

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00022 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
CARIBOU OPERATING, INC.		131827											
EDWARDS		WELL #:	1	RRCID ->	190350	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	6363	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
THORN, IDA B.		8											
		WELL #:	8	RRCID ->	137244	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4641 - 4822			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
HUGHES, D. J.		18											
		WELL #:	18	RRCID ->	176943	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 3657 - 6022			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRINGTON EXPLORATION CO.		380679		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
DICKSON, JOE		1											
		WELL #:	1	RRCID ->	180601	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	1124	PERF. 1044 - 1046			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC		616947		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
JOHNSON, L. K.		302											
		WELL #:	302	RRCID ->	257554	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3174 - 3180			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. O. O. (CONGL)		00157 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG					
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942											
ATWOOD-MOSS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	120071	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	4476	PERF. 3918 - 3928			
02		2128 N	2109	-0-	-19	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
03		2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2203 2		N	-0-			-0-
04		2280 N	2247	-0-	-33	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
05		2325 N	2302	-0-	-23	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
07		2325 N	2264	-0-	-61	-0-	2264 2		N	-0-			-0-

ALCO (CADDO LIME)		01261 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133									
KINDER, J. W.		WELL #:		RRCID -> 242962		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	201	-0-	201	201	201	2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	240	-0-	240	441	229	2	N	10		10
04	14B2 EXT	246	-0-	246	687	246	2	N	-0-		10
05	560	286	-0-	-274	413	274	2	N	11		21
*06	648 R	235	-0-	-413	-0-	227	2	N	7		28
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

ALCO (MARBLE FALLS)		01261 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133									
KINDER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 165347		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172			
02	14B DENY	56	-0-	56	1221	56	2	N	-0-		97
03	14B2 EXT	507	-0-	507	1728	507	2	N	-0-		97
04	14B2 EXT	543	-0-	543	2271	543	2	N	-0-		97
05	14B2 EXT	663	-0-	663	2934	663	2	N	-0-		97
06	14B2 EXT	439	-0-	439	3373	439	2	N	-0-		97
07	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	3373			N	NO RPT		97

ALLYATES (CONGLOMERATE)		01846 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
RANGER OPERATING CO.		691776									
FELDERHOFF-MCCLURE		WELL #:		RRCID -> 065623		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A			
02	3080	2807	-0-	-273	-0-	2807	2	N	-0-		41
03	3410	3322	-0-	-88	-0-	3322	2	N	-0-		41
04	3300	3295	-0-	-5	-0-	3295	2	N	-0-		41
05	3410	3249	-0-	-161	-0-	3249	2	N	-0-		41
06	3300	2892	-0-	-408	-0-	2892	2	N	-0-		41
*07	2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2	N	-0-		41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		02143 071		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
BAJA PRODUCTION		044650									
ALVORD-CLOWER UNIT		WELL #:		RRCID -> 101102		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		181
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		181
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		181
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		181
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		181
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		181

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
JOHNSON		WELL #:		RRCID -> 082962		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786			
02	672 #	649	-0-	-23	-0-	649	2	N	-0-		84
03	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		84
04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		84
05	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		84
06	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		84
*07	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		84

CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
MCCALES		WELL #:		RRCID -> 113021		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857			
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	3	N	-0-		-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-		-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3	N	-0-		-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043															
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	** DISPOSITIONS	* AMT	** DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		952 #	909	-0-	-43	-0-	896	3	13	9	N	12			157
03		1054 #	760	-0-	-294	-0-	750	3	10	9	N	9			166
04		990 #	776	-0-	-214	-0-	766	3	10	9	N	9			175
05		1023 #	801	-0-	-222	-0-	792	3	9	9	N	8	164	1	19
06		990 #	890	-0-	-100	-0-	878	3	12	9	N	11			30
07		992 #	739	-0-	-253	-0-	737	3	2	9	N	2			32

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868															
02		931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			100
03		1023 #	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-			100
04		990 #	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-			100
05		1023 #	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-			100
06		990 #	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-			100
07		1023 #	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-			100

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649															
02		668 R	668	-0-	-0-	-0-	615	2	53	9	N	48			122
03		623 R	623	-0-	-0-	-0-	584	2	39	9	N	35			157
04		541 R	541	-0-	-0-	-0-	509	2	32	9	N	29			186
05		575 R	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	N	2			188
06		550 R	550	-0-	-0-	-0-	518	2	32	9	N	29	191	1	26
*07		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			26

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719															
02		1260 #	1160	-0-	-100	-0-	1139	2	21	9	N	19			66
03		1364 #	1339	-0-	-25	-0-	1303	2	36	9	N	33			99
04		1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1370	2	31	9	N	28			127
05		1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1404	2	24	9	N	22			149
06		1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1340	2	24	9	N	22			171
07		1457 #	1409	-0-	-48	-0-	1394	2	15	9	N	14			185

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775															
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-			-0-
03		186 #	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	3	Y	-0-			-0-
04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-			-0-
05		186 #	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-			-0-
06		180 #	133	-0-	-47	-0-	5	1	128	3	Y	-0-			-0-
07		186 #	135	-0-	-51	-0-	5	1	130	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A															
02		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
03		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
05		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
06		240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
07		279 #	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-			-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		728 #	726	-0-	-2	-0-	31	1	693	3	Y	2			81
							2	9							
03		806 #	786	-0-	-20	-0-	33	1	740	3	Y	12	83	1	10
							13	9							
04		797 R	797	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	4	2	1	12
							4	9							
05		870 R	870	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	18			30
							20	9							
06		828 R	828	-0-	-0-	-0-	35	1	785	3	Y	7			37
							8	9							
*07		833 R	833	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	10			47
							11	9							

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812															
02		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
03		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
04		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
05		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
06		210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
07		217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-			-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906															
02		784 #	697	-0-	-87	-0-	684	3	13	9	Y	12			108
03		837 #	673	-0-	-164	-0-	660	3	13	9	Y	12			120
04		810 #	601	-0-	-209	-0-	595	3	6	9	Y	5			125
05		775 #	644	-0-	-131	-0-	640	3	4	9	Y	4			129
06		750 #	731	-0-	-19	-0-	730	3	1	9	Y	1	109	1	21
07		775 #	763	-0-	-12	-0-	752	3	11	9	Y	10			31

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008															
02		392 #	368	-0-	-24	-0-	12	1	356	3	Y	-0-			34
03		434 #	395	-0-	-39	-0-	13	1	369	3	Y	12	33	1	13
							13	9							
04		481 R	481	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	11	1	1	23
							12	9							
05		525 R	525	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	14			37
							15	9							
06		559 R	559	-0-	-0-	-0-	17	1	517	3	Y	23			60
							25	9							
*07		584 R	584	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	37			97
							41	9							

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		672 #	364	-0-	-308	-0-	12 1	352 3	Y	-0-			17
03		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	47 1	1411 3	Y	77			94
							85 9						
04		1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	57 1	1682 3	Y	57			151
							63 9						
05		1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	47 1	1375 3	Y	42	162 1		31
							46 9						
06		1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	37 1	1079 3	Y	36			67
							40 9						
*07		1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	43 1	1290 3	Y	38	71 1		34
							42 9						

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933													
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
04		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
06		120 #	113	-0-	-7	-0-	112 3	1 9	N	1			1
07		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			1

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792													
02		1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1020 3	21 9	Y	19			128
03		1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1156 3	19 9	Y	17			145
04		1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1118 3	17 9	Y	15			160
05		1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1182 3	14 9	Y	13			173
06		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1108 3	8 9	Y	7	154 1		26
*07		1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1138 3	10 9	Y	9			35

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835													
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140													
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801													
02		616 #	453	-0-	-163	-0-	453 2		N	-0-			86
03		682 #	597	-0-	-85	-0-	597 2		N	-0-			86
04		660 #	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			86
05		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			86
06		645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			86
*07		678 R	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738													
02		532 #	520	-0-	-12	-0-	520 2		N	-0-			120
03		605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-			120
04		858 R	858	-0-	-0-	-0-	654 2	204 9	N	185	182 1		123
05		735 R	735	-0-	-0-	-0-	682 2	53 9	N	48			171
06		607 R	607	-0-	-0-	-0-	606 2	1 9	N	1			172
*07		684 R	684	-0-	-0-	-0-	656 2	28 9	N	25			197

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
MCCOMMONS OIL COMPANY				541740										
HEARD, N. E.				WELL #:	1 L	RRCID ->	041341	COMPL. DATE	02/24/1960	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5935 - 5943	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
04	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
05	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
*06	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
07	1147 #	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-			-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	176977	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6041 - 6059	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
DAWSON, A. H.				WELL #:	1	RRCID ->	134032	COMPL. DATE	09/14/1958	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5691 - 5696	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
MESSICK, D. K.				WELL #:	1	RRCID ->	085193	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	N/A	
02	784 #	685	-0-	-99	-0-	50	1	635	3	N	-0-			142
03	961 #	901	-0-	-60	-0-	56	1	837	3	N	7			149
						8	9							
04	930 #	888	-0-	-42	-0-	54	1	831	3	N	3			152
						3	9							
05	961 #	857	-0-	-104	-0-	56	1	798	3	N	3			155
						3	9							
06	870 #	849	-0-	-21	-0-	54	1	778	3	N	15			170
						17	9							
07	930 #	771	-0-	-159	-0-	56	1	686	3	N	26	169	1	27
						29	9							

HESS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	099801	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5670 - 5676	
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
07	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-

DAVIS, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	219592	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5648 - 5710	
02	796 R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			135
03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	851	3	9	9	N	8			143
04	930 #	866	-0-	-64	-0-	852	3	14	9	N	13			156
05	961 #	874	-0-	-87	-0-	860	3	14	9	N	13			169
06	930 #	807	-0-	-123	-0-	795	3	12	9	N	11			180
07	899 #	803	-0-	-96	-0-	785	3	18	9	N	16			196

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		02143 071	ASSOCIATED			49B			CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
MCCAULEB, E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	103173	COMPL. DATE	12/13/1982	TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5636 - 5657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		756 #	748	-0-	-8	-0-	741 3	7 9	N	6			159
03		837 #	832	-0-	-5	-0-	825 3	7 9	N	6			165
04		850 R	850	-0-	-0-	-0-	818 3	32 9	N	29	172 1		22
05		868 #	853	-0-	-15	-0-	847 3	6 9	N	5			27
06		840 #	810	-0-	-30	-0-	802 3	8 9	N	7			34
07		868 #	810	-0-	-58	-0-	804 3	6 9	N	5			39

RAWLE, W. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	113033	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	6279	PERF.	5677 - 6190	
02		532 #	389	-0-	-143	-0-	389 3		N	-0-			174
03		756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			174
04		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			174
05		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			174
06		720 #	622	-0-	-98	-0-	622 3		N	-0-			174
07		744 #	453	-0-	-291	-0-	453 3		N	-0-			174

GREER, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	217596	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5772 - 5776	
02		398 R	398	-0-	-0-	-0-	366 3	32 9	N	29			108
03		434 #	419	-0-	-15	-0-	394 3	25 9	N	23			131
04		440 R	440	-0-	-0-	-0-	398 3	42 9	N	38			169
05		434 #	427	-0-	-7	-0-	401 3	26 9	N	24	170 1		23
06		420 #	406	-0-	-14	-0-	396 3	10 9	N	9			32
07		465 #	422	-0-	-43	-0-	386 3	36 9	N	33			65

WINDOW OPERATING CO., THE		WELL #:		1	RRCID ->	074093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	5531 - 5539	
STOKESBERRY													
02		1064 #	1021	-0-	-43	-0-	1020 2	1 9	N	1			86
03		1178 #	831	-0-	-347	-0-	829 2	2 9	N	2			88
04		1140 #	654	-0-	-486	-0-	652 2	2 9	N	2			90
05		1116 #	1073	-0-	-43	-0-	1071 2	2 9	N	2			92
06		1080 #	1021	-0-	-59	-0-	1019 2	2 9	N	2			94
07		1116 #	990	-0-	-126	-0-	990 2		N	-0-			94

WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	083231	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5496 - 5506	
FLOWERS, NELLIE													
02		476 #	277	-0-	-199	-0-	277 3		N	-0-			144
03		465 #	459	-0-	-6	-0-	459 3		N	-0-			144
04		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			144
05		513 R	513	-0-	-0-	-0-	509 3	4 9	N	4			148
06		450 #	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-			148
07		527 #	437	-0-	-90	-0-	437 3		N	-0-			148

SPEED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105235	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	N/A	
02		308 #	296	-0-	-12	-0-	296 3		N	-0-			58
03		403 #	343	-0-	-60	-0-	341 3	2 9	N	2			60
04	DELQ	PR	391	-0-	391	-0-	387 3	4 9	N	4			64
05		766 R	375	-0-	-391	-0-	373 3	2 9	N	2			66
06		363 R	363	-0-	-0-	-0-	361 3	2 9	N	2			68
07		403 #	343	-0-	-60	-0-	343 3		N	-0-			68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE)			//CONT.//	02143 071	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE						
WINFIELD OPERATING COMPANY			//CONT.//	931940											
RUSSELL			WELL #:	1	RRCID ->	148689	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	5950	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	447					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	447					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	199	-0-	199	646		199	3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	206	-0-	206	852		206	3		N	-0-			-0-

GREENWOOD, R. E.			WELL #:	1	RRCID ->	168666	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5835 -	5851			
02		252 #	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-			24
03		279 #	276	-0-	-3	-0-	276	6			N	-0-			24
04		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			24
05		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			24
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			24
07		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE)				02143 355	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE						
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT)			WELL #:	502	RRCID ->	178173	COMPL. DATE	11/17/1980	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5634 -	5646			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
SMITH, C. P.			WELL #:	1	RRCID ->	147269	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	5836	PERF. 5357 -	5420			
02		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1051	2	92	9	N	84			120
03		1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1242	2	97	9	N	88	172	1	36
04		1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1243	2	144	9	N	131			167
05		1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1252	2	98	9	N	89	174	1	82
06		1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1196	2	89	9	N	81			163
*07		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1185	2	81	9	N	74	170	1	67

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
HOWELL, W. E.			WELL #:	1 C	RRCID ->	021160	COMPL. DATE	11/10/1960	TOTAL DEPTH	5781	PERF. 5399 -	5409			
02		280 #	222	-0-	-58	-0-	216	3	6	9	Y	5	68	1	2
03		310 #	214	-0-	-96	-0-	208	3	6	9	Y	5	2	1	5
04		300 #	257	-0-	-43	-0-	256	3	1	9	Y	1			6
05		310 #	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-			6
06		210 #	167	-0-	-43	-0-	163	3	4	9	Y	4			10
07		217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-			10

ONEAL, JACK			WELL #:	2 C	RRCID ->	269475	COMPL. DATE	09/20/1956	TOTAL DEPTH	5843	PERF. 5400 -	5684			
02		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			12
03		372 #	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-			12
04		360 #	253	-0-	-107	-0-	242	3	11	9	N	10			22
05		372 #	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-			22
06		360 #	43	-0-	-317	-0-	43	3			N	-0-			22
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			22

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680												
02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	522	2	23	9	N	21	120
03	574 R	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	N	16	136
04	887 R	887	-0-	-0-	-0-	727	2	160	9	N	145	281
05	764 R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7	138
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	724	2	14	9	N	13	151
*07	770 R	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	N	51	202

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
GREGG, CHARLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013												

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2009												

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711												
02	420 #	304	-0-	-116	-0-	273	3	31	9	N	28	118
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	437	3	44	9	N	40	158
04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	471	3	48	9	N	44	202
05	542 R	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24	43
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-	43
*07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	N	8	51

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762												
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901												
02	6248 R	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-	19
03	558 #	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-	19
04	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-	19
05	2790 #	532	-0-	-2258	-0-	532	3			N	-0-	19
06	2700 #	506	-0-	-2194	-0-	506	3			N	-0-	19
07	2790 #	503	-0-	-2287	-0-	503	3			N	-0-	19

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430																	
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 5895																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		56 #	16	-0-	-40		-0-		16	3			N	-0-			154
03		62 #	40	-0-	-22		-0-		40	3			N	-0-			154
04		78 R	78	-0-	-0-		-0-		78	3			N	-0-			154
05		89 R	89	-0-	-0-		-0-		89	3			N	-0-			154
*06		61 R	61	-0-	-0-		-0-		61	3			N	-0-			154
07		93 #	NO RPT	-0-	-93		-0-						N	NO RPT			154

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035																	
02		308 #	97	-0-	-211		-0-		97	3			N	-0-			142
03		341 #	102	-0-	-239		-0-		96	3	6	9	N	5			147
04		330 #	60	-0-	-270		-0-		59	3	1	9	N	1			148
05		217 #	34	-0-	-183		-0-		34	3			N	-0-			148
06		180 #	14	-0-	-166		-0-		14	3			N	-0-			148
07		93 #	NO RPT	-0-	-93		-0-						N	NO RPT			148

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877																	
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801																	
02		308 #	254	-0-	-54		-0-		251	3	3	9	N	3			54
03		341 #	232	-0-	-109		-0-		230	3	2	9	N	2			56
04		307 R	307	-0-	-0-		-0-		299	3	8	9	N	7	44	1	19
05		310 #	296	-0-	-14		-0-		290	3	6	9	N	5			24
06		281 R	281	-0-	-0-		-0-		281	3			N	-0-			24
07		310 #	274	-0-	-36		-0-		273	3	1	9	N	1			25

SMITH ET-AL WELL #: 2 RRCID -> 142255 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5790 - 5885																	
02		82 R	82	-0-	-0-		-0-		82	3			N	-0-			76
03		93 #	86	-0-	-7		-0-		86	3			N	-0-			76
04		90 #	82	-0-	-8		-0-		82	3			N	-0-			76
05		93 #	86	-0-	-7		-0-		86	3			N	-0-	52	1	24
06		90 #	51	-0-	-39		-0-		51	3			N	-0-			24
07		93 #	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-			24

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043																	
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222																	
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901																	
02		364 #	345	-0-	-19		-0-		345	3			N	-0-			70
03		372 #	371	-0-	-1		-0-		371	3			N	-0-			70
04		371 R	371	-0-	-0-		-0-		371	3			N	-0-			70
05		388 R	388	-0-	-0-		-0-		388	3			N	-0-			70
06		368 R	368	-0-	-0-		-0-		368	3			N	-0-			70
*07		380 R	380	-0-	-0-		-0-		380	3			N	-0-			70

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043													
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	448 #	410	-0-	-38	-0-	410	3		N	-0-			15
03	558 #	427	-0-	-131	-0-	427	3		N	-0-			15
04	540 #	414	-0-	-126	-0-	414	3		N	-0-			15
05	558 #	436	-0-	-122	-0-	435	3	1 9	N	1			16
06	450 #	413	-0-	-37	-0-	413	3		N	-0-			16
07	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			16

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877													
02	504 #	476	-0-	-28	-0-	468	3	8 9	Y	7			13
03	558 #	497	-0-	-61	-0-	497	3		Y	-0-			13
04	540 #	507	-0-	-33	-0-	507	3		Y	-0-			13
05	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	3		Y	-0-			13
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	504	3		Y	-0-			13
07	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	3		Y	-0-			13

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349													
02	896 #	872	-0-	-24	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
03	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		Y	-0-			-0-
04	977 R	977	-0-	-0-	-0-	957	3	20 9	Y	18	18 1		-0-
05	992 #	962	-0-	-30	-0-	960	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	930 #	916	-0-	-14	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
07	961 #	950	-0-	-11	-0-	950	3		Y	-0-			-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922													
02	392 #	118	-0-	-274	-0-	4	1	114 3	Y	-0-			-0-
03	434 #	209	-0-	-225	-0-	7	1	202 3	Y	-0-			-0-
04	420 #	249	-0-	-171	-0-	8	1	241 3	Y	-0-			-0-
05	434 #	281	-0-	-153	-0-	10	1	271 3	Y	-0-			-0-
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258 3	Y	-0-			-0-
*07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293 3	Y	-0-			-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940													
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193 3	Y	-0-			-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186 3	Y	-0-			-0-
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196 3	Y	-0-			-0-
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205 3	Y	-0-			-0-
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205 3	Y	-0-			-0-
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	10	1	206 3	Y	-0-			-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576													
02	700 #	642	-0-	-58	-0-	28	1	614 3	Y	-0-			20
03	775 #	700	-0-	-75	-0-	29	1	654 3	Y	15			35
						17	9						
04	750 #	639	-0-	-111	-0-	21	1	616 3	Y	2			37
						2	9						
05	775 #	674	-0-	-101	-0-	22	1	652 3	Y	-0-			37
06	690 #	679	-0-	-11	-0-	22	1	657 3	Y	-0-			37
07	713 #	694	-0-	-19	-0-	30	1	664 3	Y	-0-			37

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	518 R	518	-0-	-0-	-0-	71	1	437	3	Y	9			180
03	558 #	433	-0-	-125	-0-	10	9	74	1	Y	16	166	1	30
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	18	9	74	1	Y	11			41
05	631 R	631	-0-	-0-	-0-	12	9	80	1	Y	26			67
06	588 R	588	-0-	-0-	-0-	29	9	76	1	Y	21			88
*07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	23	9	80	1	Y	14			102
						15	9							

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100														
02	1764 #	1718	-0-	-46	-0-	56	1	1659	3	Y	3			177
03	2170 #	2055	-0-	-115	-0-	3	9	65	1	Y	50	183	1	44
04	2100 #	1962	-0-	-138	-0-	55	9	64	1	Y	6			50
05	2170 #	1873	-0-	-297	-0-	7	9	61	1	Y	10			60
06	1920 #	1671	-0-	-249	-0-	11	9	54	1	Y	7			67
*07	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	8	9	61	1	Y	112	173	1	6
						123	9							

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030														
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	-0-			-0-
03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-			-0-
04	370 R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-			-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
07	372 #	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255														
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-			5
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-			5
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-			5
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-			5
06	431 R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-			5
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	19	1	442	3	Y	-0-			5

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457														
02	1176 #	450	-0-	-726	-0-	150	1	300	3	N	-0-			12
03	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	191	1	1065	3	N	-0-			12
04	990 #	840	-0-	-150	-0-	172	1	668	3	N	-0-			12
05	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	183	1	817	3	N	-0-			12
06	1230 #	691	-0-	-539	-0-	167	1	524	3	N	-0-			12
07	1271 #	1225	-0-	-46	-0-	190	1	1035	3	N	-0-			12

ALVORD, SOUTH (ATOKA)		//CONT.//	02148 083	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
MCCOMMONS OIL COMPANY			541740								
GREEN, G. W.		WELL #:	2A	RRCID ->	110073	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5823 - 5879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		28 #	27	-0-	-1	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
05		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
*06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*07		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:	709694	RRCID ->	099772	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6098 - 6107
WALLER, D.C.			1								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113

KERR, L.R.		WELL #:	1	RRCID ->	099774	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5782 - 5788
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013 - PLUGGED 02-22-2013											

RICH, C.C.		WELL #:	1	RRCID ->	104434	COMPL. DATE	07/27/1980	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	5755 - 5785
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39

RIEGER, R.G.		WELL #:	1	RRCID ->	107842	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6272 - 6278
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013											

ALVORD-STUART		WELL #:	2	RRCID ->	122648	COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	6109	PERF.	5860 - 5943
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
 KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

02	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	N	2					42
03	1736	#	1698	-0-	-38	-0-	1696	2	2	9	N	2					44
04	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					44
05	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					44
06	1800	R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	N	7					51
07	1922	#	1175	-0-	-747	-0-	1158	2	17	9	N	15					66

TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
 SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6058

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
 TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

02	196	#	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	210	#	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

02	224	#	161	-0-	-63	-0-	161	3			N	-0-					42
03	248	#	233	-0-	-15	-0-	231	3	2	9	N	2					44
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	N	2					46
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	N	4					50
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	198	3	2	9	N	2					52
07	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					52

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		280 #	224	-0-	-56	-0-	223 3	1 9	N	1			96	
03		310 #	206	-0-	-104	-0-	203 3	3 9	N	3			99	
04		242 R	242	-0-	-0-	-0-	229 3	13 9	N	12	41 1		70	
05		248 #	224	-0-	-24	-0-	221 3	3 9	N	3			73	
06		259 R	259	-0-	-0-	-0-	257 3	2 9	N	2			75	
07		248 #	191	-0-	-57	-0-	188 3	3 9	N	3			78	

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920														
02		224 #	209	-0-	-15	-0-	209 3		N	-0-			94	
03		248 #	224	-0-	-24	-0-	224 3		N	-0-			94	
04		240 #	220	-0-	-20	-0-	219 3	1 9	N	1			95	
05		248 #	234	-0-	-14	-0-	233 3	1 9	N	1			96	
06		240 #	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-			96	
*07		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			96	

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676														
02		448 #	389	-0-	-59	-0-	389 3		N	-0-			182	
03		578 R	578	-0-	-0-	-0-	572 3	6 9	N	5			187	
04		603 R	603	-0-	-0-	-0-	594 3	9 9	N	8			195	
05		542 R	542	-0-	-0-	-0-	540 3	2 9	N	2	179 1		18	
06		628 R	628	-0-	-0-	-0-	618 3	10 9	N	9			27	
07		620 #	582	-0-	-38	-0-	579 3	3 9	N	3			30	

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076														
02		448 #	437	-0-	-11	-0-	437 3		N	-0-			55	
03		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			55	
04		492 R	492	-0-	-0-	-0-	491 3	1 9	N	1			56	
05		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			56	
06		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			56	
*07		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			56	

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285														
02		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			88	
03		2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2321 3	4 9	N	4			92	
04		2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	2606 3	8 9	N	7			99	
05		2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	2656 3	4 9	N	4			103	
06		2461 R	2461	-0-	-0-	-0-	2457 3	4 9	N	4			107	
07		2697 #	2461	-0-	-236	-0-	2459 3	2 9	N	2			109	

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928														
02		252 #	216	-0-	-36	-0-	216 3		N	-0-			19	
03		279 #	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-			19	
04		270 #	231	-0-	-39	-0-	231 3		N	-0-			19	
05		279 #	236	-0-	-43	-0-	236 3		N	-0-			19	
06		240 #	218	-0-	-22	-0-	218 3		N	-0-			19	
07		248 #	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			19	

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976														
02		896 #	840	-0-	-56	-0-	833 3	7 9	N	6			36	
03		1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1023 3	3 9	N	3			39	
04		990 #	768	-0-	-222	-0-	762 3	6 9	N	5			44	
05		1023 #	1018	-0-	-5	-0-	1011 3	7 9	N	6			50	
06		990 #	957	-0-	-33	-0-	949 3	8 9	N	7			57	
07		1023 #	833	-0-	-190	-0-	829 3	4 9	N	4			61	

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	281	3	10	9	N	9			48
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	328	3	9	9	N	8			56
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-	382	3	21	9	N	19			75
05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	328	3	36	9	N	33			108
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	345	3	37	9	N	34			142
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	256	3	26	9	N	24			166

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902														
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	91	3	3	9	N	3			46
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	87	3	3	9	N	3			49
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	N	7			56
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	69	3	7	9	N	6			62
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	73	3	2	9	N	2			64
07	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-			64

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786														
02	224 #	204	-0-	-20	-0-	203	3	1	9	N	1			95
03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	N	3			98
04	240 #	156	-0-	-84	-0-	153	3	3	9	N	3			101
05	248 #	212	-0-	-36	-0-	211	3	1	9	N	1			102
06	240 #	202	-0-	-38	-0-	187	3	15	9	N	14	80	1	36
07	248 #	67	-0-	-181	-0-	66	3	1	9	N	1			37

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987														
02	588 #	574	-0-	-14	-0-	571	3	3	9	N	3			53
03	616 R	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3			56
04	549 R	549	-0-	-0-	-0-	547	3	2	9	N	2			58
05	651 #	507	-0-	-144	-0-	505	3	2	9	N	2			60
06	630 #	508	-0-	-122	-0-	489	3	19	9	N	17			77
07	651 #	402	-0-	-249	-0-	390	3	12	9	N	11			88

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318														
02	1904 #	1591	-0-	-313	-0-	1573	3	18	9	N	16			38
03	1953 #	1820	-0-	-133	-0-	1799	3	21	9	N	19			57
04	2243 R	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	N	24			81
05	1985 R	1985	-0-	-0-	-0-	1951	3	34	9	N	31			112
06	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	2114	3	31	9	N	28			140
07	2325 #	2049	-0-	-276	-0-	2047	3	2	9	N	2			142

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790														
02	700 #	514	-0-	-186	-0-	514	3			N	-0-			121
03	836 R	836	-0-	-0-	-0-	827	3	9	9	N	8			129
04	786 R	786	-0-	-0-	-0-	741	3	45	9	N	41	149	1	21
05	744 #	690	-0-	-54	-0-	684	3	6	9	N	5			26
06	750 #	668	-0-	-82	-0-	664	3	4	9	N	4			30
07	775 #	757	-0-	-18	-0-	750	3	7	9	N	6			36

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959														
02	308 #	300	-0-	-8	-0-	293	3	7	9	N	6			56
03	310 #	308	-0-	-2	-0-	302	3	6	9	N	5			61
04	360 #	336	-0-	-24	-0-	332	3	4	9	N	4			65
05	372 #	301	-0-	-71	-0-	298	3	3	9	N	3			68
06	360 #	335	-0-	-25	-0-	331	3	4	9	N	4			72
07	341 #	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-			72

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700)												
DIMOCK OPERATING COMPANY												
TERRY, W. O.												
02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
220696												
WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		127
03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		127
04		180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-		127
05		186 #	118	-0-	-68	-0-	118 3		N	-0-		127
06		180 #	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-		127
07		186 #	114	-0-	-72	-0-	114 3		N	-0-		127

ROIL MINERAL & LAND CO.												
ELSON												
726687												
WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892												
02		784 #	769	-0-	-15	-0-	611 2	158 9	N	144		188
03		868 #	816	-0-	-52	-0-	675 2	141 9	N	128	181 1	135
04		791 R	791	-0-	-0-	-0-	649 2	142 9	N	129	184 1	80
05		876 R	876	-0-	-0-	-0-	676 2	200 9	N	182	182 1	80
*06		862 R	862	-0-	-0-	-0-	665 2	197 9	N	179	184 1	75
07		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		75

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
BOYD, BILLY												
850964												
WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876												
02		280 #	262	-0-	-18	-0-	262 3		N	-0-		19
03		310 #	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-		19
04		300 #	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-		19
05		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		19
06		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		19
*07		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		19

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875)												
GENERAL OPERATING COMPANY												
GOODGER, B. W.												
02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
300160												
WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A												
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		27
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		27
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		27
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		27
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		27
*07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		27

RWA, LLC												
HOLT, D. M.												
687608												
WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874												
02		392 N	343	-0-	-49	-0-	343 3		N	-0-		175
03		403 N	364	-0-	-39	-0-	364 1		N	-0-		175
04		390 N	355	-0-	-35	-0-	355 1		N	-0-		175
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 1		N	-0-		175
06		360 N	340	-0-	-20	-0-	340 1		N	-0-		175
07		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 1		N	-0-		175

ALVORD, SOUTH (CADD CONGL.)												
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.												
ALVORD, S. (CADD CONGL.) UNIT												
02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
035430												
WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610												
02	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	3508	1192 3		N	-0-		-0-
03		4095 R	587	-0-	-3508	-0-	587 3		N	-0-		-0-
04		3210 #	1060	-0-	-2150	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
05		2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		N	-0-		-0-
*06		1828 R	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-		-0-
07		1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME)		02148 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
ENSLEY, GILBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 269692		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 5581		PERF. 6175 - 10002					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	21560	-0-	-0-	-21560	3082					N	-0-				6
03	3082 R	-0-	-0-	-3082	-0-					N	-0-				6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME)		02255 500		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: CLAY							
CAGO, INC.		122891													
GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104969		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 4314 - 6081					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	177	1		139
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	179	1		74
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101				175
*05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	174	1		134
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	174	1		30
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				85

GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104970		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104971		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 5968 - 6081					
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104972		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 104974		COMPL. DATE 00/00/1958		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 5988 - 6090					
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY																	
CAGO, INC. //CONT.// 122891																	
GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637																	
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																	
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592																	
HALSELL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 080518 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 4616 - 4634																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE)			04522 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
B M ENERGY, INC.			040792										
CAMPSEY			WELL #: 1		RRCID -> 021196			COMPL. DATE 05/12/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	883 2		4 9	N	4			92
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841 2		2 9	N	2			94
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			94
05	992 N	127	-0-	-865	-0-	127 2			N	-0-			94
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1080 2		10 9	N	9			103
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103

WISE EXPLORATION			932980										
CAMPSEY			WELL #: 1		RRCID -> 089402			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421		
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	942 2			N	-0-			120
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245 2		1 9	N	1			121
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093 2		2 9	N	2			123
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-			123
06	1200 N	847	-0-	-353	-0-	845 2		2 9	N	2			125
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-			125

AWALT (MARBLE FALLS)			04552 200		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK		
WISE EXPLORATION			932980										
WADE, RUBY			WELL #: 2		RRCID -> 142208			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992		
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	596 2		98 9	N	89	170 1		130
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	813 2		67 9	N	61			191
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	810 2		78 9	N	71	167 1		95
05	775 N	723	-0-	-52	-0-	647 2		76 9	N	69			164
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	811 2		64 9	N	58	161 1		61
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	667 2		122 9	N	111			172

B & D (MARBLE FALLS)			04695 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: YOUNG		
PERRY OPERATING INC.			656847										
LOGAN			WELL #: 1		RRCID -> 124796			COMPL. DATE 05/04/1987			TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289		
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2			N	-0-			-0-
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	111 2			N	-0-			-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2			N	-0-			-0-
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2			N	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2			N	-0-			-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			-0-

BANDERA (LYN 6230)			05412 650		ASSOCIATED			49B			CNTY: MONTAGUE		
SABRE OPERATING, INC.			742261										
B.E.C.			WELL #: 1		RRCID -> 130905			COMPL. DATE 11/01/1988			TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239		
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2			N	-0-			99
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-			99
04	360 #	273	-0-	-87	-0-	273 2			N	-0-			99
05	372 #	271	-0-	-101	-0-	271 2			N	-0-			99
06	360 #	247	-0-	-113	-0-	247 2			N	-0-	83 1		16
07	372 #	236	-0-	-136	-0-	235 2		1 9	N	1			17

BARBARA M. (CISCO) PRODUCERS OPERATING CO., INC. GRAF, ALBERT		05591 075 680540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CLAY					
WELL #:		1		RRCID -> 159341		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 1544					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON-FREY		WELL #:		1073		RRCID -> 159342		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILSON-FREY		WELL #:		1074		RRCID -> 159344		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCCORMICK, ED GRAF		WELL #:		1		RRCID -> 163569		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GRAF, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 164547		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENSERCH "45"		WELL #:		1		RRCID -> 171155		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENSERCH "34"		WELL #:		1		RRCID -> 171156		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BARBEE (ATOKA)		05615 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG						
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290		WELL #: 2		RRCID -> 112095		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 4541		PERF. 4000 - 4004		
BYRD "A"														
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	1			37
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	202	2	1	9	Y	1			38
04	240 #	185	-0-	-55	-0-	184	2	1	9	Y	1			39
05	248 #	185	-0-	-63	-0-	184	2	1	9	Y	1			40
06	240 #	172	-0-	-68	-0-	171	2	1	9	Y	1			41
07	217 #	177	-0-	-40	-0-	176	2	1	9	Y	1			42

BYRD "B"		05615 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG						
WELL #: 3		RRCID -> 114738		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4002 - 4006						
02	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1			36
03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1			37
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1			38
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1			39
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1			40
*07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1			41

BYRD		05615 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG						
WELL #: 1		RRCID -> 200833		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4004 - 4012						
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP		476709		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG						
BOOZER, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 142789		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4010 - 4023				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2012 - P&A 07-06-12														

STOVALL OPERATING CO.		824339		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
BROGDON-SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 144895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 3949 - 3953				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE)		05668 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
COOPER SIX C OIL LLC		175108		WELL #: 1		RRCID -> 270986		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5514 - 5520		
02	217	217	-0-	-0-	-0-	202	2	15	9	N	14			32
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	102	2	12	9	N	11			43
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	148	2	12	9	N	11			54
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	185	3	11	9	N	10			64
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2			66
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			66

BARNABUS (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		05668 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK					
ENERGYPRO, INC. PICKETT				252085										
		WELL #:		1	RRCID ->	187386	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5940	PERF. 5775 -	5787		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	84 N	78	-0-	-6	-0-		78 2			N	-0-			12
03	93 N	7	-0-	-86	-0-		7 2			N	-0-			12
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			12
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			12
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

MYERS, A. J.				597440	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE					
TAYLOR				109333										
		WELL #:		1	RRCID ->	154242	COMPL. DATE	01/07/1986	TOTAL DEPTH	5970	PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		05730 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP HAYES-CASSITY UNIT				109333										
		WELL #:		1	RRCID ->	207753	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8508 -	8850		
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			26
03	8 N	5	-0-	-3	-0-		5 2			N	-0-			26
04	15 N	10	-0-	-5	-0-		10 2			N	-0-			26
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			26
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			26
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			26

FORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	224164	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8024 -	8800
02	980 #	950	-0-	-30	-0-		22 1	928 2		N	-0-		90
03	1054 #	645	-0-	-409	-0-		14 1	631 2		N	-0-		90
04	960 #	807	-0-	-153	-0-		18 1	789 2		N	-0-		90
05	1054 #	734	-0-	-320	-0-		16 1	718 2		N	-0-		90
06	1020 #	552	-0-	-468	-0-		12 1	529 2		N	10		100
07	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-		11 9			N	-0-		100

HAUBOLD "B"				WELL #:	2	RRCID ->	246674	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 7907 -	8350
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE				
SETTLE				1									
		WELL #:		1	RRCID ->	254345	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7862 -	8357	
02	756 N	506	-0-	-250	-0-		459 3	47 9		N	43		156
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-		539 3	32 9		N	29		185
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		388 3	6 9		N	5		190
05	558 N	42	-0-	-516	-0-		42 3			N	-0-		190
06	540 N	20	-0-	-520	-0-		20 3			N	-0-		190
07	403 N	39	-0-	-364	-0-		39 3			N	-0-		190

BARNETT (CONGL 4500)		05748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG			
ITX CORPORATION		427179									
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 154956		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNS		WELL #: 2		RRCID -> 166686		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNS		WELL #: 3		RRCID -> 170966		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560			
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	44	3	44	9	N	133
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	38	3	51	9	N	179
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	28	3	4	9	N	183
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	N	28
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	202	3	42	9	N	66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66

BARROW (STRAWN)		05860 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
HUNTER, C. T., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 108848		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 1790 - 2037			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE)		05968 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
PITCOCK, INC.		665870									
HAM-LANE		WELL #: 2		RRCID -> 212784		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534			
02	476 N	303	-0-	-173	-0-	303	2	N	-0-		106
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		106
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-		106
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		106
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		106
07	620 N	441	-0-	-179	-0-	441	2	N	-0-		106

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE)		05970 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK			
AYRES, C. D.		039528									
GREEN "A"		WELL #: 3 C		RRCID -> 057297		COMPL. DATE 09/27/1973		TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE) // CONT. // 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK															
AYRES, C. D. // CONT. // 039528															
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A															
02		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
04		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06		210 N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
BETTIS, BOYLE & STOVALL GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548															
02		224 N	168	-0-	-56 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
04		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05		186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06		180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
BRIGADIER OPERATING, LLC EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A															
02		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	98	1	737	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	109	1	814	2	N	-0-			-0-
04		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	105	1	788	2	N	-0-			-0-
05		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	109	1	809	2	N	-0-			-0-
06		900 N	884	-0-	-16 B	-0-	105	1	779	2	N	-0-			-0-
07		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	109	1	798	2	N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, E. (CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 PURSLEY, JOHN 683191
 POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	670	-0-	-142 B	-0-	670 2	N	-0-		33
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2	N	-0-		33
04	780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681 2	N	-0-		33
05	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2	N	-0-		33
06	750 N	687	-0-	-63 B	-0-	687 2	N	-0-		33
07	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT		33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 AYRES, C. D. 039528
 GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-		-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2	N	-0-		-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2	N	-0-		-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	N	-0-		-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2	N	-0-		-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2	N	-0-		-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		108
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814 3	2 9 N	2		110
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788 3	1 9 N	1		111
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	886 3	1 9 N	1		112
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	883 3	2 9 N	2		114
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881 3	1 9 N	1		115

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4460) //CONT.// 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 SANCO OPERATING COMPANY 747022
 ANDERSON, NEAL D. WELL #: 1 RRCID -> 097877 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4589 - 4595

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2010	-	PLUGGED	10/21/10					

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

02	560 N	446	-0-	-114	-0-	446	2	N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2	N	-0-			-0-
06	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2	N	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVEN FIELDS ENERGY, LLC 681578
 FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANCO OPERATING COMPANY 747022
 FERGUSON, L. A. WELL #: 1351 RRCID -> 086220 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 4850 - 4859

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2013	-	PLUGGED	08-07-2013					

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
 COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
 MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	84	1	178	2	N	-0-	9
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	21	1	154	2	N	-0-	9
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	63	1	138	2	N	-0-	9
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	9
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	9
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	9

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 J.A.M. PRODUCTION 427284
 MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
 RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			3
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			3
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			3
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			3
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-			3
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			3

STOVALL OPERATING CO. 824339
 ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2		N	-0-			-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-			-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
 KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

02	784 N	527	-0-	-257	-0-	92 1	435 2	N	-0-			-0-
03	837 N	526	-0-	-311	-0-	78 1	448 2	N	-0-			-0-
04	660 N	427	-0-	-233	-0-	67 1	360 2	N	-0-			-0-
05	589 N	443	-0-	-146	-0-	72 1	371 2	N	-0-			-0-
06	510 N	371	-0-	-139	-0-	57 1	314 2	N	-0-			-0-
07	434 N	377	-0-	-57	-0-	60 1	317 2	N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.//													
MARTIN, ROBERT LEE										05974 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK
MARTIN "A"										530979			

WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.													
NASH "B"										709694			

WELL #: 4 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612													
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	116	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	116	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	116	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	116	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	116	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013													

STEPHENS ENERGY CORP.													
MCQUERRY										817515			

WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572													
02	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
05	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	
06	62	N	4	-0-	-58	B	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
*07	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	

RIDER, JOHN "C"													

WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657													
02	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
05	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
06	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
*07	30	N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-	

RIDER, JOHN "B"													

WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511													
02	28	N	18	-0-	-10	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
*07	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-	

RIDER, JOHN "C"													

WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418													
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-	13	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	13	
05	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2	N	-0-	13	
06	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-	13	
07	120	N	91	-0-	-29	B	-0-	91	2	N	-0-	13	
	155	N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2	N	-0-	13	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK															
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515															
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
05		310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
06		180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07		465 N	315	-0-	-150 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A															
02		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-			45
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			45
04		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	3			N	-0-			45
05		372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303	3			N	-0-			45
06		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3			N	-0-			45
07		341 N	79	-0-	-262 B	-0-	79	3			N	-0-			45

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A															
02		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-			67
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-			67
04		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-			67
05		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-			67
06		510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3			N	-0-			67
07		589 N	167	-0-	-422 B	-0-	167	3			N	-0-			67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A															
02		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-			26
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-			26
04		450 N	442	-0-	-8 B	-0-	442	3			N	-0-			26
05		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-			26
06		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-			26
07		465 N	204	-0-	-261 B	-0-	182	3	22	9	N	20			46

WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A															
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*07		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A															
02		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*07		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK													
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800													
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	N	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-			5
04		90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89 2	N	-0-			5
05		93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90 2	N	-0-			5
06		90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70 2	N	-0-			5
*07		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-			-0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
GO OIL CORP. 311420													
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840													

02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR													
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438													
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239													

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY													
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852													
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961													

02		140 N	116	-0-	-24		-0-	113 3	3 9	N	3		132
03		145 N	145	-0-	-0-		-0-	145 3		N	-0-		132
04		120 N	120	-0-	-0-		-0-	108 3	12 9	N	11		143
05		124 N	114	-0-	-10		-0-	103 3	11 9	N	10		153
06		150 N	112	-0-	-38		-0-	112 3		N	-0-		153
*07		245 N	245	-0-	-0-		-0-	219 3	26 9	N	24		177

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990													

02		28 N	26	-0-	-2		-0-	26 3		N	-0-		3
03		41 N	41	-0-	-0-		-0-	41 3		N	-0-		3
04		30 N	29	-0-	-1		-0-	29 3		N	-0-		3
05		31 N	30	-0-	-1		-0-	30 3		N	-0-		3
06		78 N	78	-0-	-0-		-0-	78 3		N	-0-		3
*07		79 N	79	-0-	-0-		-0-	79 3		N	-0-		3

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

BERGEN (CONGL)		07260 400		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: YOUNG		
BURGESS, SIM E.		108432							
BURGESS, VERNON		WELL #:	1	RRCID ->	077036	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	4471 PERF. N/A
02	560 N	499	-0-	-61	-0-	499 3	N	-0-	-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-	-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-	-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC.		482493							
DOTSON, DAN		WELL #:	2	RRCID ->	106244	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4710 PERF. 4053 - 4092
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCRACKEN, EUGENE		543370							
MAHANEY, T. W.		WELL #:	2	RRCID ->	085192	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	3964 PERF. 3930 - 3936
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2014 - P/A 06-06-2014									

BIG BUCK (CADD0 1ST)		07767 470		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DENTON		
DENTON OIL & GAS		216421							
MENCHACA-TED LOCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	068402	COMPL. DATE	09/25/1974	TOTAL DEPTH	1950 PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POWER FUEL PRODUCERS, INC.		674920							
LINENSCHMIDT, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	069306	COMPL. DATE	10/17/1975	TOTAL DEPTH	2406 PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER)		07767 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DENTON		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
EVANS, J. E.		WELL #:	1	RRCID ->	064784	COMPL. DATE	09/25/1974	TOTAL DEPTH	2023 PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON													
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600													
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A													
02	DLQ	G-10	1654	-0-	1654	3266	1654	2		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	1770	-0-	1770	5036	1770	2		N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	6657	1621	2		N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	5684	-0-	5684	12341	5684	2		N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	13667	1326	2		N	-0-		-0-
*07	7750		857	-0-	-6893	6774	857	2		N	-0-		-0-
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A													
02	H15	VIOL	448	-0-	448	6635	448	2		N	-0-		-0-
03	14B	DENY	549	-0-	549	7184	549	2		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	206	-0-	206	7390	206	2		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	168	-0-	168	7558	168	2		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	300	-0-	300	7858	300	2		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	435	-0-	435	8293	435	2		N	-0-		-0-
TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A													
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		-0-
03	2294	N	883	-0-	-1411	-0-	883	2		N	-0-		-0-
04	1890	N	950	-0-	-940	-0-	950	2		N	-0-		-0-
05	1209	N	830	-0-	-379	-0-	830	2		N	-0-		-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A													
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-		-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2		N	-0-		-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-		-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DENTON													
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600													
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763													
02	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2		N	-0-	-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2		N	-0-	-0-
05	434	N	250	-0-	-184	B	-0-	250	2		N	-0-	-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2		N	-0-	-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-	-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DENTON													
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600													
TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0	977	-0-	977 B	1580	977	2		N	-0-		-0-
03/01					1580								
03		2377 N	797	-0-	-1580 B	-0-	797	2		N	-0-		-0-
04		699 N	782	-0-	83 B	83	782	2		N	-0-		-0-
05		1085 N	311	-0-	-774 B	-0-	311	2		N	-0-		-0-
06		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-		-0-
07		DLQ G-10	667	-0-	667 B	667	667	2		N	-0-		-0-
GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A													
02		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-		-0-
03/01					-0-								
03		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-		-0-
04		360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2		N	-0-		-0-
05		372 N	115	-0-	-257 B	-0-	115	2		N	-0-		-0-
06		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2		N	-0-		-0-
*07		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-		-0-
SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A													
02		0	3670	-0-	3670 B	60106	3670	2		N	-0-		-0-
03/01					60106								
03		3139	3759	-0-	620 B	60726	3759	2		N	-0-		-0-
04		769	3788	-0-	3019 B	63745	3788	2		N	-0-		-0-
05		2933	1374	-0-	-1559 B	62186	1374	2		N	-0-		-0-
06		3930	4802	-0-	872 B	63058	4802	2		N	-0-		-0-
07		0	3445	-0-	3445 B	66503	3445	2		N	-0-		-0-
BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON													
ATOKA OPERATING, INC. 036606													
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10142 - 10196													
02		22232 #	18848	-0-	-3384	-0-	18772	2	76	9	N	69	299
03		21359 #	10904	-0-	-10455	-0-	10869	2	35	9	N	32	331
04		22920 #	4082	-0-	-18838	-0-	4080	2	2	9	N	2	333
05		26910 R	26910	-0-	-0-	-0-	26764	2	146	9	N	133	466
06		25139 R	25139	-0-	-0-	-0-	24993	2	146	9	N	133	237
07		20863 #	20410	-0-	-453	-0-	20224	2	186	9	N	169	406
BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON													
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325													
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) ATOKA OPERATING, INC. IRBY		07988 470 036606		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRAYSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 243219		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8540		-		8630		
02	6580 X	5283	-0-	-1297	-0-	4755	2	528	9	N	480	674	1			354
03	7099 X	5830	-0-	-1269	-0-	5295	2	535	9	N	486	670	1			170
04	6390 X	5756	-0-	-634	-0-	5197	2	559	9	N	508	324	1			354
05	6355 X	5956	-0-	-399	-0-	5503	2	453	9	N	412	655	1			111
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	5580	2	581	9	N	528	326	1			313
*07	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6379	2	663	9	N	603	657	1			259

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC MCBEE, J. R.		073342		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRAYSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 179092		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7600		-		7830		
02	0 W	919	-0-	919	3005	919	2			N	-0-					107
03	4037 X	1032	-0-	-3005	-0-	1032	2			N	-0-					107
04	1020 X	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					107
05	1054 X	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-					107
06	990 X	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					107
07	1023 X	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					107

JETTA OPERATING COMPANY, INC. DAVIS UNIT		432283		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRAYSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 H		RRCID -> 271377		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 8996		-		10678		
02	24789 X	4900	-0-	-19889	-0-	4899	2	1	9	N	1					1
03	14229 X	5358	-0-	-8871	-0-	5358	2			N	-0-					1
04	7290 X	5253	-0-	-2037	-0-	5253	2			N	-0-					1
05	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					1
06	6000 X	5509	-0-	-491	-0-	5509	2			N	-0-					1
*07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					1

SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272214		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 8786		PERF.10077		-		11523		
*02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*06	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					1

BILBERRY (STRAWN) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BILBERRY, GERTRUDE		08122 500 216378		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WISE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5 C		RRCID -> 115274		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3376		-		3384		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, BILLIE		08176 500 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 084368		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4127		-		4137		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-				44
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-				44
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-				44
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-				44
*06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-				44
*07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-				44

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	N	-0-				-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06		180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	10				80
							11	9								
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	N	4				84
							4	9								
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	N	17				101
							19	9								
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	2	54	1		49
							2	9								
06		240 N	152	-0-	-88	-0-	5	1	139	2	N	7				56
							8	9								
07		217 N	142	-0-	-75	-0-	3	1	114	2	N	23				79
							25	9								

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

02	DLQ	G-10	191	-0-	191	407	44	1	144	2	Y	3				41
							3	9								
03	DLQ	G-10	199	-0-	199	606	48	1	140	2	Y	10				51
							11	9								
04	DLQ	G-10	192	-0-	192	798	47	1	136	2	Y	8	41	1		18
							9	9								
05	DLQ	G-10	197	-0-	197	995	48	1	145	2	Y	4	12	1		10
							4	9								
*06	1200	N	205	-0-	-995	-0-	47	1	154	2	Y	4				14
							4	9								
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	6				20
							7	9								

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	2	N	-0-				54
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	51	1	200	2	N	-0-				54
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	50	1	194	2	N	-0-				54
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	52	1	186	2	N	-0-	30	1		24
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	50	1	157	2	N	-0-				24
07		248 N	159	-0-	-89	-0-	50	1	109	2	N	-0-				24

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		//CONT.//		08177 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
YATES, BILLIE		WELL #:		20	RRCID ->	178756	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	5697	PERF.	4132 - 4173	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	48 1	504 2	N	39				164
						43 9							
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51 1	560 2	N	16				180
						18 9							
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	52 1	574 2	N	35	125	1		90
						39 9							
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51 1	410 2	N	19				109
						21 9							
06	600 N	529	-0-	-71	-0-	50 1	464 2	N	14				123
						15 9							
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	52 1	619 2	N	32				155
						35 9							

YATES, BILLIE		WELL #:		10	RRCID ->	178761	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	4066 - 4187	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	40 1	127 2	N	5				66
						6 9							
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	48 1	128 2	N	7				73
						8 9							
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	47 1	148 2	N	1				74
						1 9							
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	49 1	188 2	N	7	22	1		59
						8 9							
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	47 1	153 2	N	6				65
						7 9							
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	47 1	173 2	N	10	61	1		14
						11 9							

YATES, BILLIE		WELL #:		19D	RRCID ->	180181	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4080 - 4159	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	43 1	233 2	N	-0-				30
						50 1	302 2	N	-0-				30
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	48 1	279 2	N	-0-				30
						50 1	291 2	N	1				31
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	48 1	279 2	N	-0-				30
						50 1	291 2	N	1				31
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	50 1	291 2	N	1				31
						1 9							
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	48 1	278 2	N	6				37
						7 9							
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	50 1	305 2	N	16				53
						18 9							

FAYETTE YATES		WELL #:		28	RRCID ->	194293	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	4086 - 4196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	77 1	2910 2	N	29				177
						32 9							
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	83 1	3172 2	N	31				208
						34 9							
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	81 1	3012 2	N	15				223
						17 9							
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	83 1	3078 2	N	13	183	1		53
						14 9							
*06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	83 1	3077 2	N	16				69
						18 9							
*07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	84 1	2729 2	N	17				86
						19 9							

BILLIE YATES, EAST (STRAWN)		//CONT.//		08177 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
FAYETTE YATES		WELL #:		26	RRCID ->	194294	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	4074 - 4216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	44 1	158 2	N	-0-			16
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	51 1	380 2	N	115			131
							127 9						
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	49 1	347 2	N	30			161
							33 9						
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	50 1	308 2	N	23	104 1		80
							25 9						
06		540 N	356	-0-	-184	-0-	48 1	282 2	N	24			104
							26 9						
07		434 N	313	-0-	-121	-0-	46 1	256 2	N	10			114
							11 9						

BILLS (CADDO CONGLOMERATE)				08225 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACK			
XSTAR RESOURCES LLC				945934									
DIBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	110090	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	4562 - 4572	
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			15
03		434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		N	-0-			15
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			15
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			15
06		360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2		N	-0-			15
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			15

DIBRELL		WELL #:		2	RRCID ->	113525	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	4744	PERF.	4586 - 4596	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS, FLORA ESTATE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115026	COMPL. DATE	01/15/1985	TOTAL DEPTH	4623	PERF.	4502 - 4512	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONAS HEIRS #2		WELL #:		2	RRCID ->	119507	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4635 - 4645	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWAN, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	121188	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4726 - 4736	
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			101
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			101
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	3			104
05		434 N	64	-0-	-370	-0-	62 2	2 9	N	2			106
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			106
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

BINGO (CADDO CONGL.)		08293 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942									
ELKINS, MOLLIE		WELL #: 9		RRCID -> 254571		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 4401		PERF. 3308 - 3314	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	844	-0-	-236	-0-	844 2	N	-0-			-0-
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-			-0-

BLUEBERRY HILL (4900)		09899 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
CORMAN, JACK		178650									
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 158507		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4920 - 4928	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			17
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			17
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-			17
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			17
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
PHILLIPS, M. N.		WELL #: 1 U		RRCID -> 021218		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4912 - 4917	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLUEBERRY HILL (5550)		09899 750		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683									
CHRISTIAN-EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202430		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 5633		PERF. 5438 - 5531	
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	552 2	4 9	N	4		85
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		85
04	780 N	691	-0-	-89	-0-	691 2		N	-0-		85
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		85
06	660 N	448	-0-	-212	-0-	448 2		N	-0-		85
07	713 N	542	-0-	-171	-0-	542 2		N	-0-		85

CORMAN, JACK		178650									
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 130045		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5516 - 5525	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
PHILLIPS, M. N.		WELL #: 1 L		RRCID -> 021219		COMPL. DATE 08/04/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5546 - 5556	
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269 2		N	-0-		15
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-		15
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 2		N	-0-		15
05	310 N	150	-0-	-160	-0-	150 2		N	-0-		15
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		15
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		15

BLUM (ATOKA CONGL., LO)			09910 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CLAY	
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.			810580									
SPIKES			WELL #: 3A		RRCID -> 162819			COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		77
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		77
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		77
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2			N	-0-		77
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

BOEDEKER (CONGLOMERATE)			10105 666		ASSOCIATED			49B			CNTY: MONTAGUE	
CD CONSULTING & OPERATING CO.			120043									
EDWARDS-MOORE			WELL #: 2		RRCID -> 197875			COMPL. DATE 05/01/1985			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170	
02	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1956 3	23 9		N	21	173 1	41
03	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1407 3	24 9		N	22		63
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		63
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		63
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		63
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		63

WISE PRODUCTION COMPANY			933825									
DENSON			WELL #: 1		RRCID -> 149353			COMPL. DATE 01/15/1994			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208	
02	728 #	552	-0-	-176	-0-	548 2	4 9		N	4		43
03	620 #	227	-0-	-393	-0-	227 2			N	-0-		43
04	720 #	324	-0-	-396	-0-	323 2	1 9		N	1		44
05	959 R	959	-0-	-0-	-0-	956 2	3 9		N	3		47
06	864 R	864	-0-	-0-	-0-	843 2	21 9		N	19	4 8	62
*07	679 R	679	-0-	-0-	-0-	636 2	43 9		N	39	1 8	100

BOEDEKER, S. (CADD CONGL.)			10109 166		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MONTAGUE	
BANDERA EXPLORATION COMPANY			048379									
BLACKMON			WELL #: 1		RRCID -> 165994			COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104	
02	252 N	250	-0-	-2	-0-	250 2			N	-0-		-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2			N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2			N	-0-		-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2			N	-0-		-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2			N	-0-		-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			N	-0-		-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS)			10109 332		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTAGUE	
ATOKA OPERATING, INC.			036606									
CLARK			WELL #: 3		RRCID -> 168895			COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 2			N	-0-		25
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-		25
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2			N	-0-		25
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2			N	-0-		25
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-		25
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		25

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.)		10110 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE			
NORTH TEXAS MINERALS INC.		614205									
PATTERSON, FRED		WELL #:		RRCID -> 106028		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6069 - 6076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/1995											

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000)		10110 325		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE			
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043									
HEAD LAWSON		WELL #:		RRCID -> 142828		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6205 - 6822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	812 N	592	-0-	-220	-0-	589	3	3	9	N	3
03	899 N	521	-0-	-378	-0-	521	3			N	-0-
04	810 N	322	-0-	-488	-0-	321	3	1	9	N	1
05	651 N	281	-0-	-370	-0-	281	3			N	-0-
06	510 N	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-

EDWARDS-MOORE		10110 325		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE			
		120043									
		WELL #:		RRCID -> 196464		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6150 - 6160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	284	3	23	9	N	21
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	321	3	26	9	N	24
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	308	3	21	9	N	19
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	326	3	21	9	N	19

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE)		10110 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTAGUE			
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043									
MOORE, PEGGY		WELL #:		RRCID -> 154739		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1428	3	75	9	N	68
03	1639 R	1639	-0-	-0-	-0-	1555	3	84	9	N	76
04	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1493	3	65	9	N	59
05	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1616	3	74	9	N	67
06	1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1592	3	54	9	N	49
*07	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1617	3	58	9	N	53

BOLEY (STRAWN)		10211 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
BOLEY-HENDERSON		WELL #:		RRCID -> 021222		COMPL. DATE 09/16/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3350 - 3364	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOLEY, L. E.		10211 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
		033523									
		WELL #:		RRCID -> 038711		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 5479		PERF. 2596 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOLING (4800) FIELD
CENTURY PETROLEUM, INC.
KELSAY, BLANCHE

10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
141763
WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		364 N	255	-0-	-109	-0-	255 2		N	-0-			270
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-			270
04		330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-			270
05		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-			270
06		270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		N	-0-			270
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-			270

BOLING (5200) FIELD
CENTURY PETROLEUM, INC.
ABERNATHIE, RUBY

10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
141763
WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

BOLING (5300) FIELD
CENTURY PETROLEUM, INC.
KING-RILEY ET AL UNIT "5344"

10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
141763
WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94 2		N	-0-			70
03		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			70
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			70
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			70
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			70
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950)
PURSLEY, JOHN
MASSIE, R. H.

10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
683191
WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2119 R	2119	-0-	-0-	-0-	2111 2	8 9	N	7			31
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2100 2	45 9	N	41			72
04		2190 N	1942	-0-	-248	-0-	1933 2	9 9	N	8			80
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2355 2	10 9	N	9	1 8		88
06		2070 N	621	-0-	-1449	-0-	614 2	7 9	N	6			94
07		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			94

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900)
OXXN
KUTCH

10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
630579
WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			19
03		2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			19
04		1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			19
05		1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			19
06		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			19
*07		1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085)															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C"															
10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE															
216378															
WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		504 N	297	-0-	-207	-0-	102	1	195	3	N	-0-			-0-
03		930 N	801	-0-	-129	-0-	311	1	490	3	N	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	205	1	163	3	N	-0-			-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	161	1	241	3	N	7			7
							8	9							
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	288	1	854	3	N	-0-			7
07		372 N	108	-0-	-264	-0-	108	1			N	-0-			7

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260)															
WINFIELD OPERATING COMPANY															
KELLEY, B.															
10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
931940															
WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 5285															
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
04		14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	46	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)															
ACOMA OIL CORPORATION															
BRIDGES, C. R.															
10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
003605															
WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480															
02		336 N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-			20
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			20
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			20
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			20
06		450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-			20
07		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-			20

CLEVELAND UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485															
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			112
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			112
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			112
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			112
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-			112
07		589 N	444	-0-	-145	-0-	444	3			N	-0-			112

ARMOR PETROLEUM, INC.															
HULL, AARON GU ET AL															
031585															
WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858															
02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
03		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	862	-0-	-188	-0-	862	2			N	-0-			-0-
07		1178 N	934	-0-	-244	-0-	934	2			N	-0-			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP															
CHERRYHOMES															
033523															
WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334															
02	14B	DENY	59	-0-	59	410	59	3			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	67	-0-	67	477	67	3			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	67	-0-	67	544	67	3			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	71	-0-	71	615	71	3			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	72	-0-	72	687	72	3			N	-0-			-0-
*07		763 N	76	-0-	-687	-0-	76	3			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
CHERRYHOMES, T. H.		WELL #:		1 F	RRCID ->	036673	COMPL. DATE	10/18/1964	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 5105 - 5438				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
06	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-				-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-

BOLEY, L. E.		WELL #:		4 L	RRCID ->	038475	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	5479	PERF. 4743 - 4893				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BELEW, THAD		WELL #:		1	RRCID ->	070486	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				29
05	14B2 EXT	176	-0-	176	176	176	3			N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	176				N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	176				N	-0-				29

RSK CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	070487	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	6798	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

RSK CORP. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	070488	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	6793	PERF. N/A				
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				36
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-				36
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-				36
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				36

OATES BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	072393	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				55
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				55
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				55
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				55
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-				55
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				55

GAMBLE, C. R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	089191	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 5587 - 5590				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523															
PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5186	-	6046
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			9
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	3		N	-0-			9
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	3		N	-0-			9
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	3		N	-0-			9
06		390 N	389	-0-	-1	-0-		389	3		N	-0-			9
*07		360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	3		N	-0-			9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980										TOTAL DEPTH	5940	PERF.	5711	-	5719
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	3		N	-0-			9
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3		N	-0-			9
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	3		N	-0-			9
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3		N	-0-			9
06		390 N	343	-0-	-47	-0-		343	3		N	-0-			9
*07		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	3		N	-0-			9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5755	-	5763
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981										TOTAL DEPTH	6861	PERF.	4776	-	4790
02		140 N	93	-0-	-47	-0-		93	3		N	-0-			-0-
03		124 N	88	-0-	-36	-0-		88	3		N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-			-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-			-0-
*06		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-			-0-
*07		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		N	-0-			-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981										TOTAL DEPTH	6706	PERF.	5928	-	6455
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4555	-	4621
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982										TOTAL DEPTH	6648	PERF.	5980	-	6587
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-		248	1	1561	3	N	-0-		30
*03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		248	1	1428	3	N	-0-		30
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		248	1	1681	3	N	-0-		30
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		248	1	1694	3	N	-0-		30
06		1890 N	1282	-0-	-608	-0-		248	1	1034	3	N	-0-		30
*07		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		248	1	1807	3	N	-0-		30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
STEVENS, J. UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 098127		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	476 N	433	-0-	-43	-0-	433	3	N	-0-		43
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3	N	-0-		43
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-		43
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		43
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		43
*07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-		43

DOBBINS, ETTA		WELL #: 3		RRCID -> 098511		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		6
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		6
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		6
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		6
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		6
*07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		6

DOBBINS, ETTA		WELL #: 4		RRCID -> 099689		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063			
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		34
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3	N	-0-		34
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		34
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		34
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		34
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		34

OATES, G. W.		WELL #: 3		RRCID -> 103442		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531			
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			N	-0-		132
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	3	N	-0-		132
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		132
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		132
06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3	N	-0-		132
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		132

HAMPTON, J. V.		WELL #: 3A		RRCID -> 103443		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080			
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3	N	-0-		-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURRESS, L. L. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104053		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444			
02	2800 N	2960	-0-	160	160	2960	3	N	-0-		123
03	2470 N	2310	-0-	-160	-0-	2310	3	N	-0-		123
04	14B2 EXT	1225	-0-	1225	1225	1225	3	N	-0-		123
05	14B2 EXT	2057	-0-	2057	3282	2057	3	N	-0-		123
06	14B2 EXT	1926	-0-	1926	5208	1926	3	N	-0-		123
07	14B2 EXT	1884	-0-	1884	7092	1884	3	N	-0-		123

STEVENS, JIM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104623		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705			
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		19
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	3	N	-0-		19
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		19
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-		19
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	3	N	-0-		19
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 110194	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4910	- 5795				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	140 1	550 2		N	-0-			9
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	136 1	616 3		N	-0-			9
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	136 1	520 3		N	-0-			9
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	114 1	535 3		N	-0-			9
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	129 1	507 3		N	-0-			9
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	116 1	590 3		N	-0-			9

PRUETT, H. R.				WELL #: 1	RRCID -> 110577	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6651	- 6662				
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286 3			N	-0-			15
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-			15
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			15
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-			15
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			N	-0-			15
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			15

CATES				WELL #: 1	RRCID -> 114734	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6043	- 6050				
02	2800 N	3676	-0-	876	876	3676 3			N	-0-			95
03	2875 N	1999	-0-	-876	-0-	1999 3			N	-0-			95
04	3000 N	3376	-0-	376	376	3376 3			N	-0-			95
05	2695 N	2319	-0-	-376	-0-	2319 3			N	-0-			95
*06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3			N	-0-			95
*07	1860 X	1608	-0-	-252	-0-	1608 3			N	-0-			95

WRIGHT				WELL #: 2	RRCID -> 140149	COMPL. DATE 12/05/1991	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5944	- 5953				
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	108 1	426 3		N	-0-			54
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	112 1	509 3		N	-0-			54
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	112 1	428 3		N	-0-			54
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	135 1	634 3		N	-0-			54
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	120 1	469 3		N	-0-			54
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	132 1	670 3		N	-0-			54

WRIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 142263	COMPL. DATE 07/27/1992	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4168	- 4211				
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3			N	-0-			-0-
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	387 3			N	-0-			-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-			-0-

RSK CORP. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 147875	COMPL. DATE 12/16/1993	TOTAL DEPTH 6670	PERF. 6574	- 6584				
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			39
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			39
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			39
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			39

OATES BROS.				WELL #: 1A	RRCID -> 152382	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5509	- 5948				
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-				N	-0-			55
03	868 N	836	-0-	-32	-0-	836 3			N	-0-			55
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-			55
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3			N	-0-			55
06	810 N	807	-0-	-3	-0-	807 3			N	-0-			55
*07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-			55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
STEVENS, JIM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152387	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	6417 PERF. 5762 - 6182		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3	N	-0-			-0-
*07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-

OATES, G. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160685	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	6806 PERF. 4258 - 5811		
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			N	-0-			150
03	1705 N	534	-0-	-1171	-0-	534	3	N	-0-			150
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			150
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			150
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			150
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			150

ARUBA PETROLEUM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	260656	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7946 PERF. 6412 - 6480		
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			25
03	186 X	96	-0-	-90	-0-	96	3	N	-0-			25
04	180 X	97	-0-	-83	-0-	97	3	N	-0-			25
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			25
06	3000 N	4719	-0-	1719	1719	4713	3	6 9 N	5			30
*07	3100 N	4450	-0-	1350	3069	4450	3	N	-0-			30

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	211374	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6284 PERF. 6177 - 6276		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

ATLAS BARNETT, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	066315	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	5708 PERF. 5065 - 5073		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

STRAUGHAN 533		WELL #:		1	RRCID ->	243920	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6073 PERF. 5365 - 5424		
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1 9 N	1			65
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			65
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			65
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			65
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			65
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 7		RRCID -> 249447	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5282	- 5294						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 1		RRCID -> 077828	COMPL. DATE 10/31/1977	TOTAL DEPTH 6986	PERF. N/A					
LEWIS, W. M. & MARIE														
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	47 2	146 3	N	-0-				-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54 2	166 3	N	-0-				-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	52 2	161 3	N	-0-				-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54 2	166 3	N	-0-				-0-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	52 2	160 3	N	-0-				-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64 2	199 3	N	-0-				-0-

STEPHENS, GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 077916	COMPL. DATE 11/29/1977	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A							
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	86 2	277 3	N	-0-				-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	83 2	264 3	N	-0-				-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	56 2	244 3	N	-0-				-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	81 2	265 3	N	-0-				-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	70 2	248 3	N	-0-				-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	71 2	254 3	N	-0-				-0-

WALKER, ROLAND		WELL #: 1		RRCID -> 078658	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 6951	PERF. N/A							
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23 2	93 3	N	-0-				-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	20 2	82 3	N	-0-				-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	10 2	37 3	N	-0-				-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	10 2	39 3	N	-0-				-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	9 2	34 3	N	-0-				-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12 2	49 3	N	-0-				-0-

SIBLE ENIS		WELL #: 1		RRCID -> 080951	COMPL. DATE 12/10/1978	TOTAL DEPTH 6951	PERF. N/A							
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7 2	26 3	N	-0-				-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4 2	17 3	N	-0-				-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5 2	19 3	N	-0-				-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8 2	25 3	N	-0-				-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3 2	12 3	N	-0-				-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9 2	39 3	N	-0-				-0-

STEPHENS, GERALD		WELL #: 1 A		RRCID -> 081194	COMPL. DATE 09/25/1978	TOTAL DEPTH 7025	PERF. N/A							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587												
JACKSON, HAL		WELL #: 1		RRCID -> 081509		COMPL. DATE 12/10/1978			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	560 N	477	-0-	-83	-0-	103 2	374 3	N	-0-		-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	107 2	388 3	N	-0-		-0-			-0-
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	95 2	344 3	N	-0-		-0-			-0-
05	527 N	352	-0-	-175	-0-	76 2	276 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	146 2	535 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	148 2	541 3	N	-0-		-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082647		COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752					
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	14 2	42 3	N	-0-		-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	14 2	42 3	N	-0-		-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	14 2	40 3	N	-0-		-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16 2	46 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16 2	47 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15 2	44 3	N	-0-		-0-			-0-

MAXWELL, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 083822		COMPL. DATE 05/04/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668					
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23 2	68 3	N	-0-		-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	22 2	64 3	N	-0-		-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	20 2	61 3	N	-0-		-0-			-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	16 2	48 3	N	-0-		-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	16 2	48 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24 2	71 3	N	-0-		-0-			-0-

MAXWELL, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 085009		COMPL. DATE 07/06/1979			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826					
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14 2	57 3	N	-0-		-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	10 2	40 3	N	-0-		-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	6 2	26 3	N	-0-		-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	15 2	58 3	N	-0-		-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	6 2	25 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20 2	80 3	N	-0-		-0-			-0-

RICHARDSON, CAROLINE		WELL #: 1		RRCID -> 085115		COMPL. DATE 06/23/1979			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680					
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	68 2	274 3	N	-0-		-0-			-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	53 2	213 3	N	-0-		-0-			-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	50 2	200 3	N	-0-		-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	81 2	326 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	58 2	234 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	90 2	364 3	N	-0-		-0-			-0-

DOYLE, TRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 085145		COMPL. DATE 06/14/1979			TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859					
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	86 2	344 3	N	-0-		-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	67 2	270 3	N	-0-		-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	65 2	254 3	N	-0-		-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	56 2	216 3	N	-0-		-0-			-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	32 2	124 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	59 2	227 3	N	-0-		-0-			-0-

SCHRUM, MARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085146		COMPL. DATE 06/20/1979			TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590					
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 2	26 3	N	-0-		-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 2	9 3	N	-0-		-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	2 2	5 3	N	-0-		-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 2	4 3	N	-0-		-0-			-0-
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	2 2	7 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7 2	27 3	N	-0-		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	185	2	667	3	N	-0-			-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	142	2	513	3	N	-0-			-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	113	2	420	3	N	-0-			-0-
05		930 N	891	-0-	-39	-0-	188	2	703	3	N	-0-			-0-
06		630 N	562	-0-	-68	-0-	119	2	443	3	N	-0-			-0-
*07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	194	2	722	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738															
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	61	2	200	3	N	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	66	2	215	3	N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	63	2	205	3	N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	65	2	225	3	N	-0-			-0-
*06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	63	2	219	3	N	-0-			-0-
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	65	2	225	3	N	-0-			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630															
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	7	2	21	3	N	-0-			-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	4	2	13	3	N	-0-			-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	6	2	21	3	N	-0-			-0-
*06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
*07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850															
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	2	2	11	3	N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	3	2	15	3	N	-0-			-0-
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	2	11	3	N	-0-			-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956															
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BAJA PRODUCTION				044650								
ROHRER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 120710	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5124	- 5684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, J. R.				088611								
BRANCH, FLORA				WELL #: 1	RRCID -> 078908	COMPL. DATE 09/19/1978	TOTAL DEPTH 6956	PERF. N/A				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRECK OPERATING CORP.				089974								
NEWSOM UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028485	COMPL. DATE 04/17/1961	TOTAL DEPTH 5506	PERF. N/A				
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			194
03	682 N	513	-0-	-169	-0-	513 2		N	-0-			194
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			194
05	682 N	514	-0-	-168	-0-	514 2		N	-0-			194
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 2		N	-0-			194
07	837 N	751	-0-	-86	-0-	751 2		N	-0-			194

OATES, W. I., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029201	COMPL. DATE 08/25/1961	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4477	- 4506			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION				090877								
THOMPSON, EVA				WELL #: 1	RRCID -> 075315	COMPL. DATE 09/25/1996	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 5827	- 6062			
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			35
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			35
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			35
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			35
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			35
07	465 N	276	-0-	-189	-0-	276 3		N	-0-			35

BRIDWELL OIL CO.				092480								
WATTS, MAGGIE				WELL #: 2	RRCID -> 028523	COMPL. DATE 06/11/1961	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5716	- 5740			
02	1764 N	1675	-0-	-89	-0-	1675 2		N	-0-			126
03	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841 2		N	-0-			126
04	1830 N	1808	-0-	-22	-0-	1808 2		N	-0-			126
05	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 2		N	-0-			126
06	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	1756 2		N	-0-			126
07	1860 N	1188	-0-	-672	-0-	1188 2		N	-0-			126

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
BRIDWELL OIL CO.		//CONT.//		092480									
COX, W. S., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034472	COMPL. DATE	11/18/1964	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	4878 - 5639	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-	
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-	
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-			-0-	
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-	
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-	

WATTS, MAGGIE		WELL #:		5	RRCID ->	077222	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	N/A
02		224 N	205	-0-	-19	-0-	205 2	N	-0-			32
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			32
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2	N	-0-			32
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			32
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2	N	-0-			32
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-			32

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	028526	COMPL. DATE	09/23/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5328 - 5360
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
*07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-

ROBINSON-BURTON		WELL #:		1 L	RRCID ->	028529	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5554 - 5578
02		392 N	163	-0-	-229	-0-	33 1	130 2	N	-0-		-0-
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	33 1	690 2	N	-0-		-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	33 1	574 2	N	-0-		-0-
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	33 1	414 2	N	-0-		-0-
06		690 N	502	-0-	-188	-0-	33 1	469 2	N	-0-		-0-
*07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	29 1	645 2	N	-0-		-0-

VAUGHAN-MCCLURG		WELL #:		1	RRCID ->	028531	COMPL. DATE	11/29/1960	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5590 - 5600
02		1988 N	1716	-0-	-272	-0-	146 1	1570 2	Y	-0-		52
03		2294 N	754	-0-	-1540	-0-	146 1	608 2	Y	-0-		52
04		1530 N	827	-0-	-703	-0-	146 1	681 2	Y	-0-		52
05		1891 N	891	-0-	-1000	-0-	146 1	745 2	Y	-0-		52
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	146 1	792 2	Y	-0-		52
*07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	146 1	642 2	Y	-0-		52

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	028532	COMPL. DATE	03/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5818 - 5842
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	770 3	10 9	N	9		25
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	850 3	6 9	N	5		30
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	843 3	7 9	N	6		36
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	828 3	43 9	N	39		75
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		75
*07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
KAKER		WELL #:		1 U	RRCID ->	033584	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5050 - 5058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
05		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	N	-0-			-0-
06		120 N	35	-0-	-85	-0-	35 3	N	-0-			-0-
*07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333								
SMITH-GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	056323	COMPL. DATE	12/10/1971	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	N/A
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
04		540 N	505	-0-	-35	-0-	505 2	N	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2	N	-0-			-0-
*07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			-0-

WINDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	074566	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-			-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
*07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-			-0-

DOWNE		WELL #:		1	RRCID ->	107411	COMPL. DATE	03/20/1980	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4044 - 4062
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DOYLE		WELL #:		2	RRCID ->	108847	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6664 - 7073
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

PITTS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	109408	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6150 - 6224
02		252 N	208	-0-	-44	-0-	208 2	N	-0-			16
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			16
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			16
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			16
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			16
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2	N	-0-			16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
PITTS-WINDER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	110192	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6228 - 6826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		448 N	373	-0-	-75	-0-	373 2	N	-0-	-0-	
03		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2	N	-0-	-0-	
04		420 N	332	-0-	-88	-0-	332 2	N	-0-	-0-	
05		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2	N	-0-	-0-	
06		360 N	314	-0-	-46	-0-	314 2	N	-0-	-0-	
07		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2	N	-0-	-0-	

MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	121503	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6704 - 6768
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

BISHOP "A"		WELL #:	2	RRCID ->	170757	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6130 - 6709
02		224 N	136	-0-	-88	-0-	136 2	N	-0-	19	
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	19	
04		240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2	N	-0-	19	
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-	19	
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2	N	-0-	19	
*07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-	19	

PITTS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171329	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6303 - 6580
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-	
03		1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 2	N	-0-	-0-	
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-	-0-	
05		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945 2	N	-0-	-0-	
06		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2	N	-0-	-0-	
07		961 N	938	-0-	-23	-0-	938 2	N	-0-	-0-	

MYERS-TINDLE		WELL #:	2	RRCID ->	172905	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6561 - 6610
02		1624 N	437	-0-	-1187	-0-	417 2	N	18	130	
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	18	18	
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	112 1	18	
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	18	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	

PITTS-WINDER "B"		WELL #:	2A	RRCID ->	172910	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6146 - 6552
02		756 N	570	-0-	-186	-0-	570 2	N	-0-	22	
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	22	
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-	22	
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-	22	
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-	22	
07		1023 N	795	-0-	-228	-0-	795 2	N	-0-	22	

BARNETT		WELL #:	2	RRCID ->	174375	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6610 - 6632
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-	28	
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-	28	
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-	28	
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-	28	
06		540 N	315	-0-	-225	-0-	315 2	N	-0-	28	
07		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2	N	-0-	28	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MCCURDY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192088		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4987 - 5114		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	610 2		N	-0-			51
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-			51
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2		N	-0-			51
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	645 2	26 9	N	24	47 1		28
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 2		N	-0-			28
07	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 2		N	-0-			28

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 201588		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6522 - 6532		
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		N	-0-			32
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			32
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			32
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			32
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			32
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			32

KRUM JOINT VENTURE UNIT		WELL #: 9C		RRCID -> 210114		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6664 - 6755		
02	1428 N	1287	-0-	-141	-0-	1287 2		N	-0-			23
03	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	1372 2		N	-0-			23
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			23
05	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382 2		N	-0-			23
06	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 2		N	-0-			23
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342 2		N	-0-			23

HARRISON UNIT		WELL #: 12C		RRCID -> 212022		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6586 - 6646		
02	924 N	913	-0-	-11	-0-	913 2		N	-0-			36
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			36
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	845 2		N	-0-			36
05	1023 N	803	-0-	-220	-0-	803 2		N	-0-			36
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2		N	-0-			36
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	893 2	9 9	N	8			44

STEWART-ENIS UNIT		WELL #: 11CD		RRCID -> 212416		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6668 - 7083		
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-			59
03	4061 X	3942	-0-	-119	-0-	3942 2		N	-0-			59
04	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	3754 2		N	-0-			59
05	3844 X	3385	-0-	-459	-0-	3385 2		N	-0-			59
06	3810 X	3343	-0-	-467	-0-	3343 2		N	-0-			59
*07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 2		N	-0-			59

RICKRICH UNIT		WELL #: 11C		RRCID -> 212503		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6494 - 6562		
02	644 N	515	-0-	-129	-0-	515 2		N	-0-			16
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	604 2		N	-0-			16
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			16
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 2		N	-0-			16
06	570 N	492	-0-	-78	-0-	492 2		N	-0-			16
07	558 N	456	-0-	-102	-0-	456 2		N	-0-			16

MYERS-TINDLE UNIT		WELL #: 12C		RRCID -> 215002		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7115		PERF. 6547 - 7008		
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103 2	1 9	N	1			16
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			16
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			16
05	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168 2		N	-0-			16
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			16
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170 2		N	-0-			16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-		867 2		N	-0-			16
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376 2		N	-0-			16
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1136 2		N	-0-			16
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-		989 2	3 9	N	3			19
06		1320 N	840	-0-	-480	-0-		840 2		N	-0-			19
07		1178 N	789	-0-	-389	-0-		789 2		N	-0-			19

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958														
02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-		4190 2	88 9	N	80	79 1		19
03		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-		4495 2		N	-0-			19
04		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-		4262 2		N	-0-			19
05		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		4408 2	10 9	N	9			28
06		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		4256 2	10 9	N	9			37
*07		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		4343 2		N	-0-			37

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008														
02		1568 N	1465	-0-	-103	-0-		1465 2		N	-0-			18
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658 2		N	-0-			18
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1623 2		N	-0-			18
05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1617 2		N	-0-			18
06		1590 N	1557	-0-	-33	-0-		1557 2		N	-0-			18
07		1674 N	1593	-0-	-81	-0-		1593 2		N	-0-			18

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730														
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716 2		N	-0-			43
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-		787 2		N	-0-			43
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-		783 2		N	-0-			43
05		823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 2		N	-0-			43
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2		N	-0-			43
07		806 N	697	-0-	-109	-0-		697 2		N	-0-			43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068														
02		2800 N	2475	-0-	-325	8511		2475 2		N	-0-			17
03		3100 N	2574	-0-	-526	7985		2574 2		N	-0-			17
04		3000 N	2782	-0-	-218	7767		2782 2		N	-0-			17
05		3100 N	2458	-0-	-642	7125		2448 2	10 9	N	9			26
06		3000 N	2291	-0-	-709	6416		2291 2		N	-0-			26
*07		3100 N	2223	-0-	-877	5539		2223 2		N	-0-			26

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579														
02		336 N	127	-0-	-209	-0-		127 2		N	-0-			27
03		217 N	187	-0-	-30	-0-		187 2		N	-0-			27
04		150 N	92	-0-	-58	-0-		92 2		N	-0-			27
05		155 N	88	-0-	-67	-0-		88 2		N	-0-			27
06		180 N	116	-0-	-64	-0-		116 2		N	-0-			27
*07		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2		N	-0-			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	3 1	4092 2	N	92	112 1		72
						101 9						
03	4464 X	4064	-0-	-400	-0-	3 1	4061 2	N	-0-			72
04	4260 X	4120	-0-	-140	-0-	3 1	4117 2	N	-0-			72
05	4650 X	4142	-0-	-508	-0-	3 1	4139 2	N	-0-			72
06	4500 X	4266	-0-	-234	-0-	3 1	4263 2	N	-0-			72
07	4650 X	4375	-0-	-275	-0-	3 1	4355 2	N	15			87
						17 9						
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008												
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		N	-0-			24
03	4588 X	4376	-0-	-212	-0-	4376 2		N	-0-			24
04	4440 X	4234	-0-	-206	-0-	4216 2	18 9	N	16			40
05	4588 X	4347	-0-	-241	-0-	4345 2	2 9	N	2			42
06	4440 X	4116	-0-	-324	-0-	4114 2	2 9	N	2			44
07	4526 X	4262	-0-	-264	-0-	4259 2	3 9	N	3			47
EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526												
02	812 N	717	-0-	-95	-0-	717 2		N	-0-			40
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2		N	-0-			40
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			40
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	766 2		N	-0-			40
06	780 N	719	-0-	-61	-0-	719 2		N	-0-			40
07	806 N	742	-0-	-64	-0-	742 2		N	-0-			40
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623												
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218 2		N	-0-			24
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2		N	-0-			24
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			24
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-			24
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			24
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-			24
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983												
02	588 N	99	-0-	-489	-0-	99 2		N	-0-			141
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			141
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			141
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			141
06	810 N	459	-0-	-351	-0-	459 2		N	-0-			141
07	682 N	446	-0-	-236	-0-	446 2		N	-0-			141
BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906												
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-			23
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			23
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			23
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			23
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			23
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-	

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

02		2296 N	1432	-0-	-864	-0-	1429	3	3 9 N	3	54
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	3	3 9 N	3	57
04		1470 N	1161	-0-	-309	-0-	1159	3	2 9 N	2	59
05		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1506	3	2 9 N	2	61
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	3	3 9 N	3	64
*07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	3	2 9 N	2	66

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-	36
03		682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3	N	-0-	36
04		660 N	629	-0-	-31	-0-	629	3	N	-0-	36
05		713 N	619	-0-	-94	-0-	619	3	N	-0-	36
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-	36
07		651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3	N	-0-	36

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

02		1372 N	1329	-0-	-43	-0-	1319	3	10 9 N	9	144
03		1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1386	3	1 9 N	1	145
04		1440 N	1091	-0-	-349	-0-	1087	3	4 9 N	4	149
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1 9 N	1	150
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-	150
*07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-	150

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	3	6 9 N	5	43
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	258	3	13 9 N	12	55
04		150 N	105	-0-	-45	-0-	96	3	9 9 N	8	63
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3 9 N	3	66
06		270 N	99	-0-	-171	-0-	99	3	N	-0-	66
*07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-	66

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

02		392 N	354	-0-	-38	-0-	354	3	N	-0-	80
03		434 N	354	-0-	-80	-0-	354	3	N	-0-	80
04		420 N	317	-0-	-103	-0-	317	3	N	-0-	80
05		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3	N	-0-	80
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	80
*07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
CD CONSULTING & OPERATING CO.		//CONT.//		120043											
SPEER, ORAN		WELL #:		9	RRCID ->	141466	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5831 - 5898			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBARA		WELL #:		1	RRCID ->	204371	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5838 - 5846			
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			32
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	295	3			N	-0-			32
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	-0-	287	3			N	-0-			32
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			32
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	284	3			N	-0-			32
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	289	3			N	-0-			32

BARBARA		WELL #:		2	RRCID ->	214811	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5786 - 5805			
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	36	9	N	33			162
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3	39	9	N	35	160	1	37
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3	28	9	N	25			62
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	-0-	642	3	35	9	N	32			94
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3	34	9	N	31			125
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3	33	9	N	30			155

BARBARA		WELL #:		3	RRCID ->	225760	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5902 - 5910			
02	476 N	444	-0-	-32	-0-	-0-	401	3	43	9	N	39			94
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	-0-	450	3	51	9	N	46			140
04	510 N	498	-0-	-12	-0-	-0-	455	3	43	9	N	39	153	1	26
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	447	3	41	9	N	37			63
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	-0-	425	3	40	9	N	36			99
07	527 N	482	-0-	-45	-0-	-0-	442	3	40	9	N	36			135

BARBARA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	225761	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5683 - 5833			
02	700 N	564	-0-	-136	-0-	-0-	428	3	136	9	N	124	164	1	86
03	806 N	672	-0-	-134	-0-	-0-	518	3	154	9	N	140			226
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3	64	9	N	58	169	1	115
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3	146	9	N	133	156	1	92
06	660 N	559	-0-	-101	-0-	-0-	442	3	117	9	N	106			198
07	682 N	454	-0-	-228	-0-	-0-	393	3	61	9	N	55	172	1	81

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		WELL #:		131775	RRCID ->	028519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5802 - 5808			
MANNING, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	028519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5802 - 5808			
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
03	868 N	694	-0-	-174	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
04	780 N	763	-0-	-17	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 131775											
MANNING, T. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028520		COMPL. DATE 12/16/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			48	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			48	
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			48	
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2	N	-0-			48	
06	390 N	229	-0-	-161	-0-	229	2	N	-0-			48	
07	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2	N	-0-			48	

MARA, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 089193		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6031 - 6496			
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-	
03	713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3	N	-0-			-0-	
04	630 N	517	-0-	-113	-0-	517	3	N	-0-			-0-	
05	682 N	478	-0-	-204	-0-	478	3	N	-0-			-0-	
06	600 N	460	-0-	-140	-0-	460	3	N	-0-			-0-	
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-	

CENTURY PETROLEUM, INC.		141763		WELL #: 1		RRCID -> 031325		COMPL. DATE 08/16/1963		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5381 - 5386	
BROWN, LUPTON "B"													
02	168 N	94	-0-	-74	-0-	92	2	2 9 N	2			17	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2 9 N	2			19	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2 9 N	2			21	
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2 9 N	2			23	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2 9 N	2			25	
*07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2 9 N	2			27	

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #: 1		RRCID -> 036803		COMPL. DATE 10/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5904 - 5926	
CAMPBELL, M. I.													
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			82	
03	930 N	695	-0-	-235	-0-	695	2	N	-0-			82	
04	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2	N	-0-			82	
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			82	
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			82	
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			82	

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 3		RRCID -> 029118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5241 - 5412	
MCKITTRICK-MCCONNELL													
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			73	
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			73	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			73	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			73	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			73	
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	N	-0-			73	

TUMELTY, OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 029165		COMPL. DATE 08/12/1958		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6054 - 6497			
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332	2	N	-0-			138	
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			138	
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			138	
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			138	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			138	
*07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			138	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683															
STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497										COMPL. DATE	02/03/1961	TOTAL DEPTH	4933	PERF.	4722 - 4760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265										COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	60	1	3087	2	N	16			118	
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	60	1	3864	2	N	6			124	
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	60	1	3887	2	N	17			141	
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	60	1	4071	2	N	12			153	
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	60	1	4025	2	N	10			163	
07	2790 X	2275	-0-	-515	-0-	60	1	2213	2	N	2			165	

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135										COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4827 - 5097
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	8	1	266	2	N	-0-			94	
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	9	1	288	2	N	-0-			94	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-			94	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	2	N	-0-			94	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-			94	
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	9	1	289	2	N	-0-			94	

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667										COMPL. DATE	06/08/1987	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5389 - 5402
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-			21	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			21	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			21	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			21	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797										COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5496 - 5500
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-			37	
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	592	2	N	-0-			37	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	-0-			37	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	N	-0-			37	
06	600 N	415	-0-	-185	-0-	12	1	403	2	N	-0-			37	
07	682 N	190	-0-	-492	-0-	6	1	184	2	N	-0-			37	

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270										COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5246 - 5296
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-			101	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			101	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			101	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			101	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			101	
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			101	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683												
STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1336 2	110 9	N	100	152 1	18
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1568 2	23 9	N	21		39
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1538 2	34 9	N	31		70
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1420 2	128 9	N	116	160 1	26
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1521 2	39 9	N	35		61
07		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	1438 2	56 9	N	51		112

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532												
02		812 N	539	-0-	-273	-0-	539 2		N	-0-		156
03		558 N	411	-0-	-147	-0-	411 2		N	-0-		156
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		156
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		156
06		390 N	321	-0-	-69	-0-	321 2		N	-0-		156
07		465 N	291	-0-	-174	-0-	291 2		N	-0-		156

CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885												
02		1596 N	1543	-0-	-53	-0-	1543 3		N	-0-		152
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		152
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-		152
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-		152
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		152
07		1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829 3		N	-0-		152

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201												
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
05		248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-		-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-		-0-

CORDA CORPORATION 177997												
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 081166 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6368 - 6383												
02		448 N	378	-0-	-70	-0-	378 3		N	-0-		91
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		91
04		420 N	325	-0-	-95	-0-	325 3		N	-0-		91
05		434 N	25	-0-	-409	-0-	25 3		N	-0-		91
06		420 N	30	-0-	-390	-0-	30 3		N	-0-		91
07		341 N	46	-0-	-295	-0-	46 3		N	-0-		91

CORETERRA OPERATING, LLC 178422												
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042												
02		4564 X	4018	-0-	-546	-0-	3989 3	29 9	N	26		130
03		5053 X	3846	-0-	-1207	-0-	3823 3	23 9	N	21		151
04		4890 X	3846	-0-	-1044	-0-	3823 3	23 9	N	21		172
05		4464 X	3511	-0-	-953	-0-	3494 3	17 9	N	15		187
06		4320 X	3831	-0-	-489	-0-	3813 3	18 9	N	16		203
07		4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	3256 3	15 9	N	14		217

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422															
GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011										TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5653 - 6017		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2548 X	2013	-0-	-535	-0-	1996	3	17	9	N	15				70
03	2821 X	1924	-0-	-897	-0-	1911	3	13	9	N	12				82
04	2730 X	1924	-0-	-806	-0-	1911	3	13	9	N	12				94
05	2821 X	1755	-0-	-1066	-0-	1747	3	8	9	N	7				101
06	2160 X	1915	-0-	-245	-0-	1907	3	8	9	N	7				108
07	2232 X	1637	-0-	-595	-0-	1629	3	8	9	N	7				115

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011										TOTAL DEPTH	6289	PERF.	5634 - 5942		
02	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3989	3	29	9	N	26				130
03	5425 X	3846	-0-	-1579	-0-	3823	3	23	9	N	21				151
04	5040 X	3846	-0-	-1194	-0-	3823	3	23	9	N	21				172
05	4464 X	3511	-0-	-953	-0-	3494	3	17	9	N	15				187
06	4320 X	3831	-0-	-489	-0-	3813	3	18	9	N	16				203
07	4464 X	3271	-0-	-1193	-0-	3256	3	15	9	N	14				217

CORMAN, JACK 178650 VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	N/A		
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				7
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				7
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-				7
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				7
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-				7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969										TOTAL DEPTH	5682	PERF.	5675 - 5410		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230 STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959										TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5073 - 5410		
02	952 N	395	-0-	-557	-0-	384	2	11	9	N	10				65
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	979	2	28	9	N	25				90
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	826	2	11	9	N	10				100
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5				105
06	960 N	794	-0-	-166	-0-	783	2	11	9	N	10				115
07	868 N	93	-0-	-775	-0-	90	2	3	9	N	3				118

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5652 - 5654		
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				5
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				5
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				5
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				5
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				5
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
D AND J RESOURCES INCORPORATED		//CONT.//		196230								
STEWART, ORNEE		WELL #:		3	RRCID ->	028818	COMPL. DATE	02/11/1960	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5124 - 5415
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			57
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			57
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			57
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			57
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			57
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			57

DALE, DOYLE C.				197636								
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	179624	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4300 - 4315
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			126
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2	N	-0-			126
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			126
05	651 N	357	-0-	-294	-0-	357	2	N	-0-			126
06	480 N	313	-0-	-167	-0-	313	2	N	-0-			126
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			126

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
GAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	063332	COMPL. DATE	08/20/1975	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	N/A
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	230	1	N	40	183	1	118
						44	9					
03	744 N	597	-0-	-147	-0-	197	1	N	55			173
						61	9					
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	246	1	N	46			219
						51	9					
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	254	1	N	44			263
						48	9					
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	246	1	N	40	179	1	124
						44	9					
07	899 N	802	-0-	-97	-0-	254	1	N	57			181
						63	9					

DECLIVA, PAUL				209380								
KEMP		WELL #:		1	RRCID ->	073981	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3	N	-0-			41
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			41
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3	N	-0-			41
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			41
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-			41
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			41

RHODES				1	RRCID ->	075183	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

RHINE				1	RRCID ->	077219	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	6939	PERF.	N/A
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3	N	-0-			59
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			59
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			59
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			59
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-			59
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-			59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
 FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	123	3		N	-0-			130
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			130
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			130
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			130
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			130
*07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

02		616 N	609	-0-	-7	-0-	609	3		N	-0-			5
03		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3		N	-0-			5
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			5
05		682 N	654	-0-	-28	-0-	654	3		N	-0-			5
06		660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3		N	-0-			5
07		682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3		N	-0-			5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	3	Y	17	30	1	4
							19	9							
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	13	1	1	16
							14	9							
04		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1555	3	Y	-0-			16
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	71	1	1568	3	Y	-0-			16
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1485	3	Y	3			19
							3	9							
07		1674 N	1579	-0-	-95	-0-	68	1	1511	3	Y	-0-			19

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

02		420 N	394	-0-	-26	-0-	16	1	378	3	Y	-0-			8
03		465 N	424	-0-	-41	-0-	19	1	404	3	Y	1			9
							1	9							
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-			9
05		434 N	413	-0-	-21	-0-	18	1	395	3	Y	-0-			9
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	13	1	382	3	Y	-0-			9
*07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	Y	-0-			9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

02		420 N	415	-0-	-5	-0-	18	1	397	3	N	-0-			-0-
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	3	N	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-			-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-			-0-
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-			-0-
*07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PARISH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 028541		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6082 - 6095	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	880	-0-	-1052	-0-	36 1	809 3	Y	32	38 1	1
03	1984 X	1361	-0-	-623	-0-	35 9	1303 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	58 1	1948 3	Y	-0-		-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88 1	1808 3	Y	-0-		-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	82 1	1510 3	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1839	-0-	-207	-0-	67 1	1760 3	Y	-0-		-0-

ADAMS, G. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028551		COMPL. DATE 05/11/1960		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 5856 - 5866	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	N	-0-		-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	14 1	324 3	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 3	N	-0-		-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	15 1	321 3	N	-0-		-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16 1	362 3	N	-0-		-0-
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	358 3	N	-0-		-0-

ALEXANDER, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 028553		COMPL. DATE 11/03/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6067 - 6442	
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	8 1	240 3	Y	1		7
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1 9	284 3	Y	-0-		7
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9 1	315 3	Y	-0-		7
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11 1	317 3	Y	-0-		7
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1	270 3	Y	-0-		7
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12 1	330 3	Y	-0-		7

APPLING, O. J.		WELL #: 1		RRCID -> 028556		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH 6088		PERF. 5020 - 5241	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32 1	718 3	Y	-0-		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	35 1	770 3	Y	-0-		-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	33 1	737 3	Y	-0-		-0-
05	837 N	772	-0-	-65	-0-	34 1	738 3	Y	-0-		-0-
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	32 1	717 3	Y	-0-		-0-
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	33 1	730 3	Y	-0-		-0-

BAITS-RHINE		WELL #: 1		RRCID -> 028559		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 4552 - 5020	
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	16 1	354 3	Y	-0-		-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	17 1	389 3	Y	-0-		-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17 1	379 3	Y	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	389 3	Y	-0-		-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	17 1	368 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	17 1	381 3	Y	-0-		-0-

BAKER, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028560		COMPL. DATE 10/20/1959		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5180 - 5639	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	107 1	523 3	N	18		192
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	20 9	931 3	N	15		207
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	135 1	827 3	N	1		208
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	17 9	1109 3	N	19	164 1	63
06	990 N	680	-0-	-310	-0-	144 1	564 3	Y	-0-	56 1	7
*07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	21 9	1067 3	Y	12	2 1	17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	N	-0-		9
03	1085 N	798	-0-	-287	-0-	34	1	764	3	N	-0-		9
04	750 N	737	-0-	-13	-0-	32	1	705	3	N	-0-		9
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	33	1	713	3	N	-0-		9
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	32	1	716	3	N	-0-		9
07	775 N	667	-0-	-108	-0-	29	1	638	3	N	-0-		9

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

02	504 N	493	-0-	-11	-0-	21	1	472	3	N	-0-		-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	N	-0-		-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-		-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-		-0-
06	540 N	539	-0-	-1	-0-	23	1	516	3	N	-0-		-0-
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-		-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	3	Y	13		176
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	3	Y	30	162 1	44
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	Y	-0-		44
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	80	1	1760	3	Y	14		58
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	65	1	1440	3	Y	11		69
*07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	63	1	1414	3	Y	14		83

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

02	280 N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	3	Y	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-		-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	Y	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	3	Y	-0-		-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

02	3360 X	2162	-0-	-1198	-0-	70	1	2081	3	Y	10		10
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	129	1	3833	3	Y	14		24
04	4920 X	3651	-0-	-1269	-0-	120	1	3524	3	Y	6		30
05	5084 X	2503	-0-	-2581	-0-	83	1	2420	3	Y	-0-		30
06	3840 X	3223	-0-	-617	-0-	105	1	3114	3	Y	4		34
07	3968 X	3239	-0-	-729	-0-	104	1	3109	3	Y	24		58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1148 N	604	-0-	-544	-0-	68 1	535 3	Y	1	27
							1 9				
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	65 1	566 3	Y	8	35
							9 9				
*04		1140 N	519	-0-	-621	-0-	94 1	425 3	Y	-0-	35
*05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	106 1	586 3	Y	3	38
							3 9				
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	235 1	1407 3	Y	1	39
							1 9				
*07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	159 1	691 3	Y	19 58 1	-0-
							21 9				
BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542											
02		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	236 1	1798 3	Y	-0-	5
							1 9				
03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	279 1	1825 3	Y	-0-	5
							1 9				
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	239 1	1549 3	Y	-0-	5
							1 9				
05		2263 N	2187	-0-	-76	-0-	267 1	1920 3	Y	-0-	5
							1 9				
06		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	286 1	1873 3	Y	-0-	5
							1 9				
*07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	308 1	1670 3	Y	16 21 1	-0-
							18 9				
BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084											
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	659 1	953 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	678 1	812 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	630 1	545 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
05		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	667 1	1065 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	704 1	1050 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
*07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	719 1	1181 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732											
02		672 N	653	-0-	-19	-0-	28 1	625 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
03		744 N	737	-0-	-7	-0-	31 1	706 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	30 1	670 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	31 1	699 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	30 1	668 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
*07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	30 1	690 3	Y	-0-	-0-
							1 9				
BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910											
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	82 1	1822 3	Y	20 34 1	-0-
							22 9				
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	20 1	438 3	Y	2 1 1	1
							2 9				
04		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	68 1	1500 3	Y	1	2
							1 9				
05		2139 N	1230	-0-	-909	-0-	54 1	1176 3	Y	-0-	2
							1 9				
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	56 1	1264 3	Y	-0-	2
							1 9				
*07		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	86 1	1919 3	Y	-0-	2
							1 9				
BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870											
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	38 1	491 3	N	-0-	4
							1 9				
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	19 1	200 3	N	-0-	4
							1 9				
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 3	N	-0-	4
							1 9				
*05		589 N	145	-0-	-444	-0-	10 1	135 3	N	-0-	4
							1 9				
06		210 N	140	-0-	-70	-0-	10 1	130 3	N	-0-	4
							1 9				
07		186 N	125	-0-	-61	-0-	10 1	115 3	N	-0-	4
							1 9				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954										TOTAL DEPTH	6071	PERF.	5480 -	6071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1260 N	883	-0-	-377	-0-	540 1	343 3	Y	-0-			6	
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	613 1	766 3	Y	-0-			6	
04		1320 N	1091	-0-	-229	-0-	367 1	724 3	Y	-0-			6	
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	595 1	777 3	Y	-0-			6	
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	619 1	736 3	Y	-0-			6	
07		1271 N	1180	-0-	-91	-0-	581 1	599 3	Y	-0-			6	

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4934 -	5904
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	54 1	1203 3	N	-0-			-0-	
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	49 1	1078 3	N	-0-			-0-	
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	21 1	457 3	N	-0-			-0-	
05		403 N	264	-0-	-139	-0-	12 1	252 3	N	-0-			-0-	
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	70 1	1556 3	N	-0-			-0-	
*07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	56 1	1242 3	N	-0-			-0-	

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954										TOTAL DEPTH	6286	PERF.	4958 -	4965
02		868 X	665	-0-	-203	-0-	28 1	637 3	N	-0-			-0-	
03		868 X	667	-0-	-201	-0-	29 1	638 3	N	-0-			-0-	
04		810 X	690	-0-	-120	-0-	30 1	660 3	N	-0-			-0-	
05		775 X	753	-0-	-22	-0-	33 1	720 3	N	-0-			-0-	
06		750 X	706	-0-	-44	-0-	30 1	676 3	N	-0-			-0-	
07		744 X	718	-0-	-26	-0-	30 1	688 3	N	-0-			-0-	

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4956 -	5807
02		504 N	461	-0-	-43	-0-	20 1	441 3	N	-0-			-0-	
03		527 N	495	-0-	-32	-0-	21 1	474 3	N	-0-			-0-	
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	25 1	550 3	N	-0-			-0-	
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	25 1	552 3	N	-0-			-0-	
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	24 1	547 3	N	-0-			-0-	
07		589 N	588	-0-	-1	-0-	25 1	563 3	N	-0-			-0-	

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960										TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5206 -	6442
02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	485 1	1674 3	Y	-0-			8	
03		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	583 1	1955 3	Y	-0-			8	
04		2100 N	1411	-0-	-689	-0-	563 1	848 3	Y	-0-			8	
05		2170 N	1450	-0-	-720	-0-	554 1	896 3	Y	-0-			8	
06		2100 N	1318	-0-	-782	-0-	544 1	774 3	Y	-0-			8	
*07		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	563 1	2013 3	Y	-0-			8	

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954										TOTAL DEPTH	5873	PERF.	4971 -	5542
02		252 N	234	-0-	-18	-0-	10 1	224 3	N	-0-			30	
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 3	N	-0-			30	
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	12 1	256 3	N	-0-			30	
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	N	-0-			30	
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	11 1	254 3	N	-0-			30	
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	-0-			30	

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981										TOTAL DEPTH	5853	PERF.	4939 -	5652
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	9 1	204 3	N	-0-			-0-	
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	10 1	237 3	N	-0-			-0-	
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	N	-0-			-0-	
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	N	-0-			-0-	
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1	239 3	N	-0-			-0-	
*07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 3	N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	989	3	Y	-0-			28
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	3	Y	-0-			28
04	720 N	501	-0-	-219	-0-	22	1	479	3	Y	-0-			28
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	30	1	667	3	Y	-0-			28
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	31	1	677	3	Y	-0-			28
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-			28

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	Y	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-			-0-
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-			-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

02	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2777	3	Y	8			44
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	113	1	2507	3	Y	8			52
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	162	1	3580	3	Y	-0-	46	1	6
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	271	1	2976	3	Y	10	6	1	10
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	121	1	2699	3	Y	7	1	1	16
07	2480 X	1620	-0-	-860	-0-	69	1	1551	3	Y	-0-			16

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	42	1	1265	3	N	-0-			-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	3	N	-0-			-0-
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	41	1	1204	3	N	-0-			-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	3	N	-0-			-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	880	3	N	-0-			-0-
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	46	1	1352	3	N	-0-			-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	N	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	3	N	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	N	-0-			-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	N	-0-			-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	332	1	774	3	Y	-0-			7
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	313	1	953	3	Y	-0-			7
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	300	1	1006	3	Y	-0-			7
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	400	1	1017	3	Y	73			80
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	281	1	1021	3	Y	31	72	1	39
*07	868 N	304	-0-	-564	-0-	36	1	267	3	Y	1	37	1	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		308 N	306	-0-	-2	-0-	13	1	293	3	Y	-0-			-0-
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	321	3	Y	-0-			-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	-0-			-0-
*07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	3	Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896															
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-			9
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-			9
04		390 N	379	-0-	-11	-0-	16	1	363	3	Y	-0-			9
05		465 N	368	-0-	-97	-0-	16	1	352	3	Y	-0-			9
06		420 N	335	-0-	-85	-0-	15	1	320	3	Y	-0-			9
*07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-			9

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906															
02		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	3	Y	-0-			4
03		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	51	1	1150	3	Y	-0-			4
04		1170 N	1154	-0-	-16	-0-	50	1	1104	3	Y	-0-			4
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	3	Y	-0-			4
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	3	Y	-0-			4
*07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	3	Y	-0-			4

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677															
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	N	-0-			-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-			-0-
06		330 N	289	-0-	-41	-0-	10	1	279	3	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	N	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660															
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	-0-			-0-
03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-			-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	3	Y	-0-			-0-
05		713 N	638	-0-	-75	-0-	28	1	610	3	Y	-0-			-0-
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	-0-			-0-
*07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	-0-			-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467															
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	N	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	-0-			-0-
*07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
DONALDSON, WARREN GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028632	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5127 - 5140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	168 N	142	-0-	-26	-0-		6	1	136	3	N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		7	1	159	3	N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-		7	1	163	3	N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-		6	1	171	3	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-		7	1	174	3	N	-0-			-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-		6	1	184	3	N	-0-			-0-

DONALDSON, WARREN GU "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028633	COMPL. DATE	01/15/1960	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4974 - 5172			
02	980 N	977	-0-	-3	-0-		42	1	935	3	N	-0-			-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		45	1	1024	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1040	-0-	-10	-0-		34	1	1006	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1056	-0-	-29	-0-		35	1	1021	3	N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		34	1	1028	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	1052	-0-	-33	-0-		34	1	1018	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028636	COMPL. DATE	08/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5608			
02	588 N	562	-0-	-26	-0-		24	1	538	3	N	-0-			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-		27	1	612	3	N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-		27	1	595	3	N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-		28	1	611	3	N	-0-			-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-		27	1	599	3	N	-0-			-0-
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-		28	1	628	3	N	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	028640	COMPL. DATE	08/12/1954	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	5277 - 5768			
02	196 N	109	-0-	-87	-0-		5	1	104	3	Y	-0-			10
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		8	1	183	3	Y	-0-			10
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-		13	1	273	3	Y	-0-			10
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-		7	1	164	3	Y	-0-			10
06	180 N	141	-0-	-39	-0-		6	1	135	3	Y	-0-			10
07	248 N	149	-0-	-99	-0-		6	1	143	3	Y	-0-			10

FITZGERALD, G. B. UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	028641	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5241 - 5769			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FLOWERS, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	028642	COMPL. DATE	10/04/1957	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	4950 - 5666			
02	1316 N	1277	-0-	-39	-0-		55	1	1215	3	Y	6			50
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		62	1	1383	3	Y	7			57
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		53	1	1154	3	Y	-0-			57
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		65	1	1428	3	Y	-0-			57
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		54	1	1209	3	Y	9			66
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		10	9	65	1	1460	3	Y	2	68
							2	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FLOWERS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028644		COMPL. DATE 05/05/1954		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 4902 - 5680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 028645		COMPL. DATE 07/01/1955		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 4548 - 5520	
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	23 1	527 3	Y	-0-	5	
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	27 1	592 3	Y	-0-	5	
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	26 1	578 3	Y	-0-	5	
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 3	Y	-0-	5	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	26 1	579 3	Y	-0-	5	
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1	596 3	Y	-0-	5	

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 028646		COMPL. DATE 02/22/1957		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4960 - 5694	
02	196 N	129	-0-	-67	-0-	86 1	43 3	Y	-0-	-0-	
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	95 1	42 3	Y	-0-	-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	24 1	12 3	Y	-0-	-0-	
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	28 1	79 3	Y	-0-	-0-	

GADBERRY, HENRY		WELL #: 1 C		RRCID -> 028648		COMPL. DATE 05/20/1958		TOTAL DEPTH 6052		PERF. 5821 - 5843	
02	1232 N	951	-0-	-281	-0-	41 1	910 3	N	-0-	-0-	
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	49 1	1093 3	N	-0-	-0-	
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	51 1	1139 3	N	-0-	-0-	
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	56 1	1230 3	N	-0-	-0-	
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	51 1	1146 3	N	-0-	-0-	
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	56 1	1247 3	N	-0-	-0-	

GADBERRY, H. C. "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 028649		COMPL. DATE 03/06/1959		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 5772 - 5778	
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	6 1	127 3	N	-0-	-0-	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-	-0-	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 3	N	-0-	-0-	
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8 1	176 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	7 1	160 3	N	-0-	-0-	
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	N	-0-	-0-	

GADBERRY, H. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 028650		COMPL. DATE 03/08/1956		TOTAL DEPTH 5942		PERF. 4628 - 5904	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	116 1	714 3	Y	-0-	-0-	
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	131 1	846 3	Y	-0-	-0-	
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	123 1	715 3	Y	-0-	-0-	
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	128 1	768 3	Y	-0-	-0-	
06	960 N	849	-0-	-111	-0-	111 1	738 3	Y	-0-	-0-	
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	129 1	803 3	Y	-0-	-0-	

GAGE-MCLARTY		WELL #: 1		RRCID -> 028652		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4479 - 5736	
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	38 1	854 3	N	-0-	-0-	
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	46 1	1048 3	N	-0-	-0-	
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46 1	1007 3	N	-0-	-0-	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	47 1	1028 3	N	-0-	-0-	
06	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	44 1	973 3	N	-0-	-0-	
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	45 1	993 3	N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		728 N	485	-0-	-243	-0-	21 1	464 3	Y	-0-			-0-
03		775 N	70	-0-	-705	-0-	3 1	67 3	Y	-0-			-0-
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204													
02		224 N	165	-0-	-59	-0-	7 1	158 3	N	-0-			-0-
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	9 1	195 3	N	-0-			-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9 1	201 3	N	-0-			-0-
*07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691													
02		280 N	233	-0-	-47	-0-	90 1	143 3	Y	-0-			17
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	107 1	319 3	Y	-0-			17
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	102 1	253 3	Y	-0-	15 1		13
							12 9						
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	106 1	297 3	Y	-0-	2 1		11
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	102 1	282 3	Y	-0-			11
*07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	105 1	277 3	Y	-0-			11

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031													
02		420 N	409	-0-	-11	-0-	17 1	386 3	Y	5			5
							6 9						
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 3	Y	-0-			5
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	20 1	442 3	Y	-0-			5
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	20 1	441 3	Y	-0-			5
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 3	Y	-0-			5
*07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	21 1	455 3	Y	-0-			5

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432													
02		672 N	611	-0-	-61	-0-	20 1	591 3	Y	-0-			-0-
03		744 N	665	-0-	-79	-0-	22 1	643 3	Y	-0-			-0-
04		690 N	444	-0-	-246	-0-	19 1	425 3	Y	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	35 1	1019 3	Y	-0-			-0-
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	29 1	873 3	Y	-0-			-0-
*07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	27 1	777 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		224 N	189	-0-	-35	-0-	8 1	181 3		N	-0-	-0-
03		248 N	241	-0-	-7	-0-	10 1	231 3		N	-0-	-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 3		N	-0-	-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 3		N	-0-	-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3		N	-0-	-0-
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	11 1	231 3		N	-0-	-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492												
02		672 N	608	-0-	-64	-0-	20 1	588 3		Y	-0-	7
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	27 1	809 3		Y	-0-	7
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	25 1	737 3		Y	-0-	7
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	25 1	740 3		Y	-0-	7
06		630 N	611	-0-	-19	-0-	20 1	591 3		Y	-0-	7
*07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	28 1	812 3		Y	-0-	7

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594												
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	17 1	390 3		Y	-0-	-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 3		Y	-0-	-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	417 3		Y	-0-	-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	20 1	438 3		Y	-0-	-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	427 3		Y	-0-	-0-
*07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	19 1	437 3		Y	-0-	-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 5702												
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3		N	-0-	-0-
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	36 3		N	-0-	-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	2 1	43 3		N	-0-	-0-
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	36 3		N	-0-	-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3		N	-0-	-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3		N	-0-	-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401												
02		3388 X	3091	-0-	-297	-0-	478 1	2613 3		Y	-0-	29
03		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	632 1	3045 3		Y	-0-	29
04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	664 1	3759 3		Y	-0-	29
05		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	714 1	3868 3		Y	-0-	29
06		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	718 1	3691 3		Y	68	29
							75 9					
*07		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	704 1	2891 3		Y	9	35
							10 9				3 1	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HUGHES, D. J.				WELL #: 1	RRCID -> 028687	COMPL. DATE 10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-		26	1	573	3	Y	-0-			6
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-		29	1	651	3	Y	-0-			6
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-		28	1	629	3	Y	-0-			6
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-		30	1	670	3	Y	-0-			6
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-		30	1	675	3	Y	-0-			6
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-		31	1	696	3	Y	-0-			6

HUGHES, D. J.				WELL #: 2	RRCID -> 028688	COMPL. DATE 02/01/1953	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5777	-	5851			
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-		34	1	763	3	Y	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-		38	1	852	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	856	-0-	-14	-0-		37	1	819	3	Y	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-		39	1	846	3	Y	-0-			-0-
06	870 N	843	-0-	-27	-0-		37	1	806	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	863	-0-	-36	-0-		36	1	827	3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J.				WELL #: 3	RRCID -> 028689	COMPL. DATE 04/30/1953	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	5038	-	5880			
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		71	1	1583	3	Y	-0-			-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		79	1	1783	3	Y	-0-			-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		78	1	1737	3	Y	-0-			-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		81	1	1769	3	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1768	-0-	-32	-0-		76	1	1692	3	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1760	-0-	-131	-0-		75	1	1685	3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J.				WELL #: 7	RRCID -> 028691	COMPL. DATE 08/25/1956	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5194	-	5609			
02	532 N	426	-0-	-106	-0-		19	1	407	3	Y	-0-			14
03	527 N	503	-0-	-24	-0-		21	1	482	3	Y	-0-			14
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-		21	1	457	3	Y	12	12	1	14
							13	9							
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-		22	1	489	3	Y	2	2	1	14
							2	9							
06	480 N	479	-0-	-1	-0-		21	1	458	3	Y	-0-			14
07	496 N	105	-0-	-391	-0-		5	1	100	3	Y	-0-			14

HUGHES, D. J.				WELL #: 8	RRCID -> 028692	COMPL. DATE 09/19/1957	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5071	-	5820			
02	392 N	273	-0-	-119	-0-		92	1	181	3	Y	-0-			6
03	434 N	288	-0-	-146	-0-		101	1	187	3	Y	-0-			6
04	570 N	91	-0-	-479	-0-		41	1	50	3	Y	-0-			6
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			6
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-			6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			6

HUGHES, D. J.				WELL #: 10 C	RRCID -> 028693	COMPL. DATE 04/20/1958	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	5076	-	5774			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	45	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958												TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5014	-	5838
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	N	-0-				-0-	
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-				-0-	
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-				-0-	
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-				-0-	
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-				-0-	
*07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-				-0-	

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955												TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5296	-	5303
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959												TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5247	-	5957
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	110	1	767	3	Y	-0-				28	
03		589 N	115	-0-	-474	-0-	44	1	71	3	Y	-0-				28	
04		1830 N	1253	-0-	-577	-0-	128	1	1125	3	Y	-0-				28	
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	162	1	2005	3	Y	-0-				28	
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	156	1	1959	3	Y	-0-				28	
*07		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1828	3	Y	-0-	2			30	

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954												TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4629	-	5712
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-				-0-	
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	13	1	287	3	N	-0-				-0-	
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-				-0-	
05		341 N	269	-0-	-72	-0-	12	1	257	3	N	-0-				-0-	
06		300 N	274	-0-	-26	-0-	12	1	262	3	N	-0-				-0-	
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-				-0-	

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953												TOTAL DEPTH	6179	PERF.	4039	-	4620
*08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	Y	-0-				-0-	
*09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-				-0-	
*10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	Y	-0-				-0-	
*11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	3	Y	-0-				-0-	
*12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	Y	-0-				-0-	
*01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	3	Y	-0-				-0-	
*02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	Y	-0-				-0-	
*03		822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-				-0-	
*04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	-0-				-0-	
*05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	Y	-0-				-0-	
*06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	-0-				-0-	
*07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	798	3	Y	-0-				-0-	

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963												TOTAL DEPTH	5906	PERF.	4158	-	5860
02		756 N	594	-0-	-162	-0-	26	1	568	3	N	-0-				-0-	
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	36	1	802	3	N	-0-				-0-	
04		780 N	769	-0-	-11	-0-	34	1	735	3	N	-0-				-0-	
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	N	-0-				-0-	
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	3	N	-0-				-0-	
*07		829 N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	3	N	-0-				-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5359 - 5469	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	10 1	305 3	Y		-0-			-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	12 1	349 3	Y		-0-			-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	12 1	346 3	Y		-0-			-0-
05		341 N	339	-0-	-2	-0-	11 1	328 3	Y		-0-			-0-
06		360 N	62	-0-	-298	-0-	2 1	60 3	Y		-0-			-0-
07		372 N	216	-0-	-156	-0-	7 1	209 3	Y		-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4054 - 5408	
02		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	132 1	2961 3	Y		-0-			-0-
03		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	175 1	3932 3	Y		-0-			-0-
04		4650 X	3849	-0-	-801	-0-	167 1	3682 3	Y		-0-			-0-
05		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	127 1	3714 3	Y		-0-			-0-
06		3960 X	3632	-0-	-328	-0-	156 1	3476 3	Y		-0-			-0-
07		4092 X	3704	-0-	-388	-0-	159 1	3545 3	Y		-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988										TOTAL DEPTH	6281	PERF.	4223 - 4919	
02		1036 N	973	-0-	-63	-0-	42 1	931 3	Y		-0-			-0-
03		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46 1	1029 3	Y		-0-			-0-
04		1050 N	1043	-0-	-7	-0-	46 1	997 3	Y		-0-			-0-
05		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	46 1	997 3	Y		-0-			-0-
06		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	44 1	988 3	Y		-0-			-0-
07		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	45 1	1014 3	Y		-0-			-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4070 - 5995	
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	59 1	1774 3	N		-0-			-0-
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	67 1	2016 3	N		-0-			-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	64 1	1898 3	N		-0-			-0-
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	68 1	1980 3	N		-0-			-0-
06		1710 N	1382	-0-	-328	-0-	45 1	1337 3	N		-0-			-0-
*07		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	75 1	2237 3	N		-0-			-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956										TOTAL DEPTH	5961	PERF.	5170 - 5488	
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	35 1	1055 3	Y		7			22
							8 9							
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	41 1	1197 3	Y		-0-			22
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	23 1	696 3	Y		7			29
							8 9							
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	23 1	683 3	Y		-0-			29
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	32 1	959 3	Y		-0-			29
*07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	28 1	815 3	Y		5			34
							6 9							

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5572 - 5988	
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	Y		-0-			-0-
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	Y		-0-			-0-
04		300 N	222	-0-	-78	-0-	9 1	213 3	Y		-0-			-0-
05		341 N	161	-0-	-180	-0-	5 1	156 3	Y		-0-			-0-
06		300 N	157	-0-	-143	-0-	5 1	152 3	Y		-0-			-0-
07		217 N	180	-0-	-37	-0-	6 1	174 3	Y		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 C RRCID -> 028720 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5483 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	-0-
*03	150 N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14												

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	Y	-0-	32
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	-0-	-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	36	1	796	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	Y	-0-	-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	33	1	737	3	Y	-0-	-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	-0-	-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-	-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	N	-0-	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-	-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-	-0-
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-	-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

02	1540 N	1480	-0-	-60	-0-	63	1	1414	3	Y	3	3
						3	9					
03	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	67	1	1512	3	Y	18	21
						20	9					1
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	69	1	1518	3	Y	1	1
						1	9					1
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	3	Y	-0-	-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	3	Y	-0-	-0-
*07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	72	1	1608	3	Y	-0-	-0-

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

02	196 N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-	-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-	-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	3	N	-0-	-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

02	588 N	540	-0-	-48	-0-	23	1	517	3	Y	-0-	-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	3	Y	-0-	-0-
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	26	1	564	3	Y	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	3	Y	-0-	-0-
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	24	1	547	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	25	1	564	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	7 1	200 3	Y	-0-		22
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	8 1	231 3	Y	-0-		22
04		240 N	233	-0-	-7	-0-	8 1	225 3	Y	-0-		22
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	8 1	234 3	Y	-0-		22
06		240 N	230	-0-	-10	-0-	7 1	222 3	Y	1		23
							1 9					
07		248 N	218	-0-	-30	-0-	7 1	210 3	Y	1	22 1	-0-
							1 9					

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774												
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	49 1	1098 3	N	-0-		-0-
03		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	50 1	1122 3	N	-0-		-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	50 1	1116 3	N	-0-		-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	51 1	1104 3	N	-0-		-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	50 1	1110 3	N	-0-		-0-
*07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	50 1	1113 3	N	-0-		-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276												
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760												
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	84 1	1871 3	Y	-0-		2
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	89 1	1986 3	Y	-0-		2
04		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	89 1	1957 3	Y	-0-		2
05		2170 N	2037	-0-	-133	-0-	67 1	1970 3	Y	-0-		2
06		2010 N	1973	-0-	-37	-0-	65 1	1908 3	Y	-0-		2
07		2108 N	2042	-0-	-66	-0-	66 1	1975 3	Y	1		1
							1 9					

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727												
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-		-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N	-0-		-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	5 1	114 3	N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N	-0-		-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N	-0-		-0-
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	143 1	1323 3	Y	-0-			52
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	114 1	463 3	Y	12			64
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	13 9	402 3	Y	-0-	54 1		10
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	109 1	482 3	Y	8	6 1		12
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	115 1	449 3	Y	4	1 1		15
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	9 9	114 1	Y	2			17
						2 9						

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17 1	382 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	17 1	396 3	Y	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 1	411 3	Y	-0-			-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	19 1	409 3	Y	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18 1	415 3	Y	-0-			-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19 1	420 3	Y	-0-			-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

02	1764 N	1695	-0-	-69	-0-	55 1	1640 3	Y	-0-			-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	60 1	1794 3	Y	-0-			-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	60 1	1748 3	Y	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	63 1	1813 3	Y	-0-			-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	58 1	1734 3	Y	-0-			-0-
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	58 1	1723 3	Y	-0-			-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

02	1148 N	961	-0-	-187	-0-	41 1	911 3	Y	8			49
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	9 9	88 1	Y	2			51
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	2 9	64 1	Y	-0-	48 1		3
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	64 1	87 1	Y	11	6 1		8
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	12 9	92 1	Y	6	1 1		13
*07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	7 9	97 1	Y	-0-			13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2695	-0-	-217	-0-	114	1	2568	3	Y	12		150
03	3162 X	2988	-0-	-174	-0-	128	1	2846	3	Y	13	148 1	15
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	133	1	2952	3	Y	12		27
05	3162 X	2489	-0-	-673	-0-	109	1	2374	3	Y	5		32
06	3000 X	2694	-0-	-306	-0-	88	1	2602	3	Y	4		36
07	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	121	1	2718	3	Y	8	44 1	-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730													
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	288	1	1339	3	Y	28		35
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	335	1	1560	3	Y	7	42 1	-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	281	1	1415	3	Y	1	1 1	-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	277	1	1397	3	Y	-0-		-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	271	1	1373	3	Y	-0-		-0-
*07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	447	1	1432	3	Y	-0-		-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016													
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	7	1	147	3	N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-		-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-		-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-		-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391													
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	15	1	456	3	N	-0-		-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	17	1	524	3	N	-0-		-0-
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	18	1	513	3	N	-0-		-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	N	-0-		-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	N	-0-		-0-
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	3	N	-0-		-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574													
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	202	1	138	3	Y	-0-		8
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	226	1	197	3	Y	-0-		8
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	218	1	187	3	Y	-0-		8
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	225	1	188	3	Y	-0-		8
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	219	1	189	3	Y	-0-		8
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	226	1	191	3	Y	-0-		8

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851													
02	420 N	281	-0-	-139	-0-	12	1	269	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	338	-0-	-96	-0-	14	1	324	3	Y	-0-		-0-
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	15	1	341	3	Y	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-		-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-		-0-
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		812 N	703	-0-	-109	-0-	127 1	576 3	Y	-0-		9
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	229 1	981 3	Y	-0-		9
04		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	228 1	835 3	Y	-0-		9
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	216 1	983 3	Y	-0-		9
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	274 1	771 3	Y	-0-		9
*07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	371 1	755 3	Y	-0-		9

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509												
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	23 1	680 3	N	-0-		-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	26 1	767 3	N	-0-		-0-
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	26 1	747 3	N	-0-		-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	27 1	782 3	N	-0-		-0-
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	24 1	739 3	N	-0-		-0-
07		775 N	765	-0-	-10	-0-	25 1	740 3	N	-0-		-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227												
02		280 N	248	-0-	-32	-0-	11 1	237 3	Y	-0-		-0-
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	12 1	260 3	Y	-0-		-0-
04		270 N	221	-0-	-49	-0-	9 1	212 3	Y	-0-		-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	13 1	286 3	Y	-0-		-0-
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	11 1	234 3	Y	-0-		-0-
*07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 3	Y	-0-		-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594												
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-		43
03		2635 X	184	-0-	-2451	-0-	128 1	56 3	Y	-0-		43
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	646 1	490 3	Y	37		80
							41 9					
05		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	712 1	1787 3	Y	7		87
							8 9					
06		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	693 1	1881 3	Y	9	83 1	13
							10 9					
*07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	703 1	1569 3	Y	-0-		13

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695												
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	13 1	294 3	N	-0-		-0-
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	13 1	275 3	N	-0-		-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	15 1	341 3	N	-0-		-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	326 3	N	-0-		-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 1	310 3	N	-0-		-0-
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	15 1	327 3	N	-0-		-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666												
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	N	-0-		-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	10 1	226 3	N	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 3	N	-0-		-0-
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1	209 3	N	-0-		-0-
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	65	1	82	3	N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-			-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749														
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	15	1	440	3	N	-0-			-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	16	1	494	3	N	-0-			-0-
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	16	1	467	3	N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	N	-0-			-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	N	-0-			-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322														
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	4	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998														
02	560 N	441	-0-	-119	-0-	14	1	427	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	434	-0-	-124	-0-	14	1	420	3	Y	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	16	1	444	3	Y	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	16	1	452	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821														
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	3	Y	-0-			-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	84	1	1856	3	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	62	1	1818	3	Y	-0-			-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
06	1890 N	1029	-0-	-861	-0-	44	1	983	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1953 N	1458	-0-	-495	-0-	47	1	1411	3	Y	-0-			-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802														
02	1120 N	774	-0-	-346	-0-	33	1	741	3	Y	-0-			52
03	1023 N	862	-0-	-161	-0-	37	1	825	3	Y	-0-			52
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	Y	-0-			52
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	Y	-0-			52
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	918	3	Y	8			60
						9	9							
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1040	3	Y	4			64
						4	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SIMPSON, W. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028806		COMPL. DATE 09/29/1953		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 5705 - 5750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5 1	101 3	N	-0-		-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 3	N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	5 1	108 3	N	-0-		-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	4 1	82 3	N	-0-		-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	4 1	88 3	N	-0-		-0-
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	4 1	76 3	N	-0-		-0-

SMITH, JOE H.		WELL #: 1		RRCID -> 028807		COMPL. DATE 04/04/1957		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 5710 - 5767	
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	9 1	209 3	N	-0-		-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	10 1	225 3	N	-0-		-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	9 1	219 3	N	-0-		-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	10 1	224 3	N	-0-		-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	10 1	215 3	N	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	11 1	231 3	N	-0-		-0-

STUTT, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 028820		COMPL. DATE 10/22/1960		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 5214 - 5641	
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	38 1	852 3	N	-0-		-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	43 1	968 3	N	-0-		-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	45 1	992 3	N	-0-		-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45 1	970 3	N	-0-		-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	43 1	955 3	N	-0-		-0-
*07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	994 3	N	-0-		-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 9 T		RRCID -> 028829		COMPL. DATE 10/15/1961		TOTAL DEPTH 5847		PERF. 5232 - 5662	
02	1400 N	335	-0-	-1065	-0-	233 1	99 3	Y	3		93
03	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	478 1	957 3	Y	17		110
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	692 1	1364 3	Y	17		127
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	704 1	1177 3	Y	11		138
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	695 1	1443 3	Y	15		153
*07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	699 1	1471 3	Y	14		167

TAYLOR, CORA GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 028834		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5290 - 6460	
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	22 1	505 3	Y	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	27 1	588 3	Y	-0-		-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26 1	577 3	Y	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24 1	532 3	Y	-0-		-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24 1	535 3	Y	-0-		-0-
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25 1	563 3	Y	-0-		-0-

THETFORD, J. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028837		COMPL. DATE 12/26/1958		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5068 - 5546	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3	N	-0-		-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	N	-0-		-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22 1	498 3	N	-0-		-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	57 1	1257 3	N	-0-		-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	57 1	1290 3	N	-0-		-0-
*07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	59 1	1324 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
THOMAS, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 028838		COMPL. DATE 09/30/1960			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	1344 N	306	-0-	-1038	-0-	106 1	196 3	Y	4				60
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	493 1	839 3	Y	2				62
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	685 1	791 3	Y	-0-				62
*05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	538 1	633 3	Y	-0-				62
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	669 1	908 3	Y	-0-				62
07	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	706 1	723 3	Y	-0-				62

WAGES, ANNIE		WELL #:		1	RRCID -> 028843		COMPL. DATE 01/12/1955			TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380			
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	6 1	157 3	N	-0-				-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	7 1	213 3	N	-0-				-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8 1	254 3	N	-0-				-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8 1	245 3	N	-0-				-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9 1	254 3	N	-0-				-0-
07	248 N	42	-0-	-206	-0-	1 1	41 3	N	-0-				-0-

WALKER, TROY		WELL #:		1	RRCID -> 028845		COMPL. DATE 10/01/1960			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325			
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	66 1	1498 3	N	-0-				-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	75 1	1683 3	N	-0-				-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	76 1	1670 3	N	-0-				-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	81 1	1776 3	N	-0-				-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	78 1	1729 3	N	-0-				-0-
*07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	81 1	1827 3	N	-0-				-0-

WEBER, GUNHILL		WELL #:		1	RRCID -> 028847		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5424 - 5520			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2014 - PLUGGED 03/13/14													

WHITE, R. T.		WELL #:		1	RRCID -> 028848		COMPL. DATE 06/21/1961			TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583			
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31 1	697 3	Y	-0-				46
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	417 3	Y	-0-				46
04	900 N	64	-0-	-836	-0-	2 1	62 3	Y	-0-				46
05	806 N	243	-0-	-563	-0-	11 1	231 3	Y	1				47
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	428 3	Y	3				50
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	25 1	574 3	Y	-0-				50

WHITEHEAD, D. B.		WELL #:		1	RRCID -> 028849		COMPL. DATE 10/08/1956			TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608			
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	166 1	511 3	Y	6				57
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	165 1	532 3	Y	5				62
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	184 1	521 3	Y	2				64
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	157 1	559 3	Y	3				67
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	139 1	536 3	Y	6				73
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	171 1	540 3	Y	-0-				73

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957										TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5394 -	5781	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		448 N	384	-0-	-64	-0-	16 1	368 3	Y	-0-				-0-
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	21 1	468 3	Y	-0-				-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1	443 3	Y	-0-				-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	22 1	478 3	Y	-0-				-0-
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	22 1	480 3	Y	-0-				-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958										TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5106 -	6118	
02		784 N	356	-0-	-428	-0-	12 1	344 3	Y	-0-				49
03		682 N	350	-0-	-332	-0-	12 1	338 3	Y	-0-				49
04		510 N	340	-0-	-170	-0-	12 1	328 3	Y	-0-				49
05		403 N	319	-0-	-84	-0-	11 1	308 3	Y	-0-	47 1			2
06		330 N	275	-0-	-55	-0-	9 1	262 3	Y	4	4 1			2
							4 9							
07		341 N	230	-0-	-111	-0-	7 1	223 3	Y	-0-				2

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958										TOTAL DEPTH	6090	PERF. 3910 -	5715	
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	18 1	396 3	N	-0-				-0-
03		434 N	430	-0-	-4	-0-	19 1	411 3	N	-0-				-0-
04		445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	425 3	N	-0-				-0-
05		465 N	457	-0-	-8	-0-	20 1	437 3	N	-0-				-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	18 1	421 3	N	-0-				-0-
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	19 1	433 3	N	-0-				-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955										TOTAL DEPTH	5995	PERF. 5852 -	5893	
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	22 1	500 3	N	-0-				-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	24 1	553 3	N	-0-				-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	24 1	532 3	N	-0-				-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	25 1	550 3	N	-0-				-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	22 1	490 3	N	-0-				-0-
*07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 1	466 3	N	-0-				-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4656 -	5340	
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	13 1	291 3	Y	-0-				-0-
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	14 1	322 3	Y	-0-				-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	12 1	261 3	Y	-0-				-0-
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	13 1	302 3	Y	-0-				-0-
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	12 1	276 3	Y	-0-				-0-
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	287 3	Y	-0-				-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962										TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5204 -	6465	
02		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	90 1	2666 3	Y	-0-				-0-
03		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	85 1	2536 3	Y	50				50
							55 9							
04		3300 X	2872	-0-	-428	-0-	124 1	2734 3	Y	13				63
							14 9							
05		3131 X	2721	-0-	-410	-0-	90 1	2631 3	Y	-0-				63
06		2940 X	2705	-0-	-235	-0-	88 1	2617 3	Y	-0-				63
07		3038 X	1670	-0-	-1368	-0-	54 1	1616 3	Y	-0-				63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958										TOTAL DEPTH	6147	PERF. 4210 -	5586
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	546 1	541 3	Y	-0-			5	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	613 1	590 3	Y	-0-			5	
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	579 1	534 3	Y	-0-			5	
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	599 1	553 3	Y	37	42 1		-0-	
						41 9							
06	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	574 1	459 3	Y	4	4 1		-0-	
						4 9							
07	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	597 1	432 3	Y	-0-			-0-	

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6248 -	6517
02	784 N	681	-0-	-103	-0-	29 1	652 3	Y	-0-			2	
03	806 N	684	-0-	-122	-0-	29 1	655 3	Y	-0-			2	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	28 1	828 3	Y	-0-			2	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	30 1	872 3	Y	-0-			2	
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	27 1	815 3	Y	-0-			2	
07	868 N	857	-0-	-11	-0-	28 1	829 3	Y	-0-			2	

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959										TOTAL DEPTH	6414	PERF. 6240 -	6251
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28 1	622 3	Y	-0-			-0-	
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	33 1	737 3	Y	-0-			-0-	
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	37 1	829 3	Y	-0-			-0-	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31 1	685 3	Y	-0-			-0-	
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	38 1	850 3	Y	-0-			-0-	
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33 1	742 3	Y	-0-			-0-	

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959										TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5702 -	5799
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	9 1	212 3	Y	-0-			3	
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	10 1	235 3	Y	-0-			3	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	211 3	Y	-0-			3	
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	11 1	227 3	Y	-0-			3	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 3	Y	-0-			3	
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11 1	256 3	Y	-0-			3	

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958										TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6188 -	6338
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	116 1	144 3	Y	-0-			20	
03	434 N	263	-0-	-171	-0-	109 1	154 3	Y	-0-			20	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	72 1	119 3	Y	-0-			20	
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	530 1	69 3	Y	-0-			20	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	645 1	209 3	Y	-0-			20	
*07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	661 1	116 3	Y	-0-			20	

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952										TOTAL DEPTH	5473	PERF. 4682 -	5416
02	392 N	333	-0-	-59	-0-	333 3		Y	-0-			-0-	
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3		Y	-0-			-0-	
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		Y	-0-			-0-	
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		Y	-0-			-0-	
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340 3		Y	-0-			-0-	
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		Y	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960										TOTAL DEPTH	4330	PERF.	5846 - 5863	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	19	1	430	3	Y	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	430	-0-	-110	-0-	19	1	411	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	21	1	446	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	17	1	393	3	Y	-0-			-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	Y	-0-			-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5519 - 5540	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953										TOTAL DEPTH	5589	PERF.	4885 - 5589	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	Y	-0-			10
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-			10
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	Y	-0-			10
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	Y	-0-			10
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-			10
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-			10

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963										TOTAL DEPTH	5855	PERF.	5136 - 5694	
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	-0-			1
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	Y	-0-			1
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	-0-			1
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	-0-			1
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	Y	-0-			1
*07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	3	Y	-0-			1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957										TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5410 - 5985	
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	19	1	405	3	Y	-0-			2
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	Y	-0-			2
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	Y	-0-			2
05	465 N	233	-0-	-232	-0-	10	1	223	3	Y	-0-			2
06	450 N	93	-0-	-357	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			2
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	18	1	403	3	Y	-0-			2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957										TOTAL DEPTH	6096	PERF.	5722 - 5964	
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	188	1	983	3	Y	75	98	1	16
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	208	1	1141	3	Y	5			21
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	199	1	1085	3	Y	2			23
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	212	1	1171	3	Y	-0-			23
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	193	1	1029	3	Y	3			26
*07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	206	1	1196	3	Y	30			56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958										TOTAL DEPTH	6207	PERF.	5342	-	6129
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
02		812 N	780	-0-	-32	-0-		34	1	746	3	Y	-0-	-0-	
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-		37	1	833	3	Y	-0-	-0-	
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-		36	1	793	3	Y	-0-	-0-	
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-		37	1	825	3	Y	-0-	-0-	
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-		35	1	792	3	Y	-0-	-0-	
*07		858 N	858	-0-	-0-	-0-		36	1	822	3	Y	-0-	-0-	
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957										TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5511	-	6123
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5411	-	5768
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5388	-	5730
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958										TOTAL DEPTH	5905	PERF.	5174	-	5612
02		420 N	378	-0-	-42	-0-		16	1	362	3	Y	-0-	-0-	
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-		21	1	475	3	Y	-0-	-0-	
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-		23	1	507	3	Y	-0-	-0-	
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-		18	1	406	3	Y	-0-	-0-	
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-		18	1	422	3	Y	-0-	-0-	
*07		400 N	400	-0-	-0-	-0-		17	1	383	3	Y	-0-	-0-	
LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958										TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A		
02		812 N	808	-0-	-4	-0-		35	1	773	3	N	-0-	-0-	
03		931 N	931	-0-	-0-	-0-		40	1	891	3	N	-0-	-0-	
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-		40	1	867	3	N	-0-	-0-	
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-		42	1	917	3	N	-0-	-0-	
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-		40	1	888	3	N	-0-	-0-	
*07		951 N	951	-0-	-0-	-0-		41	1	910	3	N	-0-	-0-	
LIVNGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950										TOTAL DEPTH	5390	PERF.	4003	-	4725
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		51	1	1137	3	N	-0-	-0-	
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		59	1	1319	3	N	-0-	-0-	
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		53	1	1149	3	N	-0-	-0-	
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		58	1	1268	3	N	-0-	-0-	
06		1200 N	1199	-0-	-1	-0-		51	1	1148	3	N	-0-	-0-	
07		1240 N	1206	-0-	-34	-0-		52	1	1154	3	N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MILLER, M. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029230	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	6182	PERF.	4690 - 6013	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20 1	443 3	Y	3	3	4 1	-0-	-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	3 9	505 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
04	570 N	458	-0-	-112	-0-	22 1	437 3	Y	1	1		-0-	1
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	1 9	538 3	Y	-0-	-0-		-0-	1
06	510 N	454	-0-	-56	-0-	24 1	432 3	Y	2	2		-0-	3
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	2 9	427 3	Y	-0-	-0-		-0-	3

MORRIS, DORA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029231	COMPL. DATE	08/04/1958	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4955 - 5658	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-	-0-

PATTERSON, BULA		WELL #:		1	RRCID ->	029232	COMPL. DATE	10/15/1951	TOTAL DEPTH	6033	PERF.	4314 - 4374	
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37 1	836 3	Y	-0-	-0-		-0-	2
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43 1	965 3	Y	-0-	-0-		-0-	2
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	48 1	1055 3	Y	-0-	-0-		-0-	2
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	48 1	1058 3	Y	-0-	-0-		-0-	2
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	45 1	993 3	Y	-0-	-0-		-0-	2
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	40 1	886 3	Y	-0-	-0-		-0-	2

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029234	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4528 - 5794	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9 1	217 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	8 1	189 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-

REMMELE, J. B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029236	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5418 - 5499	
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	14 1	432 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	16 1	483 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	15 1	454 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	16 1	455 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	15 1	449 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	21 1	467 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-

WALKER, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029238	COMPL. DATE	12/20/1958	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5644 - 5914	
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	14 1	301 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	14 1	299 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	320 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	328 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	316 3	Y	-0-	-0-		-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 4659 - 5759	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		840 N	734	-0-	-106	-0-	31 1	703 3	Y	-0-			17
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	37 1	827 3	Y	-0-			17
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	39 1	844 3	Y	-0-			17
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	40 1	872 3	Y	-0-			17
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	37 1	828 3	Y	-0-			17
*07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	39 1	876 3	Y	-0-			17

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	Y	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-			-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-			-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029242 COMPL. DATE 12/10/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5399 - 5632	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6014 - 6062	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5147 - 5157	
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	12 1	253 3	Y	-0-			-0-
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	Y	-0-			-0-
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	13 1	280 3	Y	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 3	Y	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	12 1	277 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	13 1	285 3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959										TOTAL DEPTH	6680	PERF. 5335 - 6028	
02		616 N	583	-0-	-33	-0-	583 3		Y	-0-			7
03		651 N	645	-0-	-6	-0-	645 3		Y	-0-			7
04		630 N	624	-0-	-6	-0-	624 3		Y	-0-			7
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-			7
06		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3		Y	-0-			7
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3		Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	808	-0-	-452	-0-	203	1	591	3	Y	13					43
03	1302 N	944	-0-	-358	-0-	190	1	750	3	Y	4	47	1			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	181	1	996	3	Y	1	1	1			-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	132	1	1392	3	Y	-0-					-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	123	1	1385	3	Y	-0-					-0-
*07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	112	1	1292	3	Y	29	29	1			-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

02	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	707	3	Y	3					31
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	36	1	818	3	Y	26	50	1			7
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	794	3	Y	6	1	1			12
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	824	3	Y	2					14
06	840 N	790	-0-	-50	-0-	34	1	750	3	Y	5					19
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	35	1	787	3	Y	7					26

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	-0-					6
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	Y	18					24
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1440	3	Y	-0-					24
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	178	1	1851	3	Y	5	29	1			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	169	1	1768	3	Y	3	3	1			-0-
*07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	174	1	1828	3	Y	14					14

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	138	1	769	3	Y	-0-					3
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	197	1	1083	3	Y	-0-					3
04	840 N	584	-0-	-256	-0-	262	1	322	3	Y	-0-					3
05	992 N	748	-0-	-244	-0-	86	1	662	3	Y	-0-					3
06	1050 N	881	-0-	-169	-0-	112	1	769	3	Y	-0-					3
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	187	1	1574	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	Y	-0-					9
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	3	Y	-0-					9
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	3	Y	-0-					9
05	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	52	1	1128	3	Y	-0-					9
06	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	52	1	1164	3	Y	-0-					9
07	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	50	1	1099	3	Y	44	44	1			9
						48	9									

ELSON, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

02	56 N	38	-0-	-18	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964										TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5164 - 5242					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5976 PERF. 4997 - 5057					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964										TOTAL DEPTH	6062 PERF. 5641 - 5954					
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964										TOTAL DEPTH	6743 PERF. 5438 - 6408					
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	9	1	202	3	N	-0-					8
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					8
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					8
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	10	1	205	3	N	-0-					8
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					8
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					8
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963										TOTAL DEPTH	6846 PERF. 5965 - 5977					
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	-0-					18
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					18
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					18
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	Y	-0-					18
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					18
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					18
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964										TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5302 - 5317					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964										TOTAL DEPTH	8350 PERF. 6314 - 6345					
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	3	N	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	3	N	-0-					-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	3	N	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	N	-0-					-0-
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	32	1	719	3	N	-0-					-0-
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	33	1	734	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1260 N	754	-0-	-506	-0-	33	1	721	3	N	-0-			-0-
03		1426 N	1273	-0-	-153	-0-	55	1	1218	3	N	-0-			-0-
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	56	1	1245	3	N	-0-			-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	3	N	-0-			-0-
06		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	49	1	1097	3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	56	1	1236	3	N	-0-			-0-
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412															
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	-0-			8
03		248 N	185	-0-	-63	-0-	6	1	179	3	Y	-0-			8
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-			8
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	Y	-0-			8
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	3	Y	-0-			8
*07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-			8
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792															
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	3	N	-0-			-0-
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	10	1	239	3	N	-0-			-0-
04		270 N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	3	N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-			-0-
*07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814															
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	5			21
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	4			25
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	514	3	Y	3			28
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	2			30
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	415	3	Y	1			31
*07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	Y	2			33
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A															
02		336 N	321	-0-	-15	-0-	14	1	307	3	Y	-0-			10
03		3100 N	3602	-0-	502	-0-	154	1	3448	3	Y	-0-			10
04		2834 N	2332	-0-	-502	-0-	102	1	2230	3	Y	-0-			10
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	Y	-0-			10
06		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	77	1	2292	3	Y	2			12
*07		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	107	1	2370	3	Y	-0-			12
KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940															
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	8	1	245	3	N	-0-			-0-
03		279 N	259	-0-	-20	-0-	8	1	251	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	4081	-0-	1081	-0-	133	1	3948	3	N	-0-			-0-
05		1358 N	277	-0-	-1081	-0-	10	1	267	3	N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	N	-0-			-0-
07		465 X	282	-0-	-183	-0-	12	1	270	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TIMM				WELL #:	1	RRCID ->	035364	COMPL. DATE	10/14/1964	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	4854 - 6138
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	594	1	492	3	N	-0-	-0-	
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	666	1	445	3	N	-0-	-0-	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	631	1	33	3	N	-0-	-0-	
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	682	1	907	3	N	-0-	-0-	
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	649	1	785	3	N	-0-	-0-	
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	636	1	659	3	N	-0-	-0-	

SHAWN, G. L. GU "C"				WELL #:	1	RRCID ->	035366	COMPL. DATE	12/21/1964	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	4668 - 6023
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-	-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-	-0-	
04	35 N	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2014 - PLUGGED 04/08/14													

TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #:	19 C	RRCID ->	035537	COMPL. DATE	12/14/1964	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5139 - 5303
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	Y	-0-	5	
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	Y	-0-	5	
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	3	Y	-0-	5	
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-	5	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-	5	
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-	5	

ELAM, TRUITTE GU "A"				WELL #:	2	RRCID ->	035623	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	3950 - 6125
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	3	Y	-0-	5	
03	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	165	1	907	3	Y	-0-	5	
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	152	1	703	3	Y	-0-	5	
05	744 N	485	-0-	-259	-0-	140	1	345	3	Y	-0-	5	
06	720 N	501	-0-	-219	-0-	136	1	365	3	Y	-0-	5	
07	744 N	344	-0-	-400	-0-	134	1	210	3	Y	-0-	5	

FRENCH, HATTIE				WELL #:	1	RRCID ->	035781	COMPL. DATE	02/00/1965	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	4660 - 6066
02	280 N	208	-0-	-72	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	7	
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	7	
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	9	1	195	3	Y	-0-	7	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-	7	
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-	7	
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-	7	

PORTWOOD, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	035785	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	N/A
02	420 N	134	-0-	-286	-0-	6	1	128	3	Y	-0-	2	
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	5	1	117	3	Y	-0-	2	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	-0-	2	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-	2	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	2	
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	3	Y	-0-	2	

ROGERS, T. G.				WELL #:	1A	RRCID ->	035803	COMPL. DATE	02/14/1965	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	N/A
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	16	1	363	3	Y	-0-	-0-	
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-	-0-	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-	-0-	
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-	-0-	
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	-0-	-0-	
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	86	1	82	3	N	-0-		-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	92	1	83	3	N	-0-		-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	75	1	101	3	N	-0-		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	93	1	86	3	N	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	92	1	79	3	N	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	96	1	86	3	N	-0-		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	3			Y	-0-		-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-		-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-		-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

02	532 N	465	-0-	-67	-0-	15	1	450	3	N	-0-		51
03	558 N	498	-0-	-60	-0-	16	1	482	3	N	-0-		51
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	18	1	519	3	N	-0-		51
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	17	1	508	3	N	-0-		51
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	14		65
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	15	9						
						17	1	490	3	N	-0-	56 1	9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

02	756 N	740	-0-	-16	-0-	31	1	709	3	N	-0-		-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	35	1	790	3	N	-0-		-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	34	1	736	3	N	-0-		-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	N	-0-		-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	33	1	726	3	N	-0-		-0-
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	34	1	753	3	N	-0-		-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	3	Y	-0-		6
03	1023 N	585	-0-	-438	-0-	19	1	566	3	Y	-0-		6
04	780 N	636	-0-	-144	-0-	21	1	615	3	Y	-0-		6
05	620 N	522	-0-	-98	-0-	17	1	505	3	Y	-0-		6
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	15	1	449	3	Y	-0-		6
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	3	Y	-0-		6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	71	1	1588	3	Y	-0-	35
03	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	58	1	1299	3	Y	3	38
04	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	64	1	1413	3	Y	10 48 1	-0-
05	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	11	9	1580	3	Y	6 6 1	-0-
06	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	7	9	1041	3	Y	1 1 1	-0-
*07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1	9	1588	3	Y	-0-	-0-
						71	1					
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769												
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	-0-	-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-	-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-	-0-
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739												
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	8	1	259	3	N	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	N	-0-	-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	9	1	281	3	N	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	3	N	-0-	-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	10	1	283	3	N	-0-	-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	3	N	-0-	-0-
DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659												
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	20	1	444	3	N	-0-	-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-	-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-	-0-
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-	-0-
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604												
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	13	1	297	3	Y	-0-	-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	Y	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-	-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-	-0-
KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676												
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	100	1	470	3	Y	-0-	-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	113	1	582	3	Y	-0-	-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	562	3	Y	-0-	-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	112	1	581	3	Y	-0-	-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	109	1	576	3	Y	-0-	-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	112	1	593	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBINS, ETNA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242																
02		392 N	391	-0-	-1	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-			-0-
03		434 N	424	-0-	-10	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-			-0-
05		434 N	431	-0-	-3	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-			-0-
06		420 N	403	-0-	-17	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-			-0-
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	388	3	N	-0-			-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300																
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 6127																
02		252 N	229	-0-	-23	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	N	-0-			-0-
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-			-0-
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	211	3	N	-0-			-0-
07		248 N	182	-0-	-66	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-			-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196																
02		644 N	608	-0-	-36	-0-	-0-	26	1	582	3	Y	-0-			36
03		651 N	622	-0-	-29	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-	30	1	6
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	-0-	27	1	599	3	Y	-0-	1	1	7
								2	9							
05		682 N	646	-0-	-36	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	-0-			7
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	Y	-0-			7
07		651 N	633	-0-	-18	-0-	-0-	27	1	606	3	Y	-0-			7

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623																
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	Y	-0-			2
03		961 N	960	-0-	-1	-0-	-0-	31	1	929	3	Y	-0-			2
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	880	3	Y	-0-			5
								3	9							
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	908	3	Y	26	31	1	-0-
								29	9							
06		900 N	893	-0-	-7	-0-	-0-	29	1	861	3	Y	3	3	1	-0-
								3	9							
07		930 N	926	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	896	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CARAWAY, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	042826	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5814 - 5878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		616 N	614	-0-	-2	-0-	27 1	587 3	Y	-0-			-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	640 3	Y	-0-			-0-
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	27 1	599 3	Y	-0-			-0-
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	29 1	624 3	Y	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1	594 3	Y	-0-			-0-
*07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	28 1	612 3	Y	-0-			-0-

RAMSEY, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	042828	COMPL. DATE	03/14/1967	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	5821 - 5831	
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	15 1	347 3	Y	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	389 3	Y	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 3	Y	-0-			-0-
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	13 1	372 3	Y	-0-			-0-
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	12 1	364 3	Y	-0-			-0-
07		434 N	377	-0-	-57	-0-	12 1	365 3	Y	-0-			-0-

WAGGONER M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	042912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	5214 - 6410	
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	33 1	741 3	Y	7			51
							8 9						
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50 1	1104 3	Y	6			57
							7 9						
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	51 1	1139 3	Y	6			63
							7 9						
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	51 1	1117 3	Y	7			70
							8 9						
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	54 1	1193 3	Y	3			73
							3 9						
07		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	52 1	1160 3	Y	4			77
							4 9						

SAUDER, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	043339	COMPL. DATE	12/23/1967	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6051 - 6330	
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		1	RRCID ->	043447	COMPL. DATE	01/23/1968	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6350 - 6354	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATERS, C. J.		WELL #:		2 C	RRCID ->	044162	COMPL. DATE	03/14/1968	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5480 - 5717	
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 3	N	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	N	-0-			-0-
04		690 N	86	-0-	-604	-0-	4 1	82 3	N	-0-			-0-
05		372 N	39	-0-	-333	-0-	1 1	38 3	N	-0-			-0-
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	19 1	424 3	N	-0-			-0-
*07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	23 1	516 3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	46 1	1029 3	Y	4			26
						4 9						
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48 1	1064 3	Y	4			30
						4 9						
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	47 1	1036 3	Y	10			40
						11 9						
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	987 3	Y	6			46
						7 9						
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	44 1	986 3	Y	1			47
						1 9						
*07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	51 1	1129 3	Y	3			50
						3 9						
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286												
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 1	415 3	N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	15 1	452 3	N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	19 1	421 3	N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	15 1	430 3	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	13 1	410 3	N	-0-			-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	423 3	N	-0-			-0-
JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A												
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	60 1	192 3	Y	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	84 1	392 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	87 1	350 3	Y	-0-			-0-
05	279 N	29	-0-	-250	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
06	450 N	265	-0-	-185	-0-	42 1	223 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	337	-0-	-128	-0-	93 1	244 3	Y	-0-			-0-
NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013												
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	24 1	722 3	N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	22 1	649 3	N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	16 1	480 3	N	-0-			-0-
05	651 N	496	-0-	-155	-0-	17 1	479 3	N	-0-			-0-
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	21 1	602 3	N	-0-			-0-
*07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	18 1	539 3	N	-0-			-0-
DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920												
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	20 1	448 3	Y	-0-			-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	22 1	503 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	21 1	468 3	Y	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25 1	558 3	Y	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23 1	523 3	Y	-0-			-0-
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22 1	493 3	Y	7			7
						8 9						
LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695												
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	44 1	218 3	Y	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	147 1	522 3	Y	-0-			-0-
04	630 X	204	-0-	-426	-0-	37 1	167 3	Y	-0-			-0-
05	651 X	285	-0-	-366	-0-	80 1	205 3	Y	-0-			-0-
06	660 X	211	-0-	-449	-0-	39 1	172 3	Y	-0-			-0-
07	682 X	356	-0-	-326	-0-	55 1	301 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350															
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1591	3	Y	-0-			13
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	71	1	1575	3	Y	13	26	1	-0-
							14	9							
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	72	1	1577	3	Y	-0-			-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1482	3	Y	3			3
							3	9							
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	3	Y	1			4
							1	9							
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100															
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	3	Y	-0-			2
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	Y	-0-			2
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	13	1	564	3	Y	-0-			2
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	8	1	376	3	Y	-0-			2
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	11	1	326	3	Y	-0-			2
07	589	N	365	-0-	-224	-0-	12	1	353	3	Y	-0-			2
LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248															
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	Y	-0-			10
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-			10
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	31			41
							34	9							
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1738	3	Y	20			61
							22	9							
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1508	3	Y	10			71
							11	9							
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	69	1	1548	3	Y	6			77
							7	9							
TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A															
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	20	1	584	3	Y	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	3	Y	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	-0-			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	-0-			-0-
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	3	Y	-0-			-0-
FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924															
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	605	1	513	3	Y	-0-			-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	672	1	617	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	651	1	609	3	Y	-0-			-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	667	1	450	3	Y	-0-			-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	651	1	605	3	Y	-0-			-0-
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	669	1	530	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		896 N	891	-0-	-5	-0-	38	1	853	3	N	-0-			-0-
03		992 N	987	-0-	-5	-0-	32	1	955	3	N	-0-			-0-
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	3	N	-0-			-0-
05		992 N	982	-0-	-10	-0-	33	1	949	3	N	-0-			-0-
06		960 N	927	-0-	-33	-0-	40	1	887	3	N	-0-			-0-
*07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	951	3	N	-0-			-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A															
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	-0-			-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	377	3	Y	-0-			-0-
04		390 N	325	-0-	-65	-0-	11	1	314	3	Y	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	3	Y	-0-			-0-
06		390 N	389	-0-	-1	-0-	12	1	377	3	Y	-0-			-0-
*07		403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-			-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629															
02		616 N	605	-0-	-11	-0-	26	1	579	3	Y	-0-			25
03		682 N	651	-0-	-31	-0-	21	1	630	3	Y	-0-			25
04		660 N	648	-0-	-12	-0-	21	1	627	3	Y	-0-			25
05		682 N	668	-0-	-14	-0-	22	1	646	3	Y	-0-			25
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	3	Y	-0-			25
*07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	50	50	1	25

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786															
02		644 N	612	-0-	-32	-0-	26	1	586	3	Y	-0-			-0-
03		713 N	682	-0-	-31	-0-	29	1	653	3	Y	-0-			-0-
04		660 N	657	-0-	-3	-0-	28	1	629	3	Y	-0-			-0-
05		682 N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	Y	-0-			-0-
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	Y	-0-			-0-
07		682 N	681	-0-	-1	-0-	29	1	652	3	Y	-0-			-0-

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A															
02		336 N	296	-0-	-40	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
03		341 N	331	-0-	-10	-0-	10	1	321	3	N	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-			-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	10	1	307	3	N	-0-			-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939															
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	87	1	676	3	Y	-0-			-0-
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	108	1	800	3	Y	-0-			-0-
04		1020 N	1018	-0-	-2	-0-	109	1	909	3	Y	-0-			-0-
05		930 N	833	-0-	-97	-0-	177	1	656	3	Y	-0-			-0-
06		870 N	846	-0-	-24	-0-	119	1	727	3	Y	-0-			-0-
07		1116 N	653	-0-	-463	-0-	153	1	500	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	1002	3	Y	-0-					4
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	994	3	Y	-0-					4
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					4
*05	930 N	850	-0-	-80	-0-	37	1	813	3	Y	-0-					4
*06	900 N	859	-0-	-41	-0-	37	1	822	3	Y	-0-					4
*07	930 N	850	-0-	-80	-0-	36	1	814	3	Y	-0-					4

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1786	3	Y	-0-					3
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1883	3	Y	-0-					3
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	86	1	1901	3	Y	-0-					3
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	3	Y	-0-					3
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	86	1	1914	3	Y	-0-					3
*07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	88	1	1976	3	Y	34	37	1			-0-
						37	9									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	672 N	654	-0-	-18	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744 N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	3	N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	N	-0-					-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-					-0-
06	720 N	687	-0-	-33	-0-	22	1	665	3	N	-0-					-0-
07	713 N	711	-0-	-2	-0-	23	1	688	3	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

02	952 N	946	-0-	-6	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	3	Y	-0-					-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	44	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	46	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	44	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	45	1	993	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					2
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-					2
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					2
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					2
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					2
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		616 N	598	-0-	-18	-0-		26 1	572 3	Y	-0-	-0-
03		682 N	681	-0-	-1	-0-		29 1	652 3	Y	-0-	-0-
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-		28 1	607 3	Y	-0-	-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-		29 1	640 3	Y	-0-	-0-
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-		28 1	619 3	Y	-0-	-0-
*07		667 N	667	-0-	-0-	-0-		29 1	638 3	Y	-0-	-0-

COCANOUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 061505 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A												
02		336 N	268	-0-	-68	-0-		8 1	260 3	Y	-0-	6
03		310 N	184	-0-	-126	-0-		6 1	178 3	Y	-0-	6
04		240 N	9	-0-	-231	-0-		9 3		Y	-0-	6
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	6
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	6
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	6	6

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534												
02		1288 N	1149	-0-	-139	-0-		49 1	1100 3	Y	-0-	3
03		1550 N	1525	-0-	-25	-0-		65 1	1460 3	Y	-0-	3
04		1380 N	1098	-0-	-282	-0-		48 1	1050 3	Y	-0-	3
05		1271 N	1054	-0-	-217	-0-		46 1	1008 3	Y	-0-	3
06		1380 N	1338	-0-	-42	-0-		57 1	1281 3	Y	-0-	3
07		1147 N	1073	-0-	-74	-0-		46 1	1027 3	Y	-0-	3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
02		1092 N	1072	-0-	-20	-0-		46 1	1026 3	Y	-0-	19
03		1209 N	1074	-0-	-135	-0-		35 1	1039 3	Y	-0-	19
04		1140 N	1048	-0-	-92	-0-		34 1	1014 3	Y	-0-	19
05		1178 N	1061	-0-	-117	-0-		35 1	1026 3	Y	-0-	19
06		1050 N	1007	-0-	-43	-0-		33 1	974 3	Y	-0-	19
07		1085 N	1022	-0-	-63	-0-		33 1	981 3	Y	7	-0-
								8 9			26 1	

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A												
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-		754 1	1781 3	Y	14	133
								15 9				
03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-		854 1	2083 3	Y	19	152
								21 9				
04		3300 X	2368	-0-	-932	-0-		777 1	1591 3	Y	-0-	152
05		2976 X	2831	-0-	-145	-0-		831 1	1989 3	Y	10	162
								11 9				
06		2880 X	1950	-0-	-930	-0-		749 1	1197 3	Y	4	29
								4 9			137 1	
07		2945 X	2145	-0-	-800	-0-		804 1	1341 3	Y	-0-	29

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094												
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-		9 1	267 3	N	-0-	-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-		9 1	274 3	N	-0-	-0-
04		330 N	264	-0-	-66	-0-		8 1	256 3	N	-0-	-0-
05		310 N	256	-0-	-54	-0-		8 1	248 3	N	-0-	-0-
06		270 N	212	-0-	-58	-0-		7 1	205 3	N	-0-	-0-
07		279 N	247	-0-	-32	-0-		8 1	239 3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-		-0-
03		465 N	319	-0-	-146	-0-	10	1	309	3	N	-0-		-0-
04		360 N	298	-0-	-62	-0-	9	1	289	3	N	-0-		-0-
05		372 N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	N	-0-		-0-
06		300 N	269	-0-	-31	-0-	9	1	260	3	N	-0-		-0-
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	3	N	-0-		-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902														
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	-0-		-0-
03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	-0-		-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-		-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	3	Y	-0-		-0-
06		540 N	296	-0-	-244	-0-	38	1	258	3	Y	-0-		-0-
07		310 N	228	-0-	-82	-0-	19	1	209	3	Y	-0-		-0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A														
02		952 N	940	-0-	-12	-0-	30	1	910	3	Y	-0-		15
03		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	34	1	994	3	Y	-0-		19
							4	9						
04		1020 N	1002	-0-	-18	-0-	33	1	965	3	Y	-0-		23
							4	9						
05		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	34	1	1002	3	Y	-0-		24
							1	9						
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	965	3	Y	-0-	45	1
							23	9						
*07		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	1019	3	Y	-0-	2	1
							2	9						

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156														
02		560 N	281	-0-	-279	-0-	18	1	228	3	Y	-0-		46
							35	9						
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-		60
							15	9						
04		420 N	402	-0-	-18	-0-	27	1	368	3	Y	-0-		66
							7	9						
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	-0-		66
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	3	Y	-0-		66
*07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	689	3	Y	-0-	68	1
							2	9						

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398														
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-		-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	N	-0-		-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	N	-0-		-0-
06		360 N	228	-0-	-132	-0-	7	1	221	3	N	-0-		-0-
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	7	1	204	3	N	-0-		-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324														
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-		-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-		-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-		-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-		-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-		-0-
07		558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378			RRCID -> 071013		COMPL. DATE	04/04/1992	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5817 - 6264
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	-0-	9
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	15	1	338	3	Y	-0-	9
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	3	Y	-0-	9
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-	9
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-	9
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-	9

WOODY, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 071466	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4470 - 4526		
02	4060 X	3817	-0-	-243	-0-	123	1	3683	3	Y	10	62
						11	9					
03	4495 X	4060	-0-	-435	-0-	131	1	3929	3	Y	-0-	62
04	4530 X	3983	-0-	-547	-0-	131	1	3852	3	Y	-0-	62
05	4340 X	4174	-0-	-166	-0-	138	1	4036	3	Y	-0-	62
06	4200 X	4063	-0-	-137	-0-	132	1	3931	3	Y	-0-	62
*07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	166	1	4926	3	Y	8	70 1 -0-
						9	9					

FOX, ZINA GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 071888	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	N/A		
02	INC G-10	1085	-0-	1085	6235	315	1	770	3	Y	-0-	12
03	3000 N	1179	-0-	-1821	4414	314	1	865	3	Y	-0-	12
04	3000 N	128	-0-	-2872	1542	82	1	46	3	Y	-0-	12
05	2832 N	1290	-0-	-1542	-0-	241	1	1045	3	Y	4	16
						4	9					
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	256	1	1190	3	Y	4	20
						4	9					
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	218	1	1387	3	Y	1	21
						1	9					

PHILLIPS, R. V.		WELL #: 3		RRCID -> 072019	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	6167	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

NOBLES, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 072489	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4978 - 6068		
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	63	1	1397	3	Y	-0-	2
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1498	3	Y	1	3
						1	9					
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	3	Y	-0-	3
05	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	65	1	1429	3	Y	-0-	3
06	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	59	1	1313	3	Y	-0-	3
07	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	59	1	1317	3	Y	28	31 1 -0-
						31	9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	390	1	1288	3	Y	-0-	-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	362	1	1481	3	Y	-0-	-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	365	1	1594	3	Y	-0-	-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	395	1	1640	3	Y	-0-	-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	340	1	1481	3	Y	126	-0-
						139	9				126	1
*07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	349	1	1586	3	Y	6	-0-
						7	9				6	1

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

02	364 N	351	-0-	-13	-0-	77	1	274	3	Y	-0-	8
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	90	1	300	3	Y	-0-	8
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	3	Y	-0-	8
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	3	Y	-0-	8
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	77	1	227	3	Y	-0-	8
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	95	1	361	3	Y	-0-	8

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	98	1	303	3	Y	-0-	-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	113	1	431	3	Y	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	104	1	305	3	Y	-0-	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	111	1	395	3	Y	-0-	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	255	-0-	-86	-0-	100	1	155	3	Y	-0-	-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	534	1	391	3	Y	15	44
						17	9					
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	584	1	275	3	Y	-0-	44
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	562	1	302	3	Y	16	60
						18	9					
05	1054 N	883	-0-	-171	-0-	578	1	264	3	Y	37	97
						41	9					
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	566	1	353	3	Y	4	101
						4	9					
*07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	607	1	535	3	Y	54	11
						59	9				144	1

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	48	1	1437	3	Y	-0-	11
03	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	43	1	1301	3	Y	-0-	11
04	1530 N	1342	-0-	-188	-0-	44	1	1298	3	Y	-0-	11
05	1643 N	1285	-0-	-358	-0-	42	1	1242	3	Y	1	12
						1	9					
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-	12
*07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	46	1	1376	3	Y	-0-	12

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

02	448 N	424	-0-	-24	-0-	14	1	410	3	Y	-0-	3
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-	3
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-	3
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	-0-	3
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	-0-	3
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	Y	-0-	3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977										TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6297 - 6400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 N	617	-0-	-27	-0-	96	1	520	3	Y	1			20
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	112	1	537	3	Y	-0-			20
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	105	1	614	3	Y	-0-			20
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	108	1	616	3	Y	-0-			20
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	103	1	585	3	Y	-0-			20
*07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	124	1	681	3	Y	-0-			20
LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977										TOTAL DEPTH	6695	PERF. 5710 - 5820		
02	896 N	894	-0-	-2	-0-	894	3			Y	-0-			2
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	Y	2			4
04	1020 N	654	-0-	-366	-0-	652	3	2	9	Y	2			6
05	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	3			Y	-0-			6
06	930 N	777	-0-	-153	-0-	775	3	2	9	Y	2			8
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	864	3	26	9	Y	24	32	1	-0-
PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977										TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4920 - 4997		
02	1596 N	1497	-0-	-99	-0-	52	1	271	2	Y	-0-			5
03	1674 N	1325	-0-	-349	-0-	1174	3			Y	-0-			5
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	Y	-0-			5
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1048	3	317	2	Y	-0-			5
06	1290 N	617	-0-	-673	-0-	47	1			Y	-0-			5
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	1367	3	304	2	Y	-0-			5
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977										TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A		
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	3	Y	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	Y	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	3	Y	-0-			-0-
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	107	1	2387	3	Y	-0-			-0-
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1912	3	Y	-0-			-0-
LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977										TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5646 - 5659		
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	14	14	1	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	-0-			-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	16	1	369	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	14	1	318	3	Y	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-			-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	Y	-0-			-0-
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5156 - 6030		
02	1008 N	784	-0-	-224	-0-	129	1	655	3	Y	-0-			2
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	181	1	831	3	Y	-0-			2
04	1110 N	729	-0-	-381	-0-	139	1	590	3	Y	-0-			2
05	868 N	619	-0-	-249	-0-	81	1	538	3	Y	-0-			2
06	990 N	897	-0-	-93	-0-	103	1	794	3	Y	-0-			2
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	121	1	533	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	Y	16	20 1
						18	9					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	803	3	Y	3	1 1
						3	9					2
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	37	1	836	3	Y	1	
						1	9					3
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	962	3	Y	3	
						3	9					6
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	10	
						11	9					16
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-	
												16
RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752												
02	756 N	464	-0-	-292	-0-	442	3	22	9	Y	20	
						1173	3	37	9	Y	34	
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1654	3	65	9	Y	59	
						1463	3	28	9	Y	25	154 1
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1277	3	13	9	Y	12	
						1321	3	67	9	Y	61	
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-							137
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-							8
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-							20
												81
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660												
02	420 N	318	-0-	-102	-0-	14	1	304	3	Y	-0-	
						16	1	353	3	Y	-0-	3
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	12	1	353	3	Y	-0-	3
						7	1	213	3	Y	-0-	3
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	-0-	3
						11	1	233	3	Y	-0-	3
05	341 N	220	-0-	-121	-0-							3
06	360 N	153	-0-	-207	-0-							3
07	372 N	244	-0-	-128	-0-							3
LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402												
02	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	40	1	1188	3	Y	5	2 1
						6	9					10
03	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	37	1	1102	3	Y	3	
						3	9					13
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	Y	9	
						10	9					22
05	1364 N	1051	-0-	-313	-0-	35	1	1008	3	Y	7	
						8	9					29
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	44	1	1306	3	Y	4	
						4	9					33
07	1271 N	942	-0-	-329	-0-	30	1	905	3	Y	6	
						7	9					39
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
02	700 N	511	-0-	-189	-0-	260	1	251	3	Y	-0-	
						322	1	518	3	Y	-0-	22
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	281	1	420	3	Y	1	
						1	9					23
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	290	1	335	3	Y	-0-	
						303	1	817	3	Y	-0-	23
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	696	1	798	3	Y	-0-	
												23
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-							23
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-							23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRATHER, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 076398		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 5983		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		252 N	251	-0-	-1	-0-	8 1	243 3	N	-0-		-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	9 1	260 3	N	-0-		-0-
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	8 1	231 3	N	-0-		-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	12 1	334 3	N	-0-		-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	18 1	534 3	N	-0-		-0-
*07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	11 1	319 3	N	-0-		-0-

CARTER, WINFORD W.		WELL #: 1		RRCID -> 076649		COMPL. DATE 05/18/1978		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A		
02		420 N	373	-0-	-47	-0-	12 1	361 3	Y	-0-		18
03		465 N	453	-0-	-12	-0-	15 1	438 3	Y	-0-		18
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	19 1	537 3	Y	-0-		18
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	19 1	572 3	Y	-0-		18
06		450 N	404	-0-	-46	-0-	13 1	391 3	Y	-0-		18
07		465 N	412	-0-	-53	-0-	13 1	398 3	Y	1		19
							1 9					

CARTER, WINFORD A.		WELL #: 1		RRCID -> 076794		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A		
02		280 N	147	-0-	-133	-0-	5 1	142 3	Y	-0-		16
03		248 N	182	-0-	-66	-0-	6 1	176 3	Y	-0-		16
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 1	203 3	Y	-0-		16
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	231 3	Y	-0-		16
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	246 3	Y	15	31 1	-0-
							17 9					
*07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	8 1	237 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

COX, WAYNE B.		WELL #: 1		RRCID -> 077177		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A		
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	92 1	256 3	Y	10		102
							11 9					
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	105 1	351 3	Y	13		115
							14 9					
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	104 1	410 3	Y	30		145
							33 9					
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	106 1	388 3	Y	17		162
							19 9					
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	100 1	308 3	Y	16	165 1	13
							18 9					
07		465 N	389	-0-	-76	-0-	103 1	278 3	Y	7		20
							8 9					

HUDSON-KING		WELL #: 2		RRCID -> 077571		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6938		PERF. 5920 - 6510		
02		420 N	225	-0-	-195	-0-	7 1	218 3	Y	-0-		47
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	16 1	481 3	Y	23		70
							25 9					
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	12 1	350 3	Y	14		84
							15 9					
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	12 1	349 3	Y	-0-		84
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	22 1	640 3	Y	30		114
							33 9					
*07		977 N	977	-0-	-0-	-0-	29 1	847 3	Y	92	162 1	44
							101 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985										TOTAL DEPTH	5942	PERF.	5498 - 5512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	41 1	907 3	Y	-0-			5
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	43 1	960 3	Y	-0-			5
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	41 1	904 3	Y	-0-			5
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	45 1	987 3	Y	-0-			5
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	46 1	1031 3	Y	-0-			5
*07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	51 1	1138 3	Y	-0-			5

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978										TOTAL DEPTH	6033	PERF.	N/A
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	5 1	156 3	N	-0-			-0-
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	6 1	178 3	N	-0-			-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	6 1	176 3	N	-0-			-0-
05		186 N	163	-0-	-23	-0-	5 1	158 3	N	-0-			-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 1	203 3	N	-0-			-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	6 1	169 3	N	-0-			-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	9 1	261 3	N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	9 1	283 3	N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	9 1	274 3	N	-0-			-0-
05		279 N	269	-0-	-10	-0-	9 1	260 3	N	-0-			-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	9 1	267 3	N	-0-			-0-
*07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	10 1	298 3	N	-0-			-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978										TOTAL DEPTH	6791	PERF.	N/A
02		812 N	809	-0-	-3	-0-	35 1	774 3	Y	-0-			1
03		899 N	873	-0-	-26	-0-	37 1	836 3	Y	-0-			1
04		840 N	697	-0-	-143	-0-	30 1	667 3	Y	-0-			1
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	41 1	905 3	Y	-0-			1
06		840 N	809	-0-	-31	-0-	34 1	775 3	Y	-0-			1
*07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	36 1	817 3	Y	-0-			-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978										TOTAL DEPTH	6568	PERF.	5663 - 5820
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-			-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-			-0-
*07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978										TOTAL DEPTH	6947	PERF.	5974 - 6086
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	62 1	804 3	Y	-0-			3
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	77 1	821 3	Y	-0-			3
04		750 N	590	-0-	-160	-0-	40 1	550 3	Y	-0-			3
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	66 1	881 3	Y	-0-			3
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	69 1	937 3	Y	-0-			3
*07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	83 1	920 3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BURNS, ARIZONA		WELL #:		2	RRCID -> 080084		COMPL. DATE 12/21/1978		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4597	- 6218
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	686	-0-	-350	-0-	115 1	545 3	Y	24			27
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	26 9	361 1	Y	-0-			27
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	9 9	240 1	Y	8			35
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	11 9	212 1	Y	10			45
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	4 9	232 1	Y	4	48 1		1
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	9 9	432 1	Y	8	2 1		7

HICKS, LIDE		WELL #:		2	RRCID -> 080342		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4864	- 5928
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG, MARGARET		WELL #:		2	RRCID -> 080343		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5553	- 5808
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	2 1	52 3	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 3	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA		WELL #:		2	RRCID -> 080604		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH	6625	PERF. 4650	- 6286
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	366 1	1345 3	N	8			16
03	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	9 9	310 1	N	5			21
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	6 9	249 1	N	7			28
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	8 9	251 1	N	4			32
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	4 9	280 1	N	-0-			32
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	3 9	252 1	N	3			35

HAYNES, C. P.		WELL #:		2	RRCID -> 080767		COMPL. DATE 01/30/1979		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4130	- 5504
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMPSON, W. M.		WELL #:		2	RRCID -> 080870		COMPL. DATE 02/19/1979		TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5254	- 5764
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	29 1	652 3	Y	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	675 3	Y	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33 1	712 3	Y	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34 1	732 3	Y	-0-			-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	34 1	753 3	Y	-0-			-0-
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	35 1	786 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BURNS, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 081276		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 5975		PERF. 5237 - 5914					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	336 N	200	-0-	-136	-0-	-0-	7	1	193	3	N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	N	-0-			-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	N	-0-			-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-			-0-

HUGHES, D. J.		WELL #: 17		RRCID -> 081277		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5207 - 5531					
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-			-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-			-0-

ADAMS, G. E.		WELL #: 2		RRCID -> 081500		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 6486		PERF. 5162 - 6043					
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	3	N	-0-			-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	N	-0-			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	N	-0-			-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	3	N	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	3	N	-0-			-0-
*07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM		WELL #: D 1		RRCID -> 081501		COMPL. DATE 02/23/1979		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5852 - 5858					
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	594	3	Y	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	663	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	565	-0-	-35	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	506	-0-	-145	-0-	-0-	17	1	489	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	477	-0-	-153	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	446	-0-	-143	-0-	-0-	15	1	431	3	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 081980		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4583 - 5493					
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	27			33
							30	9							
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	Y	-0-	27	1	6
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	771	3	Y	1	1	1	6
							1	9							
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	767	3	Y	-0-			6
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-			6
*07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1076	3	Y	-0-			6

NASH, A. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082174		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 5064 - 5970					
02	532 N	528	-0-	-4	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-	17	1	523	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	-0-	17	1	502	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	518	-0-	-71	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-			-0-
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	523	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ACOLA, SAM "A"		WELL #:		2	RRCID -> 082238		COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	5654 - 5662	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 1	211 3	Y		-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8 1	255 3	Y		-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8 1	254 3	Y		-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10 1	265 3	Y		-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8 1	243 3	Y		-0-			-0-
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8 1	248 3	Y		-0-			-0-

KELLY, HENRY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 082240		COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5350 - 5530	
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	199 1	700 3	Y		4			42
						4 9							
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	223 1	826 3	Y		-0-			42
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	216 1	803 3	Y		-0-			42
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	225 1	842 3	Y		6	48 1		-0-
						7 9							
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	217 1	806 3	Y		5	5 1		-0-
						6 9							
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	223 1	829 3	Y		-0-			-0-

MCBRIDE, M. S. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 082241		COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5332 - 5844	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27 1	594 3	Y		-0-			-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30 1	672 3	Y		-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	34 1	742 3	Y		-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36 1	791 3	Y		-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26 1	584 3	Y		-0-			-0-
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	36 1	820 3	Y		-0-			-0-

COX, SAM A.		WELL #:		1	RRCID -> 082422		COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6596	PERF.	5312 - 5399	
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582 3		Y		-0-			-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y		-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y		-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y		-0-			-0-
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 3		Y		-0-			-0-
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		Y		-0-			-0-

SPRINGFIELD, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 082424		COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	4420 - 4600	
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	6 1	250 3	Y		-0-			20
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	8 1	245 3	Y		-0-			20
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7 1	216 3	Y		-0-			20
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8 1	254 3	Y		-0-			20
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10 1	276 3	Y		-0-			20
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5 1	189 3	Y		-0-			20

BROWN, T. P. UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 082695		COMPL. DATE	06/08/1979	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5144 - 5565	
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 3	N		-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N		-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	N		-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	N		-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	N		-0-			-0-
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 1	444 3	N		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	330	1	1673	3	N	6		38
03	3100 N	4049	-0-	949	949	535	1	3497	3	N	15		53
04	3000 N	3343	-0-	343	1292	511	1	2822	3	N	9		62
05	3100 N	2987	-0-	-113	1179	526	1	2458	3	N	3	63 1	2
06	3167 X	1988	-0-	-1179	-0-	450	1	1538	3	N	-0-		2
07	2790 X	2552	-0-	-238	-0-	502	1	2046	3	N	4		6
						4	9						

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383													
02	784 N	605	-0-	-179	-0-	106	1	499	3	Y	-0-		76
03	868 N	460	-0-	-408	-0-	105	1	355	3	Y	-0-	72 1	4
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	132	1	939	3	Y	5	2 1	7
						6	9						
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	127	1	750	3	Y	6		13
						7	9						
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	117	1	589	3	Y	-0-		13
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	123	1	676	3	Y	-0-		13

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837													
02	728 N	605	-0-	-123	-0-	26	1	578	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						
03	806 N	712	-0-	-94	-0-	30	1	681	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	32	1	701	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	N	1	1 0	-0-
						1	9						
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1480	3	N	-0-		-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459													
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	146	1	1375	3	Y	-0-		42
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	156	1	1412	3	Y	10	37 1	15
						11	9						
04	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	152	1	1361	3	Y	1	1 1	15
						1	9						
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	156	1	1361	3	Y	-0-		15
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	147	1	1279	3	Y	-0-		15
07	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	151	1	1299	3	Y	-0-		15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828													
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	Y	-0-		2
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	Y	-0-		2
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	36	1	787	3	Y	-0-		2
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	Y	-0-		2
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	3	Y	-0-		2
*07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	3	Y	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979												TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6358 - 6705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	N	-0-	-0-	
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-	-0-	
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	3	N	-0-	-0-	
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	-0-	-0-	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	N	-0-	-0-	
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-	-0-	

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979												TOTAL DEPTH	6317	PERF. 4333 - 5062
02		1540 N	1502	-0-	-38	-0-	49	1	1450	3	Y	3	7	
							3	9						
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	53	1	1589	3	Y	-0-	7	
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	Y	-0-	7	
05		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	52	1	1530	3	Y	-0-	7	
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1531	3	Y	-0-	7	
07		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	52	1	1559	3	Y	-0-	7	

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979												TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6010 - 6014
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-	-0-	
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	3	N	-0-	-0-	
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	N	-0-	-0-	
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	3	N	-0-	-0-	
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	N	-0-	-0-	
*07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	-0-	-0-	

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979												TOTAL DEPTH	6021	PERF. 4954 - 5783
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	3	N	-0-	-0-	
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	N	-0-	-0-	
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	N	-0-	-0-	
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	N	-0-	-0-	
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	3	N	-0-	-0-	
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	3	N	-0-	-0-	

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011												TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4274 - 4294
02		2100 X	1027	-0-	-1073	-0-	34	1	993	3	Y	-0-	-0-	
03		2108 X	1381	-0-	-727	-0-	45	1	1336	3	Y	-0-	-0-	
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1456	3	Y	-0-	-0-	
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	3	Y	6	6	
							7	9						
06		3000 N	3020	-0-	20	20	98	1	2905	3	Y	15	21	
							17	9						
*07		2586 N	2566	-0-	-20	-0-	83	1	2483	3	Y	-0-	21	

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979												TOTAL DEPTH	6272	PERF. 5636 - 5648
02		448 N	354	-0-	-94	-0-	12	1	342	3	N	-0-	-0-	
03		434 N	146	-0-	-288	-0-	5	1	141	3	N	-0-	-0-	
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	N	-0-	-0-	
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	N	-0-	-0-	
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	3	N	-0-	-0-	
07		465 N	423	-0-	-42	-0-	13	1	410	3	N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	112	1	173	3	Y	-0-	59
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	124	1	212	3	Y	-0-	6
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	120	1	209	3	Y	2	7
							2	9				1	1
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	124	1	232	3	Y	5	12
							6	9					
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	120	1	246	3	Y	4	16
							4	9					
*07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	124	1	194	3	Y	5	21
							6	9					

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127													
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	989	3	Y	-0-	23
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	3	Y	-0-	23
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-	23
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	3	Y	-0-	23
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	43	1	1252	3	Y	-0-	23
*07		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	3	Y	28	3
							31	9				48	1

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758													
02		1148 N	1029	-0-	-119	-0-	44	1	985	3	Y	-0-	-0-
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	Y	-0-	-0-
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	56	1	1237	3	Y	-0-	-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	3	Y	-0-	-0-
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	3	Y	-0-	-0-
*07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	3	Y	-0-	-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432													
02		952 N	903	-0-	-49	-0-	903	3			Y	-0-	6
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	Y	1	7
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	3	2	9	Y	2	9
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-	9
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1079	3	33	9	Y	30	39
*07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-	-0-
												20	1

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712													
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	9	1	209	3	Y	-0-	-0-
03		279 N	243	-0-	-36	-0-	10	1	233	3	Y	-0-	-0-
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	Y	-0-	-0-
05		248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	Y	-0-	-0-
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	Y	-0-	-0-
07		248 N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4951 - 5799
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	3	Y	-0-	-0-	
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-	-0-	
04	960 N	760	-0-	-200	-0-	32	1	703	3	Y	23	23	
						25	9						
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	82	1	1811	3	Y	17	40	
						19	9						
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	53	1	1172	3	Y	-0-	40	
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1413	3	Y	3	43	
						3	9						

WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980										TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5230 - 5646
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12													

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	9	1	213	3	N	-0-	-0-	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-	-0-	
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-	-0-	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-	-0-	
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	3	N	-0-	-0-	
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-	-0-	

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980										TOTAL DEPTH	6589	PERF.	4557 - 5170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5900 - 6784
02	700 N	682	-0-	-18	-0-	22	1	660	3	Y	-0-	-0-	
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	3	Y	-0-	-0-	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	3	Y	-0-	-0-	
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	3	Y	-0-	-0-	
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	3	Y	47	47	
						52	9						
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	3	Y	5	52	
						6	9						

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980										TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5374 - 6686
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	255	1	767	3	Y	-0-	18	
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	265	1	820	3	Y	2	20	
						2	9						
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	322	1	831	3	Y	2	22	
						2	9						
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	376	1	1072	3	Y	1	23	
						1	9						
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	361	1	1042	3	Y	-0-	23	
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	323	1	1000	3	Y	39	-0-	
						43	9				62 1		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		224 N	183	-0-	-41	-0-	13	1	170	3	Y	-0-	10
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-	10
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-	10
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-	10
06		240 N	213	-0-	-27	-0-	15	1	198	3	Y	-0-	10
07		310 N	281	-0-	-29	-0-	23	1	258	3	Y	-0-	10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630													
02		308 N	305	-0-	-3	-0-	13	1	292	3	N	-0-	-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-	-0-
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-	-0-
*05		341 N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-	-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-	-0-
*07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-	-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333													
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	204	1	1423	3	Y	22	63
							24	9					
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	185	1	1726	3	Y	15	13
							17	9				65	1
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	223	1	1950	3	Y	3	16
							3	9					
05		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	227	1	2175	3	Y	12	28
							13	9					
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	193	1	1878	3	Y	16	44
							18	9					
*07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	223	1	2141	3	Y	8	15
							9	9				37	1

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216													
02		812 N	783	-0-	-29	-0-	34	1	749	3	Y	-0-	2
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	-0-	2
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44	1	984	3	Y	-0-	2
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	-0-	2
06		935 N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	3	Y	-0-	2
07		1054 N	922	-0-	-132	-0-	40	1	882	3	Y	-0-	2

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671													
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	320	1	339	2	Y	4	26
							1019	3				4	
03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	355	1	485	2	Y	8	34
							1456	3				9	
04		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	387	1	497	2	Y	5	39
							1491	3				6	
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	383	1	485	2	Y	4	43
							1454	3				4	
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	366	1	407	2	Y	3	46
							1220	3				3	
*07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	661	1	460	2	Y	1	47
							1382	3				1	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-		-0-
03	310 N	237	-0-	-73	-0-	10	1	227	3	N	-0-		-0-
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	8	1	188	3	N	-0-		-0-
05	403 N	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-		-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-		-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

02	504 N	461	-0-	-43	-0-	15	1	446	3	Y	-0-		13
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	16	1	490	3	Y	-0-		13
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	16	1	476	3	Y	-0-		13
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	3	Y	-0-		13
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	16	1	470	3	Y	-0-		13
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	16	1	468	3	Y	-0-		13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	1		41
						1	9						
03	927 X	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	3	Y	-0-		41
04	780 X	696	-0-	-84	-0-	30	1	666	3	Y	-0-		41
05	806 X	556	-0-	-250	-0-	18	1	538	3	Y	-0-	36 1	5
06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	Y	3	3 1	5
						3	9						
07	806 X	637	-0-	-169	-0-	21	1	616	3	Y	-0-		5

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	57	1	1267	3	N	-0-		-0-
03	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	63	1	1412	3	N	-0-		-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	3	N	-0-		-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	3	N	-0-		-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-		-0-
07	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	64	1	1425	3	N	-0-		-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

02	700 N	468	-0-	-232	-0-	20	1	448	3	N	-0-		-0-
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	56	1	1242	3	N	-0-		-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	3	N	-0-		-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1559	3	N	-0-		-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1536	3	N	-0-		-0-
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	3	N	-0-		-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	93	1	212	3	Y	7		149
						8	9						
03	527 N	320	-0-	-207	-0-	102	1	206	3	Y	11		160
						12	9						
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	94	1	83	3	Y	1	153 1	8
						1	9						
05	341 N	207	-0-	-134	-0-	97	1	78	3	Y	29	19 1	18
						32	9						
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	97	1	171	3	Y	17	2 1	33
						19	9						
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	114	1	458	3	Y	24		57
						26	9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROGERS, LUCY												
WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 5964												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	170 1	61 3	N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	2 1	70 3	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELSON, GEORGE										WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080		
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40 1	875 3	Y	-0-			87
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	42 1	943 3	Y	-0-	68 1		19
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	42 1	937 3	Y	2	2 1		19
						2 9						
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	45 1	983 3	Y	2			21
						2 9						
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38 1	841 3	Y	-0-			21
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47 1	1051 3	Y	7			28
						8 9						

MACKEY, W. L. GU 4										WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338		
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	N	-0-			5
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 3	N	-0-			5
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	315 3	N	-0-			5
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	340 3	N	-0-			5
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15 1	319 3	N	-0-			5
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331 3	N	-0-			5

READ HEIRS										WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588		
02	784 N	671	-0-	-113	-0-	79 1	540 3	Y	47	31 1		28
						52 9						
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	118 1	699 3	Y	12	18 1		22
						13 9						
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	182 1	1043 3	Y	10			32
						11 9						
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	132 1	781 3	Y	17			49
						19 9						
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	198 1	1074 3	Y	15	64 1		-0-
						17 9						
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	361 1	1101 3	Y	12	3 1		9
						13 9						

LAWRENCE, C. A. UNIT "E"										WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, L. W.										WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096		
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	57 1	1287 3	Y	-0-			2
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	62 1	1389 3	Y	-0-			2
04	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	62 1	1367 3	Y	-0-			2
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	65 1	1436 3	Y	-0-			2
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	64 1	1426 3	Y	-0-			2
*07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	67 1	1499 3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5614										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14										

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586										
02	924 N	739	-0-	-185	-0-	31	1	708	3	24
03	899 N	855	-0-	-44	-0-	36	1	819	3	24
04	990 N	964	-0-	-26	-0-	41	1	923	3	24
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	46	1	998	3	24
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	24
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	24

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790										
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	49
						3	9			
03	713 N	622	-0-	-91	-0-	27	1	591	3	53
						4	9			
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	58
						6	9			
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	58
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	60
						2	9			
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	62
						2	9			

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538										
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	143	1	1329	3	77
						15	9			
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	157	1	1452	3	90
						14	9			
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	154	1	1418	3	94
						4	9			
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	155	1	1362	3	105
						12	9			
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	138	1	1153	3	105
*07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	152	1	1338	3	7
								98	1	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3867 -	5960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	48 1	1066 3	Y	-0-			-0-	
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	48 1	1059 3	Y	-0-			-0-	
04		1260 N	918	-0-	-342	-0-	40 1	878 3	Y	-0-			-0-	
05		1240 N	1130	-0-	-110	-0-	37 1	1093 3	Y	-0-			-0-	
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	56 1	1251 3	Y	-0-			-0-	
*07		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	50 1	1102 3	Y	-0-			-0-	

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981										TOTAL DEPTH	6159	PERF.	3657 -	6022
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	73 1	1652 3	Y	-0-			-0-	
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	82 1	1855 3	Y	-0-			-0-	
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	80 1	1760 3	Y	-0-			-0-	
05		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	83 1	1834 3	Y	-0-			-0-	
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	82 1	1817 3	Y	-0-			-0-	
*07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	84 1	1876 3	Y	-0-			-0-	

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981										TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5317 -	6648
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	8 1	194 3	Y	-0-			14	
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	-0-			14	
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	10 1	223 3	Y	-0-			14	
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 3	Y	-0-			14	
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	10 1	224 3	Y	-0-			14	
07		248 N	238	-0-	-10	-0-	10 1	228 3	Y	-0-			14	

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4990 -	5671
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	103 1	422 3	Y	-0-			4	
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	115 1	489 3	Y	-0-			4	
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	109 1	403 3	Y	-0-			4	
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	111 1	398 3	Y	-0-			4	
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	108 1	396 3	Y	-0-			4	
*07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	110 1	385 3	Y	-0-			4	

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981										TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5564 -	5971
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981										TOTAL DEPTH	6719	PERF.	5330 -	6205
02		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6398 3	78 9	N	71			145	
03		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9240 3	128 9	N	116	159 1		102	
04		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8855 3	112 9	N	102	153 1		51	
05		8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8067 3	108 9	N	98			149	
06		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7122 3	69 9	N	63	169 1		43	
*07		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7574 3	109 9	N	99			142	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	15	1	344	3	Y	-0-			3
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	13	1	369	3	Y	-0-			3
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-			3
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-			3
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-			3
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	2			-0-
						2	9							

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455														
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	3	Y	-0-			17
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	71	1	1574	3	Y	-0-			17
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1408	3	Y	-0-			17
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	-0-			17
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1296	3	Y	-0-			17
*07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	58	1	1303	3	Y	-0-			17

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963														
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	40	1	882	3	N	-0-			2
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	35	1	1056	3	N	-0-			2
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	3	N	-0-			2
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	34	1	970	3	N	-0-			2
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	32	1	931	3	N	-0-			2
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	3	N	-0-			2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922														
02	2800 N	4316	-0-	1516	1516	251	1	4062	3	Y	3			3
						3	9							
03	3100 N	5389	-0-	2289	3805	173	1	5216	3	Y	-0-			3
04	3000 N	4314	-0-	1314	5119	713	1	3600	3	Y	1			4
						1	9							
05	6863 X	1744	-0-	-5119	-0-	614	1	1129	3	Y	1			5
						1	9							
06	720 X	677	-0-	-43	-0-	15	1	640	3	Y	20			25
						22	9							
07	744 X	617	-0-	-127	-0-	13	1	604	3	Y	-0-			25

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742														
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1162	3	N	-0-			-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	3	N	-0-			-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	3	N	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	3	N	-0-			-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	N	-0-			-0-
*07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLARK. L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 093574		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 6297		PERF. 5206 - 6020					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	784 N	770	-0-	-14	-0-		33	1	737	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	838	-0-	-30	-0-		36	1	802	3	Y	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-		36	1	806	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	858	-0-	-10	-0-		37	1	821	3	Y	-0-			-0-
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-		35	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	829	-0-	-39	-0-		35	1	794	3	Y	-0-			-0-

CRUMPTON, S. R.		WELL #: 2		RRCID -> 093745		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3953 - 5854					
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		452	1	876	3	Y	-0-			-0-
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		507	1	938	3	Y	-0-			-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		527	1	1018	3	Y	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		530	1	1002	3	Y	-0-			-0-
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		477	1	902	3	Y	-0-			-0-
*07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		541	1	993	3	Y	-0-			-0-

MAY, LILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 093747		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5238 - 6079					
02	560 N	380	-0-	-180	-0-		16	1	364	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	505	-0-	-115	-0-		22	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-		20	1	452	3	Y	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-		35	1	776	3	Y	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-		38	1	848	3	Y	-0-			-0-
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-		38	1	842	3	Y	-0-			-0-

ROBINSON, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 093748		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 6093 - 6666					
02	1820 N	1596	-0-	-224	-0-		51	1	1531	3	Y	13			23
							14	9							
03	2015 N	1639	-0-	-376	-0-		53	1	1586	3	Y	-0-			23
04	1680 N	1284	-0-	-396	-0-		42	1	1240	3	Y	2			25
							2	9							
05	1767 N	1340	-0-	-427	-0-		45	1	1295	3	Y	-0-			25
06	1590 N	1398	-0-	-192	-0-		45	1	1336	3	Y	15	40	1	-0-
							17	9							
07	1333 N	1301	-0-	-32	-0-		42	1	1257	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

STEWART, MARY F		WELL #: 2		RRCID -> 093749		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3413 - 4996					
02	2464 N	1802	-0-	-662	-0-		77	1	1718	3	Y	6	180	1	87
							7	9							
03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-		127	1	2829	3	Y	-0-			87
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		106	1	2354	3	Y	-0-			87
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-		122	1	2678	3	Y	-0-			87
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		90	1	2024	3	Y	1			88
							1	9							
*07	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		114	1	2553	3	Y	5			93
							6	9							

WAGGONER M. L.		WELL #: 23		RRCID -> 093750		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5774 - 6465					
02	728 N	702	-0-	-26	-0-		30	1	672	3	Y	-0-			-0-
03	806 N	784	-0-	-22	-0-		34	1	750	3	Y	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-		33	1	721	3	Y	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-		35	1	753	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-		32	1	714	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-		33	1	725	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981										TOTAL DEPTH	6187	PERF.	4634 - 4677
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	N	-0-			-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	-0-	13 1	289 3	N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-	13 1	281 3	N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	-0-	13 1	283 3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	288 3	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	13 1	294 3	N	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4102 - 6090
02	1260 N	383	-0-	-877	-0-	-0-	16 1	367 3	Y	-0-			23
03	1395 N	326	-0-	-1069	-0-	-0-	14 1	309 3	Y	3			26
							3 9						
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	-0-	15 1	326 3	Y	-0-			26
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	1200 3	Y	2			28
							2 9						
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	1560 3	Y	-0-			28
*07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	2452 3	Y	12			40
							13 9						

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981										TOTAL DEPTH	6290	PERF.	4220 - 6009
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	187 1	722 3	Y	-0-			25
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	816 3	Y	-0-			25
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	801 3	Y	-0-			25
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	181 1	813 3	Y	-0-			25
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	787 3	Y	-0-			25
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	183 1	816 3	Y	3	28 1		-0-
							3 9						

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981										TOTAL DEPTH	6968	PERF.	5791 - 6594
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	371 3	N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	419 3	N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	388 3	N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	403 3	N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	392 3	N	-0-			-0-
*07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	396 3	N	-0-			-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5341 - 5644
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			Y	2	48 1		13
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			13

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5249 - 5780
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	420 3	Y	-0-			6
03	434 N	326	-0-	-108	-0-	-0-	103 1	223 3	Y	-0-			6
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	214 3	Y	-0-			6
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	97 1	73 3	Y	-0-			6
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	171 3	Y	-0-			6
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	154 3	Y	-0-			6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849										COMPL. DATE 04/13/1960	TOTAL DEPTH 5828	PERF. 5410 - 5765
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	84 1	433 3	N	1		57	
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	93 1	363 3	N	2		59	
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	90 1	483 3	N	23	61 1	21	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	93 1	473 3	Y	15	8 1	28	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	90 1	431 3	Y	-0-	1 1	27	
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	93 1	472 3	Y	19		46	
						21 9						

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994										COMPL. DATE 07/15/1981	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 4844 - 5605
02	1120 N	978	-0-	-142	-0-	42 1	936 3	Y	-0-		32	
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	49 1	1106 3	Y	-0-	31 1	1	
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	56 1	1241 3	Y	1	1 1	1	
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59 1	1305 3	Y	-0-		1	
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	57 1	1273 3	Y	-0-		1	
*07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	61 1	1359 3	Y	-0-		1	

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995										COMPL. DATE 05/07/1981	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5553 - 5848
02	1148 N	805	-0-	-343	-0-	225 1	579 3	Y	1		9	
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	267 1	921 3	Y	-0-		9	
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	309 1	823 3	Y	-0-		9	
05	899 N	793	-0-	-106	-0-	238 1	555 3	Y	-0-		9	
06	1140 N	821	-0-	-319	-0-	188 1	633 3	Y	-0-		9	
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	313 1	874 3	Y	-0-		9	

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996										COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4557 - 6011
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	5 1	105 3	N	-0-		-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	N	-0-		-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	N	-0-		-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188 3	N	-0-		-0-	
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 3	N	-0-		-0-	
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 3	N	-0-		-0-	

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997										COMPL. DATE 05/22/1981	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4666 - 6034
02	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	66 1	1490 3	N	-0-		-0-	
03	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	72 1	1616 3	N	-0-		-0-	
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	79 1	1746 3	N	-0-		-0-	
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	82 1	1791 3	N	-0-		-0-	
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	81 1	1796 3	N	-0-		-0-	
*07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	81 1	1826 3	N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197										COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5208 - 5668				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02		2408 X	1921	-0-	-487	-0-	82 1	1839 3	N	-0-			37						
03		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	116 1	2605 3	N	-0-	37 1		-0-						
04		2730 N	2514	-0-	-216	-0-	109 1	2404 3	N	1	1 1		-0-						
05		3100 N	3207	-0-	107	107	140 1	3065 3	Y	2			2						
06		3000 N	3148	-0-	148	255	135 1	3012 3	Y	1			3						
*07		3000 N	2745	-0-	-255	-0-	118 1	2627 3	Y	-0-			3						
DAILY, JACK UNIT 1										WELL #:	2	RRCID ->	095459	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5112 - 5299
02		420 N	380	-0-	-40	-0-	16 1	364 3	Y	-0-			15						
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	17 1	392 3	Y	-0-			15						
04		450 N	391	-0-	-59	-0-	17 1	374 3	Y	-0-			15						
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	13 1	383 3	Y	-0-			15						
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	380 3	Y	-0-			15						
07		403 N	388	-0-	-15	-0-	12 1	372 3	Y	4			19						
TAYLOR, R. B.										WELL #:	3	RRCID ->	095576	COMPL. DATE	09/11/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5830 - 6440
02		924 N	830	-0-	-94	-0-	27 1	803 3	N	-0-			-0-						
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	39 1	871 3	N	-0-			-0-						
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	853 3	N	-0-			-0-						
05		930 N	762	-0-	-168	-0-	34 1	728 3	N	-0-			-0-						
06		870 N	832	-0-	-38	-0-	35 1	797 3	N	-0-			-0-						
07		930 N	866	-0-	-64	-0-	37 1	829 3	N	-0-			-0-						
CRENSHAW										WELL #:	2	RRCID ->	095796	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	5184 - 6098
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
KRELL, EMMA										WELL #:	2	RRCID ->	096355	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5662 - 5670
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	11 1	324 3	Y	21			21						
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	13 1	380 3	Y	17	38 1		-0-						
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	19 1	558 3	Y	1	1 1		-0-						
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	26 1	767 3	Y	-0-			-0-						
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	45 1	998 3	Y	7			7						
*07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	44 1	966 3	Y	7			14						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	8 1	231 3	Y	8			47
03	713 N	650	-0-	-63	-0-	9 9	629 3	Y	-0-			47
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	21 1	780 3	Y	-0-			47
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	35 1	993 3	Y	2			49
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	46 1	931 3	Y	-0-			49
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	2 9	952 3	Y	5			54
						42 1						
						42 1						
						6 9						

T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

02	812 N	660	-0-	-152	-0-	61 1	599 3	Y	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	93 1	842 3	Y	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	95 1	874 3	Y	-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	98 1	855 3	Y	-0-			-0-
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	86 1	753 3	Y	-0-			-0-
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	162 1	908 3	Y	-0-			-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	12 1	341 3	Y	-0-			18
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	10 1	313 3	Y	-0-			18
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	9 1	287 3	Y	-0-			18
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	13 1	279 3	Y	-0-			18
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	10 1	285 3	Y	-0-			18
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11 1	308 3	Y	-0-			18

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	48 1	1079 3	Y	12			60
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	13 9	1162 3	Y	13			73
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	52 1	1119 3	Y	8			81
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	14 9	1056 3	Y	2			83
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50 1	1041 3	Y	7			90
*07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	9 9	1108 3	Y	3			93
						48 1						
						46 1						
						8 9						
						50 1						
						3 9						

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26 1	567 3	Y	-0-			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30 1	676 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	27 1	588 3	Y	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	34 1	752 3	Y	-0-			-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	29 1	659 3	Y	-0-			-0-
*07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28 1	611 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4644 - 5683
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-	-0-	
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	13	1	296	3	N	-0-	-0-	
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-	-0-	
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	14	1	310	3	N	-0-	-0-	
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-	-0-	

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5260 - 5875
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	15	1	329	3	N	-0-	-0-	
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-	-0-	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-	-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-	-0-	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-	-0-	
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-	-0-	

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5481 - 5553
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4626 - 5965
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	38	1	865	3	N	-0-	-0-	
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	3	N	-0-	-0-	
04	1020 N	992	-0-	-28	-0-	43	1	949	3	N	-0-	-0-	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	47	1	1028	3	N	-0-	-0-	
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1018	3	N	-0-	-0-	
*07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1061	3	N	-0-	-0-	

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4898 - 5815
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-	3	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-	3	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-	3	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-	3	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-	3	
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-	3	

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	4905 - 5636
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-	11	
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	N	-0-	11	
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	28	1	630	3	N	-0-	11	
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	29	1	648	3	N	-0-	11	
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	31	1	696	3	N	-0-	11	
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-	11	

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982										TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4291 - 5992
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-	-0-	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-	-0-	
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-	-0-	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-	-0-	
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	3	N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-	-0-					Y	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030												
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	133	3	N	-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	134	3	N	-0-
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 5626												
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	5
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	Y	5
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	5
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	5
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	5
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	5
GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891												
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	3	Y	-0-
03	868 N	301	-0-	-567	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-
04	1560 N	968	-0-	-592	-0-	-0-	42	1	926	3	Y	-0-
05	1426 N	801	-0-	-625	-0-	-0-	35	1	766	3	Y	-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	-0-
07	992 N	835	-0-	-157	-0-	-0-	36	1	799	3	Y	-0-
REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709												
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2247	3	Y	51
							12	9				
03	2449 N	1179	-0-	-1270	-0-	-0-	38	1	1141	3	Y	51
04	2700 X	2604	-0-	-96	-0-	-0-	85	1	2519	3	Y	51
05	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	-0-	105	1	2300	3	Y	51
06	2700 X	1834	-0-	-866	-0-	-0-	60	1	1774	3	Y	51
*07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2686	3	Y	51
SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826												
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	3	Y	-0-
03	1271 N	563	-0-	-708	-0-	-0-	19	1	544	3	Y	-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1412	3	Y	-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	3	Y	-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	Y	5
							6	9				
07	1240 N	41	-0-	-1199	-0-	-0-	11	3	30	9	Y	32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ADAMS, BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 102862		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5553 - 5682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	13	1	299	3	N	-0-	-0-
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	N	-0-	-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	15	1	329	3	N	-0-	-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-	-0-
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-	-0-

ARDINGER, HORACE		WELL #: 2		RRCID -> 102917		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4576 - 5831		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

MOSES, LONNIE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103441		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5286 - 5323		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNN, D. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103675		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 5946		PERF. 5076 - 5882		
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-	-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-	-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-	-0-
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-	-0-

KARNES, J. D. UNIT 4		WELL #: 7 U		RRCID -> 104604		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 4068 - 4743		
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	6	1	128	3	N	-0-	-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-	-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	3	N	-0-	-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	3	N	-0-	-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	3	N	-0-	-0-

HAMPTON, J. V.		WELL #: 5		RRCID -> 104706		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4857 - 6611		
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	3	Y	-0-	-0-
03	1829 N	387	-0-	-1442	-0-	16	1	371	3	Y	-0-	-0-
04	660 N	465	-0-	-195	-0-	20	1	445	3	Y	-0-	-0-
05	1457 N	512	-0-	-945	-0-	17	1	495	3	Y	-0-	-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	Y	-0-	-0-
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	558	3	Y	-0-	-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 105268		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 4846 - 5682		
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	48	1	1078	3	N	-0-	-0-
03	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	55	1	1214	3	N	-0-	-0-
04	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	54	1	1179	3	N	-0-	-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1276	3	N	-0-	-0-
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	3	N	-0-	-0-
07	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	54	1	1213	3	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MOONEY, EARL		WELL #:		2	RRCID ->	105269	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4842 - 6132		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	25 1	554 3	Y	-0-			-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	27 1	590 3	Y	-0-			-0-
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	26 1	577 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	619	-0-	-32	-0-	27 1	592 3	Y	-0-			-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	26 1	577 3	Y	-0-			-0-
*07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	28 1	621 3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	105560	COMPL. DATE	04/21/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5552 - 6613		
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1711 3	10 9	Y	9			36
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1909 3	6 9	Y	5			41
04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3		Y	-0-	37 1		4
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900 3	13 9	Y	12	5 1		11
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750 3	3 9	Y	3			14
07		1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1787 3	2 9	Y	2			16

CARAWAY, MONROE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105650	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 5142 - 6418		
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	54 1	1194 3	Y	-0-			-0-
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57 1	1271 3	Y	-0-			-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56 1	1250 3	Y	-0-			-0-
05		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	57 1	1241 3	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1279	-0-	-11	-0-	55 1	1224 3	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	56 1	1232 3	Y	-0-			-0-

MONCRIEF, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	105853	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5009 - 6257		
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	22 1	665 3	Y	-0-			-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	26 1	767 3	Y	-0-			-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	25 1	734 3	Y	-0-			-0-
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	26 1	765 3	Y	-0-			-0-
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	24 1	734 3	Y	-0-			-0-
*07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	27 1	784 3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J.		WELL #:		21	RRCID ->	106742	COMPL. DATE	07/25/1983	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5108 - 6016		
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	41 1	906 3	N	-0-			-0-
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	48 1	1079 3	N	-0-			-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	48 1	1050 3	N	-0-			-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	51 1	1098 3	N	-0-			-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	44 1	993 3	N	-0-			-0-
*07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	50 1	1119 3	N	-0-			-0-

FLOWERS, BERTHA		WELL #:		2	RRCID ->	106861	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4924 - 5670		
02		504 N	484	-0-	-20	-0-	21 1	463 3	N	-0-			-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	24 1	556 3	N	-0-			-0-
04		540 N	451	-0-	-89	-0-	20 1	431 3	N	-0-			-0-
05		527 N	431	-0-	-96	-0-	19 1	412 3	N	-0-			-0-
06		570 N	444	-0-	-126	-0-	19 1	425 3	N	-0-			-0-
07		465 N	454	-0-	-11	-0-	19 1	435 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	610	1	3937	3	Y	13		68
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	14	9	4430	3	Y	10		78
04	5100 X	3362	-0-	-1738	-0-	622	1	2740	3	Y	-0-	70 1	8
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	717	1	4631	3	Y	17	9 1	16
06	5100 X	4166	-0-	-934	-0-	19	9	3558	3	Y	8	1 1	23
07	5146 X	3713	-0-	-1433	-0-	9	9	3014	3	Y	4		27
						4	9						
BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				N	-0-		-0-
ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472													
02	952 N	912	-0-	-40	-0-	39	1	869	3	Y	4		39
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	4	9	1002	3	Y	-0-		39
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	3	Y	2		41
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	2	9						
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	3	Y	-0-		41
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	45	1	1023	3	Y	-0-		41
						40	1	895	3	Y	-0-		41
GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936													
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	399	3	8	9	Y	7		12
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-		12
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-		12
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-		12
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-		12
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-		12
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781													
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	195	1	527	3	N	-0-		-0-
03	775 N	500	-0-	-275	-0-	118	1	382	3	N	-0-		-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	197	1	242	3	N	-0-		-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	246	1	647	3	N	-0-		-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	143	1	509	3	N	-0-		-0-
07	465 N	382	-0-	-83	-0-	154	1	228	3	N	-0-		-0-
WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911													
02	868 N	788	-0-	-80	-0-	34	1	754	3	N	-0-		6
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	37	1	832	3	N	-0-		6
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	36	1	796	3	N	-0-		6
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	36	1	780	3	N	-0-		6
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	-0-		6
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	37	1	830	3	N	-0-		6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378			RRCID -> 108856		COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5386	-	5902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 3	Y	-0-			52
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	14 1	405 3	Y	-0-			52
04		450 N	381	-0-	-69	-0-	16 1	365 3	Y	-0-	50 1		2
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	13 1	383 3	Y	7	7 1		2
							8 9						
06		420 N	354	-0-	-66	-0-	11 1	342 3	Y	1	1 1		2
							1 9						
07		403 N	378	-0-	-25	-0-	12 1	366 3	Y	-0-			2

BRIDGES, C. R. GU				WELL #: 3	RRCID -> 108857	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4145	-	5780		
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	19 1	574 3	Y	-0-			-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	21 1	627 3	Y	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	20 1	585 3	Y	-0-			-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	21 1	609 3	Y	-0-			-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	21 1	611 3	Y	-0-			-0-
*07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	633 3	Y	-0-			-0-

DICKENSON, BESSIE				WELL #: 3	RRCID -> 108871	COMPL. DATE 12/23/1983	TOTAL DEPTH	6179	PERF. 5615	-	5933		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLAZ, CARL				WELL #: 2	RRCID -> 109407	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5176	-	5874		
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	27 1	596 3	N	-0-			-0-
03		620 N	414	-0-	-206	-0-	17 1	397 3	N	-0-			-0-
04		600 N	29	-0-	-571	-0-	1 1	28 3	N	-0-			-0-
05		620 N	125	-0-	-495	-0-	6 1	119 3	N	-0-			-0-
06		390 N	221	-0-	-169	-0-	10 1	211 3	N	-0-			-0-
*07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	13 1	300 3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N.				WELL #: 2	RRCID -> 109464	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 5399	-	6256		
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	61 1	1360 3	Y	-0-			-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50 1	1121 3	Y	-0-			-0-
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	102 1	2251 3	Y	4			4
							4 9						
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	103 1	2242 3	Y	6			10
							7 9						
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	77 1	1703 3	Y	-0-			10
*07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	82 1	1851 3	Y	-0-			10

LYNCH, SAM GU "A"				WELL #: 1	RRCID -> 109628	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6624	-	6834		
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	16 1	355 3	Y	46			66
							51 9						
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	14 1	403 3	Y	19			85
							21 9						
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	13 1	388 3	Y	4			89
							4 9						
05		465 N	438	-0-	-27	-0-	14 1	406 3	Y	16	99 1		6
							18 9						
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	16 1	486 3	Y	36			42
							40 9						
*07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	23 1	524 3	Y	12			54
							13 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	180	1	2144	3	Y	2			45
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	211	1	2646	3	Y	12			57
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	206	1	2547	3	Y	-0-			57
05	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	221	1	2802	3	Y	3			60
06	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	212	1	2708	3	Y	-0-			60
*07	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	221	1	2868	3	Y	-0-	55	1	5

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504														
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	48	1	1439	3	Y	36			61
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	65	1	1940	3	Y	19	80	1	-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	3	Y	3			3
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	3	Y	12			15
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	3	Y	5			20
*07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	85	1	1902	3	Y	20			40

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900														
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-			-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709														
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	4			41
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	3	N	-0-			41
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	27	1	781	3	N	26			67
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	721	3	N	24			91
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	723	3	N	3			94
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	24	1	717	3	N	70	70	1	94

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807														
02	2632 X	1977	-0-	-655	-0-	164	1	1813	3	Y	-0-			122
03	2914 X	1967	-0-	-947	-0-	173	1	1794	3	Y	-0-			122
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	209	1	2635	3	Y	13			135
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	204	1	2423	3	Y	8			143
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	190	1	2246	3	Y	12			155
*07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	207	1	2552	3	Y	12			167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		485 N	485	-0-	-0-		21 1	464 3	Y		-0-			-0-
03		558 N	505	-0-	-53		16 1	489 3	Y		-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-		17 1	499 3	Y		-0-			-0-
05		512 N	512	-0-	-0-		17 1	495 3	Y		-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-		17 1	494 3	Y		-0-			-0-
*07		525 N	525	-0-	-0-		17 1	508 3	Y		-0-			-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572														
02		476 N	454	-0-	-22		33 1	421 3	Y		-0-			14
03		379 N	379	-0-	-0-		32 1	347 3	Y		-0-			14
04		551 N	551	-0-	-0-		38 1	513 3	Y		-0-			14
05		520 N	520	-0-	-0-		36 1	484 3	Y		-0-			14
06		479 N	479	-0-	-0-		33 1	446 3	Y		-0-			14
*07		500 N	500	-0-	-0-		42 1	458 3	Y		-0-			14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848														
02	1484	N	1318	-0-	-166		56 1	1256 3	Y	5	105 1			3
03	1694	N	1694	-0-	-0-		72 1	1607 3	Y	14				17
04	1290	N	1290	-0-	-0-		55 1	1224 3	Y	10				27
05	1216	N	1216	-0-	-0-		53 1	1160 3	Y	3				30
06	1456	N	1456	-0-	-0-		62 1	1392 3	Y	2				32
*07	1563	N	1563	-0-	-0-		67 1	1484 3	Y	11	35 1			8

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650														
02	1236	N	1236	-0-	-0-		833 1	403 3	Y		-0-			6
03	1676	N	1676	-0-	-0-		1029 1	646 3	Y	1				7
04	1314	N	1314	-0-	-0-		863 1	451 3	Y		-0-			7
05	1643	N	1643	-0-	-0-		1073 1	570 3	Y		-0-			7
06	1831	N	1831	-0-	-0-		1055 1	776 3	Y		-0-			7
*07	1649	N	1649	-0-	-0-		1072 1	549 3	Y	25	32 1			-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088														
02	224	N	203	-0-	-21		7 1	196 3	N		-0-			-0-
03	217	N	179	-0-	-38		6 1	173 3	N		-0-			-0-
04	240	N	146	-0-	-94		5 1	141 3	N		-0-			-0-
05	217	N	43	-0-	-174		1 1	42 3	N		-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-		8 1	241 3	N		-0-			-0-
07	155	N	101	-0-	-54		4 1	97 3	N		-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NELSON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	718	3	Y	-0-	-0-
03		775 N	757	-0-	-18	-0-	-0-	24	1	733	3	Y	-0-	-0-
04		690 N	623	-0-	-67	-0-	-0-	21	1	602	3	Y	-0-	-0-
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	Y	-0-	-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	706	3	Y	-0-	-0-
07		651 N	598	-0-	-53	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	-0-	-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624														
02		1876 N	1300	-0-	-576	-0-	-0-	56	1	1244	3	Y	-0-	-0-
03		1395 N	1026	-0-	-369	-0-	-0-	44	1	982	3	Y	-0-	-0-
04		930 N	872	-0-	-58	-0-	-0-	37	1	835	3	Y	-0-	-0-
05		1426 N	975	-0-	-451	-0-	-0-	42	1	933	3	Y	-0-	-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	-0-	-0-
*07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	3	Y	-0-	-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 5837														
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-	-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	-0-	-0-
04		450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	-0-	-0-
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	-0-	19	1	415	3	Y	-0-	-0-
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	-0-	-0-
07		434 N	165	-0-	-269	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-	-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036														
02		1540 N	1462	-0-	-78	-0-	-0-	63	1	1399	3	N	-0-	-0-
03		1674 N	1623	-0-	-51	-0-	-0-	70	1	1553	3	N	-0-	-0-
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	3	N	-0-	-0-
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1668	3	N	-0-	-0-
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	3	N	-0-	-0-
*07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1631	3	N	12	12 1
								13	9					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790														
02		1148 N	1137	-0-	-11	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	-0-	57
03		1457 N	1242	-0-	-215	-0-	-0-	53	1	1189	3	Y	-0-	57
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	Y	-0-	57
*05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	3	Y	14	71
								15	9					
*06		1200 N	1156	-0-	-44	-0-	-0-	50	1	1106	3	Y	-0-	-0-
*07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	3	Y	9	71 1
								10	9				3 1	6

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503														
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	503	3	Y	-0-	3
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	518	3	Y	-0-	3
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	Y	-0-	3
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	Y	-0-	3
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	585	3	Y	-0-	3
*07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	-0-	3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WOMACK, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 113022		COMPL. DATE 09/21/1984		TOTAL DEPTH 6248		PERF. 5119 - 5696	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2408 X	1465	-0-	-943	-0-	405 1	1060 3	Y	-0-		8
03	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	373 1	2082 3	Y	3		11
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	544 1	2588 3	Y	21		32
05	3100 N	3168	-0-	68	68	517 1	2643 3	Y	7		39
06	3000 N	3246	-0-	246	314	544 1	2688 3	Y	13		52
*07	3642 X	3328	-0-	-314	-0-	511 1	2803 3	Y	13		65

GADBERRY, H. C. "D"		WELL #: 17		RRCID -> 113174		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 4560 - 5748	
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	80 1	1797 3	N	-0-		-0-
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	87 1	1950 3	N	-0-		-0-
04	1950 N	1744	-0-	-206	-0-	76 1	1668 3	N	-0-		-0-
05	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	85 1	1862 3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1779	-0-	-201	-0-	77 1	1702 3	N	-0-		-0-
*07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	92 1	2056 3	N	-0-		-0-

PERKINS, T. W.		WELL #: 2 L		RRCID -> 113526		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4177 - 5968	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	N	-0-		-0-
03	806 N	272	-0-	-534	-0-	12 1	260 3	N	-0-		-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	12 1	250 3	N	-0-		-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	11 1	245 3	N	-0-		-0-
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	11 1	248 3	N	-0-		-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	10 1	209 3	N	-0-		-0-

FAITH & BOYDSTON		WELL #: 2 L		RRCID -> 113528		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 6854		PERF. 5438 - 6249	
02	1596 N	1556	-0-	-40	-0-	66 1	1490 3	N	-0-		-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	75 1	1682 3	N	-0-		-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	76 1	1679 3	N	-0-		-0-
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	78 1	1714 3	N	-0-		-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	74 1	1658 3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	75 1	1681 3	N	-0-		-0-

HILL, LLOYD W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 113529		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4385 - 5621	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	211 1	145 3	Y	-0-		3
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	258 1	468 3	Y	-0-		3
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	296 1	397 3	Y	-0-		3
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	328 1	388 3	Y	-0-		3
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	259 1	417 3	Y	-0-		3
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	442 1	878 3	Y	-0-		3

YOUNG, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113661		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 6164		PERF. 4299 - 5628	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 3	N	-0-		-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16 1	354 3	N	-0-		-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	14 1	315 3	N	-0-		-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	14 1	317 3	N	-0-		-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	14 1	308 3	N	-0-		-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	14 1	312 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984										TOTAL DEPTH	8225	PERF.	5719 - 7851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5633 - 5657
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	3	Y	-0-		48
03	1085 N	614	-0-	-471	-0-	27	1	587	3	Y	-0-		48
04	2100 N	789	-0-	-1311	-0-	26	1	763	3	Y	-0-		48
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-		48
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	74	1	1659	3	Y	-0-		48
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	69	1	1549	3	Y	10		58
						11	9						

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4084 - 5563
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-		-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-		-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5700 - 6224
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	1		27
						1	9						
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	74	1	1657	3	Y	16	43 1	-0-
						18	9						
04	1140 N	968	-0-	-172	-0-	343	1	624	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	558 N	378	-0-	-180	-0-	17	1	361	3	Y	-0-		-0-
06	1680 N	431	-0-	-1249	-0-	18	1	413	3	Y	-0-		-0-
07	992 N	458	-0-	-534	-0-	19	1	439	3	Y	-0-		-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5220 - 6138
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-		-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-		-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4575 - 6130
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984										TOTAL DEPTH	6280	PERF.	3866 - 6219
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		364 N	264	-0-	-100	-0-	8 1	256 3	Y	-0-			-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	9 1	267 3	Y	-0-			-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	13 1	380 3	Y	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	12 1	359 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 3	Y	-0-			-0-
*07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	7 1	230 3	Y	-0-			-0-
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985										TOTAL DEPTH	6206	PERF.	4072 - 6058
02		1708 N	1054	-0-	-654	-0-	34 1	1020 3	N	-0-			-0-
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	47 1	1410 3	N	-0-			-0-
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	49 1	1429 3	N	-0-			-0-
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	49 1	1455 3	N	-0-			-0-
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	46 1	1386 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1253	-0-	-266	-0-	41 1	1212 3	N	-0-			-0-
BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3973 - 6243
02		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	111 1	2467 3	Y	-0-			50
03		2852 N	2762	-0-	-90	-0-	118 1	2644 3	Y	-0-			50
04		3000 N	3067	-0-	67	67	133 1	2934 3	Y	-0-			50
05		3100 N	3292	-0-	192	259	144 1	3148 3	Y	-0-			50
06		3000 N	3153	-0-	153	412	136 1	3017 3	Y	-0-			50
*07		3753 X	3341	-0-	-412	-0-	143 1	3198 3	Y	-0-			50
GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985										TOTAL DEPTH	6209	PERF.	4298 - 5837
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	35 1	769 3	N	-0-			-0-
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	38 1	861 3	N	-0-			-0-
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	37 1	832 3	N	-0-			-0-
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	853 3	N	-0-			-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	37 1	811 3	N	-0-			-0-
*07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	38 1	846 3	N	-0-			-0-
DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984										TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5383 - 5534
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 3	Y	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	Y	-0-			-0-
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	276 3	Y	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	15 1	327 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	7 1	166 3	Y	-0-			-0-
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	7 1	165 3	Y	-0-			-0-
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3376 - 5408
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	139 1	1236 3	Y	-0-			3
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	150 1	1279 3	Y	-0-			3
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	138 1	1074 3	Y	-0-			3
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	143 1	1092 3	Y	-0-			3
06		990 N	884	-0-	-106	-0-	124 1	760 3	Y	-0-			3
07		1023 N	799	-0-	-224	-0-	123 1	676 3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	146	1	1006	3	Y	3
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	160	1	1061	3	Y	7
04		1320 N	1095	-0-	-225	-0-	152	1	943	3	Y	7
05		1271 N	1077	-0-	-194	-0-	155	1	922	3	Y	7
06		1200 N	1090	-0-	-110	-0-	152	1	938	3	Y	7
07		1147 N	1038	-0-	-109	-0-	154	1	884	3	Y	7

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036												
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	122	1	1159	3	Y	-0-
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	131	1	1135	3	Y	-0-
04		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	122	1	1047	3	Y	-0-
05		1240 N	1048	-0-	-192	-0-	121	1	927	3	Y	-0-
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	130	1	1206	3	Y	-0-
07		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	128	1	1053	3	Y	-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929												
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	3	Y	35
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	3	Y	35
04		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	60	1	1321	3	Y	35
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	3	Y	3
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	60	1	1328	3	Y	5
*07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	3	Y	5

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245												
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	7	1	193	3	Y	-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	Y	-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	10	1	222	3	Y	-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	10	1	223	3	Y	-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252												
02		1064 N	880	-0-	-184	-0-	28	1	845	3	Y	38
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	38	1	1161	3	Y	38
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	41	1	1187	3	Y	40
05		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	41	1	1197	3	Y	43
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	3	Y	45
07		1271 N	1193	-0-	-78	-0-	39	1	1141	3	Y	-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740												
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	N	-0-
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	3	N	-0-
04		690 N	677	-0-	-13	-0-	29	1	648	3	N	-0-
05		744 N	658	-0-	-86	-0-	29	1	629	3	N	-0-
06		690 N	646	-0-	-44	-0-	28	1	618	3	N	-0-
07		713 N	678	-0-	-35	-0-	29	1	649	3	N	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KAKER, CARL C.		WELL #: 2		RRCID -> 115757		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 4676 - 5689		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	3	N	-0-	-0-
03	806 N	552	-0-	-254	-0-	16	1	536	3	N	-0-	-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	12	1	498	3	N	-0-	-0-
05	899 N	821	-0-	-78	-0-	25	1	796	3	N	-0-	-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	12	1	506	3	N	-0-	-0-
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	3	N	-0-	-0-

KRELL, EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 115760		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5095 - 5677		
02	1148 N	742	-0-	-406	-0-	269	1	440	3	Y	30	35
03	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	377	1	711	3	Y	3	-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	372	1	432	3	Y	1	-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	195	1	822	3	Y	-0-	-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	204	1	872	3	Y	8	8
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	365	1	414	3	Y	-0-	8

MARES, H. F. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 115761		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 5148 - 6475		
02	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	551	1	811	3	Y	-0-	2
03	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	607	1	814	3	Y	-0-	2
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	593	1	1023	3	Y	-0-	2
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	617	1	1194	3	Y	-0-	2
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	600	1	1342	3	Y	-0-	2
*07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	618	1	1287	3	Y	-0-	2

RANN, CLEO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115762		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 5038 - 5790		
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	N	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	3	N	-0-	-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-	-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-	-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-	-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-	-0-

STARKEY, A. I. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115763		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5760 - 6057		
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-	14
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	28	1	629	3	Y	3	17
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	2	19
05	620 N	357	-0-	-263	-0-	12	1	343	3	Y	2	21
06	600 N	4	-0-	-596	-0-	4	3			Y	-0-	21
07	620 N	19	-0-	-601	-0-	2	3	17	9	Y	15	36

BRIDGES, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 115781		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 4121 - 6104		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		700 N	651	-0-	-49	-0-	28	1	623	3	N	-0-		1
03		837 N	785	-0-	-52	-0-	34	1	751	3	N	-0-		1
04		1200 N	826	-0-	-374	-0-	36	1	790	3	N	-0-		1
*05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-		1
06		1170 N	767	-0-	-403	-0-	33	1	734	3	N	-0-		1
07		1240 N	795	-0-	-445	-0-	34	1	761	3	N	-0-		1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645														
02		476 N	446	-0-	-30	-0-	19	1	427	3	N	-0-		-0-
03		527 N	477	-0-	-50	-0-	21	1	456	3	N	-0-		-0-
04		480 N	438	-0-	-42	-0-	19	1	419	3	N	-0-		-0-
05		496 N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-		-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-		-0-
*07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-		-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730														
02		1456 X	772	-0-	-684	-0-	33	1	733	3	N	5	2 1	7
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	75	1	2257	3	N	7		14
04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2394	3	N	6		20
05		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	87	1	2520	3	N	7		27
06		3000 N	3064	-0-	64	64	100	1	2958	3	N	5		32
*07		2587 N	2523	-0-	-64	-0-	82	1	2441	3	N	-0-		32

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412														
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985										TOTAL DEPTH	5975	PERF. 4952 - 5785
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	672 N	519	-0-	-153	-0-	22 1	497 3	Y	-0-			43
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	29 1	657 3	Y	6	48 1		1
						7 9						
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	28 1	627 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	29 1	637 3	Y	-0-			1
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	27 1	597 3	Y	-0-			1
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	28 1	634 3	Y	-0-			1
WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985										TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5018 - 5994
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	8 1	255 3	Y	-0-			23
03	465 N	323	-0-	-142	-0-	10 1	313 3	Y	-0-			23
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	10 1	306 3	Y	-0-			23
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11 1	334 3	Y	-0-			23
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11 1	343 3	Y	-0-			23
07	341 N	59	-0-	-282	-0-	2 1	57 3	Y	-0-			23
HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985										TOTAL DEPTH	6740	PERF. 4905 - 6431
02	868 N	824	-0-	-44	-0-	35 1	789 3	N	-0-			-0-
03	930 N	901	-0-	-29	-0-	29 1	872 3	N	-0-			-0-
04	900 N	814	-0-	-86	-0-	35 1	779 3	N	-0-			-0-
05	899 N	827	-0-	-72	-0-	28 1	799 3	N	-0-			-0-
06	870 N	798	-0-	-72	-0-	34 1	764 3	N	-0-			-0-
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	35 1	772 3	N	-0-			-0-
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985										TOTAL DEPTH	6113	PERF. 5445 - 6028
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	24 1	536 3	Y	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	21 1	636 3	Y	-0-			-0-
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	18 1	517 3	Y	-0-			-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	17 1	503 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	18 1	546 3	Y	-0-			-0-
*07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	19 1	558 3	Y	-0-			-0-
CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985										TOTAL DEPTH	6160	PERF. 4212 - 5001
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	31 1	702 3	N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	39 1	872 3	N	-0-			-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37 1	835 3	N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	853 3	N	-0-			-0-
06	870 N	810	-0-	-60	-0-	35 1	775 3	N	-0-			-0-
07	899 N	816	-0-	-83	-0-	35 1	781 3	N	-0-			-0-
GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985										TOTAL DEPTH	6073	PERF. 5251 - 5750
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	31 1	695 3	Y	46			47
						51 9						
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36 1	795 3	Y	-0-	47 1		-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	40 1	872 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	40 1	880 3	Y	-0-			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	39 1	876 3	Y	-0-			-0-
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	40 1	891 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

02	252 N	190	-0-	-62	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-

BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 117058 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5282 - 5706

02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
						129	3									
03	63 N	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2014 - P&A 03/10/14

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

02	476 N	164	-0-	-312	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
03	620 N	2	-0-	-618	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	810 N	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	186 N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	22	1	489	3	Y	-0-		58
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38	1	868	3	Y	4		62
							4	9						
04	900	N	675	-0-	-225	-0-	29	1	643	3	Y	3		65
							3	9						
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	5		70
							6	9						
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	860	3	Y	3		73
							3	9						
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	Y	1	66 1	-0-
							1	9						

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694														
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	20	1	450	3	Y	-0-		-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	22	1	495	3	Y	-0-		-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	-0-		-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	-0-		-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	Y	-0-		-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	21	1	462	3	Y	-0-		-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860														
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-		14
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-		14
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		14
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-		14
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-		14
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-		14

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593														
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	16	1	352	3	N	-0-		-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-		-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-		-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-		-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-		-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-		-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625														
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	15	1	348	3	Y	-0-		-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	19	1	403	3	Y	-0-		-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	18	1	391	3	Y	-0-		-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	3	Y	-0-		-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-		-0-
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1880	-0-	-24	-0-	80 1	1791 3	Y	8		46
03	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	9 9	1627 3	Y	5		51
04	2040 N	1701	-0-	-339	-0-	74 1	1627 3	Y	-0-		51
05	2077 N	1783	-0-	-294	-0-	78 1	1705 3	Y	-0-	47 1	4
06	1920 N	1823	-0-	-97	-0-	78 1	1737 3	Y	7	4 1	7
*07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	8 9	1738 3	Y	-0-		7

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818											
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24 1	541 3	N	-0-		7
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	26 1	576 3	N	-0-		7
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27 1	598 3	N	-0-		7
05	620 N	576	-0-	-44	-0-	25 1	551 3	N	-0-		7
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25 1	555 3	N	-0-		7
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27 1	605 3	N	-0-		7

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680											
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	55 1	1225 3	Y	-0-		22
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	78 1	1730 3	Y	-0-		22
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	77 1	1695 3	Y	-0-		22
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	76 1	1663 3	Y	-0-		22
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	75 1	1670 3	Y	-0-		22
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	76 1	1693 3	Y	-0-		22

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716											
02	2212 N	1769	-0-	-443	-0-	76 1	1693 3	Y	-0-		22
03	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	74 1	1657 3	Y	-0-		22
04	2070 N	1477	-0-	-593	-0-	64 1	1413 3	Y	-0-		22
05	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	78 1	1716 3	Y	-0-		22
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	92 1	2051 3	Y	-0-		22
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	72 1	1604 3	Y	-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
KAKER, CARL C.		WELL #: 4		RRCID -> 118991		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5073 - 5986	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	15 1	154 2	Y	-0-		-0-
						340 3					
03	620 N	482	-0-	-138	-0-	14 1	147 2	Y	-0-		-0-
						321 3					
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16 1	170 2	Y	-0-		-0-
						375 3					
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	21 1	207 2	Y	-0-		-0-
						453 3					
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	12 1	126 2	Y	-0-		-0-
						275 3					
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	22 1	224 2	Y	-0-		-0-
						489 3					

SMITH, ERNEST		WELL #: 2		RRCID -> 118992		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 6053		PERF. 5535 - 5962	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	335 3	Y	-0-		46
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	301 3	Y	2		48
						2 9					
*04	450 N	280	-0-	-170	-0-	12 1	268 3	Y	-0-		48
*05	403 N	211	-0-	-192	-0-	10 1	201 3	Y	-0-		48
06	300 N	214	-0-	-86	-0-	7 1	207 3	Y	-0-	48 1	-0-
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

DEARMAN, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 118993		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 3997 - 6677	
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	38 1	1119 3	Y	5		40
						6 9					
*09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58 1	1266 3	Y	-0-		40
*10	T. A.	1353	-0-	1353	1353	59 1	1294 3	Y	-0-		40
*11	T. A.	1260	-0-	1260	2613	54 1	1206 3	Y	-0-		40
*12	T. A.	964	-0-	964	3577	41 1	923 3	Y	-0-		40
*01	4476 X	899	-0-	-3577	-0-	38 1	861 3	Y	-0-		40
*02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	35 1	771 3	Y	-0-		40
*03	961 N	873	-0-	-88	-0-	37 1	836 3	Y	-0-		40
*04	870 N	851	-0-	-19	-0-	37 1	814 3	Y	-0-		40
*05	899 N	869	-0-	-30	-0-	38 1	831 3	Y	-0-		40
*06	840 N	238	-0-	-602	-0-	10 1	228 3	Y	-0-		40
*07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	42 1	939 3	Y	1		41
						1 9					

NEWBERRY, KIRK		WELL #: 2		RRCID -> 119129		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 4310 - 5232	
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	72 1	1613 3	Y	-0-		2
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	80 1	1790 3	Y	-0-		2
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	78 1	1717 3	Y	-0-		2
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	83 1	1823 3	Y	-0-		2
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	78 1	1738 3	Y	-0-		2
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	79 1	1769 3	Y	-0-		2

ROHRER UNIT 1-A		WELL #: 8		RRCID -> 119143		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6157		PERF. 4284 - 6136	
02	2240 N	1663	-0-	-577	-0-	54 1	1609 3	Y	-0-		-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	65 1	1954 3	Y	-0-		-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	76 1	2234 3	Y	-0-		-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	64 1	1855 3	Y	-0-		-0-
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	65 1	1938 3	Y	-0-		-0-
07	2387 N	1772	-0-	-615	-0-	58 1	1714 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6608 X	6285	-0-	-323	-0-	203	1	6067	3	Y	14			54
03	7316 X	6574	-0-	-742	-0-	15	9	6353	3	Y	8			62
04	6900 X	6359	-0-	-541	-0-	209	1	6142	3	Y	7			69
05	6944 X	5568	-0-	-1376	-0-	184	1	5382	3	Y	2			71
06	6720 X	5112	-0-	-1608	-0-	166	1	4944	3	Y	2	73	1	-0-
07	6944 X	5251	-0-	-1693	-0-	170	1	5067	3	Y	13	3	1	10
							14		9					
MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714														
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-			107
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			107
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-	105	1	2
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	417	3	13	9	Y	12	12	1	2
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-			1
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	1	1	1
DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716														
02	1932 N	1651	-0-	-281	-0-	54	1	1597	3	N	-0-			-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	57	1	1715	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	60	1	1748	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	57	1	1661	3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	54	1	1584	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	54	1	1632	3	N	-0-			-0-
HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496														
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	-0-			6
03	775 X	661	-0-	-114	-0-	28	1	633	3	Y	-0-			6
04	3540 X	537	-0-	-3003	-0-	23	1	514	3	Y	-0-			6
05	3658 X	500	-0-	-3158	-0-	22	1	478	3	Y	-0-			6
06	1170 X	445	-0-	-725	-0-	19	1	426	3	Y	-0-			6
07	806 X	448	-0-	-358	-0-	19	1	429	3	Y	-0-			6
ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930														
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	3	Y	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	16	1	484	3	Y	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	16	1	485	3	Y	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	130	-0-	-170	-0-	4	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	6	1	187	3	Y	-0-			-0-
ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840														
02	1232 N	1162	-0-	-70	-0-	50	1	1112	3	Y	-0-			-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1277	3	Y	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	55	1	1222	3	Y	-0-			-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	-0-			-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-			-0-
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
02		1064 N	1019	-0-	-45	-0-	33	1	986	3	N	-0-		-0-
03		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	37	1	1101	3	N	-0-		-0-
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	3	N	-0-		-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	3	N	-0-		-0-
06		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	36	1	1070	3	N	-0-		-0-
*07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1107	3	N	-0-		-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204														
02		644 N	636	-0-	-8	-0-	27	1	609	3	Y	-0-		42
03		558 N	553	-0-	-5	-0-	23	1	530	3	Y	-0-	42 1	-0-
04		740 N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	707	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	-0-		-0-
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	-0-		-0-
*07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	-0-		-0-

COCANOUGHNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588														
02		700 N	575	-0-	-125	-0-	19	1	556	3	Y	-0-		3
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	961	3	Y	4		7
							4	9						
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	3	Y	-0-		7
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1106	3	Y	21		28
							23	9						
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	3	Y	24	52 1	-0-
							26	9						
*07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1055	3	Y	2	2 1	-0-
							2	9						

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590														
02		1428 N	1351	-0-	-77	-0-	164	1	1166	3	Y	19		51
							21	9						
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	179	1	1236	3	Y	-0-		51
04		1380 N	1226	-0-	-154	-0-	168	1	1058	3	Y	-0-		51
05		1457 N	1212	-0-	-245	-0-	171	1	1041	3	Y	-0-		51
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	182	1	1402	3	Y	27		78
							30	9						
*07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	191	1	1505	3	Y	14		92
							15	9						

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805														
02		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	-0-		14
							1693	3						
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	57	1	453	2	Y	-0-		14
							1710	3						
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	Y	-0-		14
							1514	3						
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-		14
							1407	3						
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	7		21
							971	3	8	9				
*07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	Y	25		46
							1309	3	28	9				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		476 N	406	-0-	-70	-0-	17	1	389	3	Y	-0-			1
03		496 N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	3	Y	-0-			1
04		510 N	468	-0-	-42	-0-	20	1	448	3	Y	-0-			1
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-			1
06		480 N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	Y	-0-			1
07		496 N	482	-0-	-14	-0-	21	1	461	3	Y	-0-			1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001															
02		224 N	119	-0-	-105	-0-	4	1	115	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	5	1	148	3	Y	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-			-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-			-0-
*07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-			-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048															
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	-0-			14
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	3	Y	-0-			14
04		90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-			14
05		155 N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-			14
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-			14
*07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-			14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642															
*08		434 N	337	-0-	-97	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-
*09		420 N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-			-0-
*10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-			-0-
*11		330 N	248	-0-	-82	-0-	10	1	238	3	N	-0-			-0-
*12		372 N	50	-0-	-322	-0-	2	1	48	3	N	-0-			-0-
*01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
*02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-			-0-
*03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-			-0-
*04		420 N	274	-0-	-146	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
*05		434 N	242	-0-	-192	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
*06		330 N	285	-0-	-45	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
07		279 N	166	-0-	-113	-0-	7	1	159	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CARTER, A. R.		WELL #:		2	RRCID ->	121502	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 4952 - 5635		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*08		744 N	384	-0-	-360	-0-	17 1	367 3	N	-0-			-0-
*09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	36 1	783 3	N	-0-			-0-
*10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	33 1	739 3	N	-0-			-0-
*11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	31 1	705 3	N	-0-			-0-
*12		837 N	685	-0-	-152	-0-	29 1	656 3	N	-0-			-0-
*01		775 N	768	-0-	-7	-0-	33 1	735 3	N	-0-			-0-
*02		700 N	552	-0-	-148	-0-	23 1	529 3	N	-0-			-0-
*03		682 N	127	-0-	-555	-0-	6 1	121 3	N	-0-			-0-
*04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	37 1	829 3	N	-0-			-0-
*05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	33 1	726 3	N	-0-			-0-
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	34 1	752 3	N	-0-			26
07		899 N	810	-0-	-89	-0-	35 1	775 3	N	-0-			26

FLOWERS, CONTINENTAL B.		WELL #:		3	RRCID ->	121521	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	5802	PERF. 4883 - 5486	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9

NEWSOME, D. W.		WELL #:		7LT	RRCID ->	121523	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4902 - 5131	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	121524	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4885 - 5613	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	121546	COMPL. DATE	05/29/1986	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4860 - 5696	
02	896 N	810	-0-	-86	-0-	35 1	775 3	N	-0-			-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	41 1	910 3	N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	37 1	834 3	N	-0-			-0-
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	38 1	829 3	N	-0-			-0-
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	36 1	800 3	N	-0-			-0-
07	899 N	854	-0-	-45	-0-	36 1	818 3	N	-0-			-0-

MORRIS, R. L. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	121787	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5156 - 5760	
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	522 3	24 9	Y	22			94
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-			94
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603 3	3 9	Y	3			97
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	597 3	3 9	Y	3	77 1		23
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	598 3	2 9	Y	2			25
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	583 3	3 9	Y	3			28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986										TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5657 - 5905
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	34 1	1017 3	Y	16		61	
03	1333 N	1136	-0-	-197	-0-	18 9	1080 3	Y	18	40 1	39	
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	36 1	1120 3	Y	5		44	
05	1178 N	959	-0-	-219	-0-	20 9	922 3	Y	5		49	
06	1110 N	674	-0-	-436	-0-	38 1	650 3	Y	2		51	
07	1209 N	859	-0-	-350	-0-	6 9	831 3	Y	-0-	45 1	3	
						31 1						
						6 9						
						22 1						
						2 9						
						28 1						
CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986										TOTAL DEPTH	6016	PERF. 5457 - 5951
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	71 1	1601 3	Y	1	1 1	16	
03	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1 9	1178 3	Y	22		38	
04	810 N	670	-0-	-140	-0-	52 1	640 3	Y	1		39	
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	24 9	882 3	Y	4		43	
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	29 1	672 3	Y	8	51 1	-0-	
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1 9	1199 3	Y	2	2 1	-0-	
						40 1						
						4 9						
						22 1						
						9 9						
						53 1						
						2 9						
WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986										TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5100 - 5510
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	305 1	993 3	Y	1		38	
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1 9	1078 3	Y	-0-	29 1	9	
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	348 1	1019 3	Y	1	1 1	9	
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	329 1	1071 3	Y	5		14	
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1 9	1034 3	Y	6		20	
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	336 1	916 3	Y	1		21	
						6 9						
						302 1						
						7 9						
						372 1						
						1 9						
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986										TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5233 - 5650
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986										TOTAL DEPTH	6085	PERF. 4677 - 5714
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	784 N	230	-0-	-554	-0-	7	1	223	3	N	-0-	-0-	
03	527 N	368	-0-	-159	-0-	12	1	356	3	N	-0-	-0-	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	N	-0-	-0-	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	3	N	-0-	-0-	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	N	-0-	-0-	
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	17	1	490	3	N	-0-	-0-	

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

02	812 N	768	-0-	-44	-0-	33	1	727	3	Y	7	10
03	868 N	821	-0-	-47	-0-	27	1	794	3	Y	-0-	10
04	870 N	695	-0-	-175	-0-	23	1	670	3	Y	2	12
05	837 N	787	-0-	-50	-0-	26	1	759	3	Y	2	14
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	1	15
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	3	Y	-0-	15

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1318	3	Y	8	77
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	60	1	1350	3	Y	5	82
04	1500 N	1169	-0-	-331	-0-	50	1	1110	3	Y	8	90
05	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	56	1	1221	3	Y	5	95
06	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	39	1	1158	3	Y	5	84 1 16
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	42	1	1249	3	Y	1	17

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

02	392 N	358	-0-	-34	-0-	15	1	343	3	N	-0-	-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	17	1	382	3	N	-0-	-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	16	1	374	3	N	-0-	-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	N	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-	-0-
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	3	N	-0-	-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	Y	2	2
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-	2
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-	2
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-	2
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-	2
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	3	Y	-0-	2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	150 1	1493 3		Y	7			32
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	8 9							32
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	157 1	1438 3		Y	-0-			32
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	144 1	1181 3		Y	-0-			32
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	145 1	1137 3		Y	-0-			42
*07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	162 1	1614 3		Y	10			9
						11 9					34 1		
						171 1	1728 3		Y	1			
						1 9							

GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2014 - P&A 04/15/14

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

02	2016 N	1573	-0-	-443	-0-	68 1	1503 3		Y	2	47 1		2
03	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	2 9							8
04	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	67 1	1507 3		Y	8	2 1		8
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9 9							10
06	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	69 1	1522 3		Y	2			14
07	1643 N	895	-0-	-748	-0-	2 9							14
						80 1	1740 3		Y	4			14
						4 9							14
						56 1	1258 3		Y	3	17 1		-0-
						3 9							-0-
						39 1	855 3		Y	1	1 1		-0-
						1 9							-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

02	504 N	386	-0-	-118	-0-	16 1	370 3		N	-0-			-0-
03	961 N	623	-0-	-338	-0-	27 1	596 3		N	-0-			-0-
04	630 N	590	-0-	-40	-0-	26 1	564 3		N	-0-			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35 1	764 3		N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31 1	678 3		N	-0-			-0-
*07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	28 1	618 3		N	-0-			-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

02	252 N	207	-0-	-45	-0-	9 1	198 3		N	-0-			42
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13 1	282 3		N	-0-			42
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	10 1	220 3		N	-0-			42
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3		N	-0-			42
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	10 1	230 3		N	-0-			42
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 3		N	-0-			42

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5 1	143 3		N	-0-			-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	5 1	148 3		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6 1	167 3		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	5 1	142 3		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3		N	-0-			-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	5 1	138 3		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCCLURE, B. B.		WELL #: 3		RRCID -> 126358		COMPL. DATE 01/11/1988		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5083 - 5904					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-			-0-
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	N	-0-			-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	40	1	872	3	N	-0-			-0-
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	N	-0-			-0-
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	38	1	859	3	N	-0-			-0-
*07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	886	3	N	-0-			-0-

MOLLOY, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 127360		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5520 - 5544					
02		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			12
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			12
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			12
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-			12
06		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-			12
07		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	3			Y	-0-			12

BURNS, ARIZONA		WELL #: 3		RRCID -> 127874		COMPL. DATE 06/20/1988		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 4714 - 5852					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, R. L. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 128265		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 5159 - 5742					
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-			14
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	Y	8			22
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1	17	1	6
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	Y	4	2	1	8
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1			9
*07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	Y	4			13

HEIRS, READ		WELL #: 3		RRCID -> 128269		COMPL. DATE 07/26/1988		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5168 - 6038					
02		1372 N	1138	-0-	-234	-0-	49	1	1087	3	Y	2			2
							2	9							
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	3	Y	3			5
							3	9							
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	3	Y	1			6
							1	9							
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	66	1	1451	3	Y	8			14
							9	9							
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	3	Y	14			28
							15	9							
*07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	65	1	1466	3	Y	23	51	1	-0-
							25	9							

MORRIS, R. L. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 128467		COMPL. DATE 07/30/1988		TOTAL DEPTH 5741		PERF. 5386 - 5542					
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	465	3	9	9	Y	8			107
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	232	3	8	9	Y	7			114
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3			117
							3	9							
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1	101	1	17
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1			18
*07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
LEHMBERG, G. A.				WELL #: 3	RRCID -> 128632		COMPL. DATE 07/18/1988			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-			-0-

PERKINS, MILLARD GU				WELL #: 2	RRCID -> 129431		COMPL. DATE 12/14/1987			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAITS-RHINE				WELL #: 2	RRCID -> 129499		COMPL. DATE 11/07/1988			TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867					
02	1092 N	679	-0-	-413	-0-	-0-	189	1	470	3	Y	18			48
							20	9							
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	895	3	Y	26	74	1	-0-
							29	9							
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	997	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	969	3	Y	-0-			-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	905	3	Y	2			2
							2	9							
*07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	929	3	Y	19			21
							21	9							

BURNS, ARIZONA				WELL #: 4	RRCID -> 129500		COMPL. DATE 09/28/1988			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121					
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, T. P. UNIT 2				WELL #: 5	RRCID -> 129501		COMPL. DATE 11/07/1988			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631					
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	3	N	-0-			-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1343	3	N	-0-			-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	3	N	-0-			-0-
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	N	-0-			-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	N	-0-			-0-
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	3	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, T. H.				WELL #: 4	RRCID -> 129502		COMPL. DATE 12/01/1988			TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 5693					
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-			32
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-			32
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			32
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			32
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			32
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CLOUGH, ADELE GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 129503		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5097 - 6436	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

HORTON-DALY		WELL #: 3		RRCID -> 129505		COMPL. DATE 11/09/1988		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 4952 - 5291	
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	40 1	1172 3	N	-0-	-0-	
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	43 1	1279 3	N	-0-	-0-	
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	43 1	1278 3	N	-0-	-0-	
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	45 1	1294 3	N	-0-	-0-	
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	42 1	1244 3	N	-0-	-0-	
*07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	42 1	1255 3	N	-0-	-0-	

KINDLE, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 129506		COMPL. DATE 10/29/1988		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5095 - 5775	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	4 1	79 3	Y	-0-	13	
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 3	Y	-0-	13	
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	112 1	2505 3	Y	-0-	13	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	Y	-0-	13	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	Y	-0-	13	
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	-0-	13	

WOODY, ANNA W. GAS UNIT.		WELL #: 3		RRCID -> 129509		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 5947 - 6405	
02	1736 N	1184	-0-	-552	-0-	38 1	1146 3	Y	-0-	-0-	
03	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	56 1	1666 3	Y	-0-	-0-	
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	56 1	1644 3	Y	-0-	-0-	
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	55 1	1619 3	Y	-0-	-0-	
06	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	52 1	1561 3	Y	-0-	-0-	
07	1705 N	1106	-0-	-599	-0-	36 1	1070 3	Y	-0-	-0-	

KEELING-DALY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129768		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4965 - 5355	
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	35 1	1032 3	N	-0-	-0-	
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	41 1	1213 3	N	-0-	-0-	
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	40 1	1185 3	N	-0-	-0-	
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	37 1	1079 3	N	-0-	-0-	
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	42 1	1244 3	N	-0-	-0-	
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	34 1	998 3	N	-0-	-0-	

GOLAZ, CARL		WELL #: 4		RRCID -> 129936		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5174 - 6024	
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	34 1	763 3	N	-0-	-0-	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	37 1	823 3	N	-0-	-0-	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	40 1	873 3	N	-0-	-0-	
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39 1	844 3	N	-0-	-0-	
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	38 1	848 3	N	-0-	-0-	
*07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	39 1	869 3	N	-0-	-0-	

GREGG, ROBERT N.		WELL #: 3		RRCID -> 130377		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4581 - 5791	
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	48 1	1057 3	Y	-0-	-0-	
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52 1	1175 3	Y	-0-	-0-	
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	50 1	1119 3	Y	-0-	-0-	
05	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	52 1	1143 3	Y	-0-	-0-	
06	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	46 1	1024 3	Y	-0-	-0-	
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	56 1	1234 3	Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOYER, R. M.		WELL #: 3		RRCID -> 130451		COMPL. DATE 02/24/1989		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 5161 - 5900					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	224 N	153	-0-	-71	-0-		7	1	146	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-		7	1	158	3	Y	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-		12	1	248	3	Y	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		10	1	218	3	Y	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-		11	1	235	3	Y	-0-			-0-
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-		11	1	257	3	Y	-0-			-0-

CHAMPION, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 130452		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 4972 - 5699					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CITY OF BRIDGEPORT		WELL #: 2L		RRCID -> 130453		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 4727 - 5952					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRUMPTON, S. R.		WELL #: 3		RRCID -> 130454		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 5965		PERF. 5235 - 5942					
*11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		59	1	1327	3	Y	-0-			8
*12	1984 N	1559	-0-	-425	-0-		67	1	1492	3	Y	-0-			8
*01	1767 N	1241	-0-	-526	-0-		53	1	1188	3	Y	-0-			8
*02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		70	1	1551	3	Y	-0-			8
*03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		84	1	1880	3	Y	10			18
							11	9							
*04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		87	1	1906	3	Y	10			8
							11	9							
*05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		86	1	1872	3	Y	-0-			8
*06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-		101	1	2266	3	Y	-0-			8
*07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		105	1	2355	3	Y	-0-			1

MAY, LILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130456		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 6092		PERF. 5201 - 5797					
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-		117	1	725	3	Y	-0-			-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-		129	1	796	3	Y	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-		127	1	816	3	Y	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-		133	1	860	3	Y	-0-			-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-		129	1	869	3	Y	-0-			-0-
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		134	1	922	3	Y	-0-			-0-

PORTER-BRIDGES		WELL #: 2		RRCID -> 130458		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4052 - 4432					
02	140 N	78	-0-	-62	-0-		3	1	75	3	N	-0-			-0-
03	465 N	450	-0-	-15	-0-		20	1	430	3	N	-0-			-0-
04	330 N	88	-0-	-242	-0-		4	1	84	3	N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-		13	1	302	3	N	-0-			-0-
06	450 N	306	-0-	-144	-0-		13	1	293	3	N	-0-			-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-		12	1	275	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460										COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	3980	-	5848
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906										COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6010	-	6560
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	3	N	-0-					5
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					5
04		420 N	207	-0-	-213	-0-	9	1	198	3	N	-0-					5
05		372 N	263	-0-	-109	-0-	12	1	251	3	N	-0-					5
06		330 N	208	-0-	-122	-0-	9	1	199	3	N	-0-					5
*07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909										COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5239	-	5708
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911										COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6080	-	6664
02		1232 N	909	-0-	-323	-0-	29	1	880	3	Y	-0-					-0-
03		1147 N	904	-0-	-243	-0-	29	1	875	3	Y	-0-					-0-
04		990 N	817	-0-	-173	-0-	27	1	790	3	Y	-0-					-0-
05		992 N	851	-0-	-141	-0-	28	1	809	3	Y	13					13
							14	9									
06		870 N	851	-0-	-19	-0-	27	1	798	3	Y	24	37	1			-0-
							26	9									
*07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	896	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116										COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	5901	-	5976
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117										COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	5528	-	5537
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
03		217 N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04		210 N	141	-0-	-69	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
05		217 N	119	-0-	-98	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		504 N	491	-0-	-13	-0-	21 1	470 3	Y	-0-				-0-
03		589 N	526	-0-	-63	-0-	17 1	509 3	Y	-0-				-0-
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	17 1	500 3	Y	-0-				-0-
05		558 N	520	-0-	-38	-0-	17 1	503 3	Y	-0-				-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	17 1	504 3	Y	-0-				-0-
07		527 N	521	-0-	-6	-0-	17 1	504 3	Y	-0-				-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494														
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	10 1	451 3	Y	-0-				-0-
03		589 N	416	-0-	-173	-0-	9 1	407 3	Y	-0-				-0-
04		450 N	405	-0-	-45	-0-	9 1	396 3	Y	-0-				-0-
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	10 1	443 3	Y	-0-				-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	10 1	442 3	Y	-0-				-0-
*07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	15 1	449 3	Y	-0-				-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350														
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	44 1	992 3	Y	7				28
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	45 1	1025 3	Y	10	38 1			-0-
04		1050 N	1049	-0-	-1	-0-	46 1	1001 3	Y	2	1 1			1
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	51 1	1102 3	Y	1				2
06		1050 N	894	-0-	-156	-0-	38 1	853 3	Y	3				5
07		1085 N	876	-0-	-209	-0-	38 1	836 3	Y	2				7

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331														
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	20 1	431 3	N	-0-				-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	20 1	434 3	N	-0-				-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	19 1	400 3	N	-0-				-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	402 3	N	-0-				-0-
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 3	N	-0-				-0-
*07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	22 1	496 3	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723														
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	27 1	600 3	Y	-0-				-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	675 3	Y	-0-				-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	30 1	681 3	Y	-0-				-0-
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	33 1	716 3	Y	-0-				-0-
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	32 1	700 3	Y	-0-				-0-
*07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	33 1	736 3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STUTT, ROBERT		WELL #:	3	RRCID ->	132118	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5230 - 6005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STEWART, ROMIE		WELL #:	4	RRCID ->	132599	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5935 - 6261				
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	3	N	-0-				-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	3	N	-0-				-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	N	-0-				-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-				-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-				-0-
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-				-0-
WALKER, TROY		WELL #:	2	RRCID ->	132602	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5405 - 5983				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POORE, B. B.		WELL #:	3	RRCID ->	132801	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	4122 - 5877				
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	28	1	844	3	Y	-0-				-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-				-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	12	1	348	3	Y	-0-				-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	11	1	342	3	Y	-0-				-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	11	1	333	3	Y	-0-				-0-
DORITHA DUTTON GU		WELL #:	1	RRCID ->	132802	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5751 - 5939				
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	N	-0-				-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-				-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	N	-0-				-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	3	N	-0-				-0-
LEWIS, J. R. UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	133389	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	4592 - 6116				
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	-0-				9
03	372 N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	3	Y	-0-				9
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	15	1	337	3	Y	-0-				9
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	15	1	323	3	Y	-0-				9
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	Y	-0-				9
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	Y	-0-				9
WAGGONER, CRYSTELLE GU		WELL #:	28	RRCID ->	133458	COMPL. DATE	09/12/1989	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	5927 - 6429				
02	672 N	389	-0-	-283	-0-	16	1	373	3	Y	-0-				2
03	403 N	250	-0-	-153	-0-	10	1	240	3	Y	-0-				2
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-				2
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	3	Y	-0-				2
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	3	Y	-0-				2
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	-0-				2

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989										TOTAL DEPTH	7615	PERF.	4210 - 4230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011										TOTAL DEPTH	6051	PERF.	4208 - 5928
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1149	3	Y	-0-	2
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	42	1	1238	3	Y	-0-	2
04	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	40	1	1158	3	Y	-0-	2
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	39	1	1121	3	Y	-0-	2
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	43	1	1262	3	Y	-0-	2
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	41	1	1205	3	Y	-0-	2

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990										TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5026 - 5952
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990										TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4865 - 5140
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	104	1	441	3	N	-0-	86
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	116	1	526	3	N	16	102
							18	9					
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	113	1	507	3	N	14	116
							15	9					
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	116	1	513	3	N	15	131
							17	9					
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	111	1	469	3	N	8	139
							9	9					
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	N	27	166
							30	9					

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989										TOTAL DEPTH	6264	PERF.	4335 - 5725
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	-0-	-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	3	Y	-0-	-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	25	1	737	3	Y	-0-	-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	25	1	736	3	Y	33	33
							36	9					
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	24	1	720	3	Y	41	74
							45	9					
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27	1	803	3	Y	2	74 1 2
							2	9					

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990										TOTAL DEPTH	5890	PERF.	4054 - 5112
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	3	N	-0-	5
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-	5
04	870	N	406	-0-	-464	-0-	18	1	388	3	N	-0-	5
05	1023	N	541	-0-	-482	-0-	24	1	517	3	N	-0-	5
06	780	N	218	-0-	-562	-0-	10	1	208	3	N	-0-	5
07	434	N	58	-0-	-376	-0-	2	1	56	3	N	-0-	5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BAITS-RHINE		WELL #:	3	RRCID ->	133702	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4556 - 6084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		280 N	276	-0-	-4	-0-	12 1	264 3	Y	-0-	-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	300 3	Y	-0-	-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 3	Y	-0-	-0-
05		310 N	267	-0-	-43	-0-	12 1	255 3	Y	-0-	-0-
06		300 N	240	-0-	-60	-0-	10 1	230 3	Y	-0-	-0-
07		279 N	239	-0-	-40	-0-	10 1	229 3	Y	-0-	-0-

STROUD, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	133749	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5727 - 6044
02		168 N	150	-0-	-18	-0-	150 3		Y	-0-	-0-
03		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		Y	-0-	-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		Y	-0-	-0-
*07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-	-0-

WAGGONER, C. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	134033	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5931 - 6394
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	52 1	1181 3	Y	3	35
							3 9				
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	53 1	1189 3	Y	5	40
							6 9				
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	63 1	1382 3	Y	-0-	36 1
05		1364 N	924	-0-	-440	-0-	40 1	875 3	Y	8	5 1
							9 9				7
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	7
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-	7

WILLIAMSON, L. C.		WELL #:	5	RRCID ->	134034	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	4860 - 5640
02		784 N	771	-0-	-13	-0-	27 1	154 2	N	-0-	-0-
							590 3				
03		868 N	837	-0-	-31	-0-	29 1	168 2	N	-0-	-0-
							640 3				
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	29 1	171 2	N	-0-	-0-
							657 3				
05		868 N	846	-0-	-22	-0-	29 1	170 2	N	-0-	-0-
							647 3				
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	21 1	165 2	N	-0-	-0-
							632 3				
*07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	32 1	186 2	N	-0-	-0-
							713 3				

PHILLIPS, R. H. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	134035	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4564 - 5936
02		336 N	287	-0-	-49	-0-	13 1	274 3	Y	-0-	-0-
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	14 1	303 3	Y	-0-	-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	Y	-0-	-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 3	Y	-0-	-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 3	Y	-0-	-0-
*07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	13 1	304 3	Y	-0-	-0-

RENSHAW, ANNA		WELL #:	2	RRCID ->	134234	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	4834 - 6468
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BRUMLEY, JAMES W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 134238		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4194 - 4752					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	952 N	891	-0-	-61	-0-	-0-	38	1	853	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	942	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	990 N	969	-0-	-21	-0-	-0-	42	1	927	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992 N	968	-0-	-24	-0-	-0-	42	1	926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	960 N	938	-0-	-22	-0-	-0-	40	1	898	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992 N	955	-0-	-37	-0-	-0-	41	1	914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MACKEY, W.L. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 134506		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 4382 - 5789					
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1644	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1585	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARRON, S. C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 134510		COMPL. DATE 04/04/1990		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5292 - 5954					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, AGGIE		WELL #: 3		RRCID -> 134524		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5665 - 5689					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLEY-CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134531		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6185		PERF. 5525 - 5834					
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	-0-	17	1	380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KARNES, J. D. UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 134546		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 4142 - 5970					
02	420 N	295	-0-	-125	-0-	-0-	9	1	286	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510 N	429	-0-	-81	-0-	-0-	14	1	415	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	573	-0-	-117	-0-	-0-	18	1	555	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	-0-	12	1	371	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	48 1	1059 3	Y	-0-		37
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	51 1	1151 3	Y	-0-		37
04	1200 N	1157	-0-	-43	-0-	50 1	1107 3	Y	-0-		37
05	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	52 1	1140 3	Y	-0-		37
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	50 1	1123 3	Y	-0-		37
*07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	96 1	2139 3	Y	13		50
						14 9					

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668											
02	3248 X	2802	-0-	-446	-0-	91 1	2711 3	Y	-0-		20
03	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	107 1	3175 3	Y	-0-		20
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	105 1	3091 3	Y	-0-		20
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	104 1	3040 3	Y	-0-		20
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	101 1	3003 3	Y	27		47
						30 9					
*07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	106 1	3173 3	Y	-0-	47 1	-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138											
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	155 1	1604 3	Y	3		34
						3 9					
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	180 1	1958 3	Y	5		39
						6 9					
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	176 1	1904 3	Y	1		40
						1 9					
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	182 1	1961 3	Y	-0-		40
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	173 1	1859 3	Y	-0-		40
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	174 1	1812 3	Y	1		41
						1 9					

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209											
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	-0-	51 1	-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	2	2 1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139											
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	12 1	365 3	N	-0-		-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	14 1	405 3	N	-0-		-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	13 1	379 3	N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13 1	392 3	N	-0-		-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	13 1	385 3	N	-0-		-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	14 1	420 3	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990										TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5960	-	6423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990										TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4436	-	5774
02		756 N	192	-0-	-564	-0-	8	1	184	3	Y	-0-			-0-
03		806 N	609	-0-	-197	-0-	26	1	583	3	Y	-0-			-0-
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	63	1	1384	3	Y	-0-			-0-
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1353	3	Y	-0-			-0-
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	3	Y	-0-			-0-
*07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990										TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4894	-	6307
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	70	1	2083	3	Y	-0-			-0-
03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1	2325	3	Y	-0-			-0-
04		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	82	1	2419	3	Y	-0-			-0-
05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	82	1	2406	3	Y	-0-			-0-
06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	79	1	2362	3	Y	-0-			-0-
*07		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	80	1	2382	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991										TOTAL DEPTH	7220	PERF.	4080	-	5516
02		616 N	331	-0-	-285	-0-	11	1	320	3	Y	-0-			-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	27	1	799	3	Y	-0-			-0-
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	-0-			-0-
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	3	Y	-0-			-0-
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	3	Y	-0-			-0-
*07		882 N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4206	-	5772
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	30	1	912	3	Y	-0-			7
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	Y	-0-			7
04		1080 N	568	-0-	-512	-0-	19	1	549	3	Y	-0-			7
05		1054 N	598	-0-	-456	-0-	19	1	579	3	Y	-0-			7
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	3	Y	-0-			7
*07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	Y	-0-			7

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988										TOTAL DEPTH	5817	PERF.	5517	-	5720
02		336 N	279	-0-	-57	-0-	12	1	267	3	Y	-0-			2
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	14	1	305	3	Y	-0-			2
04		390 N	315	-0-	-75	-0-	14	1	301	3	Y	-0-			2
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-			2
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	Y	-0-			2
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	Y	-0-			2

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990										TOTAL DEPTH	7030	PERF.	5678	-	5852
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		360 X	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	N	-0-		-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	N	-0-		-0-
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-		-0-
05		217 N	165	-0-	-52	-0-	7	1	158	3	N	-0-		-0-
06		210 N	106	-0-	-104	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
*07		186 N	103	-0-	-83	-0-	5	1	98	3	N	-0-		-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695														
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	892	3	Y	2		12
							2	9						
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	-0-		12
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	6		18
							7	9						
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	Y	2		20
							2	9						
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	3	Y	-0-		20
07		837 N	819	-0-	-18	-0-	27	1	790	3	Y	2		22
							2	9						

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712														
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-		-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-		-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-		-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-		-0-
*07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	-0-		-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945														
02		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	95	1	2852	3	Y	-0-		-0-
03		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	106	1	3174	3	Y	-0-		-0-
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	101	1	2975	3	Y	-0-		-0-
05		3100 X	3007	-0-	-93	-0-	100	1	2907	3	Y	-0-		-0-
06		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	Y	-0-		-0-
07		3100 X	3014	-0-	-86	-0-	98	1	2916	3	Y	-0-		-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HOUGH, H. V.		WELL #:		4	RRCID ->	137236	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5544 - 5876				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKENSON, T. L. GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	137241	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5558 - 5945				
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	12	1	270	3	N	-0-			-0-
03	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-			-0-

MOLLOY, U. A.		WELL #:		3	RRCID ->	137242	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5482 - 5642				
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	3	Y	13			66
							14	9							
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1182	3	Y	10			76
							11	9							
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1224	3	Y	10			86
							11	9							
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	57	1	1243	3	Y	15			101
							17	9							
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	3	Y	19	102	1	18
							21	9							
07	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	50	1	1107	3	Y	2			20
							2	9							

ADAMS-SOUTHWEST		WELL #:		5	RRCID ->	137243	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 5186 - 6003				
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	3	Y	24			45
							26	9							
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	3	Y	22	55	1	12
							24	9							
04	3000	N	31071	-0-	28071	28071	1344	1	29717	3	Y	9	1	1	20
							10	9							
05	3100	N	974	-0-	-2126	25945	42	1	921	3	Y	10			30
							11	9							
06	3000	N	892	-0-	-2108	23837	38	1	854	3	Y	-0-	30	1	-0-
*07	24491	X	654	-0-	-23837	-0-	28	1	618	3	Y	7	1	1	6
							8	9							

IMPROVEMENT DISTRICT		WELL #:		1L	RRCID ->	137594	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 6362 - 6616				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629										COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5972 -	6238		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1										RRCID ->	137835	COMPL. DATE	11/06/1990	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5082 -	5794
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-			-0-				
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-			-0-				
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-			-0-				
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-			-0-				
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-				
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	N	-0-			-0-				

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C										RRCID ->	138090	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4061 -	5717
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	3	Y	-0-			-0-				
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	Y	-0-			-0-				
04	600 N	341	-0-	-259	-0-	15	1	326	3	Y	-0-			-0-				
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	3	Y	-0-			-0-				
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	3	Y	-0-			-0-				
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	3	Y	-0-			-0-				

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6										RRCID ->	138113	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5506 -	6728
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	-0-			-0-				
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-			-0-				
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-			-0-				
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-			-0-				
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	Y	-0-			-0-				
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-			-0-				

FLEECE WELL #: 1										RRCID ->	138143	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5052 -	5154
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-				
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-			-0-				
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-			-0-				
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			-0-				
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			-0-				
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-			-0-				

ADAMS, J. S. WELL #: 3										RRCID ->	138252	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4123 -	5992
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	3	Y	-0-			-0-				
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	-0-			-0-				
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	3	Y	-0-			-0-				
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-			-0-				
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	3	Y	-0-			-0-				
*07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	817	3	Y	-0-			-0-				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4200 X	3444	-0-	-756	-0-	364 1	3080 3	Y	-0-			12
03		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	437 1	3893 3	Y	-0-			12
04		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	390 1	2819 3	Y	-0-			12
05		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	450 1	3441 3	Y	3			15
							3 9						
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	525 1	3935 3	Y	-0-			15
*07		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	514 1	3419 3	Y	12	27 1		-0-
							13 9						

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610													
02		420 N	334	-0-	-86	-0-	14 1	318 3	Y	2	2 1		2
							2 9						
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 3	Y	-0-			2
04		420 N	409	-0-	-11	-0-	18 1	391 3	Y	-0-			2
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	18 1	405 3	Y	-0-			2
06		420 N	406	-0-	-14	-0-	17 1	389 3	Y	-0-			2
07		434 N	411	-0-	-23	-0-	18 1	393 3	Y	-0-			2

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436													
02		784 N	745	-0-	-39	-0-	24 1	721 3	Y	-0-			14
03		837 N	826	-0-	-11	-0-	27 1	799 3	Y	-0-			14
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	35 1	772 3	Y	-0-			14
05		837 N	815	-0-	-22	-0-	27 1	788 3	Y	-0-			14
06		810 N	780	-0-	-30	-0-	33 1	747 3	Y	-0-			14
07		837 N	786	-0-	-51	-0-	34 1	752 3	Y	-0-			14

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278													
02		420 N	388	-0-	-32	-0-	16 1	371 3	Y	1			56
							1 9						
03		465 N	460	-0-	-5	-0-	20 1	440 3	Y	-0-			56
04		480 N	323	-0-	-157	-0-	14 1	309 3	Y	-0-			56
05		434 N	328	-0-	-106	-0-	14 1	314 3	Y	-0-			56
06		450 N	331	-0-	-119	-0-	15 1	316 3	Y	-0-			56
07		341 N	329	-0-	-12	-0-	14 1	315 3	Y	-0-			56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	840 N	783	-0-	-57	-0-	34	1	749	3	Y	-0-			-0-
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	37	1	843	3	Y	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	3	Y	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-			-0-
*07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	-0-			-0-

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	128	1	2864	3	Y	11			19
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	139	1	3125	3	Y	17			36
04	3180 X	3143	-0-	-37	-0-	136	1	3005	3	Y	2			38
05	3286 X	3276	-0-	-10	-0-	143	1	3133	3	Y	-0-			38
06	3180 X	2158	-0-	-1022	-0-	93	1	2065	3	Y	-0-			38
*07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	150	1	3361	3	Y	-0-			38

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1532	3	Y	6			43
03	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	62	1	1373	3	Y	-0-	43	1	-0-
04	2130 N	2115	-0-	-15	-0-	91	1	2023	3	Y	1	1	1	-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	82	1	1801	3	Y	2			2
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	71	1	1590	3	Y	-0-			2
07	2201 N	1511	-0-	-690	-0-	64	1	1447	3	Y	-0-			2

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

02	756 N	450	-0-	-306	-0-	19	1	430	3	Y	1			16
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	1			17
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	99	1	2193	3	Y	4			21
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	87	1	1892	3	Y	2			23
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	3	Y	3			26
*07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	3	Y	9	34	1	1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		504 N	478	-0-	-26	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-		-0-
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-		-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3		Y	-0-		-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776												
02		280 N	141	-0-	-139	-0-	5 1	136 3	Y	-0-		2
03		310 N	136	-0-	-174	-0-	5 1	131 3	Y	-0-		2
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	108 3	Y	-0-		2
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	29 1	840 3	Y	-0-		2
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	20 1	587 3	Y	-0-		2
*07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	8 1	253 3	Y	-0-		2

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528												
02		1316 N	1293	-0-	-23	-0-	55 1	1238 3	Y	-0-		-0-
03		1457 N	1249	-0-	-208	-0-	53 1	1196 3	Y	-0-		-0-
04		1290 N	1159	-0-	-131	-0-	50 1	1109 3	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1249	-0-	-177	-0-	54 1	1195 3	Y	-0-		-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53 1	1180 3	Y	-0-		-0-
*07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	53 1	1199 3	Y	-0-		-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091												
02		756 N	587	-0-	-169	-0-	19 1	560 3	Y	7		39
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	29 1	869 3	Y	8		47
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	36 1	1065 3	Y	1		48
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	31 1	919 3	Y	-0-	45 1	3
06		810 N	757	-0-	-53	-0-	24 1	725 3	Y	7	4 1	6
07		837 N	522	-0-	-315	-0-	17 1	505 3	Y	-0-		6

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034												
02		616 N	543	-0-	-73	-0-	23 1	520 3	Y	-0-		28
03		744 N	600	-0-	-144	-0-	26 1	574 3	Y	-0-		28
04		600 N	449	-0-	-151	-0-	20 1	429 3	Y	-0-		28
05		589 N	573	-0-	-16	-0-	19 1	554 3	Y	-0-		28
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	24 1	726 3	Y	-0-		28
*07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	24 1	713 3	Y	-0-		28

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065												
02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	212 1	2248 3	Y	-0-		3
03		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	204 1	2379 3	Y	4		7
04		2640 N	2526	-0-	-114	-0-	199 1	2327 3	Y	-0-		7
05		2728 N	2499	-0-	-229	-0-	195 1	2304 3	Y	-0-		7
06		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	198 1	2332 3	Y	-0-		7
07		2604 N	2398	-0-	-206	-0-	198 1	2200 3	Y	-0-		7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	42 1	950 3	Y	1			2
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1 9	1024 3	Y	5			7
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	45 1	1030 3	Y	-0-			7
05	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	45 1	978 3	Y	-0-			7
06	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	44 1	972 3	Y	-0-			7
07	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	45 1	999 3	Y	-0-			7

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 3	Y	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207 3	Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	301 3	Y	-0-			-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 3	Y	-0-			-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 5908

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

02	504 N	470	-0-	-34	-0-	15 1	455 3	Y	-0-			-0-
03	651 N	447	-0-	-204	-0-	14 1	433 3	Y	-0-			-0-
04	840 N	458	-0-	-382	-0-	15 1	443 3	Y	-0-			-0-
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	12 1	342 3	Y	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	16 1	469 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	12 1	355 3	Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	61 1	1322 3	Y	38	73 1		4
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	42 9	1058 3	Y	7	1 1		10
*10	1581 N	1303	-0-	-278	-0-	36 1	1253 3	Y	6			16
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	8 9	1658 3	Y	10			26
*12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	43 1	1568 3	Y	10			36
*01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	7 9	1194 3	Y	10			46
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	11 9	1367 3	Y	11			57
*03	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	61 1	1406 3	Y	9			66
*04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	10 9	1497 3	Y	11	68 1		6
*05	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	68 1	1345 3	Y	17	8 1		15
*06	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	12 9	1122 3	Y	5	1 1		18
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	62 1	1484 3	Y	-0-			18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	25 1	560 3	Y	-0-		82
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	27 1	588 3	Y	-0-		82
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	25 1	540 3	Y	-0-		82
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	24 1	539 3	Y	-0-		82
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	23 1	514 3	Y	-0-		82
*07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	23 1	513 3	Y	-0-		82

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623												
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	26 1	576 3	Y	-0-		15
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	28 1	632 3	Y	-0-		15
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	30 1	676 3	Y	20		35
							22 9					
05		682 N	586	-0-	-96	-0-	25 1	561 3	Y	-0-		35
06		630 N	625	-0-	-5	-0-	27 1	598 3	Y	-0-		35
07		744 N	631	-0-	-113	-0-	27 1	597 3	Y	6	41 1	-0-
							7 9					

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309												
02		1092 N	1066	-0-	-26	-0-	45 1	1021 3	Y	-0-		9
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	59 1	1316 3	Y	19		28
							21 9					
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	90 1	1984 3	Y	23		51
							25 9					
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	85 1	1849 3	Y	12		63
							13 9					
06		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	75 1	1669 3	Y	23		86
							25 9					
*07		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	75 1	1692 3	Y	17		103
							19 9					

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328												
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	26 1	586 3	Y	6		67
							7 9					
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	26 1	572 3	Y	-0-		67
04		630 N	448	-0-	-182	-0-	19 1	423 3	Y	5		72
							6 9					
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	33 1	719 3	Y	3		75
							3 9					
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	29 1	644 3	Y	3		78
							3 9					
*07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	29 1	656 3	Y	-0-	71 1	-0-

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568												
02		1036 N	878	-0-	-158	-0-	28 1	838 3	Y	11	9 1	2
							12 9					
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	41 1	1226 3	Y	20		22
							22 9					
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	42 1	1256 3	Y	11		33
							12 9					
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	42 1	1241 3	Y	1		34
							1 9					
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	58 1	1294 3	Y	31	65 1	-0-
							34 9					
07		1364 N	1022	-0-	-342	-0-	33 1	986 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 6		RRCID -> 139992		COMPL. DATE 10/14/1991			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
*08	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	45	1	985	3	N	-0-	-0-
*09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	N	-0-	-0-
*10	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	47	1	1059	3	N	-0-	-0-
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	3	N	-0-	-0-
*12	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	46	1	1026	3	N	-0-	-0-
*01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	N	-0-	-0-
*02	1064 N	995	-0-	-69	-0-	43	1	952	3	N	-0-	-0-
*03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	3	N	-0-	-0-
*04	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	44	1	989	3	N	-0-	-0-
*05	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	46	1	992	3	N	-0-	-0-
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	N	-0-	-0-
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	N	-0-	-0-

PARISH, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 140051		COMPL. DATE 10/10/1991			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457			
02	812 N	722	-0-	-90	-0-	30	1	689	3	Y	3	5
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	32	1	717	3	Y	-0-	5
04	840 N	697	-0-	-143	-0-	30	1	667	3	Y	-0-	5
05	806 N	709	-0-	-97	-0-	31	1	678	3	Y	-0-	5
06	720 N	661	-0-	-59	-0-	28	1	633	3	Y	-0-	5
07	713 N	660	-0-	-53	-0-	28	1	632	3	Y	-0-	5

BURRESS, L. L.		WELL #: 3		RRCID -> 140080		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772			
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	3	Y	2	22
03	1178 N	1031	-0-	-147	-0-	44	1	986	3	Y	1	23
04	1620 N	1222	-0-	-398	-0-	53	1	1156	3	Y	12	35
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	3	Y	-0-	35
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	3	Y	2	37
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	63	1	1399	3	Y	-0-	-0-

GREGG, ROBERT N.		WELL #: 4		RRCID -> 140411		COMPL. DATE 11/06/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358			
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	3	Y	-0-	7
03	961 N	629	-0-	-332	-0-	27	1	602	3	Y	-0-	7
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	3	Y	-0-	7
05	930 N	375	-0-	-555	-0-	17	1	358	3	Y	-0-	7
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	60	1	1335	3	Y	-0-	7
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	3	Y	-0-	7

DAHLIN, M. W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 140522		COMPL. DATE 12/05/1991			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 6504			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2014 - PLUGGED 02/14/14												

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140526		COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312			
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	33	1	720	3	Y	-0-	-0-
03	868 N	323	-0-	-545	-0-	14	1	309	3	Y	-0-	-0-
04	1650 N	575	-0-	-1075	-0-	25	1	550	3	Y	-0-	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	-0-	-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	3	Y	-0-	-0-
*07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-				Y	-0-			8
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				Y	-0-			8
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				Y	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826															
02		364 N	357	-0-	-7	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	12		35
								13	9						
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	6	41	1
								7	9						-0-
04		390 N	344	-0-	-46	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	1	1	1
								1	9						-0-
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-	16	1	347	3	Y	-0-		-0-
06		360 N	352	-0-	-8	-0-	-0-	15	1	337	3	Y	-0-		-0-
*07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	14		14
								15	9						

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142															
02		1708 N	1467	-0-	-241	-0-	-0-	61	1	1372	3	Y	31		46
								34	9						
03		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1573	3	Y	25	71	1
								28	9						-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1602	3	Y	13	2	1
								14	9						11
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	3	Y	14		25
								15	9						
06		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	-0-	56	1	1255	3	Y	18		43
								20	9						
07		1395 N	1370	-0-	-25	-0-	-0-	57	1	1281	3	Y	29	72	1
								32	9						-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944															
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-		-0-
03		186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-		-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-		-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-		-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-		-0-
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	30 1	678 3	Y	-0-				9
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	39 1	873 3	Y	-0-				9
04		960 N	880	-0-	-80	-0-	37 1	835 3	Y	7	16	1		-0-
							8 9							
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	40 1	866 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
06		870 N	792	-0-	-78	-0-	34 1	758 3	Y	-0-				-0-
*07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	47 1	1055 3	Y	-0-				-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997														
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-	23 1	513 3	Y	-0-				1
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	23 1	532 3	Y	-0-				1
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	21 1	464 3	Y	-0-				1
05		589 N	483	-0-	-106	-0-	21 1	462 3	Y	-0-				1
06		540 N	467	-0-	-73	-0-	20 1	447 3	Y	-0-				1
07		496 N	447	-0-	-49	-0-	19 1	428 3	Y	-0-				1

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998														
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	50 1	1131 3	Y	-0-				79
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57 1	1280 3	Y	-0-	71	1		8
04		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	56 1	1238 3	Y	8	2	1		14
							9 9							
05		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	54 1	1199 3	Y	1				15
							1 9							
06		1290 N	1085	-0-	-205	-0-	46 1	1035 3	Y	4				19
							4 9							
07		1333 N	761	-0-	-572	-0-	33 1	727 3	Y	1				20
							1 9							

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050														
02		392 N	230	-0-	-162	-0-	9 1	221 3	Y	-0-				-0-
03		403 N	401	-0-	-2	-0-	17 1	384 3	Y	-0-				-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	18 1	381 3	Y	-0-				-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	17 1	369 3	Y	-0-				-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	16 1	353 3	Y	-0-				-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	16 1	345 3	Y	-0-				-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000														
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	15 1	445 3	Y	-0-				-0-
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	29 1	870 3	Y	-0-				-0-
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	30 1	887 3	Y	-0-				-0-
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	32 1	937 3	Y	-0-				-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	31 1	921 3	Y	-0-				-0-
*07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	32 1	956 3	Y	-0-				-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	326	-0-	-990	-0-	10	1	316	3	Y	-0-			22
03	1209 N	877	-0-	-332	-0-	28	1	849	3	Y	-0-			22
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	46	1	1343	3	Y	-0-			22
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	3	Y	3			25
						3	9							
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1437	3	Y	17	42	1	-0-
						19	9							
*07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	50	1	1484	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

02	1176 N	821	-0-	-355	-0-	27	1	794	3	Y	-0-			-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1066	3	Y	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1	1031	3	Y	-0-			-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-			-0-
07	1271 N	911	-0-	-360	-0-	29	1	882	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	3	Y	-0-			-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	3	Y	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	889	3	Y	-0-			-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	3	Y	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	3	Y	-0-			-0-
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

02	728 N	722	-0-	-6	-0-	128	1	591	3	Y	3			12
						3	9							
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	185	1	744	3	Y	-0-			12
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	232	1	763	3	Y	1			13
						1	9							
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	173	1	946	3	Y	3			16
						3	9							
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	149	1	934	3	Y	9			25
						10	9							
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	186	1	844	3	Y	4	29	1	-0-
						4	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1120 N	832	-0-	-288	-0-	117	1	691	3	Y	22	37
						24	9				3 1	
03	961 N	898	-0-	-63	-0-	104	1	773	3	Y	19	56
						21	9					
04	1020 N	790	-0-	-230	-0-	90	1	688	3	Y	11	67
						12	9					
05	930 N	780	-0-	-150	-0-	101	1	669	3	Y	9	76
						10	9					
06	870 N	685	-0-	-185	-0-	90	1	587	3	Y	7	83
						8	9					
07	806 N	583	-0-	-223	-0-	97	1	479	3	Y	6	89
						7	9					
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752												
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	599	3	Y	-0-	-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	646	3	Y	-0-	-0-
04	660 N	614	-0-	-46	-0-	20	1	594	3	Y	-0-	-0-
05	682 N	229	-0-	-453	-0-	7	1	222	3	Y	-0-	-0-
06	660 N	300	-0-	-360	-0-	10	1	290	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	313	-0-	-307	-0-	10	1	303	3	Y	-0-	-0-
JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002												
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1288	3	18	9	Y	16	80
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1054	3	17	9	Y	15	95
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	934	3	19	9	Y	17	112
05	558 N	272	-0-	-286	-0-	268	3	4	9	Y	4	116
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	884	3	4	9	Y	4	81
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	478	3	4	9	Y	4	48
											39 1	
											37 1	
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068												
02	644 X	564	-0-	-80	-0-	24	1	540	3	Y	-0-	25
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	3	Y	-0-	25
04	600 N	492	-0-	-108	-0-	21	1	471	3	Y	-0-	25
05	620 N	237	-0-	-383	-0-	11	1	226	3	Y	-0-	25
06	630 N	192	-0-	-438	-0-	8	1	184	3	Y	-0-	25
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	18	1	415	3	Y	-0-	25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WOODY, ANNA W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144139		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5362 - 6425	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	644 N	498	-0-	-146	-0-	16 1	482 3	N	-0-	-0-	
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19 1	545 3	N	-0-	-0-	
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	21 1	473 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	17 1	477 3	N	-0-	-0-	
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	16 1	458 3	N	-0-	-0-	
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	17 1	490 3	N	-0-	-0-	

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11		WELL #: 31		RRCID -> 144142		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 5950 - 6639	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9 1	285 3	Y	-0-	-0-	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	9 1	279 3	Y	-0-	-0-	
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9 1	259 3	Y	-0-	-0-	
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	8 1	240 3	Y	-0-	-0-	
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	8 1	242 3	Y	-0-	-0-	
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10 1	282 3	Y	-0-	-0-	

HAYNES, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 144435		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4110 - 5744	
02	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	40 1	1181 3	Y	1	34	
03	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	39 1	1196 3	Y	8	42	
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	46 1	1337 3	Y	-0-	42	
05	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	43 1	1274 3	Y	5	47	
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	39 1	1162 3	Y	2	49	
07	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	45 1	1333 3	Y	5	54 1	-0-

LAMBERT, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 144747		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 5601 - 6338	
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	6 1	135 3	Y	-0-	-0-	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 3	Y	-0-	-0-	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	Y	-0-	-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 3	Y	-0-	-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 3	Y	-0-	-0-	
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	157 3	Y	-0-	-0-	

ROHRER UNIT 1-A		WELL #: 10		RRCID -> 144769		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4982 - 5966	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	34 1	756 3	Y	-0-	-0-	
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	34 1	756 3	Y	-0-	-0-	
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	43 1	950 3	Y	-0-	-0-	
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	46 1	990 3	Y	-0-	-0-	
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40 1	899 3	Y	-0-	-0-	
07	1023 N	982	-0-	-41	-0-	42 1	940 3	Y	-0-	-0-	

GILES, J. E. GU 1		WELL #: 3 L		RRCID -> 144800		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 5989		PERF. 5080 - 5931	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-	-0-	-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-	-0-	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	N	-0-	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	N	-0-	-0-	-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309														
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	-0-	437	3			Y	-0-	-0-	5
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	-0-	478	3			Y	-0-	-0-	5
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-	-0-	5
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	-0-	471	3			Y	-0-	-0-	5
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-	-0-	5
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-	-0-	5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682														
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-	-0-	3
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-	-0-	3
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-	-0-	3
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-	-0-	3
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-	-0-	3
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-	-0-	3

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868														
02	644 N	573	-0-	-71	-0-	-0-	24	1	549	3	N	-0-	-0-	-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	447	-0-	-243	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	336	-0-	-284	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	93	-0-	-537	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	63	-0-	-402	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	36	-0-	36	36	36	36	3			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	36	36					Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	36	36					Y	-0-	-0-	-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852														
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1113	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1094	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1129	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1136	3	Y	-0-	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
PORTER-BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	146279	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	4148 - 4436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	19 1	567 3	Y	-0-		14
03		775 N	763	-0-	-12	-0-	24 1	739 3	Y	-0-		14
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	25 1	723 3	Y	-0-		14
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	26 1	767 3	Y	-0-		14
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	24 1	726 3	Y	20		34
							22 9					
07		775 N	766	-0-	-9	-0-	25 1	740 3	Y	1		25
							1 9					

WATERS, C. J. "A"		WELL #:		1 L	RRCID ->	146323	COMPL. DATE	06/23/1993	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5530 - 5645
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124599			N	NO RPT		-0-

WAGGONER, M. L.		WELL #:		30	RRCID ->	146543	COMPL. DATE	07/15/1993	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	5260 - 6575
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	12 1	266 3	Y	-0-		6
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	22 1	494 3	Y	-0-		6
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	20 1	435 3	Y	-0-		6
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 3	Y	-0-		6
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	335 3	Y	-0-		6
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	13 1	291 3	Y	-0-		6

COLE, J. W. GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	146590	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	6153	PERF.	4486 - 5636
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	Y	-0-		-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 3	Y	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	13 1	295 3	Y	-0-		-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 3	Y	-0-		-0-
06		300 N	278	-0-	-22	-0-	12 1	266 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	262	-0-	-48	-0-	11 1	251 3	Y	-0-		-0-

MCBRIDE, M. S. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	146733	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4274 - 5919
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	8 1	192 3	Y	-0-		2
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	10 1	236 3	Y	-0-		2
04		210 N	170	-0-	-40	-0-	7 1	163 3	Y	-0-		2
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 3	Y	-0-		2
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	8 1	182 3	Y	-0-		2
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	7 1	158 3	Y	-0-		2

BULLARD, CECIL		WELL #:		3	RRCID ->	147601	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	5440 - 5450
02		252 N	187	-0-	-65	-0-	8 1	179 3	Y	-0-		2
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	16 1	376 3	Y	-0-		2
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 3	Y	-0-		2
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 3	Y	-0-		2
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	11 1	258 3	Y	-0-		2
*07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	17 1	369 3	Y	-0-		2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			Y	-0-		63
03		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3			Y	-0-		63
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			Y	-0-		-0-
05		465 N	402	-0-	-63	-0-	394 3	8 9		Y	7	63 1	-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			Y	-0-		-0-
07		434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3			Y	-0-		-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623													
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	616 1	847 3	N		56		192
							62 9						
03		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	579 1	895 3	N		46		238
							51 9						
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	642 1	957 3	N		38		276
							42 9						
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	664 1	982 3	N		25	140 1	161
							28 9						
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	616 1	922 3	N		42		203
							46 9						
07		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	683 1	953 3	N		44		247
							48 9						

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760													
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	33 1	961 3	Y		-0-		-0-
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	33 1	984 3	Y		-0-		-0-
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	46 1	1003 3	Y		-0-		-0-
05		930 N	920	-0-	-10	-0-	30 1	890 3	Y		-0-		-0-
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	42 1	934 3	Y		-0-		-0-
*07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	30 1	909 3	Y		-0-		-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955													
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	119 1	2666 3	Y		13		38
							14 9						
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	129 1	2887 3	Y		-0-		38
04		3030 X	2995	-0-	-35	-0-	130 1	2865 3	Y		-0-		38
05		3131 X	3016	-0-	-115	-0-	132 1	2884 3	Y		-0-		38
06		3000 X	2924	-0-	-76	-0-	126 1	2798 3	Y		-0-		38
07		3100 X	3048	-0-	-52	-0-	130 1	2903 3	Y		14		52
							15 9						

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283													
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y		-0-		7
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-		7
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y		-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		7

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

02		588 N	553	-0-	-35	-0-	23	1	527	3	Y	3					62
							3	9									
03		651 N	604	-0-	-47	-0-	26	1	578	3	Y	-0-					62
04		630 N	589	-0-	-41	-0-	26	1	563	3	Y	-0-	60	1			2
05		620 N	491	-0-	-129	-0-	21	1	461	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06		600 N	485	-0-	-115	-0-	16	1	468	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07		620 N	618	-0-	-2	-0-	27	1	591	3	Y	-0-					2

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					3
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					3
04		360 N	291	-0-	-69	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					3
05		341 N	232	-0-	-109	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					3
06		240 N	134	-0-	-106	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					3
07		310 N	277	-0-	-33	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	90	1	2021	3	Y	13					75
							14	9									
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	3	Y	7					82
							8	9									
04		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	109	1	2412	3	Y	14					96
							15	9									
05		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	111	1	2433	3	Y	10					106
							11	9									
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	98	1	2193	3	Y	9					115
							10	9									
*07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	91	1	2020	3	Y	6					121
							7	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

02		2632 N	2575	-0-	-57	-0-	110	1	2464	3	Y	1					38
							1	9									
03		2914 N	2856	-0-	-58	-0-	122	1	2734	3	Y	-0-	27	1			11
04		2820 N	2718	-0-	-102	-0-	118	1	2599	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
05		2852 N	2728	-0-	-124	-0-	119	1	2609	3	Y	-0-					11
06		2760 N	2622	-0-	-138	-0-	112	1	2510	3	Y	-0-					11
07		2790 N	2653	-0-	-137	-0-	114	1	2539	3	Y	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		392 N	390	-0-	-2	-0-	97 1	293 3	Y	-0-			-0-
03		452 N	452	-0-	-0-	-0-	108 1	344 3	Y	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	105 1	324 3	Y	-0-			-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	109 1	331 3	Y	-0-			-0-
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	105 1	331 3	Y	-0-			-0-
*07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	109 1	348 3	Y	-0-			-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021													
02		532 N	503	-0-	-29	-0-	503 3		Y	-0-			-0-
03		589 N	563	-0-	-26	-0-	563 3		Y	-0-			-0-
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-			-0-
05		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-			-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		Y	-0-			-0-
*07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-			-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094													
02		784 N	646	-0-	-138	-0-	108 1	538 3	Y	-0-			42
03		744 N	691	-0-	-53	-0-	119 1	572 3	Y	-0-			42
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	111 1	459 3	Y	8			50
							9 9						
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	130 1	824 3	Y	-0-			50
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	118 1	642 3	Y	-0-			50
*07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	123 1	687 3	Y	15			65
							17 9						

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466													
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 3	Y	-0-			-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	14 1	319 3	Y	-0-			-0-
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	14 1	304 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	13 1	296 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	309	-0-	-21	-0-	13 1	296 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	281	-0-	-60	-0-	12 1	269 3	Y	-0-			-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020													
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	24 1	721 3	Y	3			45
							3 9						
03		775 N	757	-0-	-18	-0-	24 1	733 3	Y	-0-			45
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	22 1	655 3	Y	-0-	44 1		1
05		837 N	665	-0-	-172	-0-	22 1	636 3	Y	6	6 1		1
							7 9						
06		720 N	646	-0-	-74	-0-	21 1	624 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
07		713 N	666	-0-	-47	-0-	22 1	644 3	Y	-0-			1

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883													
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	24 1	537 3	Y	-0-			-0-
03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	26 1	579 3	Y	-0-			-0-
04		630 N	573	-0-	-57	-0-	25 1	548 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	539	-0-	-81	-0-	24 1	515 3	Y	-0-			-0-
06		600 N	533	-0-	-67	-0-	23 1	510 3	Y	-0-			-0-
*07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	30 1	688 3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095													
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	11 1	320 3	Y	22			152
							24 9						
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	12 1	342 3	Y	38			190
							42 9						
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12 1	338 3	Y	17	177 1		30
							19 9						
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	12 1	342 3	Y	30			60
							33 9						
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	10 1	282 3	Y	27			87
							30 9						
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	11 1	329 3	Y	16			103
							18 9						

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316													
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	207 1	1315 2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	212 1	970 2	Y	-0-			-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	210 1	1233 2	Y	-0-			-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	254 1	1527 2	Y	-0-			-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	226 1	1341 2	Y	-0-			-0-
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	239 1	1389 2	Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430													
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	68 1	1519 3	Y	5			36
							6 9						
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65 1	1467 3	Y	3			39
							3 9						
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	63 1	1396 3	Y	-0-	37 1		2
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	58 1	1678 3	Y	9	5 1		6
							10 9						
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65 1	1445 3	Y	3			9
							3 9						
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	79 1	1767 3	Y	1			10
							1 9						

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425													
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27 1	601 3	N	-0-			2
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	21 1	455 3	N	5			7
							6 9						
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	19 1	427 3	N	2			9
							2 9						
05	682	N	390	-0-	-292	-0-	17 1	373 3	N	-0-			9
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	16 1	350 3	N	-0-			9
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	16 1	349 3	N	-0-			9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995										TOTAL DEPTH	6325	PERF. 5903 - 6121
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8 1	245 3	Y	-0-		12	
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8 1	257 3	Y	-0-		12	
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	9 1	259 3	Y	-0-		12	
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	10 1	266 3	Y	-0-		12	
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	9 1	250 3	Y	-0-		12	
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	9 1	265 3	Y	-0-		12	

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996										TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6385 - 6563
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	90 1	478 3	Y	-0-		7	
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	32 1	722 3	Y	-0-		7	
04	780 N	704	-0-	-76	-0-	30 1	674 3	Y	-0-		7	
*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29 1	645 3	Y	1		8	
06	960 N	624	-0-	-336	-0-	27 1	597 3	Y	-0-		8	
07	961 N	679	-0-	-282	-0-	29 1	650 3	Y	-0-		8	

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996										TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6234 - 6336
02	1176 N	717	-0-	-459	-0-	30 1	675 3	Y	11	26 1	1	
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	68 1	1548 3	Y	3	1 1	3	
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	49 1	1082 3	Y	2		5	
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	47 1	1039 3	Y	-0-		5	
06	1560 N	1143	-0-	-417	-0-	49 1	1094 3	Y	-0-		5	
*07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	67 1	1505 3	Y	-0-		5	

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 5860 - 6246
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996										TOTAL DEPTH	6316	PERF. 5092 - 5997
*10	527 N	285	-0-	-242	-0-	13 1	272 3	Y	-0-		-0-	
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33 1	719 3	Y	-0-		-0-	
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	20 1	441 3	Y	-0-		-0-	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23 1	515 3	Y	-0-		-0-	
02	476 N	459	-0-	-17	-0-	20 1	439 3	Y	-0-		-0-	
03	465 N	57	-0-	-408	-0-	2 1	55 3	Y	-0-		-0-	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	35 1	767 3	Y	-0-		-0-	
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	18 1	398 3	Y	-0-		-0-	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 3	Y	-0-		-0-	
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	24 1	542 3	Y	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
02		392 N	359	-0-	-33	-0-			14 1	303 3	Y	55
									42 9			
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-			22 1	484 3	Y	63
									9 9			
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-			22 1	489 3	Y	63
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-			23 1	497 3	Y	63
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-			20 1	447 3	Y	63
*07		524 N	524	-0-	-0-	-0-			22 1	502 3	Y	8
												55 1
MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085												
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-			45 1	1357 3	Y	17
03		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			53 1	1585 3	Y	17
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-			71 1	1563 3	Y	17
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-			75 1	1640 3	Y	17
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-			72 1	1610 3	Y	-0-
									39 9			
*07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-			72 1	1609 3	Y	-0-
									2 9			
HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154												
02		924 N	543	-0-	-381	-0-			177 1	366 3	Y	37
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-			274 1	1189 3	Y	37
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-			303 1	1259 3	Y	37
05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-			337 1	1673 3	Y	37
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			302 1	1371 3	Y	37
*07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-			331 1	1554 3	Y	15
												22 1
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592												
02		420 N	416	-0-	-4	-0-			18 1	398 3	Y	1
03		527 N	472	-0-	-55	-0-			20 1	452 3	Y	1
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-			19 1	415 3	Y	1
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-			19 1	420 3	Y	1
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-			17 1	383 3	Y	1
*07		429 N	429	-0-	-0-	-0-			18 1	411 3	Y	1
ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969												
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-			384 2	53 9	Y	107
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-			324 2	72 9	Y	18
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-			629 2	23 9	Y	39
05		496 N	294	-0-	-202	-0-			258 2	36 9	Y	72
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-			681 2	35 9	Y	104
07		682 N	341	-0-	-341	-0-			331 2	10 9	Y	113

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997										TOTAL DEPTH	6275	PERF.	5592 - 5733
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21 1	457 3	Y	2	1 1			7
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	2 9	433 3	Y	-0-				7
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	20 1	493 3	Y	3				10
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	22 1	443 3	Y	-0-				10
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	3 9	391 3	Y	-0-				10
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	20 1	463 3	Y	-0-				10
21						17 1							
21						21 1							
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997										TOTAL DEPTH	7245	PERF.	4278 - 5921
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996										TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4012 - 5844
02	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	125 1	916 3	Y	-0-				-0-
03	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	148 1	1213 3	Y	-0-				-0-
04	1830 X	1298	-0-	-532	-0-	143 1	1155 3	Y	-0-				-0-
05	1891 X	1291	-0-	-600	-0-	145 1	1146 3	Y	-0-				-0-
06	1620 X	1081	-0-	-539	-0-	124 1	957 3	Y	-0-				-0-
07	1364 X	1172	-0-	-192	-0-	139 1	1033 3	Y	-0-				-0-
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997										TOTAL DEPTH	7988	PERF.	5970 - 6450
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-	20 1	592 3	Y	-0-				-0-
03	1116 N	512	-0-	-604	-0-	16 1	496 3	Y	-0-				-0-
04	810 N	660	-0-	-150	-0-	22 1	638 3	Y	-0-				-0-
05	682 N	549	-0-	-133	-0-	18 1	531 3	Y	-0-				-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	16 1	484 3	Y	-0-				-0-
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	18 1	538 3	Y	-0-				-0-
SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997										TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4644 - 4650
02	1064 N	863	-0-	-201	-0-	36 1	815 3	Y	11				66
03	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	12 9	943 3	Y	32				98
04	870 N	856	-0-	-14	-0-	42 1	799 3	Y	19				117
05	899 N	791	-0-	-108	-0-	35 9	756 3	Y	-0-	84 1			33
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	21 9	845 3	Y	13	8 1			38
07	899 N	764	-0-	-135	-0-	38 1	723 3	Y	7				45
14						14 9							
33						33 1							
8						8 9							
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997										TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4102 - 4204
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	571 3	Y	-0-			-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	657 3	Y	-0-			-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	29 1	642 3	Y	-0-			-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	31 1	677 3	Y	-0-			-0-
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	29 1	650 3	Y	-0-			-0-
*07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	29 1	657 3	Y	-0-			-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466													
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	Y	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	Y	-0-			-0-
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	4 1	86 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	120	-0-	-97	-0-	5 1	115 3	Y	-0-			-0-
06		150 N	91	-0-	-59	-0-	4 1	87 3	Y	-0-			-0-
*07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300													
02		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	638 1	2371 3	Y	-0-			-0-
03		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	662 1	2176 3	Y	-0-			-0-
04		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	707 1	2024 3	Y	-0-			-0-
05		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	740 1	2520 3	Y	-0-			-0-
06		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	698 1	2420 3	Y	-0-			-0-
*07		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	641 1	2068 3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 5734													
02		140 N	114	-0-	-26	-0-	4 1	110 3	Y	-0-			1
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 3	Y	-0-			1
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	4 1	106 3	Y	-0-			1
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	4 1	115 3	Y	-0-			1
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	117 3	Y	-0-			1
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	Y	-0-			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DURHAM, W. J.		WELL #: 6U		RRCID -> 168863		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5158 - 5196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2592 N	2592 -0-	-0-	594 1	1964 3	Y	31			129	
03	2934 N	2934 -0-	-0-	666 1	2236 3	Y	29			158	
04	2790 N	2790 -0-	-0-	665 1	2107 3	Y	16	152 1		22	
05	2836 N	2836 -0-	-0-	688 1	2131 3	Y	15			37	
06	2460 N	2259 -0-	-201	597 1	1647 3	Y	14			51	
*07	2871 N	2871 -0-	-0-	671 1	2194 3	Y	5			56	

WAGGONER, T. J. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 169358		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6063 - 6285	
02	616 N	595 -0-	-21	20 1	575 3	Y	-0-			12	
03	671 N	671 -0-	-0-	22 1	649 3	Y	-0-			12	
04	674 N	674 -0-	-0-	22 1	652 3	Y	-0-			12	
05	691 N	691 -0-	-0-	23 1	668 3	Y	-0-			12	
06	721 N	721 -0-	-0-	30 1	670 3	Y	19			31	
*07	705 N	705 -0-	-0-	23 1	680 3	Y	2	33 1		-0-	

ROGERS		WELL #: C 2		RRCID -> 169983		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 6222 - 6378	
02	672 N	613 -0-	-59	20 1	593 3	Y	-0-			5	
03	682 N	675 -0-	-7	22 1	653 3	Y	-0-			5	
04	660 N	657 -0-	-3	21 1	636 3	Y	-0-			5	
05	682 N	678 -0-	-4	23 1	655 3	Y	-0-			5	
06	660 N	652 -0-	-8	21 1	631 3	Y	-0-			5	
07	682 N	676 -0-	-6	22 1	654 3	Y	-0-			5	

WCCO 4-GEORGIE FITCH		WELL #: 5C		RRCID -> 170063		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 4412 - 4438	
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #: 10U		RRCID -> 171050		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 5930 - 5977	
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BAKER, JAMES GU		WELL #: 7C		RRCID -> 171245		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 6614 - 6620	
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330										COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	6264 - 6780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767										COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-	

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142										COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5435 - 5688
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	3	Y	3		46	
							3	9							
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	111	1	2485	3	Y	9		55	
							10	9							
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	109	1	2407	3	Y	2		57	
							2	9							
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	114	1	2494	3	Y	15		72	
							17	9							
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	76	1	1689	3	Y	-0-		72	
*07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	112	1	2499	3	Y	-0-	57 1	15	

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529										COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5814 - 6066
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720										COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6214 - 6713
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	20	1	577	3	Y	-0-		2	
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	27	1	804	3	Y	-0-		2	
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	-0-		2	
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-		2	
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	Y	-0-		2	
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	24	1	731	3	Y	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	34 1	1019 3	Y	5		45
						6 9					
*12	1116 N	991	-0-	-125	-0-	32 1	959 3	Y	-0-		45
*01	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	35 1	1046 3	Y	-0-		45
*02	980 N	842	-0-	-138	-0-	27 1	815 3	Y	-0-		45
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	37 1	1101 3	Y	-0-		45
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	36 1	1049 3	Y	-0-		45
*05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	36 1	1062 3	Y	-0-		45
*06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	44 1	1296 3	Y	-0-		45
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	35 1	1062 3	Y	7	52 1	-0-
						8 9					

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

02	1484 N	250	-0-	-1234	-0-	33 1	186 3	Y	28	28 1	-0-
						31 9					
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	124 1	654 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	93 1	1204 3	Y	-0-		-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	80 1	1096 3	Y	-0-		-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	96 1	1147 3	Y	12		12
						13 9					
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	142 1	751 3	Y	2		14
						2 9					

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT		-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 6562

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		8
03	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		Y	-0-		8
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		8
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		8
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		8

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120 1	925 2	Y	-0-		-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	132 1	1003 2	Y	-0-		-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	127 1	967 2	Y	-0-		-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	132 1	1062 2	Y	-0-		-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	129 1	1056 2	Y	-0-		-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	136 1	1086 2	Y	-0-		-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	229 1	1952 3	Y	-0-			-0-
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	251 1	1943 3	Y	-0-			-0-
04		2130 N	1872	-0-	-258	-0-	236 1	1636 3	Y	-0-			-0-
05		2418 N	1549	-0-	-869	-0-	232 1	1317 3	Y	-0-			-0-
06		2130 N	2028	-0-	-102	-0-	240 1	1788 3	Y	-0-			-0-
*07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	246 1	1837 3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434													
02		448 N	386	-0-	-62	-0-	13 1	373 3	Y	-0-			-0-
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	18 1	543 3	Y	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	16 1	496 3	Y	-0-			-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	20 1	594 3	Y	-0-			-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	556 3	Y	-0-			-0-
*07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	18 1	541 3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808													
02		168 N	147	-0-	-21	-0-	6 1	141 3	Y	-0-			-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	7 1	164 3	Y	-0-			-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 3	Y	-0-			-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	129	-0-	-51	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334													
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	92 1	176 3	Y	-0-			2
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	100 1	167 3	Y	-0-			2
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	98 1	192 3	Y	-0-			2
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	101 1	178 3	Y	-0-			2
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	96 1	177 3	Y	-0-			2
*07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	97 1	212 3	Y	-0-			2

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122													
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	12 1	363 3	Y	-0-			23
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	14 1	402 3	Y	-0-			23
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	13 1	393 3	Y	-0-			23
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	13 1	398 3	Y	-0-			23
06		390 N	379	-0-	-11	-0-	12 1	367 3	Y	-0-			23
*07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	14 1	423 3	Y	-0-			23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924													
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	28 1	844 3	Y	6			28
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	32 1	963 3	Y	22			50
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	30 1	879 3	Y	14			64
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	30 1	864 3	Y	4			68
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	29 1	856 3	Y	1			69
*07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	27 1	778 3	Y	3	72 1		-0-
							3 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		51 1	1158 3	Y	-0-			-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		53 1	1187 3	Y	-0-			-0-
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		77 1	1710 3	Y	-0-			-0-
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-		81 1	1773 3	Y	-0-			-0-
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		64 1	1419 3	Y	-0-			-0-
*07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		113 1	2507 3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861														
02		2996 X	2800	-0-	-196	-0-		91 1	2709 3	Y	-0-			-0-
03		3317 X	3197	-0-	-120	-0-		103 1	3094 3	Y	-0-			-0-
04		3210 X	2944	-0-	-266	-0-		97 1	2847 3	Y	-0-			-0-
05		3317 X	2984	-0-	-333	-0-		99 1	2874 3	Y	10			10
								11 9						
06		3090 X	2894	-0-	-196	-0-		94 1	2797 3	Y	3			13
								3 9						
07		3193 X	3058	-0-	-135	-0-		99 1	2944 3	Y	14	27 1		-0-
								15 9						

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660														
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-		21 1	475 3	Y	-0-			-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-		21 1	470 3	Y	-0-			-0-
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-		22 1	486 3	Y	17			17
								19 9						
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-		22 1	488 3	Y	-0-			17
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-		22 1	481 3	Y	-0-			17
*07		511 N	511	-0-	-0-	-0-		22 1	489 3	Y	-0-			17

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883														
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		101 1	2266 3	Y	42			49
								46 9						
03		2542 N	2431	-0-	-111	-0-		104 1	2327 3	Y	-0-	19 1		30
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		110 1	2438 3	Y	-0-			30
05		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		115 1	2500 3	Y	-0-			30
06		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		110 1	2460 3	Y	10	37 1		3
								11 9						
*07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-		115 1	2583 3	Y	2	2 1		3
								2 9						

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087														
*08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		62 1	1825 3	Y	-0-			55
*09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		45 1	1325 3	Y	-0-			55
*10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		46 1	1375 3	Y	-0-			55
*11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		49 1	1475 3	Y	-0-			55
*12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		71 1	1597 3	Y	-0-			55
*01		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		49 1	1438 3	Y	-0-			55
*02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		36 1	1088 3	Y	-0-			55
*03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		46 1	1375 3	Y	-0-			55
*04		1440 N	1286	-0-	-154	-0-		42 1	1244 3	Y	-0-			55
*05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		45 1	1292 3	Y	-0-			55
*06		1380 N	1248	-0-	-132	-0-		40 1	1208 3	Y	-0-			55
*07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		46 1	1359 3	Y	-0-			55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	116 1	3494 3	Y	-0-			30
03		3875 X	3798	-0-	-77	-0-	123 1	3675 3	Y	-0-			30
04		3870 X	3624	-0-	-246	-0-	119 1	3505 3	Y	-0-			30
05		3999 X	3668	-0-	-331	-0-	122 1	3540 3	Y	5			35
							6 9						
06		3870 X	3531	-0-	-339	-0-	113 1	3374 3	Y	40			75
							44 9						
07		3999 X	3140	-0-	-859	-0-	102 1	3031 3	Y	6	76 1		5
							7 9						
ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866													
02		2576 N	2503	-0-	-73	-0-	106 1	2382 3	Y	14			94
							15 9						
03		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	128 1	2869 3	Y	-0-			94
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	129 1	2842 3	Y	-0-	72 1		22
05		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	130 1	2845 3	Y	-0-			22
06		2910 X	2116	-0-	-794	-0-	90 1	2024 3	Y	2			24
							2 9						
07		3069 X	2927	-0-	-142	-0-	125 1	2802 3	Y	-0-			24
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234													
02		2212 N	1569	-0-	-643	-0-	51 1	1518 3	Y	-0-			28
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	52 1	1571 3	Y	-0-			28
04		1830 N	1387	-0-	-443	-0-	46 1	1341 3	Y	-0-			28
05		1736 N	1670	-0-	-66	-0-	55 1	1615 3	Y	-0-	28 1		-0-
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	62 1	1842 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
*07		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	64 1	1924 3	Y	-0-			-0-
HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918													
02		1456 X	1052	-0-	-404	-0-	34 1	1018 3	Y	-0-			2
03		1178 X	1162	-0-	-16	-0-	37 1	1125 3	Y	-0-			2
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	37 1	1102 3	Y	-0-			2
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	39 1	1138 3	Y	-0-			2
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	37 1	1094 3	Y	-0-			2
*07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	39 1	1141 3	Y	-0-			2
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800													
02		2240 X	597	-0-	-1643	-0-	24 1	538 3	Y	32			63
							35 9						
03		2449 X	154	-0-	-2295	-0-	7 1	147 3	Y	-0-			63
04		2430 X	1322	-0-	-1108	-0-	57 1	1265 3	Y	-0-			63
05		2511 X	849	-0-	-1662	-0-	37 1	812 3	Y	-0-			63
06		2430 X	1545	-0-	-885	-0-	66 1	1479 3	Y	-0-			63
*07		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	154 1	3448 3	Y	1	48 1		16
							1 9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	50 1	2232 3	Y	-0-		-0-
03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	54 1	2419 3	Y	-0-		-0-
04		2460 N	2445	-0-	-15	-0-	55 1	2390 3	Y	-0-		-0-
05		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	58 1	2532 3	Y	-0-		-0-
06		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	55 1	2408 3	Y	-0-		-0-
*07		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	64 1	2815 3	Y	74		74
							81 9					
NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176												
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	462 1	1370 3	Y	1		38
							1 9					
03		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	440 1	1796 3	Y	2		40
							2 9					
04		3270 X	2308	-0-	-962	-0-	438 1	1863 3	Y	6		46
							7 9					
05		3379 X	2296	-0-	-1083	-0-	883 1	1411 3	Y	2		48
							2 9					
06		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	870 1	1296 3	Y	-0-		48
07		2387 X	2347	-0-	-40	-0-	931 1	1416 3	Y	-0-		48
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028												
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	71 1	1594 3	Y	-0-		5
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	82 1	1831 3	Y	-0-		5
04		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	76 1	2242 3	Y	-0-		5
*05		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	76 1	2213 3	Y	-0-		5
06		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	66 1	1950 3	Y	64		69
							70 9					
07		2387 X	1592	-0-	-795	-0-	52 1	1540 3	Y	-0-	61 1	-0-
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163												
02		1932 N	1853	-0-	-79	-0-	60 1	1793 3	N	-0-		15
03		2108 N	2044	-0-	-64	-0-	66 1	1978 3	N	-0-		15
04		2010 N	1936	-0-	-74	-0-	64 1	1872 3	N	-0-		15
05		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	65 1	1881 3	N	-0-		15
06		1980 N	1906	-0-	-74	-0-	62 1	1844 3	N	-0-		15
07		2015 N	1973	-0-	-42	-0-	64 1	1909 3	N	-0-		15
DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124												
02		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	389 1	1360 2	Y	-0-		-0-
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	450 1	1330 2	Y	-0-		-0-
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	416 1	1469 2	Y	-0-		-0-
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	436 1	1481 2	Y	-0-		-0-
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	417 1	1399 2	Y	-0-		-0-
*07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	459 1	1387 2	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5017 X	5017	-0-	-0-	290	1	4677	3	Y	45		77
						50	9						
03		6381 X	6381	-0-	-0-	357	1	6002	3	Y	20		97
						22	9						
04		5966 X	5966	-0-	-0-	324	1	5624	3	Y	16		113
						18	9						
05		5743 X	5743	-0-	-0-	329	1	5393	3	Y	19		132
						21	9						
06		3052 X	3052	-0-	-0-	191	1	2858	3	Y	3		135
						3	9						
*07		2871 X	2871	-0-	-0-	188	1	2665	3	Y	16		151
						18	9						
CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087													
02		9848 X	9848	-0-	-0-	319	1	9529	3	Y	-0-		14
03		10931 X	10931	-0-	-0-	354	1	10577	3	Y	-0-		14
04		10624 X	10624	-0-	-0-	349	1	10275	3	Y	-0-		14
05		11063 X	11063	-0-	-0-	366	1	10697	3	Y	-0-		14
06		24419 X	24419	-0-	-0-	791	1	23541	3	Y	79		93
						87	9						
*07		33608 X	33608	-0-	-0-	1091	1	32496	3	Y	19	107 1	5
						21	9						
HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048													
02		568 N	568	-0-	-0-	105	1	463	3	N	-0-		80
03		615 N	615	-0-	-0-	115	1	499	3	N	1		81
						1	9						
04		988 N	988	-0-	-0-	129	1	851	3	N	7	66 1	22
						8	9						
05		1829 N	1829	-0-	-0-	167	1	1623	3	N	35		57
						39	9						
06		1473 N	1473	-0-	-0-	147	1	1281	3	N	41		98
						45	9						
*07		1188 N	1188	-0-	-0-	139	1	1034	3	N	14		112
						15	9						
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991													
02		552 N	552	-0-	-0-	18	1	534	3	Y	-0-		33
03		480 N	480	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	-0-		33
04		510 N	308	-0-	-202	10	1	298	3	Y	-0-		33
05		620 N	389	-0-	-231	13	1	376	3	Y	-0-		33
06		546 N	546	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-		33
*07		417 N	417	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	1		34
						1	9						
HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546													
02		84 N	79	-0-	-5	3	1	76	3	Y	-0-		5
03		97 N	97	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-		5
04		90 N	83	-0-	-7	2	1	81	3	Y	-0-		5
05		93 N	83	-0-	-10	2	1	81	3	Y	-0-		5
06		90 N	80	-0-	-10	2	1	78	3	Y	-0-		5
07		93 N	82	-0-	-11	2	1	80	3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	27	1	598	3	Y	-0-			-0-
03	682 N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	542	-0-	-58	-0-	23	1	519	3	Y	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	24	1	536	3	Y	-0-			-0-
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	Y	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134														
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	90	1	2018	3	Y	-0-			15
03	1643 N	1388	-0-	-255	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-			15
04	3000 N	3321	-0-	321	321	144	1	3160	3	Y	15			30
						17	9							
05	3100 N	3309	-0-	209	530	145	1	3164	3	Y	-0-			30
06	3000 N	2956	-0-	-44	486	127	1	2827	3	Y	2			32
						2	9							
*07	3343 X	2857	-0-	-486	-0-	122	1	2735	3	Y	-0-			32

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768														
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	637	3	44	9	Y	40			60
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	3	2	9	Y	2			62
04	750 N	628	-0-	-122	-0-	625	3	3	9	Y	3			65
05	744 N	632	-0-	-112	-0-	626	3	6	9	Y	5			70
06	690 N	589	-0-	-101	-0-	574	3	15	9	Y	14			84
*07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	612	3	40	9	Y	36	71	1	49

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926														
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	103	1	423	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	114	1	478	3	Y	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	510	3	Y	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	112	1	488	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	114	1	511	3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005														
02	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	50	1	1488	3	Y	-0-			-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1623	-0-	-177	-0-	54	1	1569	3	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	54	1	1593	3	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	56	1	1659	3	Y	-0-			-0-
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1644	3	Y	-0-			-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232														
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	692	3	Y	8	28	1	-0-
						9	9							
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	26	1	582	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	943	3	Y	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	-0-			-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	832	-0-	-191	-0-	35	1	797	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.L// 216378																	
E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646										COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	4096	-	5882
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	2968 X	2775	-0-	-193	-0-	119 1	2649 3	Y	6				85				
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	136 1	3049 3	Y	9				94				
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	134 1	2955 3	Y	-0-				94				
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	141 1	3075 3	Y	-0-	63 1			31				
06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	133 1	2953 3	Y	7	6 1			32				
07	3193 X	3123	-0-	-70	-0-	134 1	2989 3	Y	-0-				32				
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998										COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5798	-	6184
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	156 1	1307 3	Y	-0-				31				
03	1767 N	1525	-0-	-242	-0-	178 1	1347 3	Y	-0-				31				
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	592 1	1922 3	Y	-0-				31				
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	416 1	1364 3	Y	-0-				31				
06	1470 N	21	-0-	-1449	-0-	21 1		Y	-0-				31				
07	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-				31				
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409										COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	6183	-	6190
02	896 N	891	-0-	-5	-0-	185 1	706 2	N	-0-				-0-				
03	1085 N	988	-0-	-97	-0-	178 1	810 2	N	-0-				-0-				
04	960 N	918	-0-	-42	-0-	126 1	792 2	N	-0-				-0-				
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	115 1	807 2	N	-0-				-0-				
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	154 1	979 2	N	-0-				-0-				
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	161 1	979 2	N	-0-				-0-				
BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410										COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5784	-	6198
02	1400 N	1284	-0-	-116	-0-	196 1	1088 3	Y	-0-				46				
03	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	148 1	1124 3	Y	-0-				46				
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	166 1	1168 3	Y	-0-				46				
05	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	195 1	1178 3	Y	-0-				46				
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	176 1	1149 3	Y	-0-				46				
07	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	306 1	957 3	Y	-0-				46				
WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411										COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	3892	-	5888
02	1008 X	772	-0-	-236	-0-	33 1	739 3	Y	-0-				18				
03	930 X	869	-0-	-61	-0-	37 1	832 3	Y	-0-				18				
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36 1	803 3	Y	-0-				18				
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	37 1	816 3	Y	-0-				18				
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	35 1	775 3	Y	-0-				18				
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35 1	791 3	Y	-0-				18				
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412										COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	4180	-	5890
02	4760 X	3891	-0-	-869	-0-	167 1	3724 3	Y	-0-				-0-				
03	5270 X	4359	-0-	-911	-0-	186 1	4163 3	Y	9				9				
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	184 1	4049 3	Y	11				20				
05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	200 1	4392 3	Y	7				27				
06	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	269 1	5982 3	Y	-0-				27				
*07	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	266 1	5941 3	Y	16	36 1			7				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	375 1	2021 3	Y		2			41
						2 9							
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	341 1	1864 3	Y		2			43
						2 9							
04	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	408 1	2277 3	Y		2			45
						2 9							
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	387 1	2097 3	Y		2			47
						2 9							
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	329 1	1699 3	Y		-0-			47
*07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	433 1	1959 3	Y		-0-			47

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994													
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	92 1	2736 3	Y		-0-			37
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	88 1	2633 3	Y		-0-			37
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	105 1	3106 3	Y		-0-			37
05	3193 X	2840	-0-	-353	-0-	94 1	2746 3	Y		-0-			37
06	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	88 1	2624 3	Y		5			42
						6 9							
07	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	98 1	2924 3	Y		-0-			42

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138													
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	25 1	1116 3	Y		-0-			9
03	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	27 1	1172 3	Y		-0-			9
04	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	31 1	1397 3	Y		-0-			9
05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	36 1	1557 3	Y		1			10
						1 9							
06	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	30 1	1348 3	Y		-0-			10
*07	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	34 1	1511 3	Y		-0-			10

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216													
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	418 1	1161 3	Y		-0-			-0-
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	468 1	1508 3	Y		-0-			-0-
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	453 1	1410 3	Y		-0-			-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	466 1	1421 3	Y		-0-			-0-
06	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	452 1	1402 3	Y		-0-			-0-
07	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	462 1	1252 3	Y		32			32
						35 9							

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895													
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	38 1	1160 3	Y		-0-			-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	52 1	1554 3	Y		-0-			-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	51 1	1497 3	Y		-0-			-0-
05	1333 N	1016	-0-	-317	-0-	34 1	982 3	Y		-0-			-0-
06	1470 N	1226	-0-	-244	-0-	40 1	1186 3	Y		-0-			-0-
07	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	37 1	1105 3	Y		-0-			-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172													
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	33 1	967 3	Y		-0-			2
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	31 1	950 3	Y		-0-			2
04	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	35 1	1028 3	Y		-0-			2
05	1116 N	993	-0-	-123	-0-	33 1	960 3	Y		-0-			2
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	35 1	1052 3	Y		-0-			2
07	1085 N	893	-0-	-192	-0-	29 1	864 3	Y		-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006										TOTAL DEPTH	6255	PERF.	4190 -	5184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1736 N	1645	-0-	-91	-0-	70 1	1575 3	Y	-0-				-0-
03		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	79 1	1760 3	Y	-0-				-0-
04		1860 N	1760	-0-	-100	-0-	76 1	1684 3	Y	-0-				-0-
05		1829 N	1757	-0-	-72	-0-	77 1	1680 3	Y	-0-				-0-
06		1770 N	1665	-0-	-105	-0-	72 1	1593 3	Y	-0-				-0-
07		1829 N	1706	-0-	-123	-0-	73 1	1633 3	Y	-0-				-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH	6436	PERF.	5004 -	6044
02		280 N	206	-0-	-74	-0-	7 1	199 3	Y	-0-				-0-
03		310 N	137	-0-	-173	-0-	5 1	132 3	Y	-0-				-0-
04		300 N	176	-0-	-124	-0-	6 1	170 3	Y	-0-				-0-
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	10 1	279 3	Y	-0-				-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242 3	Y	-0-				-0-
*07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	7 1	230 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	6306	PERF.	5720 -	6062
02		560 N	535	-0-	-25	-0-	12 1	523 3	Y	-0-				-0-
03		682 N	592	-0-	-90	-0-	13 1	579 3	Y	-0-				-0-
04		600 N	577	-0-	-23	-0-	13 1	564 3	Y	-0-				-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	13 1	587 3	Y	-0-				-0-
06		570 N	555	-0-	-15	-0-	12 1	543 3	Y	-0-				-0-
07		589 N	556	-0-	-33	-0-	12 1	544 3	Y	-0-				-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4378 -	5970
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	33 1	726 3	Y	-0-				-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	36 1	806 3	Y	-0-				-0-
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	36 1	790 3	Y	-0-				-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	36 1	803 3	Y	-0-				-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	34 1	772 3	Y	-0-				-0-
*07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	39 1	868 3	Y	-0-				-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006										TOTAL DEPTH	6452	PERF.	5225 -	5594
02		280 N	277	-0-	-3	-0-	9 1	268 3	Y	-0-				-0-
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	14 1	414 3	Y	-0-				-0-
04		480 N	356	-0-	-124	-0-	12 1	344 3	Y	-0-				-0-
05		310 N	298	-0-	-12	-0-	9 1	260 3	Y	26	26	1		-0-
06		420 N	352	-0-	-68	-0-	11 1	339 3	Y	2	2	1		-0-
*07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	18 1	551 3	Y	-0-				-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5794 -	6188
02		4256 X	2723	-0-	-1533	-0-	854 1	1868 3	Y	1				16
03		4433 X	4072	-0-	-361	-0-	968 1	3098 3	Y	5				21
04		3990 X	3677	-0-	-313	-0-	933 1	2744 3	Y	-0-				21
05		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	966 1	2932 3	Y	9				30
06		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	962 1	4100 3	Y	8				38
*07		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	994 1	4203 3	Y	2				40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	795 1	1591 3		Y	-0-			-0-
03	1984 X	1164	-0-	-820	-0-	155 1	1009 3		Y	-0-			-0-
04	2130 X	1323	-0-	-807	-0-	209 1	1114 3		Y	-0-			-0-
*05	2201 X	1343	-0-	-858	-0-	128 1	1215 3		Y	-0-			-0-
*06	2130 X	952	-0-	-1178	-0-	21 1	931 3		Y	-0-			-0-
*07	2201 X	1004	-0-	-1197	-0-	50 1	954 3		Y	-0-			-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740													
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	52 1	1580 3		Y	2	2 1		25
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	65 1	1945 3		Y	20			45
04	2820 X	1921	-0-	-899	-0-	63 1	1858 3		Y	-0-			45
05	2387 X	810	-0-	-1577	-0-	27 1	783 3		Y	-0-			45
06	2100 X	1869	-0-	-231	-0-	61 1	1798 3		Y	9			54
07	2046 X	1275	-0-	-771	-0-	41 1	1231 3		Y	3			57

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230													
02	2296 X	2211	-0-	-85	-0-	49 1	2162 3		Y	-0-			-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	82 1	3674 3		Y	-0-			-0-
04	2460 N	2126	-0-	-334	-0-	48 1	2078 3		Y	-0-			-0-
05	2449 N	1457	-0-	-992	-0-	32 1	1425 3		Y	-0-			-0-
06	2610 X	1698	-0-	-912	-0-	38 1	1660 3		Y	-0-			-0-
07	2697 X	1862	-0-	-835	-0-	40 1	1755 3		Y	61			61

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367													
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	103 1	2289 3		Y	26			72
03	2511 N	2475	-0-	-36	-0-	106 1	2354 3		Y	14	71 1		15
04	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	115 1	2520 3		Y	-0-			15
05	2604 N	2104	-0-	-500	-0-	70 1	2032 3		Y	2			17
06	2400 N	2381	-0-	-19	-0-	77 1	2301 3		Y	3			20
07	2604 N	2580	-0-	-24	-0-	110 1	2467 3		Y	3			23

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661													
02	700 N	603	-0-	-97	-0-	137 1	466 3		Y	-0-	91 1		9
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	259 1	882 3		Y	3	3 1		9
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	279 1	854 3		Y	16			25
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	290 1	913 3		Y	30			55
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	247 1	842 3		Y	6			61
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	224 1	853 3		Y	3			64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	478 1	754 3	Y	-0-			-0-
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	477 1	804 3	Y	-0-			-0-
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	524 1	789 3	Y	5			5
							6 9						
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	844 1	975 3	Y	-0-			5
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	377 1	719 3	Y	7			12
							8 9						
*07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	423 1	1017 3	Y	22			34
							24 9						

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206													

02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	209 1	593 3	Y	-0-			-0-
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	232 1	648 3	Y	-0-			-0-
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	224 1	592 3	Y	-0-			-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	231 1	603 3	Y	-0-			-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	223 1	578 3	Y	-0-			-0-
*07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	230 1	594 3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090													

02		532 N	468	-0-	-64	-0-	10 1	458 3	Y	-0-			-0-
03		589 N	561	-0-	-28	-0-	13 1	548 3	Y	-0-			-0-
04		540 N	505	-0-	-35	-0-	12 1	493 3	Y	-0-			-0-
05		527 N	512	-0-	-15	-0-	12 1	500 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	474	-0-	-66	-0-	11 1	463 3	Y	-0-			-0-
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	11 1	493 3	Y	-0-			-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424													

02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	-0-			5
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	Y	-0-			5
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	-0-			5
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	-0-			5
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	-0-			5
*07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-			5

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850													

02		5516 X	3169	-0-	-2347	-0-	467 1	2698 3	Y	4			40
							4 9						
03		6107 X	3401	-0-	-2706	-0-	499 1	2898 3	Y	4			44
							4 9						
04		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	567 1	4591 3	Y	2			46
							2 9						
05		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	634 1	3298 3	Y	2			48
							2 9						
06		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	579 1	2632 3	Y	-0-			48
*07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	609 1	2489 3	Y	-0-			48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	72 1	1623 3	Y	-0-			3
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	79 1	1761 3	Y	-0-			3
04		1830 N	1747	-0-	-83	-0-	76 1	1671 3	Y	-0-			3
05		1891 N	1777	-0-	-114	-0-	77 1	1700 3	Y	-0-			3
06		1770 N	1709	-0-	-61	-0-	73 1	1636 3	Y	-0-			3
07		1798 N	1756	-0-	-42	-0-	75 1	1681 3	Y	-0-			3

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282													
*12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	936 1	1638 3	Y	18			20
							20 9						
*01		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	930 1	1391 3	Y	-0-			20
*02		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	848 1	1601 3	Y	-0-			20
*03		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	938 1	1768 3	Y	-0-			20
*04		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	906 1	1584 3	Y	-0-			20
*05		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	933 1	1486 3	Y	-0-			20
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	910 1	1762 3	Y	-0-			20
*07		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	932 1	1443 3	Y	-0-			20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020													
02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	656 1	1526 2	N	-0-			-0-
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	719 1	1553 2	N	-0-			-0-
04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	717 1	1483 2	N	-0-			-0-
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	737 1	1488 2	N	-0-			-0-
06		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	712 1	1438 2	N	-0-			-0-
*07		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	718 1	1438 2	N	-0-			-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632													
02		840 N	813	-0-	-27	-0-	34 1	770 3	N	8			197
							9 9						
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	55 1	1226 3	N	19			216
							21 9						
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	48 1	1051 3	N	4			220
							4 9						
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48 1	1051 3	N	9			229
							10 9						
06		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	48 1	1072 3	N	2			231
							2 9						
*07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	50 1	1107 3	N	3			234
							3 9						

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084													
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	7 1	328 3	Y	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	12 1	521 3	Y	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 1	361 3	Y	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	8 1	378 3	Y	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	8 1	369 3	Y	-0-			-0-
*07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	8 1	377 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068													
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	686 1	2740 2	Y	-0-			128
03		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	715 1	2820 2	Y	-0-			128
04		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	692 1	3060 2	Y	-0-			128
05		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	743 1	3010 2	Y	-0-			128
06		3090 X	2949	-0-	-141	-0-	676 1	2273 2	Y	-0-			128
*07		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	696 1	3272 2	Y	-0-			128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	3724 X	3380	-0-	-344	-0-	457	1	2923	3	Y	-0-	-0-
03	4123 X	3848	-0-	-275	-0-	509	1	3339	3	Y	-0-	-0-
04	3990 X	2861	-0-	-1129	-0-	475	1	2386	3	Y	-0-	-0-
05	4061 X	3158	-0-	-903	-0-	495	1	2663	3	Y	-0-	-0-
06	3930 X	3075	-0-	-855	-0-	478	1	2597	3	Y	-0-	-0-
07	3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	480	1	2020	3	Y	-0-	-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732												
02	2072 N	700	-0-	-1372	-0-	53	1	647	3	Y	-0-	-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	266	1	1783	3	Y	-0-	-0-
04	3000 N	4229	-0-	1229	1229	945	1	3276	3	Y	7	7
05	3100 N	3589	-0-	489	1718	932	1	2656	3	Y	1	8
06	3000 N	3161	-0-	161	1879	917	1	2244	3	Y	-0-	8
*07	5251 X	3372	-0-	-1879	-0-	951	1	2421	3	Y	-0-	8

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030												
02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	89	1	3974	3	Y	-0-	1
03	4681 X	4012	-0-	-669	-0-	88	1	3924	3	Y	-0-	1
04	4620 X	3678	-0-	-942	-0-	83	1	3595	3	Y	-0-	1
05	4774 X	3903	-0-	-871	-0-	88	1	3815	3	Y	-0-	1
06	4380 X	3549	-0-	-831	-0-	79	1	3470	3	Y	-0-	1
07	4495 X	3847	-0-	-648	-0-	85	1	3762	3	Y	-0-	1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450												
*02	5544 X	4615	-0-	-929	-0-	101	1	4508	3	Y	5	254
*03	5797 X	5201	-0-	-596	-0-	114	1	5087	3	Y	-0-	254
*04	5490 X	5148	-0-	-342	-0-	115	1	5033	3	Y	-0-	254
*05	5673 X	4110	-0-	-1563	-0-	92	1	4018	3	Y	-0-	254
*06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	126	1	5589	3	Y	-0-	24
07	5332 X	5082	-0-	-250	-0-	112	1	4959	3	Y	10	24

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850												
02	5404 X	4745	-0-	-659	-0-	487	1	4250	3	Y	7	31
03	5983 X	3733	-0-	-2250	-0-	507	1	3226	3	Y	-0-	31
04	5880 X	5744	-0-	-136	-0-	539	1	5199	3	Y	5	36
05	6076 X	4990	-0-	-1086	-0-	536	1	4454	3	Y	-0-	36
06	5880 X	4509	-0-	-1371	-0-	510	1	3999	3	Y	-0-	36
07	5921 X	4960	-0-	-961	-0-	534	1	4426	3	Y	-0-	36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	80 1	3576 3	Y	2		30
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	2 9	88 1	3928 3	Y	3	33
04	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	3 9	106 1	4653 3	Y	-0-	33
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	8 9	112 1	4866 3	Y	7	40
06	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	102 1	4536 3	Y	-0-		40
07	4681 X	3280	-0-	-1401	-0-	72 1	3208 3	Y	-0-		40

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250											
02	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	833 1	4822 3	Y	-0-		34
03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	2 9	958 1	5052 3	Y	2	36
04	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	790 1	3847 3	Y	-0-		36
05	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	998 1	4300 3	Y	-0-		36
06	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	974 1	4613 3	Y	-0-		36
07	4588 X	3697	-0-	-891	-0-	960 1	2737 3	Y	-0-		36

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500											
02	7028 X	5924	-0-	-1104	-0-	130 1	5794 3	N	-0-		-0-
03	7657 X	6787	-0-	-870	-0-	149 1	6638 3	N	-0-		-0-
04	7410 X	6614	-0-	-796	-0-	148 1	6466 3	N	-0-		-0-
05	7285 X	6628	-0-	-657	-0-	149 1	6479 3	N	-0-		-0-
06	7050 X	6172	-0-	-878	-0-	136 1	6036 3	N	-0-		-0-
07	6820 X	6489	-0-	-331	-0-	143 1	6346 3	N	-0-		-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240											
02	2072 X	1782	-0-	-290	-0-	553 1	1229 3	Y	-0-		3
03	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	544 1	1675 3	Y	1		4
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	1 9	549 1	1604 3	Y	9	13
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	10 9	883 1	1406 3	Y	1	14
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	1 9	725 1	1512 3	Y	3	17
*07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	3 9	771 1	1503 3	Y	1	18
						1 9					

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652											
02	3332 X	3065	-0-	-267	-0-	131 1	2932 3	Y	2		17
03	3534 X	3055	-0-	-479	-0-	2 9	131 1	2920 3	Y	4	21
04	3150 X	3022	-0-	-128	-0-	4 9	131 1	2890 3	Y	1	22
05	3255 X	3080	-0-	-175	-0-	1 9	102 1	2978 3	Y	-0-	22
06	3150 X	3149	-0-	-1	-0-	136 1	3013 3	Y	-0-		22
*07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	141 1	3135 3	Y	-0-		22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4424 X	3717	-0-	-707	-0-	81 1	3636 3	Y	-0-				-0-
03		4898 X	4155	-0-	-743	-0-	91 1	4064 3	Y	-0-				-0-
04		4080 X	4004	-0-	-76	-0-	90 1	3914 3	Y	-0-				-0-
05		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	96 1	4198 3	Y	-0-				-0-
06		4020 X	3878	-0-	-142	-0-	86 1	3792 3	Y	-0-				-0-
07		4154 X	4089	-0-	-65	-0-	90 1	3999 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830														
02		4788 X	4564	-0-	-224	-0-	100 1	4445 3	Y	17				184
							19 9							
03		5301 X	4867	-0-	-434	-0-	106 1	4741 3	Y	18				202
							20 9							
04		5130 X	4710	-0-	-420	-0-	105 1	4597 3	Y	7				209
							8 9							
05		5177 X	4871	-0-	-306	-0-	109 1	4751 3	Y	10				219
							11 9							
06		5010 X	4456	-0-	-554	-0-	98 1	4356 3	Y	2	187 1			34
							2 9							
07		5053 X	4763	-0-	-290	-0-	105 1	4658 3	Y	-0-				34

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980														
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	14 1	630 3	Y	-0-				8
03		279 N	18	-0-	-261	-0-	18 3		Y	-0-				8
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				8
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				8
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325														
*08		2573 X	2418	-0-	-155	-0-	54 1	2364 3	Y	-0-				25
*09		2490 X	2133	-0-	-357	-0-	48 1	2085 3	Y	-0-				25
*10		2542 X	2325	-0-	-217	-0-	52 1	2273 3	Y	-0-				25
*11		2460 X	2357	-0-	-103	-0-	52 1	2305 3	Y	-0-				25
*12		2201 N	2047	-0-	-154	-0-	45 1	2002 3	Y	-0-				25
*01		2325 N	2138	-0-	-187	-0-	47 1	2091 3	Y	-0-				25
*02		2212 N	1998	-0-	-214	-0-	44 1	1954 3	Y	-0-				25
*03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	47 1	2103 3	Y	-0-				25
*04		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	43 1	1898 3	Y	-0-				25
*05		2108 N	1953	-0-	-155	-0-	44 1	1909 3	Y	-0-				25
*06		3000 N	4053	-0-	1053	1053	521 1	3532 3	Y	-0-				25
*07		3100 N	3583	-0-	483	1536	656 1	2927 3	Y	-0-				25

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220														
02		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	80 1	3560 3	Y	-0-				-0-
03		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	82 1	3678 3	Y	33				33
							36 9							
04		3780 X	3309	-0-	-471	-0-	73 1	3225 3	Y	10				43
							11 9							
05		3906 X	3356	-0-	-550	-0-	76 1	3276 3	Y	4				47
							4 9							
06		3780 X	2984	-0-	-796	-0-	66 1	2917 3	Y	1				48
							1 9							
07		3906 X	2769	-0-	-1137	-0-	61 1	2706 3	Y	2				50
							2 9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		6272 X	6108	-0-	-164	-0-	198	1	5910	3	N	35
03		6944 X	6791	-0-	-153	-0-	220	1	6571	3	N	35
04		6720 X	6309	-0-	-411	-0-	208	1	6101	3	N	35
05		6944 X	6114	-0-	-830	-0-	202	1	5912	3	N	35
06		6720 X	6293	-0-	-427	-0-	205	1	6088	3	N	35
07		6789 X	5906	-0-	-883	-0-	192	1	5714	3	N	35

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826												
02		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	583	1	2255	3	Y	18
							7	9				
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	565	1	2285	3	Y	28
							15	9				
04		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	610	1	1562	3	Y	47
							21	9				
05		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	632	1	1606	3	Y	60
							14	9				
06		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	613	1	1646	3	Y	75
							17	9				
*07		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	634	1	1882	3	Y	10
							6	9				

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654												
02		1932 X	1836	-0-	-96	-0-	70	1	1766	2	Y	-0-
03		2170 X	1934	-0-	-236	-0-	73	1	1861	2	Y	-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	68	1	1767	2	Y	-0-
05		2046 N	1924	-0-	-122	-0-	68	1	1856	2	Y	-0-
06		1860 N	1798	-0-	-62	-0-	67	1	1731	2	Y	-0-
07		1891 N	1859	-0-	-32	-0-	71	1	1788	2	Y	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290												
02		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	92	1	4115	3	Y	3
							1	9				
03		4464 X	4212	-0-	-252	-0-	92	1	4120	3	Y	3
04		4500 X	4019	-0-	-481	-0-	90	1	3919	3	Y	12
							10	9				
05		4650 X	4089	-0-	-561	-0-	91	1	3992	3	Y	17
							6	9				
06		4500 X	3841	-0-	-659	-0-	85	1	3756	3	Y	17
07		4650 X	3954	-0-	-696	-0-	87	1	3860	3	Y	23
							7	9				

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430												
02		4816 X	4569	-0-	-247	-0-	173	1	4396	2	Y	-0-
03		5177 X	4908	-0-	-269	-0-	123	1	4785	2	Y	-0-
04		4980 X	4587	-0-	-393	-0-	114	1	4473	2	Y	-0-
05		5115 X	4791	-0-	-324	-0-	170	1	4621	2	Y	-0-
06		4950 X	4667	-0-	-283	-0-	116	1	4551	2	Y	-0-
07		5053 X	4730	-0-	-323	-0-	120	1	4610	2	Y	-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571												
02		2828 X	2574	-0-	-254	-0-	84	1	2490	3	Y	-0-
03		3131 X	3039	-0-	-92	-0-	99	1	2940	3	Y	-0-
04		3000 X	2898	-0-	-102	-0-	96	1	2802	3	Y	-0-
05		3100 X	2949	-0-	-151	-0-	98	1	2851	3	Y	-0-
06		3000 X	2846	-0-	-154	-0-	93	1	2753	3	Y	-0-
07		3038 X	2866	-0-	-172	-0-	93	1	2773	3	Y	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	2023	-0-	-133	-0-	44	1	1975	3	Y	4		34
						4	9						
03	2511 N	2268	-0-	-243	-0-	50	1	2200	3	Y	16		50
						18	9						
04	2400 N	2122	-0-	-278	-0-	48	1	2071	3	Y	3		53
						3	9						
05	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	49	1	2125	3	Y	1		54
						1	9						
06	2190 N	2037	-0-	-153	-0-	45	1	1990	3	Y	2		56
						2	9						
07	2201 N	1896	-0-	-305	-0-	42	1	1854	3	Y	-0-	41 1	-0-
YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100													
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	45	1	2018	3	Y	-0-		54
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	27	27 0	54
						30	9						
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	19	1	811	3	Y	-0-		54
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	22	1	948	3	Y	-0-		54
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	17	1	762	3	Y	20		74
						22	9						
07	837 N	453	-0-	-384	-0-	10	1	424	3	Y	17		91
						19	9						
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330													
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	49	1	2164	3	Y	4		37
						4	9						
03	2542 N	2335	-0-	-207	-0-	51	1	2282	3	Y	2		39
						2	9						
04	2610 N	2255	-0-	-355	-0-	50	1	2204	3	Y	1		40
						1	9						
05	2449 N	2258	-0-	-191	-0-	50	1	2208	3	Y	-0-		40
06	2250 N	2209	-0-	-41	-0-	49	1	2160	3	Y	-0-		40
07	2325 N	1982	-0-	-343	-0-	43	1	1936	3	Y	3	36 1	-0-
						3	9						
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865													
02	8484 X	7874	-0-	-610	-0-	172	1	7670	3	Y	29		89
						32	9						
03	9393 X	8143	-0-	-1250	-0-	178	1	7940	3	Y	23		112
						25	9						
04	9060 X	7841	-0-	-1219	-0-	175	1	7652	3	Y	13		125
						14	9						
05	9362 X	8035	-0-	-1327	-0-	180	1	7840	3	Y	14		139
						15	9						
06	8670 X	7622	-0-	-1048	-0-	169	1	7452	3	Y	1		140
						1	9						
07	8711 X	7843	-0-	-868	-0-	173	1	7670	3	Y	-0-		140

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 246950		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH		6042 PERF. 6596 - 9675		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	87 1	3870 3	N	10			64
						11 9						
03	3875 X	3523	-0-	-352	-0-	77 1	3435 3	N	10			74
						11 9						
04	4020 X	3325	-0-	-695	-0-	74 1	3250 3	N	1			75
						1 9						
05	4340 X	3272	-0-	-1068	-0-	73 1	3197 3	N	2			77
						2 9						
06	4200 X	3107	-0-	-1093	-0-	69 1	3038 3	N	-0-			77
07	4340 X	3261	-0-	-1079	-0-	72 1	3189 3	N	-0-			77
COLE TRUST FOUR		WELL #: 10		RRCID -> 246951		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH		5960 PERF. 6251 - 8920		
02	7532 X	5704	-0-	-1828	-0-	608 1	5096 3	N	-0-			-0-
						821 1	8973 3	N	-0-			-0-
03	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	842 1	10606 3	N	7			7
04	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	8 9						
						873 1	11013 3	N	-0-			7
05	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	816 1	10228 3	N	-0-			7
06	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	531 1	6036 3	N	1			6
07	8339 X	6568	-0-	-1771	-0-	1 9						
MOORE, GORDON F.		WELL #: 21		RRCID -> 247065		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH		5920 PERF. 6391 - 8265		
02	7308 X	5992	-0-	-1316	-0-	810 1	5182 3	Y	-0-			38
03	6975 X	5036	-0-	-1939	-0-	824 1	4212 3	Y	-0-			38
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	763 1	4478 3	Y	-0-			38
05	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	846 1	4421 3	Y	6			44
						7 9						
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	949 1	5679 3	Y	8			52
						9 9						
*07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	1015 1	5311 3	Y	30	29	1	1
						33 9						
BANNER		WELL #: 16		RRCID -> 247399		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH		5533 PERF. 6150 - 8955		
02	7280 X	6828	-0-	-452	-0-	259 1	6568 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
03	8029 X	7410	-0-	-619	-0-	279 1	7131 2	Y	-0-			-0-
04	7770 X	7206	-0-	-564	-0-	268 1	6938 2	Y	-0-			-0-
05	7967 X	7322	-0-	-645	-0-	260 1	7062 2	Y	-0-			-0-
06	7470 X	7005	-0-	-465	-0-	262 1	6743 2	Y	-0-			-0-
07	7564 X	7169	-0-	-395	-0-	273 1	6896 2	Y	-0-			-0-
HOUGH, H. V.		WELL #: 5		RRCID -> 255230		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH		7405 PERF. 5045 - 5290		
02	1456 N	1448	-0-	-8	-0-	62 1	1386 3	Y	-0-			-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	68 1	1521 3	Y	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	72 1	1599 3	Y	-0-			-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	75 1	1646 3	Y	-0-			-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	66 1	1477 3	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	67 1	1476 3	Y	-0-			-0-
KINDLE-BULLARD		WELL #: 3		RRCID -> 257873		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH		6702 PERF. 5498 - 5506		
02	532 N	492	-0-	-40	-0-	21 1	471 3	Y	-0-			12
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	24 1	540 3	Y	-0-			12
04	570 N	539	-0-	-31	-0-	23 1	516 3	Y	-0-			12
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	24 1	527 3	Y	-0-			12
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	22 1	499 3	Y	-0-			12
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	23 1	527 3	Y	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DODSON, DWIGHT 221935
 HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

02	532 N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					6
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					6
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					6
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					6
06	510 N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					6
07	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
 WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

02	672 N	344	-0-	-328	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028944 COMPL. DATE 07/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - PLUGGED 03/31/14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125														
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6048 -	6216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		17	
03		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2			N	-0-		17	
04		270 N	173	-0-	-97	-0-	173 2			N	-0-		17	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17	
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-		17	
*07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-		17	

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992										TOTAL DEPTH	6191	PERF.	4750 -	4864
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-		-0-	
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-		-0-	
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2			N	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-		-0-	
*07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-		-0-	

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6222 -	6290
02		840 N	713	-0-	-127	-0-	713 2			N	-0-		-0-	
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-		-0-	
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-		-0-	
*07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			N	-0-		-0-	

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6197 -	6261
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-		-0-	
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-		-0-	
04		840 N	755	-0-	-85	-0-	755 2			N	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-		-0-	
*07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-		-0-	

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963										TOTAL DEPTH	6575	PERF.	N/A	
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-		-0-	
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-		-0-	
04		600 N	520	-0-	-80	-0-	520 2			N	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-		-0-	
*07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-		-0-	

CUNNIUS WELL #: 1A RRCID -> 050502 COMPL. DATE 05/05/1971										TOTAL DEPTH	6196	PERF.	5406 -	5833
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14														

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974										TOTAL DEPTH	6156	PERF.	5486 -	6113
02		1232 N	1110	-0-	-122	-0-	909 2	201 9		N	183	183 1	-0-	
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2			N	-0-		-0-	
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2			N	-0-		-0-	
*07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125												
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	435	2	N	-0-	N	-0-	-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	N	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	N	-0-	-0-
*07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	N	-0-	-0-

RHINE WELL #: 2 RRCID -> 072979 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5707 - 5743												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014 - P&A 04/04/14												

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	N	-0-	7
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	N	-0-	7
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	N	-0-	7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	7
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	N	-0-	7
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	N	-0-	7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A												
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	N	-0-	-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	N	-0-	-0-
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2	N	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	N	-0-	-0-
*07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	N	-0-	-0-

CUNNIUS WELL #: 2 RRCID -> 085470 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5521 - 5956												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14												

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564												
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	N	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550												
02	588 N	396	-0-	-192	-0-	396	2	N	-0-	N	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	N	-0-	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	-0-	-0-
*06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	N	-0-	-0-
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125								
WILHITE		WELL #: 2		RRCID -> 089199		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	630 2		N	-0-	-0-
03	744 N	677	-0-	-67	-0-	677 2		N	-0-	-0-
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	-0-
*07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-

HINKLE		WELL #: 3		RRCID -> 090229		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-	-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-

ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 093795		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5364 - 5367		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2014 - P&A 03/26/14										

KEOWN		WELL #: 3		RRCID -> 095195		COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388		
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	833 2		N	-0-	-0-
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	-0-
04	1140 N	921	-0-	-219	-0-	921 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-	-0-
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-

PARRISH		WELL #: 1A		RRCID -> 095196		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233		
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	-0-
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-	-0-
*07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-	-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 096239		COMPL. DATE 08/16/1981		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606		
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-	-0-
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	736 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	-0-
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-	-0-

KINSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104626		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041		
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-	-0-
03	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013 2		N	-0-	-0-
04	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	1439 2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-	-0-
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
 DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-			-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			-0-
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-			-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

02	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203 2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1063	-0-	-456	-0-	1063 2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
*07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-			-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	863	-0-	-191	-0-	863 2	N	-0-			-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-			-0-
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			-0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 5786

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

02	672 N	572	-0-	-100	-0-	572 2	N	-0-			16
03	713 N	534	-0-	-179	-0-	534 2	N	-0-			16
04	600 N	60	-0-	-540	-0-	60 2	N	-0-			16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			16
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-			-0-
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125												
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
04		120 N		-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180												
02		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-		-0-
03		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-		-0-
04		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-		-0-
05		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		-0-
*06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-		-0-
*07		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2	N	-0-		-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266												
02		896 N	598	-0-	-298	-0-	598	2	N	-0-		-0-
03		837 N	426	-0-	-411	-0-	426	2	N	-0-		-0-
04		570 N	450	-0-	-120	-0-	450	2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-

EL RAN, INC. SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890												
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-		-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
06		420 N	261	-0-	-159	-0-	261	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASSIDY WELL #: 1 RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270												
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045												
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		56
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		56
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		56
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		56
06		150 N	90	-0-	-60	-0-	90	3	N	-0-		56
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2014 - P&A 03/17/14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
EL RAN, INC.		//CONT.//		250555								
CASSITY		WELL #:		2	RRCID ->	114596	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5840 - 5910
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2014 - P&A 02/20/14												

PITTS, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	119611	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5932 - 6272
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			39
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			39
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			39
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			39
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	3	N	-0-			39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		WELL #:		251885	RRCID ->	021446	COMPL. DATE	05/31/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	5286 - 5298
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	-0-	45
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	1	46
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	1	47
05	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	248	1	942	2	Y	1	48
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	248	1	942	2	Y	10	58
07	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	248	1	942	2	Y	-0-	58

WORTHINGTON, ADONIS		WELL #:		1	RRCID ->	021447	COMPL. DATE	10/04/1954	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5290 - 5310
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORTHINGTON, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021448	COMPL. DATE	10/13/1955	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5305 - 5352
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	11	1	44	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	11	1	44	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	2	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P.		//CONT.// 251885									
WORTHINGTON, LOU		WELL #: 1		RRCID -> 021449		COMPL. DATE 10/02/1955		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE			CODE	
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	101 1	384 2	Y	-0-		48
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	101 1	384 2	Y	-0-		48
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	101 1	384 2	Y	-0-		48
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	101 1	384 2	Y	-0-		48
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	101 1	384 2	Y	-0-		48
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	101 1	384 2	Y	11		59
						12 9					

WORTHINGTON, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 021451		COMPL. DATE 04/14/1955		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390			
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		43
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		43
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43

CHERRYHOMES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 029193		COMPL. DATE 08/15/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354			
02	700 N	212	-0-	-488	-0-	17 1	195 2	Y	-0-		141
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	17 1	195 2	Y	-0-		141
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	195 2	Y	-0-		141
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	17 1	195 2	Y	-0-		141
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	195 2	Y	-0-		141
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	17 1	195 2	Y	-0-		141

DURHAM "A"		WELL #: 3		RRCID -> 029195		COMPL. DATE 03/06/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	5 1	54 2	Y	-0-		-0-

DURHAM "C"		WELL #: 1		RRCID -> 029196		COMPL. DATE 02/26/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520			
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21 1	241 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	21 1	241 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	21 1	241 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	21 1	241 2	Y	-0-		-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21 1	241 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	21 1	241 2	Y	-0-		-0-

DURHAM "F"		WELL #: 1		RRCID -> 029197		COMPL. DATE 03/18/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396			
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-		-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20 1	233 2	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
 FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

02	196 N	181	-0-	-15	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	2	Y	-0-			95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			47
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

02	672 N	383	-0-	-289	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
03	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

02	784 N	701	-0-	-83	-0-	56	1	645	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	56	1	645	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	701	-0-	-49	-0-	56	1	645	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	701	-0-	-74	-0-	56	1	645	2	Y	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	56	1	645	2	Y	-0-			-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
 RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			31
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			31
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			31
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			31
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-			31
07	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-			31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
CARTER, B. S.		WELL #: 1		RRCID -> 162817		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 212905		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149								
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2			N	-0-					52
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					52
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					52
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					52
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					52

RANGE		WELL #: 22		RRCID -> 215152		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE		WELL #: 24		RRCID -> 215153		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 263967		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC.		257059														
COLLIER		WELL #: 1		RRCID -> 031232		COMPL. DATE 09/08/1963		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		1652 N	1419	-0-	-233	-0-	1419	2		N	-0-	
03		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-	
04		1890 N	1853	-0-	-37	-0-	1853	2		N	-0-	
05		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-	
06		2550 N	2537	-0-	-13	-0-	2537	2		N	-0-	
07		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2		N	-0-	

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197												
02		672 N	647	-0-	-25	-0-	647	2		N	-0-	
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-	
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-	
05		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-	
07		1271 N	927	-0-	-344	-0-	927	2		N	-0-	

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617												
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998												
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	80	2	25	3	N	112
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	112
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	58	2	19	3	N	112
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	112
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	69	2	24	3	N	112
*07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	83	2	27	3	N	112

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

GENERAL OPERATING COMPANY 300160												
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934												
02		504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2		N	33	
03		558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	33	
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	33	
05		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2		N	33	
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	33	
*07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	33	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.// 300160											
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 063539		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

GUDGEL, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 066683		COMPL. DATE 05/15/1975		TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A					
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289	2		N	-0-			149
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2		N	-0-			149
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			149
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			149
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			149
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			149

PIPES, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 069537		COMPL. DATE 11/22/1976		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068					
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-

HALCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 071226		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688					
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-			36
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			36
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			36
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			36
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			36
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			36

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072008		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A					
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2		N	-0-			53
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			53
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			53
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			53
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			53
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			53

WORKS		WELL #: 1		RRCID -> 073167		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			33
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			33
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			33
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			33
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			33
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			33

DUNAWAY, EFFIE		WELL #: 1		RRCID -> 076267		COMPL. DATE 04/17/1978		TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A					
02	588 N	540	-0-	-48	-0-	540	2		N	-0-			43
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2		N	-0-			43
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2		N	-0-			43
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			43
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			43
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
 GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-				5
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-				5
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				5
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				5
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-				5
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-				5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-				20
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				20
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-				20
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				20
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-				20
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-				20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

02	560 N	475	-0-	-85	-0-	475	2			N	-0-				19
03	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-				19
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-				19
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-				19
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-				19
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-				19

GIANT NRG CO., LP 302592
 COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-				-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	15	1	11	2	N	-0-				-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	35	1	21	2	N	-0-				-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	20	1	21	2	N	-0-				-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-				-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

02	280 N	18	-0-	-262	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03	1054 N	42	-0-	-1012	-0-	42	2			N	-0-				-0-
04	750 N	38	-0-	-712	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223								
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 029199	COMPL. DATE 01/08/1954	TOTAL DEPTH 5574	PERF. 5446	- 5484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		Y	-0-			3
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			3
04	DLQ G-10	762	-0-	762	762	762 3		Y	-0-			3
05	DLQ G-10	854	-0-	854	1616	854 3		Y	-0-			3
06	DLQ G-10	823	-0-	823	2439	823 3		Y	-0-			3
*07	1700 N	853	-0-	-847	1592	853 3		Y	-0-			3

GRACE, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 130455	COMPL. DATE 02/09/1989	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5430	- 5547			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	55 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRACE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 131268	COMPL. DATE 06/26/1989	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5640	- 5646			
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			30
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			30
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			30
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	358 3		N	-0-			30
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3		N	-0-			30
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			30

BOWLIN, J. M.				WELL #: 1	RRCID -> 134240	COMPL. DATE 03/05/1990	TOTAL DEPTH 6048	PERF. 5624	- 5630			
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	1204 3	12 9	N	11			50
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1497 3	10 9	N	9			59
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1385 3	7 9	N	6			65
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1497 3	8 9	N	7			72
*06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1528 3	9 9	N	8			80
07	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1365 3	7 9	N	6			86

CHERRHOMES-DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 134545	COMPL. DATE 03/15/1990	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 5674	- 5699			
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHNEIDER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 148746	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 5756	PERF. 5600	- 5632			
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			13
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			13
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			13
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			13
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			13
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			13

GRAND DURHAM				WELL #: 2	RRCID -> 167509	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 5876	PERF. 5328	- 5470			
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	205 3		N	-0-			51
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	233 3	132 9	N	120	161 1		10
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	176 3	13 9	N	12			22
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	159 3	9 9	N	8			30
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	300 3	4 9	N	4			34
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	232 3	6 9	N	5			39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223										
ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	217639	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5156 - 5162		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893 3	1 9	N		1			92
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2040 3	1 9	N		1			93
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2044 3	1 9	N		1			94
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2064 3	1 9	N		1			95
*06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1932 3	1 9	N		1			96
*07		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1978 3	1 9	N		1			97

GO OIL CORP.				311420										
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	028897	COMPL. DATE	01/30/1962	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5127 - 5384		
02		1204 N	1027	-0-	-177	-0-	1016 2	11 9	Y		10			113
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1067 2	7 9	Y		6			119
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114 2	1 9	Y		1			120
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y		-0-			120
*06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		Y		-0-			120
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			120

SCHOOL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034464	COMPL. DATE	10/12/1964	TOTAL DEPTH	5528	PERF.	5432 - 5445		
02		1736 N	1507	-0-	-229	-0-	1503 2	4 9	Y		4			73
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1451 2	4 9	Y		4			77
04		1860 X	1567	-0-	-293	-0-	1565 2	2 9	Y		2			79
05		1891 X	1516	-0-	-375	-0-	1516 2		Y		-0-	63 1		16
06		1620 X	1490	-0-	-130	-0-	1487 2	3 9	Y		3			19
07		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y		NO RPT			19

SHAWVER RR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037446	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	5370 - 5380		
02		308 N	167	-0-	-141	-0-	167 2		N		-0-			174
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N		-0-			174
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N		-0-			174
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N		-0-			174
*06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N		-0-			174
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			174

CARSON		WELL #:		1	RRCID ->	051704	COMPL. DATE	08/24/1971	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5051 - 5060		
02		896 N	866	-0-	-30	-0-	860 2	6 9	N		5			158
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1006 2	2 9	N		2			160
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	916 2	2 9	N		2			162
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N		-0-			162
*06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N		-0-			162
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			162

STEVENS		WELL #:		1	RRCID ->	075286	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	N/A		
02		1008 N	460	-0-	-548	-0-	460 2		N		-0-			-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N		-0-			-0-
04		930 N	744	-0-	-186	-0-	744 2		N		-0-			-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 2	2 9	N		2	2 8		-0-
*06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N		-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
GO OIL CORP. //CONT.// 311420														
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1176 N	1111	-0-	-65	-0-	1065	2	46	9	N	42	174 1	51
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	N	14		65
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2252	2	9	9	N	8		73
05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-		73
*06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-		73
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154														
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-		105
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		105
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-		105
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		105
*06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		105
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
H H EXPLORATION, INC. 340469														
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721														
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		6
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		6
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		6
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		6
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		6
*07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		6
HAMMAN, BLAKE 350160														
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012														
02		224 S	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-		40
03		365 S	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-		40
04		386 S	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-		40
05		397 S	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-		40
*06		391 S	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-		40
*07		263 S	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-		40
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740														
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395														
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-		-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-		-0-
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	10	1	90	2	N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-		-0-
06		150 N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	N	-0-		-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-		-0-
GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620														
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	N	-0-		-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	10	1	109	2	N	-0-		-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	N	-0-		-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-		-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-		-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
HILL OPERATING LLC 387979												
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518												
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	28 1	200 3	N	-0-		35
03		279 N	218	-0-	-61	-0-	31 1	187 3	N	-0-		35
04		270 N	105	-0-	-165	-0-	15 1	90 3	N	-0-		35
05		248 N	21	-0-	-227	-0-	8 1	13 3	N	-0-		35
06		210 N	130	-0-	-80	-0-	30 1	100 3	N	-0-		35
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032												
02		588 N	512	-0-	-76	-0-	48 1	460 3	N	4		123
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	107 1	918 3	N	5		128
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	135 1	1001 3	N	3		131
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	126 1	916 3	N	-0-		131
06		990 N	238	-0-	-752	-0-	33 1	203 3	N	2		133
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		133

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940												
02		588 N	495	-0-	-93	-0-	14 1	481 3	N	-0-		106
03		620 N	511	-0-	-109	-0-	15 1	496 3	N	-0-		106
04		540 N	509	-0-	-31	-0-	15 1	494 3	N	-0-		106
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	15 1	511 3	N	-0-		106
*06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	15 1	579 3	N	-0-		106
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030												
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 3	N	-0-		124
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	209 3	N	-0-		124
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	N	-0-		124
05		248 N	67	-0-	-181	-0-	6 1	61 3	N	-0-		124
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		124
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764																	
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175										COMPL. DATE	01/09/1958	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	5930	-	6119
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	9	1	698	3	N	-0-					
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	7	1	400	3	N	-0-					
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	N	-0-					
05		775 N	342	-0-	-433	-0-	7	1	335	3	N	-0-					
06		390 N	332	-0-	-58	-0-	6	1	326	3	N	-0-					
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176										COMPL. DATE	02/23/1959	TOTAL DEPTH	6593	PERF.	6150	-	6492
02		56 N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178										COMPL. DATE	03/25/1959	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6004	-	6377
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	122	1	453	3	N	-0-					
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	144	1	483	3	N	-0-					
04		780 N	546	-0-	-234	-0-	132	1	414	3	N	-0-					
05		651 N	566	-0-	-85	-0-	140	1	426	3	N	-0-					
06		600 N	442	-0-	-158	-0-	111	1	331	3	N	-0-					
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180										COMPL. DATE	08/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5700	-	5712
02		1092 N	956	-0-	-136	-0-	27	1	929	3	N	-0-					
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	28	1	1226	3	N	-0-					
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	30	1	2167	3	N	-0-					
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	31	1	1983	3	N	7					
							8	9									
*06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	30	1	1875	3	N	6					
							7	9									
07		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181										COMPL. DATE	06/07/1958	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5440	-	6078
02		812 N	807	-0-	-5	-0-	13	1	794	3	Y	-0-					
03		868 N	819	-0-	-49	-0-	13	1	806	3	Y	-0-					
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	15	1	1325	3	Y	-0-					
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	3	Y	-0-					
*06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	15	1	1177	3	Y	-0-					
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182										COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4909	-	4937
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764														
WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	12	1	210 3	N	-0-			89
03		248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227 3	N	-0-			89
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219 3	N	-0-			89
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222 3	N	-0-			89
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	13	1	216 3	N	-0-			89
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A														
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			2
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			2
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			2
05		248 N	87	-0-	-161	-0-	87	3		N	-0-			2
06		180 N	59	-0-	-121	-0-	59	3		N	-0-			2
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			2

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821														
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116														
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	112	1	782 2	N	-0-			-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	124	1	764 2	N	-0-			-0-
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	120	1	1509 2	N	-0-			-0-
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	124	1	1163 2	N	-0-			-0-
*06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	120	1	948 2	N	-0-			-0-
07		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
HUFHINES O. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028515	COMPL. DATE	03/03/1963	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5708 - 5946
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
06	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2	N	-0-			-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, G. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028823	COMPL. DATE	05/25/1956	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5550 - 5714
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1			109
						1	9					
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	64	1	N	1			110
						1	9					
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	60	1	N	4			114
						4	9					
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	N	4			118
						4	9					
06	750 N	344	-0-	-406	-0-	44	1	N	1			119
						1	9					
07	620 N	388	-0-	-232	-0-	57	1	N	-0-			119

FANCHER, L. O.		WELL #:		1 L	RRCID ->	028908	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	4600 - 5628
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
06	450 N	240	-0-	-210	-0-	8	1	N	-0-			-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	028914	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	4124 - 4206
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	028915	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5206 - 5521
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			51
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			51
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	N	2			53
						2	9					
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			53
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			53
07	620 N	429	-0-	-191	-0-	5	1	N	-0-			53

YATES, BILLIE		WELL #:		5	RRCID ->	028916	COMPL. DATE	03/12/1999	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	5085 - 5164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
YATES, BILLIE		WELL #:		6	RRCID ->	028917	COMPL. DATE	12/26/1979	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5202 - 5300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	3 1	245 2	N	-0-			-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	3 1	244 2	N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	3 1	232 2	N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	167 2	N	-0-			-0-
06		240 N	205	-0-	-35	-0-	2 1	203 2	N	-0-			-0-
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	3 1	232 2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		7	RRCID ->	028918	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	4094 - 4118	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, CAP		WELL #:		6	RRCID ->	028922	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5555 - 5575	
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	49 1	418 2	N	38	36 1		33
							42 9						
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	51 1	506 2	N	38	36 1		35
							42 9						
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	55 1	679 2	N	38	37 1		36
							42 9						
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	51 1	258 2	N	30	33 1		33
							33 9						
*06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	56 1	733 2	N	16	34 1		15
							18 9						
07		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			15

YATES, FAYETTE		WELL #:		4	RRCID ->	028925	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	4107 - 4168	
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	2 1	195 2	N	-0-			26
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	N	-0-			26
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	134 2	N	-0-			26
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 1	101 2	N	-0-			26
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	1 1	118 2	N	-0-			26
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	2 1	111 2	N	-0-			26

YATES, I. G.		WELL #:		3	RRCID ->	028932	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5221 - 5772	
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3 1	85 2	N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 1	172 2	N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	N	-0-			-0-
06		150 N	22	-0-	-128	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC HAMILTON, ANNIE		//CONT.// 10574 520 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
		WELL #: 4		RRCID -> 037092		COMPL. DATE 04/13/1965			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	63 1 17 9	1101 2	N	15	35 1		3
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	61 1 12 9	609 2	N	11			14
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	56 1 9 9	399 2	N	8			22
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	56 1 8 9	331 2	N	7			29
06	660 N	261	-0-	-399	-0-	7 1 7 9	247 2	N	6			35
07	465 N	310	-0-	-155	-0-	55 1 7 9	248 2	N	6			41

COOK, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 044072		COMPL. DATE 01/30/1968			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, CAP		WELL #: 9		RRCID -> 050306		COMPL. DATE 03/17/1999			TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159			
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	65 1 42 9	1167 2	N	38	36 1		33
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	70 1 42 9	1532 2	N	38	36 1		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38	37 1		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	33 1		33
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	16	34 1		15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

YATES, BILLIE		WELL #: 11		RRCID -> 051126		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-

HUFHINES		WELL #: 5 A		RRCID -> 075781		COMPL. DATE 02/25/1978			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

NUNLEY, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 091015		COMPL. DATE 11/08/1980			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
TADLOCK, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	092448	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5692 - 5697	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	21	1	1106	2	N	-0-	71
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	33	1	1356	2	N	-0-	71
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	33	1	1232	2	N	-0-	71
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1220	2	N	-0-	71
06	1350 N	1011	-0-	-339	-0-	28	1	983	2	N	-0-	71
07	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	40	1	1206	2	N	-0-	71

DRUMMOND, A. A.		WELL #:		1 L	RRCID ->	092676	COMPL. DATE	01/13/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5664 - 5850	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

YATES, I. G.		WELL #:		12 L	RRCID ->	101619	COMPL. DATE	08/24/1982	TOTAL DEPTH	5769	PERF. 5495 - 5510	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

YATES, FAYETTE		WELL #:		11 L	RRCID ->	105257	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 4625 - 5634	
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	9	1	776	2	N	-0-	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	2	N	-0-	-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-	-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	8	1	692	2	N	-0-	-0-
06	780 N	680	-0-	-100	-0-	8	1	672	2	N	-0-	-0-
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	9	1	642	2	N	-0-	-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		12	RRCID ->	108285	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4060 - 4238	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

YATES, BILLIE		WELL #:		13	RRCID ->	109466	COMPL. DATE	01/14/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5660 - 5691	
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	238	2	N	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	3	1	227	2	N	-0-	-0-
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	2	1	224	2	N	-0-	-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	3	1	244	2	N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	359	2	N	-0-			80
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	5	1	427	2	N	1			81
						1	9							
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	5	1	446	2	N	-0-			81
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	N	22	101	1	2
						24	9							
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	4	1	358	2	N	-0-			2
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	6	1	433	2	N	3			5
						3	9							

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	11	1	943	2	N	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	12	1	1025	2	N	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	936	2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	13	1	1074	2	N	-0-			-0-
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	13	1	1030	2	N	-0-			-0-
07	992 N	929	-0-	-63	-0-	13	1	916	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			9
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	252	2	36	9	N	33			42
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	309	2	19	9	N	17			59
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5			64
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			64
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			64

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
YATES, BILLIE		WELL #:		17D	RRCID ->	153229	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5219 - 5294
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	76 2	N	2			19
						2 9						
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2	N	2			21
						2 9						
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2	N	-0-			21
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24 2	2 9	N	2	6 1		17
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	27 2	2 9	N	2			19
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69 2	2 9	N	2	17 1		4

YATES, BILLIE		WELL #:		16D	RRCID ->	163696	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	4720 - 5285
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE		WELL #:		21D	RRCID ->	164442	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5209 - 5645
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51 1	757 2	N	255	368 1		133
						281 9						
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	56 1	846 2	N	403	348 1		188
						443 9						
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	56 1	938 2	N	414	367 1		235
						455 9						
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	59 1	1027 2	N	306	358 1		183
						337 9						
*06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	58 1	1053 2	N	455	348 1		290
						501 9						
07	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	60 1	1165 2	N	200	347 1		143
						220 9						

YATES, FAYETTE		WELL #:		43	RRCID ->	214863	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	5712 - 5773
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K-B OIL COMPANY		448400		2 C	RRCID ->	028954	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5519 - 5529
SIPES, ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	028954	COMPL. DATE	09/11/1959	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5519 - 5529
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
KEC ENTERPRISES, INC.		448461															
WREN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078868		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280															
ISBELL, MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 029169		COMPL. DATE 04/04/1957		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	

MORRIS-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 147834		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471									
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					140	
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					140	
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					140	
05	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					140	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					140	
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					140	

ISBELL, MINNIE		WELL #: 2		RRCID -> 199291		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448									
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	171	2			N	-0-					36	
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					36	
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					36	
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					36	
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					36	
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					36	

KND OIL & GAS, LLC		470757															
BLANTON, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 138150		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693									
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	3	2	9	N	2					90	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2					92	
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	N	2					94	
05	1426 N	1123	-0-	-303	-0-	1113	3	10	9	N	9					103	
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1097	3	37	9	N	34	127	1			10	
07	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1046	3	18	9	N	16					26	

L A PRODUCTIONS		479881															
MCCURDY, F.		WELL #: 1		RRCID -> 100477		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428									
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-	
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		483657								
LANHAM, L. N.		WELL #: 1		RRCID -> 102525		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	142	-0-	-82	-0-	142 3	N	-0-		56
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		56
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		56
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		56
06	360 N	222	-0-	-138	-0-	222 3	N	-0-		56
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		56

THETFORD, J.		WELL #: 1		RRCID -> 130676		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671		
02	840 N	796	-0-	-44	-0-	760 3	36 9 N	33	184 1	4
03	992 N	893	-0-	-99	-0-	870 3	23 9 N	21		25
04	870 N	725	-0-	-145	-0-	715 3	10 9 N	9		34
05	868 N	805	-0-	-63	-0-	793 3	12 9 N	11		45
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	864 3	25 9 N	23		68
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	877 3	42 9 N	38		106

CONCORD-FRANKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 137810		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243		
02	1204 N	1133	-0-	-71	-0-	1100 3	33 9 N	30		125
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1461 3	67 9 N	61	180 1	6
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1334 3	10 9 N	9		15
05	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1228 3	2 9 N	2		17
06	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1294 3	3 9 N	3		20
*07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1439 3	4 9 N	4		24

RUDD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 139415		COMPL. DATE 08/04/1991		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963		
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	2 1	18 3 N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3 N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3 N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 3 N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 3 N	-0-		-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3 N	-0-		-0-

SARTAIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 140414		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256		
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	855 3	2 9 N	2		25
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	918 3	3 9 N	3		28
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	919 3	3 9 N	3		31
05	961 N	956	-0-	-5	-0-	956 3		N	-0-	31
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-	31
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-	31

KOENINGER		WELL #: 1		RRCID -> 145226		COMPL. DATE 04/23/1993		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080		
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398 3		N	-0-	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-	-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	-0-
06	600 N	389	-0-	-211	-0-	389 3		N	-0-	-0-
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 147433		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240		
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-	21
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-	21
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	685 3	6 9	N	5	26
05	775 N	497	-0-	-278	-0-	497 3		N	-0-	26
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-	26
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-	26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657											
MUNN				WELL #:	1	RRCID ->	147939	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4166 - 4213		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	644 N	420	-0-	-224	-0-		25	1	395	3	N	-0-			14
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-		38	1	598	3	N	-0-			14
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-		36	1	562	3	N	-0-			14
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-		39	1	615	3	N	-0-			14
06	630 N	547	-0-	-83	-0-		33	1	514	3	N	-0-			14
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-		28	1	446	3	N	-0-			14

JONES, CARL. R.				WELL #:	1	RRCID ->	158013	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5562 - 5934		
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3			N	-0-			48
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3			N	-0-			48
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	3			N	-0-			48
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3			N	-0-			48
06	150 N	149	-0-	-1	-0-		149	3			N	-0-			48
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-			48

BASTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	163182	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5736 - 5853		
02	168 N	153	-0-	-15	-0-		153	3			N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	3			N	-0-			-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-		154	3			N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3			N	-0-			-0-
06	180 N	106	-0-	-74	-0-		106	3			N	-0-			-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-			-0-

ROBERTS				WELL #:	1	RRCID ->	172556	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	4848 - 5036		
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3			N	-0-			10
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	3			N	-0-			10
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	3			N	-0-			10
05	279 N	180	-0-	-99	-0-		180	3			N	-0-			10
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	3			N	-0-			10
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3			N	-0-			10

STEWART				WELL #:	3	RRCID ->	178855	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5551 - 5557		
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-		890	3	8	9	N	7			52
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1020	3	9	9	N	8			60
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		957	3	66	9	N	60			120
05	992 N	973	-0-	-19	-0-		962	3	11	9	N	10			130
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		990	3	13	9	N	12			142
*07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1003	3	9	9	N	8			150

KOENINGER				WELL #:	2	RRCID ->	187389	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4922 - 5340		
02	504 N	397	-0-	-107	-0-		386	3	11	9	N	10			130
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-		604	3	11	9	N	10			140
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-		598	3	3	9	N	3			143
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-		551	3	8	9	N	7			150
06	600 N	434	-0-	-166	-0-		412	3	22	9	N	20			170
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-		655	3	8	9	N	7	161	1	16

WOOTEN				WELL #:	1	RRCID ->	187394	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4632 - 4642		
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-		2779	3	28	9	N	25			30
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		2886	3	24	9	N	22			52
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		3125	3	63	9	N	57			109
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		3077	3	23	9	N	21			130
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-		2921	3	11	9	N	10			140
*07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		3007	3	18	9	N	16			156

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657											
CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		7	RRCID ->	197214	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5936 - 5954			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3		N	-0-				-0-
03	558 N	546	-0-	-12	-0-		546	3		N	-0-				-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-		690	3		N	-0-				-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-		982	3		N	-0-				-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	3		N	-0-				-0-
*07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	3		N	-0-				-0-

LISBY-PETERSON		WELL #:		2	RRCID ->	268097	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5801 - 6029			
02	644 X	301	-0-	-343	-0-		301	3		N	-0-				-0-
03	434 X	318	-0-	-116	-0-		318	3		N	-0-				-0-
04	390 X	292	-0-	-98	-0-		292	3		N	-0-				-0-
05	372 X	298	-0-	-74	-0-		298	3		N	-0-				-0-
06	330 X	288	-0-	-42	-0-		288	3		N	-0-				-0-
07	341 X	289	-0-	-52	-0-		289	3		N	-0-				-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		506540	RRCID ->	089194	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	6158 - 6414			
02	784 N	482	-0-	-302	-0-		38	1	438	2	N	5			14
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-		47	1	537	2	N	6			20
04	540 N	447	-0-	-93	-0-		44	1	397	2	N	5			25
05	527 N	138	-0-	-389	-0-		11	1	121	2	N	5			30
06	570 N	281	-0-	-289	-0-		22	1	256	2	N	3			33
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-		49	1	569	2	N	4			37

GOEHRING, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	089585	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6174 - 6647			
02	700 N	486	-0-	-214	-0-		39	1	447	2	N	-0-			99
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-		68	1	779	2	N	-0-			99
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-		59	1	535	2	N	-0-			99
05	527 N	489	-0-	-38	-0-		39	1	450	2	N	-0-			99
06	810 N	651	-0-	-159	-0-		52	1	599	2	N	-0-			99
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-		33	1	379	2	N	-0-			99

YANCEY		WELL #:		1	RRCID ->	089960	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5844 - 5850			
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-		55	1	500	2	N	-0-			58
03	651 N	551	-0-	-100	-0-		55	1	496	2	N	-0-			58
04	600 N	539	-0-	-61	-0-		54	1	485	2	N	-0-			58
05	620 N	553	-0-	-67	-0-		55	1	498	2	N	-0-			58
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-		55	1	498	2	N	-0-			58
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-		57	1	513	2	N	-0-			58

YOUNG, G. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	092449	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6172 - 6524			
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2		N	-0-				81
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	2		N	-0-				81
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	2		N	-0-				81
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2		N	-0-				81
06	930 N	736	-0-	-194	-0-		736	2		N	-0-				81
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681	2		N	-0-				81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LONDON PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		506540									
REDWINE, H. J.		WELL #:		3	RRCID ->	176865	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6165 - 6421	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - P&A 02/19/14													

MAVERICK OPERATING CO.				534205									
CLOSE ENCOUNTERS		WELL #:		1	RRCID ->	102918	COMPL. DATE	04/22/1982	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6227 - 6230	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY				541740									
CULWELL, OLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	029094	COMPL. DATE	04/10/1958	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5753 - 5761	
02	504 N	217	-0-	-287	-0-	217	2		N	-0-			19
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			19
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316	2		N	-0-			19
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			19
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			19
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			19

HALMAN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	029096	COMPL. DATE	10/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5291 - 5721
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			35
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			35
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-			35
05	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2		N	-0-			35
*06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2		N	-0-			35
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			35

MASSEY, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	029097	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5151 - 5184
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, Q. C.				WELL #:	1	RRCID ->	029098	COMPL. DATE	05/19/1960	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5735 - 5753
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-			-0-
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
MCCOMMONS OIL COMPANY		//CONT.//		541740											
MONTGOMERY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	029099	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5083 -	5090		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		252 N	217	-0-	-35	-0-	20	1	197	2	N	-0-			41
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	-0-			41
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-			41
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-			41
*06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-			41
*07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-			41

FEDERAL FEE		WELL #:		1 C	RRCID ->	041351	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6222 -	6235
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARROW, W. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049255	COMPL. DATE	02/22/1970	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6165 -	6181
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALCOLM, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	063454	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		N	-0-		-0-

CARTER, A.R.A.		WELL #:		2	RRCID ->	095575	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4157 -	4163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	021455	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	5554	PERF.	5305 -	5319
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	73	1	732	2	N	25		57
						28	9						
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	81	1	821	2	N	36		93
						40	9						
04	930 N	781	-0-	-149	-0-	78	1	690	2	N	12		105
						13	9						
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	81	1	705	2	N	5		110
						6	9						
06	900 N	715	-0-	-185	-0-	78	1	635	2	N	2		112
						2	9						
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	511	2	N	1		113
						1	9						

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	517	1	943	2	N	-0-					36
03	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	518	1	814	2	N	-0-					36
04	1830 N	1331	-0-	-499	-0-	568	1	763	2	N	-0-					36
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	661	1	1068	2	N	-0-					36
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	582	1	994	2	N	-0-					36
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	512	1	745	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					34
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					34
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					34
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					34
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					34
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					34

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					19
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					19
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					19
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					19
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					19
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	196	1	597	2	N	-0-					44
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	217	1	742	2	N	-0-					44
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	210	1	826	2	N	-0-					44
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	217	1	846	2	N	-0-					44
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	210	1	783	2	N	-0-					44
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	217	1	836	2	N	-0-					44

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BULLARD, CECIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028983		COMPL. DATE 10/01/1958		TOTAL DEPTH 5963		PERF. 5152 - 5188	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	40
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-	40
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-	40
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-	40
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-	40
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-	40

CASEY, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 028985		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH 5833		PERF. 5457 - 5824	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	277 2		N	-0-	74
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 2		N	-0-	74
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	335 2		N	-0-	74
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	370 2		N	-0-	74
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	19 1	277 2		N	-0-	74
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2		N	-0-	74

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 028990		COMPL. DATE 12/04/1953		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5369 - 5527	
02	840 N	676	-0-	-164	-0-	676 2			N	-0-	-0-
03	806 N	668	-0-	-138	-0-	668 2			N	-0-	-0-
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	658 2			N	-0-	-0-
05	744 N	622	-0-	-122	-0-	622 2			N	-0-	-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	635 2			N	-0-	-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-	-0-

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 028992		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4806 - 4826	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 028994		COMPL. DATE 03/29/1955		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 5497 - 5510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHRISTIAN, D.		WELL #: 1		RRCID -> 028995		COMPL. DATE 12/26/1963		TOTAL DEPTH 5828		PERF. 5120 - 5128	
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234 2			N	-0-	45
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2			N	-0-	45
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-	45
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2			N	-0-	45
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2			N	-0-	45
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-	45

COCANOUGH, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028996		COMPL. DATE 02/10/1958		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5782 - 5794	
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189 2			N	-0-	16
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2			N	-0-	16
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2			N	-0-	16
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2			N	-0-	16
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 2			N	-0-	16
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-	16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COCANOUGH, G. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 028997		COMPL. DATE 10/04/1961		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5116 - 5772			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	73 1	1571 2	N	10				73
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	11 9	1618 2	N	10				83
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	81 1	1592 2	N	12				95
05	1829 N	1474	-0-	-355	-0-	11 9	1387 2	N	5				100
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	81 1	1732 2	N	10				110
*07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	11 9	1662 2	N	5				115
						6 9							
COCANOUGH, G. H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 028998		COMPL. DATE 01/13/1961		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6074 - 6548			
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	73 1	276 2	N	4				127
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	4 9	342 2	N	11				138
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	81 1	361 2	N	3				141
05	403 N	314	-0-	-89	-0-	12 9	193 2	N	36	157	1		20
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	3 9	360 2	N	1				21
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	81 1	395 2	N	7				28
						8 9							
COUCH, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028999		COMPL. DATE 02/18/1958		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 5391 - 5688			
02	1288 N	1110	-0-	-178	-0-	1073 2	37 9	N	34	177	1		37
03	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	1341 2	14 9	N	13				50
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1356 2	23 9	N	21				71
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1460 2	17 9	N	15				86
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1436 2	13 9	N	12				98
*07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1461 2	10 9	N	9				107
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 029000		COMPL. DATE 06/08/1955		TOTAL DEPTH 5924		PERF. 5207 - 5869			
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428 2		N	-0-				18
03	527 N	426	-0-	-101	-0-	426 2		N	-0-				18
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		N	-0-				18
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-				18
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-				18
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-				18
CRAFT-WATER BOARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 029001		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5470 - 5805			
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644 2		N	-0-				60
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-				60
04	780 N	673	-0-	-107	-0-	673 2		N	-0-				60
05	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 2		N	-0-				60
06	720 N	583	-0-	-137	-0-	583 2		N	-0-				60
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-				60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					56
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					56
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					56
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					56
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					56
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					56

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					109
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					17
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					17
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					17
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					17
06	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					17
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					19
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					19
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					19
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					19
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

02	280 N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					13
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					13
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					13
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					13
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					13
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	756 N	489	-0-	-267	-0-	73	1	416	2	N	-0-			45
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	81	1	550	2	N	10			55
						11	9							
04	900 N	388	-0-	-512	-0-	78	1	308	2	N	2			57
						2	9							
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	755	2	N	-0-			57
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	78	1	770	2	N	-0-			57
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	21			78
						23	9							

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

02	168 N	160	-0-	-8	-0-	73	1	87	2	N	-0-			48
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	81	1	79	2	N	-0-			48
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	1			N	-0-			48
05	186 N	111	-0-	-75	-0-	81	1	30	2	N	-0-			48
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	78	1	29	2	N	-0-			48
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-			48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			51
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			51
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			51
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			51
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			51
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

02	1372 N	1271	-0-	-101	-0-	1262	2	9	9	N	8			171
03	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1195	2	25	9	N	23	173	1	21
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			21
05	1395 N	1125	-0-	-270	-0-	1124	2	1	9	N	1			22
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	2	11	9	N	10			32
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7			39

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	N	-0-			69
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	161	1	2106	2	N	8			77
						9	9							
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	163	1	2207	2	N	3			80
						3	9							
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	183	1	2418	2	N	4			84
						4	9							
*07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	143	1	1902	2	N	12			72
						13	9							

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-			92
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	N	11			103
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	968	2	21	9	N	19			122
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	N	3			125
06	720 N	371	-0-	-349	-0-	369	2	2	9	N	2			127
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1			128

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	6	1	444	2	N	-0-					31
03	434 N	363	-0-	-71	-0-	6	1	357	2	N	-0-					31
04	450 N	286	-0-	-164	-0-	6	1	280	2	N	-0-					31
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	6	1	309	2	N	-0-					31
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	N	-0-					31
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

02	1624 N	1527	-0-	-97	-0-	76	1	1451	2	N	-0-					26
03	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	81	1	1559	2	N	-0-					28
						2	9									
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	80	1	1439	2	N	-0-					28
05	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	80	1	1550	2	N	-0-					28
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1618	2	N	-0-					28
*07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	81	1	1557	2	N	-0-					28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					19
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					19
04	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					19
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					19
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					19
*07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					19

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					30
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					30
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					30
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					30
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DURHAM, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	029028	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5308 - 5681			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	560 N	415	-0-	-145	-0-		375	2	40	9	N	36			175
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-		513	2	24	9	N	22			197
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-		649	2	28	9	N	25			222
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-		566	2	20	9	N	18	184	1	56
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-		567	2	28	9	N	25			81
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-		521	2	21	9	N	19			100

DURHAM-KEMPNER		WELL #:		1	RRCID ->	029029	COMPL. DATE	09/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5390 - 5440			
02	252 N	249	-0-	-3	-0-		249	2			N	-0-			-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-		275	2			N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-			-0-
05	279 N	245	-0-	-34	-0-		245	2			N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-		260	2			N	-0-			-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			N	-0-			-0-

FOXALL, T. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	029031	COMPL. DATE	03/04/1958	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5802 - 6258			
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2			N	-0-			15
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-			15
04	480 N	460	-0-	-20	-0-		460	2			N	-0-			15
05	465 N	440	-0-	-25	-0-		440	2			N	-0-			15
06	450 N	385	-0-	-65	-0-		382	2	3	9	N	3			18
*07	464 N	464	-0-	-0-	-0-		460	2	4	9	N	4			22

GADBERRY, H. C.		WELL #:		8 L	RRCID ->	029033	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5157 - 5788			
02	532 N	477	-0-	-55	-0-		477	2			N	-0-			56
03	558 N	503	-0-	-55	-0-		503	2			N	-0-			56
04	510 N	455	-0-	-55	-0-		455	2			N	-0-			56
05	527 N	429	-0-	-98	-0-		429	2			N	-0-			56
06	480 N	361	-0-	-119	-0-		361	2			N	-0-			56
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-			56

GARGIS, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	029034	COMPL. DATE	04/22/1960	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5878 - 6287			
02	336 N	272	-0-	-64	-0-		272	2			N	-0-			50
03	341 N	264	-0-	-77	-0-		264	2			N	-0-			50
04	300 N	276	-0-	-24	-0-		276	2			N	-0-			50
05	310 N	234	-0-	-76	-0-		234	2			N	-0-			50
06	270 N	174	-0-	-96	-0-		174	2			N	-0-			50
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-			50

HOLBROOKS "A"		WELL #:		1 U	RRCID ->	029036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	3787 - 3889			
02	532 N	467	-0-	-65	-0-		467	2			N	-0-			-0-
03	496 N	323	-0-	-173	-0-		323	2			N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2			N	-0-			-0-
05	527 N	480	-0-	-47	-0-		480	2			N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	2			N	-0-			-0-
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	560 N	446	-0-	-114	-0-	158	1	288	2	N	-0-	35
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	218	1	345	2	N	-0-	35
04	570 N	201	-0-	-369	-0-	86	1	115	2	N	-0-	35
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	234	1	379	2	N	-0-	35
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	251	1	429	2	N	7	42
*07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	295	1	431	2	N	3	45
						8	9					
						3	9					

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297												
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-	83
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	83
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	83
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	83
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-	83
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762												
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	18
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	18
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	18
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	18
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	18
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954												
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	N	10	33
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	33
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	641	2	3	9	N	3	36
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	570	2	3	9	N	3	39
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	432	2	3	9	N	3	42
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	43

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974												
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	45
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	45
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	45
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	45
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-	45
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	45

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	029050	COMPL. DATE	04/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5364 - 5808	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	521	-0-	-39	-0-	32 1	488 2		N	1			88
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1 9	610 2		N	3			91
04	630 N	549	-0-	-81	-0-	3 9	514 2		N	-0-			91
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	35 1	527 2		N	2			93
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	2 9	639 2		N	1			94
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1 9	636 2		N	-0-			94
						43 1							
NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	029051	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5550 - 5618
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2 1	17 2		N	-0-			22
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2		N	-0-			22
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 2		N	-0-			22
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2		N	-0-			22
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2		N	-0-			22
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2		N	-0-			22
PIPES-COCANOUGH		WELL #:		3	RRCID ->	029052	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5597 - 5976	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-			16
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			16
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-			16
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-			16
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			16
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			16
REMMELE, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	029054	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	5232 - 5414	
02	308 N	88	-0-	-220	-0-	88 2			N	-0-			6
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			6
04	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2			N	-0-			6
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			6
SHIELDS, CARRIE LOU		WELL #:		1	RRCID ->	029056	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6110 - 6560	
02	980 N	792	-0-	-188	-0-	73 1	717 2		N	2			22
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	2 9	1323 2		N	6			28
04	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	81 1	1217 2		N	5			33
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	7 9	1139 2		N	3			36
06	1380 N	1173	-0-	-207	-0-	81 1	1089 2		N	5			41
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	3 9	1125 2		N	-0-			41
						6 9							
						81 1							
SMITH, C. P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029059	COMPL. DATE	10/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5259 - 6004	
02	224 N	166	-0-	-58	-0-	166 2			N	-0-			55
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2			N	-0-			55
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2			N	-0-	46 1		9
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2			N	-0-			9
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			9
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
STEWART, ORNEE		WELL #: 1		RRCID -> 029061		COMPL. DATE 11/27/1961			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2	N	-0-			-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART, ORNEE		WELL #: 2 T		RRCID -> 029062		COMPL. DATE 03/05/1962			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355			
02	1316 N	1215	-0-	-101	-0-	53	1	1162 2	N	-0-		17
03	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	59	1	1342 2	N	-0-		17
04	1350 N	1040	-0-	-310	-0-	57	1	983 2	N	-0-		17
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	59	1	1413 2	N	-0-		17
06	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	57	1	2426 2	N	-0-		17
*07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	59	1	2009 2	N	-0-		17

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3		WELL #: 1 L		RRCID -> 029065		COMPL. DATE 06/01/1995			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649			
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	800	2	36 9	N	33		140
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	763	2	21 9	N	19		159
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	854	2	36 9	N	33		192
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	892	2	28 9	N	25	177 1	40
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	882	2	19 9	N	17		57
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	863	2	25 9	N	23		80

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 029067		COMPL. DATE 07/09/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661			
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	190	2		N	-0-		51
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		51
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-		51
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2		N	-0-		51
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2		N	-0-		51
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		51

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6		WELL #: 1 L		RRCID -> 029068		COMPL. DATE 08/20/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658			
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	64	1	290 2	N	27		135
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	71	1	331 2	N	68		203
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	335 2	N	58	189 1	72
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	71	1	307 2	N	15		87
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	69	1	293 2	N	33		120
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	71	1	315 2	N	32		152

TAYLOR, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 029069		COMPL. DATE 03/20/1956			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270			
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-		-0-
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-		-0-
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		980 N	964	-0-	-16	-0-	73 1	891 2	N	-0-				122
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	81 1	996 2	N	7				129
							8 9							
04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	78 1	1284 2	N	3				132
							3 9							
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	81 1	1145 2	N	2				134
							2 9							
06		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	78 1	953 2	N	-0-				134
*07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	81 1	836 2	N	-0-				134

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079														
02		252 N	213	-0-	-39	-0-	213 2		N	-0-				19
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-				19
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-				19
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-				19
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-				19
*07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-				19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888														
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	73 1	966 2	N	-0-				64
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	81 1	956 2	N	-0-				64
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	78 1	906 2	N	-0-				64
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	81 1	986 2	N	-0-				64
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	78 1	963 2	N	-0-				64
*07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	81 1	1074 2	N	-0-				64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250														
02		980 N	921	-0-	-59	-0-	921 2		N	-0-				92
03		1023 N	872	-0-	-151	-0-	872 2		N	-0-				92
04		930 N	915	-0-	-15	-0-	915 2		N	-0-				92
05		1023 N	689	-0-	-334	-0-	689 2		N	-0-				92
06		840 N	559	-0-	-281	-0-	559 2		N	-0-				92
*07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-				92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453														
02		252 N	161	-0-	-91	-0-	161 2		N	-0-				77
03		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 2		N	-0-				77
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2		N	-0-				77
05		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 2		N	-0-				77
06		180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2		N	-0-				77
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156														
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	189 2		N	-0-				43
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-				43
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-				43
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-				43
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-				43
*07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-				43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
YATES, L. H. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 029085		COMPL. DATE 04/19/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	339 2		N	-0-		94
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 2		N	-0-		94
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2		N	-0-		94
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		94
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		N	-0-		94
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		94

YATES, L. H. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 029086		COMPL. DATE 03/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608			
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	70 1	166 2	N	-0-		27
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	78 1	113 2	N	-0-		27
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	75 1	293 2	N	3		30
						3 9					
05	248 N	138	-0-	-110	-0-	78 1	60 2	N	-0-		30
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	75 1	19 2	N	-0-		30
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	78 1	445 2	N	-0-		30

STANFIELD, KATE A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 030751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824	
02	1568 N	1370	-0-	-198	-0-	73 1	1288 2	N	8		161
						9 9					
03	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	81 1	1247 2	N	8		169
						9 9					
04	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	78 1	1472 2	N	21	170 1	20
						23 9					
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	81 1	1523 2	N	11		31
						12 9					
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	78 1	1314 2	N	2		33
						2 9					
*07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	81 1	1263 2	N	4		37
						4 9					

CHANDLER, KATE		WELL #: 1		RRCID -> 034115		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213			
02	868 N	735	-0-	-133	-0-	726 2	9 9	N	8		47
03	1023 N	827	-0-	-196	-0-	819 2	8 9	N	7		54
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	754 2	9 9	N	8		62
05	806 N	705	-0-	-101	-0-	697 2	8 9	N	7		69
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	753 2	6 9	N	5		74
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781 2	3 9	N	3		77

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 036632		COMPL. DATE 02/13/1993		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718			
02	1428 N	1330	-0-	-98	-0-	73 1	1257 2	N	-0-		20
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	81 1	1381 2	N	-0-		20
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	78 1	1439 2	N	-0-		20
05	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	81 1	1260 2	N	-0-		20
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	78 1	1395 2	N	-0-		20
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	81 1	1246 2	N	-0-		20

ADMIRE, C. H.		WELL #: 2 L		RRCID -> 040354		COMPL. DATE 08/16/1966		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775			
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 2		N	-0-		54
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		54
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		54
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		54
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		54
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-					26
03		217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	192	2				N	-0-					26
04		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	208	2				N	-0-					26
05		217 N	171	-0-	-46	-0-	-0-	171	2				N	-0-					26
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	173	2				N	-0-					26
*07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

02		784 N	774	-0-	-10	-0-	-0-	774	2				N	-0-					27
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2				N	-0-					27
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2				N	-0-					27
05		868 N	855	-0-	-13	-0-	-0-	855	2				N	-0-					27
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2				N	-0-					27
*07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2				N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHNER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

02		364 N	276	-0-	-88	-0-	-0-	276	2				N	-0-					31
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2				N	-0-					31
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-					31
05		310 N	260	-0-	-50	-0-	-0-	260	2				N	-0-					31
06		360 N	332	-0-	-28	-0-	-0-	332	2				N	-0-					31
*07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2				N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	N	-0-						-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	81	1	108	2	N	-0-						-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	78	1	91	2	N	-0-						-0-
05		217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	81	1	111	2	N	-0-						-0-
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	-0-	78	1	86	2	N	-0-						-0-
*07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	120	2	N	-0-						-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	73 1	1377 2		N	16		67
						18 9						
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	84 1	1633 2		N	19		86
						21 9						
04	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	80 1	1439 2		N	12		98
						13 9						
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	85 1	1665 2		N	10		108
						11 9						
06	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	79 1	1586 2		N	7		115
						8 9						
*07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	84 1	1605 2		N	7		122
						8 9						
ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2007												
CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A												
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43 1	638 2		N	-0-		54
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	44 1	685 2		N	-0-		54
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	50 1	719 2		N	-0-		54
05	744 N	672	-0-	-72	-0-	43 1	629 2		N	-0-		54
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	55 1	779 2		N	-0-		54
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44 1	652 2		N	-0-		54
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050												
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	110 1	1687 2		N	13		142
						14 9						
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	121 1	1868 2		N	11		153
						12 9						
04	2040 N	1754	-0-	-286	-0-	112 1	1633 2		N	8		161
						9 9						
05	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	120 1	1775 2		N	4		165
						4 9						
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	144 1	2087 2		N	2		167
						2 9						
*07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	122 1	1820 2		N	1		168
						1 9						
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A												
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253 2			N	-0-		70
03	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2			N	-0-		70
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-		70
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2			N	-0-		70
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	182 2			N	-0-		70
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-		70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOGY, A. Y. "B"		WELL #:		RRCID -> 078467		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2011																

STEWART, ORNEE		WELL #:		3		RRCID -> 086199		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479						
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	781	2	24	9	N	22				115
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	688	2	14	9	N	13				128
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-				128
05	899	N	699	-0-	-200	-0-	699	2			N	-0-				128
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				128
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				128

COCANOUGH, G. H.		WELL #:		3		RRCID -> 086221		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736						
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-				19
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				19
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				19
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				19
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				19
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				19

CHRISTIAN, D.		WELL #:		2		RRCID -> 086222		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055						
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				101
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				101
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				101
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				101
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				101
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1-		WELL #:		2		RRCID -> 086748		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960						
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			N	-0-				56
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				56
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				56
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-				56
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-				56
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				56

WALKER, T. S. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 086900		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290						
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-				21
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-				21
04	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-				21
05	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-				21
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-				21
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SMITH, B. A.		WELL #: 4		RRCID -> 086901		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5114 - 5904	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		26
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		26
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		26
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-		26
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2	N	-0-		26
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		26

GARGIS, D. C.		WELL #: 2		RRCID -> 088347		COMPL. DATE 06/19/1980		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 5826 - 6117	
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2	N	-0-		30
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		30
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		30
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		30
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		30
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		30

SHIELDS, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 088970		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 5896 - 5961	
02	728 N	652	-0-	-76	-0-	652	2	N	-0-		-0-
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2	N	-0-		-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
06	840 N	692	-0-	-148	-0-	692	2	N	-0-		-0-
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1		WELL #: 2		RRCID -> 089582		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 5248 - 5844	
02	840 N	632	-0-	-208	-0-	632	2	N	-0-		19
03	961 N	802	-0-	-159	-0-	802	2	N	-0-		19
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		19
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		19
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		19
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		19

TAYLOR, G. R.		WELL #: 3		RRCID -> 089959		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5952 - 6394	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12											

YATES, L. H. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 090231		COMPL. DATE 08/12/1980		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 4604 - 5607	
02	1176 N	1124	-0-	-52	-0-	73	1	N	59		233
						65	9				
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	81	1	N	21		254
						23	9				
04	1260 N	1066	-0-	-194	-0-	78	1	N	22		276
						24	9				
05	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	81	1	N	21	162 1	135
						23	9				
06	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	78	1	N	4		139
						4	9				
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	N	20		159
						22	9				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VAUGHT, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 090431		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361 2	N	-0-		33
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399 2	N	-0-		33
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-		33
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-		33
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347 2	N	-0-		33
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		33

FIRESTONE, C. W. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 090437		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195			
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544 2	N	-0-		87
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	244 2	N	-0-		87
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	747 2	N	18 9		103
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	704 2	N	12 9		114
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614 2	N	9 9		122
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590 2	N	3 9		125

FOWLER, A.		WELL #: 1		RRCID -> 092056		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781			
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	73 1	N	23		179
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	25 9				
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	81 1	N	5		184
05	1085	N	911	-0-	-174	-0-	6 9				
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	78 1	N	22	150 1	56
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	24 9				
							81 1	N	12		68
							13 9				
							78 1	N	5		73
							6 9				
							81 1	N	9		82
							10 9				

TAYLOR, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 092349		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132			
02	616	N	341	-0-	-275	-0-	341 2	N	-0-		28
03	558	N	314	-0-	-244	-0-	314 2	N	-0-		28
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344 2	N	-0-		28
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313 2	N	-0-		28
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280 2	N	-0-		28
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23		WELL #: 2		RRCID -> 092680		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580			
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	94 1	N	2		42
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	2 9				
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	87 1	N	10		52
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	11 9				
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	64 1	N	4		56
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	4 9				
							74 1	N	1		57
							1 9				
							74 1	N	1		58
							1 9				
							84 1	N	24		34
							26 9				

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 N	906	-0-	-18	-0-	321	1	585	2	Y	-0-			48
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	393	1	619	2	Y	-0-			48
04	990 N	973	-0-	-17	-0-	411	1	552	2	Y	9			57
						10	9							
05	992 N	725	-0-	-267	-0-	276	1	446	2	Y	3			60
						3	9							
06	990 N	824	-0-	-166	-0-	302	1	516	2	Y	5			65
						6	9							
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	269	1	391	2	Y	-0-			65

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-			66
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-			66
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-			66
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			66
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			66
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			66

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

02	1932 N	1892	-0-	-40	-0-	263	1	1598	2	N	28			198
						31	9							
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	254	1	1689	2	N	33			231
						36	9							
04	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	247	1	1805	2	N	13			244
						14	9							
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	256	1	1952	2	N	38	171	1	111
						42	9							
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	232	1	1669	2	N	20			131
						22	9							
*07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	261	1	1987	2	N	32			99
						35	9							

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			19
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			19
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-			19
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			19
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			19
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

02	1204 N	1122	-0-	-82	-0-	158	1	960	2	N	4			40
						4	9							
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	164	1	1088	2	N	9			49
						10	9							
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	138	1	1006	2	N	8			57
						9	9							
05	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	137	1	1041	2	N	2			59
						2	9							
06	1230 N	958	-0-	-272	-0-	117	1	840	2	N	1			60
						1	9							
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	142	1	1086	2	N	33			27
						36	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 2		RRCID -> 093848		COMPL. DATE 06/23/1981			TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		69		
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2	N	-0-		69		
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		69		
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		69		
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		69		
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		69		

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 094530		COMPL. DATE 07/31/1981			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116			
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	148 1	902 2	N	32		206	
						35 9						
03	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	137 1	909 2	N	22		228	
						24 9						
04	1230 N	992	-0-	-238	-0-	117 1	858 2	N	15		243	
						17 9						
05	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	132 1	1006 2	N	26	173 1	96	
						29 9						
06	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	123 1	885 2	N	25		121	
						28 9						
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	132 1	1007 2	N	1		122	
						1 9						

VAUGHT, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 095570		COMPL. DATE 09/30/1981			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646			
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	73 1	1215 2	N	-0-		114	
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	81 1	1373 2	N	-0-		114	
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	78 1	1172 2	N	-0-		114	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	81 1	881 2	N	-0-		114	
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	78 1	1446 2	N	-0-		114	
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	81 1	1308 2	N	-0-		114	

ALBRIGHT, A. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 095795		COMPL. DATE 08/03/1981			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072			
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	360 1	659 2	N	-0-		19	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	380 1	599 2	N	-0-		19	
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	432 1	579 2	N	-0-		19	
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	413 1	666 2	N	-0-		19	
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	376 1	640 2	N	-0-		19	
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	473 1	689 2	N	-0-		19	

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11		WELL #: 2		RRCID -> 098397		COMPL. DATE 02/18/2010			TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178			
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	445 2	28 9	N	25		113	
03	682 N	485	-0-	-197	-0-	448 2	37 9	N	34		147	
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	451 2	44 9	N	40		187	
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	426 2	21 9	N	19		206	
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	410 2	25 9	N	23	175 1	54	
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	486 2	21 9	N	19		73	

HOLBROOKS, C. H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 098399		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770			
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		70	
03	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-		70	
04	990 N	978	-0-	-12	-0-	978 2		N	-0-		70	
05	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 2		N	-0-		70	
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		70	
*07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		70	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14		WELL #:		2	RRCID ->	099373	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4566 - 5810		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	130	-0-	-10	-0-		73	1	57	2	N	-0-		28
03	155 N	142	-0-	-13	-0-		81	1	61	2	N	-0-		28
04	150 N	138	-0-	-12	-0-		78	1	60	2	N	-0-		28
05	155 N	143	-0-	-12	-0-		81	1	62	2	N	-0-		28
06	150 N	138	-0-	-12	-0-		78	1	60	2	N	-0-		28
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-		81	1	59	2	N	-0-		28

BULLARD, CECIL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099686	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4636 - 5944		
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		2740	2			N	-0-		154
03	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		3018	2	1	9	N	1		155
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-		2908	2	6	9	N	5		160
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		2881	2	1	9	N	1	148 1	13
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		2923	2	2	9	N	2		15
*07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		3029	2	6	9	N	5		20

ALSTOT, BELLE		WELL #:		5	RRCID ->	099690	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5082 - 5388		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5		WELL #:		2	RRCID ->	101807	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	5308 - 6119		
02	1344 N	1136	-0-	-208	-0-		1111	2	25	9	N	23		151
03	1550 N	1394	-0-	-156	-0-		1394	2			N	-0-		151
04	1260 N	1119	-0-	-141	-0-		1116	2	3	9	N	3		154
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		1271	2			N	-0-		154
06	1350 N	1271	-0-	-79	-0-		1269	2	2	9	N	2		156
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-		938	2	6	9	N	5		161

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	102125	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	5604 - 6212		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	139		278

FOXALL, ANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	102861	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6098 - 6568		
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	2			N	-0-		60
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2			N	-0-		60
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-		528	2	4	9	N	4		64
05	558 N	497	-0-	-61	-0-		491	2	6	9	N	5		69
06	480 N	478	-0-	-2	-0-		478	2			N	-0-		69
*07	685 N	685	-0-	-0-	-0-		679	2	6	9	N	5		74

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	112908	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4972 - 5172		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ROBINSON, J. M.		WELL #: 4		RRCID -> 120126		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	644 N	635	-0-	-9	-0-			73	1	562	2	N	-0-		54	
03	651 N	578	-0-	-73	-0-			81	1	497	2	N	-0-		54	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-			78	1	718	2	N	-0-		54	
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-			81	1	690	2	N	-0-		54	
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-			78	1	820	2	N	-0-		54	
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-			81	1	584	2	N	-0-		54	

MURPHY, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120848		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986								
02	616 N	504	-0-	-112	-0-			203	1	301	2	N	-0-		67	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-			224	1	426	2	N	-0-		67	
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-			217	1	424	2	N	8		75	
								9	9							
05	558 N	525	-0-	-33	-0-			224	1	301	2	N	-0-		75	
06	630 N	575	-0-	-55	-0-			217	1	358	2	N	-0-		75	
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-			224	1	483	2	N	-0-		75	

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 121189		COMPL. DATE 04/18/1986		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186								
02	280 N	234	-0-	-46	-0-			234	2			N	-0-		20	
03	279 N	266	-0-	-13	-0-			266	2			N	-0-		20	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-			258	2			N	-0-		20	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-			261	2			N	-0-		20	
06	270 N	264	-0-	-6	-0-			264	2			N	-0-		20	
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273	2			N	-0-		20	

YATES, L. H.		WELL #: 4		RRCID -> 122711		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577								
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-			73	1	959	2	N	76	182	1	114
								84	9							
03	1271 N	1201	-0-	-70	-0-			81	1	1056	2	N	58			172
								64	9							
04	1320 N	1225	-0-	-95	-0-			78	1	1055	2	N	84	171	1	85
								92	9							
05	1240 N	1182	-0-	-58	-0-			81	1	1020	2	N	74			159
								81	9							
06	1170 N	1101	-0-	-69	-0-			78	1	959	2	N	58			217
								64	9							
*07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-			81	1	1098	2	N	69	177	1	109
								76	9							

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 123290		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750								
02	168 N	161	-0-	-7	-0-			161	2			N	-0-		30	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166	2			N	-0-		30	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-		30	
05	186 N	152	-0-	-34	-0-			152	2			N	-0-		30	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-			187	2			N	-0-		30	
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-			93	2			N	-0-		30	

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 124821		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254								
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-			634	2			N	-0-		62	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-			625	2			N	-0-		62	
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-			779	2			N	-0-		62	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-			523	2			N	-0-		62	
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-			644	2			N	-0-		62	
*07	730 N	730	-0-	-0-	-0-			730	2			N	-0-		62	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MOONEY, DAN		WELL #: 2		RRCID -> 124823		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			60			
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			60			
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			60			
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			60			
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			60			
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			60			
CRAFT WATERBOARD-SAMPSON										WELL #: 3		RRCID -> 125010	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4662 - 5862
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29			
PLUGGED AND ABANDONED										11/05/2012 -		PLUGGED 11/05/12			
CRAFT WATER BOARD UNIT 10										WELL #: 3		RRCID -> 126481	COMPL. DATE 12/27/1987	TOTAL DEPTH 5885	PERF. 5684 - 5702
02	728 N	601	-0-	-127	-0-	601 2		N	-0-			33			
03	744 N	678	-0-	-66	-0-	678 2		N	-0-			33			
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			33			
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			33			
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			33			
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			33			
SMITH, C. P. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 126490	COMPL. DATE 03/18/1988	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4498 - 5192
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
GRISHAM, JAMES										WELL #: 3		RRCID -> 127348	COMPL. DATE 04/25/1988	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5576 - 6066
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39			
PLUGGED AND ABANDONED										12/01/2009					
VAUGHT, B. P.										WELL #: 6		RRCID -> 141247	COMPL. DATE 04/22/1992	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5665 - 5724
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			49			
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			49			
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			49			
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			49			
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	787 2	4 9	N	4			53			
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			53			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 143552		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	30 1	466 2	N	-0-	15
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35 1	533 2	N	-0-	15
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35 1	507 2	N	-0-	15
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37 1	535 2	N	-0-	15
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	41 1	597 2	N	-0-	15
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	34 1	510 2	N	-0-	15

DEWBRE, WALTER		WELL #: 3 L		RRCID -> 143947		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRISHAM, JAMES		WELL #: 4		RRCID -> 144145		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PHILLIPS, M. N.		WELL #: 2		RRCID -> 144433		COMPL. DATE 08/09/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

DEWBRE, WALTER		WELL #: 4		RRCID -> 145717		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572		
02	952 N	883	-0-	-69	-0-	883 2		N	-0-	35
03	992 N	976	-0-	-16	-0-	976 2		N	-0-	35
04	960 N	866	-0-	-94	-0-	866 2		N	-0-	35
05	992 N	904	-0-	-88	-0-	904 2		N	-0-	35
06	930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2		N	-0-	35
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	35

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 145767		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098		
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20 1	315 2	N	-0-	77
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15 1	237 2	N	-0-	77
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 2	N	-0-	77
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	22 1	342 2	N	-0-	77
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24 1	350 2	N	-0-	77
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20 1	304 2	N	-0-	77

SMITH, B. A.		WELL #: 5		RRCID -> 146269		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496		
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152 2		N	-0-	34
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	34
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	34
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	34
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	34
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 3		RRCID -> 146278		COMPL. DATE 08/12/1993		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	258	2	N	-0-		47
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	304	2	6 9 N	5		52
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		52
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		52
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		52
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		52

NORTON, E. E. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 147892		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846			
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	775 2 N	23		63
						25	9				
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	973 2 N	25		88
						28	9				
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	870 2 N	19		107
						21	9				
05	930 N	884	-0-	-46	-0-	55	1	817 2 N	11		118
						12	9				
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	13		131
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	838 2 N	10		141
						11	9				

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 147895		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562			
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	73	1	352 2 N	-0-		29
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	81	1	388 2 N	-0-		29
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	78	1	357 2 N	-0-		29
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	81	1	368 2 N	-0-		29
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	78	1	326 2 N	-0-		29
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	353 2 N	-0-		29

DAGGETT, W. H. "A" 2		WELL #: 4		RRCID -> 147938		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146			
02	1456 N	1301	-0-	-155	-0-	1301	2	N	-0-		62
03	1705 N	1505	-0-	-200	-0-	1505	2	N	-0-		62
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-		62
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-		62
06	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	1338	2	N	-0-		62
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-		62

ALBRIGHT, A. E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 148169		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAWSON, D. O.		WELL #: 4		RRCID -> 148213		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990			
02	196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2	N	-0-		64
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-		64
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	N	-0-		64
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		64
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		64
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
PIPES-COCANOUGH												
WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-	-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-	-0-
04		300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2			N	-0-	-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-	-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-	-0-
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-	-0-

CONNOR, M. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540												
02		532 N	398	-0-	-134	-0-	73 1	325 2		N	-0-	29
03		496 N	271	-0-	-225	-0-	81 1	190 2		N	-0-	29
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	78 1	435 2		N	-0-	29
05		434 N	358	-0-	-76	-0-	81 1	277 2		N	-0-	29
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	78 1	354 2		N	-0-	29
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	81 1	314 2		N	-0-	29

YATES, L. H.												
WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574												
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			N	-0-	29
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1725 2	25 9		N	23	52
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1931 2	30 9		N	27	79
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1951 2	13 9		N	12	91
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1905 2	12 9		N	11	102
*07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1932 2	26 9		N	24	126

DURHAM, W. J.												
WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WALKER, T. S. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838												
02		140 N	110	-0-	-30	-0-	110 2			N	-0-	76
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-	76
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2			N	-0-	76
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			N	-0-	76
06		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2			N	-0-	76
*07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-	76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2												
WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218												
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	343 2			N	-0-	27
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2			N	-0-	27
04		390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2			N	-0-	27
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2			N	-0-	27
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-	27
*07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15												
WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380												
02		896 N	851	-0-	-45	-0-	847 2	4 9		N	4	18
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-	18
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	957 2	3 9		N	3	21
05		930 N	888	-0-	-42	-0-	888 2			N	-0-	21
06		960 N	959	-0-	-1	-0-	959 2			N	-0-	21
*07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-	21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5071 - 5202				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1569	2	8	9	N	7					123
03		1798 N	1513	-0-	-285	-0-	1496	2	17	9	N	15					138
04		1770 N	1769	-0-	-1	-0-	1756	2	13	9	N	12					150
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11	9	N	10					160
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1705	2	10	9	N	9					169
*07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24	9	N	22	161	1			30
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5373 - 5395				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAUGHT, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 155922 COMPL. DATE 01/08/1996										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4948 - 5789				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998										TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5175 - 5836				
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995										TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5588 - 5726				
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					30
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					30
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					30
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					30
*07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					30
FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5418 - 5425				
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					10
03		248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					10
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					10
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					10
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					10
*07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					10
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5267 - 5835				
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					22
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					22
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					22
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					22
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					22
*07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			48
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	2	3	9	3			51
04		1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1187	2	2	9	2			53
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	2			55
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1227	2	2	9	2			57
*07		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	1			58
ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442														
02		1680 N	1374	-0-	-306	-0-	1351	2	23	9	21			106
03		1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1535	2	1	9	1			107
04		1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1457	2	2	9	2			109
05		1519 N	1306	-0-	-213	-0-	1303	2	3	9	3			112
06		1500 N	1380	-0-	-120	-0-	1378	2	2	9	2			114
*07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	2	2	9	2			116
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774														
02		1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-				N	-0-			84
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1	9	1			85
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1797	2	13	9	12			97
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1703	2	11	9	10			107
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1563	2	6	9	5			112
*07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	8			120
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813														
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	144	1	265	2	N	-0-		64
03		527 N	387	-0-	-140	-0-	151	1	236	2	N	-0-		64
04		540 N	258	-0-	-282	-0-	110	1	148	2	N	-0-		64
05		465 N	198	-0-	-267	-0-	76	1	122	2	N	-0-		64
06		360 N	260	-0-	-100	-0-	96	1	164	2	N	-0-		64
*07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	111	1	163	2	N	-0-		64
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976														
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220														
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-		70
03		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1532	2	3	9	3			73
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1519	2	10	9	9			82
05		1612 N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-		82
06		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1482	2	3	9	3			85
*07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-		85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	700 N	572	-0-	-128	-0-	572	2			N	-0-				108
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	641	2	14	9	N	13				121
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8				129
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				129
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	7				136
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				136

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2			N	-0-				72
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-				72
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-				72
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-				72
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-				72
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				72

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-				5
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				5
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				5
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-				5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				5
*07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2				154
03	2201 N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			N	-0-				154
04	2070 N	1854	-0-	-216	-0-	1854	2			N	-0-				154
05	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			N	-0-				154
06	1890 N	1542	-0-	-348	-0-	1542	2			N	-0-				154
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				154

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.// 566789														
ASHE BCDE		WELL #: C 2 C		RRCID -> 028868		COMPL. DATE 07/11/1958		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 028870		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE		WELL #: D 2 C		RRCID -> 028872		COMPL. DATE 06/10/1959		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028876		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802								
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	N	-0-					-0-
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	39	1	548	3	N	-0-					-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	-0-					-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	-0-					-0-
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	36	1	553	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 028878		COMPL. DATE 04/19/1954		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436								
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	488	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	537	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	533	1	1202	3	Y	-0-					-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	534	1	985	3	Y	-0-					-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	534	1	1232	3	Y	-0-					-0-
*07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	548	1	1292	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 035469		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466								
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789																	
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748																	
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	420	1	1119	3	N	-0-					33
03	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	465	1	936	3	N	-0-					33
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	450	1	1350	3	N	-0-					33
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	465	1	1303	3	N	-0-					33
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	450	1	1631	3	N	-0-					33
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	465	1	1450	3	N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332																	
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	420	1	193	3	N	8					70
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	465	1	222	3	N	1					71
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	450	1	312	3	N	11					82
05	682	N	135	-0-	-547	-0-	75	1	60	3	N	-0-					82
06	660	N	233	-0-	-427	-0-	150	1	83	3	N	-0-					82
07	806	N	51	-0-	-755	-0-	45	1	6	3	N	-0-					82

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058																	
02	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3067	3	74	9	Y	67					139
03	3813	X	3333	-0-	-480	-0-	3311	3	22	9	Y	20					159
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3383	3	161	9	Y	146	171	1			134
05	3410	X	2158	-0-	-1252	-0-	2108	3	50	9	Y	45					179
06	3300	X	2116	-0-	-1184	-0-	2071	3	45	9	Y	41					220
07	3410	X	1773	-0-	-1637	-0-	1769	3	4	9	Y	4					224

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025																	
02	868	N	547	-0-	-321	-0-	420	1	127	3	N	-0-					-0-
03	930	N	729	-0-	-201	-0-	465	1	264	3	N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	450	1	248	3	N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	465	1	81	3	N	-0-					-0-
06	720	N	512	-0-	-208	-0-	450	1	62	3	N	-0-					-0-
07	713	N	514	-0-	-199	-0-	465	1	49	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818																	
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	494	1	1041	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	544	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	511	1	883	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	540	1	1072	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	512	1	917	3	N	-0-					-0-
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	549	1	1303	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789								
TARRANT "E"		WELL #:		5	RRCID ->	139222	COMPL. DATE	01/25/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5613 - 5983
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1568 N	1348	-0-	-220	-0-	1339	3	9	9	N	8	75
03	1767 N	894	-0-	-873	-0-	893	3	1	9	N	1	76
04	1560 N	1129	-0-	-431	-0-	1117	3	12	9	N	11	87
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-	87
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	N	1	88
*07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-	88

SEALY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	143051	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4886 - 4902
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	3	11	9	N	10	75
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771	3	4	9	N	4	79
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	778	3	11	9	N	10	89
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	760	3	8	9	N	7	96
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	723	3	3	9	N	3	99
07	806 N	734	-0-	-72	-0-	730	3	4	9	N	4	103

TARRANT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	143374	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5570 - 5580
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	551	1	1847	3	N	-0-	-0-
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	599	1	1869	3	N	-0-	-0-
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	585	1	1959	3	N	-0-	-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	611	1	2099	3	N	-0-	-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	558	1	1583	3	N	-0-	-0-
*07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	600	1	2099	3	N	-0-	-0-

SEALY "C"		WELL #:		3	RRCID ->	154720	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	5540 - 5550
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-	30
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-	30
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-	30
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-	30
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-	30
*07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-	30

TARRANT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	157190	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	4840 - 4870
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-	-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-	-0-

TARRANT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	169167	COMPL. DATE	06/21/1998	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5416 - 5421
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-	-0-
03	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3			N	-0-	-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-	-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-	-0-
06	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-	-0-
07	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	3			N	-0-	-0-

ASHE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	169976	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5390 - 5400
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
MILAGRO EXPLORATION, LLC		//CONT.//		566789									
TARRANT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	171161	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	4176 - 5372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	550	-0-	-178	-0-	427 1	101 3	N	20				197
03	899 N	632	-0-	-267	-0-	22 9	138 3	N	17				214
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	19 9	128 3	N	24	175 1			63
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	26 9	472 3	N	33				96
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	36 9	166 3	N	31				127
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	461 1	158 3	N	31				158
						34 9							
TARRANT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	171171	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 - 5500	
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	521 1	1424 3	N	2				71
03	2325 N	1942	-0-	-383	-0-	2 9	1378 3	N	1				72
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	1 9	1552 3	N	4				76
05	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	4 9	1484 3	N	2				78
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	568 1	1928 3	N	3				81
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2 9	1635 3	N	1				82
						570 1							
						1 9							
TARRANT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	172781	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5461 - 5587	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-				-0-
*07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-				-0-
TARRANT "E"		WELL #:		16	RRCID ->	173494	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5749 - 5785	
02	840 N	687	-0-	-153	-0-	687 3		N	-0-				-0-
03	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 3		N	-0-				-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-				-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-				-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-				-0-
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-				-0-
TARRANT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	173498	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5136 - 5560	
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 1		N	-0-				-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-				-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		N	-0-				-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-				-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 1		N	-0-				-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
 ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	N	8					22
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7	19	1			10
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522	3	9	9	N	8					18
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					26
06	600 N	459	-0-	-141	-0-	452	3	7	9	N	6	19	1			13
07	558 N	463	-0-	-95	-0-	456	3	7	9	N	6					19

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					15
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					15
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					15
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	775 N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	992 N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					33
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					33
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					33
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					33
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
MYERS, A. J. //CONT.// 597440															
SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			13
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			13
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			13
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188															
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
*05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXXN 630579 DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295															
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A															
02		1232 N	1008	-0-	-224	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1185	-0-	-495	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
07		1488 N	980	-0-	-508	-0-	980	2			N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730 SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957															
02		448 N	329	-0-	-119	-0-	329	2			N	-0-			87
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			87
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			87
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			87
06		420 N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-			87
07		465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2			N	-0-			87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
PEBA OIL & GAS, INC.		648640												
HELTERBRAKE		WELL #: 1		RRCID -> 063053		COMPL. DATE 07/25/1991		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSAY		WELL #: 1		RRCID -> 085010		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458						
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

PENNY, RALPH E.		652335		RRCID -> 031942		COMPL. DATE 12/07/1963		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345						
TARRANT CO. WATER BOARD		WELL #: 2 U												
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 057070		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756						
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-

DAHLSTROM, RALPH V.		WELL #: 1		RRCID -> 072695		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790						
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
03	961 N	691	-0-	-270	-0-	691	3			N	-0-			-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	1008	3			N	-0-			-0-

PERKINS, GORDON		654700		RRCID -> 029101		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336						
PERKINS, J. G.		WELL #: 1												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
PETEX 659782																
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			103	
03		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			103	
04		1170 N	640	-0-	-530	-0-	-0-	640	2		N	-0-			103	
05		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			103	
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			103	
*07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			103	

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024																
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A																
02		224 N	202	-0-	-22	-0-	-0-	202	2		N	-0-			178	
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	2		N	-0-			178	
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	192	2		N	-0-			178	
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	29	9	N	26	186	1	18
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	-0-	219	2		N	-0-			18	
*07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			18	

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295																
02		840 N	576	-0-	-264	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-	
03		651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-	
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-	
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-	
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-	
*07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2	31	9	N	28		28	

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209																
02		3024 X	2416	-0-	-608	-0-	-0-	2416	2		N	-0-			-0-	
03		3348 X	2499	-0-	-849	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-	
04		3000 X	2229	-0-	-771	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-	
05		3100 X	2022	-0-	-1078	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-	
06		2730 X	2336	-0-	-394	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-	
07		2666 X	2461	-0-	-205	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852								
SEWELL, H. B. "A"		WELL #: 2 C		RRCID -> 021472		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			82
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			82
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			82
05	1085 N	582	-0-	-503	-0-	582	3			82
06	840 N	592	-0-	-248	-0-	592	3			82
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			82

GLEASON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 037541		COMPL. DATE 11/10/1965		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486		
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			-0-
03	837 N	689	-0-	-148	-0-	689	3			-0-
04	750 N	681	-0-	-69	-0-	681	3			-0-
05	868 N	704	-0-	-164	-0-	704	3			-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			-0-
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3			-0-

RIGGS, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038813		COMPL. DATE 03/21/1966		TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 5049		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRAVES, R. L. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 117056		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362		
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			43
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			43
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			43
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			43
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3			43
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			43

BOWEN, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 117765		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315		
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014 - PLUGGED 03/11/14										

GLEASON, W. F.		WELL #: 4		RRCID -> 179833		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654		
02	476 N	46	-0-	-430	-0-	46	3			-0-
03	465 N	127	-0-	-338	-0-	127	3			-0-
04	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	3			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			-0-

BOWEN, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 184750		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376		
02	2436 N	832	-0-	-1604	-0-	832	3			67
03	2449 N	1999	-0-	-450	-0-	1999	3			67
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			67
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			67
06	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2762	3	149 9	135	45
*07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2753	3	24 9	22	67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
PURSLEY, JOHN SMITH, D. C.		683191		WELL #: 1		RRCID -> 028864		COMPL. DATE 03/09/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4709 - 4728	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-			-0-		
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-		
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-		
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 2	N	-0-			-0-		
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2	N	-0-			-0-		
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT			-0-		

WORTHINGTON, ETHEL		684629		WELL #: 1		RRCID -> 093956		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5162 - 5168	
02	784 N	475	-0-	-309	-0-	38 1	437 2	N	-0-		-0-		
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	68 1	776 2	N	-0-		-0-		
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	63 1	727 2	N	-0-		-0-		
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61 1	697 2	N	-0-		-0-		
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	81 1	928 2	N	-0-		-0-		
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-		

QUEST PETROLEUM COMPANY CARAWAY UNIT		684629		WELL #: 1		RRCID -> 087957		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5900 - 6350	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2010													

CARAWAY UNIT		691776		WELL #: 2A		RRCID -> 095383		COMPL. DATE 09/14/1981		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 5940 - 6132	
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			214	
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			214	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			214	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			214	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			214	
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		N	-0-			214	

RANGER OPERATING CO. DODSON, DWIGHT		691776		WELL #: 2		RRCID -> 068933		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 6580		PERF. N/A	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			123	
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	286 2	4 9	N	4			127	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			127	
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	271 2	1 9	N	1			128	
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-			128	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			128	

CARTER		681288		WELL #: 1		RRCID -> 081288		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 6831		PERF. 5851 - 6424	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-			-0-	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.				702645								
RENSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	036672	COMPL. DATE	08/06/1965	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6446 - 6454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		591 N	591	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
03		651 N	650	-0-	-1	650 3		N	-0-			-0-
04		630 N	618	-0-	-12	618 3		N	-0-			-0-
05		651 N	636	-0-	-15	636 3		N	-0-			-0-
06		630 N	596	-0-	-34	596 3		N	-0-			-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651			N	NO RPT			-0-

BUSEY, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	115860	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4871 - 5860	
02		448 N	350	-0-	-98	350 3		N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-
04		366 N	366	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
05		403 N	357	-0-	-46	357 3		N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT			-0-

ROGERS, T. G.		WELL #:		2	RRCID ->	118824	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5519 - 6013	
02		348 N	348	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
03		372 N	367	-0-	-5	367 3		N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
05		372 N	346	-0-	-26	346 3		N	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT			-0-

CARAWAY, S. E.		WELL #:		3	RRCID ->	121520	COMPL. DATE	03/28/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5754 - 6067	
02		644 N	610	-0-	-34	610 3		N	-0-			-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
04		630 N	584	-0-	-46	584 3		N	-0-			-0-
05		682 N	594	-0-	-88	594 3		N	-0-			-0-
06		630 N	630	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
07		589 N	NO RPT	-0-	-589			N	NO RPT			-0-

CASEY		WELL #:		1 L	RRCID ->	125891	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	6113	PERF. 5997 - 5470	
02		1092 N	390	-0-	-702	390 3		N	-0-			-0-
03		868 N	853	-0-	-15	853 3		N	-0-			-0-
04		1140 N	886	-0-	-254	886 3		N	-0-			-0-
05		1022 N	1022	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
06		1023 N	1023	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930			N	NO RPT			-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	126133	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5810 - 6034	
02		672 N	587	-0-	-85	583 3	4 9	N	4			24
03		748 N	748	-0-	-0-	748 3		N	-0-			24
04		720 N	718	-0-	-2	716 3	2 9	N	2			26
05		654 N	654	-0-	-0-	654 3		N	-0-			26
06		770 N	770	-0-	-0-	768 3	2 9	N	2			28
07		744 N	NO RPT	-0-	-744			N	NO RPT			28

LIVNGOOD, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	126483	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3933 - 5453	
02		588 N	569	-0-	-19	569 3		N	-0-			-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
04		780 N	671	-0-	-109	671 3		N	-0-			-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645										
MCCONNEL		WELL #: 4A		RRCID -> 126986		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

ROHRER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 127520		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696				
02	588 N	502	-0-	-86	-0-	502	3		N	-0-		-0-
03	496 N	406	-0-	-90	-0-	406	3		N	-0-		-0-
04	570 N	257	-0-	-313	-0-	257	3		N	-0-		-0-
05	558 N	280	-0-	-278	-0-	280	3		N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129151		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123				
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	443	3	8 9	N	7		79
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-	62 1	17
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	3		N	-0-		17
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2 9	N	2		19
06	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	3		N	-0-		19
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		19

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129152		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044				
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-		-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-		-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-		-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-		-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAMPION "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129769		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867				
02	924 N	912	-0-	-12	-0-	912	3		N	-0-		-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-		-0-
04	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3		N	-0-		-0-
05	1023 N	137	-0-	-886	-0-	137	3		N	-0-		-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		-0-

GETTYS		WELL #: 2		RRCID -> 129770		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILEY B-3		WELL #: 3		RRCID -> 131537		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491				
02	700 N	676	-0-	-24	-0-	676	3		N	-0-		-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-		-0-
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	3		N	-0-		-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645													
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989										TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4876 - 5672
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	EOM BALANCE
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	3		N	-0-		-0-	
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-		-0-	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		-0-	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-	

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5736 - 5790
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3		N	-0-		-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-	
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-	

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6073 - 6516
02	728 N	506	-0-	-222	-0-	506	3		N	-0-		60	
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6 9	N	5		65	
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2 9	N	2		67	
05	558 N	405	-0-	-153	-0-	405	3		N	-0-		67	
06	930 N	599	-0-	-331	-0-	599	3		N	-0-		67	
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		67	

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5724 - 5936
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7 9	N	6		170	
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4 9	N	4		174	
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6 9	N	5		179	
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3 9	N	3		182	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2 9	N	2		184	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		184	

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6125 - 6484
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990										TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6145 - 6288
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-		-0-	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-	
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		-0-	

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6045 - 6496
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645																
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272										COMPL. DATE	08/09/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5288 -	5792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		588 N	418	-0-	-170	-0-	10 1	406 3	N		2		52			
							2 9									
03		558 N	428	-0-	-130	-0-	10 1	412 3	N		5		57			
							6 9									
04		540 N	348	-0-	-192	-0-	9 1	338 3	N		1		58			
							1 9									
05		465 N	453	-0-	-12	-0-	11 1	442 3	N		-0-		58			
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	14 1	558 3	N		-0-		58			
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT		58			
CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712										COMPL. DATE	10/04/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5476 -	5800
02		868 N	702	-0-	-166	-0-	17 1	685 3	N		-0-		-0-			
03		775 N	624	-0-	-151	-0-	15 1	609 3	N		-0-		-0-			
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	19 1	739 3	N		-0-		-0-			
05		775 N	674	-0-	-101	-0-	17 1	657 3	N		-0-		-0-			
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	19 1	763 3	N		-0-		-0-			
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N		NO RPT		-0-			
YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448										COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5073 -	5510
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N		-0-		-0-			
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N		-0-		-0-			
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3		N		-0-		-0-			
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N		-0-		-0-			
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N		-0-		-0-			
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N		NO RPT		-0-			
COCANOUGH, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528										COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6155 -	6522
02		448 N	417	-0-	-31	-0-	417 3		N		-0-		-0-			
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N		-0-		-0-			
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N		-0-		-0-			
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N		-0-		-0-			
06		510 N	473	-0-	-37	-0-	473 3		N		-0-		-0-			
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N		NO RPT		-0-			
PIPES-COCANOUGH "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140609										COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5521 -	5883
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-			
SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643										COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6029 -	6250
02		196 N	113	-0-	-83	-0-	113 3		N		-0-		-0-			
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3		N		-0-		-0-			
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N		-0-		-0-			
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N		-0-		-0-			
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N		-0-		-0-			
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N		NO RPT		-0-			

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645								
GARGIS, D. C. "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 141142		COMPL. DATE 03/27/1992		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	798	-0-	-70	-0-	798 3	N	-0-		-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-		-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDERMOTT, R. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141902		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722		
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3	N	-0-		-0-
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 3	N	-0-		-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3	N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT		-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4		WELL #: 4		RRCID -> 142507		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462		
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	533 3	N	-0-		-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	381 3	N	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
06	570 N	351	-0-	-219	-0-	351 3	N	-0-		-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

COCANOUGHHER, G. H. "C" "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 142798		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500		
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
05	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3	N	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

CROWDER, DURWOOD "WB"		WELL #: 3		RRCID -> 142804		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROGERS, T. G.		WELL #: 3		RRCID -> 145458		COMPL. DATE 03/11/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759		
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARR, J. D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145741		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767		
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 3	N	-0-		50
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		50
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		50
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		50
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		50
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645								
BUSEY, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 148470		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3	N	-0-		-0-
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

DODSON, DWIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 148943		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 6233		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREER		WELL #: 1		RRCID -> 149370		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908		
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	614 3	N	-0-		-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 3	N	-0-		-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 3	N	-0-		-0-
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	603 3	N	-0-		-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-

WOMACK, THURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 150483		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTER		WELL #: 2		RRCID -> 151893		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160		
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 152347		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408		
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640 3	N	-0-		42
03	744 N	650	-0-	-94	-0-	644 3	6 9 N	5		47
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 3	1 9 N	1		48
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		48
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-		48
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		48

WISE COUNTY POOR FARM		WELL #: 2W		RRCID -> 152418		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364		
02	1288 N	995	-0-	-293	-0-	989 3	6 9 N	5		155
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1197 3	7 9 N	6		161
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1175 3	7 9 N	6		167
05	1116 N	923	-0-	-193	-0-	920 3	3 9 N	3	155 1	15
06	1170 N	1048	-0-	-122	-0-	1048 3	N	-0-		15
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-		N	NO RPT		15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.// 702645														
ALLGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 153330		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4569 - 6038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 153566		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580								
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 154293		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870								
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 154329		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802								
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E.		WELL #: 3W		RRCID -> 154891		COMPL. DATE 06/17/1995		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780								
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. UNIT		WELL #: 3W		RRCID -> 155268		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410								
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT		WELL #: 2W		RRCID -> 155562		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416								
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					20
03	558 N	124	-0-	-434	-0-	124	3			N	-0-					20
04	450 N	331	-0-	-119	-0-	331	3			N	-0-					20
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					20
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					20
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
 COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	351	-0-	-97	-0-	351	3			N	-0-					52
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					52
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					52
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					52
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					52
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

02	672 N	619	-0-	-53	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	3	7	9	N	6					125
03	2325 N	1951	-0-	-374	-0-	1943	3	8	9	N	7					132
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2325	3	7	9	N	6					138
05	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	2284	3	4	9	N	4					142
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2203	3	6	9	N	5					147
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					147

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
RANEY		WELL #: 1		RRCID -> 029139		COMPL. DATE 09/26/1955		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6092 - 6110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILEY, JOHN, "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029144		COMPL. DATE 06/05/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6446 - 6509		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2011												

WILEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 029146		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6204 - 6295		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2012 - PLUGGED 12-11-2012												

HEFLEY, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 029301		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5593 - 5605		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

WAGES, RUSH		WELL #: 1		RRCID -> 029305		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4768 - 4780		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

RAWLE, W. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 032666		COMPL. DATE 01/30/1964		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 5584 - 5590		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

02	168 N	167	-0-	-1	-0-	163	3	4	9	N	4					115
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	151	3	3	9	N	3					118
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	166	3	8	9	N	7					125
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	147	3	3	9	N	3					128
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	N	4	116	1			16
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	123	3	1	9	N	1					17

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694														
NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979										TOTAL DEPTH	6868	PERF.	6078 - 6309	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981										TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5690 - 5842	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982										TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5469 - 5483	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2010														

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5953 - 6449	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2012														

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5331 - 5345	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2011														

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5738 - 5855	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
RATLIFF, L. D.		WELL #: 3		RRCID -> 150430		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5774 - 5793		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

COCANAUGHER		WELL #: 3		RRCID -> 160040		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5912 - 6412		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

GUTHRIE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 161475		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 5998 - 6048		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIDGES, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162771		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 5440 - 5460		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

ROHRER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163434		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 5346 - 5552		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

COCANAUGHER		WELL #: 4		RRCID -> 169444		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5970 - 6083		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

TAYLOR "F"		WELL #: 3		RRCID -> 169567		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5944 - 6471		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694												
TAYLOR "F"		WELL #: 4		RRCID -> 169568	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5906 - 6264					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

BUTCHER, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 173284	COMPL. DATE 03/03/1999	TOTAL DEPTH 6059	PERF. 5546 - 5553					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232		WELL #: 3		RRCID -> 142342	COMPL. DATE 05/05/1992	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5995 - 6444					
02	280 N	121	-0-	-159	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080		WELL #: 1		RRCID -> 244048	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3669 - 4883					
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823		WELL #: 1		RRCID -> 054785	COMPL. DATE 02/22/1973	TOTAL DEPTH 6488	PERF. N/A					
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 2		N	-0-			-0-
04	780 N	628	-0-	-152	-0-	628 2		N	-0-			-0-
05	744 N	645	-0-	-99	-0-	645 2		N	-0-			-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 2		N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2		N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 055054	COMPL. DATE 04/16/1973	TOTAL DEPTH 6511	PERF. N/A					
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2		N	-0-			-0-
04	810 N	631	-0-	-179	-0-	631 2		N	-0-			-0-
05	868 N	711	-0-	-157	-0-	711 2		N	-0-			-0-
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2		N	-0-			-0-
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
WAGGONER, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	056557	COMPL. DATE	09/04/1973	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5534 - 6474	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	980 N	799	-0-	-181	-0-	799	2		N	-0-			7
03	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048	2		N	-0-			7
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			7
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			7
06	1020 N	868	-0-	-152	-0-	868	2		N	-0-			7
07	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2		N	-0-	7 1		-0-

CHILDERS-DODD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057064	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	N/A
02	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2		N	-0-			80
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			80
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			80
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			80
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			80
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			80

EMMERT-CASWELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057065	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6517 - 6527
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			28
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			28
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			28
05	527 N	376	-0-	-151	-0-	376	2		N	-0-			28
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2		N	-0-			28
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-	18 1		10

FOUTS-BEAVERS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	057066	COMPL. DATE	01/14/1973	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	N/A
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-

WAGGONER, MERLE T.				WELL #:	1	RRCID ->	057891	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE				WELL #:	4	RRCID ->	058206	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	N/A
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	2		N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-			-0-

WAGGONER, MERLE T.				WELL #:	2	RRCID ->	058207	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	N/A
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4 9	N	4			55
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			55
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			55
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			55
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			55
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	612	2	4 9	N	4			59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
 WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		-0-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2			N	-0-		-0-
04		180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2			N	-0-		-0-
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2			N	-0-		-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2			N	-0-		-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2			N	-0-		-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

02		1120 N	947	-0-	-173	-0-	944 2	3 9	N	3			23
03		1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1042 2	3 9	N	3			26
04		1140 N	1012	-0-	-128	-0-	1012 2		N	-0-			26
05		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 2		N	-0-			26
06		1020 N	993	-0-	-27	-0-	993 2		N	-0-			26
07		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 2		N	-0-			26

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295 2	4 9	N	4			118
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472 2	6 9	N	5			123
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1412 2	2 9	N	2			125
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2		N	-0-			125
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			125
*07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			125

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

02		252 N	234	-0-	-18	-0-	234 2			N	-0-		19
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-		19
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	258 2	1 9	N	1			20
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-		20
06		300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2			N	-0-		20
07		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			N	-0-	6 1	14

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	728 2	9 9	N	8			93
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	783 2	4 9	N	4			97
04		900 N	598	-0-	-302	-0-	590 2	8 9	N	7			104
05		806 N	540	-0-	-266	-0-	532 2	8 9	N	7			111
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-			N	-0-		111
07		620 N	107	-0-	-513	-0-	107 2			N	-0-	35 1	76

HOYL WELL #: 2 RRCID -> 068940 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2014 - P&A 04/10/14

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2			N	-0-		-0-
03		775 N	750	-0-	-25	-0-	750 2			N	-0-		-0-
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2			N	-0-		-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-		-0-
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-		-0-
*07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2			N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	593	2			N	-0-			-0-
03	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A														
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			62
03	930 N	482	-0-	-448	-0-	482	2			N	-0-			62
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			62
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	350	2	4	9	N	4			66
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			66
*07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1			67

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A														
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	367	2			N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	660 N	391	-0-	-269	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-			-0-
06	510 N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-			-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A														
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-			-0-
03	434 N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600														
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			22
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			22
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			22
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			22
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			22
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	22	1	-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A														
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A														
02	336 N	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	074459	COMPL. DATE	11/20/1977	TOTAL DEPTH	6740	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	49	
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-	49	
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	49	
05	992 N	868	-0-	-124	-0-	868	2		N	-0-	49	
06	900 N	797	-0-	-103	-0-	796	2	1 9	N	1	50	
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2		N	-0-	50	

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	075792	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A	
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-	29	
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-	29	
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	2		N	-0-	29	
05	806 N	521	-0-	-285	-0-	521	2		N	-0-	29	
06	840 N	535	-0-	-305	-0-	535	2		N	-0-	29	
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	623	2	23 9	N	21	50	

MYERS, JERRY "ABC"		WELL #:		1	RRCID ->	079723	COMPL. DATE	10/30/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-	
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2		N	-0-	-0-	
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-	
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-	-0-	
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-	
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	-0-	

WINDER-MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079724	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	34	
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-	34	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-	34	
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2		N	-0-	34	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	34	
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-	34 1 -0-	

DOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	081982	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 6556 - 6894	
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	58	
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2		N	-0-	58	
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2		N	-0-	58	
05	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	2		N	-0-	58	
06	390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2		N	-0-	58	
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2		N	-0-	58 1 -0-	

WAGGONER-WALKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086905	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6548 - 6616	
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1104	2	7 9	N	6	67	
03	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2		N	-0-	67	
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3 9	N	3	70	
05	1240 N	489	-0-	-751	-0-	489	2		N	-0-	70	
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-	70	
07	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2		N	-0-	70	

SLIDELL-PRUETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089765	COMPL. DATE	09/10/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6570 - 6738	
02	476 N	473	-0-	-3	-0-	473	2		N	-0-	-0-	
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-	-0-	
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-0-	
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2		N	-0-	-0-	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-	
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6666 -	6782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		616 N	511	-0-	-105	-0-	511 2		N	-0-			-0-	
03		527 N	387	-0-	-140	-0-	387 2		N	-0-			-0-	
04		510 N	359	-0-	-151	-0-	359 2		N	-0-			-0-	
05		558 N	365	-0-	-193	-0-	365 2		N	-0-			-0-	
06		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-			-0-	
07		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-	

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6210 -	6806
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-	
03		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2		N	-0-			-0-	
04		480 N	344	-0-	-136	-0-	344 2		N	-0-			-0-	
05		434 N	350	-0-	-84	-0-	350 2		N	-0-			-0-	
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-	
*07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-	

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5774 -	6212
02		1288 N	1200	-0-	-88	-0-	1189 2	11 9	N	10			60	
03		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038 2		N	-0-			60	
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1778 2	1 9	N	1			61	
05		1333 N	435	-0-	-898	-0-	435 2		N	-0-			61	
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-		N	-0-			61	
07		1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1747 2	39 9	N	35			96	

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7158 -	7176
02		980 N	943	-0-	-37	-0-	943 2		N	-0-			-0-	
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-	
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-	
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-	
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-	
*07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-	

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983										TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6022 -	6230
02		224 N	167	-0-	-57	-0-	167 2		N	-0-			-0-	
03		248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2		N	-0-			-0-	
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-	
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-	
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-			-0-	
07		217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-			-0-	

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983										TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6252 -	6469
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			49	
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			49	
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			49	
05		527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		N	-0-			49	
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-		N	-0-			49	
*07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			49	

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983										TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6102 -	6248
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	29 2		N	-0-			-0-	
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-	
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-	
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-	
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-	
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823											
CHILDERS		WELL #:		4	RRCID ->	107550	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6477			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	168 N	156	-0-	-12	-0-		156	2		N	-0-				-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	2		N	-0-				-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2		N	-0-				-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2		N	-0-				-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	2		N	-0-				-0-
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2		N	-0-				-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109471	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	6038 - 6108			
02	952 N	876	-0-	-76	-0-		876	2		N	-0-				92
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	2		N	-0-				92
04	960 N	893	-0-	-67	-0-		893	2		N	-0-				92
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1022	2	2	9	N	-0-			94
06	960 N	947	-0-	-13	-0-		947	2		N	-0-				94
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1012	2	3	9	N	-0-			97

SAUDER-STONE ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110580	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5948 - 6560			
02	308 N	297	-0-	-11	-0-		297	2		N	-0-				-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-				-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	2		N	-0-				-0-
05	341 N	260	-0-	-81	-0-		260	2		N	-0-				-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		-0-			N	-0-				-0-
*07	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2		N	-0-				-0-

HIGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	111852	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6562 - 6708			
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2		N	-0-				50
03	279 N	270	-0-	-9	-0-		270	2		N	-0-				50
04	300 N	263	-0-	-37	-0-		263	2		N	-0-				50
05	310 N	261	-0-	-49	-0-		261	2		N	-0-				50
06	270 N	245	-0-	-25	-0-		245	2		N	-0-				50
07	279 N	278	-0-	-1	-0-		278	2		N	-0-	18	1		32

WAGGONER "F"		WELL #:		2	RRCID ->	112493	COMPL. DATE	07/14/1984	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5932 - 6288			
02	252 N	213	-0-	-39	-0-		213	2		N	-0-				-0-
03	248 N	155	-0-	-93	-0-		155	2		N	-0-				-0-
04	270 N	205	-0-	-65	-0-		205	2		N	-0-				-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-				-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2		N	-0-				-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	2		N	-0-				-0-

SAINT		WELL #:		1	RRCID ->	112916	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	5842 - 6940			
02	1120 N	1095	-0-	-25	-0-		1095	2		N	-0-				-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	2		N	-0-				-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2		N	-0-				-0-
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		1283	2		N	-0-				-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	2		N	-0-				-0-
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2		N	-0-				-0-

FERGUSON #3		WELL #:		3	RRCID ->	116383	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5770 - 5816			
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		N	-0-				-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	2		N	-0-				-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-		457	2		N	-0-				-0-
05	527 N	469	-0-	-58	-0-		469	2		N	-0-				-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2		N	-0-				-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	2		N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823								
FERGUSON #2		WELL #:		2	RRCID ->	117064	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6370 - 6809
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-			-0-
05	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2	N	-0-			-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-			-0-
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-

MCCURDY		WELL #:		1	RRCID ->	120955	COMPL. DATE	04/22/1986	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6098 - 6232
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	2	N	-0-			-0-
04	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	2	N	-0-			-0-
05	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2	N	-0-			-0-
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	579	2	N	-0-			-0-
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE		WELL #:		6	RRCID ->	156898	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5702 - 6410
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			76
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7 9 N	6			82
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1 9 N	1			83
05	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2	N	-0-			83
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2	N	-0-			83
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2	N	-0-			83

WAGGONER, MARIE		WELL #:		5	RRCID ->	157031	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	6104 - 6678
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
04	720 N	612	-0-	-108	-0-	612	2	N	-0-			-0-
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2	N	-0-			-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
*07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-

JANECKA		WELL #:		1	RRCID ->	157096	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6064 - 6152
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
03	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2	N	-0-			-0-
04	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	2	N	-0-			-0-
05	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	2	N	-0-			-0-
06	390 N	283	-0-	-107	-0-	283	2	N	-0-			-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, HAZEL		WELL #:		3	RRCID ->	162696	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	5500 - 6156
02	2184 N	1833	-0-	-351	-0-	1830	2	3 9 N	3			66
03	2294 N	2272	-0-	-22	-0-	2270	2	2 9 N	2			68
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2343	2	3 9 N	3			71
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2 9 N	2			73
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	2	2 9 N	2			75
07	2418 N	2005	-0-	-413	-0-	2005	2	N	-0-			75

CHILDERS		WELL #:		5	RRCID ->	166685	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	5680 - 6350
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2	N	-0-			58
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	58	1	-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2	N	-0-			-0-
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2	N	-0-			-0-
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
CHILDERS		WELL #:		6	RRCID ->	167108	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6108 -	6726
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1820 N	926	-0-	-894	-0-	926	2		N	-0-			12
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	13		25
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-		25
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3		28
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		28
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-		28

MAEYERS		WELL #:		3	RRCID ->	168469	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5736 -	5748
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-		-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-		-0-

EMMERT-CASWELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170571	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	5666 -	6704
02	980 N	931	-0-	-49	-0-	931	2			N	-0-		130
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-		130
04	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-		130
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-		130
06	1110 N	996	-0-	-114	-0-	996	2			N	-0-		130
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-	28 1	102

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170574	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5610 -	6330
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-		38
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4		42
04	1080 N	724	-0-	-356	-0-	723	2	1	9	N	1		43
05	1147 N	731	-0-	-416	-0-	728	2	3	9	N	3		46
06	990 N	722	-0-	-268	-0-	721	2	1	9	N	1		47
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		47

CASWELL-CHILDERS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172645	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	5490 -	6680
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444	2			N	-0-		23
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	N	3		26
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-		26
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	482	2	2	9	N	2		28
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-		28
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-		28

ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	172860	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5632 -	6676
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		56
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		56
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-		56
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		56
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-		56
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-		56

CHILDERS-DODD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174182	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6190 -	6788
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-		124
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		124
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-		124
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-		124
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-		124
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	41 1	83

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		739823									
BRANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	174807	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5812 -	6800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			N	-0-			44
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-			44
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			44
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-			44
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2			N	-0-			44
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2			N	-0-			44

CHILDERS		WELL #:		7	RRCID ->	175467	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 5528 -	6712	
02	1008 N	867	-0-	-141	-0-	867 2			N	-0-			19
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1002 2	30 9		N	27			46
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1004 2	24 9		N	22			68
05	961 N	926	-0-	-35	-0-	904 2	22 9		N	20			88
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	913 2			N	-0-			88
07	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907 2			N	-0-			88

STENZEL		WELL #:		3	RRCID ->	176528	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5694 -	6158	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-			57
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-			57
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-			57
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-			57
06	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 2			N	-0-			57
*07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-	20 1		37

HILTON-WOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178646	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 6356 -	6464	
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			64
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 2	1 9		N	1			65
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 2	1 9		N	1			66
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 2			N	-0-			66
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	496 2			N	-0-			66
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-			66

MYERS, JERRY "ABC"		WELL #:		2	RRCID ->	178824	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 6102 -	6548	
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	625 2	2 9		N	2			65
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-			65
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	712 2	1 9		N	1			66
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9		N	1			67
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	695 2	1 9		N	1			68
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2			N	-0-			68

HARPER-ELLISON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183198	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 5632 -	6692	
02	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1695 2	8 9		N	7			37
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1885 2	8 9		N	7			44
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1846 2	8 9		N	7			51
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1888 2	7 9		N	6			57
06	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1801 2	2 9		N	2			59
07	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	1845 2			N	-0-			59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
SABRE OPERATING, INC. 742261												
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		154
03		930 N	773	-0-	-157	-0-	773 2		N	-0-		154
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		154
05		899 N	771	-0-	-128	-0-	771 2		N	-0-		154
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		154
07		837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2		N	-0-		154

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062												
02		196 N	164	-0-	-32	-0-	164 2		N	-0-		100
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		N	-0-		100
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-		100
05		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-		100
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	99 2		N	-0-		100
07		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-		100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554												
02		1148 N	1074	-0-	-74	-0-	1034 2	40 9	N	36		58
03		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1145 2	36 9	N	33		91
04		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1248 2	8 9	N	7		98
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1230 2	13 9	N	12		110
06		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1004 2	50 9	N	45		155
07		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1271 2	22 9	N	20		175

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582												
02		1008 N	274	-0-	-734	-0-	273 2	1 9	N	1		22
03		713 N	493	-0-	-220	-0-	492 2	1 9	N	1		23
04		900 N	464	-0-	-436	-0-	464 2		N	-0-		23
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		23
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	512 2	1 9	N	1		24
*07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-		24

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968												
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	552 2	4 9	N	4		169
03		682 N	581	-0-	-101	-0-	580 2	1 9	N	1		170
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	583 2	18 9	N	16		186
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-	168 1	18
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	576 2	8 9	N	7		25
07		620 N	609	-0-	-11	-0-	600 2	9 9	N	8		33

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992												
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		25
03		837 N	776	-0-	-61	-0-	775 2	1 9	N	1		26
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		26
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		26
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		26
*07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KUTCH				WELL #:	1	RRCID ->	086749	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5450 - 5460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-			34
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-			34
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-			34
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			34
*06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			34
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			34

WOLFE-GUINN-RENFRO "A"				WELL #:	12T	RRCID ->	256526	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5624 - 5956
02		13751 X	2552	-0-	-11199	-0-	41 1	2511 3	N	-0-			37
03		3100 X	2454	-0-	-646	-0-	39 1	2415 3	N	-0-			37
04		3000 X	2147	-0-	-853	-0-	40 1	2106 3	N	1			38
							1 9						
05		3007 X	1978	-0-	-1029	-0-	37 1	1940 3	N	1			39
							1 9						
06		2910 X	1988	-0-	-922	-0-	32 1	1953 3	N	3			42
							3 9						
07		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT			42

SEELY OIL COMPANY				763148									
HAMPTON				WELL #:	1	RRCID ->	030713	COMPL. DATE	07/21/1963	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5936 - 6552
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/14/12													

MCCANN				WELL #:	1	RRCID ->	085573	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5755 - 5797
02		672 N	601	-0-	-71	-0-	483 1	118 2	N	-0-			36
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	499 1	621 2	N	-0-			36
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	483 1	165 2	N	-0-			36
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	499 1	862 2	N	-0-			36
06		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	483 1	667 2	N	-0-			36
*07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	499 1	275 2	N	-0-			36

KELLY, DONNA				WELL #:	1	RRCID ->	086079	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6569 - 6696
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
*07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	086335	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6108 - 6470
02		980 N	808	-0-	-172	-0-	297 1	511 2	N	-0-			-0-
03		961 N	887	-0-	-74	-0-	307 1	580 2	N	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	297 1	875 2	N	-0-			-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	307 1	823 2	N	-0-			-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	297 1	920 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1123	-0-	-86	-0-	307 1	816 2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SEELY OIL COMPANY		//CONT.// 763148								
COX, JOHN W.		WELL #: 1		RRCID -> 105868		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52

HAYES TOWNSITE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114599		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALDRIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114989		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511	
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	39 2	N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-

SCHERTZ, J.		WELL #: 1		RRCID -> 116573		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2011									

HAYES TOWNSITE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 119516		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883	
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	78
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	78
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	78
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-	78
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-	78
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		RRCID -> 118055		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5979	
COMER, W. D.		WELL #: 1							
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2009									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909									
HORNBACK		WELL #:			RRCID ->	120127	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	4972 -	6524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109	
PLUGGED AND ABANDONED													08/28/2008

STAUB, LARRY, INC.				816451									
LUPTON-BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	028948	COMPL. DATE	06/01/1953	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5385 -	5402
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		78	
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		78	
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		78	
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		78	
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		78	
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		78	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
SHAWVER, DORA		WELL #:		2	RRCID ->	065223	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4956 -	5058
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	532	2	N	-0-	-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	N	-0-	-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-	-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-	-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	679	2	N	-0-	-0-
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-	-0-

NOBLES				WELL #:	2	RRCID ->	093844	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6292 -	6554
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-	19	
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-	19	
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	14	1	110	3	N	-0-	19	
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-	19	
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	3	N	-0-	19	
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	N	-0-	19	

CARUTHERS-COFFEE				WELL #:	1	RRCID ->	100175	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	5374 -	5380
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	34	1	296	2	N	-0-	111	
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	N	-0-	111	
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	32	1	382	2	N	-0-	111	
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	27	1	287	2	N	-0-	111	
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	31	1	335	2	N	-0-	111	
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-	111	

WALSH-RUNDELL				WELL #:	1	RRCID ->	100983	COMPL. DATE	06/19/1982	TOTAL DEPTH	5446	PERF.	5326 -	5336
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-	-0-		
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-	-0-		
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-	-0-		
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-		
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	3		N	-0-	-0-		
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-	-0-		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
NOBLES		WELL #: 3		RRCID -> 107088		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 6684		PERF. 6613 - 6625						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 155977		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5510 - 5758						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21

FLANAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 160989		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6255 - 6440						
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	14	1	247	3	N	-0-				19
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-				19
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-				19
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-				19
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	15	1	360	3	N	-0-				19
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-				19

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 162781		COMPL. DATE 04/07/1997		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5774 - 5784						
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-				-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-				-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-				-0-

O'KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 165845		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5601 - 5698						
02	448	N	200	-0-	-248	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-				-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-				-0-
06	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-				-0-

WINCHESTER		WELL #: 1		RRCID -> 165854		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5730 - 5768						
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	2			N	-0-				-0-
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-				-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				-0-

HENRY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 175438		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5718 - 5736						
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-				-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
07	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
STOVALL OPERATING CO. 824339												
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O								M				
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	668 2		N	-0-			6
03	775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2		N	-0-			6
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791 2		N	-0-			6
05	744 N	611	-0-	-133	-0-	611 2		N	-0-			6
06	720 N	479	-0-	-241	-0-	479 2		N	-0-			6
07	806 N	446	-0-	-360	-0-	446 2		N	-0-			6

GOERGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737												
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74 2		N	-0-			151
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			151
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			151
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			151
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-			151
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-			151

STRATA OPERATING, INC. 825445												
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A												
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 2		N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2		N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-

TARPON OIL COMPANY 836180												
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999												
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-			125
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	370 3		N	-0-			125
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			125
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			125
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 3		N	-0-			125
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934												
02	112 N	23	-0-	-89	-0-	23 3		N	-0-			88
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			88
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			88
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			88
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			88
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		37
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		37
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		37
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-		37
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-		37
*07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570												
02		364 N	342	-0-	-22	-0-	342	3	N	-0-		76
03		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-		76
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		76
05		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-		76
06		420 N	320	-0-	-100	-0-	320	3	N	-0-		76
07		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3	N	-0-		76

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916												
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3	N	-0-		34
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		34
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		34
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		34
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		34
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279												
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3	N	-0-		-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	179	3	N	1	1 8	-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680												
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		41
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		41
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	3	N	2	2 8	41
05		496 N	475	-0-	-21	-0-	473	3	N	2	2 8	41
06		480 N	477	-0-	-3	-0-	475	3	N	2	2 8	41
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	N	-0-		41

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425												
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	23		130
03		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	3	N	-0-		130
04		990 N	931	-0-	-59	-0-	931	3	N	-0-	73 1	57
05		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3	N	-0-		57
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-		57
*07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	3		60

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752												
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	862	3	N	35		64
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	882	3	N	27		91
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	23	81 1	33
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	23		56
06		870 N	721	-0-	-149	-0-	696	3	N	23		79
07		1209 N	623	-0-	-586	-0-	623	3	N	-0-		79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
DEATON, A. P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029297		COMPL. DATE 02/03/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5487 - 5505	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1316 N	318	-0-	-998	-0-	318 3	N	-0-			118
03	403 N	287	-0-	-116	-0-	287 3	N	-0-			118
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			118
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	278 3	N	27	30 9		145
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	146 3	N	59	65 9	159 1	45
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	305 3	N	8	9 9		53

KARNES, J. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029302		COMPL. DATE 01/03/1958		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4173 - 4202	
02	1540 N	1427	-0-	-113	-0-	1409 3	N	16	18 9		129
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	10	11 9		139
04	1830 N	1293	-0-	-537	-0-	1260 3	N	30	33 9	137 1	32
05	1581 N	1226	-0-	-355	-0-	1226 3	N	-0-			32
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3	N	-0-			32
*07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-			32

POUNDS, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 029303		COMPL. DATE 12/23/1957		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5756 - 5834	
02	728 N	587	-0-	-141	-0-	587 3	N	-0-			96
03	744 N	604	-0-	-140	-0-	604 3	N	-0-			96
04	630 N	490	-0-	-140	-0-	490 3	N	-0-			96
05	651 N	482	-0-	-169	-0-	482 3	N	-0-			96
06	570 N	482	-0-	-88	-0-	482 3	N	-0-			96
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3	N	-0-			96

THOMPSON, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 029304		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5857 - 5907	
02	504 N	380	-0-	-124	-0-	380 3	N	-0-			164
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	433 3	N	14	15 9	160 1	18
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720 3	N	3	3 9		21
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-			21
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	708 3	N	4	4 9		25
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	716 3	N	5	6 9		30

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 031310		COMPL. DATE 08/22/1963		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5863 - 5879	
02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414 3	N	-0-			22
03	682 N	282	-0-	-400	-0-	282 3	N	-0-			22
04	540 N	313	-0-	-227	-0-	313 3	N	-0-			22
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-			22
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-			22
*07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			22

HOOTEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035536		COMPL. DATE 02/23/1965		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4930 - 4942	
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	67 3	N	-0-			39
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3	N	-0-			39
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			39
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			39
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			39
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3	N	-0-			39

MCKAMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043252		COMPL. DATE 09/23/1967		TOTAL DEPTH 6768		PERF. 6200 - 6431	
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	519 3	N	3	3 9		119
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	820 3	N	5	6 9		124
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 3	N	1	1 9		125
05	589 N	392	-0-	-197	-0-	389 3	N	3	3 9		128
06	810 N	330	-0-	-480	-0-	327 3	N	3	3 9		131
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	578 3	N	5	6 9		136

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964											
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05		186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3	N	-0-		-0-
06		240 N	98	-0-	-142	-0-	98 3	N	-0-		-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-		-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382											
02		224 N	152	-0-	-72	-0-	152 3	N	-0-		35
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		35
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		35
05		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3	N	-0-		35
06		210 N	94	-0-	-116	-0-	94 3	N	-0-		35
*07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-		35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A											
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04		270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3	N	-0-		-0-
05		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3	N	-0-		-0-
06		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3	N	-0-		-0-
07		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 3	N	-0-		-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A											
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298 3	N	-0-		-0-
03		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3	N	-0-		-0-
04		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3	N	-0-		-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3	N	-0-		-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3	N	-0-		-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A											
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-		-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		-0-
06		540 N	388	-0-	-152	-0-	388 3	N	-0-		-0-
07		465 N	181	-0-	-284	-0-	181 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A											
02		448 N	313	-0-	-135	-0-	313 3	N	-0-		10
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-		10
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		10
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		10
06		480 N	412	-0-	-68	-0-	412 3	N	-0-		10
07		527 N	430	-0-	-97	-0-	430 3	N	-0-		10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A											
02		672 N	617	-0-	-55	-0-	617 3	N	-0-		167
03		1705 X	647	-0-	-1058	-0-	647 3	N	-0-		167
04		1650 X	622	-0-	-1028	-0-	622 3	N	-0-		167
05		1705 X	630	-0-	-1075	-0-	630 3	N	-0-		167
06		1530 X	608	-0-	-922	-0-	608 3	N	-0-		167
07		682 X	593	-0-	-89	-0-	593 3	N	-0-		167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-				10
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-				10
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-				10
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				10
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				10
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	N	-0-				10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522														
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	353	3	N	-0-				28
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-				28
04		540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3	N	-0-				28
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-				28
06		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-				28
07		527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3	N	-0-				28

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A														
02		1400 N	1363	-0-	-37	-0-	1098	3	N	241	362	1		122
03		1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1167	3	N	266	183	1		205
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	255	375	1		85
05		1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1156	3	N	262	185	1		162
06		1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1109	3	N	226	188	1		200
07		1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1127	3	N	223	181	1		242

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A														
02		1036 N	997	-0-	-39	-0-	997	3	N	-0-				49
03		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3	N	-0-				49
04		1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051	3	N	-0-				49
05		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3	N	-0-				49
06		1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3	N	-0-				49
*07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-				49

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A														
02		364 N	318	-0-	-46	-0-	318	3	N	-0-				-0-
03		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3	N	-0-				-0-
04		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3	N	-0-				-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-				-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-				-0-
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-				-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A														
02		336 N	308	-0-	-28	-0-	308	3	N	-0-				18
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-				18
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-				18
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-				18
06		420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3	N	-0-				18
07		527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3	N	-0-				18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A														
02		840 N	681	-0-	-159	-0-	681	3	N	-0-				54
03		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3	N	-0-				54
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-				54
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-				54
06		600 N	519	-0-	-81	-0-	519	3	N	-0-				54
07		837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3	N	-0-				54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A												
02		176 N	176	-0-	-0-	176	3	N	-0-			20
03		181 N	181	-0-	-0-	181	3	N	-0-			20
04		180 N	180	-0-	-0-	180	3	N	-0-			20
05		190 N	190	-0-	-0-	190	3	N	-0-			20
06		181 N	181	-0-	-0-	181	3	N	-0-			20
07		186 N	179	-0-	-7	179	3	N	-0-			20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850												
02		266 N	266	-0-	-0-	266	3	N	-0-			19
03		291 N	291	-0-	-0-	291	3	N	-0-			19
04		270 N	268	-0-	-2	268	3	N	-0-			19
05		310 N	277	-0-	-33	277	3	N	-0-			19
06		288 N	288	-0-	-0-	288	3	N	-0-			19
*07		327 N	327	-0-	-0-	327	3	N	-0-			19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116												
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
*07		45 N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354												
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
*07		45 N	45	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 6052												
02		756 N	689	-0-	-67	686	3	3	9	N	3	62
03		744 N	188	-0-	-556	187	3	1	9	N	1	63
04		1546 N	1546	-0-	-0-	91	3	1455	9	N	1323	1200
05		3100 N	4605	-0-	1505	1439	3	3166	9	N	2878	80
06		3000 N	2438	-0-	-562	943	3	2118	9	N	1925	723
*07		3100 N	8983	-0-	5883	6826	3	4676	9	N	4251	130

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A												
02		952 N	484	-0-	-468	484	3	N	-0-			25
03		853 N	853	-0-	-0-	853	3	N	-0-			25
04		690 N	175	-0-	-515	175	3	N	-0-			25
05		628 N	628	-0-	-0-	628	3	N	-0-			25
06		840 N	138	-0-	-702	138	3	N	-0-			25
*07		634 N	634	-0-	-0-	634	3	N	-0-			25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5941 - 5955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-			-0-
03		1860 N	1450	-0-	-410	-0-	1450 3			N	-0-			-0-
04		1800 N	1409	-0-	-391	-0-	1409 3			N	-0-			-0-
05		1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1557 3			N	-0-			-0-
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3			N	-0-			-0-
07		1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1262 3			N	-0-			-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5756 - 6078	
02		224 N	172	-0-	-52	-0-	172 3			N	-0-			-0-
03		279 N	153	-0-	-126	-0-	153 3			N	-0-			-0-
04		240 N	137	-0-	-103	-0-	137 3			N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
*07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			N	-0-			-0-

COCANOUGH, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980										TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4631 - 4988	
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-			-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-			-0-
05		310 N	141	-0-	-169	-0-	141 3			N	-0-			-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-			-0-
*07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-			-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4148 - 4910	
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-			10
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	766 3	6 9		N	5			15
04		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-			15
05		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3			N	-0-			15
06		750 N	630	-0-	-120	-0-	630 3			N	-0-			15
07		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3			N	-0-			15

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980										TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6304 - 6315	
02		1624 N	980	-0-	-644	-0-	980 3			N	-0-			148
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3			N	-0-			148
04		1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605 3			N	-0-			148
05		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 3			N	-0-			148
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3			N	-0-			148
*07		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3			N	-0-			148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992										TOTAL DEPTH	6204	PERF.	5233 - 5726	
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	744 3	19 9		N	17			62
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	881 3	62 9		N	56			118
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-	100 1		18
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	969 3	8 9		N	7			25
06		900 N	706	-0-	-194	-0-	706 3			N	-0-			25
07		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 3			N	-0-			25

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992										TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5504 - 5535	
02		420 N	370	-0-	-50	-0-	370 3			N	-0-			77
03		434 N	396	-0-	-38	-0-	396 3			N	-0-			77
04		390 N	325	-0-	-65	-0-	325 3			N	-0-			77
05		403 N	320	-0-	-83	-0-	320 3			N	-0-			77
06		390 N	282	-0-	-108	-0-	282 3			N	-0-			77
07		341 N	262	-0-	-79	-0-	262 3			N	-0-			77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		214
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	198 1	16
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		16
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		16
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		16
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3		N	-0-		16

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504												
02		1036 N	1023	-0-	-13	-0-	1023 3		N	-0-		151
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-		151
04		1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1069 3		N	-0-		151
05		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103 3		N	-0-		151
06		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046 3		N	-0-		151
07		1116 N	1044	-0-	-72	-0-	1044 3		N	-0-		151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998												
02		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1343 3	24 9	N	22		82
03		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1341 3	24 9	N	22		104
04		1260 X	1218	-0-	-42	-0-	1218 3		N	-0-	85 1	19
05		1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397 3		N	-0-		19
06		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261 3		N	-0-		19
*07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		N	-0-		19

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627												
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	748 3	14 9	N	13		89
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059 3	17 9	N	15		104
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	976 3	2 9	N	2		106
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		106
06		1050 N	769	-0-	-281	-0-	769 3		N	-0-		106
07		1023 N	873	-0-	-150	-0-	856 3	17 9	N	15		121

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031												
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-		38
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		38
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		38
05		620 N	574	-0-	-46	-0-	574 3		N	-0-		38
06		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 3		N	-0-		38
*07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		38

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410												
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		37
03		310 N	260	-0-	-50	-0-	258 3	2 9	N	2		39
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	304 3	3 9	N	3		42
05		279 N	230	-0-	-49	-0-	228 3	2 9	N	2		44
06		240 N	194	-0-	-46	-0-	194 3		N	-0-		44
07		310 N	208	-0-	-102	-0-	207 3	1 9	N	1		45

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729												
02		1540 N	389	-0-	-1151	-0-	389 3		N	-0-		-0-
03		465 N	346	-0-	-119	-0-	346 3		N	-0-		-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
05		434 N	321	-0-	-113	-0-	321 3		N	-0-		-0-
06		330 N	174	-0-	-156	-0-	174 3		N	-0-		-0-
07		403 N	359	-0-	-44	-0-	359 3		N	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980										TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6298 - 6351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1288 N	1227	-0-	-61	-0-	1227 3		N	-0-			128
03		1674 N	1106	-0-	-568	-0-	1106 3		N	-0-			128
04		1620 N	1102	-0-	-518	-0-	1102 3		N	-0-			128
05		1364 N	887	-0-	-477	-0-	887 3		N	-0-			128
06		1080 N	796	-0-	-284	-0-	796 3		N	-0-			128
07		1147 N	874	-0-	-273	-0-	874 3		N	-0-			128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6498 - 6528
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			152
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			152
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			152
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			152
06		540 N	387	-0-	-153	-0-	387 3		N	-0-			152
07		465 N	180	-0-	-285	-0-	180 3		N	-0-			152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982										TOTAL DEPTH	5332	PERF.	4666 - 4878
02		196 N	167	-0-	-29	-0-	167 3		N	-0-			23
03		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			23
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			23
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			23
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			23
*07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982										TOTAL DEPTH	5889	PERF.	5602 - 5614
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			14
03		620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3		N	-0-			14
04		600 N	542	-0-	-58	-0-	542 3		N	-0-			14
05		589 N	510	-0-	-79	-0-	510 3		N	-0-			14
06		570 N	431	-0-	-139	-0-	431 3		N	-0-			14
07		558 N	466	-0-	-92	-0-	466 3		N	-0-			14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6012 - 6106
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	952 3	7 9	N	6			150
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	686 3	13 9	N	12			162
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			162
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			162
06		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			162
07		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976 3		N	-0-			162

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5688 - 6465
02		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322 3	1 9	N	1			98
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411 3	2 9	N	2			100
04		1410 N	1367	-0-	-43	-0-	1367 3		N	-0-			100
05		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1454 3	1 9	N	1			101
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461 3	6 9	N	5			106
*07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-			106

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982										TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5368 - 5428
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			59
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			59
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			59
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			59
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			59
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-			59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 850964								
SULLIVAN, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 103722		COMPL. DATE 11/26/1982		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 3	N	-0-	-0-	
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	

MILLIGAN, O. E.		WELL #: 1		RRCID -> 105285		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755		
02	868 N	836	-0-	-32	-0-	836 3	N	-0-	17	
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-	17	
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-	17	
05	930 N	846	-0-	-84	-0-	846 3	N	-0-	17	
06	960 N	956	-0-	-4	-0-	956 3	N	-0-	17	
07	930 N	893	-0-	-37	-0-	893 3	N	-0-	17	

TUMELTY, OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 106478		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998		
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	1	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-	1	
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-	1	
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-	1	
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 3	N	-0-	1	
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	1	

KARNES, J. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106744		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412		
02	756 N	702	-0-	-54	-0-	702 3	N	-0-	101	
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-	101	
04	900 N	596	-0-	-304	-0-	596 3	N	-0-	101	
05	775 N	581	-0-	-194	-0-	581 3	N	-0-	101	
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	101	
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-	101	

BROWN, J. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106895		COMPL. DATE 08/09/1983		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404		
02	1680 N	1217	-0-	-463	-0-	1210 3	7 9 N	6	61	
03	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	1538 3			61	
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1797 3	19 9 N	17	23	
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3			23	
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1855 3	4 9 N	4	27	
*07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1926 3	10 9 N	9	36	

BURNS, B.		WELL #: 1		RRCID -> 107246		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325		
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214 3			159	
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			159	
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			159	
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		143 1	16	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3			16	
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			16	

MILES-YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 110095		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027		
02	840 N	484	-0-	-356	-0-	484 3			36	
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			36	
04	690 N	107	-0-	-583	-0-	107 3			36	
05	527 N	317	-0-	-210	-0-	317 3			36	
06	780 N	73	-0-	-707	-0-	73 3			36	
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			36	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-						49
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-						49
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-						49
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-						49
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-						49
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-						49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1						87
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1						88
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	N	2						90
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1						91
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	244	3	1	9	N	1						92
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	276	3	2	9	N	2						94

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	435	3	13	9	N	12						157
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	406	3	17	9	N	15						172
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	419	3	20	9	N	18						190
05	496 N	383	-0-	-113	-0-	366	3	17	9	N	15						205
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	329	3	14	9	N	13						218
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	446	3	12	9	N	11						229

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

02	532 N	453	-0-	-79	-0-	438	3	15	9	N	14						115
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	593	3	10	9	N	9						124
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-						124
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	589	3	11	9	N	10						134
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-						134
07	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-						134

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

02	728 N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-						5
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	3	6	9	N	5						10
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-						10
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-						10
06	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1125	3	14	9	N	13						23
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	945	3	9	9	N	8						31

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-						12
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-						12
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-						12
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-						12
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-						12
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-						12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996										TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5860	-	5884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		1036 N	1034	-0-	-2	-0-	1034 3			N	-0-		90		
03		992 N	856	-0-	-136	-0-	856 3			N	-0-		90		
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3			N	-0-		90		
05		1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124 3			N	-0-		90		
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3			N	-0-		90		
07		1209 N	866	-0-	-343	-0-	866 3			N	-0-		90		

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5218	-	5700
02		532 N	489	-0-	-43	-0-	489 3			N	-0-		51		
03		589 N	538	-0-	-51	-0-	538 3			N	-0-		51		
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-		51		
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-		51		
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			N	-0-		51		
*07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-		51		

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600	-	5912
02		1036 N	1033	-0-	-3	-0-	1033 3			N	-0-		102		
03		992 N	855	-0-	-137	-0-	855 3			N	-0-		102		
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3			N	-0-		102		
05		1147 N	1124	-0-	-23	-0-	1124 3			N	-0-		102		
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3			N	-0-		102		
07		1209 N	865	-0-	-344	-0-	865 3			N	-0-		102		

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5136	-	5142
02		1008 N	297	-0-	-711	-0-	297 3			N	-0-		195		
03		651 N	148	-0-	-503	-0-	148 3			N	-0-		195		
04		960 N	213	-0-	-747	-0-	213 3			N	-0-		195		
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3			N	-0-		195		
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3			N	-0-		195		
*07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-		195		

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5280	-	5300
02		224 N	221	-0-	-3	-0-	221 3			N	-0-		132		
03		248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3			N	-0-		132		
04		270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3			N	-0-		132		
05		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3			N	-0-		132		
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-		132		
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	195 3	37 9		N	34		166		

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998										TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5773	-	5780
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3			N	-0-		94		
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245 3	26 9		N	24		118		
04		1170 N	248	-0-	-922	-0-	248 3			N	-0-		118		
05		1333 N	412	-0-	-921	-0-	412 3			N	-0-		118		
06		1230 N	819	-0-	-411	-0-	819 3			N	-0-		118		
*07		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			N	-0-		118		

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999										TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5862	-	5866
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3			N	-0-		31		
03		1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212 3			N	-0-		31		
04		1350 N	697	-0-	-653	-0-	697 3			N	-0-		31		
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			N	-0-		31		
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3			N	-0-		31		
*07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3			N	-0-		31		

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5162	-	5583
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	236 3			N	-0-			-0-	
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 3			N	-0-			-0-	
04		270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3			N	-0-			-0-	
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-			-0-	
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-	
*07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-			-0-	

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5650	-	5662
02		980 N	484	-0-	-496	-0-	484 3			N	-0-			35	
03		868 N	550	-0-	-318	-0-	550 3			N	-0-			35	
04		570 N	486	-0-	-84	-0-	486 3			N	-0-			35	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			N	-0-			35	
06		540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3			N	-0-			35	
*07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-			35	

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002										TOTAL DEPTH	6236	PERF.	5142	-	5158
02		252 N	203	-0-	-49	-0-	203 3			N	-0-			90	
03		310 N	253	-0-	-57	-0-	251 3	2	9	N	2			92	
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-	324 3	2	9	N	2			94	
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	296 3	1	9	N	1			95	
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	266 3	3	9	N	3			98	
07		341 N	288	-0-	-53	-0-	286 3	2	9	N	2			100	

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5510	-	5520
02		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3			N	-0-			10	
03		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3			N	-0-			10	
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3783 3	17	9	N	15	3	8	22	
05		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3378 3	11	9	N	10	3	8	29	
06		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3352 3	3	9	N	3	3	8	29	
*07		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3385 3	1	9	N	1	1	8	29	

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012										TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4896	-	5984
02		1820 X	1479	-0-	-341	-0-	1437 3	42	9	N	38			93	
03		2015 X	1832	-0-	-183	-0-	1790 3	42	9	N	38			131	
04		1950 X	1568	-0-	-382	-0-	1555 3	13	9	N	12			143	
05		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1719 3	15	9	N	14			157	
06		1770 X	1719	-0-	-51	-0-	1704 3	15	9	N	14			171	
07		1829 X	1592	-0-	-237	-0-	1575 3	17	9	N	15	181	1	5	

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5492	-	5500
02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2959 3	40	9	N	36	179	1	66	
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3515 3	39	9	N	35			101	
04		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3327 3	36	9	N	33			134	
05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3365 3	39	9	N	35			169	
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3224 3	26	9	N	24			193	
*07		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3236 3	28	9	N	25	185	1	33	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
BEEESON, EMMITT		WELL #: 1		RRCID -> 029273		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			

HARDY, BEATRICE		WELL #: 1		RRCID -> 029274		COMPL. DATE 08/07/1957		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574					
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	163	1	815	3	Y	-0-	34	
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	137	1	623	3	Y	9	43	
						10	9						
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	1	44	
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	267	1	1308	3	Y	1	45	
						1	9						
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	231	1	1224	3	Y	1	46	
						1	9						
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	210	1	1187	3	Y	1	34	13
						1	9						

MOODY-ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 029277		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732					
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	Y	-0-	-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	Y	-0-	-0-	
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	34	1	145	3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	32	1	154	3	Y	-0-	-0-	
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	28	1	150	3	Y	-0-	-0-	
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	162	3	Y	-0-	-0-	

READ, H. D. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 029279		COMPL. DATE 05/01/1956		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727					
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	113	1	565	3	Y	-0-	-0-	
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	143	1	651	3	Y	-0-	-0-	
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	142	1	618	3	Y	-0-	-0-	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	153	1	749	3	Y	-0-	-0-	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	134	1	711	3	Y	-0-	-0-	
*07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	-0-	-0-	

REDDELL, E. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 029280		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697					
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	40	1	202	3	Y	-0-	-0-	
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	45	1	205	3	Y	-0-	-0-	
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	47	1	202	3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	37	1	184	3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	18	1	97	3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	99	-0-	-149	-0-	15	1	847	3	Y	-0-	-0-	

SIMPSON, IDA, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 029281		COMPL. DATE 04/22/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316					
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	41	1	206	3	Y	-0-	20	
03	310 N	250	-0-	-60	-0-	45	1	205	3	Y	-0-	20	
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	40	1	175	3	Y	-0-	20	
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	30	1	148	3	Y	-0-	20	
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	34	1	182	3	Y	-0-	20	
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	19	1	111	3	Y	-0-	20	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 029282		COMPL. DATE 06/22/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	138	1	688	3	Y	5
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	164	1	751	3	Y	5
04	780 N	599	-0-	-181	-0-	110	1	480	3	Y	13
05	930 N	499	-0-	-431	-0-	85	1	414	3	Y	13
06	900 N	509	-0-	-391	-0-	81	1	428	3	Y	13
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	77	1	437	3	Y	13

WHATLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029284		COMPL. DATE 08/15/1955		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715			
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	42	1	212	3	Y	-0-
03	310 N	211	-0-	-99	-0-	38	1	173	3	Y	-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	198	3	Y	-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	Y	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	3	Y	-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-

WHITTEN, J. H.		WELL #: 2 T		RRCID -> 029285		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521			
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	11	1	51	3	Y	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	3	Y	-0-

KELLEY, EARL		WELL #: 1		RRCID -> 035358		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460			
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	Y	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036080		COMPL. DATE 03/29/1965		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085			
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	71	1	355	3	Y	11
03	713 N	589	-0-	-124	-0-	103	1	468	3	Y	16
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	102	1	442	3	Y	14
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	102	1	498	3	Y	11
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	81	1	432	3	Y	9
07	589 N	328	-0-	-261	-0-	49	1	278	3	Y	1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	3099	-0-	-177	-0-	719 1	2277 3		Y	94	75 1		48
03	3627 X	1870	-0-	-1757	-0-	103 9	343 1	1499 3	Y	25	65 1		8
04	3480 X	1	-0-	-3479	-0-	28 9	1 3		Y	-0-			8
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	14			22
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				Y	2			24
*07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	650 1	3098 3		Y	17			41
						19 9							
SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A													
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	28 1	140 3		Y	-0-			22
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	40 1	185 3		Y	-0-			22
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	39 1	169 3		Y	-0-			22
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	36 1	178 3		Y	-0-			22
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	32 1	170 3		Y	-0-			22
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	29 1	164 3		Y	-0-			22
HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A													
02	588 N	390	-0-	-198	-0-	65 1	325 3		Y	-0-			-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	99 1	452 3		Y	-0-			-0-
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	104 1	453 3		Y	-0-			-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	98 1	483 3		Y	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	85 1	453 3		Y	-0-			-0-
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	86 1	488 3		Y	-0-			-0-
WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678													
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	1306	-0-	1306	1306	244 1	1062 3		Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142													
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52 1	263 3		Y	-0-			-0-
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	70 1	320 3		Y	-0-			-0-
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	74 1	319 3		Y	-0-			-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	69 1	336 3		Y	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	65 1	344 3		Y	-0-			-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	52 1	292 3		Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925													
BEESON, EMMITT		WELL #: 2		RRCID -> 101620		COMPL. DATE 08/31/1982			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	9	1	44	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	1	38	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	11	1	47	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	Y	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-				-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-				-0-

KELLEY, EARL		WELL #: 2		RRCID -> 103440		COMPL. DATE 08/12/1982			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684						
02	1960 N	1941	-0-	-19	-0-	322	1	1612	3	Y	6	22	1		5
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	429	1	1960	3	Y	19				24
04	2310 N	2146	-0-	-164	-0-	402	1	1744	3	Y	-0-				24
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	426	1	2088	3	Y	-0-				24
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	374	1	1980	3	Y	-0-				24
*07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	370	1	2099	3	Y	-0-				24

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 105850		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188						
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	74	1	371	3	Y	-0-				-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	412	3	Y	-0-				-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	88	1	384	3	Y	-0-				-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	83	1	408	3	Y	-0-				-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	72	1	379	3	Y	-0-				-0-
07	496 N	476	-0-	-20	-0-	71	1	405	3	Y	-0-				-0-

SHILLING, HAROLD		WELL #: 3 T		RRCID -> 109430		COMPL. DATE 12/29/1983			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904						
02	1624 N	1318	-0-	-306	-0-	240	1	1078	3	Y	-0-				-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	298	1	1360	3	Y	-0-				-0-
04	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	293	1	1275	3	Y	-0-				-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	261	1	1280	3	Y	-0-				-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	253	1	1346	3	Y	-0-				-0-
07	1612 N	577	-0-	-1035	-0-	86	1	491	3	Y	-0-				-0-

SIMPSON, IDA		WELL #: 2		RRCID -> 110575		COMPL. DATE 03/16/1984			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188						
02	532 N	463	-0-	-69	-0-	77	1	386	3	Y	-0-				5
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	116	1	529	3	Y	-0-				5
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	109	1	474	3	Y	-0-				5
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	120	1	588	3	Y	-0-				5
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	104	1	554	3	Y	-0-				5
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	102	1	578	3	Y	-0-				5

MOODY-ATKINSON		WELL #: 2		RRCID -> 112689		COMPL. DATE 08/20/1984			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679						
02	868 N	806	-0-	-62	-0-	134	1	672	3	Y	-0-				-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	166	1	760	3	Y	-0-				-0-
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	164	1	711	3	Y	-0-				-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	168	1	825	3	Y	-0-				-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	148	1	785	3	Y	-0-				-0-
*07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	147	1	834	3	Y	-0-				-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	316 1	1578 3	Y	-0-		-0-
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	411 1	1877 3	Y	-0-		-0-
04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	397 1	1726 3	Y	-0-		-0-
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	397 1	1948 3	Y	-0-		-0-
06		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	351 1	1862 3	Y	-0-		-0-
*07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	338 1	1915 3	Y	-0-		-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569												
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	181 1	908 3	Y	-0-		-0-
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	211 1	965 3	Y	-0-		-0-
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	239 1	1038 3	Y	-0-		-0-
05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	194 1	949 3	Y	-0-		-0-
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	166 1	883 3	Y	-0-		-0-
07		1023 N	916	-0-	-107	-0-	137 1	779 3	Y	-0-		-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429												
02		392 N	339	-0-	-53	-0-	56 1	281 3	Y	2		12
03		465 N	294	-0-	-171	-0-	52 1	239 3	Y	3		15
04		480 N	382	-0-	-98	-0-	71 1	309 3	Y	2		17
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	65 1	320 3	Y	3		20
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	51 1	272 3	Y	11		31
07		403 N	328	-0-	-75	-0-	49 1	279 3	Y	-0-		31

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668												
02		2044 N	1689	-0-	-355	-0-	281 1	1408 3	Y	-0-		-0-
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	353 1	1613 3	Y	-0-		-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	337 1	1466 3	Y	-0-		-0-
05		1860 N	1398	-0-	-462	-0-	237 1	1161 3	Y	-0-		-0-
06		1890 N	1882	-0-	-8	-0-	299 1	1583 3	Y	-0-		-0-
07		1860 N	1190	-0-	-670	-0-	178 1	1012 3	Y	-0-		-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944												
02		1512 N	1302	-0-	-210	-0-	217 1	1085 3	Y	-0-		-0-
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	266 1	1214 3	Y	-0-		-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	280 1	1216 3	Y	-0-		-0-
05		1457 N	1367	-0-	-90	-0-	232 1	1135 3	Y	-0-		-0-
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	244 1	1296 3	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1422	-0-	-128	-0-	213 1	1209 3	Y	-0-		-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	146	1	733	3	Y	2			19
03	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	193	1	883	3	Y	3			22
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	203	1	882	3	Y	4			26
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	186	1	912	3	Y	1			27
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	166	1	878	3	Y	-0-			27
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	158	1	896	3	Y	1			28

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

02	728 N	426	-0-	-302	-0-	199	1	227	3	Y	-0-			71
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	245	1	488	3	Y	1			72
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	317	1	498	3	Y	19			91
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	348	1	530	3	Y	3			94
06	720 N	669	-0-	-51	-0-	288	1	369	3	Y	11			105
07	868 N	782	-0-	-86	-0-	293	1	474	3	Y	14			119

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

02	644 N	611	-0-	-33	-0-	102	1	509	3	Y	-0-			18
03	713 N	495	-0-	-218	-0-	89	1	406	3	Y	-0-			18
04	1020 N	952	-0-	-68	-0-	178	1	774	3	Y	-0-			18
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	177	1	869	3	Y	-0-			18
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	149	1	791	3	Y	-0-			18
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	153	1	870	3	Y	-0-			18

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

02	2100 N	1731	-0-	-369	-0-	288	1	1441	3	Y	2	24	1	9
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	368	1	1677	3	Y	-0-			9
04	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	361	1	1566	3	Y	3			12
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	347	1	1702	3	Y	-0-			12
06	1980 N	1875	-0-	-105	-0-	298	1	1577	3	Y	-0-			12
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	332	1	1880	3	Y	-0-			12

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

02	1008 N	928	-0-	-80	-0-	152	1	761	3	Y	14	30	1	-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	193	1	879	3	Y	30	24	1	6
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	190	1	824	3	Y	5			11
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	176	1	862	3	Y	9			20
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	165	1	876	3	Y	9			29
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	160	1	909	3	Y	8	27	1	10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575																	
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WAGGONER, JOHN S. 890210																	
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806																	
02		336 N	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04		360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018																	
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061																	
02		1988 N	1741	-0-	-247	-0-	1730	2	11	9	N	10	165	1			16
03		2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2024	2	13	9	N	12					28
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	2	10	9	N	9					37
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2240	2	12	9	N	11					48
06		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	N	10					58
*07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2414	2	11	9	N	10					68

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927																	
02		1092 N	685	-0-	-407	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03		1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790																	
02		476 N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210													
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396													
02		476 N	193	-0-	-283	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-			-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
*07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822													
02		1232 N	936	-0-	-296	-0-	936 2		N	-0-			71
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1306 2	3 9	N	3			74
04		1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064 2		N	-0-			74
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1200 2	1 9	N	1			75
06		1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1199 2	4 9	N	4			79
*07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			79

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466													
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-	420 1	476 2	N	1			59
							1 9						
03		1023 N	927	-0-	-96	-0-	465 1	462 2	N	-0-			59
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	450 1	490 2	N	-0-			59
05		992 N	502	-0-	-490	-0-	502 2		N	-0-			59
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	450 1	512 2	N	1			60
							1 9						
*07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	465 1	529 2	N	1			61
							1 9						

WALSH & WATTS, INC. 895060													
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564													
02		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		N	-0-			200
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			200
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			200
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			200
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			200
07		465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2		N	-0-			200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382													
02		588 N	570	-0-	-18	-0-	539 2	31 9	N	28			200
03		682 N	611	-0-	-71	-0-	599 2	12 9	N	11	175 1		36
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	591 2	15 9	N	14			50
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	639 2	15 9	N	14			64
06		600 N	550	-0-	-50	-0-	537 2	13 9	N	12			76
*07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	645 2	13 9	N	12			88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.//		10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942										
SPARROW		WELL #: 1		RRCID -> 209705		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		336 N	280	-0-	-56	-0-	280 2	N	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
06		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2	N	-0-			-0-
07		341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.		925543										
GARRISON, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 028498		COMPL. DATE 06/23/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5674 - 5900		
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			17
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			17
*04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			17
*05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			17
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			17
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

WHARTON, H. H. "A"		WELL #: 1		C RRCID -> 035145		COMPL. DATE 01/04/1965		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 5106 - 5118		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

WHARTON, H. H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 093798		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 5332 - 5340		
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
*05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINDER, JOHN JR.		931357										
PITTS-WINDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 059714		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 7020		PERF. N/A		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940										
KELLEY, B.		WELL #: 2		RRCID -> 028884		COMPL. DATE 06/15/1959		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 5287 - 5299		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940								
COFFEE, ROY C.		WELL #:		1	RRCID ->	029286	COMPL. DATE	02/17/1960	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5661 - 5665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAKER, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	071012	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	5987	PERF. N/A	
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	3	N	-0-		-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	N	-0-		-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3	N	-0-		-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-

KAKER, L. H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	074098	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	6013	PERF. N/A	
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3	N	-0-		11
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3	N	-0-		11
04	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	3	N	-0-		11
05	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3	N	-0-		11
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		11
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		11

LEMME, DESSIE IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	074099	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 4602 - 5736	
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2 9	N	2	70 1 -0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-	-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4 9	N	4	4
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	407	3	6 9	N	5	9
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1 9	N	1	10
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3		N	-0-	10

TOTEN, DEXTER		WELL #:		1	RRCID ->	076148	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-	-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-	-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-	-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-	-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-	-0-

BRANCH, R.		WELL #:		1	RRCID ->	076626	COMPL. DATE	05/05/1978	TOTAL DEPTH	7045	PERF. N/A	
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-
03	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	3		N	-0-	-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-	-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3		N	-0-	-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-	-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3		N	-0-	-0-

NOBLES, R. H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077797	COMPL. DATE	07/27/1978	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A	
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-	-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-	-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-	-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.// 931940									
WILSON, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 078470		COMPL. DATE 08/21/1978		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-	

NIKIRK, H. N.		WELL #: 1		RRCID -> 078634		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A			
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	196	3	7 9 N	6	100	
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	188	3	6 9 N	5	105	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	230	3	10 9 N	9	114	
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	195	3	4 9 N	4	118	
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	164	3	15 9 N	14	132	
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	232	3	4 9 N	4	136	

YOUNG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082650		COMPL. DATE 05/09/1979		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984			
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3	N	-0-	-0-	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3	N	-0-	-0-	

WILSON, J. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085148		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645			
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-	
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-	

CARSON, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 085253		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777			
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-	28	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	28	
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-	28	
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	28	
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-	28	
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-	28	

LEWIS, ELZIE		WELL #: 1		RRCID -> 085644		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 5642			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-	-0-	

COFFEE, ROY C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091366		COMPL. DATE 12/27/1980		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647			
02	672 N	622	-0-	-50	-0-	622	3	N	-0-	-0-	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-	-0-	
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-	-0-	

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940								
YOUNG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114994	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6394 - 6484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
07	775 N	572	-0-	-203	-0-	572 3		N	-0-			-0-

WISE EXPLORATION				932980								
SIMS, ROSCOE, ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	029123	COMPL. DATE	06/14/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4530 - 5234
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			37
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966 2		N	-0-			37
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			37
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			37
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			37
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			37

BALLARD, SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	076268	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
02	1428 N	1183	-0-	-245	-0-	1183 2		N	-0-			40
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1296 2	1 9	N	1			41
04	1140 N	694	-0-	-446	-0-	694 2		N	-0-			41
05	1302 N	344	-0-	-958	-0-	344 2		N	-0-			41
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401 2	1 9	N	1			42
*07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			42

WOODS, HERBERT S. & ASSOC.		WELL #:		1	RRCID ->	021474	COMPL. DATE	08/23/1955	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5506 - 5512
SWINEY, J. L.												
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
03	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-			-0-
04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
*05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3		N	-0-			-0-
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 3		N	-0-			-0-
*07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		N	-0-			-0-

XSTAR RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	129082	COMPL. DATE	09/07/1988	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	5100 - 5106
CHERRYHOMES												
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	028480	COMPL. DATE	05/16/1959	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	5686 - 5692
ELAM, J. B.												
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			47
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-			47
04	2160 N	2155	-0-	-5	-0-	2155 2		N	-0-			47
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			47
06	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118 2		N	-0-			47
07	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133 2		N	-0-			47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.// 10574 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 028481		COMPL. DATE 08/10/1960		TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			11
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			11
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			11
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			11
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			11
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			11

JACKSON, JOHN T., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028482		COMPL. DATE 05/27/1961		TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422				
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2297 2	30 9	N	27			62
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2660 2	26 9	N	24			86
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2105 2	15 9	N	14			100
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2054 2	11 9	N	10			110
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1850 2	12 9	N	11	68 1		53
*07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2065 2	4 9	N	4			57

PETTY, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028486		COMPL. DATE 08/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910				
02	1708 N	1590	-0-	-118	-0-	1538 2	52 9	N	47	182 1		33
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1735 2	54 9	N	49			82
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1899 2	47 9	N	43			125
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1932 2	37 9	N	34			159
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1861 2	33 9	N	30	181 1		8
07	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	1915 2	35 9	N	32			40

PRUETT, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028487		COMPL. DATE 01/20/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850				
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1396 2	48 9	N	44	178 1		28
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1446 2	44 9	N	40			68
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1584 2	39 9	N	35			103
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1308 2	31 9	N	28			131
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	351 1	1184 2	N	6	127 1		10
*07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	356 1	1268 2	N	20			30
						22 9						

SHAWN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 028490		COMPL. DATE 04/25/1955		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375				
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			22
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			22
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			22
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			22
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			22
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			22

ROGERS, C. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 032664		COMPL. DATE 02/16/1964		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050				
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			112
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			112
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	565 2	61 9	N	55			167
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1237 2	128 9	N	116	166 1		117
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1489 2	108 9	N	98			215
*07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1524 2	90 9	N	82	180 1		117

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS)		//CONT.//		10574 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PETTY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	103174	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 5525 - 5614
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9

GREGG "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122078	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 5063 - 5158
02		308 N	275	-0-	-33	-0-	275	2	N	-0-	13
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-	13
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-	13
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-	13
06		330 N	159	-0-	-171	-0-	159	2	N	-0-	13
07		341 N	23	-0-	-318	-0-	23	2	N	-0-	13

HURD, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	164628	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5492 - 5508
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	-0-

BOONSVILLE (CADD CONGL., N.)		10574 640		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
YATES, FAYETTE		WELL #:		14 U	RRCID ->	201671	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5176 - 5735		
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	11	1	944	2	N	4	114
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	2	N	16	130
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	11	1	936	2	N	-0-	130
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	2	N	37	98
*06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	41	9	1030	2	N	3	101
07		992 N	933	-0-	-59	-0-	13	1	917	2	N	3	104

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID ->		199322	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 4623 - 4643		
YATES, L. H.		WELL #:		2									
02		448 N	409	-0-	-39	-0-	395	2	14	9	N	13	60
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	472	2	3	9	N	3	63
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	N	7	70
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7	77
06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	488	2	6	9	N	5	82
*07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	474	2	9	9	N	8	90

BOONSVILLE (CADDO LIME)		10574 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
BOAZ, ROSIE		WELL #: 2		RRCID -> 131735		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 4381 - 4430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
PEEK, S. F. GU "A"		WELL #: 5		RRCID -> 169513		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 4132 - 4180					
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	92	1	176	3	N	-0-				1
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	102	1	208	3	N	-0-				1
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	99	1	201	3	N	-0-				1
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	103	1	205	3	N	-0-				1
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	99	1	198	3	N	-0-				1
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	102	1	200	3	N	-0-				1

CRENSHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204960		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 4242 - 4285					
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	148	1	828	3	Y	2				49
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	184	1	976	3	Y	5				54
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	173	1	1134	3	Y	2				56
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	170	1	1026	3	Y	-0-	44	1		12
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	153	1	853	3	Y	5	4	1		13
*07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	197	1	1142	3	Y	-0-				13

FLOWERS-BILBERRY GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 209972		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4510 - 5613					
02	T. A.	2224	-0-	2224	4693	201	1	1983	3	Y	36				52
03	T. A.	2366	-0-	2366	7059	218	1	2117	3	Y	28				80
04	5500	2598	-0-	-2902	4157	226	1	2351	3	Y	19				99
05	6928	2771	-0-	-4157	-0-	239	1	2519	3	Y	12				111
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	230	1	2463	3	Y	13				124
*07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	238	1	2555	3	Y	6				130

GO OIL CORP.		311420		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE							
DEWBRE		WELL #: 1		RRCID -> 047812		COMPL. DATE 11/29/1969		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4915 - 4922					
02	1988 #	1401	-0-	-587	-0-	1386	2	15	9	Y	14				136
03	2201 #	1909	-0-	-292	-0-	1887	2	22	9	Y	20				156
04	2130 #	1928	-0-	-202	-0-	1919	2	9	9	Y	8				164
05	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-				164
*06	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2007	2	23	9	Y	21				185
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT				185

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.// 10574 720		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420										
STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 076365		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 N	247	-0-	-397	-0-	247	2	N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
04	450 N	319	-0-	-131	-0-	319	2	N	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEVENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085789		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270				
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2	N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEVENS		WELL #: 4		RRCID -> 085866		COMPL. DATE 01/05/1980		TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144				
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
04	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	2	N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 100854		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278				
02	DLQ G-10	4	-0-	4	24	4	2	Y	-0-			62
03	DLQ G-10	15	-0-	15	39	15	2	Y	-0-			62
04	55 N	16	-0-	-39	-0-	16	2	Y	-0-			62
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			62
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-			62
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62

MERIT ENERGY COMPANY SMITH, C. P.		561136 WELL #: 2		RRCID -> 124822		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2013 - P & A 02-04-13												

CRAFT WATER BOARD 11		WELL #: 3		RRCID -> 127979		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670				
02	1008 N	951	-0-	-57	-0-	951	2	N	-0-			16
03	1147 N	946	-0-	-201	-0-	946	2	N	-0-			16
04	1080 N	921	-0-	-159	-0-	921	2	N	-0-			16
05	1054 N	707	-0-	-347	-0-	707	2	N	-0-			16
06	930 N	687	-0-	-243	-0-	687	2	N	-0-			16
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			16

BOONSVILLE (CADDO LIME)		//CONT.//		10574 720	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
YATES, ALLISON		WELL #:		3	RRCID ->	269422	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	4945 - 5340			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789						CNTY: WISE					
MASON, C. AVERY		WELL #:		2	RRCID ->	265652	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4410 - 4440			
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-				-0-
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-				-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-				-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME)				10574 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WISE							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
POUNDS, C. W. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	093843	COMPL. DATE	02/20/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4770 - 4789			
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-				72
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-				72
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-				72
05	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-				72
06	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-				72
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-				72

BOONSVILLE (CADDO 4120)				10574 760	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE							
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
STRICKLAND, C. C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	130449	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	4933	PERF.	3544 - 4096			
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-				59
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-				59
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-				59
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				59
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-				59
07	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-				59

STRICKLAND, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	138569	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3620 - 4938			
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				134
03	930 #	52	-0-	-878	-0-	52	2			Y	-0-				134
04	900 #	351	-0-	-549	-0-	351	2			Y	-0-				134
05	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-				134
06	T. A.	212	-0-	212	-0-	212	2			Y	-0-				134
07	T. A.	445	-0-	445	-0-	657	445	2		Y	-0-				134

REPUBLIC ENERGY INC.				702645						CNTY: WISE					
CASEY		WELL #:		1 U	RRCID ->	125892	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	4144 - 4191			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120)		//CONT.//		10574 760	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
REPUBLIC ENERGY INC.		//CONT.//		702645								
GENTRY		WELL #:		1 U	RRCID ->	126135	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4271 - 4352
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)				10574 780	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
ROBINSON-BURTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	021241	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5007 - 5019
02	1820 #	564	-0-	-1256	-0-	115	1	449	2	Y	-0-	-0-
03	2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	-0-	-0-
04	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	115	1	1977	2	Y	-0-	-0-
05	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	115	1	1425	2	Y	-0-	-0-
06	2400 #	1732	-0-	-668	-0-	115	1	1617	2	Y	-0-	-0-
*07	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	119	1	2617	2	Y	-0-	-0-

VAUGHN-MCCLURG				WELL #:	2	RRCID ->	058970	COMPL. DATE	12/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	252 #	239	-0-	-13	-0-	239	2		Y	-0-		4
03	279 #	98	-0-	-181	-0-	98	2		Y	-0-		4
04	270 #	99	-0-	-171	-0-	99	2		Y	-0-		4
05	279 #	115	-0-	-164	-0-	115	2		Y	-0-		4
06	270 #	116	-0-	-154	-0-	116	2		Y	-0-		4
07	279 #	77	-0-	-202	-0-	77	2		Y	-0-		4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BILBERRY, GERTRUDE GU		WELL #:		1L	RRCID ->	110569	COMPL. DATE	06/25/1994	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5484 - 5631
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	127875	COMPL. DATE	06/12/1984	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	4479 - 5569
02	1148 #	1125	-0-	-23	-0-	128	1	986	3	Y	10	65	
03	1271 #	1227	-0-	-44	-0-	141	1	1076	3	Y	9	74	
04	1230 #	1222	-0-	-8	-0-	139	1	1080	3	Y	3	77	
05	1271 #	1269	-0-	-2	-0-	144	1	1125	3	Y	-0-	77	
06	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	3	Y	1	78	
*07	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	141	1	1077	3	Y	1	79	

GERTRUDE-BILBERRY "E"				WELL #:	1	RRCID ->	129504	COMPL. DATE	04/29/1987	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	4919 - 5408
02	1204 #	1052	-0-	-152	-0-	125	1	927	3	Y	-0-	42	
03	1333 #	1282	-0-	-51	-0-	144	1	1138	3	Y	-0-	42	
04	1230 #	1164	-0-	-66	-0-	137	1	1027	3	Y	-0-	42	
05	1240 #	1099	-0-	-141	-0-	137	1	962	3	Y	-0-	42	
06	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	132	1	936	3	Y	-0-	42	
*07	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	133	1	907	3	Y	-0-	42	

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		1456 #	1287	-0-	-169	-0-		135 1	1152 3	Y	-0-	52
03		1612 #	1418	-0-	-194	-0-		150 1	1268 3	Y	-0-	52
04		1470 #	1275	-0-	-195	-0-		141 1	1133 3	Y	1	53
								1 9				
05		1426 #	1317	-0-	-109	-0-		146 1	1171 3	Y	-0-	53
06		1249 R	1249	-0-	-0-	-0-		140 1	1107 3	Y	2	55
								2 9				
*07		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-		149 1	1245 3	Y	2	57
								2 9				

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682												
02		756 #	707	-0-	-49	-0-		30 1	674 3	N	3	9
								3 9				
03		858 R	858	-0-	-0-	-0-		37 1	821 3	N	-0-	9
04		838 R	838	-0-	-0-	-0-		36 1	802 3	N	-0-	9
05		837 #	834	-0-	-3	-0-		36 1	798 3	N	-0-	9
06		840 #	804	-0-	-36	-0-		34 1	770 3	N	-0-	9
07		868 #	816	-0-	-52	-0-		35 1	781 3	N	-0-	9

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302												
02		1428 #	1204	-0-	-224	-0-		51 1	1139 3	Y	13	59
								14 9				
03		1642 R	1642	-0-	-0-	-0-		70 1	1554 3	Y	16	75
								18 9				
04		1559 R	1559	-0-	-0-	-0-		67 1	1471 3	Y	19	94
								21 9				
05		1581 #	892	-0-	-689	-0-		39 1	853 3	Y	-0-	26
06		1679 R	1679	-0-	-0-	-0-		72 1	1606 3	Y	1	19
								1 9			6 1	
*07		1706 R	1706	-0-	-0-	-0-		73 1	1615 3	Y	16	35
								18 9				

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154												
02		177 R	177	-0-	-0-	-0-		7 1	170 3	Y	-0-	-0-
03		188 R	188	-0-	-0-	-0-		8 1	180 3	Y	-0-	-0-
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-		9 1	195 3	Y	-0-	-0-
05		188 R	188	-0-	-0-	-0-		8 1	180 3	Y	-0-	-0-
06		180 #	176	-0-	-4	-0-		7 1	169 3	Y	-0-	-0-
07		186 #	183	-0-	-3	-0-		7 1	176 3	Y	-0-	-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708												
02		1764 #	1454	-0-	-310	-0-		142 1	1312 3	Y	-0-	97
03		1953 #	1763	-0-	-190	-0-		164 1	1599 3	Y	-0-	97
04		1890 #	1603	-0-	-287	-0-		155 1	1448 3	Y	-0-	97
05		1612 #	1489	-0-	-123	-0-		153 1	1336 3	Y	-0-	97
06		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-		134 1	995 3	Y	-0-	97
*07		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-		138 1	1009 3	Y	-0-	97

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	980 #	846	-0-	-134	-0-	36 1	810 3		Y	-0-			8
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	45 1	1011 3		Y	-0-			8
04	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	994 3		Y	-0-			8
05	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	47 1	1026 3		Y	-0-			8
06	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	44 1	988 3		Y	-0-			8
07	1054 #	1038	-0-	-16	-0-	45 1	993 3		Y	-0-			8

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

02	840 #	649	-0-	-191	-0-	28 1	621 3		Y	-0-			27
03	930 #	715	-0-	-215	-0-	30 1	685 3		Y	-0-			27
04	900 #	792	-0-	-108	-0-	34 1	757 3		Y	1			28
						1 9							
05	930 #	323	-0-	-607	-0-	13 1	303 3		Y	6			34
						7 9							
06	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	56 1	1246 3		Y	8			42
						9 9							
07	713 #	609	-0-	-104	-0-	26 1	576 3		Y	6			48
						7 9							

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

02	970 R	970	-0-	-0-	-0-	41 1	916 3		Y	12			109
						13 9							
03	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	43 1	978 3		Y	12			121
						13 9							
04	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	45 1	998 3		Y	7			128
						8 9							
05	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	46 1	1011 3		Y	5			133
						6 9							
06	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	44 1	997 3		Y	3			136
						3 9							
*07	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	45 1	996 3		Y	4			140
						4 9							

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

02	1372 #	1124	-0-	-248	-0-	73 1	1018 2		N	30			284
						33 9							
03	1457 #	1186	-0-	-271	-0-	81 1	1055 2		N	45	176 1		153
						50 9							
04	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	78 1	1072 2		N	37			190
						41 9							
05	1364 #	1020	-0-	-344	-0-	81 1	930 2		N	8			198
						9 9							
06	1230 #	1121	-0-	-109	-0-	78 1	1019 2		N	22			220
						24 9							
07	1240 #	1107	-0-	-133	-0-	81 1	985 2		N	37			257
						41 9							

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 #	259	-0-	-21	-0-	50	1	209	2	N	-0-			44
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	56	1	220	2	N	-0-			44
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	54	1	215	2	N	-0-			44
05	310 #	271	-0-	-39	-0-	56	1	215	2	N	-0-			44
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	54	1	208	2	N	-0-			44
07	279 #	269	-0-	-10	-0-	56	1	213	2	N	-0-			44

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	928 R	928	-0-	-0-	-0-	155	1	773	3	Y	-0-			41
03	1116 #	1104	-0-	-12	-0-	198	1	906	3	Y	-0-			41
04	1080 #	943	-0-	-137	-0-	177	1	766	3	Y	-0-			41
05	1116 #	1064	-0-	-52	-0-	180	1	884	3	Y	-0-			41
06	1080 #	1028	-0-	-52	-0-	163	1	865	3	Y	-0-			41
07	1116 #	1011	-0-	-105	-0-	151	1	858	3	Y	2			43
						2	9							

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-			-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-			-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 #	259	-0-	-21	-0-	43	1	216	3	Y	-0-			13
03	341 #	295	-0-	-46	-0-	53	1	242	3	Y	-0-			13
04	330 #	281	-0-	-49	-0-	53	1	228	3	Y	-0-			13
05	341 #	291	-0-	-50	-0-	49	1	242	3	Y	-0-			13
06	300 #	227	-0-	-73	-0-	36	1	191	3	Y	-0-			13
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	3	Y	-0-			13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	2			23
						2	9							
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	Y	-0-			23
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	28	1	120	3	Y	-0-	7	1	16
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	28	1	135	3	Y	7			23
						8	9							
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	23	1	119	3	Y	-0-			23
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	21	1	117	3	Y	-0-			23

BOONSVILLE (ELLENBERGER)		10574 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 131223		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10994		PERF. 6837 - 6913		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3724	3385	-0-	-339	-0-	145 1	3240 3	N	-0-			-0-
03	4123	3835	-0-	-288	-0-	165 1	3670 3	N	-0-			-0-
04	3990	3645	-0-	-345	-0-	158 1	3487 3	N	-0-			-0-
05	4061 #	3600	-0-	-461	-0-	158 1	3442 3	N	-0-			-0-
06	3900 #	3380	-0-	-520	-0-	145 1	3235 3	N	-0-			-0-
*07	3625	3625	-0-	-0-	-0-	153 1	3404 3	N	62			62
						68 9						

STRATA OPERATING, INC.		825445		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
HYDRO-FX		216378		RRCID -> 263276		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 7570 - 8896		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (STRAWN)		10574 880		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 136464		COMPL. DATE 08/13/1990		TOTAL DEPTH 7062		PERF. 4748 - 4793		
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	19 1	429 3	Y	1			23
						1 9						
03	527 N	433	-0-	-94	-0-	19 1	412 3	Y	2			25
						2 9						
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	20 1	436 3	Y	-0-			25
05	496 N	307	-0-	-189	-0-	13 1	294 3	Y	-0-			25
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	11 1	331 3	Y	-0-			25
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	18 1	553 3	Y	-0-			25

GENERAL OPERATING COMPANY		300160		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
BROWN, GEORGE		216378		RRCID -> 087862		COMPL. DATE 08/15/1976		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 3640 - 3650		
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			41
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-			41
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			41
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			41
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-			41
07	279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2		N	-0-			41

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
ADMIRE, C. H.		216378		RRCID -> 038713		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 3839 - 3870		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADMIRE, C. H.		300160		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
216378		216378		RRCID -> 039975		COMPL. DATE 08/16/1966		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 4054 - 4178		
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212 2		N	-0-			23
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-			23
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			23
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			23
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			23
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			23

BOONSVILLE (STRAWN)		//CONT.//		10574 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
PEWITT, D. W.		WELL #:		2	RRCID ->	140139	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	4158 - 4168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	3	N	-0-			19
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-			19
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			19
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-			19
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3	N	-0-			19
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3	N	-0-			19

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
WHITTEN, J. H.		WELL #:		2 C	RRCID ->	021228	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4034 - 4076
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	37	1	172	3	Y	-0-	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	31	1	154	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	27	1	144	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	25	1	141	3	Y	-0-	-0-

WHITTEN, J. H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	021229	COMPL. DATE	07/24/1961	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4000 - 4046
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	3	Y	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	13	1	61	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	10	1	51	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	3	Y	-0-	-0-

ORR, WM., UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	031483	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4085 - 4116
02	924 N	454	-0-	-470	-0-	77	1	342	3	Y	32	73 1 -0-
						35	9					
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	156	1	718	3	Y	-0-	-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	194	1	843	3	Y	-0-	-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	180	1	884	3	Y	-0-	-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	159	1	843	3	Y	-0-	-0-
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	152	1	866	3	Y	-0-	-0-

ORR, WILLIAM, UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	036639	COMPL. DATE	06/30/1965	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	3915 - 3943
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	30	1	134	3	Y	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	Y	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	3	Y	-0-	-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-	-0-

BOONSVILLE (5480)				10574 975	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
MEEKS, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	213717	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	5534 - 5538
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-		-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA)			10578 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378										
HUGHES, D. J.			WELL #:	16	RRCID ->	120764	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4532 - 5216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		196 N	188	-0-	-8	-0-	8 1	180 3	Y	-0-			-0-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	8 1	191 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15	-0-	8 1	187 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	9 1	191 3	Y	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-			-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	9 1	202 3	Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G.			WELL #:		4	RRCID ->	129510	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	5454 - 5495
02		1232 N	1063	-0-	-169	-0-	45 1	1018 3	N	-0-			-0-
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	65 1	1447 3	N	-0-			-0-
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	62 1	1362 3	N	-0-			-0-
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	65 1	1427 3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1369	-0-	-41	-0-	59 1	1310 3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	59 1	1335 3	N	-0-			-0-

HUGHES, D. J.			WELL #:		26	RRCID ->	132594	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5062 - 5553
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	133 1	1110 3	Y	13			16
							14 9						
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	155 1	1382 3	Y	2			18
							2 9						
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	146 1	1238 3	Y	3			21
							3 9						
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	169 1	1669 3	Y	1			22
							1 9						
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	161 1	1597 3	Y	1			23
							1 9						
*07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	169 1	1716 3	Y	-0-			23

BOROCK (CONGL.)			10700 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG			
RAY HERRING ESTATE			695237										
CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:	14	RRCID ->	083923	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4272 - 4278	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		22	RRCID ->	084105	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2618 - 2626
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		23	RRCID ->	084106	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4232 - 4238
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
03		651 N	389	-0-	-262	-0-	389 2		N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
05		651 N	599	-0-	-52	-0-	599 2		N	-0-			-0-
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROCK (CONGL.)		//CONT.// 10700 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
RAY HERRING ESTATE		//CONT.// 695237														
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 8		RRCID -> 086562		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 4765		PERF. 4222 - 4228						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 39		RRCID -> 087012		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4206 - 4210						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 40		RRCID -> 087013		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 4303		PERF. 4156 - 4162						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 42		RRCID -> 087184		COMPL. DATE 11/26/1979		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 3950 - 3956						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 43		RRCID -> 087223		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3990 - 3996						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 25		RRCID -> 091962		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4088 - 4094						
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 41		RRCID -> 118639		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 4281		PERF. 4128 - 4138						
02	1232 N	888	-0-	-344	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS)		10700 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999													
RAMSOURS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 093435		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-				149
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	3			N	-0-				149
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				149
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	N	10				159
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	453	3	7	9	N	6				165
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				165

RAY HERRING ESTATE		695237		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 53		RRCID -> 088775		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 60		RRCID -> 089406		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROCK (MISS)		10700 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG							
RAY HERRING ESTATE		695237													
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 55		RRCID -> 088780		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROCK (UPPER CONGL.)		10700 690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG							
RAY HERRING ESTATE		695237													
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 29		RRCID -> 084878		COMPL. DATE 09/24/1979		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168							
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-				-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 58		RRCID -> 089589		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966							
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-				-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROCK (UPPER CONGL.)			//CONT.//		10700 690	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
RAY HERRING ESTATE			//CONT.//		695237											
CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		59	RRCID ->	089590	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 3967 - 3988				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		30	RRCID ->	090203	COMPL. DATE	07/14/1980	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 4144 - 4169				
02		1288 N	1279	-0-	-9	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
03		1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
04		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-				-0-
05		1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
06		1230 N	939	-0-	-291	-0-	939	2			N	-0-				-0-
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		45	RRCID ->	091600	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	4456	PERF. 3890 - 3896				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROCK (UPPER STRAWN)					10700 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
RAY HERRING ESTATE					695237											
CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		7	RRCID ->	081742	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	4567	PERF. 4220 - 4230				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		57	RRCID ->	089190	COMPL. DATE	06/29/1980	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 2948 - 2954				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRUMPTON-WILLIAMS			WELL #:		62	RRCID ->	089956	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3134 - 3142				
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-				-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-				-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	494	2		N	-0-			71
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			71
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			71
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			71
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			71
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
 BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
 MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	1		N	-0-			14
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			14
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			14
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENN, G. E., ETAL 651670
 KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENNY, RALPH E. 652335
 BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1266	3	188 9	N	171	171 1		-0-
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690	3		N	-0-			-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE												
WISE PRODUCTION COMPANY 933825												
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078												
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	2			N	-0-	111
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	111
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	111
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	218	2	25	9	N	23	134
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	134
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-	134

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621												
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	17
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-	17
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	17
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	17
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	17
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-	17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A												
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	N	-0-	-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-	-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-	-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-	-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-	-0-
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-	-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4068	-	4128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990										TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4092	-	5808
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	4377	-	4449
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-			-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
*07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3914	-	3968
02		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1763	3	Y	-0-			-0-
03		2015 N	2000	-0-	-15	-0-	86	1	1914	3	Y	-0-			-0-
04		1950 N	1933	-0-	-17	-0-	84	1	1849	3	Y	-0-			-0-
05		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	87	1	1902	3	Y	-0-			-0-
06		1950 N	1894	-0-	-56	-0-	82	1	1812	3	Y	-0-			-0-
*07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1865	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993										TOTAL DEPTH	7405	PERF.	4046	-	4132
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			12
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			12
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			12
05		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			12
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			12
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			12

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995										TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3887	-	3900
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997										TOTAL DEPTH	6888	PERF.	4676	-	4703
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-			-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-			-0-
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
*07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966										COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	4002 - 4008
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	36	1	1600	3	Y	-0-		15		
03	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	35	1	1529	3	Y	8		23		
						9									
04	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-		23		
05	1674 N	1246	-0-	-428	-0-	28	1	1218	3	Y	-0-		23		
06	1530 N	1103	-0-	-427	-0-	24	1	1079	3	Y	-0-		23		
07	1519 N	1110	-0-	-409	-0-	24	1	1086	3	Y	-0-		23		

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726										COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4036 - 7115
02	2128 N	1952	-0-	-176	-0-	43	1	1906	3	Y	3		30		
						3									
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	75	1	2235	3	Y	5		35		
						6									
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2147	3	Y	11		46		
						12									
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2286	3	Y	1	47 1	-0-		
						1									
06	2250 N	2068	-0-	-182	-0-	67	1	1997	3	Y	4	4 1	-0-		
						4									
07	2325 X	1972	-0-	-353	-0-	64	1	1908	3	Y	-0-		-0-		

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365										COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	4046 - 4114
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	12	1	346	3	Y	-0-		-0-		
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-		-0-		
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-		-0-		
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	-0-		-0-		
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	12	1	372	3	Y	-0-		-0-		
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	12	1	375	3	Y	-0-		-0-		

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832										COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4292 - 4338
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	893	3	Y	-0-		-0-		
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	31	1	930	3	Y	-0-		-0-		
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	30	1	881	3	Y	-0-		-0-		
05	992 N	957	-0-	-35	-0-	31	1	926	3	Y	-0-		-0-		
06	930 N	928	-0-	-2	-0-	30	1	898	3	Y	-0-		-0-		
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	929	3	Y	-0-		-0-		

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831										COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4025 - 4113
02	644 N	629	-0-	-15	-0-	14	1	615	3	Y	-0-		-0-		
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	3	Y	-0-		-0-		
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	20	1	598	3	Y	-0-		-0-		
05	682 N	627	-0-	-55	-0-	21	1	606	3	Y	-0-		-0-		
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	19	1	563	3	Y	-0-		-0-		
07	651 N	609	-0-	-42	-0-	19	1	590	3	Y	-0-		-0-		

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321										COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	4124 - 4914
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

BOYD, N. (STRAWN 4200)		//CONT.//		11061 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PATTERSON, M. L.		WELL #:		6	RRCID -> 223701		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH	7367	PERF. 4094 - 4198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	2856 X	2831	-0-	-25	-0-	469 1	2316 3	Y	42				52
						46 9							
*03	3162 X	2723	-0-	-439	-0-	508 1	2215 3	Y	-0-				52
*04	3180 X	2523	-0-	-657	-0-	489 1	2033 3	Y	1		48 1		5
						1 9							
05	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	500 1	1939 3	Y	6		6 1		5
						7 9							
06	3180 X	2258	-0-	-922	-0-	480 1	1777 3	Y	1		1 1		5
						1 9							
07	3131 X	2277	-0-	-854	-0-	493 1	1784 3	Y	-0-				5

WISE, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID -> 230769		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH	6160	PERF. 3886 - 3922	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	13 1	395 3	Y	-0-				-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	19 1	550 3	Y	-0-				-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15 1	457 3	Y	-0-				-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	16 1	445 3	Y	-0-				-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	157 3	Y	-0-				-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-

GAGE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 230841		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH	6498	PERF. 4301 - 4322	
02	924 N	818	-0-	-106	-0-	35 1	783 3	Y	-0-				2
03	961 N	757	-0-	-204	-0-	32 1	725 3	Y	-0-				2
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	42 1	927 3	Y	-0-				2
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	41 1	887 3	Y	-0-				2
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	38 1	829 3	Y	-0-				2
07	930 N	884	-0-	-46	-0-	38 1	846 3	Y	-0-				2

TIMM, TULLIE		WELL #:		8	RRCID -> 242957		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH	7683	PERF. 3867 - 3887	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

STEVENSON, N.R.		WELL #:		1	RRCID -> 243216		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4140 - 4208	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P.		WELL #:		8	RRCID -> 245901		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH	7436	PERF. 3976 - 3996	
02	1932 X	1728	-0-	-204	-0-	56 1	1671 3	Y	1				36
						1 9							
03	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	61 1	1843 3	Y	-0-				36
04	2010 X	1801	-0-	-209	-0-	59 1	1742 3	Y	-0-				36
05	1984 X	1868	-0-	-116	-0-	62 1	1806 3	Y	-0-				36
*06	1920 X	1797	-0-	-123	-0-	58 1	1725 3	Y	13				49
						14 9							
07	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	56 1	1667 3	Y	1				50
						1 9							

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		4958 X	2352	-0-	-2606	-0-		37	1	2315	3	N	-0-			21
03		2759 N	2651	-0-	-108	-0-		42	1	2609	3	N	-0-			21
04		2520 N	2171	-0-	-349	-0-		41	1	2130	3	N	-0-			21
05		2604 N	2158	-0-	-446	-0-		41	1	2116	3	N	1			22
										1	9					
06		2580 N	1985	-0-	-595	-0-		31	1	1952	3	N	2			24
										2	9					
07		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N	NO RPT			24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617																
02		5126 X	2419	-0-	-2707	-0-		93	1	2326	3	N	-0-			-0-
03		2635 X	2613	-0-	-22	-0-		93	1	2520	3	N	-0-			-0-
04		2550 X	2524	-0-	-26	-0-		90	1	2434	3	N	-0-			-0-
05		2635 X	2519	-0-	-116	-0-		93	1	2422	3	N	4			4
										4	9					
06		2550 X	2425	-0-	-125	-0-		93	1	2332	3	N	-0-			4
07		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-						N	NO RPT			4

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG																
CLM OPERATING 161182																
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078																
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	318	-0-	318	318		318	3			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	325	-0-	325	643		325	3			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	477	-0-	477	1120		477	3			N	-0-			-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986																
02		336 #	329	-0-	-7	-0-		329	3			N	-0-			-0-
03		372 #	359	-0-	-13	-0-		359	3			N	-0-			-0-
04		360 #	246	-0-	-114	-0-		246	3			Y	-0-			-0-
05		372 #	318	-0-	-54	-0-		318	3			Y	-0-			-0-
*06		360 #	325	-0-	-35	-0-		325	3			Y	-0-			-0-
*07		477 R	477	-0-	-0-	-0-		477	3			Y	-0-			-0-

BRAZEEL (CADD0) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG																
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942																
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888																
02		420 N	328	-0-	-92	-0-		324	2	4	9	N	4			190
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-		469	2	6	9	N	5			195
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-		406	2	2	9	N	2	21	1	174
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2			N	-0-			174
06		450 N	341	-0-	-109	-0-		340	2	1	9	N	1	1	8	174
07		434 N	328	-0-	-106	-0-		328	2			N	-0-			174

BRAZEEL (MARBLE FALLS)												
BRITTON OPERATING, INC.												
FIELDS, L. W. "A"												
11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
094640												
WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	46
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	46
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	46
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	46
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	46
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-	46

FIELDS "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

BRAZEEL-KING (MISS)												
KRAMER OPERATING, LLC												
STEELE												
11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
476586												
WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276												
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	435	3			N	-0-	179
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-	179
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-	179
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-	179
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-	179
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-	179

BRICE (CONGLOMERATE)												
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP												
BRICE												
11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK												
617342												
WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A												
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-	77
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	77
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-	77
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	77
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	77

BRIDGE (CONGLOMERATE)												
KRAMER OPERATING, LLC												
BOOZER-STATE												
11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG												
476586												
WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978												
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-	-0-

BRIDGEPORT (STRAWN)												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
REDDELL, MARY												
11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
216378												
WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	3985	-	3990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	N	-0-			-0-				
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	N	-0-			-0-				
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-				
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	N	-0-			-0-				
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	N	-0-			-0-				
*07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	N	-0-			-0-				

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772										COMPL. DATE	07/29/1985	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	3995	-	4030
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	318 3	N	-0-			-0-				
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	380 3	N	-0-			-0-				
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	20 1	450 3	N	-0-			-0-				
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	22 1	489 3	N	-0-			-0-				
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	17 1	391 3	N	-0-			-0-				
*07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	17 1	391 3	N	-0-			-0-				

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693										COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4002	-	4026
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	453 1	381 3	Y	-0-			2				
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	654 1	498 3	Y	-0-			2				
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	675 1	457 3	Y	-0-			2				
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	698 1	449 3	Y	-0-			2				
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	677 1	515 3	Y	-0-			2				
*07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	602 1	250 3	Y	-0-			2				

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803										COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	3989	-	4038
02		T. A.	323	-0-	323	700	10 1	313 3	N	-0-			-0-				
03		T. A.	345	-0-	345	1045	12 1	333 3	N	-0-			-0-				
04		1399	354	-0-	-1045	-0-	12 1	342 3	N	-0-			-0-				
05		372 N	348	-0-	-24	-0-	12 1	336 3	N	-0-			-0-				
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	11 1	322 3	N	-0-			-0-				
07		372 N	352	-0-	-20	-0-	11 1	341 3	N	-0-			-0-				

GENERAL OPERATING COMPANY 300160										COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4112	-	4152
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029										COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4112	-	4152
02		252 N	192	-0-	-60	-0-	186 2	6 9	N	5			118				
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	480 2	11 9	N	10			128				
04		420 N	326	-0-	-94	-0-	319 2	7 9	N	6			134				
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	226 2	3 9	N	3			137				
06		480 N	358	-0-	-122	-0-	357 2	1 9	N	1			138				
07		341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2		N	-0-			138				

MERIT ENERGY COMPANY 561136										COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	4066	-	4072
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265										COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	4066	-	4072
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	246	-0-	-90	-0-	10	1	236	3	Y	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	Y	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	11	1	325	3	Y	-0-			-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	6	26	1	7
						116	3	7	9					
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	24			31
						127	3	26	9					
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-			31
						115	3							
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-			31
						101	3							
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	3			34
						97	3	3	9					
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			34
						112	3							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	-0-			8
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-			8
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-			8
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			8
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	3	Y	-0-			8
07	248 N	158	-0-	-90	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			8

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

02	168 N	156	-0-	-12	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-			-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	25	1	555	3	Y	7				68
03	744 N	451	-0-	-293	-0-	8	9	431	3	Y	-0-				68
04	780 N	231	-0-	-549	-0-	20	1	221	3	Y	-0-	61	1		7
05	651 N	407	-0-	-244	-0-	10	1	381	3	Y	8	8	1		7
06	450 N	306	-0-	-144	-0-	17	1	292	3	Y	1	1	1		7
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	9	9	509	3	Y	-0-				7

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

02	196 N	163	-0-	-33	-0-	7	1	156	3	N	-0-				-0-
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	5	1	107	3	N	-0-				-0-
04	210 N	119	-0-	-91	-0-	5	1	114	3	N	-0-				-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-				-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-				-0-
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-				-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

02	504 N	473	-0-	-31	-0-	473	2			N	-0-				85
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	628	2	19	9	N	17				102
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				102
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-				102
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-				102
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				102

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 XSTAR RESOURCES LLC 945934
 MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

02	672 #	417	-0-	-255	-0-	415	2	2	9	N	2				125
03	620 #	537	-0-	-83	-0-	535	2	2	9	N	2				127
04	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				127
05	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-				127
06	510 #	182	-0-	-328	-0-	182	2			N	-0-				127
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				127

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 JDL OPERATING, LLC 430590
 PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

02	1092 N	879	-0-	-213	-0-	879	2			N	-0-				-0-
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-				-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-				-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				-0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE)		//CONT.//		12799 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK					
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342										
BARKER				WELL #:	2	RRCID ->	109387	COMPL. DATE	09/05/1983	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4834 - 4846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			115
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			115
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-			115
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			115
*06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

BARKER				WELL #:	3	RRCID ->	111861	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	4810 - 4823	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2013 - W/O TO 09-32657														

STUDEBAKER-BASS				WELL #:	1 T	RRCID ->	111874	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4840 - 4853	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON (MARBLE FALLS)				12799 500	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK					
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592										
MASSENGALE				WELL #:	1	RRCID ->	203410	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	5074 - 5080	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON (STRAWN)				12799 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262										
HENDERSON, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	078258	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	N/A	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-

BRYSON, EAST				12800 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262										
HENDERSON "B"				WELL #:	1	RRCID ->	116564	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2712 - 3238	
02	700 #	608	-0-	-92	-0-	606	3	2	9	N	2			32
03	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			32
04	763 R	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	N	2			34
05	941 R	941	-0-	-0-	-0-	940	3	1	9	N	1			35
06	810 #	793	-0-	-17	-0-	791	3	2	9	N	2			37
*07	837 #	739	-0-	-98	-0-	737	3	2	9	N	2			39

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

02	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 4770

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

 XSTAR RESOURCES LLC 945934
 DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

 MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

02	420 #	52	-0-	-368	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	403 #	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	330 #	129	-0-	-201	-0-	129	2			N	-0-			-0-
05	341 #	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

 SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			113
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			114
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			120
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

 BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON, EAST (CADDO)		12800 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
D L OPERATING		196262									
RHODES, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 129938		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		79
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		79
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	N	7		86
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		86
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		86
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		86

STAMPER OPERATING CO., INC.		812133									
CLAYTON, M. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 122404		COMPL. DATE 10/01/1986		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254			
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		-0-
*06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS)		12800 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
D L OPERATING		196262									
OWENS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 089021		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446			
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRECO OPERATING, LLC		330135									
EPPERSON		WELL #: 2		RRCID -> 183059		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRYSON, EAST (CONGL.)		12800 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
KUYKENDALL		WELL #: 1		RRCID -> 121196		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		15
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		15

CASTEEL		WELL #: 4		RRCID -> 146604		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRYSON, EAST (CONGL.)		//CONT.//		12800 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK					
GENERAL OPERATING COMPANY				300160									
LOWE				WELL #:	1	RRCID ->	046498	COMPL. DATE	05/31/1969	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
*07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-

GRECO OPERATING, LLC				330135									
EPPERSON				WELL #:	1	RRCID ->	176111	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4799 - 4808
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	N	-0-			30
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			30
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			30
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			30
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

XSTAR RESOURCES LLC				945934									
MCCONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	122653	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4569 - 4579
02		616 N	379	-0-	-237	-0-	379	2	N	-0-			161
03		713 N	432	-0-	-281	-0-	432	2	N	-0-			161
04		540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2	N	-0-			161
05		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-			161
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			161
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			161

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.)				12800 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262									
AINSWORTH				WELL #:	4	RRCID ->	143922	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4868 - 4878
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
06		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-

GRECO OPERATING, LLC				330135									
RANKIN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	204336	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4724 - 4732
02		1064 #	1057	-0-	-7	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
03		3816 R	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-			-0-
04		3813 R	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2	N	-0-			-0-
05		4582	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2	N	-0-			-0-
06		4128 R	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-			-0-
*07		4579	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2	N	-0-			-0-

BRYSON, NORTH				12801 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK					
D L OPERATING				196262									
SHANAFELT				WELL #:	1	RRCID ->	222736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4566 - 4570
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	567	3	88 9	N	80		139
03		589 N	185	-0-	-404	-0-	127	3	58 9	N	53	176 1	16
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	510	3	11 9	N	10		26
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	136	3	12 9	N	11		37
*06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-		37
*07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	783	3	7 9	N	6		43

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
 FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	606 3	7 9		N	6			140
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	927 3	10 9		N	9			149
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	934 3	7 9		N	6	112 1		37
*05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	763 3	8 9		N	7			44
06	900 N	786	-0-	-114	-0-	783 3	3 9		N	3			47
07	961 N	877	-0-	-84	-0-	871 3	6 9		N	5			52

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
 ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
 CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
FIELDS		WELL #: 4		RRCID -> 057623		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 6		RRCID -> 057624		COMPL. DATE 11/26/1973		TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 7		RRCID -> 057625		COMPL. DATE 11/09/1973		TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 8		RRCID -> 057626		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 11		RRCID -> 057627		COMPL. DATE 10/03/1973		TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 13		RRCID -> 057629		COMPL. DATE 11/03/1973		TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELDS		WELL #: 14		RRCID -> 057630		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK		
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017								
FIELDS		WELL #: 15		RRCID -> 057631		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FIELDS		WELL #: 17		RRCID -> 057633		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 057634		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 057635		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 057636		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 057638		COMPL. DATE 10/05/1973		TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHANAFELT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 072297		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700)		//CONT.// 12804 600		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: JACK			
ENERGY TRANSFER COMPANY		//CONT.// 252017									
SIMPSON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 120492		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 177983		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 177984		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FIELDS		WELL #: 18		RRCID -> 184425		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FIELDS		WELL #: 19		RRCID -> 184432		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743			
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275)		12806 332		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
JAID ENERGY, LLC		429595									
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 174253		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289			
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		55	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		55	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		55	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55	

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 STEELE, MARK E. 816891
 BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

02	1232 N	1157	-0-	-75	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
 CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
 POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					78
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					78
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					78
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					78
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					78
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					172
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					172
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					172
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					172
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					172
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
 LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 GERRY-MAC OIL, INC. 302025
 OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					29
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BURKBURNETT, SOUTH JOACHIM, E. C. RILEY		13530 001 433225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WICHITA						
		WELL #:	1	RRCID ->	021299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	390	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY		13530 001 433225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WICHITA						
		WELL #:	3	RRCID ->	021300	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	604	PERF.	N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTTS (CONGL.) CARIBOU OPERATING, INC. STARKE		14062 300 131827		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
		WELL #:	1	RRCID ->	120058	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5684 - 5694			
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY BUTTS		933825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
		WELL #:	1	RRCID ->	118856	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5637 - 5648			
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			N	-0-			187
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-			187
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519 2			N	-0-			187
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522 2			N	-0-			187
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-			187
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533 2	2 9		N	2	77 7		112

CDC (MISS.) BORDERLINE OPERATING CORP. SENKEL-BRIMHALL		14220 200 082999		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
		WELL #:	1	RRCID ->	264931	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4737	PERF.	4733 - 4737			
02	2324	#	1773	-0-	-551	-0-	1742 3	31 9		N	28			28
03	2418	#	2085	-0-	-333	-0-	2085 3			N	-0-			28
04	2100	#	1915	-0-	-185	-0-	1915 3			N	-0-			28
05	2294	#	1882	-0-	-412	-0-	1882 3			N	-0-			28
06	2220	#	1613	-0-	-607	-0-	1613 3			N	-0-			28
*07	2077	#	1683	-0-	-394	-0-	1683 3			N	-0-			28

C H K (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE WIMBERLY		14292 500 194204		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
		WELL #:	1	RRCID ->	178694	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5199 - 5212			
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA)			15135 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GRAYSON	
JONES, L. E. OPERATING, INC.			443122									
BOY SCOUTS OF AMERICA			WELL #: 1		RRCID -> 066905			COMPL. DATE 05/24/1976			TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.)			15159 300		ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK	
CAMPSEY MINERALS			128557									
CAMPSEY, CARLY			WELL #: 1		RRCID -> 102041			COMPL. DATE 05/04/1981			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

CONCORD ENERGY, INC.			170335									
CAMPBELL			WELL #: 1		RRCID -> 099970			COMPL. DATE 11/10/1978			TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A	
02		1036 #	992	-0-	-44	-0-	992	2		N	-0-	-0-
03		1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125	2		N	-0-	-0-
04		1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	-0-
05		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-	-0-
06		1080 #	1064	-0-	-16	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
*07		1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
BROWN, EDGAR G. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 096359			COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445	
02		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-	-0-
03		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
04		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-
07		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-	-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE)			15175 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
CAMPSEY HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 045342			COMPL. DATE 10/02/1968			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095	
02		168 N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	Y	-0-
03		217 N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-
*07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE)			15176 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK	
COOPER SIX C OIL LLC			175108									
COOPER			WELL #: 1		RRCID -> 094642			COMPL. DATE 05/22/1981			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451	
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	288	2	8	9	N	39
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	328	2	20	9	N	57
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	299	2	11	9	N	67
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	279	3	13	9	N	79
06		330 N	197	-0-	-133	-0-	179	3	18	9	N	95
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	95

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.)				15463 184	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
STARNES				WELL #: 3	RRCID -> 187721	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5504	-	5526		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	3754	-0-	954	954	3754 2	N	-0-			41	
03	3100 N	2580	-0-	-520	434	2580 2	N	-0-			41	
04	1940 N	1506	-0-	-434	-0-	1506 2	N	-0-			41	
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-			41	
06	3000 X	1746	-0-	-1254	-0-	1746 2	N	-0-			41	
07	3100 X	1442	-0-	-1658	-0-	1442 2	N	-0-			41	

DEVOLL-STARNES				WELL #: 4	RRCID -> 206747	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5563	-	5570		
02	5404 X	1894	-0-	-3510	-0-	1890 2	N	4	9	4	162	
03	5983 X	1358	-0-	-4625	-0-	1355 2	N	3	9	3	165	
04	5790 X	880	-0-	-4910	-0-	880 2	N	-0-			165	
05	5952 X	719	-0-	-5233	-0-	719 2	N	-0-			165	
06	5460 X	1733	-0-	-3727	-0-	1733 2	N	-0-			165	
*07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	N	-0-			165	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #: 46	RRCID -> 123151	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6344	-	7050		
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	908	3	4	-0-	
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	954	3	3	-0-	
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	866	3	3	-0-	
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	893	3	3	-0-	
06	960 N	877	-0-	-83	-0-	38 1	Y	839	3	3	-0-	
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	39 1	Y	873	3	3	-0-	

TARRANT COUNTY WATER BOARD				WELL #: 55	RRCID -> 146580	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6473	-	6746		
02	504 N	479	-0-	-25	-0-	21 1	Y	458	3	3	13	
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	22 1	Y	483	3	3	13	
04	540 N	413	-0-	-127	-0-	18 1	Y	395	3	3	13	
05	527 N	428	-0-	-99	-0-	19 1	Y	409	3	3	13	
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	16 1	Y	354	3	3	13	
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	18 1	Y	393	3	3	13	

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20				WELL #: 54	RRCID -> 147562	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 5843	-	6518		
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	1503	3	3	12	
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	72 1	Y	1617	3	3	12	
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	1548	3	3	12	
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	1546	3	3	12	
06	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	66 1	Y	1471	3	3	12	
07	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	70 1	Y	1583	3	3	12	

TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #: 58	RRCID -> 151665	COMPL. DATE 02/20/1992	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5302	-	5540		
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	1164	3	3	5	
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	1285	3	3	5	
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	1267	3	3	5	
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	1286	3	3	5	
06	1290 N	1289	-0-	-1	-0-	42 1	Y	1247	3	3	5	
*07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62 1	Y	1392	3	3	5	

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.//		15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BORING, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 177362		COMPL. DATE 12/20/1981			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5102 - 5559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 34		RRCID -> 177711		COMPL. DATE 02/17/1982			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924			
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	121	1	213	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	134	1	238	3	Y	-0-	-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	131	1	230	3	Y	-0-	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	135	1	228	3	Y	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	Y	-0-	-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	135	1	251	3	Y	-0-	-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD		WELL #: 37L		RRCID -> 178175		COMPL. DATE 03/14/1984			TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 173698		COMPL. DATE 05/29/1999			TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568			
YATES B/F		WELL #: 1										
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	N	9	77
						10	9					
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	418	2	N	1	78
						1	9					
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	N	1	79
						1	9					
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	393	2	N	5	84
						6	9					
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	49	1	404	2	N	2	86
						2	9					
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	1	87
						1	9					

CAP YATES		WELL #: 14		RRCID -> 173699		COMPL. DATE 04/03/1999			TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485			
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	45	1	216	2	N	-0-	67
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	2	N	-0-	67
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-	67
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	64	1	918	2	N	10	77
						11	9					
*06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	7	84
						8	9					
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT	84

CAP YATES		WELL #: 22		RRCID -> 173700		COMPL. DATE 05/29/1999			TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																	
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831										COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5352 - 5404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942										COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	5218 - 5231		
02		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	138	1	2584	2	N	15					87
03		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	125	1	2675	2	N	25	40	1			72
04		3000 N	4063	-0-	1063	1063	146	1	3911	2	N	5					77
05		3100 N	2783	-0-	-317	746	147	1	2633	2	N	3					80
*06		2845 N	2099	-0-	-746	-0-	103	1	1993	2	N	3					83
07		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					83

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409										COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5787	PERF.	5288 - 5724		
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	44	1	271	2	N	8					138
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	311	2	N	9					147
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	287	2	N	6	42	1			111
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	50	1	285	2	N	10					121
06		360 N	318	-0-	-42	-0-	48	1	267	2	N	3					124
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	48	1	272	2	N	4					128

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410										COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5194 - 9198		
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	N	-0-					16
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	N	-0-					16
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	N	-0-					16
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					16
*06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-					16
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093										COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5646 - 5666		
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	29					43
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	208	2	N	7					50
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	N	-0-					50
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-	17	1			33
06		210 N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	N	-0-					33
07		217 N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					33

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	43	1	34	2	N	-0-			162
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	46	1	45	2	N	7			169
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	N	10	22	1	157
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	34	1	49	2	N	7	105	1	59
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	46	1	89	2	N	12			71
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	13	9			N	NO RPT			71

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206														
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	13	1	656	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	837	-0-	837	-0-	13	1	824	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	1304	-0-	1304	-0-	19	1	1285	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1159	-0-	1159	-0-	22	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1195	-0-	1195	-0-	18	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4495				N	NO RPT			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350														
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	N	-0-			9
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	7	1	646	2	N	-0-			9
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	7	1	597	2	N	-0-			9
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	8	1	620	2	N	-0-			9
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	2	N	-0-			9
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	-0-			9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338														
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			85
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			85
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			85
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	68	1	18
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			18
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			18

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665														
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	887	2	N	3			165
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	752	2	N	4			169
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	3			172
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	N	7			179
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	54	1	710	2	N	5			184
07	775 N	716	-0-	-59	-0-	56	1	657	2	N	3			187

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WISE			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393										COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	5745	PERF.	5206 - 5240
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	2	N	1			69	
						1	9								
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	N	-0-			69	
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	2	N	-0-			69	
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	2	N	9	75	1	3	
						10	9								
06	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	61	1	1300	2	N	-0-			3	
07	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	56	1	1193	2	N	1			4	
						1	9								
YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394										COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5268 - 5279
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	418	2	N	11			18	
						12	9								
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	5	1	476	2	N	-0-			18	
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	536	2	N	-0-			18	
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	N	-0-			18	
*06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	N	2			20	
						2	9								
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	2	N	-0-			20	
YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395										COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	5252 - 5258
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	62	1	1872	2	N	19			145	
						21	9								
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	64	1	1624	2	N	8			153	
						9	9								
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N	-0-	138	1	15	
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	N	15			30	
						17	9								
*06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	2	N	1			31	
						1	9								
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	60	1	1482	2	N	15			46	
						17	9								
YATES, BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396										COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5298 - 5346
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	511	2	N	8			108	
						9	9								
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	54	1	659	2	N	7			115	
						8	9								
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	N	1			116	
						1	9								
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	N	-0-	116	1	-0-	
06	690 N	657	-0-	-33	-0-	51	1	606	2	N	-0-			-0-	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-	
YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437										COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	5658 - 5678
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742	2	N	-0-			26	
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	-0-			26	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	17	1	691	2	N	-0-			26	
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	47	36	1	37	
						52	9								
06	750 N	517	-0-	-233	-0-	17	1	500	2	N	-0-			37	
07	744 N	570	-0-	-174	-0-	16	1	554	2	N	-0-			37	

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368		WELL #: 7		RRCID -> 177709	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5453 - 5468
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1 65 2 N	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1 117 2 N	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 1 127 2 N	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1 144 2 N	-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	2 1 47 2 N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	N	NO RPT -0-

YATES, BILLIE		WELL #: 30		RRCID -> 178179	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 5782	PERF. 5632 - 5680
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	8 1 685 2 N	6 15
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	10 1 892 2 N	4 19
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	10 1 830 2 N	5 24
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	9 1 710 2 N	1 25
*06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7 1 643 2 N	4 29
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	N	NO RPT 29

YATES, FAYETTE		WELL #: 35		RRCID -> 178599	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5612 - 5642
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	77 1 1034 2 N	-0- 28
03	3100 N	3111	-0-	11	11	112 1 2947 2 N	47 75
04	2352 N	2341	-0-	-11	-0-	100 1 2238 2 N	3 78
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	109 1 2164 2 N	18 81 1 15
06	3000 N	2210	-0-	-790	-0-	117 1 2081 2 N	11 26
07	2418 N	2015	-0-	-403	-0-	101 1 1903 2 N	10 36

CAP YATES		WELL #: 23		RRCID -> 178909	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 5657	PERF. 5448 - 5516
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	69 1 475 2 N	-0- 15
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	69 1 652 2 N	-0- 15
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	69 1 879 2 N	-0- 15
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	69 1 437 2 N	-0- 15
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	69 1 823 2 N	-0- 15
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	N	NO RPT 15

YATES, BILLIE		WELL #: 32		RRCID -> 178910	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 5558	PERF. 5112 - 5480
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47 1 730 2 N	11 175
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	54 1 824 2 N	8 183
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	54 1 784 2 N	10 193
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	56 1 801 2 N	9 202
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	10 9 53 1 767 2 N	8 210
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	N	NO RPT 210

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
YATES, BILLIE		WELL #:	33	RRCID ->	178911	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5038 - 5516			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, FAYETTE		WELL #:	37	RRCID ->	178912	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5616 - 5630			
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	35 1	1028	2	N	2			88
							2 9							
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27 1	1238	2	N	1			89
							1 9							
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	34 1	1373	2	N	1			90
							1 9							
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	27 1	926	2	N	2	57 1		35
							2 9							
06	1230	N	463	-0-	-767	-0-	15 1	446	2	N	2			37
							2 9							
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	42 1	1455	2	N	2			39
							2 9							

FAYETTE YATES		WELL #:	38	RRCID ->	179137	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5550 - 5646			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	132 1		12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

CAP YATES		WELL #:	24	RRCID ->	179558	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	5370 - 5576			
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	17 1	870	2	N	-0-			15
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	24 1	1577	2	N	21			36
							23 9							
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	37 1	2503	2	N	14			50
							15 9							
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	43 1	2246	2	N	13			63
							14 9							
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	34 1	2200	2	N	4			67
							4 9							
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			67

YATES, BILLIE		WELL #:	29	RRCID ->	179807	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	5740 - 5750			
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	9 1	805	2	N	10			65
							11 9							
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	10 1	872	2	N	5			70
							6 9							
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	10 1	840	2	N	7			77
							8 9							
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	10 1	825	2	N	2	45 1		34
							2 9							
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9 1	856	2	N	3			37
							3 9							
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			37

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368											
YATES, FAYETTE		WELL #: 32		RRCID -> 179808		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 5869		PERF. 5770 - 5780	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31 1 8 9	251 2	N	7	64	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9	625 2	N	2	66	
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	52 1 4 9	585 2	N	4	70	
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9	568 2	N	4	74	
06	660 N	439	-0-	-221	-0-	50 1 3 9	386 2	N	3	77	
07	651 N	395	-0-	-256	-0-	48 1 6 9	341 2	N	5	82	

YATES, BILLIE		WELL #: 26		RRCID -> 180182		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5780 - 5786	
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	47 1 15 9	555 2	N	14	144	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53 1 11 9	681 2	N	10	154	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	53 1	640 2	N	-0-	154	
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	55 1 28 9	690 2	N	25	135 1 44	
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	53 1 7 9	794 2	N	6	50	
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	50	

YATES, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 205219		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5192 - 5198	
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49 1 14 9	592 2	N	13	30	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	56 1 13 9	784 2	N	12	42	
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	55 1 10 9	831 2	N	9	51	
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57 1 8 9	877 2	N	7	58	
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	50 1 1 9	427 2	N	1	59	
07	527 N	109	-0-	-418	-0-	19 1 20 9	70 2	N	18	77	

YATES, BILLIE		WELL #: 36		RRCID -> 219733		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 5692 - 5720	
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	57 1 20 9	1494 2	N	18	150	
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	66 1 10 9	1698 2	N	9	159	
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	65 1 6 9	1667 2	N	5	70 1 94	
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	68 1 1 9	1786 2	N	1	95	
*06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	62 1 1 9	1684 2	N	1	96	
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	96	

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			27
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			27
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			27
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			27
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			27
*07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573														
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04		120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320														
02		168 N	146	-0-	-22	-0-	140	2	6	9	N	5		57
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	131	2	21	9	N	19		76
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-		76
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	115	2	11	9	N	10		86
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	131	2	9	9	N	8		94
*07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	161	2	13	9	N	12		106

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529														
02		280 N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-		92
03		310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			N	-0-		92
04		270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-		92
05		279 N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-		92
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-		92
*07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		92

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732														
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	396	2	N	2		70
03		651 N	460	-0-	-191	-0-	60	1	400	2	N	-0-		70
04		480 N	444	-0-	-36	-0-	54	1	388	2	N	2		72
05		527 N	389	-0-	-138	-0-	45	1	340	2	N	4		76
06		450 N	427	-0-	-23	-0-	52	1	372	2	N	3		79
*07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	N	5	10 1	74

TARRANT CTY. WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713														
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	2	N	-0-		20
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	-0-		20
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	-0-		20
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	N	-0-		20
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	419	2	N	-0-		20
*07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	N	-0-		20

 CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				2
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				2
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-				2
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				2
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-				2
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-				2

 ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	N	3				29
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	134	3	4	9	N	4				33
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154	3	4	9	N	4				37
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	N	4				41
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	N	5				46
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	3	4	9	N	4				50

 TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

02	588 N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-				7
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-				7
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-				7
05	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-				7
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-				7
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-				7

 ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	624	3	9	9	N	8				22
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	767	3	8	9	N	7	19	1		10
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	666	3	9	9	N	8				18
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	816	3	9	9	N	8				26
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	933	3	7	9	N	6	19	1		13
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	762	3	7	9	N	6				19

 TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				-0-
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-				-0-

 TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

02	952 N	864	-0-	-88	-0-	420	1	444	3	N	-0-				62
03	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	465	1	602	3	N	-0-				62
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	450	1	643	3	N	-0-				62
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	405	1	535	3	N	1				63
						1	9								
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	450	1	558	3	N	-0-				63
07	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	465	1	562	3	N	-0-				63

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789		WEST CHICO UNIT WELL #: 604		RRCID -> 176097	COMPL. DATE 12/23/1999	TOTAL DEPTH 5832	PERF. 5783 - 5793
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	-0-

DAVENPORT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177398	COMPL. DATE 10/23/1999	TOTAL DEPTH 5947	PERF. 5170 - 5456
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	420 1	-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	465 1	-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	450 1	-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	465 1	-0-
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	450 1	-0-
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	465 1	-0-

PENNY, RALPH E. TARRANT CO. WATERBOARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 065052	COMPL. DATE 04/01/1963	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5268 - 5284
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	-0-

REPUBLIC ENERGY INC. CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB"		WELL #: 2		RRCID -> 201661	COMPL. DATE 12/16/1991	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5474 - 5724
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

T. C. W. B. NO. 6 "WB"		WELL #: 4		RRCID -> 218045	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5958	PERF. 5267 - 5810
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528 3	32
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	322 3	35
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	35
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	381 3	42
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 3	43
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	N	43

YDA OPERATING, L.L.C. D&A PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 246473	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 5999	PERF. 5611 - 5735
02	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2730 3	-0-
03	3255 X	2905	-0-	-350	-0-	2905 3	-0-
04	3150 X	2740	-0-	-410	-0-	2740 3	-0-
05	3038 X	2418	-0-	-620	-0-	2418 3	-0-
06	2940 X	2248	-0-	-692	-0-	2248 3	-0-
07	3038 X	2460	-0-	-578	-0-	2460 3	-0-

CARR (CONGLOMERATE)		15870 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
GENERAL OPERATING COMPANY		300160									
HOLCOMB "B"		WELL #: 1		RRCID -> 074270		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE)		16090 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 14		RRCID -> 099292		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 19		RRCID -> 172625		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613		
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-	-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-	-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.)		16107 166		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK		
PURSLEY, JOHN		683191								
CARY-MAG		WELL #: 3		RRCID -> 145995		COMPL. DATE 02/11/1976		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286		
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53	2	N	-0-	31
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	31
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	31
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-	31
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2	N	-0-	31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK			
CATER		WELL #: 3		RRCID -> 021303		COMPL. DATE 11/18/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254			
02	1596 N	1510	-0-	-86 B	-0-	1498	3	12 9	N	11	78
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1703	3	15 9	N	14	92
04	1770 N	1739	-0-	-31 B	-0-	1731	3	8 9	N	7	99
05	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1716	3	9 9	N	8	107
06	1650 N	1468	-0-	-182 B	-0-	1459	3	9 9	N	8	115
07	1798 N	1516	-0-	-282 B	-0-	1514	3	2 9	N	2	117

CATER		WELL #: 1 T		RRCID -> 055636		COMPL. DATE 06/11/1973		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	1	-0-	-363	-0-	1 2		N	-0-			174
03	248 N	16	-0-	-232	-0-	16 2		N	-0-			174
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	861 2	8 9	N	7			181
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			181
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2064 2	2 9	N	2			183
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			183

BUCK PRODUCTION CO. 105557
 RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363 2		N	-0-			62
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 2		N	-0-			62
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			62
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			62
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			62
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394 2		N	-0-			62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			25
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			25
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			25
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			25
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			25
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		N	-0-			25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

02	476 N	364	-0-	-112	-0-	364 2		N	-0-			39
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			39
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			39
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			39
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			39
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			39

PURSLEY, JOHN 683191
 HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE)													//CONT.// 16107 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN													//CONT.// 683191									
HENSLEY													WELL #: 1		RRCID -> 033504		COMPL. DATE 12/10/1951		TOTAL DEPTH 5058		PERF. 5342 - 5367	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT										
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	449 2	3 9	Y	3				43									
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	484 2	6 9	Y	5				48									
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	484 2	7 9	Y	6				54									
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447 2	3 9	Y	3				57									
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448 2	6 9	Y	5		42 1		20									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				20									
HENSLEY													WELL #: 2		RRCID -> 033505		COMPL. DATE 03/04/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5336 - 5352	
02	DLQ G-10	452	-0-	452	1018	449 2	3 9	Y	3				44									
03	DLQ G-10	489	-0-	489	1507	483 2	6 9	Y	5				49									
04	1998 N	491	-0-	-1507	-0-	484 2	7 9	Y	6				55									
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447 2	3 9	Y	3				58									
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 2	4 9	Y	4		42 1		20									
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				20									
HENSLEY													WELL #: 3		RRCID -> 033506		COMPL. DATE 03/08/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5350 - 5360	
02	DLQ G-10	453	-0-	453	1018	449 2	4 9	Y	4				44									
03	DLQ G-10	489	-0-	489	1507	483 2	6 9	Y	5				49									
04	1998 N	491	-0-	-1507	-0-	484 2	7 9	Y	6				55									
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446 2	3 9	Y	3				58									
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 2	4 9	Y	4		42 1		20									
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				20									
HENSLEY													WELL #: 4		RRCID -> 033507		COMPL. DATE 12/08/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5378 - 5426	
02	DLQ G-10	452	-0-	452	1017	449 2	3 9	Y	3				43									
03	DLQ G-10	489	-0-	489	1506	483 2	6 9	Y	5				48									
04	1997 N	491	-0-	-1506	-0-	484 2	7 9	Y	6				54									
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	446 2	4 9	Y	4				58									
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447 2	4 9	Y	4		42 1		20									
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				20									
RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL													WELL #: 17		RRCID -> 079192		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450		PERF. N/A	
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166 2		N	-0-				50									
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-				50									
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-				50									
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-				50									
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-				50									
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				50									
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL													WELL #: 19		RRCID -> 088350		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 4958 - 4970	
02	14B2 EXT	40	-0-	40	101	40 2		N	-0-				125									
03	140 R	39	-0-	-101	-0-	39 2		N	-0-				125									
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-				125									
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-				125									
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-				125									
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				125									

CARY-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 16107 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
PURSLEY, JOHN		//CONT.// 683191												
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 094278		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE				
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	1	1	8	-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	9	9	1	N	-0-			-0-
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	15	1	614	2	N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	19	1	711	2	N	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-			-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLEY		WELL #: 5		RRCID -> 112861		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301						
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	334	2			N	-0-			92
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			92
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			92
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			92
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			92
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			92

RANGER OPERATING CO.		691776		RRCID -> 074369		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A						
STOCKDALE		WELL #: 1												
02	980 N	891	-0-	-89	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8	9
03	961 N	869	-0-	-92	-0-	866	2	3	9	N	3	3	8	9
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			9
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			9
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			9
07	1395 N	865	-0-	-530	-0-	865	2			N	-0-			9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 201328		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5041 - 5063						
RICHARDS, H. J. ET AL		WELL #: 1												
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	84	1	157	2	N	-0-			42
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	93	1	181	2	N	-0-			42
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	90	1	166	2	N	-0-			42
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	93	1	128	2	N	-0-			42
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	90	1	155	2	N	-0-	42	1	-0-
07	279 N	122	-0-	-157	-0-	21	1	101	2	N	-0-			-0-

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.)		16109 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
RANGER OPERATING CO.		691776												
SEWELL-BUFFALO WALLOW		WELL #: 1		RRCID -> 149421		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A						
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			155
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	N	-0-			157
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			157
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			157
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	-0-			158
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-	129	1	29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 165246		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074						
FERRELL-RICHARDS		WELL #: 2U												
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-			34
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			34
04	1290 N	790	-0-	-500	-0-	790	3			N	-0-			34
05	1271 N	716	-0-	-555	-0-	716	3			N	-0-			34
06	930 N	378	-0-	-552	-0-	377	3	1	9	N	-0-			35
07	806 N	324	-0-	-482	-0-	324	3			N	-0-			35

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE)													16112 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.													850964						
RICHARDS, WILLIE R.													WELL #: 1	RRCID -> 043024	COMPL. DATE 10/30/1967	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 5048 - 5288	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
02		308 N	146	-0-	-162	-0-	146	3		N	-0-			83					
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			83					
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			83					
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			83					
06		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		N	-0-			83					
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			83					

RICHARDS, WILLIE R.													WELL #: 2	RRCID -> 044954	COMPL. DATE 05/28/1968	TOTAL DEPTH	5315	PERF. 5171 - 5192	
02		476 N	334	-0-	-142	-0-	334	3		N	-0-			33					
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			33					
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			33					
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			33					
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			33					
07		496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3		N	-0-			33					

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL													WELL #: 2	RRCID -> 066232	COMPL. DATE 10/22/1975	TOTAL DEPTH	5275	PERF. N/A	
02		280 N	258	-0-	-22	-0-	256	3	2	9	N	2		146					
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	293	3	6	9	N	5		151					
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-		151					
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	N	1		152					
06		300 N	257	-0-	-43	-0-	240	3	17	9	N	15		167					
*07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1		168					

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 066233	COMPL. DATE 10/31/1975	TOTAL DEPTH	5410	PERF. N/A	
02		1876 N	1823	-0-	-53	-0-	1823	3			N	-0-		67					
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-		67					
04		2160 N	1997	-0-	-163	-0-	1997	3			N	-0-		67					
05		2015 N	1868	-0-	-147	-0-	1867	3	1	9	N	1		68					
06		2040 N	1840	-0-	-200	-0-	1833	3	7	9	N	6		74					
07		2077 N	1900	-0-	-177	-0-	1899	3	1	9	N	1		75					

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL													WELL #: 11	RRCID -> 165026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5236 - 5252
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		83					
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-		83					
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-		83					
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-		83					
06		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-		83					
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-		83					

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE)													16118 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK		
PURSLEY, JOHN													683191						
CRAFT-JONES													WELL #: 1	RRCID -> 123237	COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4926 - 4932	
02		29 R	-0-	-0-	-29	-0-					N	26		138					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31		169					
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	26	167 1	28					
05		282 R	282	-0-	-0-	-0-	247	2	35	9	N	32		60					
06		596 R	596	-0-	-0-	-0-	573	2	23	9	N	21		81					
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		81					

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		16118 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
HOUSE, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 108641	COMPL. DATE 10/29/1983	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4983	-	4994		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		56 #	28	-0-	-28	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
04		90 #	21	-0-	-69	-0-	21 2	N	-0-			-0-
05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
06		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
*07		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-

HOUSE, M. J.				WELL #: 2	RRCID -> 115861	COMPL. DATE 02/26/1985	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4893	-	5122		
02		504 #	466	-0-	-38	-0-	466 2	N	-0-			-0-
03		558 #	304	-0-	-254	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04		540 #	344	-0-	-196	-0-	344 2	N	-0-			-0-
05		558 #	543	-0-	-15	-0-	543 2	N	-0-			-0-
06		774 R	774	-0-	-0-	-0-	774 2	N	-0-			-0-
*07		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-

CATLIN (ATOKA CONGL.)				16359 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
MYERS, J. E.				WELL #: 1	RRCID -> 186528	COMPL. DATE 01/05/1984	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5770	-	5834		
02		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1064 3	31 9 N	28			185
03		1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1190 3	43 9 N	39			224
04		1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1157 3	190 9 N	173	173 1		224
05		1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3					224
06		1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1180 3	1 9 N	1			225
*07		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3					225

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE)				16359 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
DECLIVA, PAUL				209380								
MONTGOMERY				WELL #: 1	RRCID -> 083424	COMPL. DATE 03/10/1979	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5832	-	5865		
02		168 #	157	-0-	-11	-0-	157 3	N	-0-			21
03		186 #	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-			21
04		180 #	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-			21
05		186 #	175	-0-	-11	-0-	175 3	N	-0-			21
06		180 #	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-			21
07		186 #	179	-0-	-7	-0-	179 3	N	-0-			21

LONG, W. O.				WELL #: 1	RRCID -> 086824	COMPL. DATE 12/20/1979	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5740	-	5831		
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-			21
03		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-			21
04		180 #	165	-0-	-15	-0-	165 3	N	-0-			21
05		186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-			21
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			21
07		186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-			21

PRICE				WELL #: 1	RRCID -> 096297	COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH 6189	PERF. 5820	-	5836		
02		532 #	470	-0-	-62	-0-	470 3	N	-0-			98
03		668 R	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-			98
04		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			98
05		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			98
06		660 #	634	-0-	-26	-0-	634 3	N	-0-			98
07		682 #	636	-0-	-46	-0-	636 3	N	-0-			98

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		16359 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
DECLIVA, PAUL		//CONT.//		209380								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	201462	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5767 - 5776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		392 #	374	-0-	-18	-0-	374 3	N	-0-			12
03		434 #	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-			12
04		420 #	403	-0-	-17	-0-	403 3	N	-0-			12
05		434 #	414	-0-	-20	-0-	414 3	N	-0-			12
06		390 #	120	-0-	-270	-0-	120 3	N	-0-			12
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-		N	12			24

ENEXCO, INC.				252045								
JONES, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	034006	COMPL. DATE	02/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5829 - 5839
02		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1034 2	3 9 N	3			158
03		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-			158
04		1110 #	1068	-0-	-42	-0-	1068 2	N	-0-			158
05		1147 #	1072	-0-	-75	-0-	1072 2	N	-0-			158
06		1110 #	1022	-0-	-88	-0-	1022 2	N	-0-			158
07		1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT			158

CATLIN, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	100902	COMPL. DATE	01/14/1957	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	N/A
02		969 R	969	-0-	-0-	-0-	946 2	23 9 N	21			42
03		1426 #	949	-0-	-477	-0-	935 2	14 9 N	13			55
04		1380 #	1035	-0-	-345	-0-	1010 2	25 9 N	23	64 1		14
05		1209 #	504	-0-	-705	-0-	504 2	N	-0-			14
06		1110 #	225	-0-	-885	-0-	225 2	N	-0-			14
07		1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			14

CATLIN, L. E.		WELL #:		2	RRCID ->	269969	COMPL. DATE	07/03/1958	TOTAL DEPTH	5904	PERF.	5783 - 5791
02		952 #	864	-0-	-88	-0-	842 2	22 9 N	20			79
03		1085 #	1041	-0-	-44	-0-	1030 2	11 9 N	10			89
04		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	1030 2	30 9 N	27	100 1		16
05		1085 #	1045	-0-	-40	-0-	1045 2	N	-0-			16
06		1050 #	773	-0-	-277	-0-	773 2	N	-0-			16
07		1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT			16

WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	187171	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5780 - 5794
LONG, LUTHER J.												
02		7 #	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
03		7 #	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
06		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
*07		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-			-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL)				16401 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MONTAGUE		
BRIDWELL OIL CO.				092480								
KEOWN, DAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089591	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	6042 - 6047
02		616 N	525	-0-	-91	-0-	525 2	N	-0-			144
03		682 N	526	-0-	-156	-0-	526 2	N	-0-			144
04		600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2	N	-0-			144
05		589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2	N	-0-			144
06		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2	N	-0-			144
*07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-	101 1		43

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE)		16421 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
PANEREX, INC.		637960									
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 115151		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE			PROD	AMT	CODE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.)		16760 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARCHER			
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665									
MEDDERS		WELL #: 3		RRCID -> 219738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEDDERS		WELL #: 2		RRCID -> 219739		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569			
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2	N	-0-		1
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	264	2	N	1		2
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	308	2	N	1		3
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	N	1	3 0	1
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	N	1		2
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		2

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 219740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520			
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	271	2	N	9		72
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	309	2	N	8		79
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	268	2	N	8		86
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2	N	-0-	33 1	53
06	300 N	171	-0-	-129	-0-	169	2	N	2		55
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	N	11		65

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.)		17050 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 12		RRCID -> 243918		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 10		RRCID -> 255009		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332			
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	2 5	-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	377	2	N	14		14
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-		14
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		14
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2	N	-0-		14

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556													
CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	DELQ PR		519	-0-	519	519	519	2		N	-0-	-0-	

GENERAL OPERATING COMPANY 300160													
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816													
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	186	2		N	-0-	11	
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-	11	
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-	11	
05		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-	11	
06		180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2		N	-0-	11	
07		248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2		N	-0-	11	

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020													
02		728 N	627	-0-	-101	-0-	618	3	9 9	Y	8	99	
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1 9	Y	1	100	
04		750 N	704	-0-	-46	-0-	704	3		Y	-0-	100	
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-	100	
06		780 N	767	-0-	-13	-0-	767	3		Y	-0-	100	
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT	100	

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002													
02		166 N	91	-0-	-75	-0-	84	3	7 9	Y	6	21	
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1 9	Y	1	22	
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		Y	-0-	22	
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		Y	-0-	22	
*06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-	22	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	22	

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022													
02		123 N	55	-0-	-68	-0-	49	3	6 9	Y	5	22	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1 9	Y	1	23	
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1 9	Y	1	23	
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		Y	-0-	23	
*06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-	23	
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	23	

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY													
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354													
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700													
02		840 #	839	-0-	-1	-0-	839	3		N	-0-	54	
03		988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-	54	
04		1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-	54	
05		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-	54	
06		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-	54	
07	DLQ	G-10	361	-0-	361	361	361	3		N	-0-	54	

CHERRYKIRK (CONGL.)		17508 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CHERRYHOMES 7		WELL #: 7		RRCID -> 104483		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	403	-0-	403	953	403 3	Y	-0-		109
03	DLQ	G-10	755	-0-	755	1708	755 3	Y	-0-		109
04		2370 N	662	-0-	-1708	-0-	662 3	Y	-0-		109
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	Y	-0-		109
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-		109
*07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-		109

CHERRYHOMES 7		WELL #: 2		RRCID -> 104484		COMPL. DATE 06/25/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHICO, EAST		17629 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
KND OIL & GAS, LLC		470757									
BOUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 201399		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626			
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131 3	N	-0-		84
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-		84
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-		84
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		84
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135 3	N	-0-		84
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131 3	N	-0-		84

SINGLETON		WELL #: 1		RRCID -> 201400		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690			
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	163 3	1 9 N	1		40
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9 N	1		41
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9 N	1		42
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186 3	1 9 N	1		43
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177 3	1 9 N	1		44
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-		44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)		17634 264		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BANKHEAD OPERATING CORP.		048403									
HORN, DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 106983		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467			
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486 2	N	-0-		-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477 2	N	-0-		-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487 2	N	-0-		-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION		090877		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HINES		WELL #: 1		RRCID -> 201709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588			
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	571 3	17 9 N	15		50
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	328 3	12 9 N	11		61
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	552 3	14 9 N	13		74
05	651	N	474	-0-	-177	-0-	465 3	9 9 N	8		82
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465 3	14 9 N	13		95
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	443 3	10 9 N	9		104

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DECLIVA, PAUL 209380												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-	192
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	192
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-	192
05	682 N	67	-0-	-615	-0-	67	3			N	-0-	192
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	475	3			N	-0-	192
07	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-	192

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642												
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	984	2	22	9	N	20	138
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1073	2	25	9	N	23	161
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1117	2	15	9	N	14	175
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	N	11	21
06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1021	2	11	9	N	10	31
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	31

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624												
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	N	33	82
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	898	2	N	31	113
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	120	1	900	2	N	31	144
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	982	2	N	33	177
*06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	120	1	956	2	N	19	196
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	21	9			N	NO RPT	196

KND OIL & GAS, LLC 470757												
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832												
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	N	4	25
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3	28
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4	32
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	N	2	34
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	523	3	6	9	N	5	39
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	538	3	7	9	N	6	45

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550												
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522												
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	93
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	93
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	93
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-	93
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	93

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789												
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	420 1	600 3	N	10		97
03		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	465 1	550 3	N	-0-		97
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	450 1	909 3	N	-0-		97
05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	465 1	770 3	N	-0-		97
06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	450 1	794 3	N	-0-		97
07		1395 N	973	-0-	-422	-0-	465 1	508 3	N	-0-		97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614												
02		280 N	160	-0-	-120	-0-	160 3		N	-0-		-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
07		434 N	375	-0-	-59	-0-	375 3		N	-0-		-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473												
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	420 1	1217 3	Y	-0-		-0-
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	465 1	1330 3	Y	-0-		-0-
04		1440 N	1289	-0-	-151	-0-	450 1	839 3	Y	-0-		-0-
05		1488 N	688	-0-	-800	-0-	465 1	223 3	Y	-0-		-0-
06		1440 N	470	-0-	-970	-0-	450 1	20 3	Y	-0-		-0-
07		1333 N	468	-0-	-865	-0-	465 1	3 3	Y	-0-		-0-

PENNY, RALPH E. 652335												
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770												
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670												
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		20
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		20
04		360 N	300	-0-	-60	-0-	300 3		N	-0-		20
05		372 N	269	-0-	-103	-0-	269 3		N	-0-		20
06		360 N	271	-0-	-89	-0-	271 3		N	-0-		20
07		310 N	192	-0-	-118	-0-	192 3		N	-0-		20

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700)		17634 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
BIRDWELL, D. M.		WELL #: 1		RRCID -> 095456		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5593 - 5696			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02		336 #	130	-0-	-206	-0-	130 3				N	-0-	33
03		155 #	135	-0-	-20	-0-	135 3				N	-0-	33
04		150 #	144	-0-	-6	-0-	144 3				N	-0-	33
05		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3				N	-0-	33
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	133 3				N	-0-	33
*07		155 #	146	-0-	-9	-0-	146 3				N	-0-	33

MOTLEY, VALTON		WELL #: 3		RRCID -> 173241		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 5782 - 5787			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SWANSON, H. E. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 218047		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5753 - 5759			
02		112 #	79	-0-	-33	-0-	79 3				N	-0-	-0-
03		124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3				N	-0-	-0-
04		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3				N	-0-	-0-
05		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3				N	-0-	-0-
*06		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3				N	-0-	-0-
*07		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3				N	-0-	-0-

SWANSON, H. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 218049		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5588 - 5841			
02		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3				N	-0-	35
03		279 #	256	-0-	-23	-0-	256 3				N	-0-	35
04		270 #	248	-0-	-22	-0-	248 3				N	-0-	35
05		279 #	253	-0-	-26	-0-	253 3				N	-0-	35
06		270 #	239	-0-	-31	-0-	239 3				N	-0-	35
*07		248 #	247	-0-	-1	-0-	247 3				N	-0-	35

BRIDWELL OIL CO.		092480											
BERRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 113017		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5541 - 5545			
02		532 #	498	-0-	-34	-0-	498 2				N	-0-	78
03		589 #	493	-0-	-96	-0-	493 2				N	-0-	78
04		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601 2				N	-0-	78
05		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600 2				N	-0-	78
06		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548 2				N	-0-	78
07		620 #	584	-0-	-36	-0-	584 2				N	-0-	78

BUD OIL, INC.		106343											
DICKEY, J.		WELL #: 2 U		RRCID -> 189073		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5659 - 5750			
02		84 #	83	-0-	-1	-0-	83 3				N	-0-	-0-
03		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3				N	-0-	-0-
04		90 #	77	-0-	-13	-0-	77 3				N	-0-	-0-
05		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 3				N	-0-	-0-
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84 3				N	-0-	-0-
07		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3				N	-0-	-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5590	-	5802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1194 3	41 9	Y	37			37		
03		2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	1987 3	24 9	Y	22			59		
04		1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1875 3	17 9	Y	15			74		
05		1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1900 3	21 9	Y	19			93		
06		1950 #	1706	-0-	-244	-0-	1689 3	17 9	Y	15			108		
07		2015 #	1606	-0-	-409	-0-	1605 3	1 9	Y	1			109		
BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011										TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5266	-	5756
02		1876 #	1667	-0-	-209	-0-	1641 3	26 9	Y	24			74		
03		2046 #	1667	-0-	-379	-0-	1641 3	26 9	Y	24			98		
04		1860 #	1809	-0-	-51	-0-	1789 3	20 9	Y	18	51	1	65		
05		1922 #	1859	-0-	-63	-0-	1839 3	20 9	Y	18			83		
06		1800 #	1534	-0-	-266	-0-	1521 3	13 9	Y	12			95		
07		1860 #	1770	-0-	-90	-0-	1759 3	11 9	Y	10	80	1	25		
DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5567	-	5898
02		224 #	178	-0-	-46	-0-	178 3		Y	-0-			5		
03		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-			5		
04		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			5		
05		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-			5		
06		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-			5		
07		279 #	243	-0-	-36	-0-	243 3		Y	-0-			5		
ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5566	-	5885
02		881 R	881	-0-	-0-	-0-	870 3	11 9	Y	10			32		
03		961 #	926	-0-	-35	-0-	919 3	7 9	Y	6			38		
04		931 R	931	-0-	-0-	-0-	930 3	1 9	Y	1			39		
05		961 #	958	-0-	-3	-0-	958 3		Y	-0-			39		
06		915 R	915	-0-	-0-	-0-	914 3	1 9	Y	1			40		
07		930 #	929	-0-	-1	-0-	926 3	3 9	Y	3			43		
MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991										TOTAL DEPTH	6058	PERF.	6000	-	6010
02		1820 #	1678	-0-	-142	-0-	1658 3	20 9	Y	18			111		
03		2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2207 3	18 9	Y	16			127		
04		2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2364 3	14 9	Y	13			140		
05		2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	2352 3	7 9	Y	6			146		
06		2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2225 3	15 9	Y	14			160		
07		2294 #	2188	-0-	-106	-0-	2179 3	9 9	Y	8			168		
ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988										TOTAL DEPTH	5975	PERF.	5870	-	5896
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MIKEAL, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 148363 COMPL. DATE 10/02/1990										TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5970	-	5992
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014 - PLUGGED 02/20/14															

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B										CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985										COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	5744 - 5750					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					

02	1064 #	1032	-0-	-32	-0-	44 1	984 3	Y	4		4				104					
						4 9														
03	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	51 1	1151 3	Y	5		5				109					
						6 9														
04	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	49 1	1083 3	Y	3		3				112					
						3 9														
05	1147 #	1146	-0-	-1	-0-	50 1	1095 3	Y	1		1				113					
						1 9														
06	1170 #	1138	-0-	-32	-0-	49 1	1085 3	Y	4		4				117					
						4 9														
07	1209 #	1144	-0-	-65	-0-	49 1	1095 3	Y	-0-	74	1				43					

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1										WELL #:	3	RRCID ->	230420	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	5633 - 5843	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-					

BROOKS, J. O.										WELL #:	2	RRCID ->	259020	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	5282 - 5314	
02	896 #	892	-0-	-4	-0-	870 3	22 9	Y	20		20				42					
03	992 #	976	-0-	-16	-0-	961 3	15 9	Y	14		14				56					
04	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1008 3	22 9	Y	20		20				76					
05	1247 R	1247	-0-	-0-	-0-	1218 3	29 9	Y	26		26				102					
06	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	1022 3	21 9	Y	19		19				121					
*07	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1106 3	22 9	Y	20	92	1				49					

KND OIL & GAS, LLC										470757	WELL #:	1	RRCID ->	109424	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5587 - 5629
BLACK, E. L.																				
02	252 #	185	-0-	-67	-0-	184 3	1 9	N	1		1				38					
03	279 #	194	-0-	-85	-0-	193 3	1 9	N	1		1				39					
04	270 #	203	-0-	-67	-0-	202 3	1 9	N	1		1				40					
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-				40					
06	210 #	132	-0-	-78	-0-	132 3		N	-0-		-0-				40					
07	217 #	207	-0-	-10	-0-	204 3	3 9	N	3		3				43					

MCGUIRE BROTHERS										550001	WELL #:	1 C	RRCID ->	031057	COMPL. DATE	03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5520 - 5539
PRODUCING PROPERTIES INC.																				
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	1 1	55 2	N	-0-		-0-				41					
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	1 1	80 2	N	-0-		-0-				41					
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	N	-0-		-0-				41					
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	1 1	123 2	N	-0-		-0-				41					
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 2	N	-0-		-0-				41					
*07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	1 1	151 2	N	-0-		-0-				41					

PENNY, RALPH E.										652335	WELL #:	1	RRCID ->	109643	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5714 - 5724
HANAY, HAROLD																				
02	140 #	112	-0-	-28	-0-	112 3		N	-0-		-0-				-0-					
03	155 #	124	-0-	-31	-0-	124 3		N	-0-		-0-				-0-					
04	150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3		N	-0-		-0-				-0-					
05	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-				-0-					
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-				-0-					
*07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-				-0-					

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232												
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
02	504 #	440	-0-	-64	-0-	423 2	17 9	N		15		63
03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	498 2	15 9	N		14		77
04	531 R	531	-0-	-0-	-0-	517 2	14 9	N		13		90
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	548 2	20 9	N		18		108
06	532 R	532	-0-	-0-	-0-	515 2	17 9	N		15		123
07	558 #	528	-0-	-30	-0-	508 2	20 9	N		18		141

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816												
02	224 #	179	-0-	-45	-0-	179 2		N		-0-		-0-
03	248 #	213	-0-	-35	-0-	213 2		N		-0-		-0-
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N		-0-		-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N		-0-		-0-
06	210 #	108	-0-	-102	-0-	108 2		N		-0-		-0-
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198 2		N		-0-		-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384												
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626												
02	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N		-0-		-0-
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N		-0-		-0-
04	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N		-0-		-0-
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	335 2		N		-0-		-0-
06	330 #	328	-0-	-2	-0-	328 2		N		-0-		-0-
07	341 #	335	-0-	-6	-0-	335 2		N		-0-		-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666												
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N		-0-		-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N		-0-		-0-
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118 2		N		-0-		-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N		-0-		-0-
06	120 #	118	-0-	-2	-0-	118 2		N		-0-		-0-
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 2		N		-0-		-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704												
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N		-0-		-0-
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N		-0-		-0-
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N		-0-		-0-
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N		-0-		-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N		-0-		-0-
*07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N		-0-		-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837												
02	280 #	270	-0-	-10	-0-	270 2		N		-0-		-0-
03	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 2		N		-0-		-0-
04	300 #	283	-0-	-17	-0-	283 2		N		-0-		-0-
05	310 #	304	-0-	-6	-0-	304 2		N		-0-		-0-
06	300 #	282	-0-	-18	-0-	282 2		N		-0-		-0-
07	310 #	294	-0-	-16	-0-	294 2		N		-0-		-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		504 #	447	-0-	-57	-0-	445	3	2	9	N	84
03		499 R	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	N	85
04		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	85
05		552 R	552	-0-	-0-	-0-	544	3	8	9	N	92
06		503 R	503	-0-	-0-	-0-	500	3	3	9	N	95
07		589 #	530	-0-	-59	-0-	526	3	4	9	N	99

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817												
02		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	40
03		310 #	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	40
04		300 #	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	40
05		310 #	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	40
06		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	40
07		310 #	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737												
02		140 #	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	26
03		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	26
04		150 #	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	26
05		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	26
06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	26
*07		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917												
02		588 #	574	-0-	-14	-0-	572	3	2	9	N	89
03		651 #	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	89
04		630 #	629	-0-	-1	-0-	622	3	7	9	N	95
05		651 #	524	-0-	-127	-0-	522	3	2	9	N	97
06		630 #	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	97
07		651 #	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	97

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627												
02		308 #	172	-0-	-136	-0-	172	3			N	188
03		341 #	189	-0-	-152	-0-	188	3	1	9	N	189
04		371 R	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	15
05		394 R	394	-0-	-0-	-0-	381	3	13	9	N	27
06		379 R	379	-0-	-0-	-0-	368	3	11	9	N	37
*07		400 R	400	-0-	-0-	-0-	374	3	26	9	N	61

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588												
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-
03		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-
04		90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-
05		93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-
06		90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-
07		93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
WISE PRODUCTION COMPANY 933825																	
MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 5794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 5751																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG																	
JDL OPERATING, LLC 430590																	
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY HERRING ESTATE 695237																	
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822																	
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			74
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY																	
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038																	
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR		//CONT.//		18707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CLAY							
PRYOR PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		682038										
BYERS BROTHERS SUBDIVISION		WELL #:		3	RRCID ->	172188	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	1630 - 1676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION		WELL #:		2A	RRCID ->	172724	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	1668 - 1727		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAY-RAY (CONGL.)				18741 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: JACK						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677										
RAY EST. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	070926	COMPL. DATE	11/18/1976	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	N/A		
02	252 N	180	-0-	-72 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
*07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
PRICE		WELL #:		7	RRCID ->	068364	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A		
02	364 N	166	-0-	-198 B	-0-	166	3			N	-0-			173
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	201	-0-	-109 B	-0-	201	3			N	-0-			173
04	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	3			N	-0-			173
05	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3			N	-0-			173
06	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121	3			N	-0-			173
07	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3			N	-0-			173

CLAYTON (STRAWN 3900)				18760 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
JONAS		WELL #:		1	RRCID ->	087959	COMPL. DATE	10/06/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3926 - 3936		
02	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			45
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			45
04	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			45
05	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			45
*06	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			45
*07	527 #	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-			45

CLAYTON-HEIRS		WELL #:		2 C	RRCID ->	096016	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4059 - 4087		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	560 #	298	-0-	-262	-0-	298 3			N	-0-			125
03	620 #	351	-0-	-269	-0-	351 3			N	-0-			125
04	480 #	424	-0-	-56	-0-	424 3			N	-0-			125
05	527 #	335	-0-	-192	-0-	335 3			N	-0-			125
06	510 #	327	-0-	-183	-0-	327 3			N	-0-			125
*07	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-			-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
 MAYCO OIL 535785
 SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
 COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	348 2	7 9		N	6			199
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	411 2	8 9		N	7			206
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	412 2	9 9		N	8			214
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	413 2	7 9		N	6			220
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	464 2	10 9		N	9	1 8		228
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	729 2	29 9		N	26	174 1		80

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2			N	-0-			-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2			N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-			-0-
*07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			N	-0-			-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BJ OPERATING, INC. 040705
 LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2000

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG												
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	N	-0-		175
03		186 N	89	-0-	-97	-0-	88	3	N	1	1 8	175
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	N	-0-		175
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		175
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-		175
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		175

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
DECLEVA, PAUL 209380												
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590												
02		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		131
03		279 #	257	-0-	-22	-0-	257	3	N	-0-		131
04		270 #	244	-0-	-26	-0-	244	3	N	-0-		131
05		341 #	234	-0-	-107	-0-	234	3	N	-0-		131
06		330 #	292	-0-	-38	-0-	292	3	N	-0-		131
07		341 #	231	-0-	-110	-0-	231	3	N	-0-		131

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617												
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
04	14B2	EXT	1140	-0-	1140	1140	832	2	N	-0-		29
05	14B2	EXT	1297	-0-	1297	2437	932	2	N	-0-		29
06	14B2	EXT	1190	-0-	1190	3627	810	2	N	-0-		29
07	14B2	EXT	967	-0-	967	4594	667	2	N	-0-		29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 CRAFTON, WEST (CADDO LIMESTONE) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-				-0-
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	-0-				-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-				-0-
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-				-0-
06	270 #	217	-0-	-53	-0-	40	1	177	2	N	-0-				-0-
07	341 #	262	-0-	-79	-0-	41	1	221	2	N	-0-				-0-

 CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 5724

02	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3		N	-0-				79
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	726	3	4	9	N	4			83
04	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	954	3	25	9	N	23			106
05	1017 N	1017	-0-	-0-	B	-0-	989	3	28	9	N	25			131
06	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	973	3	18	9	N	16			147
07	1023 N	1013	-0-	-10	B	-0-	990	3	23	9	N	21			168

 HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

02	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	428	3	15	9	N	14			115
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	615	3	12	9	N	11			126
04	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	573	3	24	9	N	22			148
05	496 N	437	-0-	-59	B	-0-	423	3	14	9	N	13			161
06	600 N	334	-0-	-266	B	-0-	315	3	19	9	N	17	161	1	17
07	620 N	354	-0-	-266	B	-0-	343	3	11	9	N	10			27

 FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
 BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				14

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2009

 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK													
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852													
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-		74
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1052	-0-	-64 B	-0-	1052	3			N	-0-		74
04	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-		74
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1090	3	36	9	N	33		107
06	1020 N	959	-0-	-61 B	-0-	959	3			N	-0-		107
07	1085 N	1011	-0-	-74 B	-0-	1011	3			N	-0-		107

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK													
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789													
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969													
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-		13
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-		13
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-		13
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-		13
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		13
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-		13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG													
OILWELL OPERATORS, INC. 621040													
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684													
02	980 N	796	-0-	-184	-0-	784	2	12	9	Y	11	34 1	14
03	1085 N	764	-0-	-321	-0-	751	2	13	9	Y	12		26
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	898	2	15	9	Y	14		40
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	Y	15	36 1	19
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	900	2	13	9	Y	12		31
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8	9	Y	7		38

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973													
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680													
02	11544 X	6040	-0-	-5504	-0-	6040	2			N	-0-		-0-
03	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-		-0-
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-		-0-
05	3100 X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			N	-0-		-0-
06	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-		-0-
*07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-		-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368													
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818													
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660)		22235 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
MYERS, A. J.		597440														
SOUTH CUNDIFF		WELL #:	1	RRCID ->	120980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 5714 - 5720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.)		22235 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
COLLIER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	058746	COMPL. DATE	06/23/1967	TOTAL DEPTH	5754 PERF. N/A							
02	2072 #	1673	-0-	-399	-0-	1665	3	8	9	N	7					42
03	2170 #	1852	-0-	-318	-0-	1839	3	13	9	N	12					54
04	2310 #	2138	-0-	-172	-0-	2129	3	9	9	N	8					62
05	2387 #	1615	-0-	-772	-0-	1613	3	2	9	N	2					64
06	2310 #	1994	-0-	-316	-0-	1990	3	4	9	N	4					68
*07	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	N	5					73

EXCEL OIL & GAS, INC.		256865		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK								
CHIPMAN		108799														
		WELL #:	1	RRCID ->	139713	COMPL. DATE	08/09/1991	TOTAL DEPTH	5935 PERF. 5801 - 5809							
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK								
LAPRADE		108799														
		WELL #:	1	RRCID ->	224135	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	5835 PERF. 5576 - 5668							
02	784 #	728	-0-	-56	-0-	728	2			N	-0-					249
03	837 #	750	-0-	-87	-0-	750	2			N	-0-					249
04	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					249
05	806 #	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					249
*06	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					249
*07	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					249

CUNDIFF, NORTH (5700)		22235 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
MYERS, A. J.		597440														
SOUTHERLAND		WELL #:	1	RRCID ->	186302	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	5865 PERF. 5671 - 5675							
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	295	3	133	9	N	121	168	1			100
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	349	3	172	9	N	156	156	1			100
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	350	3	187	9	N	170	170	1			100
*05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	160	3	110	9	N	100	163	1			37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CUNDIFF, SOUTH		22238 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430														
LONG, R. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	142287	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5867 PERF. 5540 - 5546							
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1					87
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	334	3	12	9	N	11					98
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	413	3	23	9	N	21					119
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1					120
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					120
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					120

CUNDIFF, SOUTH		//CONT.//		22238 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
GILMORE, LEO OIL, INC.				306981						
HAIRE, DAVID				WELL #: 2	RRCID -> 203574	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5528	- 5546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.)				22238 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125						
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 074415	COMPL. DATE 11/20/1977	TOTAL DEPTH 5900	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DURHAM "B"				WELL #: 1	RRCID -> 075544	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 5786	PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOONEY				WELL #: 1	RRCID -> 078260	COMPL. DATE 08/17/1978	TOTAL DEPTH 5780	PERF. N/A		
02	336 N	315	-0-	-21	-0-	315 2	N	-0-		-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	355	-0-	-875	-0-	355 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-

DURHAM "A"				WELL #: 2	RRCID -> 080230	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 5749	PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILMORE, LEO OIL, INC.				306981			CNTY: JACK			
HAIRE, DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 096993	COMPL. DATE 09/04/1981	TOTAL DEPTH 5648	PERF. 5376	- 5381	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300)		22238 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
D AND J RESOURCES INCORPORATED		196230									
STEWART, ORNEE		WELL #: 4		RRCID -> 146533		COMPL. DATE 10/22/1965		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		4
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		4
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		4
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		4
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-		4
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		4

GLEN D. GONZENBACH, LLC		310223		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
BROWN, LUPTON		WELL #: 5		RRCID -> 147636		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482			
02	616 N	594	-0-	-22	-0-	593	3	1 9 N	1		44
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	678	3	155 9 N	141	175 1	10
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10 9 N	9		19
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	732	3	7 9 N	6		25
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4 9 N	4		29
*07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3 9 N	3		32

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
DURHAM, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 145769		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHERRYHOMES, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 186345		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478			
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		31
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		31
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	510	2	14 9 N	13		44
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8 9 N	7		51
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		51
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		51

CUSTARD (CONGL.)		22356 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
HUNT OPERATING, LLC		416525									
KNOX, FANNIE M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 119519		COMPL. DATE 09/00/1968		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642			
02	14B2 EXT	10	-0-	10	54	10	5	N	-0-		28
03	14B2 EXT	15	-0-	15	69	15	5	N	-0-		28
04	14B2 EXT	9	-0-	9	78	9	5	N	-0-		28
05	14B2 EXT	10	-0-	10	88	10	5	N	-0-		28
06	T. A.	10	-0-	10	98	10	5	N	-0-		28
07	14B DENY	9	-0-	9	107	9	5	N	-0-		28

MOHICAN EXPLORATION, LLC		573677		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
JOHNSON		WELL #: 4H		RRCID -> 254748		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUSTARD (CONGL. 4650)		22356 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CLAYTON-HEIRS		WELL #:	2 T	RRCID ->	096017	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4824 - 4832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287									
BRYSON		WELL #:	1	RRCID ->	126478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5104 PERF. 4608 - 4614		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490									
BRYSON "A"		WELL #:	1	RRCID ->	092683	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5004 PERF. 4728 - 4732		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
RECLASSIFIED TO OIL						02/00/1986					
DALY, NORTH (3150 SAND)		22869 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
WALTMAN, W.D.		WELL #:	1	RRCID ->	104632	COMPL. DATE	11/25/1963	TOTAL DEPTH	3180 PERF. 3142 - 3157		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	153 1		-0-
DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		23159 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
HUSKEY, F.		WELL #:	2	RRCID ->	072397	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	5230 PERF. N/A		
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	354 3		N	-0-		-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3		N	-0-		-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
STRICKLAND, H. W.		23159 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
		033523									
		WELL #:	1	RRCID ->	112845	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	4996 PERF. 4207 - 4218		
02	616 N	286	-0-	-330	-0-	286 3		N	-0-		101
03	589 N	440	-0-	-149	-0-	440 3		N	-0-		101
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		101
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		101
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
BRECK OPERATING CORP.				089974									
ABERNETHY, W.				WELL #:	1 C	RRCID ->	035166	COMPL. DATE	04/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4229 - 4252
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
*07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-

GO OIL CORP.				311420									
STRICKLAND				WELL #:	1	RRCID ->	075653	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4400 - 4420
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	158510	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	4867 - 4872
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	-0-			30
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			30
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			30
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			30
*06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRICKLAND				WELL #:	3	RRCID ->	187811	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	6198	PERF.	4923 - 4927
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2		N	-0-			145
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			145
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			145
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	1 9	N	1	1 8		145
*06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			145
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

HAMMAN, BLAKE				350160									
STRICKLAND, H. W.				WELL #:	1	RRCID ->	021352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4202 - 4212
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

FRICK-STRICKLAND				WELL #:	1 C	RRCID ->	031243	COMPL. DATE	10/24/1981	TOTAL DEPTH	5418	PERF.	4204 - 4796
02		504 N	465	-0-	-39	-0-	465 3		N	-0-			64
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			64
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			64
05		527 N	519	-0-	-8	-0-	519 3		N	-0-			64
*06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			64
*07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			64

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.)		//CONT.//		23159 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
HAMMAN, BLAKE		//CONT.//		350160								
STRICKLAND, H. W., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	035523	COMPL. DATE	02/28/1965	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4165 - 4191
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PURSLEY, JOHN		683191		3		RRCID ->		113020		COMPL. DATE		08/20/1984		TOTAL DEPTH		5001		PERF.		4231 - 4258	
HOLLEY		WELL #:		3		RRCID ->		113020		COMPL. DATE		08/20/1984		TOTAL DEPTH		5001		PERF.		4231 - 4258	
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		164								
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		164								
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		164								
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		164								
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-		164								
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		164								

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		2		RRCID ->		072487		COMPL. DATE		08/01/1977		TOTAL DEPTH		5010		PERF.		4860 - 4888	
FRANKLIN		WELL #:		2		RRCID ->		072487		COMPL. DATE		08/01/1977		TOTAL DEPTH		5010		PERF.		4860 - 4888	
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2		Y	-0-		5								
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1 9	Y	1		6								
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	352	2	3 9	Y	3		9								
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2		Y	-0-		9								
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1 9	Y	1		10								
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-		10								

DAVENPORT (CONGLOMERATE)		23281 333		333		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		1		RRCID ->		066201		COMPL. DATE		04/14/1976		TOTAL DEPTH		6300		PERF.		N/A	
BENEDICT, H. Y.		WELL #:		1		RRCID ->		066201		COMPL. DATE		04/14/1976		TOTAL DEPTH		6300		PERF.		N/A	
02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	20	171	1							39
							22	9													
03	705	R	705	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	35									74
							39	9													
04	612	R	612	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	25									99
							28	9													
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	25									124
							28	9													
06	627	R	627	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	Y	25									149
							28	9													
07	682	#	518	-0-	-164	-0-	21	1	472	3	Y	23									172
							25	9													

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE)		23438 300		300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG											
CLM OPERATING		161182		12		RRCID ->		118823		COMPL. DATE		09/19/1985		TOTAL DEPTH		4218		PERF.		3998 - 4006	
PEAVY, S. H. "AA"		WELL #:		12		RRCID ->		118823		COMPL. DATE		09/19/1985		TOTAL DEPTH		4218		PERF.		3998 - 4006	
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-								
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-								
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-		-0-								
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-		-0-								
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-		-0-								
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	477	3	39 9	Y	35	25 1	10								

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		23438 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG				
PETEX				659782									
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230208	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	4163 - 4170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27		140	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		152	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27		179	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		189	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	171 1	27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		39	

2C OPERATING, LLC				954911					CNTY: JACK				
MCCLUSKEY		WELL #:		1	RRCID ->	149320	COMPL. DATE	05/01/1994	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	3900 - 3910	
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	900	3	138	9	N	125	109 1	117
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	513	3	133	9	N	121	115 1	123
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1065	3	55	9	N	50	117 1	56
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1077	3	194	9	N	176	115 1	117
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	3	41	9	N	37	116 1	38
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	991	3	171	9	N	155	115 1	78

DAWKINS (CONGL)				23508 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
CD CONSULTING & OPERATING CO.		WELL #:		3	RRCID ->	155674	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	N/A	
02	2800 N	356	-0-	-2444	124857	356	3			N	-0-		-0-
03	3100 N	338	-0-	-2762	122095	338	3			N	-0-		-0-
04	3000 N	326	-0-	-2674	119421	326	3			N	-0-		-0-
05	3100 N	268	-0-	-2832	116589	268	3			N	-0-		-0-
06	3000 N	298	-0-	-2702	113887	298	3			N	-0-		-0-
*07	3100 N	311	-0-	-2789	111098	311	3			N	-0-		-0-

DEARING (CADDO)				23754 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
BUCK PRODUCTION CO.		WELL #:		2	RRCID ->	145024	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	4951	PERF.	4452 - 4472	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PURSLEY, JOHN				683191					CNTY: JACK				
OWEN, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	145707	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4402 - 4458	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	2	N	-0-		159
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-	48 1	111
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	29	2	N	-0-		111
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	N	-0-		111
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	22	1	32	2	N	3		114
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	3	9			N	NO RPT		114

DEARING (CADD)		//CONT.// 23754 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK										
PURSLEY, JOHN		//CONT.// 683191		WELL #: 1		RRCID -> 145872		COMPL. DATE 10/30/1984		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4444 - 4550						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	6	21	2	117							
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	9	5	48	2	4	118	1					
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	23	1	6	12	2	10							
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	6	9	-0-	11	2	10							
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	12	1	6	13	1	16							
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	7	9	NO RPT			16							
QUEST PETROLEUM COMPANY											684629							
DODSON-LEATHERWOOD											WELL #: 1							
											RRCID -> 130914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4534 - 4550	
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	-0-			172							
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	-0-			41	131	1					
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	-0-			41							
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	-0-			41							
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	-0-			41							
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	-0-			41							
DECATUR (3650 SAND)											23825 333							
HRB OPERATING COMPANY, INC.											407764							
WOMACK UNIT											WELL #: 1 U							
											RRCID -> 044951		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3640 - 3662	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-							
DECATUR, E. (STRAWN 3800)											23826 600							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.											216378							
WAGGONER, CRYSTELLE											WELL #: 2							
											RRCID -> 094057		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3784 - 3806	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-							
SAUDER, J. M. A.											WELL #: C 1							
											RRCID -> 182255		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3596 - 3604	
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-			-0-			2							
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			-0-			2							
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			-0-			2							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			2							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			2							
07	T. A.	3	-0-	3	3	3	3	-0-			2							

DECATUR, SOUTH (CADD0 LIME)		23830 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
HORNBACK, E. F.		WELL #: 1	RRCID -> 093099	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5096	-		5114		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1316 N	763	-0-	-553	-0-	763 3	N	-0-			81
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-			81
04	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	1203 3	N	-0-			81
05	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 3	N	-0-			81
06	1380 N	1145	-0-	-235	-0-	1145 3	N	-0-			81
07	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227 3	N	-0-			81

DEE CEE (CONGL.)		23889 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ENERGYPRO, INC.		252085									
CRANFORD, D. C. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 187387	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH 5432	PERF. 5279	-		5283		
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305 2	N	-0-			-0-
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2	N	-0-			-0-
04	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2	N	-0-			-0-
05	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
CRANFORD "D"		WELL #: 1	RRCID -> 096186	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5170	-		5174		
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104 2	N	-0-			85
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-			85
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2	N	-0-			85
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N	-0-			85
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2	N	-0-			85
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		23995 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
DEES, W. J.		WELL #: 3	RRCID -> 037049	COMPL. DATE 09/28/1985	TOTAL DEPTH 5561	PERF. 5052	-		5391		
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
06	300 N	56	-0-	-244	-0-	56 3	N	-0-			-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-

DEES, W. J.		WELL #: 5	RRCID -> 037051	COMPL. DATE 09/17/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5027	-		5090		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ELLIS		WELL #: 1	RRCID -> 135922	COMPL. DATE 08/03/1990	TOTAL DEPTH 5683	PERF. 5450	-		5455		
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487 3	N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			-0-
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3	N	-0-			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
DEES, W. J.		WELL #: 7		RRCID -> 165096		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		56
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		56
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		56
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		56
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3	N	-0-		56
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		56

CRAMER		WELL #: 1		RRCID -> 175759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		WELL #: 1		RRCID -> 029156		COMPL. DATE 10/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498	
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2	N	-0-		157
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		157
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		157
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		157
*06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	157 7	-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-

ELLIS, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 029157		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498			
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-		50
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-		50
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		50
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		50
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	50 7	-0-
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-

LAIRD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 029158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #: 2		RRCID -> 209984		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077		
02	INC G-10	62	-0-	62	306	21	1	29	2	Y	11	22
						12	9					
03	682 N	376	-0-	-306	-0-	218	1	152	2	Y	5	27
						6	9					
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	237	1	264	2	Y	-0-	27
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	229	1	249	2	Y	-0-	27
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	216	1	183	2	Y	12	39
						13	9					
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	98	1	136	2	Y	4	43
						4	9					

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
DUNCAN, W. C.				WELL #: 3	RRCID -> 148697	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5508 - 5571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			135	5	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2014 - P&A 03/21/14										

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763						
YATES, I. G.				WELL #: R 1	RRCID -> 190467	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	6266	PERF. 5074 - 5084
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	29
03	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2	N	-0-	29
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2	N	-0-	29
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-	29
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	29
07	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2	N	-0-	29

HICKS, W. L.				WELL #: 2	RRCID -> 210321	COMPL. DATE	02/12/1995	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5402 - 5406
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 215987	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6017	PERF. 5252 - 5292
02	2380 X	1232	-0-	-1148	-0-	1232	2	N	-0-	30
03	2697 N	2310	-0-	-387	-0-	2310	2	N	-0-	30
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-	30
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-	30
06	2250 N	1794	-0-	-456	-0-	1794	2	N	-0-	30
07	2542 N	1675	-0-	-867	-0-	1675	2	N	-0-	30

SLUSHER "F"				WELL #: R 1	RRCID -> 224147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4872 - 5156
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2	N	-0-	21
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-	21
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	21
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	21
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	21
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-	21

DAVIS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 225207	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5334 - 5344				
02	1848 N	1651	-0-	-197	-0-	1433	2	218	9	N	198	178	1	45
03	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	1633	2	229	9	N	208	172	1	81
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1587	2	210	9	N	191	179	1	93
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1635	2	200	9	N	182	179	1	96
06	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	1617	2	162	9	N	147	184	1	59
*07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1681	2	222	9	N	202	185	1	76

ELLIS				WELL #: R 7	RRCID -> 265380	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5326 - 5334
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-	-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889	2	N	-0-	-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-
*07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		23995 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK							
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
DEES, W. J.				WELL #:	1	RRCID ->	029307	COMPL. DATE	01/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4936 - 4947		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	468	2		N	-0-				108
03		496 N	129	-0-	-367	-0-	129	2		N	-0-				108
04		450 N	81	-0-	-369	-0-	81	2		N	-0-				108
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				108
06		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-				108
*07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				108

GO OIL CORP.				311420		CAPACITY		CNTY: JACK							
SHAWN, J. L.				WELL #:	1	RRCID ->	028489	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL DEPTH	5611	PERF.	5450 - 5458		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	123	-0-	123	-0-	122	2	1	9	Y	1			51
03	DLQ	G-10	133	-0-	133	-0-	396	2			Y	-0-			51
04		555 N	159	-0-	-396	-0-	159	2			Y	-0-			51
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			51
*06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			51
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

SALTER				WELL #:	1 T	RRCID ->	028517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5653	PERF.	5622 - 5646		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-				-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-				-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
*06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHAWVER "E"				WELL #:	1	RRCID ->	035330	COMPL. DATE	08/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5630 - 5640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	73	-0-	73	-0-	172	2		Y	-0-				16
03	DLQ	G-10	57	-0-	57	-0-	229	2		Y	-0-				16
04		316 N	87	-0-	-229	-0-	87	2		Y	-0-				16
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-				16
*06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-				16
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				16

WARE, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	039294	COMPL. DATE	05/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5289 - 5301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2		N	-0-				-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
*06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAIRD				WELL #:	2	RRCID ->	049248	COMPL. DATE	08/05/1969	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5270 - 5520		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2		N	-0-				-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-
04		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2		N	-0-				-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
*06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) GO OIL CORP. CAMPBELL		//CONT.// 23995 250 //CONT.// 311420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 054269		COMPL. DATE 05/01/1972		TOTAL DEPTH 5464		PERF. N/A	
02	DLQ G-10	641	-0-	641	1392	640	2	1 9	Y	1	20
03	DLQ G-10	889	-0-	889	2281	889	2		Y	-0-	20
04	2900 N	747	-0-	-2153	128	747	2		Y	-0-	20
05	847 N	719	-0-	-128	-0-	719	2		Y	-0-	20
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-	20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

SHAWN		WELL #: 1		RRCID -> 067466		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5240 - 5245	
02	DLQ G-10	144	-0-	144	299	133	2	11 9	Y	10	55
03	DLQ G-10	155	-0-	155	454	148	2	7 9	Y	6	61
04	604 N	150	-0-	-454	-0-	150	2		Y	-0-	61
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-	61
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-	61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	61

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 076269		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5610		PERF. N/A	
02	DLQ G-10	598	-0-	598	1133	598	2		Y	-0-	115
03	DLQ G-10	647	-0-	647	1780	647	2		Y	-0-	115
04	2486 N	706	-0-	-1780	-0-	706	2		Y	-0-	115
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-	115
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-	115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	115

GAFFORD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076270		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-	139
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1 9	N	1	140
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	140
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	140
*06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-	140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 077037		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 5710		PERF. N/A	
02	DLQ G-10	142	-0-	142	291	131	2	11 9	Y	10	70
03	DLQ G-10	103	-0-	103	394	96	2	7 9	Y	6	76
04	498 N	104	-0-	-394	-0-	104	2		Y	-0-	76
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	76
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	76

RAILROAD		WELL #: 1		RRCID -> 099724		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 5669		PERF. 4921 - 4931	
02	644 N	212	-0-	-432	-0-	212	2		N	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 102129		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 5014 - 5018	
02	DLQ G-10	758	-0-	758	1590	754	2	4 9	Y	4	59
03	DLQ G-10	585	-0-	585	2175	581	2	4 9	Y	4	63
04	2900 N	889	-0-	-2011	164	887	2	2 9	Y	2	65
05	892 N	728	-0-	-164	-0-	728	2		Y	-0-	17
*06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	747	2	3 9	Y	3	20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420									
SWETNAM		WELL #: 1		RRCID -> 102185		COMPL. DATE 03/10/1973			TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348	2	6 9	N	5	60
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8 9	N	7	67
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2 9	N	2	69
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-	69
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2 9	N	2	71
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	71

DEES		WELL #: 1		RRCID -> 107358		COMPL. DATE 09/01/1983			TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042		
02	DLQ G-10	288	-0-	288	600	287	2	1 9	Y	1	150
03	DLQ G-10	260	-0-	260	860	260	2		Y	-0-	150
04	1165 N	305	-0-	-860	-0-	305	2		Y	-0-	150
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-	150
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BANK		WELL #: 1		RRCID -> 116020		COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003		
02	DLQ G-10	19	-0-	19	42	19	2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	52	10	2		Y	-0-	-0-
04	72 N	20	-0-	-52	-0-	20	2		Y	-0-	-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 118059		COMPL. DATE 07/01/1979			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211		
02	DLQ G-10	1954	-0-	1954	4235	1950	2	4 9	Y	4	73
03	DLQ G-10	1956	-0-	1956	6191	1952	2	4 9	Y	4	77
04	8664 X	2473	-0-	-6191	-0-	2471	2	2 9	Y	2	79
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	2	3 9	Y	3	16
*06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2204	2	3 9	Y	3	19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 119095		COMPL. DATE 11/01/1985			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505		
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	521	2	11 9	N	10	158
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	533	2	19 9	N	17	175
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	533	2	32 9	N	29	20
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3 9	N	3	23
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	479	2	25 9	N	23	46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	46

GAFFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120059		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860		
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	5678	2646	2	11 9	N	10	82
03	DLQ G-10	3568	-0-	3568	9246	3553	2	15 9	N	14	96
04	12783 X	3537	-0-	-9246	-0-	3531	2	6 9	N	5	101
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3674	2	6 9	N	5	106
06	2910 X	2397	-0-	-513	-0-	2394	2	3 9	N	3	109
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT	109

POYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120060		COMPL. DATE 01/10/1986			TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098		
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2541	2	6 9	N	5	132
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4 9	N	4	136
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-	136
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3132	2	9 9	N	8	136
*06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-	136
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT	136

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK						
GO OIL CORP.		//CONT.// 311420													
POYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 187813		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

INGRAM		WELL #: 2		RRCID -> 199134		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMMAN, BLAKE		350160		RRCID -> 042522		COMPL. DATE 02/20/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
SHAWVER-CRAMER		WELL #: 1													
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				31
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-				31
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				31
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				31
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				31
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-				31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 172056		COMPL. DATE 01/13/1995			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331						
YATES, BILLIE		WELL #: 18D													
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	2	N	-0-				32
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	-0-				32
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-				32
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	N	-0-				32
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	48	1	273	2	N	-0-				32
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	N	-0-				32

DURHAM "B"		WELL #: 6		RRCID -> 211373		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306						
02	DLQ G-10	3339	-0-	3339	7123	112	1	3182	2	N	41				119
03	DLQ G-10	3630	-0-	3630	10753	112	1	3471	2	N	43				162
04	DLQ G-10	3580	-0-	3580	14333	120	1	3402	2	N	53				215
05	DLQ G-10	2619	-0-	2619	16952	76	1	2543	2	N	-0-				215
*06	18724 X	1772	-0-	-16952	-0-	120	1	1598	2	N	49	184	1		80
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	54	9			N	NO RPT				80

MYERS, A. J.		597440		RRCID -> 171127		COMPL. DATE 11/04/1998			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910						
HELTTERBRAKE		WELL #: 1													
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				123
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				123
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				123

DEES (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.// 23995 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK									
MYERS, A. J.		//CONT.// 597440															
CRAMER		WELL #: 1A		RRCID -> 224116		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					22	
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22	

STAMPER OPERATING CO., INC.		812133															
WIMBERLY		WELL #: 3		RRCID -> 166191		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740									
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	171	2	1	9	N	1					112	
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					112	
04	180 N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					112	
05	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					112	
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					112	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112	

WIMBERLY		WELL #: 4		RRCID -> 166670		COMPL. DATE 06/17/1994		TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896									
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					47	
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47	
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					47	
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					47	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47	

WIZARD PRODUCTION COMPANY		935413															
MOTT, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 028470		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521									
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					25	
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					25	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					25	
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					25	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25	
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					25	

XTO ENERGY INC.		945936															
BRISTOW, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 035328		COMPL. DATE 05/04/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					19	
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					19	
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					19	
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					19	
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					19	
07	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					19	

ROGERS, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 195116		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100									
02	196 N	66	-0-	-130	-0-	66	2			N	-0-					11	
03	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					11	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	160	2	20	9	N	18					29	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					29	
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	561	2	26	9	N	24					53	
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	891	2	42	9	N	38					91	

DEES (ATOKA STRAWN) CENTURY PETROLEUM, INC. WELCH "C"		23995 500 141763		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
WELL #:		1		RRCID -> 269574		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4838 - 4882						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC YATES, BILLIE		430368 9		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE								
WELL #:		9		RRCID -> 147717		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 4030 - 4244						
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	723	2	N	8					113
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	55	1	770	2	N	11					124
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	3					127
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	12	38	1			101
*06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	2	N	11					112
*07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	66	1	1797	2	N	16	105	1			23

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) JONES, L. E. OPERATING, INC. SCOTT		24069 775 443122		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE								
WELL #:		1		RRCID -> 149350		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 7523		PERF. 6851 - 6861						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC MCMAHON, MARJORIE		24069 787 600683		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE								
WELL #:		3		RRCID -> 137221		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5430 - 5565						
02	364 N	177	-0-	-187	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	381	-0-	-219	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) JONES, L. E. OPERATING, INC. BURRELL		24069 800 443122		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COOKE								
WELL #:		1		RRCID -> 117067		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 16300		PERF. 10392 - 10529						
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					134
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					134
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					134
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					134
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					134
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL)		24480 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK							
BENNETT PRODUCTION CORPORATION		065315		WELL #: 1		RRCID -> 066010		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 5939		PERF. 5810 - 5850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	616 #	609	-0-	-7	-0-	107	1	502	2	N	-0-				135
03	682 #	674	-0-	-8	-0-	120	1	554	2	N	-0-				135
04	660 #	636	-0-	-24	-0-	115	1	521	2	N	-0-				135
05	682 #	654	-0-	-28	-0-	120	1	534	2	N	-0-				135
06	660 #	630	-0-	-30	-0-	115	1	515	2	N	-0-				135
07	682 #	649	-0-	-33	-0-	120	1	529	2	N	-0-				135

COYLE, LAURA BELLE		24480 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK							
		065315		WELL #: 1		RRCID -> 115862		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5878		PERF. 5787 - 5792			
02	1008 #	970	-0-	-38	-0-	107	1	863	2	N	-0-				160
03	1116 #	1082	-0-	-34	-0-	120	1	962	2	N	-0-				160
04	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	115	1	968	2	N	-0-				160
05	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	120	1	980	2	N	-0-				160
06	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	115	1	943	2	N	-0-				160
*07	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	120	1	1006	2	N	-0-				160

TREE OPERATING, LLC		867559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
LONG, W. O.		WELL #: 2		RRCID -> 201411		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 5760 - 5822					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

DICKIBIRD (CONGLOMERATE)		24656 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
MYERS, A. J.		597440		WELL #: 3		RRCID -> 114739		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 4799		PERF. 4638 - 4647			
02	14B DENY	67	-0-	67	827	67	3			N	-0-				40
03	955 N	128	-0-	-827	-0-	128	3			N	-0-				40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS)		24755 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY							
BRIDWELL OIL CO.		092480		WELL #: 1		RRCID -> 198605		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 5925 - 5975			
02	784 #	466	-0-	-318	-0-	456	2	10	9	N	9				122
03	930 #	724	-0-	-206	-0-	712	2	12	9	N	11				133
04	900 #	644	-0-	-256	-0-	640	2	4	9	N	4				137
05	806 #	622	-0-	-184	-0-	618	2	4	9	N	4				141
06	780 #	704	-0-	-76	-0-	701	2	3	9	N	3				144
07	713 #	688	-0-	-25	-0-	684	2	4	9	N	4				148

BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY							
ELENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 102761		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6037 - 6078					
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				92
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				92
04	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				92
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				92
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				92
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				92

DILLARD, S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24755 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: CLAY		
YARBERRY, E. E.				946085									
PRIDEAUX, RUBY				WELL #:	1	RRCID ->	099972	COMPL. DATE	12/08/1965	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 5975 - 6004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		224 #	223	-0-	-1	-0-	223 2			N	-0-	-0-	
03		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2			N	-0-	-0-	
04		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-	-0-	
05		403 #	221	-0-	-182	-0-	221 2			N	-0-	-0-	
06		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-	-0-	
07		434 #	433	-0-	-1	-0-	433 2			N	-0-	-0-	

TREADWELL, VELMA "A"				WELL #:	2	RRCID ->	169868	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 6009 - 6019	
02	14B2	EXT	100	-0-	100	109	100 2			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	141	-0-	141	250	141 2			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	158	-0-	158	408	158 2			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	165	-0-	165	573	165 2			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	154	-0-	154	727	154 2			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	145	-0-	145	872	145 2			N	-0-	-0-	

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900)				24756 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CLAY		
PRC OPERATING, INC.				675993									
TILGHMAN				WELL #:	1	RRCID ->	123756	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	5813	PERF. 5740 - 5750	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	129	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	129	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129	

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE)				24756 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: CLAY		
GEURIN OIL & GAS				302513									
RYAN				WELL #:	1	RRCID ->	148666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		233 R	233	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9		N	1	45	
03		248 #	221	-0-	-27	-0-	221 3			N	-0-	45	
04		210 #	131	-0-	-79	-0-	129 3	2 9		N	2	47	
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9		N	1	48	
06		246 R	246	-0-	-0-	-0-	244 3	2 9		N	2	50	
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT	50	

PRC OPERATING, INC.				675993									
SCARBUR, R.				WELL #:	1	RRCID ->	113050	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	6447	PERF. 5699 - 5703	
02		84 #	42	-0-	-42	-0-	42 3			N	-0-	45	
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-	45	
04		60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3			N	-0-	45	
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-	45	
06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	45	
*07		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-	45	

DILLARD, SE. (ELLENBURGER)				24756 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK		
PRC OPERATING, INC.				675993									
SCHMITTOU, J.				WELL #:	1	RRCID ->	123757	COMPL. DATE	09/27/1967	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6248 - 6283	
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-	15	
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-	15	
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3			N	-0-	15	
05		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3			N	-0-	15	
06		120 N	20	-0-	-100	-0-	20 3			N	-0-	15	
07		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3			N	-0-	15	

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 #	113	-0-	-419	-0-	113 2		N	-0-			120
03	589 #	340	-0-	-249	-0-	340 2		N	-0-			120
04	570 #	63	-0-	-507	-0-	63 2		N	-0-			120
05	589 #	138	-0-	-451	-0-	138 2		N	-0-			120
06	360 #	56	-0-	-304	-0-	56 2		N	-0-			120
07	341 #	54	-0-	-287	-0-	54 2		N	-0-			120

HUNTER ENERGY, INC. 418929
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			24
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			24
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			24
*05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			24
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			24
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
 BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
 JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
 BROWNING OPERATING CO. 103087
 KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
05	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
*07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNELL (4180 CONGL.) DELTA OIL & GAS LTD. DONNELL ESTATE		25333 300 213703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1		RRCID -> 086281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 4181 - 4186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1066	3	45	9	Y	41			41
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-			41
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	936	3	4	9	Y	4			45

DONNELL ESTATE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 126987		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 4254		PERF. 4136 - 4138		
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-			-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-			-0-
*07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			-0-

DONNELL, J. A.		WELL #:		1		RRCID -> 205419		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 4597		PERF. 4144 - 4154		
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			46
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	195	3	24	9	N	22			68
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			68
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-			68
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			68
07	403 N	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-			68

DONNELL, J. A.		WELL #:		2		RRCID -> 231965		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4142 - 4146		
02	504 N	329	-0-	-175	-0-	329	3			N	-0-			-0-
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-			-0-
04	540 N	374	-0-	-166	-0-	374	3			N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
06	450 N	30	-0-	-420	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-			-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) WOODSON OIL CO. DONNELL, J. D.		25333 500 939420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
WELL #:		1 C		RRCID -> 021368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4595		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS (ATOKA) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ELLIS		25853 050 817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
WELL #:		1		RRCID -> 146260		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5748 - 5759				
02	980 N	12	-0-	-968	-0-	12	3			N	-0-			33
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	3	N	-0-			33
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	3	N	-0-			33
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	60	1	721	3	N	-0-			33
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	3	N	-0-			33

DOVIE (BEND)		25960 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999										
BURNETT, DOVIE		WELL #: 1		RRCID -> 208209		COMPL. DATE 11/17/1980		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, DOVIE		26099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
WELL #: 2		RRCID -> 208210		COMPL. DATE 03/02/1982		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138						
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			28
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			28
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			28
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			28
06	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015 3		N	-0-			28
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			28

DRENNAN & PETERSON (MISS.)		26099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430										
PEAVY		WELL #: 3		RRCID -> 119506		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	25			171
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	17			188
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	2			190
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	10			200
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	16			216
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

DUARD POTTS		26218 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
PURSLEY, JOHN		683191										
POTTS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 110587		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525				
02	84 N		-0-	-0-	-84			N	-0-			32
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			32
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			32
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			32
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			32
07	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93			N	NO RPT			32

DUNES (CONGL)		26558 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
BORDEN, Z.H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 104785		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821				
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	777 3	6 9	Y	5			78
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		Y	-0-	72 1		6
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	838 3	12 9	Y	11	2 1		15
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875 3	6 9	Y	5			20
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		Y	-0-			20
07	868 N	808	-0-	-60	-0-	799 3	9 9	Y	8			28

DYNAMO (STRAWN)		26913 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG				
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280										
LYNN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 185620		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234				
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-

EANES (CONGLOMERATE)		27144 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTAGUE						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764												
WHITAKER		WELL #: 1		RRCID -> 098244		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5816 - 5836				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EANES (CONGL., LOWER)		27144 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE						
ATOKA OPERATING, INC.		036606												
HICKMAN - JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190401		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 5803 - 5826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2744		1465	-0-	-1279	3267	1364 2	101 9		N	92	166 1		48
03	3038		1155	-0-	-1883	1384	1036 2	119 9		N	108			156
04	2940		1870	-0-	-1070	314	1727 2	143 9		N	130	174 1		112
05	3038		1819	-0-	-1219	-0-	1689 2	130 9		N	118	169 1		61
06	2670 #		1505	-0-	-1165	-0-	1397 2	108 9		N	98			159
07	1922 #		1717	-0-	-205	-0-	1584 2	133 9		N	121	172 1		108

EANES, NW. (MISS.)		27148 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTAGUE						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140												
EANES, N. W. MISS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 176341		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 6428 - 6436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.)		27679 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
PETEX		659782												
ALLAR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 219813		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4002 - 4010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560	N	318	-0-	-242	-0-	318 2			N	-0-			-0-
03	496	N	135	-0-	-361	-0-	135 2			N	-0-			-0-
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	132 2			N	-0-			-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316 2			N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
DENNY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 122284		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4076 - 4082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91 3			N	-0-			28
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71 3			N	-0-			28
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			28
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			28
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			28
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			28

ALLAR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123152		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4138 - 4142				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147 1		-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32861 02/01/2014

EILEEN JANE (CONGL.)			27863 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG			
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.			232290											
ROSSER			WELL #: 2		RRCID -> 089592			COMPL. DATE 08/01/1980			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			18
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			18
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			18
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-			18
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-			18
07		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2			N	-0-			18

ELIASVILLE, N. (CONGL)			28349 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: YOUNG			
SKY RESOURCES, INC.			786408											
RILEY E. E.			WELL #: 1		RRCID -> 129457			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000			
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1888 3	11 9		N	10			172
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2330 3	15 9		N	14	157 1		29
04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1957 3	39 9		N	35			64
05		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2279 3	51 9		N	46			110
*06		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2025 3	12 9		N	11			121
*07		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2345 3	10 9		N	9			130

RILEY, E. E.			WELL #: 2		RRCID -> 227088			COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989			
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
*06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
*07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-			-0-

ELLIS			28492 001		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK			
M-B OPERATING CO., INC.			517790											
ELLIS			WELL #: 3		RRCID -> 104825			COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753			
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			24
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-			24
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2			N	-0-			24
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-			24
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-			24
07		589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2			N	-0-			24

ELM-YATES (BEND CONGL.)			28650 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523											
DEES, W. J. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 029116			COMPL. DATE 05/19/1953			TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574			
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-			62
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-			62
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-			62
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			62
06		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3			N	-0-			62
*07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			N	-0-			62

CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683											
DEES-YATES UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 201308			COMPL. DATE 02/18/1983			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464			
02		364 N	273	-0-	-91	-0-	273 2			N	-0-			126
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-			126
04		390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2			N	-0-			126
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			126
06		390 N	385	-0-	-5	-0-	385 2			N	-0-			126
07		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2			N	-0-			126

FAYETTE YATES (UPPER CADDO)		30438 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
YATES, FAYETTE		WELL #: 15 D		RRCID -> 205957		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 16 D		RRCID -> 205958		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 17D		RRCID -> 205959		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 18D		RRCID -> 205960		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 20D		RRCID -> 205961		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYETTE YATES		WELL #: 22D		RRCID -> 205962		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100)			30916 333		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: YOUNG				
ANDREWS OPERATING, INC.			025135										
PHILLIPS			WELL #: 1		RRCID -> 080683		COMPL. DATE 02/02/1979		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			34
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			34
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			34
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			34
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			34
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

FALCON CRUDE OIL CORPORATION			259850										
WADE, B. B.			WELL #: 1		RRCID -> 033098		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.			530880										
NANTZ, J. H.			WELL #: 1 C		RRCID -> 022858		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124				
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2	N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
*07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-

GILMORE, H. C. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 051125		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILMORE, H. C. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 052057		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092				
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
05		589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2	N	-0-			-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
*07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-

GILMORE, H. C.			WELL #: 3		RRCID -> 056819		COMPL. DATE 01/13/1960		TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103				
02		112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2	N	-0-			-0-
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-			-0-
04		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2	N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
*07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG															
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880															
GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-				-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
*07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112															
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2		N	-0-				-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-				-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-				-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-				-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-				-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG															
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360															
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008															
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-				-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-				-0-
05		837 N	716	-0-	-121	-0-	716	2		N	-0-				-0-
06		750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2		N	-0-				-0-
*07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-				-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597															
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991															
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175															
02	DLQ	G-10	727	-0-	727	1532	727	2		Y	-0-				-0-
03		1600 N	667	-0-	-933	599	667	2		Y	-0-				-0-
04		1302 N	703	-0-	-599	-0-	703	2		Y	-0-				-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-				-0-
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		Y	-0-				-0-
*07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-				-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
 MAC OPERATING 519578
 BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	704	-0-	-24	-0-	703 3	1 9	N	1			40
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805 3	1 9	N	1			41
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	789 3	1 9	N	1			42
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818 3	1 9	N	1			43
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790 3	1 9	N	1			44
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			44

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	316 2	77 9	N	70			112
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			112
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			112
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	336 2	6 9	N	5			117
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	327 2	56 9	N	51	149 1		19
*07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			19

JONES ENERGY, LLC 441132
 SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
 MCMURREY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2011 - PLUGGED 11/21/11

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
 HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 2		N	-0-			-0-
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-			-0-
07	186 #	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-			-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 #	323	-0-	-13	-0-	321 2	2 9	N	2			181
03	372 #	367	-0-	-5	-0-	357 2	10 9	N	9			190
04	360 #	342	-0-	-18	-0-	340 2	2 9	N	2			192
05	372 #	334	-0-	-38	-0-	325 2	9 9	N	8			200
06	330 #	308	-0-	-22	-0-	307 2	1 9	N	1			201
07	341 #	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-	32 1		169

FLETCHER (CONGLOMERATE)		//CONT.// 31464 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE						
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823												
MONK		WELL #: 2		RRCID -> 150198		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 7120		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-			-0-
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
04	270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-			-0-
05	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			-0-
06	270 #	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-

MONK		WELL #: 3		RRCID -> 150199		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 7640		PERF. N/A				
02	196 #	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
06	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150217		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 9214		PERF. N/A				
02	140 #	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	150 #	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*07	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 150404		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A				
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #: 3		RRCID -> 150405		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A				
02	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
05	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*07	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #: 4		RRCID -> 150408		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 7232		PERF. N/A				
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #: 5		RRCID -> 150410		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A				
02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE																	
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823																	
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A																	
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	352 R	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A																	
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A																	
02	19 R	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A																	
02	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148																	
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078																	
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	-0-	195	2			N	-0-					97
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					97
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					97
05	279 #	204	-0-	-75	-0-	-0-	204	2			N	-0-					97
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-					97
07	248 #	187	-0-	-61	-0-	-0-	187	2			N	-0-					97

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575															
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02		560 #	17	-0-	-543	-0-	17	3			N	-0-			10
03		620 #	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-			10
*04		600 #	118	-0-	-482	-0-	118	3			N	-0-			10
05		465 #	169	-0-	-296	-0-	169	3			N	-0-			10
06		450 #	69	-0-	-381	-0-	69	3			N	-0-			10
07		434 #	62	-0-	-372	-0-	62	3			N	-0-			10

BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997															
*02		504 #	82	-0-	-422	-0-	82	3			N	-0-			19
03		465 #	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-			19
*04		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			19
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			19
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			19
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034															
*02		224 #	12	-0-	-212	-0-	12	3			N	-0-			150
03		248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-			150
*04		240 #	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-			150
05		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			150
06		180 #	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-			150
07		186 #	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-			150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963															
*02		448 #	64	-0-	-384	-0-	64	3			N	-0-			23
03		434 #	272	-0-	-162	-0-	272	3			N	-0-			23
*04		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			23
05		341 #	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-			23
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			23
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

FOARD COUNTY REGULAR (GAS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC												
MATUS, JOHN JR.												
WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3		N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.)												
HRB OPERATING COMPANY, INC.												
CHERRYHOMES "Y"												
WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116												
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		10
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		10
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		10
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		10
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		10
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		10

CHERRYHOMES "Y"												
WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432												
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		10
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		10
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		10
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		10
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		10
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		10

FRANKIE -B- (CADD0, MIDDLE)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
BERNHARDT, A.												
WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A												
02	224 N	92	-0-	-132	-0-	92	3		N	-0-		200
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3		N	-0-		200
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		200
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		200
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		200
07	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	3		N	-0-		200

FRANKLIN (STRAWN)												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP												
HUSKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735												
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530	3		N	-0-		191
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		191
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		191
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		191
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3		N	-0-		191
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		191

BRECK OPERATING CORP.												
HOOTEN, E. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867												
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	873	2		N	-0-		-0-
03	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-		-0-
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		-0-
05	961 N	949	-0-	-12	-0-	949	2		N	-0-		-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		-0-
07	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-		-0-

FRANKLIN (STRAWN) BRECK OPERATING CORP. COX, BESSIE		//CONT.// 32685 100 //CONT.// 089974		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
		WELL #: 1		RRCID -> 259265		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3794 - 3847						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 X	2074	-0-	-726	-0-	2071 2	3	9	N	3					35
03		3100 X	2110	-0-	-990	-0-	2109 2	1	9	N	1					36
04		2760 X	1916	-0-	-844	-0-	1914 2	2	9	N	2					38
05		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4669 2	4	9	N	4					42
06		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5295 2	1	9	N	1					43
*07		3100 N	4568	-0-	1468	1468	4568 2			N	-0-					43

OATES				WELL #: 2		RRCID -> 260649		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5474		PERF. 3774 - 3800				
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-					165
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-					165
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-					165
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-					165
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-					165
*07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-					165

GO OIL CORP. BURNS				WELL #: 1		RRCID -> 092777		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3600 - 3608				
02		588 N	516	-0-	-72	-0-	516 2			N	-0-					172
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-					172
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-					172
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-					172
*06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2			N	-0-					172
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					172

HAMMAN, BLAKE MCKENZIE UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 204339		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 5054		PERF. 3552 - 3558				
02		672 N	628	-0-	-44	-0-	628 3			N	-0-					46
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3			N	-0-					46
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-					46
05		682 N	221	-0-	-461	-0-	221 3			N	-0-					46
*06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-					46
*07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-					46

MYERS, A. J. COULTER				WELL #: 1		RRCID -> 254893		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 6087		PERF. 3635 - 3676				
02		252 N	212	-0-	-40	-0-	180 2	32	9	N	29					29
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2			N	-0-					29
04		210 N	150	-0-	-60	-0-	150 2			N	-0-					29
*05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-					29
06		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT					29
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					29

REPUBLIC ENERGY INC. PYEATT, M. A.				WELL #: 2		RRCID -> 152144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3685 - 3697				
02		504 N	441	-0-	-63	-0-	441 3			N	-0-					-0-
03		527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3			N	-0-					-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-					-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-					-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-					-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT					-0-

FRANKLIN (STRAWN)		//CONT.//		32685 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
SABRE OPERATING, INC.				742261											
CHIVERS, J. R.				WELL #:	2	RRCID ->	147874	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	3730 - 3790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1428 N	1339	-0-	-89	-0-	1339	2		N	-0-				161
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				161
04		1380 N	1145	-0-	-235	-0-	1145	2		N	-0-				161
05		1488 N	277	-0-	-1211	-0-	277	2		N	-0-				161
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-				161
*07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				161

PYEATT, M. A.				WELL #:	1	RRCID ->	148361	COMPL. DATE	02/14/1994	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3686 - 3696		
02		1232 N	946	-0-	-286	-0-	946	2		N	-0-				18
03		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2		N	-0-				18
04		1590 N	1353	-0-	-237	-0-	1353	2		N	-0-				18
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-				18
06		1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2		N	-0-				18
07		1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2		N	-0-				18

MASSEY, ADA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149712	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3660 - 3680		
02		532 N	529	-0-	-3	-0-	529	2		N	-0-				61
03		620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2		N	-0-				61
04		600 N	503	-0-	-97	-0-	503	2		N	-0-				61
05		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-				61
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				61
07		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2		N	-0-				61

GADBERRY (CADD0 LM)				33624 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
GADBERRY, H. C. "D"				WELL #:	24C	RRCID ->	175956	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3970 - 4066		
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	92	1	176	3	Y	25			60
							28	9							
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	102	1	210	3	Y	17			77
							19	9							
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	98	1	193	3	Y	-0-			77
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	101	1	189	3	Y	-0-			77
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	98	1	178	3	Y	-0-			77
07		310 N	260	-0-	-50	-0-	100	1	160	3	Y	-0-	65	1	12

GAFFORD (MEGARGEL SAND)				33649 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FOARD					
NWG OPERATING LLC				616947											
JOHNSON, L. K.				WELL #:	61	RRCID ->	138161	COMPL. DATE	11/17/1990	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3032 - 3052		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GAGE (CONGLOMERATE)				33652 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACK					
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999											
MADER				WELL #:	2	RRCID ->	180584	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	5559	PERF.	5394 - 5403		
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
*04		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-	82	7		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-				-0-
*07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-				9

GAGE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		33652 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
CUMMING COMPANY, INC. THE HENDERSON				194204								
		WELL #:		2	RRCID ->	236481	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	4728 - 4866
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2	N	-0-		-0-	
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I)		//CONT.//		33686 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG			
ITX CORPORATION SENTERS 3 UNIT				427179								
		WELL #:		3	RRCID ->	175402	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4607 - 4623
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2078	3	97 9	Y	88	85	
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2251	3	92 9	Y	84	41	
04	2220 N	2166	-0-	-54	-0-	2077	2	89 9	Y	81	122	
05	2418 N	1963	-0-	-455	-0-	1900	3	63 9	Y	57	51	
*06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2082	3	95 9	Y	86	7	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	

SENTERS 4 UNIT		//CONT.//		33686 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG			
		WELL #:		4	RRCID ->	176090	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4627 - 4638
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	832	3	23 9	Y	21	51	
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	840	3	22 9	Y	20	40	
04	960 N	785	-0-	-175	-0-	763	3	22 9	Y	20	60	
05	961 N	712	-0-	-249	-0-	697	3	15 9	Y	14	43	
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	710	3	22 9	Y	20	32	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	

SENTERS 2 UNIT		//CONT.//		33686 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOUNG			
		WELL #:		2	RRCID ->	179256	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4590 - 4608
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	137	3	10 9	Y	9	21	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9 9	Y	8	17	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	147	3	9 9	Y	8	25	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	143	3	6 9	Y	5	18	
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	149	3	9 9	Y	8	14	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14	

GARRETT CREEK (CADDO CONGL. 4100)		//CONT.//		34037 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. POWERS, WILLIAM "A"				216378								
		WELL #:		1	RRCID ->	127350	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4113 - 4246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	896 N	599	-0-	-297	-0-	19	1	567 3	Y	12	12	
						13	9					
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	21	1	630 3	Y	13	25	
						14	9					
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	750 3	Y	19	44	
						21	9					
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	25	1	732 3	Y	6	9	
						7	9					
06	630 N	425	-0-	-205	-0-	13	1	400 3	Y	11	16	
						12	9					
07	837 N	384	-0-	-453	-0-	12	1	372 3	Y	-0-	16	

GARVIN (STRAWN)		34078 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
WATCO ENERGY		900286										
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH		WELL #:	1	RRCID ->	103146	COMPL. DATE	10/16/1982	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3798 - 3807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

GAS FINDERS (CONGL.)		34128 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
LANGLEY		WELL #:	1	RRCID ->	052748	COMPL. DATE	04/21/1972	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6498 - 6504	
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-

TINDLE		WELL #:	1	RRCID ->	052749	COMPL. DATE	04/09/1972	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6572 - 6588	
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476 2	N	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-			-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-

BUCKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	055701	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	N/A	
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220 2	N	-0-			-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-			-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230 2	N	-0-			-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-

BICKLE		WELL #:	1	RRCID ->	056339	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295 2	N	-0-			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-

FERGUSON		WELL #:	1	RRCID ->	056341	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	N/A	
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445 2	N	-0-			-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455 2	N	-0-			-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440 2	N	-0-			-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453 2	N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
FERGUSON "E"		WELL #:		1	RRCID -> 056345	COMPL. DATE 01/21/1973	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-

FERGUSON "H"		WELL #:		1	RRCID -> 056348	COMPL. DATE 07/03/1973	TOTAL DEPTH 7150	PERF. N/A			
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-		-0-

HANCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 056350	COMPL. DATE 12/21/1972	TOTAL DEPTH 6941	PERF. N/A			
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-		-0-
04	450 N	306	-0-	-144	-0-	306 2		N	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2		N	-0-		-0-
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-

MCCLENDON		WELL #:		1	RRCID -> 056357	COMPL. DATE 05/22/1973	TOTAL DEPTH 7191	PERF. N/A			
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N	-0-		-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2		N	-0-		-0-
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-

PITTS-WINDER		WELL #:		1	RRCID -> 056407	COMPL. DATE 04/01/1973	TOTAL DEPTH 7207	PERF. N/A			
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		-0-
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2		N	-0-		-0-
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	446 2		N	-0-		-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2		N	-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-

FLINN		WELL #:		1	RRCID -> 056686	COMPL. DATE 03/06/1973	TOTAL DEPTH 7001	PERF. N/A			
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		-0-
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-

SITZ		WELL #:		1	RRCID -> 056687	COMPL. DATE 03/13/1973	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A			
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333								
COOK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057712	COMPL. DATE	12/08/1973	TOTAL DEPTH	6996 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-	-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2	N	-0-	-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-	-0-

PITTS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057714	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	6913 PERF. N/A
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-	-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2	N	-0-	-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2	N	-0-	-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-	-0-

BUCKLEY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057893	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	6925 PERF. N/A
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-	-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-

DOYLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057894	COMPL. DATE	07/29/1973	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6650 - 6714
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	058259	COMPL. DATE	01/27/1974	TOTAL DEPTH	6953 PERF. N/A
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	2	N	-0-	-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2	N	-0-	-0-
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2	N	-0-	-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-	-0-

PARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	058905	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	7238 PERF. N/A
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-	-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2	N	-0-	-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-	-0-

FERGUSON "J"		WELL #:		1	RRCID ->	059147	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-	-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
BURKHALTER, EWELL		WELL #:		1	RRCID ->	061558	COMPL. DATE	05/09/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-

DOWNE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061730	COMPL. DATE	02/06/1975	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

MILLER-CUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	061731	COMPL. DATE	12/08/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2	N	-0-			-0-

FERGUSON "K"		WELL #:		1	RRCID ->	062296	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A	
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-

ANDERSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062705	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7070	PERF. N/A	
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2	N	-0-			-0-
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2	N	-0-			-0-

EVERS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	063391	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7229	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	063488	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7165	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333								
SCHOOLFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	064028	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7188 PERF. 6595 - 6608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-	-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	069539	COMPL. DATE	01/05/1977	TOTAL DEPTH	7200 PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080204	COMPL. DATE	09/09/1993	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6630 - 6634
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	097875	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	6780 PERF. 5746 - 6670
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-

LEA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	157535	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6550 - 6562
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	10
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	N	8	18
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	18
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	18
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2	N	-0-	18
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2	N	-0-	18

TINDLE		WELL #:		2	RRCID ->	170544	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6576 - 6706
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2	N	-0-	-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-
05	775 N	547	-0-	-228	-0-	547	2	N	-0-	-0-
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	2	N	-0-	-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2	N	-0-	-0-

EVERS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172240	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6515 - 9841
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2	N	-0-	-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	N	-0-	-0-
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2	N	-0-	-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-	-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2	N	-0-	-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	N	-0-	-0-

 GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		19
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		19
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		19
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		19
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		19
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		19

 BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	2	N	-0-		49
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		49
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		49
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		49
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2	N	-0-		49
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2	N	-0-		49

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3	N	-0-		-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3	N	-0-		-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-		-0-

 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456	3	N	-0-		-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-
04	690 N	496	-0-	-194	-0-	496	3	N	-0-		-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
06	660 N	510	-0-	-150	-0-	510	3	N	-0-		-0-
*07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-

 CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-		-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-		-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-

 LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-		-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3	N	-0-		-0-
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
EVERS		WELL #:		1	RRCID ->	056322	COMPL. DATE	02/10/1973	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3			N	-0-	-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3			N	-0-	-0-
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	692 3			N	-0-	-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3			N	-0-	-0-
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3			N	-0-	-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-	-0-

SCHLUTER		WELL #:		1	RRCID ->	056359	COMPL. DATE	03/20/1973	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-	-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3			N	-0-	-0-
04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	1002 3			N	-0-	-0-
05	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025 3			N	-0-	-0-
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991 3			N	-0-	-0-
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3			N	-0-	-0-

BARNETT		WELL #:		1	RRCID ->	056477	COMPL. DATE	01/13/1973	TOTAL DEPTH	6918	PERF. N/A
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-	-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3			N	-0-	-0-
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3			N	-0-	-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 3			N	-0-	-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3			N	-0-	-0-
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3			N	-0-	-0-

EVERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	058029	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7268	PERF. N/A
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-	-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3			N	-0-	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3			N	-0-	-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3			N	-0-	-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3			N	-0-	-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3			N	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	058204	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A
02	840 N	676	-0-	-164	-0-	676 3			N	-0-	-0-
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 3			N	-0-	-0-
04	810 N	649	-0-	-161	-0-	649 3			N	-0-	-0-
05	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 3			N	-0-	-0-
06	720 N	645	-0-	-75	-0-	645 3			N	-0-	-0-
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3			N	-0-	-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	056340	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	7330	PERF. N/A
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2			N	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-	-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-

 GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
 HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
 FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

 HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

 BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			-0-
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

 GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

02		364 N	329	-0-	-35	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2		N	-0-			-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06		360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2		N	-0-			-0-
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			-0-

 GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

02		224 N	160	-0-	-64	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-

 PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
 -D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
MCCALLUM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	057895	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FERGUSON, H. N. "A"		WELL #:			RRCID ->	102186	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2011												

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		WELL #:		739823	RRCID ->	080684	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505			
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-		-0-
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-		-0-
05	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	2		N	-0-		-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-

TEJAS WESTERN CORP.		WELL #:		841335	RRCID ->	057715	COMPL. DATE	10/26/1973	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462			
02	1148 N	879	-0-	-269	-0-	879	2		N	-0-		-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-		-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-		-0-
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-		-0-
06	1650 N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1068	-0-	-296	-0-	1068	2		N	-0-		-0-

COLE, M. T. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	060258	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
02	1344 N	1166	-0-	-178	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-		-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-		-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-		-0-
06	1950 N	1577	-0-	-373	-0-	1577	2		N	-0-		-0-
07	1798 N	1415	-0-	-383	-0-	1415	2		N	-0-		-0-

COLE, M. T. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	061692	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A			
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2013 - PLUGGED 08-14-2013												

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					
TEJAS-FERGUSON "F"		WELL #:		1	RRCID -> 056346	COMPL. DATE	03/05/1973	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		N	-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 3		N	-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3		N	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 3		N	-0-

TEJAS-FERGUSON "I"		WELL #:		1	RRCID -> 056349	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	7126 PERF. N/A
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 3		N	-0-

SMITH, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 057350	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	7165 PERF. N/A
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-

TEJAS-FERGUSON "C"		WELL #:		1	RRCID -> 057713	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7065 PERF. N/A
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-

BUCKLEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 057892	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	6926 PERF. N/A
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 058030	COMPL. DATE	08/25/1973	TOTAL DEPTH	7065 PERF. N/A
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3		N	-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-

COOK, O. T.		WELL #:		1	RRCID -> 127980	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	6634 PERF. 5790 - 6468
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70 3		N	-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-

GAS FINDERS (CONGL.)		//CONT.//		34128 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DENTON			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575							
FOSTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225199	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 11099	PERF. 6731	- 6743		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1008	-0-	-140	-0-	1004 3	4 9	N	4		92
03	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152 3		N	-0-		92
04	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120 3		N	-0-		92
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-		92
06	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	1074 3		N	-0-		92
07	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 3		N	-0-		92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808				CNTY: DENTON			
BRISCOE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063370	COMPL. DATE 05/09/1975	TOTAL DEPTH 6750	PERF. N/A			
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	447 3		N	-0-		-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-		-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-		-0-
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	636 3		N	-0-		-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 3		N	-0-		-0-

BRISCOE UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 065346	COMPL. DATE 01/13/1976	TOTAL DEPTH 6569	PERF. N/A			
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3		N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 3		N	-0-		-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-		-0-

BRISCOE				WELL #: 15	RRCID -> 251494	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 6314	- 6386		
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291 3		N	-0-		28
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3		N	-0-		28
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-		28
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		28
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		28
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE)				34184 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592							
MASSENGALE				WELL #: 3	RRCID -> 124386	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5003	- 5013		
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 2		N	-0-		61
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		61
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		61
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		61
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-		61
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		61

GATES, WEST (CONGLOMERATE)				34190 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592							
OWEN, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 071227	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A			
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		97
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		97
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		97
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		97
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2		N	-0-		97
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		97

GATES, WEST (CONGLOMERATE)		//CONT.//		34190 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
PURSLEY, JOHN				683191								
JONES, M.		WELL #:		1	RRCID ->	021383	COMPL. DATE	04/27/1956	TOTAL DEPTH	5071	PERF.	4884 - 4971
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	147 1	37 2	N	-0-		33
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	152 1	55 2	N	-0-		33
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	185 1	69 2	N	-0-		33
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	181 1	91 2	N	-0-		33
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	175 1	80 2	N	-0-		33
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		33

GIBTOWN, SOUTH (4400)				34710 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491								
JORDAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120981	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	4392 - 4445

02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		20
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		20
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		20
05		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-		20
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		20
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		20

GILLESPIE (4530)				34870 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
GIANT NRG CO., LP				302592								
GILLESPIE, HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	101181	COMPL. DATE	11/24/1975	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4532 - 4541

02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		9
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		9
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		9
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		9
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		9
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		9

GILLEY (CADDO LIME)				34905 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
BRA-DE OIL & GAS INC.				085431								
CRAFT TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	132806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF.	5679 - 5701

02		280 #	253	-0-	-27	-0-	253 2		Y	-0-		94
03		279 #	149	-0-	-130	-0-	149 2		Y	-0-		94
04		270 #	179	-0-	-91	-0-	179 2		Y	-0-		94
05		279 #	175	-0-	-104	-0-	175 2		Y	-0-		94
06		270 #	123	-0-	-147	-0-	122 2	1 9	Y	1		95
07		279 #	62	-0-	-217	-0-	62 2		Y	-0-		95

GILLEY (CONGLOMERATE)				34905 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BORDEN, Z. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	224178	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5401 - 5683

02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	112 1	368 3	Y	-0-		12
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	120 1	411 3	Y	-0-	11 1	1
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	120 1	399 3	Y	-0-		1
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	124 1	410 3	Y	-0-		1
06		360 N	311	-0-	-49	-0-	120 1	191 3	Y	-0-		1
07		465 N	313	-0-	-152	-0-	124 1	189 3	Y	-0-		1

GILLEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		34905 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK			
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.				280617							
LEVERIDGE, ZELA				WELL #: 2	RRCID -> 177550	COMPL. DATE 05/02/2000	TOTAL DEPTH 5919	PERF. 5622	- 5664		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	381 2	145 3	N	-0-		64
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	451 2	170 3	N	-0-		64
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	747 2	287 3	N	-0-		64
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	740 2	287 3	N	-0-		64
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	693 2	302 3	N	52		116
						57 9					
07	1054 N	974	-0-	-80	-0-	690 2	283 3	N	1		117
						1 9					

CHERRYHOMES, ROY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 194292	COMPL. DATE 06/25/1958	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 5462	- 5474		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144

MYERS, A. J. BLANTON				WELL #: 2	RRCID -> 135376	COMPL. DATE 02/22/1990	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5721	- 5828		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	34		56
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

STALEY				WELL #: 1	RRCID -> 177522	COMPL. DATE 10/15/1994	TOTAL DEPTH 5994	PERF. 5712	- 5854		
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77 2		N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) ATOKA OPERATING, INC. HAMILTON				WELL #: 34911 500 036606	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
				WELL #: 3	RRCID -> 164357	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5770	- 5782		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2011											

BRA-DE OIL & GAS INC. ESKRIDGE				WELL #: 085431 6	RRCID -> 132808	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 5902	- 6010		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		2
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	N	1		3
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		3
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		3
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		3
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		3

 GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
 CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	39	-0-	39	76	39	2				Y	-0-			42
03	119 N	43	-0-	-76	-0-	43	2				Y	-0-			42
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				Y	-0-			42
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-			42
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-			42
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				Y	-0-			42

 CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

02	DLQ G-10	39	-0-	39	77	39	2				Y	-0-			48
03	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2				Y	-0-			48
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				Y	-0-			48
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-			48
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-			48
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				Y	-0-			48

 CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

02	DLQ G-10	39	-0-	39	77	39	2				Y	-0-			46
03	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2				Y	-0-			46
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				Y	-0-			46
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-			46
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-			46
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			46

 ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-

 ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			-0-

 CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
 CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2				N	-0-			11
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			11
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			11
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2				N	-0-			11
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2				N	-0-			11
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2				N	-0-			11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACK			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
EAST CRAFT				WELL #: 1	RRCID -> 250007	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 5806	-		5818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		725 N	725	-0-	-0-	718 2		7 9	N	6	168 1		24
03		878 N	878	-0-	-0-	855 2		23 9	N	21			45
04		810 N	539	-0-	-271	525 2		14 9	N	13			58
05		791 N	791	-0-	-0-	781 2		10 9	N	9			67
06		840 N	509	-0-	-331	502 2		7 9	N	6			73
07		558 N	551	-0-	-7	550 2		1 9	N	1			74

EAST CRAFT				WELL #: 6	RRCID -> 252824	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 5978	PERF. 5748	-		5778		
02		532 N	441	-0-	-91	441 2			N	-0-			-0-
03		697 N	697	-0-	-0-	697 2			N	-0-			-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	580 2			N	-0-			-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	506 2			N	-0-			-0-
06		660 N	448	-0-	-212	448 2			N	-0-			-0-
07		589 N	439	-0-	-150	439 2			N	-0-			-0-

DECLEVA, PAUL				209380	RRCID -> 201461	COMPL. DATE 05/26/1983	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5857	-		5870		
BLANTON				WELL #: 2									
02		635 N	635	-0-	-0-	635 3			N	-0-			68
03		816 N	816	-0-	-0-	816 3			N	-0-			68
04		930 N	930	-0-	-0-	930 3			N	-0-			68
05		880 N	880	-0-	-0-	880 3			N	-0-			68
06		826 N	826	-0-	-0-	826 3			N	-0-			68
07		961 N	847	-0-	-114	847 3			N	-0-			68

GLEN D. GONZENBACH, LLC				310223	RRCID -> 152306	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5802	-		5817		
SPRAGINS RANCH				WELL #: 3									
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2012 - P&A 09-06-2012													

MANSFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 157488	COMPL. DATE 12/13/1995	TOTAL DEPTH 5881	PERF. 5698	-		5704		
02		174 N	174	-0-	-0-	174 3			N	-0-			59
03		203 N	203	-0-	-0-	203 3			N	-0-			59
04		197 N	197	-0-	-0-	197 3			N	-0-			59
05		208 N	208	-0-	-0-	208 3			N	-0-			59
06		210 N	202	-0-	-8	202 3			N	-0-			59
07		217 N	131	-0-	-86	131 3			N	-0-			59

STEWARD				WELL #: 1	RRCID -> 219164	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5790	-		5821		
02		583 N	583	-0-	-0-	582 3		1 9	N	1			58
03		1023 N	577	-0-	-446	576 3		1 9	N	1			59
04		520 N	520	-0-	-0-	519 3		1 9	N	1			60
05		651 N	502	-0-	-149	501 3		1 9	N	1			61
06		570 N	449	-0-	-121	448 3		1 9	N	1			62
07		527 N	426	-0-	-101	425 3		1 9	N	1			63

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		34911 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223								
CULVERHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	261747	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5736 - 5776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3192 X	2488	-0-	-704	-0-	2488 3	N	-0-			-0-
03		3317 X	2884	-0-	-433	-0-	2884 3	N	-0-			-0-
04		3120 X	2934	-0-	-186	-0-	2934 3	N	-0-			-0-
05		3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840 3	N	-0-			-0-
06		2880 X	2793	-0-	-87	-0-	2793 3	N	-0-			-0-
07		3038 X	2865	-0-	-173	-0-	2865 3	N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368					CNTY: JACK			
OLIVER, CLARA		WELL #:		1	RRCID ->	137706	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5582 - 5722
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	638 2	70 9	N	64		144
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	621 2	75 9	N	68		212
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	590 2	136 9	N	124	192 1	144
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	536 2	89 9	N	81	182 1	43
06		660 N	388	-0-	-272	-0-	388 2		N	-0-		43
07		744 N	737	-0-	-7	-0-	709 2	28 9	N	25		68

LYON OPERATING COMPANY INC. (III)				517060					CNTY: JACK			
BLANTON		WELL #:		3	RRCID ->	159841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	5752 - 5810
02		252 N	47	-0-	-205	-0-	47 3		N	-0-	51 7	95
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		95
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 3	2 9	N	2		97
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		97
06		360 N	343	-0-	-17	-0-	343 3		N	-0-		97
*07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-		97

GILMAC (CONGL)				34935 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG			
BEREN CORPORATION				066750								
MCNEILL, JESSIE		WELL #:		1 U	RRCID ->	046249	COMPL. DATE	11/28/1963	TOTAL DEPTH	4561	PERF.	3938 - 4144
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880					CNTY: YOUNG			
NANTZ		WELL #:		4-C	RRCID ->	135704	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	4046 - 4061
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE)				34951 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: YOUNG			
BEREN CORPORATION				066750								
GILMORE, H. C.		WELL #:		2	RRCID ->	177991	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4068 - 4078
02		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		-0-
03		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
04		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
05		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		-0-
06		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
*07		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GLENNA (STRAWN)		35401 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
J. K. J. COMPANY		427693		WELL #: 2		RRCID -> 021386		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176		
HAZELTON, G. O., -A-												
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 035921		COMPL. DATE 01/06/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184				
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIFFORD, T.		WELL #: 1		RRCID -> 073982		COMPL. DATE 06/30/1977		TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A				
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOODMAN (MISS.)		35816 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		291942		WELL #: 2		RRCID -> 130291		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571		
VAUGHN-GOODMAN												
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		Y	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-		-0-

VAUGHN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 132479		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GORDON (CONGL.)		35895 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
PURSLEY, JOHN		683191		WELL #: 2		RRCID -> 119096		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304		
WORTHINGTON, ETHEL												
02	280 N	17	-0-	-263	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-	-0-
06	150 N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	2	N	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500)		35957 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140									
STUCKEY		WELL #: 1		RRCID -> 093794		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GORDONVILLE, S. (PENN.)		35959 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON			
ATOKA OPERATING, INC.		036606									
IRBY		WELL #: 4		RRCID -> 256480		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406			
02	1232 #	1030	-0-	-202	-0-	958 2	72 9	N	65		254
03	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	1697 2	85 9	N	77	189 1	142
04	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1410 2	9 9	N	8		150
05	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1441 2	13 9	N	12		162
06	1710 #	1356	-0-	-354	-0-	1291 2	65 9	N	59	164 1	57
07	1767 #	1275	-0-	-492	-0-	1255 2	20 9	N	18		75
GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE)		36154 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
XTO ENERGY INC.		945936									
COX, ELIZA		WELL #: 2		RRCID -> 021392		COMPL. DATE 04/25/1955		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556			
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		90
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	630 2	2 9	N	2		92
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		92
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		92
06	600 N	305	-0-	-295	-0-	305 2		N	-0-		92
07	930 N	118	-0-	-812	-0-	118 2		N	-0-		92
GRAHAM (CHAPPEL)		36286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
SCHLITTLER, WILLARD		754025									
GRAHAM		WELL #: 5		RRCID -> 102863		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GRAHAM EAST (4000)		36295 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.		051290									
HALL		WELL #: 1 C		RRCID -> 082964		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
D & H INVESTMENTS		196148									
WIGNALL-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 085117		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908			
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-

GRAHAM EAST (4000)		//CONT.//		36295 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
GRECO OPERATING, LLC				330135									
CHOATE				WELL #:	1 A	RRCID ->	082878	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4018 - 4026
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			139	
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			139	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			139	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			139	
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			139	
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			139	
GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS)				36297 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999									
ALEXANDER				WELL #:	3	RRCID ->	102056	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4406 - 4412
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-	
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-	
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		N	-0-			-0-	
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-	
GRAHAM, NE. (CADD0 LIME)				36298 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOUNG						
WES-MOR DRILLING, INC.				908800									
EASTLAND				WELL #:	1	RRCID ->	068367	COMPL. DATE	08/27/1976	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	N/A
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	362 2		N	-0-			7	
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N	-0-			7	
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2		N	-0-			7	
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-			7	
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	338 2		N	-0-			7	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			7	
STEGALL				WELL #:	1	RRCID ->	070023	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	N/A
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2		N	-0-			49	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			49	
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		N	-0-			49	
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			49	
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 2		N	-0-			49	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			49	
CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	072241	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			76	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			76	
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-			76	
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			76	
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			76	
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			76	
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	074370	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			22	
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			22	
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-			22	
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			22	
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-			22	
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			22	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

GRAHAM, NE. (CADDO LIME)		//CONT.//		36298 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOUNG		
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800							
JAMES "S"		WELL #:		2	RRCID ->	187901	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	4726 PERF. 4286 - 4298	
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	322 2	1 9	N	1	8	-0-
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-		-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2		N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	365 2	1 9	N	1	8	-0-
07	403 N	244	-0-	-159	-0-	244 2		N	-0-		-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO)				36300 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
BARNETT ENERGY, INC.				051290							
HAZELTON, IOLA		WELL #:		1	RRCID ->	033249	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3768 - 3773	
02	DLQ G-10	490	-0-	490	1041	475 3	15 9	Y	14		46
03	1400 N	565	-0-	-835	206	550 3	15 9	Y	14		60
04	851 N	645	-0-	-206	-0-	636 3	9 9	Y	8	65 1	3
05	558 N	58	-0-	-500	-0-	58 3		Y	-0-		3
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 3		Y	-0-		3
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	699 3	4 9	Y	4		7

HAZELTON, IOLA		WELL #:		2	RRCID ->	101931	COMPL. DATE	07/17/1982	TOTAL DEPTH	4640 PERF. 3700 - 3720	
02	DLQ G-10	737	-0-	737	1568	713 3	24 9	Y	22		128
03	DLQ G-10	849	-0-	849	2417	825 3	24 9	Y	22		150
04	2900 N	969	-0-	-1931	486	955 3	14 9	Y	13	99 1	64
05	806 N	87	-0-	-719	-0-	87 3		Y	-0-		64
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	783 3		Y	-0-		64
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1049 3	6 9	Y	5	1 8	68

HAYS PARTNERSHIP				369057							
RAMSEY-CORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	021389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4015 PERF. 3816 - 3874	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.				858427							
HAZELTON		WELL #:		1A	RRCID ->	269476	COMPL. DATE	08/25/1981	TOTAL DEPTH	4282 PERF. 3680 - 3801	
02	560	192	-0-	-368	-0-	192 3		N	-0-		-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		-0-
04	510 N	311	-0-	-199	-0-	311 3		N	-0-		-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-

GRAHAM, SOUTH (STRAWN)				36300 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
ELDER, NEAL				247285							
MOORE, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	021390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275)
BARNETT ENERGY, INC.
HALL, J. F.

36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
051290
WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		82	-0-	82	173	76 3	6 9	Y	5		96
03	DLQ G-10		86	-0-	86	259	79 3	7 9	Y	6	34 1	68
04	342 N		83	-0-	-259	-0-	72 3	11 9	Y	10		78
05	93 N		74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-		78
06	102 N		102	-0-	-0-	-0-	94 3	8 9	Y	7		85
*07	105 N		105	-0-	-0-	-0-	99 3	6 9	Y	5		90

GRAHAM-VICK (CISCO 500)
FULTZ, W. B.
GRAHAM, M. K., -D-

36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
290190
WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREENWOOD (ATOKA)
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC
FOREMAN-BROWN

36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
739823
WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-		6
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-		6
04	630 N	379	-0-	-251	-0-	379 2			N	-0-		6
05	682 N	343	-0-	-339	-0-	343 2			N	-0-		6
06	600 N	337	-0-	-263	-0-	337 2			N	-0-		6
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	327 2			N	-0-	6 1	-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650)
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
ROBERTS, N.R. "B"

36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
216378
WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

02	252 N	166	-0-	-86	-0-	6 1	160 3	Y		-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	10 1	302 3	Y		-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8 1	233 3	Y		16		16
						18 9						
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8 1	235 3	Y		-0-		16
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	9 1	257 3	Y		-0-		16
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	8 1	236 3	Y		-0-		16

ECHO PRODUCTION, INC.
KEOWN

240125
WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-		-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-		-0-
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	738 2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2			N	-0-		-0-
*07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-		-0-

GREENWOOD (CADD) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
 FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	549 2		N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			78
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			78
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			78
05	372 N	280	-0-	-92	-0-	280 2		N	-0-			78
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	255 2		N	-0-			78
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
 RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
03	310 N	146	-0-	-164	-0-	146 3		N	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	929 3		N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-			-0-
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 5444

02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			51
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			51
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3		N	-0-			51
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			51
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			51
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			51

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 BARNETT ENERGY, INC. 051290
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

02	308 N	246	-0-	-62	-0-	246 3		N	-0-			-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-			-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	267 3		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3		N	-0-			-0-

HANDY (GRAY LOWER)
CONTINENTAL OPERATING CO.
THORN, IDA B.

38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
173749
WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	28	9	2			N	-0-			-0-
04	29 R	1	-0-	-28		1	2			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9						N	-0-			-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN)
CONTINENTAL OPERATING CO.
THORN, IDA B.

38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
173749
WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANDY, N. (Q-2)
JONES, L. E. OPERATING, INC.
S-K UNIT

38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
443122
WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANDY, NW (K-3)
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY
BRATCHER RAGSDALE UNIT

38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
265140
WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33	2	35	9	N	32	32	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AMOCO-BRATCHER

WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	N	14	14	0	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			53
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

HANDY, SE. (N SAND)
CONTINENTAL OPERATING CO.
HANDY UNIT

38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
173749
WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	13	10	1	9
						14	9							
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	14	15	1	8
						15	9							
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	15	17	1	6
						17	9							
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	14	15	1	5
						15	9							
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	13	14	1	4
						14	9							
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	24	2	N	13	10	1	7
						14	9							

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			407
03	558 #	57	-0-	-501	-0-	57	2			N	-0-			407
04	540 #	88	-0-	-452	-0-	88	2			N	-0-			407
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			407
*06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			407
*07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

02	280 #	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-			1330
03	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			1330
04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			1330
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			1330
*06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			1330
*07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

02	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			263
03	1519 #	1288	-0-	-231	-0-	1288	2			N	-0-			263
04	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			263
05	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			263
*06	1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			263
*07	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			263

HANDY, WEST (K-3)		38680 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COOKE						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140												
BRATCHER-RAGSDALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102187		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 4946 - 4950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 #	11	-0-	-129	-0-	5	2	6	9	N	5	5	1	79
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			79
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			79
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			79
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			79
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			79

RAGSDALE		WELL #: 1		RRCID -> 128630		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 5185 - 5202				
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	155	2	180	9	N	164	164	1	181
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			181
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			181
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			181
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			181
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			181

HANDY, WEST (YOUNG)		38680 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COOKE						
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122												
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 114600		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6021 - 6029				
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC		600683		RRCID -> 086823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 5824 - 5842				
YOUNG, WM. B. ET AL		WELL #: 1 U												
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHON, MARJORIE		WELL #: 2		RRCID -> 097874		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 5752 - 5768				
02	DLQ G-10	144	-0-	144	607	144	2			Y	-0-			-0-
03	893 N	286	-0-	-607	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMAHON, MAJORIE		WELL #: 4		RRCID -> 105005		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6246 - 6278				
02	DLQ G-10	636	-0-	636	1007	636	2			Y	-0-			22
03	1484 N	477	-0-	-1007	-0-	477	2			Y	-0-			22
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-			22
05	713 N	364	-0-	-349	-0-	364	3			Y	-0-			22
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			22
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			22

HARRIS-PRICE (CADD)		39261 074		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CLAY					
LANE OPERATING COMPANY		484815												
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 203724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6148		PERF. 5656 - 5758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	501	3	21	9	N	19			218
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	504	3	59	9	N	54			272
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	73	3	29	9	N	26	176	1	122
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	601	3	43	9	N	39			161
06	540 N	407	-0-	-133	-0-	359	3	48	9	N	44			205
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	238	3	41	9	N	37	161	1	81

HARTSELL (STRAWN 3800)		39501 666		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
FORESTER, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 167286		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 3783 - 3793				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	44	164	1	55
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	48	9	208	3	Y	31			86
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	34	9	204	3	Y	30			116
05	403 N	268	-0-	-135	-0-	33	9	209	3	Y	47			163
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	54	168	1	49
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	52	9	247	3	Y	37			86
						8	1							
						41	9							

GILES, J. E. GU 1		WELL #: 3U		RRCID -> 172773		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 5989		PERF. 3791 - 3806				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.)		39762 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
HAWTHORNE		WELL #: 1		RRCID -> 083705		COMPL. DATE 03/07/1979		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5255 - 5265				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			120
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1	1	8	120
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			120
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			120
*06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			120
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			120

HAWTHORNE (MARBLE FALLS)		39762 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
PATTON EXPLORATION, INC.		643730												
HAWTHORNE "OIL"		WELL #: 1L		RRCID -> 173116		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

HAZELTON (STRAWN 3100)		39927 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG						
HAYS PARTNERSHIP		369057												
EPPENAUER-CORLEY		WELL #:		1		RRCID -> 116565		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 #	508	-0-	-192	-0-	508	3			N	-0-			3
03	713 #	538	-0-	-175	-0-	538	3			N	-0-			3
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			3
05	651 #	325	-0-	-326	-0-	325	3			N	-0-			3
*06	540 #	384	-0-	-156	-0-	384	3			N	-0-			3
*07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

HELMS (CADD CONGL)		40275 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
XSTAR RESOURCES LLC		945934												
LEACH		WELL #:		2		RRCID -> 106554		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858				
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-			87
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-			87
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			87
05	1085 N	576	-0-	-509	-0-	576	2			Y	-0-			87
06	1020 N	398	-0-	-622	-0-	398	2			Y	-0-			87
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87

HENDERSON (ATOKA)		40345 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
HOUSE		WELL #:		2		RRCID -> 109425		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4464 - 4472				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2014 - PLUGGED 05/04/14														

HENDERSON RANCH (MARBLE FALLS)		40400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
RHODES, ERNEST		WELL #:		1		RRCID -> 102462		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5257 - 5264				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRON BEND (STRAWN, WEST)		40845 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG						
GERRY-MAC OIL, INC.		302025												
OLDHAM		WELL #:		1		RRCID -> 119521		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990				
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			124
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
HOEFLER (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668															
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	-	138	3	3	9	N	3			89
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-	183	3	3	9	N	3			92
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-	208	3	4	9	N	4			96
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-	177	3	6	9	N	5			101
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	-	97	3			N	-0-			101
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	-	164	3	6	9	N	5			106
HOEFLER RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133															
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232															
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-	226	2			N	-0-			59
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-	254	2			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			59
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-	219	2			N	-0-			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			59
HOEFLER (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK															
RAY HERRING ESTATE 695237															
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			41
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	1	1 8		41
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			41
HULL (CADD0 A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK															
D L OPERATING 196262															
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			-0-
HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592															
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222															
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-	3	2			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			36
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-	2	2			N	-0-			36
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	-	2	2			N	-0-			36
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-	1	2			N	-0-			36
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-					N	NO RPT			36
ENERGYPRO, INC. 252085															
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021															
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	-	118	2			N	-0-			4
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	-	121	2			N	-0-			4
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	-	124	2			N	-0-			4
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-	137	2			N	-0-			4
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	-	113	2			N	-0-			4
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	-	111	2			N	-0-			4

HUNTER (CONGL.) J-W OPERATING CO. MERRELL		//CONT.//		43685 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
				427960								
		WELL #:		4	RRCID ->	174153	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5346 - 5406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1583 N	1583	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
03		2253 N	2253	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
04		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-
05		1550 N	1550	-0-	-0-	1550	2		N	-0-		-0-
06		1775 N	1775	-0-	-0-	1775	2		N	-0-		-0-
*07		1658 N	1658	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. HEATH, W. B.				709694								
		WELL #:		1	RRCID ->	115189	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5318 - 5326
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. TURNER, R. D.				817555								
		WELL #:		1	RRCID ->	085118	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	5167 - 5179
02		252 N	222	-0-	-30	222	2		N	-0-		97
03		256 N	256	-0-	-0-	256	2		N	-0-		97
04		440 N	440	-0-	-0-	440	2		N	-0-		97
05		276 N	276	-0-	-0-	276	2		N	-0-		97
06		429 N	429	-0-	-0-	429	2		N	-0-		97
07		465 N	290	-0-	-175	290	2		N	-0-		97

WISE PRODUCTION COMPANY MULLINEX				933825								
		WELL #:		1	RRCID ->	106479	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5121 - 5127
02		470 N	470	-0-	-0-	468	2	2 9	N	2		81
03		434 N	364	-0-	-70	361	2	3 9	N	3		84
04		390 N	359	-0-	-31	352	2	7 9	N	6		90
05		527 N	392	-0-	-135	392	2		N	-0-		90
06		472 N	472	-0-	-0-	392	2	80 9	N	73	75 1	88
07		372 N	369	-0-	-3	368	2	1 9	N	1	72 7	17

MULLINAX				2A	RRCID ->	115191	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5107 - 5110
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

MULLINAX				10	RRCID ->	147651	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5152 - 5156
02		2044	882	-0-	-1162	836	2	46 9	N	42		81
03		2263	1783	-0-	-480	1749	2	34 9	N	31		112
04		2059 N	2059	-0-	-0-	2026	2	33 9	N	30		142
05		1538 N	1538	-0-	-0-	1527	2	11 9	N	10		152
06		2046 N	2046	-0-	-0-	2022	2	24 9	N	22	155 1	19
07		2139 N	2036	-0-	-103	2026	2	10 9	N	9		28

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK													
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345													
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-	
03		185 N	185	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-	
04		120 N	67	-0-	-53	67	2			N	-0-	-0-	
05		247 N	247	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-	
06		210 N	210	-0-	-0-	210	2			N	-0-	-0-	
*07		479 N	479	-0-	-0-	479	2			N	-0-	-0-	

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON													
J-W OPERATING CO. 427960													
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141													
02		1577 N	1577	-0-	-0-	1577	2			N	-0-	-0-	
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	-0-	
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-	-0-	
05		1736 N	1581	-0-	-155	1581	2			N	-0-	-0-	
06		1425 N	1425	-0-	-0-	1425	2			N	-0-	-0-	
*07		1508 N	1508	-0-	-0-	1508	2			N	-0-	-0-	

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG													
RANGER OPERATING CO. 691776													
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470													
02		43 N	43	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-	
03		62 N	44	-0-	-18	44	2			N	-0-	-0-	
04		60 N	48	-0-	-12	48	2			N	-0-	-0-	
05		90 N	90	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-	
06		67 N	67	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-	
*07		124 N	124	-0-	-0-	124	2			N	-0-	-0-	

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK													
ATLAS BARNETT, LLC 036556													
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290													
02		1400 X	481	-0-	-919	473	2	8	9	N	7	21	
03		1364 X	753	-0-	-611	643	2	110	9	N	100	15	
04		1110 X	636	-0-	-474	608	2	28	9	N	25	40	
05		1023 X	695	-0-	-328	603	2	92	9	N	84	15	
06		870 X	637	-0-	-233	607	2	30	9	N	27	42	
07		744 X	88	-0-	-656	68	2	20	9	N	18	60	

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310													
02		1276 N	1276	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-	1	
03		1410 N	1410	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-	1	
04		1402 N	1402	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-	1	
05		1395 N	1362	-0-	-33	1362	2			Y	-0-	1	
06		1350 N	1324	-0-	-26	1324	2			Y	-0-	1	
*07		1638 N	1638	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-	1	

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 3		RRCID -> 194071		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	721	2	199	9	Y	181	239
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	613	2	171	9	Y	155	42
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	539	2	89	9	Y	81	123
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	500	2	139	9	Y	126	83
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	459	2	109	9	Y	99	182
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	439	2	90	9	Y	82	87

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 4		RRCID -> 195804		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150			
02	T. A.	740	-0-	740	-0-	803	2	89	9	Y	81	34
03	T. A.	1000	-0-	1000	-0-	1803	2	136	9	Y	124	158
04	T. A.	695	-0-	695	-0-	2498	2	74	9	Y	67	62
05	T. A.	681	-0-	681	-0-	3179	2	79	9	Y	72	134
06	T. A.	693	-0-	693	-0-	3872	2	79	9	Y	72	38
*07	3100 N	348	-0-	-2752	-0-	1120	2	20	9	Y	18	56

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 5		RRCID -> 195805		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425			
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	961	2	25	9	Y	23	77
03	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1166	2	33	9	Y	30	107
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	107
05	1085 N	44	-0-	-1041	-0-	44	2			Y	-0-	107
06	1170 N	17	-0-	-1153	-0-	17	2			Y	-0-	107
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	107

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 6		RRCID -> 196066		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320			
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-	-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-	-0-
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-	-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	-0-
06	1110 N	783	-0-	-327	-0-	783	2			Y	-0-	-0-
*07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-	-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 8		RRCID -> 197489		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236			
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-	20
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-	20
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-	20
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-	20
06	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	1333	2			Y	-0-	20
07	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2			Y	-0-	20

CHERRYHOMES, MIKE "D"		WELL #: S 9		RRCID -> 197574		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 1		RRCID -> 198314		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246			
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	107
03	279 N	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-	107
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	2	11	9	Y	10	117
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1366	2	41	9	Y	37	154
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	154
07	1581 N	17	-0-	-1564	-0-	17	2			Y	-0-	154

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 11		RRCID -> 199868		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6008 - 6183	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		71	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		71	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-	1 5	70	
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	Y	-0-		70	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		70	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	54 1	15	

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 3		RRCID -> 199870		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 6010 - 6185	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10	

SEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 201587		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 5930 - 6100	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2	Y	-0-		11	
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	Y	-0-		11	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	1	9	12	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	Y	-0-		12	
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		12	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		12	

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 6		RRCID -> 203688		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6020 - 6195	
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2606 2	Y	113 9	Y	103	2 8
03	5177 X	2680	-0-	-2497	-0-	2592 2	Y	88 9	Y	80	169 1
04	5010 X	1922	-0-	-3088	-0-	1816 2	Y	106 9	Y	96	178 1
05	5084 X	1918	-0-	-3166	-0-	1837 2	Y	81 9	Y	74	
06	4320 X	1336	-0-	-2984	-0-	1284 2	Y	52 9	Y	47	
07	2604 X	1340	-0-	-1264	-0-	1281 2	Y	59 9	Y	54	175 1

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: T 8		RRCID -> 203695		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 6038 - 6214	
02	532 X	120	-0-	-412	-0-	119 2	N	1 9	N	1	239
03	589 X	357	-0-	-232	-0-	304 2	N	53 9	N	48	180 1
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	292 2	N	139 9	N	126	
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	352 2	N	135 9	N	123	179 1
06	360 N	196	-0-	-164	-0-	73 2	N	123 9	N	112	172 1
07	434 N	289	-0-	-145	-0-	132 2	N	157 9	N	143	155 1

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 12		RRCID -> 204372		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 6287 - 7800	
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1781 2	Y	6 9	Y	5	17
03	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	2243 2	Y		Y	-0-	17
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	Y		Y	-0-	17
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	Y		Y	-0-	17
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	Y		Y	-0-	17
*07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2045 2	Y	1 9	Y	1	18

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 14		RRCID -> 204378		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 6244		PERF. 6061 - 6150	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	1 9	Y	1	100
03	589 N	128	-0-	-461	-0-	104 2	Y	24 9	Y	22	122
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	35 9	Y	32	154
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	172 2	Y	37 9	Y	34	188
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	18 9	Y	16	162 1
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	783 2	Y	39 9	Y	35	77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					13
03	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986	2			Y	-0-					13
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					13
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	867	2			Y	-0-					13
06	960 N	783	-0-	-177	-0-	783	2			Y	-0-					13
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

02	560 N	166	-0-	-394	-0-	160	2	6	9	N	5					57
03	589 N	210	-0-	-379	-0-	174	2	36	9	N	33					90
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	725	2	226	9	N	205	153	1			142
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1534	2	231	9	N	210	175	1			177
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1267	2	90	9	N	82	172	1			87

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					33
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					33
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4					37
05	651 N	357	-0-	-294	-0-	357	2			Y	-0-					37
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					42
07	403 N	206	-0-	-197	-0-	206	2			Y	-0-					42

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
SEWELL		WELL #:		3	RRCID ->	208629	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6270 - 8990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1	72
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-	72
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-	72
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-	72
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	72
07	T. A.	252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-	11

STAMPER-FOWLER		WELL #:		4	RRCID ->	255453	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5527 - 5595
02	2968 X	1363	-0-	-1605	-0-	1350	2	13	9	N	12	60
03	3286 X	1345	-0-	-1941	-0-	1290	2	55	9	N	50	110
04	3150 X	1055	-0-	-2095	-0-	1047	2	8	9	N	7	117
05	2945 X	1112	-0-	-1833	-0-	1093	2	19	9	N	17	134
06	1470 X	1279	-0-	-191	-0-	1254	2	25	9	N	23	157
07	1519 X	1058	-0-	-461	-0-	996	2	62	9	N	56	40

HARDY-PRICE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262358	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	5166 - 5700
02	3304 X	2479	-0-	-825	-0-	2415	2	64	9	N	58	49
03	3379 X	2743	-0-	-636	-0-	2636	2	107	9	N	97	146
04	3150 X	2606	-0-	-544	-0-	2523	2	83	9	N	75	42
05	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2588	2	81	9	N	74	116
06	2760 X	2467	-0-	-293	-0-	2403	2	64	9	N	58	174
07	2759 X	2202	-0-	-557	-0-	2171	2	31	9	N	28	202

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		N 1	RRCID ->	262359	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5517 - 5900
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLAYTON RANCH C		WELL #:		1	RRCID ->	264154	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5019 - 5049
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4690	2	40	9	N	36	181
03	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7011	2	83	9	N	75	74
04	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7616	2	107	9	N	97	171
05	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7507	2	83	9	N	75	57
06	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6996	2	57	9	N	52	109
*07	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7014	2	50	9	N	45	154

PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	264934	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5036 - 5319
02	6390 X	2670	-0-	-3720	-0-	2668	2	2	9	N	2	115
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2572	2	26	9	N	24	139
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4390	2	110	9	N	100	50
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4286	2	46	9	N	42	92
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4234	2	39	9	N	35	127
*07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4397	2	33	9	N	30	157

BROWN-GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265381	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	5966	PERF.	5083 - 5880
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	94
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	94
05	3100 N	7163	-0-	4063	4063	7085	2	78	9	N	71	165
06	3000 N	5416	-0-	2416	6479	5385	2	31	9	N	28	28
*07	3100 N	4605	-0-	1505	7984	4564	2	41	9	N	37	65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		424 X	424	-0-	-0-	-0-	410 2	14 9	N	13	1 8		75
03		0 W	846	-0-	846	846	778 2	68 9	N	62			137
04		0 W	1970	-0-	1970	2816	1867 2	103 9	N	94	179 1		52
05		3835 X	1019	-0-	-2816	-0-	942 2	77 9	N	70			122
06		810 X	36	-0-	-774	-0-	36 2		N	-0-			122
07		2046 X	31	-0-	-2015	-0-	31 2		N	-0-			122

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

02	DLQ	G-10	1593	-0-	1593	3610	1501 2	92 9	N	84	181 1		132
03		0 W	1804	-0-	1804	5414	1709 2	95 9	N	86			218
04		0 W	1826	-0-	1826	7240	1707 2	119 9	N	108	180 1		146
05		9317 X	2077	-0-	-7240	-0-	1970 2	107 9	N	97			243
06		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1835 2	120 9	N	109	183 1		169
*07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1809 2	125 9	N	114			283

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

02		2184 X	701	-0-	-1483	-0-	158 1	466 2	N	70	173 1	7 8	130
							77 9						
03		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	564 1	820 2	N	64	2 8		192
							70 9						
04		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	765 1	799 2	N	76	154 1		114
							84 9						
05		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	861 1	824 2	N	62	1 8		175
							68 9						
06		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	874 1	951 2	N	37			212
							41 9						
*07		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	865 1	915 2	N	35			247
							39 9						

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

02	DLQ	G-10	558	-0-	558	1456	11 1	547 2	N	-0-			132
03		1926 N	470	-0-	-1456	-0-	9 1	370 2	N	83	161 1		54
							91 9						
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	12 1	458 2	N	5			59
							6 9						
05		620 N	589	-0-	-31	-0-	10 1	510 2	N	63			122
							69 9						
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	12 1	540 2	N	201			323
							221 9						
*07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	26 1	1434 2	N	179	358 1		144
							197 9						

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

02		11648 X	8418	-0-	-3230	-0-	8311 2	107 9	N	97	178 1		64
03		12896 X	9163	-0-	-3733	-0-	9095 2	68 9	N	62			126
04		10950 X	6991	-0-	-3959	-0-	6974 2	17 9	N	15			141
05		11315 X	6118	-0-	-5197	-0-	6118 2		N	-0-			141
06		10680 X	5478	-0-	-5202	-0-	5478 2		N	-0-			141
07		9331 X	2042	-0-	-7289	-0-	2042 2		N	-0-			141

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
HAMMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	270505	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5031 - 5281	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10416 X	4675	-0-	-5741	-0-	4625	2	50	9	N	45		203
03	9641 X	7205	-0-	-2436	-0-	7138	2	67	9	N	61		264
04	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7545	2	132	9	N	120	182 1	202
05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6787	2	185	9	N	168	173 1	197
06	6960 X	6166	-0-	-794	-0-	6074	2	92	9	N	84	186 1	95
07	7936 X	4771	-0-	-3165	-0-	4731	2	40	9	N	36		131

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287		WELL #:		1	RRCID ->	197784	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	6120 - 6320
02	224 X	128	-0-	-96	-0-	128	2			N	-0-		78	
03	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-		78	
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-		78	
05	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		78	
06	180 X	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-		78	
07	372 X	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-		78	

EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	198777	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5980 - 6180	
02	1596 X	558	-0-	-1038	-0-	558	2			N	-0-		37
03	1550 X	816	-0-	-734	-0-	816	2			N	-0-		37
04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		37
05	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-		37
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-		37
07	961 X	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-		37

SLUSHER		WELL #:		1	RRCID ->	201821	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5943 - 6091	
02	756 X	452	-0-	-304	-0-	428	2	24	9	N	22		122
03	837 X	569	-0-	-268	-0-	550	2	19	9	N	17		139
04	720 X	451	-0-	-269	-0-	451	2			N	-0-		139
05	682 X	195	-0-	-487	-0-	184	2	11	9	N	10		149
06	660 X	532	-0-	-128	-0-	515	2	17	9	N	15		164
07	558 X	77	-0-	-481	-0-	49	2	28	9	N	25		189

ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	203481	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6080 - 6228	
02	812 X	620	-0-	-192	-0-	607	2	13	9	N	12		132
03	899 X	358	-0-	-541	-0-	351	2	7	9	N	6		138
04	810 X	552	-0-	-258	-0-	543	2	9	9	N	8		146
05	837 X	652	-0-	-185	-0-	639	2	13	9	N	12		158
06	810 X	430	-0-	-380	-0-	430	2			N	-0-		158
07	682 X	300	-0-	-382	-0-	287	2	13	9	N	12		170

FILLINE		WELL #:		2	RRCID ->	206692	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	6284	PERF.	6172 - 6270	
02	252 X	123	-0-	-129	-0-	123	2			N	-0-		79
03	217 X	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-		79
04	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-		79
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		79
06	180 X	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-		79
07	372 X	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-		79

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: JACK				
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		//CONT.//		068287											
ROPER				WELL #:	1	RRCID ->	209318	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5880 - 6027		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			56
03		31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			56
04		30 X	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	8		56
05		326 X	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14	14	8	56
06		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1612	2	66	9	N	60	92	1	16
*07		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1201	2	135	9	N	123	3	8	136

RUBY				WELL #:	1	RRCID ->	267646	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	4990 - 5210		
02	DLQ	G-10	9165	-0-	9165	-0-	17945	2	9115	2	50	9	N	45	335
03	DLQ	G-10	9466	-0-	9466	-0-	27411	2	9413	2	53	9	N	48	243
04		0 W	9370	-0-	9370	-0-	36781	2	9344	2	26	9	N	24	267
05		49383 X	12602	-0-	-36781	-0-	-	2	12573	2	29	9	N	26	293
06		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9561	2	24	9	N	22			315
*07		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9747	2	6	9	N	5			320

ERWIN-MOBLEY				WELL #:	1	RRCID ->	269471	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	5900 - 6050		
02		4088 X	1371	-0-	-2717	-0-	1354	2	17	9	N	15			162
03		3937 X	343	-0-	-3594	-0-	330	2	13	9	N	12	123	1	51
04		3480 X	655	-0-	-2825	-0-	633	2	22	9	N	20			71
05		2263 X	247	-0-	-2016	-0-	205	2	42	9	N	38	11	8	98
06		2190 X	130	-0-	-2060	-0-	119	2	11	9	N	10	72	1	32
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-	-	2			N	20		4	8

EDWARDS				WELL #:	2	RRCID ->	269478	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5040 - 5053		
02		840 N	572	-0-	-268	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03		930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-			-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
07		992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-			-0-

DUERSON				WELL #:	1G	RRCID ->	269508	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	5316	PERF.	5190 - 5236		
02		4172 X	1859	-0-	-2313	-0-	1668	2	191	9	N	174	163	1	246
03		4619 X	1671	-0-	-2948	-0-	1653	2	18	9	N	16	162	1	100
04		4470 X	2127	-0-	-2343	-0-	2112	2	15	9	N	14			114
05		4619 X	1160	-0-	-3459	-0-	1131	2	29	9	N	26			140
06		3450 X	2865	-0-	-585	-0-	2851	2	14	9	N	13			153
07		2201 X	1551	-0-	-650	-0-	1494	2	57	9	N	52			205

BIG STAR EXPLORATION				WELL #:	070442	RRCID ->	185424	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5450 - 5610		
VANCE				WELL #:	1	RRCID ->	185424	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	5450 - 5610		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.//		070442									
BRADLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197773	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5330 - 5460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		442 X	442	-0-	-0-	-0-	397 3	45 9	N	41			127
03		436 X	436	-0-	-0-	-0-	390 3	46 9	N	42			169
04		295 X	295	-0-	-0-	-0-	267 3	28 9	N	25	185 1		9
05		496 X	329	-0-	-167	-0-	329 3		N	-0-			9
*06		480 X	119	-0-	-361	-0-	119 3		N	-0-			9
*07		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			9

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592									
DALE		WELL #:		S 1	RRCID ->	215335	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	5950 - 8556	
02		1148 X	880	-0-	-268	-0-	880 2		N	-0-			118
03		1271 X	781	-0-	-490	-0-	779 2	2 9	N	2			120
04		1230 X	192	-0-	-1038	-0-	192 2		N	-0-			120
05		961 X	558	-0-	-403	-0-	558 2		N	-0-			120
06		930 X	490	-0-	-440	-0-	490 2		N	-0-			120
07		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			120

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763									
JACKSON HEIRS "C"		WELL #:		R 7	RRCID ->	180522	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5922 - 6144	
02		112 N	67	-0-	-45	-0-	67 2		N	-0-			82
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			82
04		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			82
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			82
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			82
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			82

RUMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	181417	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	6285	PERF.	5932 - 6040	
02		2296 X	1303	-0-	-993	-0-	1303 2		N	-0-			59
03		2542 X	1827	-0-	-715	-0-	1827 2		N	-0-			59
04		2010 X	1402	-0-	-608	-0-	1402 2		N	-0-			59
05		2015 X	1862	-0-	-153	-0-	1862 2		N	-0-			59
06		1950 X	1612	-0-	-338	-0-	1612 2		N	-0-			59
07		1829 X	1367	-0-	-462	-0-	1367 2		N	-0-			59

RUMAGE		WELL #:		2	RRCID ->	182185	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5980 - 6220	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			20
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			21
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			23
05		3 X	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	N	1			24
06		14B2 EXT	2	-0-	2	2	1 2	1 9	N	1			25
07		14B2 EXT	13	-0-	13	15	12 2	1 9	N	1			26

ODELL		WELL #:		R 1	RRCID ->	183302	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	5913 - 6102	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			53

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763								
SPILLER		WELL #:		1	RRCID ->	183305	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6052 - 6230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		14
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		14
04	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2		N	-0-		14
05	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		N	-0-		14
06	270 N	160	-0-	-110	-0-	160	2		N	-0-		14
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-		14

SPILLER		WELL #:		2	RRCID ->	185139	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6005 - 6163
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		20
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-		20
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	2		N	-0-		20
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		20
06	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2		N	-0-		20
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		20

SPILLER		WELL #:		3	RRCID ->	185422	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5986 - 6164
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2 9	N	2		20
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2 9	N	2		22
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	391	2	2 9	N	2		24
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2 9	N	2		26
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	375	2	2 9	N	2		28
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2 9	N	2		30

O'DELL		WELL #:		2	RRCID ->	185427	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934 - 6120
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		23
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		23
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		23
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		23
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		23
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-		23

SPILLER		WELL #:		4	RRCID ->	186301	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5912 - 6100
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		46
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-		46
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-		46
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		46
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-		46
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-		46

ROPER "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	188440	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6120 - 6320
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	478	2	20 9	N	18		139
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	514	2	25 9	N	23		162
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8 9	N	7	167 1	2
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17 9	N	15		17
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	488	2	21 9	N	19		36
07	775 N	556	-0-	-219	-0-	534	2	22 9	N	20		56

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763									
ABERNATHIE		WELL #:		R 1	RRCID ->	189054	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5957 - 6138	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32866 03/02/2014													

SLUSHER "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	190466	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	6116	PERF.	5875 - 6054
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	119	2	6	9	N	5	41
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	160	2	13	9	N	12	53
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	218	2	36	9	N	33	86
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	204	2	21	9	N	19	105
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	197	2	69	9	N	63	10
*07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12	22

RUMAGE		WELL #:		4	RRCID ->	192066	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6037 - 6199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		127

RILEY "A"		WELL #:		R 1	RRCID ->	192742	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5849 - 6026
02	756 X	555	-0-	-201	-0-	510	2	45	9	N	41	71
03	744 X	565	-0-	-179	-0-	517	2	48	9	N	44	115
04	660 X	503	-0-	-157	-0-	436	2	67	9	N	61	176
05	682 X	506	-0-	-176	-0-	433	2	73	9	N	66	71
06	630 X	422	-0-	-208	-0-	420	2	2	9	N	2	73
07	620 X	290	-0-	-330	-0-	279	2	11	9	N	10	83

LEWIS, TERRY		WELL #:		R 1	RRCID ->	193915	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6020 - 6286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

JAGODA		WELL #:		R 1	RRCID ->	193916	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934 - 6110
02	336 X	316	-0-	-20	-0-	316	2		N	-0-		15
03	372 X	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-		15
04	360 X	330	-0-	-30	-0-	330	2		N	-0-		15
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		15
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		15
07	341 X	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-		15

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK		
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763								
HOLDER		WELL #: R 1		RRCID -> 193917		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
03	14B2 EXT	147	-0-	147	147	145	2	2	9	64
04	14B2 EXT	589	-0-	589	736	587	2	2	9	66
05	1473 X	737	-0-	-736	-0-	735	2	2	9	68
06	388 X	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	70
*07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1656	2	175	9	66

HENSLEY		WELL #: R 1		RRCID -> 195160		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150		
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	151	2	3	9	122
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	145	2	68	9	-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	170	2	39	9	35
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			35
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			35
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			35

EDWARDS		WELL #: R 1		RRCID -> 196067		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					30
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					31
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	32
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	33
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			33
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					35

JOHNSTON		WELL #: R 1		RRCID -> 196068		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008		
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			25
03	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			25
04	390 X	210	-0-	-180	-0-	210	2			25
05	403 X	188	-0-	-215	-0-	188	2			25
06	390 X	237	-0-	-153	-0-	237	2			25
07	341 X	120	-0-	-221	-0-	120	2			25

SLUSHER "A"		WELL #: R 2		RRCID -> 196069		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012		
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2			15
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			15
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			15
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			15
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			15
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			15

ABERNATHIE		WELL #: R 2		RRCID -> 197774		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	33
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			33
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			33

SLUSHER "D"		WELL #: R 1		RRCID -> 199306		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110		
02	56 X	53	-0-	-3	-0-	53	2			17
03	62 X	49	-0-	-13	-0-	49	2			17
04	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	2			17
05	62 X	34	-0-	-28	-0-	34	2			17
06	60 X	28	-0-	-32	-0-	28	2			17
07	62 X	26	-0-	-36	-0-	26	2			17

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763										
WHEELIS		WELL #:		1	RRCID ->	199307	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6022 - 6172		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	56 N	24	-0-	-32	-0-		24	2		N	-0-			95
03	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			95
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-			95
05	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-			95
06	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-			95
07	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-			95

SHAWVER		WELL #:		2	RRCID ->	201517	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5912 - 6070		
02	728 X	632	-0-	-96	-0-		612	2	20	9	N	18		183
03	806 X	631	-0-	-175	-0-		618	2	13	9	N	12	164 1	31
04	780 X	602	-0-	-178	-0-		566	2	36	9	N	33		64
05	775 X	613	-0-	-162	-0-		578	2	35	9	N	32		96
06	690 X	556	-0-	-134	-0-		526	2	30	9	N	27		123
07	713 X	554	-0-	-159	-0-		518	2	36	9	N	33		156

FORE		WELL #:		R 11	RRCID ->	201518	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	6084 - 6260		
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2		N	-0-			25
03	155 N	151	-0-	-4	-0-		151	2		N	-0-			25
04	240 N	171	-0-	-69	-0-		171	2		N	-0-			25
05	217 N	159	-0-	-58	-0-		159	2		N	-0-			25
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2		N	-0-			25
07	186 N	169	-0-	-17	-0-		169	2		N	-0-			25

LYON		WELL #:		1	RRCID ->	201519	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	5850 - 6020		
02	84 N	40	-0-	-44	-0-		40	2		N	-0-			53
03	62 N	35	-0-	-27	-0-		35	2		N	-0-			53
04	60 N	37	-0-	-23	-0-		37	2		N	-0-			53
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-			53
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-			53
07	31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-			53

BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	203936	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4970 - 6140		
02	420 X	395	-0-	-25	-0-		395	2		N	-0-			50
03	465 X	400	-0-	-65	-0-		400	2		N	-0-			50
04	450 X	361	-0-	-89	-0-		361	2		N	-0-			50
05	434 X	362	-0-	-72	-0-		362	2		N	-0-			50
06	420 X	370	-0-	-50	-0-		370	2		N	-0-			50
07	434 X	356	-0-	-78	-0-		356	2		N	-0-			50

ABERNATHIE, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	204668	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	6060 - 6150		
02	56 N	32	-0-	-24	-0-		32	2		N	-0-			67
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-			67
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		N	-0-			67
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-			67
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2		N	-0-			67
07	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2		N	-0-			67

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	207064	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	5768 - 5926		
02	784 X	714	-0-	-70	-0-		685	2	29	9	N	26		145
03	837 X	792	-0-	-45	-0-		758	2	34	9	N	31	155 1	21
04	780 X	757	-0-	-23	-0-		726	2	31	9	N	28		49
05	806 X	751	-0-	-55	-0-		718	2	33	9	N	30		79
06	780 X	702	-0-	-78	-0-		671	2	31	9	N	28		107
07	806 X	325	-0-	-481	-0-		302	2	23	9	N	21		128

JMG MAG (MISS)		//CONT.// 45099 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK						
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763												
THOMPSON-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 207065		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	140 X	118	-0-	-22	-0-	118	2	N	-0-		1			
03	155 X	111	-0-	-44	-0-	111	2	N	-0-		1			
04	120 X	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-		1			
05	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		1			
06	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		1			
07	124 X	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		1			

MOLDER		WELL #: 1		RRCID -> 211367		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974						
02	308 X	277	-0-	-31	-0-	277	2	N	-0-		1			
03	341 X	248	-0-	-93	-0-	248	2	N	-0-		1			
04	330 X	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-		1			
05	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		1			
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		1			
07	341 X	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-		1			

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 213409		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990						
02	1064 X	684	-0-	-380	-0-	684	2	N	-0-		61			
03	1178 X	682	-0-	-496	-0-	682	2	N	-0-		61			
04	1080 X	619	-0-	-461	-0-	619	2	N	-0-		61			
05	1023 X	559	-0-	-464	-0-	559	2	N	-0-		61			
06	810 X	247	-0-	-563	-0-	247	2	N	-0-		61			
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	10		71			

GREEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213410		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960						
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	401	2	N	-0-	159	1	43		
03	651 N	434	-0-	-217	-0-	424	2	N	9			52		
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	406	2	N	36	9	33	85		
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	371	2	N	39	9	35	120		
06	420 N	350	-0-	-70	-0-	313	2	N	37	9	34	154		
07	465 N	353	-0-	-112	-0-	320	2	N	33	9	30	156	1	28

DICKENSON		WELL #: 1		RRCID -> 219191		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5852 - 5981						
02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	205	9	186	179	1	23
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4332	2	N	484	9	440	350	1	113
04	5820 X	3821	-0-	-1999	-0-	3528	2	N	293	9	266	349	1	30
05	6014 X	3098	-0-	-2916	-0-	2826	2	N	272	9	247	176	1	101
06	5820 X	2494	-0-	-3326	-0-	2345	2	N	149	9	135	184	1	52
07	4805 X	2276	-0-	-2529	-0-	2075	2	N	201	9	183	172	1	63

WELCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 234880		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WAITS C		WELL #: 1		RRCID -> 238742		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210						
02	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-					7
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-					7
04	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-					7
05	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-					7
06	1590 X	1008	-0-	-582	-0-	1008	2	N	-0-					7
07	1705 X	1647	-0-	-58	-0-	1647	2	N	-0-					7

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK						
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		141763											
WAITS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	246063	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5952 - 6225			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

EC STRYKER INC				239977											
EPPERSON		WELL #:		1	RRCID ->	267651	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4960 - 5200			
02	DLQ G-10	5022	-0-	5022	12806	4917	2	105	9	N	95				112
03	17441 X	4635	-0-	-12806	-0-	4591	2	44	9	N	40				152
04	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4336	2	42	9	N	38	155	1		35
05	7781 X	3038	-0-	-4743	-0-	3003	2	35	9	N	32				67
06	7530 X	3205	-0-	-4325	-0-	3181	2	24	9	N	22				89
*07	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5843	2	142	9	N	129	167	1		51

EOG RESOURCES, INC.				253162											
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	185420	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5504 - 5636			
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				17
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				17
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				17
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				17
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				17
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				17

HUNT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	190468	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5506 - 5642			
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				39
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				39
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				39
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				39
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				39
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				39

BOYD-PEARSON		WELL #:		R 1	RRCID ->	192065	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5422 - 5526			
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-				44
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-				44
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-				44
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	2				46
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	1				47
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-				47

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	194283	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	5460 - 5586			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

JMG MAG (MISS) GO OIL CORP. WIZ		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
				311420				TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6050 - 6214	
		WELL #:		1	RRCID ->	198073	COMPL. DATE	10/01/2003			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		32
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		32
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	1		33
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	33 7	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIZ		WELL #:		2	RRCID ->	201298	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5980 - 6180
02	420 N	197	-0-	-223	-0-	197 2		N	-0-		78
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-		78
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		78
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217 2	9 9	N	8	62 7	24
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2		N	-0-		24
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		24

INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	202147	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 6048 - 6270
02	336 X	335	-0-	-1	-0-	335 2		N	-0-		69
03	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		69
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		69
05	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		69
*06	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		69
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		69

MEEKER AND COMPANY, INC. PEARSON, WARREN		WELL #:		R 1	RRCID ->	183604	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5436 - 5644
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

HILL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	203687	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5500 - 5650
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWAN PC, LP CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 10	RRCID ->	199867	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6143 - 6318
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892			Y	NO RPT		-0-

JMG MAG (MISS)		//CONT.//		45099 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC				942345							
FURR				WELL #: 1	RRCID -> 207327	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5862	- 5988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		-0-
03	1116 X	980	-0-	-136	-0-	980 2		N	-0-		-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
05	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
06	960 X	848	-0-	-112	-0-	848 2		N	-0-		-0-
07	1271 X	824	-0-	-447	-0-	824 2		N	-0-		-0-

LYONS "C"				WELL #: 1	RRCID -> 234879	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5850	- 5950		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR				45274 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 099389	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4801	- 4840		
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		90
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		90
04	150 #	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-		90
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-		90
06	150 #	59	-0-	-91	-0-	59 3		N	-0-		90
*07	124 #	15	-0-	-109	-0-	15 3		N	-0-		90

PATTON "2555"				WELL #: 1	RRCID -> 150230	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 5620	PERF. N/A			
02	616 #	459	-0-	-157	-0-	459 3		N	-0-		66
03	682 #	641	-0-	-41	-0-	640 3	1 9	N	-1	1 8	66
04	660 #	576	-0-	-84	-0-	576 3		N	-0-		66
05	682 #	566	-0-	-116	-0-	566 3		N	-0-		66
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		66
*07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		66

TURNER, I.A. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 150277	COMPL. DATE 06/10/1978	TOTAL DEPTH 5136	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
05	14B2 EXT	299	-0-	299	299	299 3		N	-0-		201
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	299		N	-0-		201
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	299		N	-0-		201

TURNER, I.A. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 150286	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A			
02	280 #	184	-0-	-96	-0-	184 3		N	-0-		-0-
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
*06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
*07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197 3		N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
BOYD HEATH		WELL #:		1A	RRCID ->	150289	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAWVER, ANDY B.		WELL #:		1	RRCID ->	153958	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	5852	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

TURNER-BAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157532	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A				
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
*06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
*07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-

COLE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	216212	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	5931	PERF. 5910 - 5920				
02	420 #	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-				-0-
03	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-				-0-
04	300 #	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-				-0-
05	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-				-0-
06	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-				-0-
*07	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-				-0-

ATLAS BARNETT, LLC		036556		WELL #:	4	RRCID ->	169231	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 5129 - 5136			
02	756 #	310	-0-	-446	-0-	301	2	9	9	N	8				60
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	200	2	2	9	N	2				62
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				62
05	341 #	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-				62
06	330 #	76	-0-	-254	-0-	76	2			N	-0-				62
07	341 #	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-				62

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860		WELL #:	1	RRCID ->	254847	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4830 - 4835			
02	896 #	792	-0-	-104	-0-	792	2			N	-0-				126
03	1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3	9	N	3				129
04	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				129
05	868 #	227	-0-	-641	-0-	227	2			N	-0-				129
06	2280	2512	-0-	232	-0-	2512	2			N	-0-				129
*07	1647 R	1415	-0-	-232	-0-	1415	2			N	-0-				129

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
HULL-KINDER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4626	- 4631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1120 #	980	-0-	-140	-0-	980 3	N	-0-			25
03		1178 #	1130	-0-	-48	-0-	1130 3	N	-0-			25
04		1140 #	925	-0-	-215	-0-	925 3	N	-0-			25
05		1116 #	951	-0-	-165	-0-	951 3	N	-0-			25
*06		1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	154	157	1	22
*07		1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-			22

BRIGADIER OPERATING, LLC				092592								
CRAFT, E. M. #134				WELL #: 1	RRCID -> 126984	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 4513	- 4522	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRITTON OPERATING, INC.				094640								
PEAVY, S. H.				WELL #: 1	RRCID -> 158008	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2899	- 2963	
02		168 #	130	-0-	-38	-0-	130 2	N	-0-			11
03		155 #	130	-0-	-25	-0-	8 1	N	122	2		11
04		190 R	190	-0-	-0-	-0-	7 1	N	183	2		11
05		179 R	179	-0-	-0-	-0-	6 1	N	173	2		11
06		201 R	201	-0-	-0-	-0-	9 1	N	192	2		11
07		186 #	180	-0-	-6	-0-	7 1	N	173	2		11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 202391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 2906	- 2984	
02		196 #	56	-0-	-140	-0-	56 2	N	-0-			-0-
03		155 #	57	-0-	-98	-0-	4 1	N	53	2		-0-
04		150 #	92	-0-	-58	-0-	4 1	N	88	2		-0-
05		155 #	97	-0-	-58	-0-	4 1	N	93	2		-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
07		93 #	70	-0-	-23	-0-	3 1	N	67	2		-0-

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763								
ELLIS				WELL #: R 1	RRCID -> 210324	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	4611	PERF. 3820	- 3880	
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-		N	1			7
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	1			8
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	1			9
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			10
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			11
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			12

JACKSON HEIRS				WELL #: R 1	RRCID -> 210325	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3634	- 3688	
02		140 #	129	-0-	-11	-0-	105 2	N	22	171	1	9
03		155 #	128	-0-	-27	-0-	104 2	N	22			31
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	96 2	N	23			54
05		155 #	110	-0-	-45	-0-	85 2	N	23			77
06		150 #	120	-0-	-30	-0-	96 2	N	22			99
07		155 #	116	-0-	-39	-0-	93 2	N	21			120

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK				
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204							
WIMBERLY				WELL #: 5	RRCID -> 237882	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 3761	-	3769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-	-0-	
03		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-	-0-	
04		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-	-0-	
05		186 #	56	-0-	-130	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
06		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-	-0-	
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT	-0-	

D L OPERATING				196262			CNTY: JACK				
CLAY, J. B. "F"				WELL #: 1	RRCID -> 118836	COMPL. DATE 10/16/1985	TOTAL DEPTH 4153	PERF. 4077	-	4094	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HENDERSON-BRIDWELL				WELL #: 21	RRCID -> 172913	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 1999	PERF. 1772	-	1780	
02	1372 #	1147	-0-	-225	-0-	-0-	1147 3	N	-0-	-0-	
03	1519 #	1366	-0-	-153	-0-	-0-	1366 3	N	-0-	-0-	
04	1470 #	1298	-0-	-172	-0-	-0-	1298 3	N	-0-	-0-	
05	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-	-0-	
06	1350 #	1248	-0-	-102	-0-	-0-	1248 3	N	-0-	-0-	
*07	1698 R	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	-0-	-0-	

ECHO PRODUCTION, INC.				240125			CNTY: JACK				
FROST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 152280	COMPL. DATE 07/16/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3236	-	3607	
02	224 #	167	-0-	-57	-0-	-0-	167 2	N	-0-	-0-	
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
*06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-	
*07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-	

FROST "A"				WELL #: 3	RRCID -> 152283	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3478	-	3560	
02	224 #	166	-0-	-58	-0-	-0-	166 2	N	-0-	-0-	
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
*06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-	
*07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-	

GENERAL OPERATING COMPANY				300160			CNTY: JACK				
BAILEY, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 148317	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4288	-	4320	
02	588 #	454	-0-	-134	-0-	-0-	434 2	20 9	N	57	
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	-0-	549 2	19 9	N	74	
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	-0-	569 2	19 9	N	91	
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	-0-	569 2	21 9	N	110	
06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	-0-	526 2	19 9	N	127	
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	-0-	600 2	20 9	N	145	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK			
GENERAL OPERATING COMPANY		//CONT.//		300160								
BAILEY, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	149666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-		-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-		-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101 2			N	-0-		-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-		-0-

CHAMBERS, C. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	150031	COMPL. DATE	08/03/1954	TOTAL DEPTH	5016	PERF. N/A	
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-		-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-		-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-		-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2			N	-0-		-0-

GO OIL CORP.		311420		WELL #:		1	RRCID ->	165136	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 4935 - 4941
SMITH												
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-		18
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-		18
04	90 #	24	-0-	-66	-0-	24 2			N	-0-		18
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2			N	-0-		18
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2			N	-0-		18
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		18

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #:		1	RRCID ->	124826	COMPL. DATE	05/31/1977	TOTAL DEPTH	5238 PERF. 4827 - 5067
EAST PERRIN UNIT												
02	832 R	832	-0-	-0-	-0-	817 2	15 9	N	14			154
03	938 R	938	-0-	-0-	-0-	923 2	15 9	N	14			168
04	901 R	901	-0-	-0-	-0-	898 2	3 9	N	3			171
05	899 #	850	-0-	-49	-0-	838 2	12 9	N	11			182
06	961 R	961	-0-	-0-	-0-	944 2	17 9	N	15			197
*07	964 R	964	-0-	-0-	-0-	953 2	11 9	N	10	160 1		47

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #:		3	RRCID ->	109472	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	5341 PERF. 4988 - 5115
HENDERSON, JOHN												
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93 2			N	-0-		-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-		-0-
04	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-		-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-		-0-
06	120 #	98	-0-	-22	-0-	98 2			N	-0-		-0-
07	279 #	90	-0-	-189	-0-	90 2			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY "C"		WELL #:		5 T	RRCID ->	149095	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	5879	PERF. N/A	
02	532 #	432	-0-	-100	-0-	40 1	392 2	N	-0-			-0-
03	620 #	541	-0-	-79	-0-	44 1	497 2	N	-0-			-0-
04	480 #	461	-0-	-19	-0-	43 1	418 2	N	-0-			-0-
05	558 #	446	-0-	-112	-0-	44 1	402 2	N	-0-			-0-
*06	675 R	675	-0-	-0-	-0-	43 1	632 2	N	-0-			-0-
07	527 R	527	-0-	-0-	-0-	50 1	477 2	N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	182166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5714 - 5806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		7 T	RRCID ->	182169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	5628 - 5734	
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	-0-		-0-
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	-0-		-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-		-0-
05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	41	1	246	2	N	-0-		-0-
06	270 #	217	-0-	-53	-0-	40	1	177	2	N	-0-		-0-
07	341 #	262	-0-	-79	-0-	41	1	221	2	N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY		WELL #:		11	RRCID ->	182171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5796 - 5855	
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	79	1	227	2	N	1		74
						1	9						
03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	88	1	230	2	N	1		75
						1	9						
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	85	1	304	2	N	8		83
						9	9						
05	342 R	342	-0-	-0-	-0-	88	1	246	2	N	7		90
						8	9						
06	330 #	268	-0-	-62	-0-	85	1	177	2	N	5		95
						6	9						
07	403 #	320	-0-	-83	-0-	88	1	221	2	N	10		105
						11	9						

DAVIS, T. E.		WELL #:		4	RRCID ->	186343	COMPL. DATE	02/02/1968	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5661 - 5672	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-		-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194295	COMPL. DATE	03/04/1970	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5752 - 5829	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	836 R	836	-0-	-0-	-0-	253	1	574	2	N	8					101
						9	9									
03	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	296	1	715	2	N	1					102
						1	9									
04	924 R	924	-0-	-0-	-0-	261	1	661	2	N	2					104
						2	9									
05	807 R	807	-0-	-0-	-0-	90	1	693	2	N	22					126
						24	9									
06	750 #	692	-0-	-58	-0-	105	1	583	2	N	4					130
						4	9									
07	775 #	595	-0-	-180	-0-	109	1	486	2	N	-0-					130

KINDER & PETTY 463325
 KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
 MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 #		35	-0-	-21	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	147 R		147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
04	30 #		19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31 #		18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	90 #	NO RPT		-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	28 #		-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	31 #		10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-		-0-
04	5 R		5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
05	6 R		6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-
06	21 R		21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-		-0-
07	10 #		4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-		-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

02	355 R		355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			99
03	349 R		349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			99
04	369 R		369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			99
05	310 #		241	-0-	-69	-0-	232	3	9	9	N	8		107
06	304 R		304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			107
*07	331 R		331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			107

PURSLEY, JOHN 683191
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

02	28 #		21	-0-	-7	-0-	8	1	13	2	N	-0-		-0-
03	33 R		33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-		-0-
04	23 R		23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-		-0-
05	31 #		17	-0-	-14	-0-	6	1	11	2	N	-0-		-0-
06	30 #		27	-0-	-3	-0-	11	1	16	2	N	-0-		-0-
07	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

02	56 #		41	-0-	-15	-0-	34	1	7	3	N	-0-		-0-
03	33 R		33	-0-	-0-	-0-	27	1	6	3	N	-0-		-0-
04	36 R		36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	3	N	-0-		-0-
05	31 #		20	-0-	-11	-0-	16	1	4	3	N	-0-		-0-
06	30 #		7	-0-	-23	-0-	6	1	1	3	N	-0-		-0-
*07	56 R		56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
RANGER OPERATING CO. 691776												
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		28 #	13	-0-	-15	-0-		1 2		12 9	N	164
03		155 #	83	-0-	-72	-0-		76 2		7 9	N	3
04		150 #	135	-0-	-15	-0-		132 2		3 9	N	6
05		155 #	122	-0-	-33	-0-		115 2		7 9	N	12
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	12
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	12

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563												
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	83844				N	114
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	83844				N	114
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	83844				N	114
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	83844				N	114
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	83844				N	114
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	83844				N	114

STEPHENS ENERGY CORP. 817515												
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597												
02		56 #	47	-0-	-9	-0-	47 2				N	2
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2				N	2
04		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2				N	2
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2				N	2
06		60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2				N	2
07		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2				N	2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732												
02		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 3				N	-0-
03		465 #	463	-0-	-2	-0-	463 3				N	-0-
04		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3				N	-0-
05		496 #	468	-0-	-28	-0-	468 3				N	-0-
06		480 #	410	-0-	-70	-0-	410 3				N	-0-
07		496 #	386	-0-	-110	-0-	386 3				N	-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	155
03		1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	155
04		1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	155
05		1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	155
06		1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1412	3	4	9	N	159
07		1488 #	1450	-0-	-38	-0-	1448	3	2	9	N	161

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679												
02		1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1130	3	4	9	N	26
03		1023 #	995	-0-	-28	-0-	989	3	6	9	N	31
04		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1198	3	6	9	N	36
05		1271 #	1104	-0-	-167	-0-	1098	3	6	9	N	41
06		1230 #	792	-0-	-438	-0-	789	3	3	9	N	44
07		1271 #	925	-0-	-346	-0-	921	3	4	9	N	48

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690												
02		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-
03		124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-
04		120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-
06		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-
07		124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808												
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432												
02		310 R	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	139
03		316 R	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	N	144
04		328 R	328	-0-	-0-	-0-	321	3	7	9	N	150
05		341 R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	155
*06		320 R	320	-0-	-0-	-0-	310	3	10	9	N	164
*07		573 R	573	-0-	-0-	-0-	570	3	3	9	N	167

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940												
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706												
02		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
03		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-
04		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751												
02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-
03		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-
04		995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-
05		1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1670	3	198	9	N	7
06		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1198	3	36	9	N	40
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	40

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK								
WINFIELD OPERATING COMPANY		//CONT.//		931940											
BRANSFORD, F. M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	261722	COMPL. DATE	05/27/1963	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	5754 - 5761			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825											
FORT RICHARSON		WELL #:		1	RRCID ->	206703	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5127 - 5134			
02	644 #	546	-0-	-98	-0-		508	1	38	2	N	-0-			-0-
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-		584	1	44	2	N	-0-			-0-
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-			-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-

MULLINAX		WELL #:		6	RRCID ->	250109	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5197 - 5201			
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				61
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				61
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-			61
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-			61
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-			61
*07	78 R	78	-0-	-0-	-0-		77	2	1	9	N	-0-			62

MULLINAX		WELL #:		9	RRCID ->	250110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5181 - 5185			
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				61
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				61
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-			61
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-			61
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-		57	2			N	-0-			61
*07	79 R	79	-0-	-0-	-0-		78	2	1	9	N	-0-			62

MULLINAX		WELL #:		8	RRCID ->	250112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3612 - 3618			
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				62
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				62
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			62
05	45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-			62
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-			62
*07	79 R	79	-0-	-0-	-0-		78	2	1	9	N	-0-			63

XSTAR RESOURCES LLC				945934											
JONAS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	120210	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	4738	PERF.	4706 - 4716			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACK COUNTY REGULAR		//CONT.//		45274 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
RED BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	269712	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	5530	PERF.	5022 - 5476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2128	3680	-0-	1552	34765	3665	2	15	9	N	14	11	8	133
03	2356	4049	-0-	1693	36458	3998	2	51	9	N	46	26	8	153
04	2280	3870	-0-	1590	38048	3858	2	12	9	N	11	9	8	155
05	2356	5519	-0-	3163	41211	5500	2	19	9	N	17	15	8	157
06	2280	4122	-0-	1842	43053	4120	2	2	9	N	2	12	8	147
07	2356	4266	-0-	1910	44963	4254	2	12	9	N	11	11	8	157

JACK COUNTY REGULAR (GAS)				45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
AAA OIL TRUST				000118									
LEATHERWOOD, ROSE MARY		WELL #:		3	RRCID ->	068034	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523			CNTY: JACK						
THOMPSON, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	066830	COMPL. DATE	01/18/1976	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

RICHARDS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	072982	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4848 - 5094
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	326	3		N	-0-		-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-

CRANFORD		WELL #:		2A	RRCID ->	077276	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-

YOWELL, T. J.		WELL #:		3	RRCID ->	101806	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5200 - 5210
02	588 N	545	-0-	-43	-0-	545	3		N	-0-		-0-
03	682 N	331	-0-	-351	-0-	331	3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
06	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	3		N	-0-		-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	336 N	8	-0-	-328	-0-	8 3		N	-0-			18
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		N	-0-			18
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			18
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			18
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			18
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			18

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			57
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			57
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			57
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			57
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			57
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			57

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

02	2268 N	436	-0-	-1832	-0-	436 3		N	-0-			60
03	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953 3		N	-0-			60
04	3000 N	3186	-0-	186	186	3186 3		N	-0-			60
05	1026 N	840	-0-	-186	-0-	840 3		N	-0-			60
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			60
07	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			60

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK					
ATLAS BARNETT, LLC				036556												
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: S 7		RRCID -> 197488	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5255	-	5265							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 21		RRCID -> 233092	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5070	-	5148							
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	8		87
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-				87
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-				87
05		651 N	292	-0-	-359	-0-	292	2			Y	-0-				87
06		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				87
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	81	1		5

STAMPER-FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 252141	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 5756	PERF. 5167	-	5260							
02		2321 R	2321	-0-	-0-	-0-	2277	2	44	9	N	40				229
03		2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	2403	2	44	9	N	40	186	1		83
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2230	2	44	9	N	40				123
05		2573 N	1419	-0-	-1154	-0-	1382	2	37	9	N	34				157
06		2370 N	2071	-0-	-299	-0-	2043	2	28	9	N	25				182
07		2356 N	1410	-0-	-946	-0-	1371	2	39	9	N	35				217

ATOKA OPERATING, INC.		WELL #: 036606		RRCID -> 207337	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5172	-	8184							
HUTTON, CHARLES		1														
02		812 N	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-				275
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				275
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				275
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				275
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				275
07		899 N	892	-0-	-7	-0-	888	2	4	9	N	4				279

AYRES, C. D.		WELL #: 039528		RRCID -> 077265	COMPL. DATE 02/08/1968	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4916	-	4944							
BROWN, M. E.		1														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

GREEN		WELL #: 4		RRCID -> 102763	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 5073	PERF. 3672	-	3686							
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
05		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-				-0-
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-				-0-
07		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-				-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
BAJA PRODUCTION				044650								
SHAWVER, ANDY				WELL #:	2	RRCID ->	065929	COMPL. DATE	01/25/1976	TOTAL DEPTH	2884	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28				N	NO RPT	-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
NASH "575"				WELL #:	1	RRCID ->	061732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 4934 - 4958
02	2709	N	1096	-0-	-1613	-0-	143 1	953 2	N	-0-		-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	143 1	1357 2	N	-0-		-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	143 1	1133 2	N	1	1 8	-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	143 1	1096 2	N	-0-		-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	143 1	966 2	N	1	1 8	-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	248 1	891 2	N	-0-		-0-

RAINES-BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	185604	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	5568	PERF. 3762 - 3787
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		37
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		37
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		37
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		37
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		37

BORDERLINE OPERATING CORP.				082999								
TEAGUE, OLAN FEE				WELL #:	1	RRCID ->	060316	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	4908	PERF. 4487 - 4500
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196 3		N	-0-		-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-		-0-
06	1170	N	247	-0-	-923	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-

NASH, T. J.				WELL #:	3	RRCID ->	063718	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3360 - 3369
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	377 3		N	-0-		-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-		-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
*06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-

HALSELL BROTHERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	188110	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 1538 - 1544
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-		-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261 3		N	-0-		-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	385	-0-	385	809	385 2			N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	638	-0-	638	1447	638 2			N	-0-			-0-
04		2100 N	766	-0-	-1334	113	766 2			N	-0-			-0-
05		630 N	517	-0-	-113	-0-	517 2			N	-0-			-0-
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

02	14B	DENY	108	-0-	108	108	108 2			N	-0-			-0-
03		193 N	85	-0-	-108	-0-	85 2			N	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-			-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-			-0-
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

02		224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2			N	-0-			31
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-			31
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-			31
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-			31
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			31
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
 KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			23
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2		N	-0-			23
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2		N	-0-			23
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2		N	-0-			23
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2		N	-0-			23
*07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2		N	-0-			23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

02		84 N	36	-0-	-48	-0-	36 2			N	-0-			-0-
03		93 N	35	-0-	-58	-0-	2 1	33 2		N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2		N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2		N	-0-			-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2		N	-0-			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK			
CENTEX DEVELOPMENT					141141									
CLARK			WELL #:		1	RRCID -> 066344			COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH	5450 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CENTURY PETROLEUM, INC.					141763									
CRAFT "A"			WELL #:		1 L	RRCID -> 104631			COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH	5967 PERF. 5575 - 5813		
02	DLQ	G-10	118	-0-	118	263	118	2		N	-0-		24	
03		405 N	142	-0-	-263	-0-	142	2		N	-0-		24	
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		24	
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		24	
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-		24	
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-		24	

WELCH "B"			WELL #:		1	RRCID -> 249198			COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3872 - 3882		
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		24	
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		24	
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		24	
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		24	
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		24	
*07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		24	

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC					186316									
NOWAK-BROWN			WELL #:		1 A	RRCID -> 115018			COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3294 - 3306		
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
*07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		-0-	

D L OPERATING					196262									
HENDERSON-BRIDWELL			WELL #:		4	RRCID -> 104431			COMPL. DATE 08/10/1981		TOTAL DEPTH	4859 PERF. 4383 - 4391		
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-	
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-	
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-	
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-	
*06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-	
*07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-	

HENDERSON-BRIDWELL			WELL #:		1	RRCID -> 108366			COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH	4872 PERF. 4347 - 4351		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885															
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A															
02		DLQ G-10	218	-0-	218	469	45	1	173	2	Y	-0-			13
03		687 N	218	-0-	-469	-0-	45	1	173	2	Y	-0-			13
04		240 N	218	-0-	-22	-0-	45	1	173	2	Y	-0-			13
05		248 N	218	-0-	-30	-0-	45	1	173	2	Y	-0-			13
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-			13
*07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	45	1	173	2	Y	-0-			13

EOG RESOURCES, INC. 253162															
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLARE OIL INC. 271640															
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G & L ROYALTY 292198															
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
GIANT NRG CO., LP 302592												
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		252 N	231	-0-	-21	-0-	231 2	N	-0-			132
03		186 N	152	-0-	-34	-0-	8 1	N	-0-	144 2		132
04		300 N	187	-0-	-113	-0-	187 2	N	-0-			132
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			132
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			132
07		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2	N	-0-			132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223												
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622												
02		56 N	20	-0-	-36	-0-	20 3	N	-0-			-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-			-0-

HAMMAN, BLAKE 350160												
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746												
02		980 N	886	-0-	-94	-0-	886 3	N	-0-			25
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-			25
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	N	-0-			25
05		992 N	863	-0-	-129	-0-	863 3	N	-0-			25
*06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-			25
*07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-			25

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655												
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A												
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			44
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-			44
04		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	N	-0-			44
05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-			44
*06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-			44
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			44

HORN, BILL JR. 400123												
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
IPACT				425810								
VANNOY, G. R.				WELL #: B 1	RRCID -> 071892	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	2730 - 2740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
CHERRYHOMES, ROY "C"				WELL #: 4	RRCID -> 042523	COMPL. DATE	06/24/1967	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	5755 - 5747	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	88 1	451 2	N	13			116
						14 9						
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	97 1	572 2	N	15			131
						17 9						
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	94 1	481 2	N	4			135
						4 9						
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	97 1	462 2	N	-0-			135
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	94 1	727 2	N	8			143
						9 9						
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	104 1	549 2	N	10			153
						11 9						

CHERRYHOMES, ROY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 044000	COMPL. DATE	04/19/1968	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	5754 - 5768	
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	101 1	647 2	N	9			52
						10 9						
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	112 1	919 2	N	-0-			52
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	108 1	1107 2	N	24			76
						26 9						
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	112 1	905 2	N	6			82
						7 9						
06	990 N	537	-0-	-453	-0-	108 1	426 2	N	3			85
						3 9						
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			85

CHERRYHOMES, ROY, "D"				WELL #: 2	RRCID -> 044234	COMPL. DATE	05/30/1968	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5744 - 5760	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	72 2	N	1			6
						1 9						
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12 1	102 2	N	-0-			6
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12 1	123 2	N	3			9
						3 9						
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12 1	101 2	N	-0-			9
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	12 1	47 2	N	-0-			9
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			9

CRAFT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 045006	COMPL. DATE	10/03/1968	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5761 - 5898	
02	DLQ G-10	1022	-0-	1022	2184	1022 2		Y	-0-			16
03	DLQ G-10	1084	-0-	1084	3268	1084 2		Y	-0-			16
04	DLQ G-10	706	-0-	706	3974	706 2		Y	-0-			16
05	DLQ G-10	1087	-0-	1087	5061	1087 2		Y	-0-			16
*06	6070	1009	-0-	-5061	-0-	1009 2		Y	-0-			16
07	1147 #	998	-0-	-149	-0-	998 2		Y	-0-			16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK																
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368																
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003																
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738																
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-					-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604																
02	DLQ G-10	4433	-0-	4433	9405	112	1	4312	2	N	8					50
03	DLQ G-10	5077	-0-	5077	14482	124	1	4951	2	N	2					52
04	DLQ G-10	4946	-0-	4946	19428	120	1	4826	2	N	-0-					52
05	DLQ G-10	5168	-0-	5168	24596	124	1	5044	2	N	-0-					52
*06	7250	5052	-0-	-2198	22398	120	1	4929	2	N	3					55
07	5115 #	NO RPT	-0-	-5115	17283	3	9			N	NO RPT					55

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
KADANE CORPORATION				450038						
SIMPSON, HATTIE				WELL #: 8	RRCID -> 049680	COMPL. DATE 10/27/1970	TOTAL DEPTH 4304	PERF. 4243	-	4250
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20 1	14 2	Y	8	84
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9 9	37 2	Y	6	90
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	7 9	11 2	Y	1	91
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	12 1	7 2	Y	22	105 1
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1 9	10 2	Y	2	10
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	14 1	19 2	Y	1	11
						2 9				
						18 1				
						1 9				

SIMPSON, HATTIE				WELL #: 9	RRCID -> 110220	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4094	-	4102
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING OIL & GAS STANDEFER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100452	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 3070	-	3148
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	108
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	108
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	108
*05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-	108
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-	108
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108

LEE & KESSLER HARTNETT				WELL #: 2	RRCID -> 037078	COMPL. DATE 05/11/1965	TOTAL DEPTH 2105	PERF. 1302	-	1342
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS OPERATING COMPANY CHERRYHOMES, T. H.				WELL #: 1	RRCID -> 061697	COMPL. DATE 04/16/1975	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5156	-	5166
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	200 2		N	-0-	15
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-	15
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	15
05	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 2		N	-0-	15
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	15
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-	15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK															
LEWIS, WILLIAM T. OIL & GAS EXPL 500205															
RHODES, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 099390 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4510 - 4514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491															
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634															
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

MYERS, A. J. 597440															
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A															
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			20
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			20
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			20
*05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A															
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	1			70
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1			71
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1			72
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	1			73
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

NALL OIL & GAS 599295															
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424															
02		504 N	496	-0-	-8	-0-	68	1	428	2	N	-0-			-0-
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	84	1	533	2	N	-0-			-0-
04		570 N	561	-0-	-9	-0-	78	1	483	2	N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	2	N	-0-			-0-
06		600 N	517	-0-	-83	-0-	69	1	448	2	N	-0-			-0-
07		589 N	581	-0-	-8	-0-	80	1	501	2	N	-0-			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284															
02		112 N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-			1
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	46	1	165	2	N	-0-			1
04		240 N	198	-0-	-42	-0-	37	1	161	2	N	-0-			1
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-			1
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	31	1	144	2	N	-0-			1
*07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-			1

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK						
PIP OIL AND GAS INC				665782									
BALLOW				WELL #: 2A	RRCID -> 110579	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 1816	- 1820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1		N	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870									
CLAYTON HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 157916	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 5377	PERF. 4406	- 4414				
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			24
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			24
04	330 N	74	-0-	-256	-0-	74	2		N	-0-			24
05	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2		N	-0-			24
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			24
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			24

HAM-LANE				WELL #: 1	RRCID -> 183790	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 4511	- 4517				
02	840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2		N	-0-			65
03	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2		N	-0-			65
04	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2		N	-0-			65
05	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	2		N	-0-			65
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	677	2		N	-0-			65
07	806 N	523	-0-	-283	-0-	523	2		N	-0-			65

CLAYTON-PRICE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 228770	COMPL. DATE 06/12/2007	TOTAL DEPTH 5339	PERF. 5338	- 5339				
02	280 N	218	-0-	-62	-0-	218	2		N	-0-			17
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		N	-0-			17
04	300 N	113	-0-	-187	-0-	113	2		N	-0-			17
05	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2		N	-0-			17
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2		N	-0-			17
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			17

PRC OPERATING, INC.				675993									
RIDDLE				WELL #: 1 C	RRCID -> 048761	COMPL. DATE 07/09/1970	TOTAL DEPTH 6432	PERF. 5684	- 5698				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852									
WILLIAMS, T. D. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 086922	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4384	- 4406				
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			12
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			12
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			12
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3		N	-0-			12
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			12
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			12

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
 RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3				Y	-0-			109
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3				Y	-0-			109
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1961	3	80	9		Y	73	73	1	109
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3				Y	-0-			109
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3				Y	-0-			109
*07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3				Y	-0-			109

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3				N	-0-			133
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				N	-0-			133
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3				N	-0-			133
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3				N	-0-			133
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3				N	-0-			133
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3				N	-0-			133

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

02	1204 N	1066	-0-	-138	-0-	1066	3				N	-0-			52
03	1209 N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3				N	-0-			52
04	1410 N	963	-0-	-447	-0-	963	3				N	-0-			52
05	1178 N	706	-0-	-472	-0-	706	3				N	-0-			52
06	1020 N	608	-0-	-412	-0-	608	3				N	-0-			52
07	992 N	517	-0-	-475	-0-	517	3				N	-0-			52

PURSLEY, JOHN WILLIAMS ESTATE WELL #: 683191 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			112
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	2		N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			22
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-			22
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			22
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			22
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2				N	-0-			22
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2				N	-0-			14
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			14
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2				N	-0-			14
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-			14
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2				N	-0-			14
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			14

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK	
PURSLEY, JOHN		//CONT.//		683191								
SMITH, D. C.		WELL #:		1A		RRCID -> 102322			COMPL. DATE 04/22/1982		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	M		AMT	

02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		19
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		19
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		19
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		19
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		19
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		19

FERRELL, M. E.		WELL #:		4 U		RRCID -> 143984			COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171	
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		28

R L S OIL AND GAS		WELL #:		687228		RRCID -> 071972			COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A	
WILSON		1										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

RANGER OPERATING CO.		WELL #:		691776		RRCID -> 071228			COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188	
MCCLURE "A"		2										
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		59
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		59
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		59
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		59
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-		59
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-		59

SEWELL "D"		WELL #:		1		RRCID -> 076050			COMPL. DATE 06/12/1977		TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A	
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	10
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-
04		720 N	363	-0-	-357	-0-	357	2	6	9	N	5
05		682 N	253	-0-	-429	-0-	251	2	2	9	N	2
06		450 N	149	-0-	-301	-0-	149	2			N	-0-
07		372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-

REPUBLIC ENERGY INC.		WELL #:		702645		RRCID -> 142781			COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2949 - 3006	
HULL, AARON		3										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025												
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476												
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	3			N	38
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	38
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	38
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	38
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	38
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000												
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	14

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133												
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816												
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146												
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	60
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	60
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	60
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	60
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
STEPHENS ENERGY CORP.				817515							
RIDER, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID -> 086754	COMPL. DATE 09/19/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3393	-	3434
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2			N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2			N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
RIDER, MINEOLA B.											
WELL #:		2		RRCID -> 104420	COMPL. DATE 01/26/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3532	-	3560	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-	9
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-	9
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-	9
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-	9
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2			N	-0-	9
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 2			N	-0-	9
RIDER, JOHN A.											
WELL #:		3		RRCID -> 110572	COMPL. DATE 04/15/1984	TOTAL DEPTH	5198	PERF. 3459	-	3468	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
RIDER, JOHN B.											
WELL #:		3		RRCID -> 139520	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 3412	-	3579	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-	7
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	7
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-	7
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-	7
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	7
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	7
RIDER, JOHN C.											
WELL #:		1		RRCID -> 141367	COMPL. DATE 03/27/1992	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 3507	-	3656	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
RIDER, MINEOLA											
WELL #:		4		RRCID -> 143132	COMPL. DATE 11/01/1992	TOTAL DEPTH	4754	PERF. 3554	-	3605	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
RIDER, MINEOLA											
WELL #:		5		RRCID -> 176315	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3657	-	3766	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	23
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2			N	-0-	23
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-	23
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-	23
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2			N	-0-	23
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-	23

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
STEPHENS ENERGY CORP.		//CONT.//		817515							
RIDER, MINEOLA B.		WELL #:		5	RRCID ->	176889	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3631 - 3704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
07		465 N	322	-0-	-143	-0-	322 2	N	-0-		-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC.				833285							
SINGLETON, T. F.		WELL #:		1	RRCID ->	070202	COMPL. DATE	02/18/1977	TOTAL DEPTH	5184	PERF. N/A
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182

T. R. PRODUCTION, INC.				834151							
JAGODA, DR. ET AL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100178	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5534 - 5578
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-		16
03		651 N	619	-0-	-32	-0-	619 3	N	-0-		16
04		570 N	472	-0-	-98	-0-	472 3	N	-0-		16
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		16
06		600 N	457	-0-	-143	-0-	457 3	N	-0-		16
07		496 N	424	-0-	-72	-0-	424 3	N	-0-		16

WOOD, PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	100179	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5471 - 5485
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
CATER		WELL #:		1 C	RRCID ->	055635	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-		88
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	Y	-0-		88
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		88
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-		88
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	Y	-0-		88
*07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		88

CHERRYHOMES -68-		WELL #:		2	RRCID ->	059086	COMPL. DATE	06/21/1974	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		61
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		61
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3	N	-0-		61
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		61
06		270 N	71	-0-	-199	-0-	71 3	N	-0-		61
*07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		61

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	333	3		N	-0-		15
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		15
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		15
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		15
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-		15
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3		N	-0-		15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A												
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	417	3		N	-0-		-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-		-0-
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	3		N	-0-		-0-
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-		-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588												
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		91
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-		91
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3		N	-0-		91
05	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3		N	-0-		91
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-		91
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-		91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175												
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-		71
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2905	3	2 9	N	-2		73
04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-		73
05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3		N	-0-		73
06	2700 N	2381	-0-	-319	-0-	2381	3		N	-0-		73
*07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-		73

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457												
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	338	1	385 3	Y	-0-		-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	245	1	489 3	Y	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	292	1	459 3	Y	-0-		-0-
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	313	1	478 3	Y	-0-		-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	319	1	409 3	Y	-0-		-0-
07	775 N	733	-0-	-42	-0-	279	1	454 3	Y	-0-		-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800												
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A												
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	2		N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 45274 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800									
HUMPHRIES		WELL #: 4		RRCID -> 068936		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		31
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		31
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		31
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-		31
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		31
07	155	N	44	-0-	-111	-0-	44 2	N	-0-		31

MARTIN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 078788		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A			
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40 1	223 2	N	55	185
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	61 9	47 1	319 2	N	22 179 1 28
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24 9	54 1	411 2	N	48 76
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53 9	54 1	359 2	N	69 145
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	76 9	49 1	373 2	N	35 180
07	527	N	242	-0-	-285	-0-	39 9	54 1	137 2	N	46 181 1 45
							51 9				

RIDER, ELSIE		WELL #: 5		RRCID -> 102102		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344			
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90 2		N	-0-	39
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	39
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	39
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-	39
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-	39
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-	39

RIDER, ELSIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 106241		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467			
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	6
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	6
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-	6
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200 2		N	-0-	6
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	6
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-	6

RIDER, ELSIE		WELL #: 6		RRCID -> 111855		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658			
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381 2		N	-0-	-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	307 2		N	-0-	-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-	-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319 2		N	-0-	-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001		RRCID -> 056682		COMPL. DATE 07/20/1973		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A			
COPELAND		WELL #: 2									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101 2		N	-0-	-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	21 2		N	-0-	-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-	-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK														
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001														
GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A														
02		308 N	199	-0-	-109	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06		330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-			-0-
*07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A														
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		N	-0-			21
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			21
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			21
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			21
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			21
07		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-			21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940														
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670														
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
*07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			29

WISE EXPLORATION 932980														
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490														
02		644 N	628	-0-	-16	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
06		810 N	563	-0-	-247	-0-	563	2		N	-0-			-0-
*07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825														
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310														
02		392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2		N	-0-			94
03		403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2		N	-0-			94
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-			94
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			94
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			94
*07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			94

JACK COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		45274 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC				945934							
WOODS, FLORA ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 111370	COMPL. DATE 03/15/1984	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4630	- 4645		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOODS, FLORA B. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 111371	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4506	- 4635		
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	455 2		N	-0-		37
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2		N	-0-		37
04	540 N	495	-0-	-45	-0-	495 2		N	-0-		37
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		37
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		37
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		37
JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE)				45375 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK				
JRJ OIL & GAS LLC				448004							
FERRELL		WELL #:		1 A	RRCID -> 210695	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 6343	PERF. 5142	- 5258		
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		60
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		60
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		60
05	682 N	315	-0-	-367	-0-	315 3		N	-0-		60
06	480 N	201	-0-	-279	-0-	201 3		N	-0-		60
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		60
JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE)				45375 666	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC				036556							
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 7	RRCID -> 233209	COMPL. DATE 05/19/2007	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5442	- 5450		
02	952 N	611	-0-	-341 B	-0-	591 2	20 9	N	18		78
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1606 2	21 9	N	19		97
04	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2302 2	25 9	N	23		120
05	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2288 2	50 9	N	45		165
06	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2514 2	31 9	N	28	165 1	28
*07	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2774 2	48 9	N	44		72
MIKE CHERRYHOMES		WELL #:		D 8	RRCID -> 240786	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5277	- 5438		
02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		Y	-0-		7
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	205	-0-	-415 B	-0-	205 2		Y	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		7
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		Y	-0-		7
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		Y	-0-		7
07	T. A.	7	-0-	7 B	7	7 2		Y	-0-		7
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		T 5	RRCID -> 245319	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 5024	- 5040		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-				23
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	N	4				27
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				27
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				27
06	720 N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-				27
07	589 N	50	-0-	-539	-0-	50	2			N	-0-				27

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
 MCELLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

02	224 N	11	-0-	-213 B	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8		180
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112	3			N	-0-				180
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				180
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				180
06	120 N	6	-0-	-114 B	-0-	6	3			N	-0-				180
*07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	43	3	2	9	N	2	1	8		181

JRJ OIL & GAS LLC 448004
 FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	578	1	44	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	138	1	10	2	N	-0-				-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	383	1	29	2	N	-0-				-0-
05	682 N	392	-0-	-290 B	-0-	365	1	27	2	N	-0-				-0-
06	150 N	63	-0-	-87 B	-0-	59	1	4	2	N	-0-				-0-
*07	139 N	-0-	-0-	-139 B	-0-					N	-0-				-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	196 N	85	-0-	-111	-0-	79 1	6 2	N	-0-			-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	74 1	6 2	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	11 1	1 2	N	-0-			-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	47 1	4 2	N	-0-			-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	N	-0-			-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			32
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			32
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			32
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			32
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			32
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-			32

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

02	392 #	175	-0-	-217	-0-	175 3		N	-0-			70
03	434 #	137	-0-	-297	-0-	137 3		N	-0-			70
04	420 #	146	-0-	-274	-0-	146 3		N	-0-			70
05	434 #	135	-0-	-299	-0-	135 3		N	-0-			70
06	180 #	7	-0-	-173	-0-	7 3		N	-0-			70
*07	186 #	27	-0-	-159	-0-	27 3		N	-0-			70

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

02	336 #	73	-0-	-263	-0-	73 2		Y	-0-			81
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-			81
04	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			81
05	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-			81
06	360 #	256	-0-	-104	-0-	256 2		Y	-0-			81
07	372 #	52	-0-	-320	-0-	52 2		Y	-0-			81

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 ROCK OPERATING 722855
 PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

02	560 N	533	-0-	-27	-0-	533 2		N	-0-			-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
04	330 N	207	-0-	-123	-0-	207 2		N	-0-			-0-
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		N	-0-			-0-
06	690 N	273	-0-	-417	-0-	273 2		N	-0-			-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.)		45382 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN		683191									
HARRIS, BETTY SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 086190		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	3 1	336 2	N	-0-		35
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2 1	281 2	N	-0-		35
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2 1	238 2	N	-0-		35
05	372 N	58	-0-	-314	-0-	58 2		N	-0-		35
06	270 N	75	-0-	-195	-0-	75 2		N	-0-		35
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		35

JAMES (CONGL. 4500)		45544 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
STERLING EXPLORATION CO., INC.		819390								
TIFFIN, DALANA		WELL #: 1		RRCID -> 151321		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4440 - 4450		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEAN SOUTH (CONGL. 4300)		46010 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
RIDGE OIL COMPANY		711100								
JAMES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 206733		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4284 - 4292		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JERMYN, WEST (CADD0-MF)		46279 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK		
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430								
MCMURTRY, C. A.		WELL #: 5		RRCID -> 094664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730		
02	16 R	16	-0-	-0-	-0-	13 3	3 9	Y	3	105
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	74 3	12 9	Y	11	116
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	117 3	17 9	Y	15	131
05	15 #	10	-0-	-5	-0-	6 3	4 9	Y	4	55
*06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	93 3	21 9	Y	19	74
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	74

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
KING, MARY ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 117774		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688		
02	DLQ G-10	415	-0-	415	1810	196 1	199 2	Y	18	73
03	DLQ G-10	4359	-0-	4359	6169	20 9	217 1	Y	124	197
04	DLQ G-10	3533	-0-	3533	9702	136 9	210 1	Y	47	244
05	DLQ G-10	3620	-0-	3620	13322	52 9	217 1	Y	52	191 1
*06	16522 R	3200	-0-	-13322	-0-	57 9	210 1	Y	64	169
07	4371 #	3301	-0-	-1070	-0-	70 9	217 1	Y	125	190 1
						138 9	2946 2	Y		104

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 AYRES, C. D. 039528
 GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2 9 N	2		7
03	214 R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3 9 N	3		10
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		10
05	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-		10
06	210 #	170	-0-	-40	-0-	170	2	N	-0-		10
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-		10

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1 9 N	1		4
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1 9 N	1		5
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2 9 N	2		7
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-		7
06	210 #	171	-0-	-39	-0-	171	2	N	-0-		7
07	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2	N	-0-		7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	2	N	-0-		-0-
03	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-		-0-
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	2	N	-0-		-0-
07	372 #	306	-0-	-66	-0-	306	2	N	-0-		-0-

RWA, LLC 687608
 WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

02	389 R	389	-0-	-0-	-0-	319	1	70 3 N	-0-		40
03	615 R	615	-0-	-0-	-0-	506	1	109 3 N	-0-		40
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	351	1	83 3 N	-0-		40
05	434 #	411	-0-	-23	-0-	324	1	87 3 N	-0-		40
06	600 #	445	-0-	-155	-0-	356	1	89 3 N	-0-		40
07	620 #	454	-0-	-166	-0-	89	1	365 3 N	-0-		40

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JETTIE ALICE (STRAWN)		46322 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
BAKER, EVELYN G.		WELL #: 1		RRCID -> 099316		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 3889 - 3901		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-			-0-
05		1209 N	409	-0-	-800	-0-	409 2	N	-0-			-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-			-0-
07		1302 N	353	-0-	-949	-0-	353 2	N	-0-			-0-

JOHNSON (CISCO)		47008 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FOARD				
NWG OPERATING LLC		616947										
JOHNSON, L. K.		WELL #: 101		RRCID -> 187675		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3538 - 3590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOLLY ROGER (ATOKA)		47080 050		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY				
J-W OPERATING CO.		427960										
CONSTANDINE		WELL #: 1		RRCID -> 120982		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 5956 - 5969		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JONES (STRAWN 3000)		47090 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
JONES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094402		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3005 - 3009		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		252 N	96	-0-	-156	-0-	96 2	N	-0-			23
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			23
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-			23
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			23
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2	N	-0-			23
07		217 N	122	-0-	-95	-0-	122 2	N	-0-			23

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102864		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 3522 - 4409		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-
03		682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2	N	-0-			-0-
04		630 N	565	-0-	-65	-0-	565 2	N	-0-			-0-
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			-0-
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	N	-0-			-0-
*07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-			-0-

JONESIE (4400)		47210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE				
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491										
JONES, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 086528		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 4395 - 4497		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		168 N	14	-0-	-154	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
06		270 N	208	-0-	-62	-0-	208 2	N	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-			-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE)			47247 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK			
GO OIL CORP.			311420											
MURPHY			WELL #: 1		RRCID -> 049250			COMPL. DATE 07/26/1967			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2205	2205	-0-	-0-	-0-	2197	2	8	9	N	7			159
03	2200	2200	-0-	-0-	-0-	2181	2	19	9	N	17	159	1	17
04	2224	2224	-0-	-0-	-0-	2203	2	21	9	N	19			36
05	1832	1832	-0-	-0-	-0-	1814	2	18	9	N	16			52
*06	1963	1963	-0-	-0-	-0-	1950	2	13	9	N	12			64
07	1240	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			64

HAWLEY			WELL #: 1 A		RRCID -> 121786			COMPL. DATE 04/20/1986			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820			
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.			895060		RRCID -> 253663			COMPL. DATE 01/06/1980			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753			
STEPHENS			WELL #: 1											
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	33	1	69	2	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	33	1	44	2	N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	33	1	35	2	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-			-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN)			47253 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACK			
EOG RESOURCES, INC.			253162											
DIXON			WELL #: 1		RRCID -> 254967			COMPL. DATE 07/14/2009			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC			259788		RRCID -> 178777			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617			
YATES, L. H. "B"			WELL #: 1											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MYERS, A. J.			597440		RRCID -> 180322			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835			
PEEL			WELL #: 1											
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			17
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			17
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			17
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			17
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			17
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			17

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

JOPLIN, SW. (STRAWN)		47253 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
MYERS, A. J.		597440									
SHAWVER		WELL #: 1		RRCID -> 181663		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 5682		PERF. 4085 - 4099	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	44 2	14 9	N	13	39
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	39
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-	39
*05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	39
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	39
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	39

PEEL		WELL #: 2		RRCID -> 182830		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 3874 - 3897	
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2		N	-0-	93
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	93
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	93
*05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	93
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	93
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	93

PEEL		WELL #: 5		RRCID -> 182855		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 3940 - 3954	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

HOOTEN		WELL #: 1		RRCID -> 190370		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 5485		PERF. 3811 - 3836	
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	27
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	27
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-	27
*05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	431 2	46 9	N	42	69
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	69
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	69

WIMBERLY		WELL #: 1		RRCID -> 206840		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 3953 - 3969	
02		840 N	414	-0-	-426	-0-	414 2		N	-0-	-0-
03		682 N	399	-0-	-283	-0-	399 2		N	-0-	-0-
04		540 N	346	-0-	-194	-0-	346 2		N	-0-	-0-
*05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)		47726 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
D L OPERATING		196262									
FRANCIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 168779		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5650 - 5668	
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-	109
03		372 N	208	-0-	-164	-0-	199 3	9 9	N	8	117
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	566 3	14 9	N	13	130
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	412 3	31 9	N	28	158
*06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	158
*07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	452 3	30 9	N	27	185

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER)		//CONT.// 47726 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACK				
D L OPERATING METCALF		//CONT.// 196262		WELL #: 1		RRCID -> 190315	COMPL. DATE 03/31/2003	TOTAL DEPTH 5726	PERF. 5281	- 5289			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		WELL #: 1A		RRCID -> 110578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5702	- 5712		
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	771	2	9 9	N	8			35
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4 9	N	4			39
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	85	2	22 9	N	20			59
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	462	2	91 9	N	83			142
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4 9	N	4			146
*07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	686	2	8 9	N	7			153

FAYETTE YATES		WELL #: 23		RRCID -> 192084	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 5836	PERF. 5222	- 5374					
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	43	1	68 2	N	9			105
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	63 2	N	24			129
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	60 2	N	20	104 1		45
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	63 2	N	11	31 1		25
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	46	1	61 2	N	11			36
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	41	1	41 2	N	14			50

MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789		WELL #: C 3		RRCID -> 112985	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 5795	PERF. 5682	- 5704			
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC		945283		WELL #: 2		RRCID -> 184912	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 5736	PERF. 5666	- 5700			
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			28
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			28
04	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	3		N	-0-			28
05	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		N	-0-			28
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3		N	-0-			28
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)			47726 600		ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
DURHAM, W. J. "B"			WELL #:	5U	RRCID ->	192207	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	4917 - 5203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	721 1	712 3	N	29	182 1	65
							32 9					
03		1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	425 1	709 3	N	21		86
							23 9					
04		879 R	879	-0-	-0-	-0-	236 1	643 3	N	-0-		86
05		903 R	903	-0-	-0-	-0-	246 1	657 3	N	-0-		86
06		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	288 1	718 3	N	24		110
							26 9					
*07		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	266 1	743 3	N	20		130
							22 9					

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
DURHAM, W. J. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	099320	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	5416 - 5422
02		728 #	163	-0-	-565	-0-	120 2	43 9	N	39	23 1	94
03		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			N	19		113
04		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	30	127 1	16
05		868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	25		41
06		840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	22	43 1	20
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		20

DURHAM, JOE "C"			WELL #:	2	RRCID ->	111864	COMPL. DATE	06/11/1984	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	4944 - 4952
02		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
03		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
04		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1200 2	21 9	N	19		19
05		1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1178 2	9 9	N	8		27
*06		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-		27
07		1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		27

DURHAM, JOE			WELL #:	10	RRCID ->	132122	COMPL. DATE	09/17/1989	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5215 - 5247
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DURHAM, W. J. "A"			WELL #:	5	RRCID ->	171961	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5205 - 5233
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		-0-
04		90 #	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-		-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

DURHAM, W. J. "B"			WELL #:	4	RRCID ->	186944	COMPL. DATE	07/03/1958	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	4916 - 4926
02		601 R	601	-0-	-0-	-0-	84 1	517 2	N	-0-		-0-
03		651 #	575	-0-	-76	-0-	93 1	482 2	N	-0-		-0-
04		630 #	622	-0-	-8	-0-	90 1	532 2	N	-0-		-0-
05		669 R	669	-0-	-0-	-0-	93 1	576 2	N	-0-		-0-
*06		656 R	656	-0-	-0-	-0-	90 1	566 2	N	-0-		-0-
07		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER)		//CONT.//		47726 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
DURHAM, W. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	202389	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	5174 - 5452		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	112 1	2303 2	N		-0-			-0-
03		2542 #	2272	-0-	-270	-0-	124 1	2148 2	N		-0-			-0-
04		2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	120 1	2371 2	N		-0-			-0-
05		3038 #	2691	-0-	-347	-0-	124 1	2567 2	N		-0-			-0-
*06		2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	120 1	2521 2	N		-0-			-0-
07		2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N		NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		10 U	RRCID ->	042568	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A		
02		308 #	279	-0-	-29	-0-	279 2		N		-0-			27
03		341 #	285	-0-	-56	-0-	285 2		N		-0-			27
04		330 #	318	-0-	-12	-0-	318 2		N		-0-			27
05		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N		-0-			27
06		300 #	280	-0-	-20	-0-	280 2		N		-0-			27
07		310 #	300	-0-	-10	-0-	300 2		N		-0-			27

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	181033	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5828	PERF.	4932 - 4968		
02	DLQ	G-10	163	-0-	163	417	163 2		Y		-0-			11
03	DLQ	G-10	201	-0-	201	618	201 2		Y		-0-			11
04	DLQ	G-10	283	-0-	283	901	283 2		Y		-0-			11
05		1187 R	286	-0-	-901	-0-	286 2		Y		-0-			11
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y		-0-			11
*07		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y		-0-	9 1		2

DURHAM, MILDRED ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	181034	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5784	PERF.	4932 - 4944		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD)				47726 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK						
ATOKA OPERATING, INC.				036606										
DURHAM "C"		WELL #:		3	RRCID ->	124388	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5453 - 5473		
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	651 2	2 9	N		2	173 1		38
03		775 N	635	-0-	-140	-0-	632 2	3 9	N		3			41
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	771 2	13 9	N		12			53
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	785 2	17 9	N		15			68
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N		-0-			68
*07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	801 2	7 9	N		6			74

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) ATOKA OPERATING, INC. DURHAM "C"		//CONT.// //CONT.//	47726 800 036606	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK				
		WELL #:	RRCID -> 128214	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 5604	PERF. 5499	- 5508			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		158
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		158
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		158
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		158
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		158
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		158
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2011										

CIMARRON HYDROCARBONS CORP PORTER		153462		ASSOCIATED	CNTY: JACK					
		WELL #:	1	RRCID -> 125014	COMPL. DATE 06/21/1987	TOTAL DEPTH 5541	PERF. 5407	- 5423		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D L OPERATING FRANCIS		196262		ASSOCIATED	CNTY: JACK					
		WELL #:	1	RRCID -> 163881	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 5820	PERF. 5403	- 5416		
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		97
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		97
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		97
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		97
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		97
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		97

FRANCIS "A"		196262		ASSOCIATED	CNTY: JACK					
		WELL #:	2	RRCID -> 165446	COMPL. DATE 11/01/1997	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5350	- 5366		
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		125
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		125
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		125
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		125
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 3	N	-0-		125
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. DURHAM -B- GAS UNIT		251885		ASSOCIATED	CNTY: JACK					
		WELL #:	2	RRCID -> 085960	COMPL. DATE 09/15/1979	TOTAL DEPTH 5757	PERF. 5283	- 5644		
02	DLQ G-10	277	-0-	277	626	22 1	255 2	Y	-0-	11
03	903 N	277	-0-	-626	-0-	22 1	255 2	Y	-0-	11
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22 1	255 2	Y	-0-	11
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	22 1	255 2	Y	-0-	11
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22 1	255 2	Y	-0-	11
*07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22 1	255 2	Y	-0-	11

DURHAM "B" GAS UNIT		251885		ASSOCIATED	CNTY: JACK					
		WELL #:	3B	RRCID -> 128470	COMPL. DATE 07/19/1988	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5412	- 5468		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52

 JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
 EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

 FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
 CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					106
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					106
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					106
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					107
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

 DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 5568

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

 GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
 DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

02	DLQ G-10	1438	-0-	1438	2894	1430	3	8	9	Y	7					98
03	DLQ G-10	1590	-0-	1590	4484	1491	3	99	9	Y	90	177	1			11
04	DLQ G-10	1497	-0-	1497	5981	1473	3	24	9	Y	22					33
05	3000 N	1584	-0-	-1416	4565	1563	3	21	9	Y	19					52
*06	3000 N	884	-0-	-2116	2449	864	3	20	9	Y	18					70
*07	3100 N	1650	-0-	-1450	999	1633	3	17	9	Y	15					85

 FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	330	3	6	9	N	5					99
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	297	3	99	9	N	90	172	1			17
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	154	3	22	9	N	20					37
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	365	3	13	9	N	12					49
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	355	3	11	9	N	10					59
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	400	3	12	9	N	11					70

 BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					66
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					66
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					66
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					66
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					66
07	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					66

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
 DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 5578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
 DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-0-	-60					N	6					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	112	1	3066	2	N	-0-					28
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					28
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	N	-0-					28
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	112	1	156	2	N	56	128	1			89
							62	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	124	1	170	2	N	61					150
							67	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	120	1	179	2	N	63	170	1			43
							69	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	124	1	188	2	N	51					94
							56	9									
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	120	1	185	2	N	41	77	1			58
							45	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					58

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	112	1	950	2	N	109					252
							120	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	124	1	1015	2	N	35	172	1			115
							39	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	120	1	968	2	N	50					165
							55	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	124	1	1033	2	N	39	167	1			37
							43	9									
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	120	1	932	2	N	58					95
							64	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					95

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3211	-0-	411	411	112	1	3042	2	N	52					88
03	3100 N	3557	-0-	457	868	124	1	3368	2	N	59					147
04	3000 N	3412	-0-	412	1280	120	1	3252	2	N	36					183
05	3100 N	3574	-0-	474	1754	124	1	3421	2	N	26	179	1			30
*06	5211 X	3457	-0-	-1754	-0-	120	1	3283	2	N	49					79
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-	54	9			N	NO RPT					79

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					75
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					75
04	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	1542	2	2	9	N	2					77
05	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-					77
06	1590 N	1191	-0-	-399	-0-	1191	2			N	-0-					77
07	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1542	2	1	9	N	1					78

PURSLEY, JOHN 683191
 CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	2	N	-0-					16
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	2	N	-0-					16
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	-0-					16
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	25	1	32	2	N	-0-					16
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	22	1	32	2	N	-0-					16
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

02	2240 #	1297	-0-	-943	-0-	66	1	1231	2	N	-0-					-0-
03	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	108	1	2118	2	N	-0-					-0-
04	2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	76	1	2075	2	N	-0-					-0-
05	2272 R	2272	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	2160 #	2148	-0-	-12	-0-	95	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2232 #	2188	-0-	-44	-0-	93	1	2095	2	N	-0-					-0-

K.B.H. (STRAWN)		47792 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 102526		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 163222		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322				
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-

KRS (MARBLE FALLS)		47941 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK				
ATLAS BARNETT, LLC		036556										
HAMMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 264557		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266				
02	3948 X	307	-0-	-3641	-0-	282	2	25 9	N	23		219
03	2263 X	416	-0-	-1847	-0-	416	2		N	-0-		219
04	1410 X	456	-0-	-954	-0-	456	2		N	-0-	1 5	218
05	1457 X	386	-0-	-1071	-0-	386	2		N	-0-		218
06	1260 X	407	-0-	-853	-0-	407	2		N	-0-		218
07	465 X	340	-0-	-125	-0-	340	2		N	-0-		218

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287		RRCID -> 269428		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948				
MATLOCK		WELL #: 2										
02	24108 X	9926	-0-	-14182	-0-	9875	2	51 9	N	46	176 1	65
03	22041 X	10992	-0-	-11049	-0-	10934	2	58 9	N	53		118
04	17310 X	11565	-0-	-5745	-0-	11510	2	55 9	N	50		168
05	13640 X	8198	-0-	-5442	-0-	8115	2	83 9	N	75	180 1	63
06	13200 X	8232	-0-	-4968	-0-	8173	2	59 9	N	54		117
07	11966 X	9249	-0-	-2717	-0-	9218	2	31 9	N	28		145

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		RRCID -> 269393		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880				
DAWSON		WELL #: 1										
02	66387 X	6368	-0-	-60019	-0-	6248	3	120 9	N	109	172 1	38
03	8618 X	6379	-0-	-2239	-0-	6355	3	24 9	N	22		60
*04	7680 X	4121	-0-	-3559	-0-	4109	3	12 9	N	11		71
*05	7657 X	5492	-0-	-2165	-0-	5480	3	12 9	N	11		82
*06	6810 X	5115	-0-	-1695	-0-	5098	3	17 9	N	15		97
*07	7037 X	5431	-0-	-1606	-0-	5421	3	10 9	N	9		106

BRIGADIER OPERATING, LLC		092592		RRCID -> 272332		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226				
CODY OWEN UNIT		WELL #: B 2										
02	16113 X	3269	-0-	-12844	-0-	3175	2	94 9	N	85		201
03	6510 X	2232	-0-	-4278	-0-	2223	2	9 9	N	8		209
04	6300 X	2048	-0-	-4252	-0-	2026	2	22 9	N	20	173 1	56
05	6510 X	3619	-0-	-2891	-0-	3534	2	85 9	N	77		133
06	6300 X	5414	-0-	-886	-0-	5214	2	200 9	N	182	177 1	138
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	1072	-0-	1072	1072	1066	2	6	9	N	5					5
05		SHUT IN	6256	-0-	6256	7328	6206	2	50	9	N	45					50
06		SHUT IN	5785	-0-	5785	13113	5704	2	81	9	N	74					124
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	13113					N	NO RPT					124

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

02	15626	X	722	-0-	-14904	-0-	709	2	13	9	N	12					70
03	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1581	2	23	9	N	21					91
04	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	N	9					100
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1167	2	10	9	N	9	81	1			28
06	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	N	12					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5074 - 5372

04	0		729	-0-	729	729	708	2	21	9	N	19					19
*05	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	2939	2	114	9	N	104					123
06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2460	2	97	9	N	88					211
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					211

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4670 - 4900

03	0		5639	-0-	5639	5639	5269	2	370	9	N	336	162	1			174
04	0		7188	-0-	7188	12827	6657	2	531	9	N	483	497	1			160
*05	20654	X	7827	-0-	-12827	-0-	7292	2	535	9	N	486	501	1			145
*06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	6881	2	416	9	N	378	325	1			198
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					198

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					122
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					122
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					132
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

KADANE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		47972 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287								
SEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	122717	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5268 - 5275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	616 N	315	-0-	-301	-0-	315	2	N	-0-			-0-
03	682 N	347	-0-	-335	-0-	347	2	N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
05	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2	N	-0-			-0-
07	372 N	40	-0-	-332	-0-	40	2	N	-0-			-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100)				48768 747	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852								
CALLOWAY, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	095278	COMPL. DATE	03/12/1956	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	5106 - 5110
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-			136
03	1705 N	992	-0-	-713	-0-	992	3	N	-0-			136
04	1410 N	719	-0-	-691	-0-	719	3	N	-0-			136
05	1457 N	1059	-0-	-398	-0-	1059	3	N	-0-			136
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			136
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			136

KENDALL (BEND CONGLOMERATE)				48814 166	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
BRUNDIDGE		WELL #:		6	RRCID ->	116574	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4094 - 4104
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2	N	-0-			-0-
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2	N	-0-			-0-
07	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	2	N	-0-			-0-

KENDALL (CADD0)				48814 332	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC				800229								
STINSON, LUCY		WELL #:		1	RRCID ->	021434	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	3353	PERF.	3321 - 3353
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME)				48814 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
GRECO OILFIELD SERVICES, INC.				330115								
O'NEAL-LITTLEPAGE		WELL #:		1	RRCID ->	110226	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	4717	PERF.	4594 - 4605
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENKIRK (STRAWN 3100)
MYERS, A. J.
WILKINS

48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
597440

WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 #		71	-0-	-97	-0-	71 3			N	-0-			80
03	186 #		101	-0-	-85	-0-	101 3			N	-0-			80
04	90 #		20	-0-	-70	-0-	20 3			N	-0-			80
05	124 #		39	-0-	-85	-0-	39 3			N	-0-			80
06	90 #	NO RPT		-0-	-90	-0-				N	NO RPT			80
*07	93 #	NO RPT		-0-	-93	-0-				N	NO RPT			80

REPUBLIC ENERGY INC.
HUFF, A. D.

702645
WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

02	868 #		814	-0-	-54	-0-	814 3			N	-0-			61
03	961 #		894	-0-	-67	-0-	894 3			N	-0-			61
04	870 #		838	-0-	-32	-0-	836 3	2 9		N	2			63
05	899 #		879	-0-	-20	-0-	867 3	12 9		N	11			74
06	870 #	705		-0-	-165	-0-	693 3	12 9		N	11			85
07	899 #	NO RPT		-0-	-899	-0-				N	NO RPT			85

YDA OPERATING, L.L.C.
D&A PROPERTIES

946367
WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

02	672 #		500	-0-	-172	-0-	489 3	11 9		N	10			74
03	744 #		639	-0-	-105	-0-	639 3			N	-0-			74
04	720 #		571	-0-	-149	-0-	568 3	3 9		N	3			77
05	629 R		629	-0-	-0-	-0-	622 3	7 9		N	6			83
06	630 #		608	-0-	-22	-0-	604 3	4 9		N	4			87
07	651 #		620	-0-	-31	-0-	617 3	3 9		N	3			90

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800)
MKS NATURAL GAS COMPANY
PHILLIPS, CREEL

48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
518491

WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

02	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
03	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
04	30 N		14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-			-0-
05	38 N		38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
06	15 N		14	-0-	-1	-0-	14 2			N	-0-			-0-
*07	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-

KENNEDY (ATOKA)
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP
EVANS, S. E.

48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
033523

WELL #: 2 RRCID -> 155341 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCK PRODUCTION CO.
SANDERS-WEST

105557
WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY (ATOKA)		//CONT.//		48916 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK					
ENERGYPRO, INC.				252085								
CLAYTON				WELL #: 2	RRCID -> 110195	COMPL. DATE 03/07/1984	TOTAL DEPTH	4998	PERF. 4887	-	4891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			70
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			70
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			70
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			70
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-			70
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	144 2	6 9	N	5			75
MYERS, A. J.				597440			CNTY: JACK					
OWENS				WELL #: 2	RRCID -> 113554	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH	5025	PERF. 4839	-	4844	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629			CNTY: GRAYSON					
HANNAH, K. W.				WELL #: 1	RRCID -> 168226	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 4692	-	4696	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			38
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			38
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-			38
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			38
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			38
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			38
RAY HERRING ESTATE				695237			CNTY: GRAYSON					
PLASTER-COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 117423	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH	4944	PERF. 4776	-	4810	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KINCY (LOWER HANDY SAND)				49373 240	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRAYSON					
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
KINCY				WELL #: 1	RRCID -> 267692	COMPL. DATE 01/27/2013	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9575	-	9622	
02	1820 N	1209	-0-	-611	-0-	1198 2	11 9	N	10			194
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2114 2	13 9	N	12	179 1		27
04	1620 N	1128	-0-	-492	-0-	1004 2	124 9	N	113			140
05	1333 N	963	-0-	-370	-0-	963 2		N	-0-			140
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-			140
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			140
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600			CNTY: GRAYSON					
CAROLYN				WELL #: 1	RRCID -> 172156	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9458	-	9485	
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	441 2	13 9	N	12			703
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	953 2	20 9	N	18	171 1		550
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1031 2	18 9	N	16			566
05	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 2		N	-0-			566
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			566
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	170 1		413

KINDER (BASAL CADDO)			49381 568		ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
XSTAR RESOURCES LLC			945934										
KINDER "A"			WELL #: 1		RRCID -> 120022			COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	84 #		23	-0-	-61	-0-	23	2		N	-0-		30
03	93 #		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		30
04	90 #		-0-	-0-	-90	-0-				N	4		34
05	93 #		-0-	-0-	-93	-0-				N	3		37
06	90 #		-0-	-0-	-90	-0-				N	4		41
07	31 #	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		41

WADE, R. E.			WELL #: 1		RRCID -> 151150			COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.)			49381 852		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JACK			
XSTAR RESOURCES LLC			945934										
MAXWELL, VIRGIL E.			WELL #: 5		RRCID -> 193912			COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788			
02	114 N		114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
03	155 N		102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-		-0-
04	210 N		120	-0-	-90	-0-	120	2		N	-0-		-0-
05	161 N		161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
06	185 N		185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

KINDER (CONGL)			49381 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JACK			
RAY HERRING ESTATE			695237										
KINDER			WELL #: 3		RRCID -> 058149			COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A			
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	2		35
03	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2		Y	-0-		35
04	DLQ G-10		203	-0-	203	231	201	2	2	9	2	2 8	35
05	444 N		213	-0-	-231	-0-	212	2	1	9	1	1 8	35
06	192 N		192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	3	3 8	35
07	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		35

KINDER			WELL #: 4		RRCID -> 077221			COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A			
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		38
03	DLQ G-10		85	-0-	85	85	84	2	1	9	1		39
04	DLQ G-10		603	-0-	603	688	603	2		Y	-0-		39
05	1325 N		637	-0-	-688	-0-	637	2		Y	-0-		39
06	567 N		567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-		39
07	620 N	NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT		39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.)			49383 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK			
MYERS, A. J.			597440										
DEATON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 109616			COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764			
02	169 N		169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		32
03	215 N		215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		32
*04	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		32
*05	136 N		136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		49383 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN				683191								
JONES, LULA ARMINDA		WELL #:		1	RRCID -> 110838	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4616 - 4646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		56 N	56	-0-	-0-	9 1	47 2	N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	18 1	47 2	N	-0-			-0-
04		60 N	21	-0-	-39	7 1	14 2	N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	30 1	69 2	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.)				49383 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
PURSLEY, JOHN				683191								
LANCER-MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 113664	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	4748	PERF.	4550 - 4562	
02		84 N	60	-0-	-24	10 1	50 2	N	-0-			-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	30 1	80 2	N	-0-			-0-
04		60 N	44	-0-	-16	15 1	29 2	N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	36 1	82 2	N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			-0-

BLACKIE		WELL #:		1	RRCID -> 123239	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4454 - 4462	
02		28 N	24	-0-	-4	4 1	20 2	N	-0-			34
03		31 N	31	-0-	-0-	8 1	23 2	N	-0-			34
04		30 N	14	-0-	-16	5 1	9 2	N	-0-			34
05		34 N	34	-0-	-0-	10 1	24 2	N	-0-			34
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			34
07		14 N	NO RPT	-0-	-14			N	NO RPT			34

KEE, MARY ANN		WELL #:		1	RRCID -> 128633	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4498 - 4508	
02	14B2 EXT		3	-0-	3	1 1	2 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEE, MARY ANN		WELL #:		2	RRCID -> 130395	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4731 - 4745	
02		88 N	88	-0-	-0-	14 1	74 2	N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	14 1	38 2	N	-0-			-0-
04		90 N	20	-0-	-70	7 1	13 2	N	-0-			-0-
05		93 N	33	-0-	-60	10 1	23 2	N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT			-0-

KNOX				49959 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: YOUNG			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140								
WRAGG "B"		WELL #:		1	RRCID -> 143311	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3885 - 4026	
02		28 N	-0-	-0-	-28			N	-0-			73
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04		14 N	-0-	-0-	-14			N	-0-			73
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

KNOX (BASAL CADDO)		49959 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
PERRY OPERATING INC. HARLAN HEIRS "A"		656847									
WELL #:		2		RRCID -> 101809		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-	
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-	-0-	

KNOX (CADDO)		49959 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
BORDERLINE OPERATING CORP. KING-WOOTTEN		082999									
WELL #:		2		RRCID -> 084016		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	118	-0-	118	277	118	3	Y	-0-	-0-	
04	409 N	132	-0-	-277	-0-	132	3	Y	-0-	-0-	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-	-0-	
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-	-0-	

BROLON OIL CO. KING & WOOTEN		096550									
WELL #:		1		RRCID -> 021477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHILDRESS DRLG. CO., INC. HARRISON, W. B.		148480									
WELL #:		1 B		RRCID -> 021478		COMPL. DATE 01/28/1954		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LESAGE, B. S. SLATER, B. W.		496865									
WELL #:		1		RRCID -> 021479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KNOX (MARBLE FALLS)		49959 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
CHILDRESS DRLG. CO., INC. HARRISON, W. B.		148480									
WELL #:		B 1		RRCID -> 021483		COMPL. DATE 01/28/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KNOX, NORTH (CADD)		49961 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360										
SLATER, E. T. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 021486		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3820 - 3840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79 2	N	-0-			63
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			63
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-			63
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-			63
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-			63
*07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			63

D & B OIL COMPANY		195869		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
SLATER		WELL #: 2		RRCID -> 100659		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3821 - 3827		
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			2
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			2
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-			2
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			2
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			2
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-

ITX CORPORATION		427179		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
HARRISON "B"		WELL #: 14		RRCID -> 126841		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 3980 - 4016		
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	434 3	6 9	Y	5	33 1	38
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 3	3 9	Y	3		41
04		540 N	452	-0-	-88	-0-	445 3	7 9	Y	6		47
05		496 N	457	-0-	-39	-0-	454 3	3 9	Y	3		50
*06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 3	2 9	Y	2		52
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		50252 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ALAMOSA OPERATING COMPANY		010078										
LINDSEY		WELL #: 4		RRCID -> 112913		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5198 - 5202		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/27/1992												

CARIBOU OPERATING, INC.		131827		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 174187		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5315 - 5332		
02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
03		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
05		217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-

EDWARDS		WELL #: 4		RRCID -> 182807		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 5250 - 5260		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK													
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827													
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3304 #	2685	-0-	-619	-0-	2650 2	35 9	N	32	151 1		19
03		3317 #	2711	-0-	-606	-0-	2650 2	61 9	N	55			74
04		2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-			N	50			124
05		1829 #	602	-0-	-1227	-0-	591 2	11 9	N	10	109 1		25
*06		4974 R	4974	-0-	-0-	-0-	4974 2		N	-0-			25
*07		4698 R	4698	-0-	-0-	-0-	4696 2	2 9	N	2			27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243													
02		2352 #	1942	-0-	-410	-0-	83 1	1859 3	Y	-0-			32
03		2604 #	2153	-0-	-451	-0-	92 1	2061 3	Y	-0-			32
04		2460 #	2011	-0-	-449	-0-	87 1	1924 3	Y	-0-	20 1		12
05		2356 #	2251	-0-	-105	-0-	98 1	2150 3	Y	3	3 1		12
							3 9						
06		2250 #	2126	-0-	-124	-0-	92 1	2034 3	Y	-0-			12
*07		2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	96 1	2144 3	Y	-0-			12

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334													
02		1568 #	-0-	-0-	-1568	-0-			Y	-0-			6
03		1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
04		1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239													
02		700 #	317	-0-	-383	-0-	94 1	223 3	Y	-0-			-0-
03		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	137 1	983 3	Y	-0-			-0-
04		1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	157 1	1467 3	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
05		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	156 1	1372 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
06		1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	146 1	1263 3	Y	-0-			-0-
*07		1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	157 1	1451 3	Y	-0-			-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240													
02		392 #	333	-0-	-59	-0-	14 1	319 3	Y	-0-			-0-
03		434 #	370	-0-	-64	-0-	16 1	354 3	Y	-0-			-0-
04		390 #	353	-0-	-37	-0-	15 1	338 3	Y	-0-			-0-
05		372 R	372	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	Y	-0-			-0-
06		360 #	353	-0-	-7	-0-	15 1	338 3	Y	-0-			-0-
07		372 R	372	-0-	-0-	-0-	16 1	356 3	Y	-0-			-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216													
02		2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	91 1	2043 3	Y	10			64
							11 9						
03		2332 R	2332	-0-	-0-	-0-	100 1	2232 3	Y	-0-			64
04		2141 R	2141	-0-	-0-	-0-	92 1	2045 3	Y	4	68 1		-0-
							4 9						
05		2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	93 1	2036 3	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
06		2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	87 1	1935 3	Y	-0-			-0-
07		2232 #	2097	-0-	-135	-0-	90 1	2007 3	Y	-0-			-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		50252 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LINDSEY, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	147271	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	5224 - 5255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1904 #	1507	-0-	-397	-0-	142 1	1295 3	N	64			278
							70 9						
03		2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	179 1	1936 3	N	68	179 1		167
							75 9						
04		2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	175 1	1892 3	N	83			250
							91 9						
05		2151 R	2151	-0-	-0-	-0-	178 1	1866 3	N	97	180 1		167
							107 9						
06		2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	177 1	1935 3	N	93	179 1		81
							102 9						
*07		2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	191 1	2191 3	N	126			207
							139 9						

MYERS, A. J.				597440				49B		CNTY: JACK			
COBB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	140807	COMPL. DATE	05/15/1977	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	5228 - 5234	
02		224 #	191	-0-	-33	-0-	191 3		N	-0-			4
03		295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			4
04		270 #	157	-0-	-113	-0-	157 3		N	-0-			4
*05		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			4
06		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			4
*07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			4

SWAN PC, LP				831614				49B		CNTY: JACK			
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147822	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	4998 - 5005	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L.W.T. (CONGL.)				50603 150	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK			
JDL OPERATING, LLC				430590									
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	118317	COMPL. DATE	09/02/1985	TOTAL DEPTH	5084	PERF.	4950 - 4958	
02		224 #	198	-0-	-26	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03		248 #	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-			-0-
04		240 #	167	-0-	-73	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05		217 #	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			-0-
06		210 #	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-			-0-
07		217 #	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-			-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)				50897 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: CLAY			
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599									
GAS STORAGE UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	048408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6094 - 6204	
02		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	225			792
03		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	366 1		536
04		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			536
05		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			536
06		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			536
07		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			536

OIL AND GAS DIVISION

LA-PAN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 50897 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.// 036599								
GAS STORAGE UNIT #3		WELL #: 1		RRCID -> 048409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAS STORAGE UNIT # 1		WELL #: 1		RRCID -> 076047		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAS STORAGE UNIT # 5		WELL #: 1		RRCID -> 076048		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAS STORAGE UNIT # 4		WELL #: 1		RRCID -> 076049		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAS STORAGE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 079302		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 135919		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139273		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE DALLAS (STRAWN)			51437 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: DENTON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS			036599									
GAS STORAGE WELL			WELL #: 2		RRCID -> 021487		COMPL. DATE 06/12/1967		TOTAL DEPTH 3722		PERF. 2821 - 2839	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 3		RRCID -> 021488		COMPL. DATE 08/04/1960		TOTAL DEPTH 4494		PERF. 2824 - 2858	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 1		RRCID -> 021489		COMPL. DATE 06/06/1967		TOTAL DEPTH 3828		PERF. 2853 - 2882	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 5		RRCID -> 058165		COMPL. DATE 07/18/1967		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2826 - 2855	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 6		RRCID -> 058166		COMPL. DATE 07/12/1967		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2796 - 2828	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 7		RRCID -> 058167		COMPL. DATE 06/24/1967		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2840 - 2848	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAS STORAGE WELL			WELL #: 8		RRCID -> 137662		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2794 - 2824	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE DALLAS (STRAWN)			//CONT.//	51437 666	NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: DENTON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//	036599											
LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL			WELL #:	9H	RRCID ->	166525	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	267654	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 3082 - 4709				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAYCOCK (MARBLE FALLS)				52503 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490											
LAYCOCK			WELL #:	1	RRCID ->	148555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 4730 - 4740				
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	85	2	24	9	N	22			40
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	97	2	17	9	N	15			55
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	88	2	19	9	N	17			72
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	77	2	15	9	N	14			86
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	82	2	19	9	N	17			103
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	92	2	11	9	N	10			113

LAYNE BROWNING (CADDO)				52508 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WISE				
KEENE, ROY J. JR.				453432											
FOSTER, C. A.			WELL #:	1	RRCID ->	206843	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5520 - 5530				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUNRISE ENTERPRISES				829800											
MOSER, JEFFREY			WELL #:	1	RRCID ->	141766	COMPL. DATE	11/29/1980	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5383 - 5398				
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-			-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-			-0-
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-			-0-
06	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-			-0-

LEFTWICK (STRAWN)				52958 875	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WISE				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
BARKSDALE, CARL C.			WELL #:	2	RRCID ->	038688	COMPL. DATE	01/14/1966	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4306 - 4522				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300)															
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.															
BLANTON "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		756 N	531	-0-	-225	-0-	531	3			N	-0-			37
03		992 N	432	-0-	-560	-0-	432	3			N	-0-			37
04		750 N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-			37
05		589 N	560	-0-	-29	-0-	559	3	1	9	N	1			38
06		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-			38
07		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-			38

LELA HILL (CADDO CONGL.)															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
YATES, FAYETTE															
WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENORA (D-ZONE CONGL)															
PATON EXPLORATION, INC.															
FRANKLIN, LENORA															
WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280															
02		336 N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-			5
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			5
04		300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-			5
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			5
06		330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-			5
*07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
SHAWVER "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186															
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	3	N	51			117
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1273	3	N	61			178
04		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	3	N	62	172	1	68
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	3	N	46			114
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1285	3	N	59			173
*07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3	N	45	168	1	50

LESTER (CONGLOMERATE)															
ATOKA OPERATING, INC.															
LOWRANCE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968															
02	DLQ	G-10	4935	-0-	4935	10570	4935	2			N	-0-			59
03		7319	7319	-0-	-0-	10570	7319	2			N	-0-			59
04		5667	5667	-0-	-0-	10570	5667	2			N	-0-			59
05		5115	8492	-0-	3377	13947	8492	2			N	-0-			59
06		4950	6852	-0-	1902	15849	6852	2			N	-0-			59
*07		8277	8277	-0-	-0-	15849	8277	2			N	-0-			59

LEWTEX (STRAWN) D L OPERATING FREEMAN, ANN		53475 800 196262		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
		WELL #:	3	RRCID ->	158679	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3293 - 3301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		440 N	440	-0-	-0-	440	3	N	-0-			49
03		341 N	-0-	-0-	-341			N	-0-			49
04		519 N	519	-0-	-0-	519	3	N	-0-			49
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
*07		403 N	403	-0-	-0-	403	3	N	-0-			49

LONG BEND (MARBLE FALLS) WELLS OILFIELD SERVICES, INC. RIBBLE, W. A.		54654 250 907973		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
		WELL #:	5	RRCID ->	166069	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3864 - 3873	
02		896 N	688	-0-	-208	688	2	N	-0-			-0-
03		837 N	765	-0-	-72	765	2	N	-0-			-0-
04		871 N	871	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
05		791 N	791	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
06		781 N	781	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
07		899 N	884	-0-	-15	884	2	N	-0-			-0-

LOST VALLEY (CADDO) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. ROBERTSON-DEATS "B"		55050 333 035430		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	224115	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	4693	PERF.	5183 - 6999	
02		62 R	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
03		38 R	38	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04		60 #	58	-0-	-2	58	3	N	-0-			-0-
05		62 #	61	-0-	-1	61	3	N	-0-			-0-
06		60 #	17	-0-	-43	17	3	N	-0-			-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62			N	NO RPT			-0-

CARPENTER-MARTIN		WELL #:		1		RRCID ->		256193		COMPL. DATE		02/02/1999		TOTAL DEPTH		4663		PERF.		4895 - 6151		
02		224 #	-0-	-0-	-224			N	-0-													-0-
03		248 #	-0-	-0-	-248			N	-0-													-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60			N	-0-													-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-													-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30			N	-0-													-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT													-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBERTSON-DEATS		55050 666 430368		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	192208	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	4564 - 4953	
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		10 #	-0-	-0-	-10			N	-0-			20
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	2			22
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	1			23
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	2			25

LUCAS (CADDO) D L OPERATING SMITH-OWNES		55420 300 196262		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
		WELL #:	2	RRCID ->	218573	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	5292	PERF.	4411 - 4491	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07		14B2 EXT	1218	-0-	1218	1218	1010 3	208 9	N	189	178 1	95

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 PIP OIL AND GAS INC 665782
 COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 FIVE K PARTNERSHIP 271317
 BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			43
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			43
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			43
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			43
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			43
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215 2		N	-0-			-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	225 2		N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-			-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 FIVE K PARTNERSHIP 271317
 BARNETT-DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) ATLAS BARNETT, LLC CHERRYHOMES "M"			55713 500 036556	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACK						
			WELL #: 1	RRCID -> 101065	COMPL. DATE 09/03/1981	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5310	- 5324				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SEWELL			WELL #: 2	RRCID -> 206839	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5352	- 5356				
02		517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	503 2	14 9	Y	13	162 1 1 8 36
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	362	-0-	-196	B	-0-	318 2	44 9	Y	40	76
04		460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	445 2	15 9	Y	14	90
05		558 N	475	-0-	-83	B	-0-	453 2	22 9	Y	20	110
06		451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	441 2	10 9	Y	9	119
07		465 N	424	-0-	-41	B	-0-	418 2	6 9	Y	5	109 1 2 8 13

RHOADES, T.N.			WELL #: A 1	RRCID -> 234323	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5332	- 5412				
02		1512 N	1094	-0-	-418	B	-0-	1049 2	45 9	N	41	130
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1984 N	1661	-0-	-323	B	-0-	1592 2	69 9	N	63	99 1 94
04		1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1570 2	58 9	N	53	147
05		1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1497 2	51 9	N	46	84 1 109
06		1620 N	1492	-0-	-128	B	-0-	1452 2	40 9	N	36	145
*07		1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1688 2	76 9	N	69	214

BRIGADIER OPERATING, LLC PRICE "A"			092592	WELL #: 1	RRCID -> 021503	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02		DLQ G-10	711	-0-	711	B	1328	711 2		N	-0-	58
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1328								
03		DLQ G-10	593	-0-	593	B	1921	552 2	41 9	N	37	82 1 13
04		2100 N	674	-0-	-1426	B	495	671 2	3 9	N	3	16
05		1292 N	797	-0-	-495	B	-0-	797 2		N	-0-	16
06		753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753 2		N	-0-	16
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-			N	NO RPT	16

BUCK PRODUCTION CO. SHOWN, JOE P.			105557	WELL #: 3	RRCID -> 147986	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 5203	- 5208			
02		671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671 2		N	-0-	55
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728 2		N	-0-	55
04		721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721 2		N	-0-	55
05		692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692 2		N	-0-	55
*06		628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 2		N	-0-	55
*07		683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683 2		N	-0-	55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. CHERRYHOMES, T. H.			817555	WELL #: 1	RRCID -> 080685	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 4980	- 4995			
02		1120 N	1035	-0-	-85	B	-0-	1028 2	7 9	N	6	161
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1240 N	1166	-0-	-74	B	-0-	1163 2	3 9	N	3	164
04		1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1218 2	6 9	N	5	169
05		1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1225 2	8 9	N	7	176
06		1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1204 2	8 9	N	7	183
07		1271 N	1008	-0-	-263	B	-0-	1008 2		N	-0-	183

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			134
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			134
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-			134
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-			134
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2			Y	-0-			134
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			134

STOVAL OPERATING CO. 824339
 WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

02	308 N	243	-0-	-65	-0-	241	2	2	9	N	2			38
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1			39
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	357	2	1	9	N	1			40
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1			41
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2	1	8	42
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			42

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 BFT OPERATING, L.L.C. 068493
 FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 PURSLEY, JOHN 683191
 STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	126	1	181	2	N	-0-			-0-
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	118	1	197	2	N	-0-			-0-
04	360 #	326	-0-	-34	-0-	125	1	201	2	N	-0-			-0-
05	372 #	329	-0-	-43	-0-	144	1	185	2	N	-0-			-0-
06	360 #	277	-0-	-83	-0-	113	1	164	2	N	-0-			-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			43
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			43
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			43
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-			43
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			43
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			43

NALL OIL & GAS 599295
 TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			26
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			26
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			26
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			26
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			26
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			26

MP (STRAWN)												
NALL OIL & GAS												
TRI-STATE												
//CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
//CONT.// 599295												
WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			33

M P S (CADD CONGL.)												
SABRE OIL & DRLG. COMPANY												
CLARK, HINDS, -B-												
56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE												
742260												
WELL #: 1 RRCID -> 021505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)												
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.												
LONG, R. W. ET AL												
57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
035430												
WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A												
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LONG, ROY ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670												
02	140	N		87	-0-	-53	-0-	87	3			115
03	100	N		100	-0-	-0-	-0-	100	3			115
04	100	N		100	-0-	-0-	-0-	100	3			115
05	101	N		101	-0-	-0-	-0-	101	3			115
*06	99	N		99	-0-	-0-	-0-	99	3			115
07	93	N		NO	RPT	-0-	-93	-0-	-0-			115

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
CRAFT												
430368												
WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881												
02	162	N		162	-0-	-0-	-0-	162	2			19
03	427	N		427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	22
04	452	N		452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	26
05	500	N		500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	34
06	420	N		373	-0-	-47	-0-	363	2	10	9	43
07	465	N		220	-0-	-245	-0-	220	2			43

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.// 57478 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368											
CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #: 15		RRCID -> 172639		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5811 - 5821			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	98	1	401	2	N	9		99
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	10	9	419	2	N	23		122
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	109	1	533	2	N	35		157
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	9	373	2	N	36	161 1	32
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	105	1	394	2	N	4		36
07	713 N	465	-0-	-248	-0-	40	9	350	2	N	5		41
						109	1						
						6	9						

CRAFT, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 173145		COMPL. DATE 04/19/1999		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5612 - 5625			
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	112	1	987	2	N	-0-		145
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	124	1	1112	2	N	-0-		145
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	120	1	1118	2	N	-0-		145
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1832	2	N	5		150
*06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	6	9	1450	2	N	2		152
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	N	2		154
						2	9						
						124	1						
						2	9						

CRAFT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 185859		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5450 - 5470			
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1899	2	14	9	N	13		171
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2013	2	36	9	N	33		204
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1311	2	36	9	N	33		237
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2020	2	48	9	N	44	173 1	108
*06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1875	2	23	9	N	21		129
*07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1854	2	14	9	N	13		142

CHERRYHOMES, ROY D.		WELL #: 12		RRCID -> 187899		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5252 - 5792			
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	2	N	-0-		101
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	186	1	454	2	N	-0-		101
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	180	1	850	2	N	-0-		101
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	186	1	586	2	N	-0-		101
*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	180	1	536	2	N	-0-		101
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		101

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 10		RRCID -> 189080		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5697 - 5412			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #: 11		RRCID -> 189082		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 5590 - 5607			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		57478 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		2 T		RRCID -> 189087		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	N	-0-			-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	109	1	342	2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		9 T		RRCID -> 190751		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699				
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	59	1	166	2	N	15			151
						17	9							
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	65	1	186	2	N	10			161
						11	9							
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-			161
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	65	1	73	2	N	66			227
						73	9							
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	63	1	61	2	N	51			278
						56	9							
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			278

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		11		RRCID -> 190755		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448				
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	112	1	575	2	N	-0-			148
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	124	1	816	2	N	6			154
						7	9							
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	984	2	N	1			155
						1	9							
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	124	1	804	2	N	33	168	1	20
						36	9							
06	930 N	516	-0-	-414	-0-	120	1	379	2	N	15			35
						17	9							
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			35

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		15		RRCID -> 195253		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)		57478 334		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK						
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD.		280617												
BORDEN, Z. H.		WELL #:		2		RRCID -> 100855		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608				
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	125	2	40	3	N	-0-			16
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	140	2	44	3	N	-0-			16
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	157	2	50	3	N	-0-			16
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	160	2	51	3	N	-0-			16
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	122	2	43	3	N	-0-			16
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	129	2	42	3	N	-0-			16

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368												
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N	-0-		-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 2	N	-0-		-0-
*06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N	-0-		-0-
*07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	10 1	95 2	N	-0-		-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A												
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		23
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		23
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		23
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		23
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-		23
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A												
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	98 1	806 2	N	32	164 1	37
							35 9					
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	109 1	997 2	N	32		69
							35 9					
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	105 1	1006 2	N	22		91
							24 9					
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	109 1	1070 2	N	10		101
							11 9					
*06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	105 1	974 2	N	2		103
							2 9					
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		103

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A												
02	DLQ	G-10	225	-0-	225	462	59 1	166 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	251	-0-	251	713	65 1	186 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	224	-0-	224	937	63 1	161 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	138	-0-	138	1075	65 1	73 2	Y	-0-		-0-
*06		1199 N	124	-0-	-1075	-0-	63 1	61 2	Y	-0-		-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE GAS)		//CONT.//		57478 334	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		6	RRCID ->	075656	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	5794	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	225	-0-	225	462	59	1	166	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	251	-0-	251	713	65	1	186	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	224	-0-	224	937	63	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	138	-0-	138	1075	65	1	73	2	Y	-0-			-0-
*06	1199	N	124	-0-	-1075	-0-	63	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D"		WELL #:		7	RRCID ->	075732	COMPL. DATE	03/17/1978	TOTAL DEPTH	5811	PERF. N/A				
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			140
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			140
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	180	1	642	2	N	-0-			140
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	186	1	573	2	N	-0-			140
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	180	1	473	2	N	-0-			140
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			140

CHERRYHOMES, ROY "E"		WELL #:		9	RRCID ->	076067	COMPL. DATE	03/22/1978	TOTAL DEPTH	5811	PERF. N/A				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		3 C	RRCID ->	076366	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. N/A				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAFT, J. D.		WELL #:		20	RRCID ->	080345	COMPL. DATE	11/21/1978	TOTAL DEPTH	5995	PERF. N/A				
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	84	1	452	2	N	1			53
							1	9							
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	124	1	1187	2	N	9			62
							10	9							
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	120	1	1253	2	N	11			73
							12	9							
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	N	22			95
							24	9							
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	108	1	1016	2	N	25			120
							28	9							
07	1426	N	699	-0-	-727	-0-	84	1	615	2	N	-0-			120

CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:		8	RRCID ->	080769	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 5729 - 5735				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	59	1	166	2	N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	2	N	-0-					-0-
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	36	1	61	2	N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

02	DLQ G-10	99	-0-	99	144	55	1	44	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10	113	-0-	113	257	72	1	39	2	Y	2					44
						2	9									
04	DLQ G-10	558	-0-	558	815	121	1	437	2	Y	-0-					44
05	DLQ G-10	834	-0-	834	1649	171	1	663	2	Y	-0-					44
*06	2049 N	400	-0-	-1649	-0-	105	1	295	2	Y	-0-					44
07	589 N	451	-0-	-138	-0-	109	1	342	2	Y	-0-					44

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					37
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					37
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					37
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1502	2	1	9	N	1					38
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					38
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					38

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					4
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					5
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					7
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	73	2	2	9	N	2					9
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					9

MARKLEY, S. (MARBLE FALLS)		57613 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BROWN, EDMOND		099643										
PRIDEAUX		WELL #: 3		RRCID -> 102570		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC		945934		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG				
PRIDEAUX		WELL #: 2		RRCID -> 101696		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS)		57616 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
GILLESPIE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 110299		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 172736		COMPL. DATE 05/26/1969		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903				
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			57
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			57
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			57
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			57
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	N	6	9		62
*07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	N	3	9		65

DAVIS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 172737		COMPL. DATE 02/19/1970		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882				
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	820	-0-	-132	-0-	35 1	785 3	Y	-0-			53
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	38 1	857 3	Y	15	68 1		-0-
04	930 N	827	-0-	-103	-0-	17 9						
						36 1	789 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	40 1	868 3	Y	-0-			-0-
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	35 1	787 3	Y	-0-			-0-
07	868 N	795	-0-	-73	-0-	34 1	761 3	Y	-0-			-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 GO OIL CORP. 311420
 SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	86	-0-	-110	-0-	86 2		N	-0-			64
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			64
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			64
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			64
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484 N	1033	-0-	-451	-0-	43 1	960 3	N	27			105
						30 9						
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	57 1	1270 3	N	35			140
						39 9						
04	1470 N	1235	-0-	-235	-0-	53 1	1153 3	N	26			166
						29 9						
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	62 1	1349 3	N	26			192
						29 9						
06	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	50 1	1109 3	N	22			214
						24 9						
07	1271 N	959	-0-	-312	-0-	40 1	907 3	N	11	184 1		41
						12 9						

LYON OPERATING COMPANY INC. (III) 517060
 WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	242 3	13 9	N	12			170
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9	N	3			173
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	300 3	24 9	N	22	173 1		22
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	326 3	22 9	N	20			42
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311 3	6 9	N	5			47
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	308 3	11 9	N	10			57

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			5
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

MARYETTA, SE. (CONGL)			//CONT.//		58050 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN					683191							
BERRY, TOM "B"			WELL #:		1	RRCID ->	186729	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	5627	PERF. 5197 - 5202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	140 N	36	-0-	-104	-0-	15 1	21 2	N	-0-			10
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	38 1	64 2	N	-0-			10
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	35 1	57 2	N	-0-			10
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	29 1	37 2	N	-0-			10
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	64 1	92 2	N	-0-			10
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			10

CHAMBERS ET AL			WELL #:		1	RRCID ->	200531	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	5447	PERF. 5096 - 5101
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	38 1	54 2	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	39 1	65 2	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	35 1	56 2	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	37 1	48 2	N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	33 1	47 2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.					709694							
WHITAKER, E. B.			WELL #:		1	RRCID ->	110574	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	5865	PERF. 5628 - 5638
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

MATLOCK					58301 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACK
PRICE, W. N.					676920							
BEGGS, W. A.			WELL #:		1	RRCID ->	021510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3253	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC					945934							
BEGGS, W. A. ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	270450	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5160 - 5180
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATZINGER (CADD)					58373 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WISE
GO OIL CORP.					311420							
STEVENS			WELL #:		3	RRCID ->	270451	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4222 - 4226
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	175 2	54 9	N	49	183 1	1 8	116
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	313 2	83 9	N	75	2 8		189
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	292 2	89 9	N	81	185 1		85
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	278 2	39 9	N	35	9 8		111
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	265 2	78 9	N	71			182
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182

MCCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN)		59009 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG								
J B J OIL PROPERTIES, INC.		427487														
MCCCLUSKEY, ED		WELL #: 2		RRCID -> 105646		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCONNELL		59057 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK								
REPUBLIC ENERGY INC.		702645														
MCCONNELL		WELL #: 2A		RRCID -> 222716		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789								
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-				-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-				-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER)		59241 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE								
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808														
BLOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 174154		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A								
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				35
03		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-				35
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-				35
05		372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-				35
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				35
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-				35

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 270456		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981								
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	214	3	2	9	N	2				86
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	N	3				89
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2				91
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	N	10	89	1		12
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	N	3				15
07		248 N	242	-0-	-6	-0-	238	3	4	9	N	4				19

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE)		60024 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
MYERS, A. J.		597440														
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 116594		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682								
02		14B DENY	11	-0-	11	165	11	3			N	-0-				180
03		189 N	24	-0-	-165	-0-	24	3			N	-0-				180
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				181
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				181
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				181

PURSLEY, JOHN		683191		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
JONES, MELTON		WELL #: 2 U		RRCID -> 118998		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656								
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-				-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.)		60120 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
DAVIS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 146342		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	952 N	914	-0-	-38	-0-	914 3	Y	-0-		-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	Y	-0-		-0-
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	953 3	Y	-0-		-0-
05	1023 N	85	-0-	-938	-0-	85 3	Y	-0-		-0-
06	990 N	563	-0-	-427	-0-	563 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	1399	-0-	1399	1399	1399 3	Y	-0-		-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.)		60123 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
OSIKA		WELL #: 2 L		RRCID -> 031998		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	1020	-0-	1020	2357	1020 2	Y	-0-		-0-
03	2100 N	1302	-0-	-798	1559	1302 2	Y	-0-		-0-
04	2715 N	1156	-0-	-1559	-0-	1156 2	Y	-0-		-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	Y	-0-		-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	Y	-0-		-0-
*07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	Y	-0-		-0-

TIPTON "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 032665		COMPL. DATE 01/28/1964		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	476 N	400	-0-	-76	-0-	400 2	N	-0-		-0-
03	620 N	499	-0-	-121	-0-	499 2	N	-0-		-0-
04	450 N	365	-0-	-85	-0-	365 2	N	-0-		-0-
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2	N	-0-		-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
*07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		RRCID -> 187026		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653		
BAKER-DAHLSTROM		WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2072 N	1907	-0-	-165	-0-	1907 2	N	-0-		-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		-0-
04	2160 N	1988	-0-	-172	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	159	159 1	-0-
06	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
*07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2	N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 224169		COMPL. DATE 08/08/1960		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794		
MOSEER, EUGENE		WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	330	-0-	-6	-0-	330 3	Y	-0-		23
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	6 1	Y	-0-		23
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	329 3	Y	9	32 1	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380 3	Y	4	4 1	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356 3	Y	-0-		-0-
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 021512		COMPL. DATE 07/21/1955		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818		
DAVIS, T. E.		WELL #: 3								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		21
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	137 2	N	31	34 9	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.)			60123 400		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
WARDEN, J. S.			WELL #:	1	RRCID ->	172957	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	5544 - 5828
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	84 1	251 3	Y	17		200	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19 9	274 3	Y	10	171 1	39	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	11 9	242 3	Y	-0-		39	
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	90 1	196 3	Y	-0-		39	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	93 1	294 3	Y	4		43	
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 9	320 3	Y	14		57	
						15 9						

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS)			60123 800		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WISE	
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.			425821									
MORRIS, R. L. "C"			WELL #:	18	RRCID ->	117843	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	5446 - 5646
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		132	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		132	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		132	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		132	
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		132	
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		132	

MERFF (CONGL.)			60613 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACK	
STAMPER OPERATING CO., INC.			812133									
KILLEN			WELL #:	3	RRCID ->	107360	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4713 - 4719
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	726 2	12 9	N	11		65	
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		65	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		100	
*06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		100	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100	

MIGL (5150)			61285 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACK	
ATLAS BARNETT, LLC			036556									
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	085603	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	5343	PERF.	5142 - 5157
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 2		N	-0-		-0-	
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-	

MCCONNELL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	089762	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5284 - 5286
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	123 2		N	-0-		-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-		-0-	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-	
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	

MIGL (5150)		//CONT.//		61285 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK			
MYERS, A. J. CRAFT				597440								
		WELL #:		1	RRCID ->	126840	COMPL. DATE	01/22/1988	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5066 - 5140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1107 N	1107	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			100
03		721 N	721	-0-	-0-	721	3	N	-0-			100
*04		699 N	699	-0-	-0-	699	3	N	-0-			100
*05		594 N	594	-0-	-0-	594	3	N	-0-			100
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			100
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			100

MILES-JACKSON (CADD)				61384 284	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. ROBINSON, I. L.				850964								
		WELL #:		1	RRCID ->	043271	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5394 - 5274
02		96 N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200)				61835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAYSON				
SAMSON LONE STAR, LLC PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT				744737									
		WELL #:		1	RRCID ->	087284	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12198 - 12258	
02	DLQ	G-10	7747	-0-	7747	17584	7733	2	14	9	N	13	172
03		9975	9975	-0-	-0-	17584	9946	2	29	9	N	26	198
04		9038	9038	-0-	-0-	17584	9006	2	32	9	N	29	227
05		9290	9290	-0-	-0-	17584	9256	2	34	9	N	31	258
06		8760	8464	-0-	-296	17288	8369	2	95	9	N	86	154
07		9207	9029	-0-	-178	17110	8998	2	31	9	N	28	182

MINERAL CREEK, WEST (VIOLA)				61835 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAYSON			
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC KRIS				073342								
		WELL #:		1	RRCID ->	227196	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14426	PERF.	12690 - 14350
02		744 N	744	-0-	-0-	744	2	N	-0-			43
03		341 N	337	-0-	-4	337	2	N	-0-			43
04		339 N	339	-0-	-0-	339	2	N	-0-			43
05		837 N	335	-0-	-502	335	2	N	-0-			43
06		330 N	305	-0-	-25	305	2	N	-0-			43
*07		551 N	551	-0-	-0-	545	2	6	9	N	5	48

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600					CNTY: GRAYSON			
CULLAR UNIT												
		WELL #:		2	RRCID ->	114603	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	14032	PERF.	13860 - 13914
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: GRAYSON				
CULLAR UNIT													
		WELL #:		1	RRCID ->	102812	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12750 - 12812	
02		5376 X	4934	-0-	-442	4934	3	N	-0-			487	
03		6022 X	6022	-0-	-0-	6022	3	N	-0-			487	
04		5855 X	5855	-0-	-0-	5837	3	18	9	N	16	120	
05		6103 X	6103	-0-	-0-	6077	3	26	9	N	24	144	
06		5921 X	5921	-0-	-0-	5895	3	26	9	N	24	168	
07	DLQ	G-10	6004	-0-	6004	6004	5962	3	42	9	N	38	206

MONTAGUE COUNTY REGULAR
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY
TEMPLETON

62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
265140
WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1400 #	619	-0-	-781	-0-	604	2	15	9	N	14			174
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-	604	2	18	9	N	16			190
04	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			190
05	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	23	162	1	51
06	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					N	2			53
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	1			54

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.
GARLINGTON

817555
WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	280 #	188	-0-	-92	-0-	188	3			N	-0-			-0-
03	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			-0-
04	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-			-0-
05	279 #	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
*07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-

JACKSON 'A'

WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

02	336 #	245	-0-	-91	-0-	245	3			N	-0-			-0-
03	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
04	330 #	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-			-0-
05	341 #	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-			-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
07	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-			-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS)
D AND J RESOURCES INCORPORATED
SCROGGINS

62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
196230
WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			92
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			92
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			92
05	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-			92
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			92
07	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-			92

PENNY, RALPH E.
SCOTT, S. L.

652335
WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER)
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.
GILBERT

62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
068287
WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

02	784 N	735	-0-	-49	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	570 N	339	-0-	-231	-0-	339	2			N	-0-			-0-
05	806 N	287	-0-	-519	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	344	2			N	-0-			-0-
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-			-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242																	
02		672 N	576	-0-	-96	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-					-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	-0-					-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	N	-0-					-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	N	-0-					-0-
*07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960																	
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510																	
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575																	
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486																	
02		1596 N	1199	-0-	-397	-0-	1193	3	6	9	N	5					215
03		1922 N	1123	-0-	-799	-0-	1123	3			N	-0-					215
04		1710 N	1368	-0-	-342	-0-	1368	3			N	-0-					215
05		1333 N	997	-0-	-336	-0-	947	3	50	9	N	45					260
06		1080 N	457	-0-	-623	-0-	457	3			N	-0-					260
07		1426 N	616	-0-	-810	-0-	616	3			N	-0-					260

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633																	
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					5
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					5
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2863	3	3	9	N	3					8
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					8
06		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					8
*07		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					8

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808																	
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205																	
02		560 N	503	-0-	-57	-0-	503	3			N	-0-					8
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					8
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					8
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					8
06		660 N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					8
07		713 N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					8

MONTEATH (ATOKA, UPPER)		//CONT.//		62580 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808									
POE-MANN		WELL #:		4	RRCID ->	205220	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6207 - 6224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	308 N	200	-0-	-108	-0-		200 3		N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3		N	-0-			-0-
04	330 N	212	-0-	-118	-0-		212 3		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-			-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-		179 3		N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-		214 3		N	-0-			-0-

MONTEATH (CADDO)				62580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
TALLY, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	109426	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	3911 - 5220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-		21 1	523 2	Y	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-		20 1	510 2	Y	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-		20 1	529 2	Y	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0- B	-0-		22 1	587 2	Y	-0-			-0-
*06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-		23 1	598 2	Y	-0-			-0-
*07	741 N	741	-0-	-0- B	-0-		28 1	713 2	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C.		WELL #:		10	RRCID ->	210975	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	3895 - 4134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	980 N	903	-0-	-77 B	-0-		34 1	869 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-		39 1	993 2	N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-		38 1	973 2	N	-0-			-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-		37 1	1004 2	N	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-		38 1	976 2	N	-0-			-0-
*07	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-		41 1	1034 2	N	-0-			-0-

J-W OPERATING CO.				427960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
STRICKLAND		WELL #:		1 C	RRCID ->	089267	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	4868 - 4933	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		15	RRCID ->	210740	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	4940 - 6366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-		418 3		N	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-		437 3		N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
05	465 N	242	-0-	-223 B	-0-		242 3		N	-0-			-0-
06	420 N	234	-0-	-186 B	-0-		234 3		N	-0-			-0-
*07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-		169 3		N	-0-			-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION				506540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
LITTLE, M. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	093841	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4924 - 4936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2014 - P&A 02/06/2014

MONTEATH (CONGL.)		62580 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		427960										
STRICKLAND		WELL #:		1 T	RRCID ->	089268	COMPL. DATE	03/24/1980	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6246 - 6271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1138	-0-	-195	-0-	1138 3	N	-0-			-0-

POTTER, MARVIN		WELL #:		1	RRCID ->	090519	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	6110 - 6119
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-			-0-
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-			-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3	N	-0-			-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-			-0-
*07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3	N	-0-			-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION		506540										
LITTLE, M. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	092609	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6236 - 6248
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2014 - P&A 02/06/14												

MORRIS (CADDO LIME)		62970 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
NAVUS OPERATING, INC.		601216										
HANNA, EDITH		WELL #:		1 L	RRCID ->	021530	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5038 - 5100
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRIS (CONGLOMERATE)		62970 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MORRIS-KEMPNER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	267942	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5446 - 5784
02		168 N	131	-0-	-37	-0-	6 1	125 3	N	-0-		-0-
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	7 1	164 3	N	-0-		-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	N	-0-		-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 3	N	-0-		-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	7 1	171 3	N	-0-		-0-
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	7 1	175 3	N	-0-		-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
TURNER, CARSON A.		WELL #:		1	RRCID ->	145029	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	5610 - 5653
02		560 #	515	-0-	-45	-0-	515 3	N	-0-			15
03		620 #	586	-0-	-34	-0-	586 3	N	-0-			15
04		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-			15
05		614 R	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-			15
*06		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-			15
*07		589 #	530	-0-	-59	-0-	530 3	N	-0-			15

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
BLACK-KAKER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 035156		COMPL. DATE 03/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		948 R	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		145	
03		1023 #	822	-0-	-201	-0-	822 3		N	-0-		145	
04		990 #	745	-0-	-245	-0-	743 3	2 9	N	2		147	
05		1054 #	741	-0-	-313	-0-	733 3	8 9	N	7		154	
06		1020 #	657	-0-	-363	-0-	657 3		N	-0-		154	
07		1054 #	624	-0-	-430	-0-	624 3		N	-0-		154	

CUL-RAY UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 042699		COMPL. DATE 10/06/1962		TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867			
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		34	
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		34	
04		60 #	31	-0-	-29	-0-	31 3		Y	-0-		34	
05		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3		Y	-0-		34	
06		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3		Y	-0-		34	
*07		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		34	

CUL-RAY		WELL #:		2		RRCID -> 262135		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911			
02		616 #	576	-0-	-40	-0-	576 3		Y	-0-		-0-	
03		695 R	695	-0-	-0-	-0-	695 3		Y	-0-		-0-	
04		720 #	618	-0-	-102	-0-	618 3		Y	-0-		-0-	
05		744 #	650	-0-	-94	-0-	650 3		Y	-0-		-0-	
06		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-		-0-	
07		372 #	319	-0-	-53	-0-	319 3		Y	-0-		-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1 D		RRCID -> 037763		COMPL. DATE 04/12/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555	
02		168 #	147	-0-	-21	-0-	6 1	141 3	N	-0-		-0-	
03		186 #	155	-0-	-31	-0-	7 1	148 3	N	-0-		-0-	
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 3	N	-0-		-0-	
05		165 R	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 3	N	-0-		-0-	
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	N	-0-		-0-	
*07		174 R	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 3	N	-0-		-0-	

KAKER, SAM F. "B"		WELL #:		3		RRCID -> 040684		COMPL. DATE 02/20/1962		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676			
02		171 R	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-		-0-	
03		185 R	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	N	-0-		-0-	
04		182 R	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	N	-0-		-0-	
05		171 R	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-		-0-	
06		171 R	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 3	N	-0-		-0-	
*07		177 R	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	N	-0-		-0-	

COWLING, E. P.		WELL #:		1		RRCID -> 045060		COMPL. DATE 12/08/1963		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570			
02		365 R	365	-0-	-0-	-0-	15 1	350 3	N	-0-		-0-	
03		404 R	404	-0-	-0-	-0-	17 1	387 3	N	-0-		-0-	
04		390 #	389	-0-	-1	-0-	16 1	373 3	N	-0-		-0-	
05		410 R	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 3	N	-0-		-0-	
06		399 R	399	-0-	-0-	-0-	17 1	382 3	N	-0-		-0-	
*07		413 R	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 3	N	-0-		-0-	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 #	148	-0-	-20	-0-	6	1	142	3	N	-0-			-0-
03	186 #	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-			-0-
04	180 #	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-			-0-
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	3	N	-0-			-0-
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	944	3	4	9	Y	4			72
03	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1012	3	6	9	Y	5			77
04	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1126	3	4	9	Y	4			81
05	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-			81
06	935 R	935	-0-	-0-	-0-	921	3	14	9	Y	13	68	1	26
*07	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-			26

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			8
*03	90 #	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			8
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

02	1260 #	909	-0-	-351	-0-	870	3	39	9	Y	35			174
03	1364 #	1073	-0-	-291	-0-	1056	3	17	9	Y	15	172	1	17
04	1260 #	944	-0-	-316	-0-	922	3	22	9	Y	20			37
05	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1242	3	65	9	Y	59			96
06	1200 #	1182	-0-	-18	-0-	1142	3	40	9	Y	36	118	1	14
07	1085 #	1078	-0-	-7	-0-	1049	3	29	9	Y	26			40

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		896 #	488	-0-	-408	-0-	488	3		Y	-0-			36
03		930 #	504	-0-	-426	-0-	504	3		Y	-0-			36
04		840 #	466	-0-	-374	-0-	466	3		Y	-0-			36
05		713 #	698	-0-	-15	-0-	698	3		Y	-0-			36
06		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		Y	-0-			36
*07		885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-			36

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759														
02		392 #	362	-0-	-30	-0-	15	1	346	3	Y	1		14
							1	9						
03		434 #	425	-0-	-9	-0-	19	1	405	3	Y	1		15
							1	9						
04		420 #	396	-0-	-24	-0-	17	1	377	3	Y	2		17
							2	9						
05		434 #	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	Y	-0-		17
06		420 #	402	-0-	-18	-0-	17	1	385	3	Y	-0-		17
07		434 #	423	-0-	-11	-0-	18	1	405	3	Y	-0-		17

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112														
02		827 R	827	-0-	-0-	-0-	518	1	309	3	Y	-0-		7
03		941 R	941	-0-	-0-	-0-	574	1	367	3	Y	-0-		7
04		931 R	931	-0-	-0-	-0-	557	1	374	3	Y	-0-		7
05		918 R	918	-0-	-0-	-0-	574	1	344	3	Y	-0-		7
06		909 R	909	-0-	-0-	-0-	556	1	353	3	Y	-0-		7
*07		898 R	898	-0-	-0-	-0-	573	1	325	3	Y	-0-		7

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 5624														
02		140 #	135	-0-	-5	-0-	6	1	129	3	Y	-0-		7
03		155 #	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	Y	-0-		7
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		7
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		7
06		150 #	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-		7
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		7

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094														
02		1064 #	1013	-0-	-51	-0-	41	1	918	3	N	49		171
							54	9						
03		1178 #	1110	-0-	-68	-0-	45	1	1025	3	N	36	168 1	39
							40	9						
04		1110 #	1104	-0-	-6	-0-	47	1	1033	3	N	22		61
							24	9						
05		1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	3	N	19		80
							21	9						
06		1260 #	1129	-0-	-131	-0-	47	1	1046	3	N	33		113
							36	9						
07		1147 #	1127	-0-	-20	-0-	47	1	1052	3	N	25		138
							28	9						

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BRYANT, DAVID W. GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 136243		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		830 R	830	-0-	-0-	-0-	142 1	682 3	Y	5			59
							6 9						
03		856 R	856	-0-	-0-	-0-	155 1	697 3	Y	4			63
							4 9						
04		865 R	865	-0-	-0-	-0-	152 1	711 3	Y	2			65
							2 9						
05		922 R	922	-0-	-0-	-0-	159 1	760 3	Y	3			68
							3 9						
06		839 R	839	-0-	-0-	-0-	151 1	685 3	Y	3	50 1		21
							3 9						
*07		950 R	950	-0-	-0-	-0-	159 1	789 3	Y	2			23
							2 9						

WILSON, D. J. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 138549		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249			
02		778 R	778	-0-	-0-	-0-	34 1	744 3	N	-0-			-0-
03		870 R	870	-0-	-0-	-0-	37 1	833 3	N	-0-			-0-
04		819 R	819	-0-	-0-	-0-	35 1	784 3	N	-0-			-0-
05		856 R	856	-0-	-0-	-0-	37 1	819 3	N	-0-			-0-
06		829 R	829	-0-	-0-	-0-	35 1	794 3	N	-0-			-0-
*07		864 R	864	-0-	-0-	-0-	37 1	827 3	N	-0-			-0-

HUGHES, D. J.		WELL #:		23		RRCID -> 144755		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I"		WELL #:		18		RRCID -> 146883		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662			
02		309 R	309	-0-	-0-	-0-	13 1	296 3	Y	-0-			19
03		447 R	447	-0-	-0-	-0-	19 1	419 3	Y	8	13 1		14
							9 9						
04		477 R	477	-0-	-0-	-0-	21 1	456 3	Y	-0-			14
05		434 R	434	-0-	-0-	-0-	19 1	415 3	Y	-0-			14
06		426 R	426	-0-	-0-	-0-	18 1	408 3	Y	-0-			14
07		465 #	445	-0-	-20	-0-	19 1	426 3	Y	-0-			14

GAGE, COKE L. GU "E"		WELL #:		2		RRCID -> 147769		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224			
02		1988 #	1371	-0-	-617	-0-	44 1	1327 3	Y	-0-			-0-
03		2201 #	1269	-0-	-932	-0-	41 1	1228 3	Y	-0-			-0-
04		2130 #	1515	-0-	-615	-0-	50 1	1465 3	Y	-0-			-0-
05		1519 #	816	-0-	-703	-0-	27 1	789 3	Y	-0-			-0-
06		2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	65 1	1920 3	Y	66			66
							73 9						
*07		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	48 1	1442 3	Y	2			68
							2 9						

EVANS-DICKENSON UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 148420		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309			
02		280 #	211	-0-	-69	-0-	211 3		Y	-0-			8
03		310 #	226	-0-	-84	-0-	226 3		Y	-0-			8
04		300 #	236	-0-	-64	-0-	236 3		Y	-0-			8
05		310 #	242	-0-	-68	-0-	242 3		Y	-0-			8
06		300 #	233	-0-	-67	-0-	233 3		Y	-0-			8
07		248 #	234	-0-	-14	-0-	234 3		Y	-0-			8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED			49B			CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
LAWRENCE, C. A. UNIT "F"		WELL #:		14	RRCID ->	150200	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5274 - 5700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		1456 #	1233	-0-	-223	-0-	370 1	767 3	N	87	177 1	76
							96 9					
03		1612 #	1251	-0-	-361	-0-	406 1	749 3	N	87		163
							96 9					
04		1380 #	1229	-0-	-151	-0-	394 1	762 3	N	66		229
							73 9					
05		1395 #	1294	-0-	-101	-0-	409 1	816 3	N	63		292
							69 9					
06		1320 #	1214	-0-	-106	-0-	394 1	772 3	N	44	177 1	159
							48 9					
07		1364 #	1265	-0-	-99	-0-	407 1	807 3	N	46		205
							51 9					

HUGHES, D. J.				WELL #:	28	RRCID ->	160382	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	5965	PERF. 4491 - 5727

02		591 R	591	-0-	-0-	-0-	26 1	565 3	Y	-0-		-0-
03		682 #	678	-0-	-4	-0-	28 1	636 3	Y	13		13
							14 9					
04		660 #	586	-0-	-74	-0-	26 1	560 3	Y	-0-	13 1	-0-
05		682 #	631	-0-	-51	-0-	28 1	601 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
06		660 #	608	-0-	-52	-0-	26 1	582 3	Y	-0-		-0-
07		682 #	634	-0-	-48	-0-	27 1	607 3	Y	-0-		-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1				WELL #:	7	RRCID ->	170758	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5002 - 5710

02		532 #	427	-0-	-105	-0-	17 1	393 3	Y	15		110
							17 9					
03		589 #	466	-0-	-123	-0-	20 1	438 3	Y	7		117
							8 9					
04		540 #	468	-0-	-72	-0-	20 1	442 3	Y	5		122
							6 9					
05		558 #	476	-0-	-82	-0-	21 1	452 3	Y	3		125
							3 9					
06		510 #	455	-0-	-55	-0-	20 1	433 3	Y	2		127
							2 9					
*07		514 R	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 3	Y	-0-		127

HUGHES-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID ->	171952	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4369 - 4502

02		448 #	365	-0-	-83	-0-	96 1	269 3	Y	-0-		189
03		496 #	471	-0-	-25	-0-	109 1	362 3	Y	-0-		189
04		480 #	438	-0-	-42	-0-	104 1	314 3	Y	18	155 1	52
							20 9					
05		403 #	340	-0-	-63	-0-	103 1	220 3	Y	15		67
							17 9					
06		360 #	268	-0-	-92	-0-	89 1	178 3	Y	1		68
							1 9					
*07		375 R	375	-0-	-0-	-0-	105 1	263 3	Y	6		74
							7 9					

MOLLOY, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	172775	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5135 - 5187

02		252 #	233	-0-	-19	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
03		279 #	261	-0-	-18	-0-	261 3		Y	-0-		-0-
04		270 #	252	-0-	-18	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
05		279 #	260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
06		270 #	248	-0-	-22	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
*07		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5367 - 5623													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008													
02	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1194	3	Y	-0-	17
03	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-	17
04	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	3	Y	-0-	17
05	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	54	1	1191	3	Y	177	17
							195	9				176	18
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	3	Y	15	33
							17	9					
*07	1554	R	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	3	Y	15	48
							17	9					

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690													
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	3	Y	-0-	-0-
03	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	53	1	1188	3	Y	-0-	-0-
04	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	58	1	1281	3	Y	-0-	-0-
05	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	3	Y	-0-	-0-
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	3	Y	-0-	-0-
07	1364	#	1263	-0-	-101	-0-	54	1	1209	3	Y	-0-	-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024													
02	1092	#	1009	-0-	-83	-0-	43	1	966	3	N	-0-	-0-
03	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	51	1	1151	3	N	-0-	-0-
04	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	3	N	-0-	-0-
05	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	N	-0-	-0-
06	1170	#	1083	-0-	-87	-0-	46	1	1037	3	N	-0-	-0-
07	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	47	1	1068	3	N	-0-	-0-

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286													
02	1120	#	643	-0-	-477	-0-	27	1	595	3	N	19	112
							21	9					
03	1240	#	860	-0-	-380	-0-	35	1	794	3	N	28	140
							31	9					
04	1200	#	824	-0-	-376	-0-	35	1	770	3	N	17	157
							19	9					
05	899	#	796	-0-	-103	-0-	34	1	751	3	N	10	167
							11	9					
06	840	#	802	-0-	-38	-0-	34	1	758	3	N	9	176
							10	9					
07	868	#	826	-0-	-42	-0-	34	1	761	3	N	28	204
							31	9					

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	560 #	291	-0-	-269	-0-	160 1	118 3	Y	12		93	
03	620 #	145	-0-	-475	-0-	13 9	41 1	103 3	Y	1	94	
04	510 #	460	-0-	-50	-0-	1 9	128 1	324 3	Y	7	101	
05	465 #	151	-0-	-314	-0-	8 9	5 1	145 3	Y	1	102	
06	210 #	71	-0-	-139	-0-	1 9	2 1	69 3	Y	-0-	102	
*07	617 R	617	-0-	-0-	-0-	13 9	114 1	490 3	Y	12	114	
CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458												
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	16 1	379 3	Y	17	114 1	16	
03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	19 9	21 1	467 3	Y	32	48	
04	545 R	545	-0-	-0-	-0-	35 9	22 1	484 3	Y	35	83	
05	545 R	545	-0-	-0-	-0-	22 1	39 9	493 3	Y	26	67 1	
06	529 R	529	-0-	-0-	-0-	23 1	29 9	482 3	Y	23	65	
*07	548 R	548	-0-	-0-	-0-	25 9	22 1	497 3	Y	26	91	
						29 9						
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495												
02	420 #	192	-0-	-228	-0-	8 1	173 3	Y	10		152	
03	465 #	332	-0-	-133	-0-	11 9	14 1	305 3	Y	12	164	
04	390 #	342	-0-	-48	-0-	13 9	14 1	314 3	Y	13	177	
05	403 #	324	-0-	-79	-0-	14 9	13 1	302 3	Y	8	165 1	
06	360 #	346	-0-	-14	-0-	9 9	15 1	331 3	Y	-0-	20	
*07	376 R	376	-0-	-0-	-0-	16 1	16 1	356 3	Y	4	24	
						4 9						
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116												
02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 3	N	-0-		-0-	
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	N	-0-		-0-	
04	296 R	296	-0-	-0-	-0-	13 1	283 3	N	-0-		-0-	
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 3	N	-0-		-0-	
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 3	N	-0-		-0-	
*07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	13 1	296 3	N	-0-		-0-	
BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	5 1	98 3	N	-0-		-0-				
03	155 #	120	-0-	-35	-0-	5 1	115 3	N	-0-		-0-				
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	5 1	102 3	N	-0-		-0-				
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 3	N	-0-		-0-				
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	5 1	100 3	N	-0-		-0-				
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	5 1	105 3	N	-0-		-0-				

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996										COMPL. DATE 06/28/1993			TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223		
02	1568 #	1226	-0-	-342	-0-	151 1	1063 3	Y	11		76				
03	1736 #	1264	-0-	-472	-0-	163 1	1092 3	Y	8		84				
04	1680 #	1186	-0-	-494	-0-	122 1	1060 3	Y	4		88				
05	1519 #	1174	-0-	-345	-0-	115 1	1059 3	Y	-0-		88				
06	1290 #	1069	-0-	-221	-0-	106 1	963 3	Y	-0-		88				
07	1333 #	1117	-0-	-216	-0-	101 1	1016 3	Y	-0-		88				

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064										COMPL. DATE 07/17/1985			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787		
02	392 #	376	-0-	-16	-0-	9 1	155 2	Y	-0-		-0-				
03	434 #	213	-0-	-221	-0-	212 3	88 2	Y	-0-		-0-				
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	119 3	194 2	Y	-0-		-0-				
05	443 R	443	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-		-0-				
06	480 #	424	-0-	-56	-0-	265 3	175 2	Y	-0-		-0-				
07	496 #	486	-0-	-10	-0-	11 1	201 2	Y	-0-		-0-				

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671										COMPL. DATE 03/25/1994			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752		
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	21 1	462 3	Y	-0-		49				
03	476 R	476	-0-	-0-	-0-	20 1	456 3	Y	-0-		49				
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	19 1	407 3	Y	-0-		49				
05	403 #	402	-0-	-1	-0-	18 1	384 3	Y	-0-		49				
06	510 #	408	-0-	-102	-0-	17 1	391 3	Y	-0-		49				
07	527 #	421	-0-	-106	-0-	18 1	403 3	Y	-0-		49				

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785										COMPL. DATE 06/21/1961			TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140										COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 5223		
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-				
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-				
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-				
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BROWN, GUY		WELL #:		2	RRCID ->	208830	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4994 - 5970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		456 R	456	-0-	-0-	100 1	356 3	Y	-0-			7
03		493 R	493	-0-	-0-	110 1	383 3	Y	-0-			7
04		500 R	500	-0-	-0-	108 1	392 3	Y	-0-			7
05		484 R	484	-0-	-0-	110 1	374 3	Y	-0-			7
06		492 R	492	-0-	-0-	107 1	385 3	Y	-0-			7
*07		502 R	502	-0-	-0-	110 1	392 3	Y	-0-			7

KELLEY, HENRY GU		WELL #:		3	RRCID ->	224179	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	4148 - 5986
02		2604 #	2506	-0-	-98	81 1	2425 3	Y	-0-			25
03		2883 #	2529	-0-	-354	81 1	2434 3	Y	13			38
						14 9						
04		2790 #	2443	-0-	-347	80 1	2355 3	Y	7			45
						8 9						
05		2883 #	2773	-0-	-110	92 1	2679 3	Y	2			47
						2 9						
06		3363 R	3363	-0-	-0-	144 1	3219 3	Y	-0-			47
*07		3194 R	3194	-0-	-0-	136 1	3032 3	Y	24	51 1		20
						26 9						

WILLIAMS, JOE M. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	224465	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4977 - 5783
02		1288 #	719	-0-	-569	30 1	689 3	Y	-0-			34
03		885 R	885	-0-	-0-	36 1	819 3	Y	27			61
						30 9						
04		1529 R	1529	-0-	-0-	67 1	1462 3	Y	-0-			61
05		1234 R	1234	-0-	-0-	54 1	1177 3	Y	3	45 1		19
						3 9						
06		870 #	726	-0-	-144	31 1	695 3	Y	-0-			19
07		1395 #	1329	-0-	-66	57 1	1271 3	Y	1			18
						1 9						

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224466	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	5987	PERF.	5315 - 5650
02		212 R	212	-0-	-0-	7 1	40 2	Y	-0-			-0-
						165 3						
03		209 R	209	-0-	-0-	7 1	39 2	Y	-0-			-0-
						163 3						
04		287 R	287	-0-	-0-	10 1	54 2	Y	-0-			-0-
						223 3						
05		281 R	281	-0-	-0-	10 1	53 2	Y	-0-			-0-
						218 3						
06		240 R	240	-0-	-0-	9 1	45 2	Y	-0-			-0-
						186 3						
*07		329 R	329	-0-	-0-	11 1	62 2	Y	-0-			-0-
						256 3						

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245334	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3897 - 4015
02		980 #	733	-0-	-247	23 1	707 3	Y	3			46
						3 9						
03		1085 #	813	-0-	-272	27 1	786 3	Y	-0-			46
04		1050 #	639	-0-	-411	21 1	618 3	Y	-0-			46
05		1054 #	868	-0-	-186	29 1	839 3	Y	-0-	44 1		2
06		870 #	639	-0-	-231	21 1	612 3	Y	5	4 1		3
						6 9						
07		806 #	704	-0-	-102	23 1	681 3	Y	-0-			3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SMITH, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 245950		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-			-0-
03		682 #	461	-0-	-221	-0-	461 3			N	-0-			-0-
04		758 R	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-			-0-
05		744 #	667	-0-	-77	-0-	667 3			N	-0-			-0-
06		720 #	624	-0-	-96	-0-	624 3			N	-0-			-0-
07		744 #	620	-0-	-124	-0-	620 3			N	-0-			-0-

METHODIST CAMP		WELL #:		1		RRCID -> 246673		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466				
02		896 #	806	-0-	-90	-0-	33 1	736 3	Y		34			77
							37 9							
03		853 R	853	-0-	-0-	-0-	35 1	778 3	Y		36			113
							40 9							
04		866 R	866	-0-	-0-	-0-	36 1	790 3	Y		36			149
							40 9							
05		899 #	787	-0-	-112	-0-	33 1	724 3	Y		27			176
							30 9							
06		870 #	635	-0-	-235	-0-	20 1	598 3	Y		15	158 1		33
							17 9							
07		899 #	844	-0-	-55	-0-	35 1	778 3	Y		28			61
							31 9							

LAWRENCE, C. A. GU "C"		WELL #:		24		RRCID -> 246675		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675				
02		252 #	233	-0-	-19	-0-	10 1	223 3	N		-0-			1
03		280 R	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	N		-0-			1
04		272 R	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 3	N		-0-			1
05		318 R	318	-0-	-0-	-0-	14 1	304 3	N		-0-			1
06		292 R	292	-0-	-0-	-0-	12 1	280 3	N		-0-			1
*07		280 R	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 3	N		-0-			1

WHITE, R. T.		WELL #:		3		RRCID -> 250075		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 250664		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567				
02		224 #	164	-0-	-60	-0-	6 1	28 2	N		-0-			-0-
							130 3							
03		310 #	254	-0-	-56	-0-	6 1	26 2	N		90	80 1		10
							123 3	99 9						
04		300 #	162	-0-	-138	-0-	6 1	28 2	N		-0-			10
							128 3							
05		310 #	169	-0-	-141	-0-	6 1	29 2	N		-0-			10
							134 3							
06		240 #	152	-0-	-88	-0-	5 1	26 2	N		-0-			10
							121 3							
07		248 #	170	-0-	-78	-0-	6 1	29 2	N		-0-			10
							135 3							

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378							
DAWKINS, M. D. GU				WELL #: 4	RRCID -> 254862	COMPL. DATE 09/07/1990	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 5106	- 5687		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	3 1 77 3	24 2	N	-0-		-0-
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	4 1 88 3	27 2	N	-0-		-0-
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	4 1 84 3	26 2	N	-0-		-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	4 1 88 3	27 2	N	-0-		-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	4 1 85 3	26 2	N	-0-		-0-
*07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5 1 96 3	30 2	N	-0-		-0-

FERGUSON, H. N.				WELL #: 1	RRCID -> 258311	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 6086	- 6598		
02	728 #	519	-0-	-209	-0-	22 1	497 3	Y	-0-		3
03	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	47 1 2 9	1051 3	Y	2		5
04	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	91 1 31 9	2001 3	Y	28		33
05	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	76 1 13 9	1671 3	Y	12		45
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	45 1 15 9	1017 3	Y	14		59
*07	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	63 1 6 9	1412 3	Y	5		64

WHITE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 259936	COMPL. DATE 06/24/1983	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5364	- 5720		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAWKINS, M.D. GU				WELL #: 5	RRCID -> 260109	COMPL. DATE 06/14/1992	TOTAL DEPTH 5908	PERF. 5163	- 5620		
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	4 1 91 3	28 2 7 9	N	6		31
03	186 #	82	-0-	-104	-0-	2 1 61 3	19 2	N	-0-		31
04	180 #	84	-0-	-96	-0-	2 1 62 3	19 2 1 9	N	1		32
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	5 1 114 3	36 2 2 9	N	2		34
06	180 #	85	-0-	-95	-0-	3 1 63 3	19 2	N	-0-		34
*07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	5 1 116 3	36 2 9 9	N	8		42

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O												
02	528 R	528	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	N	-0-	155
03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	124	1	449	3	N	-0- 131 1	24
04	530 R	530	-0-	-0-	-0-	120	1	401	3	N	8	32
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	124	1	416	3	N	14	46
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	120	1	392	3	N	8	54
07	527 #	505	-0-	-22	-0-	124	1	378	3	N	3	57

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300												
02	532 #	464	-0-	-68	-0-	20	1	444	3	Y	-0-	-0-
03	558 #	523	-0-	-35	-0-	22	1	501	3	Y	-0-	-0-
04	540 #	522	-0-	-18	-0-	22	1	500	3	Y	-0-	-0-
05	540 R	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-	-0-
06	526 R	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-	-0-
*07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	Y	-0-	-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089												
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-	14
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-	14
04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	N	-0-	14
05	234 R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-	14
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-	14
*07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-	14

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290												
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996												
02	196 R	65	-0-	-131	-0-	65	2			N	-0-	3
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	3
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	3
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	3
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	3
*07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634												
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677												
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2	141
03	558 #	506	-0-	-52	-0-	505	2	1	9	N	1	142
04	540 #	489	-0-	-51	-0-	488	2	1	9	N	1	143
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	143
06	540 #	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-	143
07	558 #	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-	143

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070												
02	700 #	609	-0-	-91	-0-	609	2			N	-0-	87
03	620 #	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-	87
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	87
05	682 #	6	-0-	-676	-0-	6	2			N	-0-	87
06	660 #	88	-0-	-572	-0-	87	2	1	9	N	1	88
07	682 #	144	-0-	-538	-0-	144	2			N	-0-	88

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE			
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865									
YATES				WELL #: 1	RRCID -> 196723			COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4915 - 5550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		309 R	309	-0-	-0-	-0-	274	2	35	9	N	32	83
03		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-	83
04		374 R	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8	91
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	91
06		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	91
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	91

IPR ENERGY PARTNERS, L.P.				425821									
NEWTON				WELL #: 1A	RRCID -> 142259			COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5889 - 5893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	24
03		1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-	24
04		1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-	24
05		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1	24
06		1260 #	631	-0-	-629	-0-	631	3			N	-0-	24
07		1519 #	959	-0-	-560	-0-	959	3			N	-0-	24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
HUFHINES, O. B. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 055435			COMPL. DATE 08/24/1965		TOTAL DEPTH	6151	PERF. 6006 - 6256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
03		341 #	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-	-0-
04		330 #	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-	-0-
05		341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-	-0-
06		330 #	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-	-0-
07		341 #	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-	-0-

LARGENT, J. J.				WELL #: 3 L	RRCID -> 094394			COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5510 - 6100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		560 #	299	-0-	-261	-0-	299	2			N	-0-	36
03		589 #	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-	36
04		570 #	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-	36
05		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	36
*06		813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-	36
*07		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-	36

GREER, FLAVIS				WELL #: 2L	RRCID -> 102323			COMPL. DATE 05/15/1961		TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5282 - 5818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JACKSON, A. R. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121545			COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5216 - 5931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	17
03		434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-	17
04		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	17
05		434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-	17
*06		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-	17
07		434 #	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-	17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE		
K-B OIL COMPANY				448400								
STACK				WELL #: 1		RRCID -> 121751		COMPL. DATE 12/22/1961		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1764 #	1058	-0-	-706	-0-	1056 2	2 9	N	2			127
03	1953 #	961	-0-	-992	-0-	955 2	6 9	N	5			132
04	1890 #	1223	-0-	-667	-0-	1221 2	2 9	N	2			134
05	1953 #	1116	-0-	-837	-0-	1113 2	3 9	N	3			137
06	1890 #	925	-0-	-965	-0-	922 2	3 9	N	3			140
07	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			140

LAKOTA ENERGY, LTD.				483657								
KAKER, ZELMA				WELL #: 1		RRCID -> 142033		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768		
02	308 #	190	-0-	-118	-0-	190 3		N	-0-			36
03	310 #	181	-0-	-129	-0-	181 3		N	-0-			36
04	210 #	174	-0-	-36	-0-	174 3		N	-0-			36
05	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			36
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			36
*07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			36

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ADMIRE, C. H.				WELL #: 2 U		RRCID -> 041356		COMPL. DATE 08/16/1966		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADMIRE, C. H.				WELL #: 1 T		RRCID -> 111859		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURHAM, MILDRED				WELL #: 6		RRCID -> 172296		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630		
02	997 R	997	-0-	-0-	-0-	73 1	924 2	N	-0-			23
03	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	81 1	1933 2	N	30			53
						33 9						
04	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	78 1	1850 2	N	12			65
						13 9						
05	1959 R	1959	-0-	-0-	-0-	81 1	1871 2	N	6			71
						7 9						
06	1980 #	1844	-0-	-136	-0-	78 1	1760 2	N	5			76
						6 9						
07	2046 #	1523	-0-	-523	-0-	81 1	1439 2	N	3			79
						3 9						

STEWART, ORNEE				WELL #: 5		RRCID -> 181036		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	336 #	255	-0-	-81	-0-	255	2	N	-0-			80
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-			80
04	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			80
05	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			80
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2	N	-0-			80
*07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			80

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

02	760 R	760	-0-	-0-	-0-	702	2	58 9	N	53		193
03	718 R	718	-0-	-0-	-0-	650	2	68 9	N	62	176 1	79
04	698 R	698	-0-	-0-	-0-	642	2	56 9	N	51		130
05	713 #	509	-0-	-204	-0-	480	2	29 9	N	26		156
06	690 #	568	-0-	-122	-0-	544	2	24 9	N	22		178
07	713 #	665	-0-	-48	-0-	610	2	55 9	N	50	170 1	58

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
 SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6 9	Y	5		30
03	341 #	328	-0-	-13	-0-	321	3	7 9	N	6		36
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	3	6 9	Y	5		41
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7 9	Y	6		47
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7 9	Y	6		53
*07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8 9	Y	7		60

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

02	924 #	791	-0-	-133	-0-	787	3	4 9	Y	4		38
03	1023 #	907	-0-	-116	-0-	903	3	4 9	Y	4		42
04	870 #	853	-0-	-17	-0-	846	3	7 9	Y	6		48
05	868 #	844	-0-	-24	-0-	838	3	6 9	Y	5		53
06	840 #	746	-0-	-94	-0-	742	3	4 9	Y	4		57
*07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	897	3	4 9	Y	4	44 1	17

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

02	966 R	966	-0-	-0-	-0-	962	3	4 9	Y	4		38
03	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1103	3	4 9	Y	4		42
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7 9	Y	6		48
05	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1025	3	6 9	Y	5		53
06	1020 #	911	-0-	-109	-0-	907	3	4 9	Y	4		57
*07	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1096	3	4 9	Y	4	44 1	17

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

02	644 #	529	-0-	-115	-0-	525	3	4 9	Y	4		38
03	713 #	606	-0-	-107	-0-	602	3	4 9	Y	4		42
04	600 #	571	-0-	-29	-0-	564	3	7 9	Y	6		48
05	589 #	565	-0-	-24	-0-	559	3	6 9	Y	5		53
06	570 #	499	-0-	-71	-0-	495	3	4 9	Y	4		57
*07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	598	3	4 9	Y	4	44 1	17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.//		62970 700	ASSOCIATED			49B		CNTY: WISE					
MYERS, A. J.				597440											
LEWIS				WELL #: 3	RRCID -> 177503	COMPL. DATE 02/10/1992	TOTAL DEPTH 5781	PERF. 4980	-	5640					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		28 #		20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		31 #		5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04		30 #		5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05		31 #		25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07		31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

PENNY, RALPH E.				652335											
MOORE, L. O.				WELL #: 1	RRCID -> 111863	COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5750	-	5780					
02		426 R		426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5		118
03		450 R		450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	N	5		123
04		531 R		531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5		128
05		590 R		590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6		134
06		614 R		614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	N	6		140
*07		636 R		636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	N	5		145

BLOCKER, W. O.				WELL #: 2	RRCID -> 129430	COMPL. DATE 04/23/1982	TOTAL DEPTH 5843	PERF. 5811	-	5834					
02		840 #		548	-0-	-292	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03		930 #		565	-0-	-365	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04		900 #		537	-0-	-363	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05		930 #		557	-0-	-373	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06		900 #		533	-0-	-367	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07		620 #		279	-0-	-341	-0-	279	3		N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O.				WELL #: 4	RRCID -> 163438	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 5858	PERF. 5721	-	5762					
02		172 R		172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03		190 R		190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
04		183 R		183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
05		186 #		176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06		180 #		139	-0-	-41	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07		186 #		173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-

BLOCKER, W. O.				WELL #: 3	RRCID -> 187399	COMPL. DATE 06/21/1990	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 5767	-	5773					
02		701 R		701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
03		526 R		526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
04		550 R		550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			-0-
05		567 R		567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06		446 R		446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*07		529 R		529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-

REPUBLIC ENERGY INC.				702645											
BOGY, A. Y. "WB"				WELL #: 2	RRCID -> 147265	COMPL. DATE 08/06/1991	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4424	-	4207					
02		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE												
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645												
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		392 #	191	-0-	-201	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03		403 #	183	-0-	-220	-0-	183 3		N	-0-		-0-
04		360 #	219	-0-	-141	-0-	219 3		N	-0-		-0-
05		341 #	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		-0-
06		330 #	265	-0-	-65	-0-	265 3		N	-0-		-0-
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
SABRE OPERATING, INC. 742261												
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164												
02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		77
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		77
04		60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		77
05		62 #	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-	44 1	33
06		60 #	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-		33
*07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		33
SWAN PC, LP 831614												
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535												
02		775 R	775	-0-	-0-	-0-	762 3	13 9	N	12		42
03		771 R	771	-0-	-0-	-0-	764 3	7 9	N	6		48
04		721 R	721	-0-	-0-	-0-	710 3	11 9	N	10		58
05		868 #	784	-0-	-84	-0-	706 3	78 9	N	71		129
06		840 #	395	-0-	-445	-0-	369 3	26 9	N	24		153
07		868 #	717	-0-	-151	-0-	707 3	10 9	N	9		162
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158												
02		392 #	267	-0-	-125	-0-	267 3		N	-0-		72
03		310 #	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-		72
04		300 #	131	-0-	-169	-0-	131 3		N	-0-		72
05		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		72
06		300 #	234	-0-	-66	-0-	234 3		N	-0-		72
07		310 #	222	-0-	-88	-0-	222 3		N	-0-		72
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490												
02		784 #	527	-0-	-257	-0-	96 1	431 3	Y	-0-		-0-
03		868 #	767	-0-	-101	-0-	138 1	629 3	Y	-0-		-0-
04		840 #	782	-0-	-58	-0-	146 1	636 3	Y	-0-		-0-
05		846 R	846	-0-	-0-	-0-	143 1	703 3	Y	-0-		-0-
06		825 R	825	-0-	-0-	-0-	131 1	694 3	Y	-0-		-0-
07		806 #	775	-0-	-31	-0-	116 1	659 3	Y	-0-		-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
02		840 #	672	-0-	-168	-0-	134	1	538	3	Y	-0-		-0-
03		991 R	991	-0-	-0-	-0-	189	1	802	3	Y	-0-		-0-
04		1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	206	1	833	3	Y	-0-		-0-
05		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	181	1	831	3	Y	-0-		-0-
06		960 #	840	-0-	-120	-0-	143	1	697	3	Y	-0-		-0-
07		1054 #	617	-0-	-437	-0-	101	1	516	3	Y	-0-		-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889														
02		661 R	661	-0-	-0-	-0-	110	1	551	3	Y	-0-		52
03		713 #	704	-0-	-9	-0-	127	1	577	3	Y	-0-	28 1	24
04		765 R	765	-0-	-0-	-0-	115	1	499	3	Y	137	131 1	30
							151	9						
05		756 R	756	-0-	-0-	-0-	98	1	481	3	Y	161	178 1	13
							177	9						
06		720 #	438	-0-	-282	-0-	70	1	368	3	Y	-0-		13
07		744 #	432	-0-	-312	-0-	65	1	367	3	Y	-0-		13

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448														
02		1064 #	914	-0-	-150	-0-	151	1	754	3	Y	8		28
							9	9						
03		1178 #	1160	-0-	-18	-0-	208	1	948	3	Y	4		32
							4	9						
04		1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	229	1	995	3	Y	13	28 1	17
							14	9						
05		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	216	1	1062	3	Y	12		29
							13	9						
06		1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	193	1	1024	3	Y	14		43
							15	9						
07		1209 #	1141	-0-	-68	-0-	168	1	955	3	Y	16		59
							18	9						

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773														
02		1288 #	1136	-0-	-152	-0-	189	1	947	3	Y	-0-		17
03		1333 #	1246	-0-	-87	-0-	224	1	1022	3	Y	-0-		17
04		1290 #	1130	-0-	-160	-0-	210	1	914	3	Y	5	20 1	2
							6	9						
05		1333 #	1311	-0-	-22	-0-	222	1	1086	3	Y	3		5
							3	9						
06		1230 #	988	-0-	-242	-0-	157	1	831	3	Y	-0-		5
*07		1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	3	Y	5		10
							6	9						

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849														
02		2492 #	1793	-0-	-699	-0-	299	1	1494	3	Y	-0-		5
03		2635 #	2064	-0-	-571	-0-	371	1	1693	3	Y	-0-		5
04		2550 #	2007	-0-	-543	-0-	374	1	1625	3	Y	7		12
							8	9						
05		2418 #	2093	-0-	-325	-0-	355	1	1738	3	Y	-0-		12
06		2160 #	1931	-0-	-229	-0-	306	1	1625	3	Y	-0-		12
07		2077 #	1963	-0-	-114	-0-	294	1	1669	3	Y	-0-		12

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.)		//CONT.// 62970 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
COFFEE, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 219602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1036 #	655	-0-	-381	-0-	109 1	546 3	Y	-0-	4
03		1147 #	858	-0-	-289	-0-	154 1	704 3	Y	-0-	4
04		1110 #	949	-0-	-161	-0-	178 1	771 3	Y	-0-	4
05		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	189 1	929 3	Y	-0-	4
06		965 R	965	-0-	-0-	-0-	153 1	812 3	Y	-0-	4
07		992 #	813	-0-	-179	-0-	122 1	691 3	Y	-0-	4

BRIDGES, R.		WELL #: 1		RRCID -> 222403		COMPL. DATE 11/21/1986		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665			
02		756 #	725	-0-	-31	-0-	121 1	604 3	Y	-0-	6
03		850 R	850	-0-	-0-	-0-	153 1	697 3	Y	-0-	6
04		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	198 1	859 3	Y	54	60
							59 9				
05		1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	282 1	1383 3	Y	63 110 1	13
							69 9				
06		1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	229 1	1215 3	Y	37	50
							41 9				
*07		1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	218 1	1234 3	Y	33 70 1	13
							36 9				

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940									
HENRY, T. A.		WELL #: 1		RRCID -> 210191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711			
02		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	-0-
03		434 #	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-	-0-
04		420 #	403	-0-	-17	-0-	403 3		N	-0-	-0-
05		434 #	407	-0-	-27	-0-	407 3		N	-0-	-0-
06		390 #	330	-0-	-60	-0-	330 3		N	-0-	-0-
07		403 #	331	-0-	-72	-0-	331 3		N	-0-	-0-

HENRY, T. A.		WELL #: 2		RRCID -> 210576		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORRIS (STRAWN)		62970 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
METHODIST CAMP		WELL #: 1 C		RRCID -> 021533		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028			
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS (STRAWN)		//CONT.//		62970 800	ASSOCIATED	49B				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LAWRENCE, C. A. GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	188269	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4036 - 5849	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1008 #	691	-0-	-317	-0-	29 1	647 3	N	14			177	
03	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	15 9	48 1	N	22	158 1		41	
04	930 #	904	-0-	-26	-0-	24 9	39 1	N	19			60	
05	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	21 9	52 1	N	18			78	
06	1110 #	1031	-0-	-79	-0-	20 9	43 1	N	20			98	
07	1147 #	1056	-0-	-91	-0-	43 1	22 9	N	29			127	
						44 1	32 9						

TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #:	37U	RRCID ->	192206	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4484 - 4658
02	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	381 1	823 3	Y	12			122	
03	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	13 9	385 1	Y	9			131	
04	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	10 9	372 1	Y	18			149	
05	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	20 9	386 1	Y	16			165	
06	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	18 9	375 1	Y	25			190	
07	1240 #	1180	-0-	-60	-0-	28 9	376 1	Y	9			199	
						10 9							

LAWRENCE, C. A.				WELL #:	16	RRCID ->	203497	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	5924	PERF.	4175 - 5850
02	616 #	561	-0-	-55	-0-	97 1	418 3	N	42			131	
03	718 R	718	-0-	-0-	-0-	46 9	114 1	N	42			173	
04	717 R	717	-0-	-0-	-0-	46 9	115 1	N	44			217	
05	743 R	743	-0-	-0-	-0-	48 9	121 1	N	11	173 1		55	
06	660 #	658	-0-	-2	-0-	12 9	112 1	N	59			114	
*07	822 R	822	-0-	-0-	-0-	65 9	122 1	N	53			167	
						58 9							

MILAGRO EXPLORATION, LLC				WELL #:	566789	RRCID ->	177120	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	5863	PERF.	4050 - 4060
SLAY				WELL #:	6	RRCID ->	177120	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	5863	PERF.	4050 - 4060
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	29 3	6 9	Y	5			30	
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	47 3	7 9	Y	6			36	
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	51 3	6 9	Y	5			41	
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	36 3	7 9	Y	6			47	
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	26 3	7 9	Y	6			53	
*07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	39 3	8 9	Y	7			60	

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. 945936
 EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			3
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			3
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			3
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			3
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			3
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			3

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	949	3	24	9	Y	22		82
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1115	3	26	9	Y	24		106
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	3	17	9	Y	15		121
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	3	22	9	Y	20		141
06	1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1031	3	19	9	Y	17		158
*07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1127	3	50	9	Y	45	45 1	158

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

02	84 N	75	-0-	-9	-0-	3	1	69	3	Y	3		63
						3	9						
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	3	Y	-0-		63
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	66	3	Y	4		67
						4	9						
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		67
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-		67
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-		67

MORRIS (STRAWN 4300-GAS)		//CONT.//		62970 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
CURTNER, PAUL				WELL #: 4	RRCID -> 150193	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4362	-	4488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6 1	306 2	N	-0-	5
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	8 1	325 2	N	-0-	5
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	8 1	307 2	N	-0-	5
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9 1	319 2	N	-0-	5
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	8 1	296 2	N	-0-	5
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	8 1	258 2	N	-0-	5

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
ORR, WM. "A"				WELL #: 2 U	RRCID -> 030780	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4344	-	4523
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	4 1	15 3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	11 1	45 3	Y	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	9 1	51 3	Y	-0-	-0-

ORR, WM. UNIT				WELL #: 4 M	RRCID -> 031484	COMPL. DATE 10/29/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4347	-	4454
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	16 1	73 3	Y	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34 1	152 3	Y	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41 1	179 3	Y	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	38 1	188 3	Y	-0-	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	33 1	179 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	32 1	184 3	Y	-0-	-0-

MULLINAX (3600 STRAWN)				63753 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK		
WISE PRODUCTION COMPANY				933825						
MULLINAX				WELL #: 3	RRCID -> 103089	COMPL. DATE 09/19/1982	TOTAL DEPTH 3910	PERF. 3604	-	3614
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

MULLINAX				WELL #: 4	RRCID -> 105530	COMPL. DATE 03/20/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3564	-	3572
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	24
03	403 N	361	-0-	-42	-0-	361 2		N	-0-	24
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 2		N	-0-	24
05	527 N	392	-0-	-135	-0-	392 2		N	-0-	24
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	24
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-	24

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE)				63753 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555						
CRANFORD, D. C. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 203070	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 5755	PERF. 5143	-	5210
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-	-0-

MURRAY NE (600SD)		63957 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 8		RRCID -> 123845		COMPL. DATE 03/31/1987		TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 10		RRCID -> 127507		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504		
02		T. A.	-0-	-0-	-66	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MURRAY, NW (350 SAND)		63958 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
DONNELL, J.		WELL #: 3		RRCID -> 123640		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380		
02		T. A.	-0-	-0-	-10	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MURRAY, NW (440 SAND)		63958 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690								
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 3		RRCID -> 094660		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452		
02		T. A.	-0-	-0-	-88	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 105237		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DOISER-BROCKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 110629		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MURRAY, NW (440 SAND)		//CONT.// 63958 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690														
DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 7		RRCID -> 119530		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 619		PERF. 437 - 451						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 9		RRCID -> 120680		COMPL. DATE 03/05/1986		TOTAL DEPTH 650		PERF. 404 - 420						
02	T. A.	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 11		RRCID -> 140406		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 607		PERF. 421 - 430						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 14		RRCID -> 140409		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 594		PERF. 432 - 438						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOZIER-BROCKMAN		WELL #: 12		RRCID -> 140608		COMPL. DATE 12/08/1991		TOTAL DEPTH 608		PERF. 432 - 436						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE)		64190 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK								
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592														
NOBLE		WELL #: 2		RRCID -> 113030		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4644 - 4651						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN)		64255 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
ROVER OPERATING COMPANY, LLC		730380									
WALKER-WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 140531		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2790 - 2805	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63 2	N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE)		64394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
MATTINGLY, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035079		COMPL. DATE 05/20/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5122 - 5138	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90

NAPECO (MISS)		64500 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.		051290									
HALL-PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 101801		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4664 - 4737	
02	DLQ G-10	52	-0-	52	109	52 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	164	55 3	Y	-0-			-0-
04	213 N	49	-0-	-164	-0-	49 3	Y	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		7 L		RRCID -> 091639		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4452 - 4464	
KISINGER WILDCATTER		WELL #: 7 L											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

GRECO OPERATING, LLC		330135		4		RRCID -> 110094		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4455 - 4548	
CLINTON		WELL #: 4											
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

NAPECO, SW. (CONGL.)		64505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
BFT OPERATING, L.L.C.		068493										
BRIGHTMAN, MAE		WELL #: 2		RRCID -> 176087		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4092 - 4102		
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	381 2	44 9	N	40			69
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	428 2	33 9	N	30	73 1		26
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	444 2	56 9	N	51			77
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	442 2	41 9	N	37	73 1		41
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	418 2	44 9	N	40			81
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	451 2	43 9	N	39			120

NAPECO, SW. (CONGL.)		//CONT.//		64505 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
JAID ENERGY, LLC				429595									
EPPSTEIN				WELL #:	2	RRCID ->	100905	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	4573	PERF.	4010 - 4018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	280 N	147	-0-	-133	-0-	129 2	18 9	N	16		69		
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	235 2	31 9	N	28		97		
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	245 2	26 9	N	24	1 8	120		
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	267 2	18 9	N	16		136		
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	200 2	22 9	N	20		156		
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	252 2	36 9	N	33	176 1	1 8	12	

NEILL (STRAWN)				64871 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DENTON						
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.				131775									
GREGORY				WELL #:	3	RRCID ->	132810	COMPL. DATE	08/21/1988	TOTAL DEPTH	1725	PERF.	1702 - 1725
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE)				65268 750	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: CLAY						
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599									
NEW YORK CITY STORAGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021556	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6124 - 6388
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NEW YORK CITY STORAGE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	155331	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6208 - 6328
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NEW YORK CITY STORAGE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	155332	COMPL. DATE	07/29/1953	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	6261 - 6398
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NEW YORK CITY STORAGE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	155333	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6234 - 6396
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96	758 1	244		
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92		336		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22		358		
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		358		
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		358		
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		358		

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY															
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599															
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402															
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894															
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130															
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3330	2	6	9	N	5			119
03	3658	X	3652	-0-	-6	-0-	3652	2			N	-0-			119
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2	3	9	N	3			122
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3707	2	11	9	N	10			132
06	3570	X	3141	-0-	-429	-0-	3138	2	3	9	N	3			135
07	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	3298	2			N	-0-			135
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301															
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			142
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A															
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT			-0-
PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
APEXCO, INC.				027480									
JEWEL		WELL #:		3		RRCID -> 209338		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
*04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
05		1209 N	450	-0-	-759	-0-	450 2		N	-0-			-0-
*06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
*07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-

ARP BARNETT, LLC				033055									
BUZZARD HOLLOW RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 213413		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLDFIELD UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 217175		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520			
02	2744 X	2697	-0-	-47	-0-	-0-	2697 2		N	-0-			-0-
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	3034	-0-	-4	-0-	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2719	-0-	-319	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			-0-

4H RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 219932		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331			
02	2352 N	2211	-0-	-141	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
06	2400 N	2161	-0-	-239	-0-	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
07	2511 N	1634	-0-	-877	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		1H		RRCID -> 220020		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400			
02	3136 X	2477	-0-	-659	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			118
03	3007 X	2707	-0-	-300	-0-	-0-	2639 2	68 9	N	62			180
04	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	-0-	2041 2		N	-0-			180
05	2759 X	2308	-0-	-451	-0-	-0-	2240 2	68 9	N	62			242
06	2670 X	2140	-0-	-530	-0-	-0-	2140 2		N	-0-			242
07	2728 X	2235	-0-	-493	-0-	-0-	2202 2	33 9	N	30			272

POINT VISTA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 220822		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684			
02	1400 N	1109	-0-	-291	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1049	-0-	-687	-0-	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	246	-0-	-1074	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			-0-
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
HALLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224596	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7971 - 10130
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	1036 N	298	-0-	-738	-0-	298	2	N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			-0-
*07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-			-0-

HICKORY PARK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225995	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	10390 - 12478
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	226423	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5952 - 8853
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	227166	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8207 - 10849
02	13104 X	10018	-0-	-3086	-0-	315	1	9703	2	N	-0-	-0-
03	13795 X	13082	-0-	-713	-0-	419	1	12663	2	N	-0-	-0-
04	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	404	1	12300	2	N	-0-	-0-
05	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	407	1	12260	2	N	-0-	-0-
06	12660 X	11665	-0-	-995	-0-	386	1	11279	2	N	-0-	-0-
07	13113 X	11845	-0-	-1268	-0-	399	1	11446	2	N	-0-	-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	228800	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	5970 - 9189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	229280	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7885 - 9653
02	6776 X	6716	-0-	-60	-0-	211	1	6505	2	N	-0-	-0-
03	7502 X	7103	-0-	-399	-0-	227	1	6876	2	N	-0-	-0-
04	7260 X	6161	-0-	-1099	-0-	196	1	5965	2	N	-0-	-0-
05	7502 X	5623	-0-	-1879	-0-	181	1	5442	2	N	-0-	-0-
06	7260 X	4869	-0-	-2391	-0-	161	1	4708	2	N	-0-	-0-
07	7440 X	2844	-0-	-4596	-0-	96	1	2748	2	N	-0-	-0-

DAVIS-LAUGHLIN UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	229511	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4851	PERF.	5210 - 7211
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055													
CAMPUZANO UNIT		WELL #:		3 H		RRCID -> 231022		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10108	X	9943	-0-	-165	-0-	313	1	9630	2	N	-0-			-0-
03	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	363	1	10971	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	10051	-0-	-839	-0-	320	1	9731	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	8938	-0-	-2315	-0-	287	1	8651	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8375	-0-	-2575	-0-	277	1	8098	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	8460	-0-	-2855	-0-	285	1	8175	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 231546		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771					
02	10444	X	9430	-0-	-1014	-0-	303	1	9127	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	10455	-0-	-1108	-0-	335	1	10120	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	9584	-0-	-1066	-0-	310	1	9274	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9385	-0-	-1341	-0-	297	1	9088	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	294	1	8790	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	9331	-0-	-1116	-0-	317	1	9014	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT		WELL #:		2 H		RRCID -> 231565		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777					
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 231566		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575					
02	12040	X	11388	-0-	-652	-0-	1121	1	10267	2	N	-0-			-0-
03	12493	X	12159	-0-	-334	-0-	1228	1	10931	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	10456	-0-	-1604	-0-	1148	1	9308	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	10860	-0-	-1757	-0-	1180	1	9680	2	N	-0-			-0-
06	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	1235	1	11966	2	N	-0-			-0-
*07	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	1273	1	12085	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 232848		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774					
02	12740	X	10252	-0-	-2488	-0-	569	1	9683	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	11977	-0-	-2128	-0-	717	1	11260	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	10411	-0-	-2399	-0-	651	1	9760	2	N	-0-			-0-
05	13113	X	12432	-0-	-681	-0-	816	1	11616	2	N	-0-			-0-
*06	12690	X	12383	-0-	-307	-0-	862	1	11521	2	N	-0-			-0-
*07	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	906	1	12177	2	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 233548		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290					
02	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	688	1	9895	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9758	-0-	-813	-0-	706	1	9052	2	N	-0-			-0-
04	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	823	1	9427	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	9851	-0-	-720	-0-	768	1	9083	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	8044	-0-	-2186	-0-	656	1	7388	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8189	-0-	-2382	-0-	703	1	7486	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT		WELL #:		3 H		RRCID -> 233599		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579					
02	11256	X	4479	-0-	-6777	-0-	325	1	4154	2	N	-0-			-0-
03	12462	X	7630	-0-	-4832	-0-	498	1	7132	2	N	-0-			-0-
04	12060	X	2049	-0-	-10011	-0-	275	1	1774	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-			-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-			-0-
07	7626	X	1	-0-	-7625	-0-	1	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055												
TAYLOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 233600		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 7733		PERF. 8030 - 10466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	12460	X	10626	-0-	-1834	-0-	576 1	10050 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12958	X	10612	-0-	-2346	-0-	596 1	10016 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12450	X	8849	-0-	-3601	-0-	563 1	8286 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12865	X	8502	-0-	-4363	-0-	626 1	7876 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11400	X	7742	-0-	-3658	-0-	624 1	7118 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11780	X	8570	-0-	-3210	-0-	666 1	7904 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAUGHLIN, VIRGIL		WELL #: 1 H		RRCID -> 234994		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 4723		PERF. 4997 - 7023				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	3

TURNERY		WELL #: 1 H		RRCID -> 236309		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 5198		PERF. 5744 - 7380				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNERY		WELL #: 2 H		RRCID -> 236322		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 5199		PERF. 5973 - 8048				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 236330		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 8305 - 10291				
02	10136	X	7970	-0-	-2166	-0-	256 1	7714 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10571	X	1857	-0-	-8714	-0-	59 1	1798 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9570	X	2583	-0-	-6987	-0-	84 1	2499 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8835	X	3130	-0-	-5705	-0-	99 1	3031 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8550	X	3982	-0-	-4568	-0-	129 1	3853 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNERY		WELL #: 3 H		RRCID -> 236394		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 5595 - 7566				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEW DAWN UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 236398		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 7991 - 10079				
02	13160	X	11612	-0-	-1548	-0-	366 1	11246 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14880	X	13252	-0-	-1628	-0-	435 1	12817 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14400	X	8706	-0-	-5694	-0-	318 1	8388 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14880	X	10376	-0-	-4504	-0-	358 1	10018 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12810	X	11166	-0-	-1644	-0-	401 1	10765 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13237	X	9746	-0-	-3491	-0-	365 1	9381 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055														
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2		N	-0-			-0-
03		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
04		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2		N	-0-			-0-
05		7595 X	5838	-0-	-1757	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
06		8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2		N	-0-			-0-
07		7595 X	7343	-0-	-252	-0-	7343	2		N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205														
02		7924 X	7628	-0-	-296	-0-	646	1	6982	2	N	-0-		-0-
03		8680 X	7308	-0-	-1372	-0-	681	1	6627	2	N	-0-		-0-
04		8400 X	5803	-0-	-2597	-0-	573	1	5230	2	N	-0-		-0-
05		8432 X	7325	-0-	-1107	-0-	659	1	6666	2	N	-0-		-0-
*06		8160 X	7677	-0-	-483	-0-	680	1	6997	2	N	-0-		-0-
07		8432 X	8112	-0-	-320	-0-	743	1	7369	2	N	-0-		-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551														
02		19012 X	18665	-0-	-347	-0-	567	1	18098	2	N	-0-		-0-
03		21049 X	20123	-0-	-926	-0-	660	1	19463	2	N	-0-		-0-
04		22701 X	22701	-0-	-0-	-0-	741	1	21960	2	N	-0-		-0-
05		22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	741	1	21810	2	N	-0-		-0-
06		21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	705	1	20393	2	N	-0-		-0-
*07		21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	738	1	21033	2	N	-0-		-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238														
02		20974 X	20974	-0-	-0-	-0-	637	1	20337	2	N	-0-		-0-
03		23071 X	23071	-0-	-0-	-0-	757	1	22314	2	N	-0-		-0-
04		21005 X	21005	-0-	-0-	-0-	685	1	20320	2	N	-0-		-0-
05		26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	886	1	26080	2	N	-0-		-0-
06		22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	748	1	21629	2	N	-0-		-0-
*07		20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	711	1	20256	2	N	-0-		-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120														
02		10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	1258	1	9548	2	N	-0-		-0-
03		11067 X	10973	-0-	-94	-0-	732	1	10241	2	N	-0-		-0-
04		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	759	1	9147	2	N	-0-		-0-
05		11067 X	8794	-0-	-2273	-0-	724	1	8070	2	N	-0-		-0-
06		10710 X	8760	-0-	-1950	-0-	753	1	8007	2	N	-0-		-0-
07		11067 X	5160	-0-	-5907	-0-	588	1	4572	2	N	-0-		-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985														
02		9996 X	1241	-0-	-8755	-0-	38	1	1203	2	N	-0-		-0-
03		11067 X	4596	-0-	-6471	-0-	422	1	4174	2	N	-0-		-0-
04		10710 X	9935	-0-	-775	-0-	523	1	9412	2	N	-0-		-0-
05		10819 X	8305	-0-	-2514	-0-	430	1	7875	2	N	-0-		-0-
*06		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	350	1	6195	2	N	-0-		-0-
07		10261 X	5613	-0-	-4648	-0-	314	1	5299	2	N	-0-		-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248														
02		19264 X	18294	-0-	-970	-0-	565	1	17729	2	N	-0-		-0-
03		22633 X	22633	-0-	-0-	-0-	1037	1	21596	2	N	-0-		-0-
04		20970 X	20343	-0-	-627	-0-	1010	1	19333	2	N	-0-		-0-
05		21669 X	21542	-0-	-127	-0-	1114	1	20428	2	N	-0-		-0-
06		20970 X	19758	-0-	-1212	-0-	1056	1	18702	2	N	-0-		-0-
07		21669 X	20629	-0-	-1040	-0-	1153	1	19476	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055								
TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 241180		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13496 X	8975	-0-	-4521	-0-	286 1	8689 2	N	-0-	-0-
03	18745 X	18745	-0-	-0-	-0-	596 1	18149 2	N	-0-	-0-
04	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	512 1	15620 2	N	-0-	-0-
05	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	616 1	18681 2	N	-0-	-0-
06	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	564 1	16618 2	N	-0-	-0-
*07	16266 X	16266	-0-	-0-	-0-	546 1	15720 2	N	-0-	-0-

BINGHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 241650		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061		
02	7140 X	6911	-0-	-229	-0-	502 1	6409 2	Y	-0-	-0-
03	7471 X	7466	-0-	-5	-0-	537 1	6929 2	Y	-0-	-0-
04	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	549 1	6921 2	Y	-0-	-0-
05	7657 X	7139	-0-	-518	-0-	529 1	6610 2	Y	-0-	-0-
06	7410 X	6780	-0-	-630	-0-	513 1	6267 2	Y	-0-	-0-
07	7719 X	7557	-0-	-162	-0-	563 1	6994 2	Y	-0-	-0-

VOELKEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244892		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090		
02	5376 X	2327	-0-	-3049	-0-	973 1	1354 2	N	-0-	-0-
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1294 1	6574 2	N	-0-	-0-
04	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	1246 1	6256 2	N	-0-	-0-
05	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1353 1	8858 2	N	-0-	-0-
06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	1293 1	6452 2	N	-0-	-0-
*07	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	1498 1	10160 2	N	-0-	-0-

LEVY, LESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 244894		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VOELKEL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 244906		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13 1	337 2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEVY, LESTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244916		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610		
02	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	16245 2		N	-0-	-0-
03	23209 X	23209	-0-	-0-	-0-	23209 2		N	-0-	-0-
04	21476 X	21476	-0-	-0-	-0-	21476 2		N	-0-	-0-
05	20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	20940 2		N	-0-	-0-
06	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	19355 2		N	-0-	-0-
*07	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	19703 2		N	-0-	-0-

KENNEDY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244917		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617		
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	242 1	2397 2	N	-0-	-0-
03	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	345 1	6304 2	N	-0-	-0-
04	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	485 1	9928 2	N	-0-	-0-
05	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	403 1	7683 2	N	-0-	-0-
06	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	394 1	7670 2	N	-0-	-0-
*07	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	376 1	6834 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//		033055									
KENNEDY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244918	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8569 - 10820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14420 X	7542	-0-	-6878	-0-	433 1	7109 2	N	-0-			-0-
03		15965 X	14711	-0-	-1254	-0-	635 1	14076 2	N	-0-			-0-
04		12630 X	10543	-0-	-2087	-0-	456 1	10087 2	N	-0-			-0-
05		11656 X	11410	-0-	-246	-0-	498 1	10912 2	N	-0-			-0-
*06		14250 X	12357	-0-	-1893	-0-	530 1	11827 2	N	-0-			-0-
07		14725 X	14116	-0-	-609	-0-	605 1	13511 2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245211	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	8097 - 12643	
02		14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	474 1	13753 2	N	-0-			-0-
03		21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	729 1	21232 2	N	-0-			-0-
04		22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	738 1	21603 2	N	-0-			-0-
05		22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	725 1	21300 2	N	-0-			-0-
06		17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	586 1	17153 2	N	-0-			-0-
*07		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	615 1	18012 2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245212	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8011 - 12261	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	873	-0-	873	873	29 1	844 2	N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	873			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	873			N	-0-			-0-

CAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245213	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8604 - 10982	
02		15120 X	12073	-0-	-3047	-0-	422 1	11651 2	N	-0-			-0-
03		15345 X	13578	-0-	-1767	-0-	1313 1	12265 2	N	-0-			-0-
04		14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	1497 1	13402 2	N	-0-			-0-
05		14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	1524 1	13432 2	N	-0-			-0-
06		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	1005 1	12839 2	N	-0-			-0-
07		15407 X	14327	-0-	-1080	-0-	876 1	13451 2	N	-0-			-0-

BINGHAM		WELL #:		1H	RRCID ->	246039	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8380 - 10531	
02		9408 X	9294	-0-	-114	-0-	674 1	8620 2	Y	-0-			-0-
03		10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	765 1	9873 2	Y	-0-			-0-
04		9960 X	9671	-0-	-289	-0-	711 1	8960 2	Y	-0-			-0-
05		10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	773 1	9649 2	Y	-0-			-0-
06		10290 X	9869	-0-	-421	-0-	747 1	9122 2	Y	-0-			-0-
07		10633 X	9911	-0-	-722	-0-	739 1	9172 2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	246732	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8330 - 11376	
02		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	435 1	13224 2	N	-0-			-0-
03		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	459 1	13976 2	N	-0-			-0-
04		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	396 1	12084 2	N	-0-			-0-
05		14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	470 1	14258 2	N	-0-			-0-
06		12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	418 1	12317 2	N	-0-			-0-
*07		12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	425 1	12221 2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248571	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8163 - 12087	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	569	1	11692	2	N	-0-
03		14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	583	1	14009	2	N	-0-
04		12630 X	12345	-0-	-285	-0-	489	1	11856	2	N	-0-
05		13578 X	11983	-0-	-1595	-0-	478	1	11505	2	N	-0-
*06		14130 X	10201	-0-	-3929	-0-	408	1	9793	2	N	-0-
07		14601 X	9706	-0-	-4895	-0-	419	1	9287	2	N	-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420												
02		2240 X	147	-0-	-2093	-0-	14	1	133	2	N	-0-
03		1891 X	254	-0-	-1637	-0-	25	1	229	2	N	-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
06		3000 N	4683	-0-	1683	1683	565	1	4118	2	N	-0-
*07		3100 N	13634	-0-	10534	12217	1034	1	12600	2	N	-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704												
02		7672 X	7546	-0-	-126	-0-	1168	1	6378	2	N	-0-
03		8494 X	7718	-0-	-776	-0-	618	1	7100	2	N	-0-
04		8220 X	8176	-0-	-44	-0-	625	1	7551	2	N	-0-
05		8370 X	7457	-0-	-913	-0-	631	1	6826	2	N	-0-
06		8100 X	6092	-0-	-2008	-0-	568	1	5524	2	N	-0-
07		8463 X	3207	-0-	-5256	-0-	441	1	2766	2	N	-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542												
02		7476 X	1100	-0-	-6376	-0-	251	1	849	2	N	-0-
03		8122 X	495	-0-	-7627	-0-	209	1	286	2	N	-0-
04		6030 X	4219	-0-	-1811	-0-	543	1	3676	2	N	-0-
05		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	663	1	5512	2	N	-0-
06		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	446	1	4547	2	N	-0-
07		4371 X	3402	-0-	-969	-0-	496	1	2906	2	N	-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703												
02		13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	767	1	12291	2	N	-0-
03		14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	812	1	14106	2	N	-0-
04		16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	967	1	15997	2	N	-0-
05		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	764	1	11443	2	N	-0-
06		13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	974	1	12460	2	N	-0-
*07		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	911	1	13661	2	N	-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085												
02		10444 X	1381	-0-	-9063	-0-	212	1	1169	2	N	-0-
03		11563 X	81	-0-	-11482	-0-	81	1			N	-0-
04		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-
05		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-
06		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-
07		1519 X	761	-0-	-758	-0-	42	1	719	2	N	-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685												
02		15288 X	10446	-0-	-4842	-0-	348	1	10098	2	N	-0-
03		17226 X	17226	-0-	-0-	-0-	572	1	16654	2	N	-0-
04		15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	510	1	14934	2	N	-0-
05		14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	474	1	13920	2	N	-0-
06		16680 X	13007	-0-	-3673	-0-	429	1	12578	2	N	-0-
07		17236 X	13659	-0-	-3577	-0-	451	1	13208	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
HITE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248579	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8295 - 10717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152				N	-0-	-0-
04		152 X	-0-	-0-	-152	-0-				N	-0-	-0-
05		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	127 1	3589 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	11436	-0-	8436	8436	426 1	11010 2		N	-0-	-0-
*07		3100 N	8146	-0-	5046	13482	298 1	7848 2		N	-0-	-0-

SYCAMORE BEND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248580	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	9030 - 10870
02		2240 X	889	-0-	-1351	-0-	889 2			N	-0-	-0-
03		2480 X	1674	-0-	-806	-0-	1674 2			N	-0-	-0-
04		2400 X	1748	-0-	-652	-0-	1748 2			N	-0-	-0-
05		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			N	-0-	-0-
06		1860 X	1256	-0-	-604	-0-	1256 2			N	-0-	-0-
07		1798 X	1509	-0-	-289	-0-	1509 2			N	-0-	-0-

KENNEDY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248581	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8450 - 10244
02		4172 X	1040	-0-	-3132	-0-	116 1	924 2		N	-0-	-0-
03		4619 X	4136	-0-	-483	-0-	281 1	3855 2		N	-0-	-0-
04		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	251 1	3079 2		N	-0-	-0-
05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	277 1	3436 2		N	-0-	-0-
06		3990 X	2584	-0-	-1406	-0-	231 1	2353 2		N	-0-	-0-
07		4123 X	1575	-0-	-2548	-0-	180 1	1395 2		N	-0-	-0-

CAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248999	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8476 - 10295
02		7644 X	7051	-0-	-593	-0-	1183 1	5868 2		N	-0-	-0-
03		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	637 1	7399 2		N	-0-	-0-
04		8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	613 1	7410 2		N	-0-	-0-
05		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	612 1	7354 2		N	-0-	-0-
06		7770 X	5906	-0-	-1864	-0-	531 1	5375 2		N	-0-	-0-
07		8277 X	6884	-0-	-1393	-0-	601 1	6283 2		N	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249001	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9279 - 12423
02		T. A.	13921	-0-	13921	42304	174 1	13747 2		N	-0-	-0-
03		T. A.	16315	-0-	16315	58619	24 1	16291 2		N	-0-	-0-
04		74498 X	15879	-0-	-58619	-0-	166 1	15713 2		N	-0-	-0-
05		15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	17 1	15572 2		N	-0-	-0-
06		15990 X	15706	-0-	-284	-0-	15706 2			N	-0-	-0-
*07		16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	16528 2			N	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249002	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	9028 - 11766
02		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	153 1	12083 2		N	-0-	-0-
03		13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	19 1	13240 2		N	-0-	-0-
04		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	140 1	13259 2		N	-0-	-0-
05		12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	14 1	12731 2		N	-0-	-0-
06		12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	12171 2			N	-0-	-0-
*07		11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11345 2			N	-0-	-0-

CAIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249004	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8570 - 10873
02		896 X	784	-0-	-112	-0-	69 1	715 2		N	-0-	-0-
03		2015 N	1406	-0-	-609	-0-	136 1	1270 2		N	-0-	-0-
04		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-	-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-
06		1350 N	711	-0-	-639	-0-	52 1	659 2		N	-0-	-0-
*07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	57 1	869 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055												
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14756 X	10986	-0-	-3770	-0-	10986 2		N	-0-		-0-
03		15345 X	11820	-0-	-3525	-0-	11820 2		N	-0-		-0-
04		12840 X	11465	-0-	-1375	-0-	11465 2		N	-0-		-0-
05		12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	12556 2		N	-0-		-0-
06		11760 X	11408	-0-	-352	-0-	11408 2		N	-0-		-0-
07		12152 X	6969	-0-	-5183	-0-	6969 2		N	-0-		-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439												
02		13580 X	-0-	-0-	-13580	-0-			N	-0-		-0-
03		14353 X	6171	-0-	-8182	-0-	499 1	5672 2	N	-0-		-0-
04		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	708 1	11830 2	N	-0-		-0-
05		13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	710 1	12388 2	N	-0-		-0-
06		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	662 1	10803 2	N	-0-		-0-
*07		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	775 1	13296 2	N	-0-		-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398												
02		6328 X	3252	-0-	-3076	-0-	274 1	2978 2	N	-0-		-0-
03		7006 X	3040	-0-	-3966	-0-	237 1	2803 2	N	-0-		-0-
04		6780 X	4301	-0-	-2479	-0-	297 1	4004 2	N	-0-		-0-
05		5270 X	4030	-0-	-1240	-0-	314 1	3716 2	N	-0-		-0-
06		3930 X	3174	-0-	-756	-0-	270 1	2904 2	N	-0-		-0-
07		4433 X	1693	-0-	-2740	-0-	197 1	1496 2	N	-0-		-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133												
02		650 X	650	-0-	-0-	-0-	25 1	625 2	N	-0-		-0-
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	107 1	1419 2	N	-0-		-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	8 1	491 2	N	-0-		-0-
05		527 N	298	-0-	-229	-0-	5 1	293 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3495	-0-	495	495	149 1	3346 2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	6095	-0-	2995	3490	306 1	5789 2	N	-0-		-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592												
02		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	336 1	6641 2	N	-0-		-0-
03		10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	359 1	9923 2	N	-0-		-0-
04		9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	368 1	9278 2	N	-0-		-0-
05		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	393 1	9147 2	N	-0-		-0-
06		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	271 1	8577 2	N	-0-		-0-
*07		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	193 1	7044 2	N	-0-		-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836												
02		25340 X	19917	-0-	-5423	-0-	19917 2		N	-0-		-0-
03		25358 X	20905	-0-	-4453	-0-	20905 2		N	-0-		-0-
04		21780 X	19358	-0-	-2422	-0-	19358 2		N	-0-		-0-
05		22041 X	19714	-0-	-2327	-0-	19714 2		N	-0-		-0-
06		21330 X	18457	-0-	-2873	-0-	18457 2		N	-0-		-0-
07		22041 X	17374	-0-	-4667	-0-	17374 2		N	-0-		-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114												
02		3640 X	3331	-0-	-309	-0-	392 1	2939 2	Y	-0-		31
03		4030 X	3795	-0-	-235	-0-	434 1	3361 2	Y	-0-		31
04		3690 X	3628	-0-	-62	-0-	420 1	3208 2	Y	-0-		31
05		3689 X	3659	-0-	-30	-0-	434 1	3225 2	Y	-0-		31
06		3660 X	3504	-0-	-156	-0-	420 1	3084 2	Y	-0-		31
07		3782 X	3603	-0-	-179	-0-	434 1	3169 2	Y	-0-		31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
LESTER LEVY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249026	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	9987 - 12829
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10528 X	3628	-0-	-6900	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	3829	-0-	-7827	-0-	3829	2	N	-0-			-0-
04	9540 X	7836	-0-	-1704	-0-	7836	2	N	-0-			-0-
05	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2	N	-0-			-0-
06	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2	N	-0-			-0-
*07	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249027	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8800 - 11806
02	15148 X	7253	-0-	-7895	-0-	840	1	6413	2	N	-0-	-0-
03	16771 X	12638	-0-	-4133	-0-	904	1	11734	2	N	-0-	-0-
04	14340 X	12853	-0-	-1487	-0-	899	1	11954	2	N	-0-	-0-
05	14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	930	1	13171	2	N	-0-	-0-
06	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	900	1	12520	2	N	-0-	-0-
07	13268 X	7419	-0-	-5849	-0-	930	1	6489	2	N	-0-	-0-

PREMIER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249028	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8827 - 11382
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

F. TAYLOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249934	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	9287	PERF.	9757 - 12972
02	14420 X	13300	-0-	-1120	-0-	13300	2	N	-0-			-0-
03	15965 X	14371	-0-	-1594	-0-	14371	2	N	-0-			-0-
04	15450 X	13784	-0-	-1666	-0-	13784	2	N	-0-			-0-
05	14973 X	14293	-0-	-680	-0-	14293	2	N	-0-			-0-
06	14490 X	13309	-0-	-1181	-0-	13309	2	N	-0-			-0-
07	14725 X	13248	-0-	-1477	-0-	13248	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249971	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8136 - 10832
02	16688 X	13761	-0-	-2927	-0-	433	1	13328	2	N	-0-	-0-
03	17391 X	15709	-0-	-1682	-0-	503	1	15206	2	N	-0-	-0-
04	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	614	1	18695	2	N	-0-	-0-
05	18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	594	1	17883	2	N	-0-	-0-
06	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	528	1	15448	2	N	-0-	-0-
07	18476 X	16055	-0-	-2421	-0-	540	1	15515	2	N	-0-	-0-

JORDAN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	249972	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8093 - 9881
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-	-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JORDAN UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	249973	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8164 - 10202
02	7644 X	1027	-0-	-6617	-0-	33	1	994	2	N	-0-	-0-
03	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	431	1	12635	2	N	-0-	-0-
04	14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	479	1	14166	2	N	-0-	-0-
05	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	505	1	15077	2	N	-0-	-0-
06	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	496	1	14644	2	N	-0-	-0-
*07	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	503	1	14597	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055														
KENNEDY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249974	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8596 - 11088				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	15876 X	11916	-0-	-3960	-0-	-	416	1	11500	2	N	-0-	-	-	-	-0-
03	17577 X	15662	-0-	-1915	-0-	-	626	1	15036	2	N	-0-	-	-	-	-0-
04	17010 X	16424	-0-	-586	-0-	-	650	1	15774	2	N	-0-	-	-	-	-0-
05	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	-	594	1	14287	2	N	-0-	-	-	-	-0-
06	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	-	648	1	15577	2	N	-0-	-	-	-	-0-
07	16957 X	16342	-0-	-615	-0-	-	669	1	15673	2	N	-0-	-	-	-	-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249975	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8016 - 10712				
02	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	-	398	1	12264	2	N	-0-	-	-	-	-0-
03	13702 X	13430	-0-	-272	-0-	-	430	1	13000	2	N	-0-	-	-	-	-0-
04	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	-	512	1	15599	2	N	-0-	-	-	-	-0-
05	14895 X	14895	-0-	-0-	-0-	-	479	1	14416	2	N	-0-	-	-	-	-0-
06	13260 X	11848	-0-	-1412	-0-	-	392	1	11456	2	N	-0-	-	-	-	-0-
07	13702 X	12532	-0-	-1170	-0-	-	422	1	12110	2	N	-0-	-	-	-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249976	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8077 - 10436				
02	12264 X	8235	-0-	-4029	-0-	-	775	1	7460	2	N	-0-	-	-	-	-0-
03	10447 X	9235	-0-	-1212	-0-	-	900	1	8335	2	N	-0-	-	-	-	-0-
04	10110 X	8348	-0-	-1762	-0-	-	808	1	7540	2	N	-0-	-	-	-	-0-
05	9114 X	8095	-0-	-1019	-0-	-	810	1	7285	2	N	-0-	-	-	-	-0-
06	8940 X	8172	-0-	-768	-0-	-	788	1	7384	2	N	-0-	-	-	-	-0-
07	9238 X	8033	-0-	-1205	-0-	-	803	1	7230	2	N	-0-	-	-	-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249977	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	8452 - 9840				
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	-	626	1	5004	2	N	-0-	-	-	-	-0-
03	6386 X	6200	-0-	-186	-0-	-	720	1	5480	2	N	-0-	-	-	-	-0-
04	6180 X	5758	-0-	-422	-0-	-	667	1	5091	2	N	-0-	-	-	-	-0-
05	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	-	714	1	6272	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*06	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	-	750	1	7535	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*07	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	-	815	1	9039	2	N	-0-	-	-	-	-0-

LEVY ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249979	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8652 - 10451				
02	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-	2176	2			N	-0-	-	-	-	-0-
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-	2404	2			N	-0-	-	-	-	-0-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-	2279	2			N	-0-	-	-	-	-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-	2429	2			N	-0-	-	-	-	-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-	1584	2			N	-0-	-	-	-	-0-
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-	1971	2			N	-0-	-	-	-	-0-

SCHROEDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249980	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8125 - 10352				
02	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	-	729	1	12224	2	N	-0-	-	-	-	-0-
03	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	-	815	1	13154	2	N	-0-	-	-	-	-0-
04	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	-	740	1	11569	2	N	-0-	-	-	-	-0-
05	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	-	768	1	12000	2	N	-0-	-	-	-	-0-
06	11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	-	737	1	11119	2	N	-0-	-	-	-	-0-
*07	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	-	733	1	10896	2	N	-0-	-	-	-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249981	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8597 - 11208				
02	16604 X	12145	-0-	-4459	-0-	-	12145	2			N	-0-	-	-	-	-0-
03	16740 X	10925	-0-	-5815	-0-	-	10925	2			N	-0-	-	-	-	-0-
04	11370 X	8130	-0-	-3240	-0-	-	8130	2			N	-0-	-	-	-	-0-
05	13454 X	2126	-0-	-11328	-0-	-	2126	2			N	-0-	-	-	-	-0-
06	13020 X	7225	-0-	-5795	-0-	-	7225	2			N	-0-	-	-	-	-0-
*07	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	-	13499	2			N	-0-	-	-	-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249982	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8987 - 11672
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	187	1	14764	2	N	-0-	-0-
03	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	24	1	16836	2	N	-0-	-0-
04	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	141	1	13370	2	N	-0-	-0-
05	12307 X	11918	-0-	-389	-0-	13	1	11905	2	N	-0-	-0-
06	11910 X	10636	-0-	-1274	-0-	10636	2			N	-0-	-0-
*07	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	15483	2			N	-0-	-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249983	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9883 - 11466
02	T. A.	224	-0-	224	224	4	1	220	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	224					N	-0-	-0-
04	T. A.	55	-0-	55	279	1	1	54	2	N	-0-	-0-
05	T. A.	37	-0-	37	316	1	1	36	2	N	-0-	-0-
06	316 X	-0-	-0-	-316	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COPPER BLUFF UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249984	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	9085 - 12625
02	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	177	1	14021	2	N	-0-	-0-
03	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	23	1	15486	2	N	-0-	-0-
04	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	152	1	14364	2	N	-0-	-0-
05	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	15	1	13357	2	N	-0-	-0-
06	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-	-0-
*07	11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	2			N	-0-	-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249986	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8485 - 11486
02	12544 X	7798	-0-	-4746	-0-	622	1	7176	2	N	-0-	-0-
03	13888 X	8089	-0-	-5799	-0-	671	1	7418	2	N	-0-	-0-
04	13440 X	4898	-0-	-8542	-0-	521	1	4377	2	N	-0-	-0-
05	9145 X	5228	-0-	-3917	-0-	567	1	4661	2	N	-0-	-0-
06	8850 X	7398	-0-	-1452	-0-	668	1	6730	2	N	-0-	-0-
07	8649 X	6963	-0-	-1686	-0-	678	1	6285	2	N	-0-	-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	249987	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7932 - 10001
02	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	378	1	11652	2	N	-0-	-0-
03	12617 X	11793	-0-	-824	-0-	378	1	11415	2	N	-0-	-0-
04	11730 X	11310	-0-	-420	-0-	360	1	10950	2	N	-0-	-0-
05	13237 X	10713	-0-	-2524	-0-	344	1	10369	2	N	-0-	-0-
06	12810 X	9700	-0-	-3110	-0-	321	1	9379	2	N	-0-	-0-
07	13237 X	10794	-0-	-2443	-0-	363	1	10431	2	N	-0-	-0-

CAMPUZANO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8087 - 10718
02	14532 X	9348	-0-	-5184	-0-	294	1	9054	2	N	-0-	-0-
03	14167 X	10280	-0-	-3887	-0-	329	1	9951	2	N	-0-	-0-
04	11310 X	7731	-0-	-3579	-0-	246	1	7485	2	N	-0-	-0-
05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	362	1	10904	2	N	-0-	-0-
06	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	368	1	10764	2	N	-0-	-0-
*07	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	386	1	11075	2	N	-0-	-0-

CHRISTIAN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250225	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7953 - 9491
02	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	544	1	8826	2	N	-0-	-0-
03	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	535	1	7200	2	N	-0-	-0-
04	7470 X	7365	-0-	-105	-0-	547	1	6818	2	N	-0-	-0-
05	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	596	1	8077	2	N	-0-	-0-
06	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	629	1	8048	2	N	-0-	-0-
*07	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	641	1	8425	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//	033055									
CHRISTIAN UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	250269	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8360 -	9990
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6188 X	4723	-0-	-1465	-0-	601 1	4122 2	N	-0-			-0-
03	6851 X	5124	-0-	-1727	-0-	704 1	4420 2	N	-0-			-0-
04	6360 X	4117	-0-	-2243	-0-	658 1	3459 2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4921	-0-	-318	-0-	713 1	4208 2	N	-0-			-0-
06	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	808 1	7194 2	N	-0-			-0-
*07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	806 1	6951 2	N	-0-			-0-

HITE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	250276	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7957 -	10346
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	306			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	306			N	-0-			-0-
04	306 X	-0-	-0-	-306	-0-			N	-0-			-0-
05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	59 1	1662 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3360	-0-	360	360	125 1	3235 2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	16670	-0-	13570	13930	610 1	16060 2	N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	250426	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8328 -	11712
02	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	780 1	11110 2	N	-0-			-0-
03	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	926 1	13491 2	N	-0-			-0-
04	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	906 1	12681 2	N	-0-			-0-
05	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	922 1	13002 2	N	-0-			-0-
06	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	805 1	11277 2	N	-0-			-0-
07	12431 X	12149	-0-	-282	-0-	836 1	11313 2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	250780	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9196 -	10400
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		N	-0-			-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2848	-0-	-2	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2470	-0-	-380	-0-	2470 2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2186	-0-	-759	-0-	2186 2		N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	250936	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7824 -	9566
02	9492 X	-0-	-0-	-9492	-0-			N	-0-			-0-
03	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-			N	-0-			-0-
04	9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-			N	-0-			-0-
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	251104	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8019 -	10533
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	36 1	1015 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	8194	-0-	5194	5194	305 1	7889 2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	9356	-0-	6256	11450	343 1	9013 2	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	251929	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7940 -	10148
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	37	-0-	37	37	37 1		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
REMINGTON STATION UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252782	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	9584 - 11904
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	460 1	13955 2	N	-0-	-0-		
03	14880 X	14514	-0-	-366	-0-	471 1	14043 2	N	-0-	-0-		
04	14400 X	13340	-0-	-1060	-0-	432 1	12908 2	N	-0-	-0-		
05	14880 X	13234	-0-	-1646	-0-	425 1	12809 2	N	-0-	-0-		
06	14400 X	13507	-0-	-893	-0-	445 1	13062 2	N	-0-	-0-		
*07	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	496 1	14440 2	N	-0-	-0-		

OAK GROVE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	252979	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7972 - 9565
02	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	15704 2		N	-0-	-0-		
03	17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	17185 2		N	-0-	-0-		
04	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	20945 2		N	-0-	-0-		
05	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	16215 2		N	-0-	-0-		
06	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	13700 2		N	-0-	-0-		
*07	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16718 2		N	-0-	-0-		

OAK GROVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252980	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7614 - 10010
02	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	24173 2		N	-0-	-0-		
03	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	23557 2		N	-0-	-0-		
04	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	24697 2		N	-0-	-0-		
05	25446 X	25446	-0-	-0-	-0-	25446 2		N	-0-	-0-		
06	24780 X	24780	-0-	-0-	-0-	24780 2		N	-0-	-0-		
*07	24162 X	24162	-0-	-0-	-0-	24162 2		N	-0-	-0-		

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253656	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7983 - 10141
02	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	1502 1	14568 2	N	-0-	-0-		
03	18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	1764 1	16337 2	N	-0-	-0-		
04	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	1748 1	16091 2	N	-0-	-0-		
05	19500 X	19500	-0-	-0-	-0-	1871 1	17629 2	N	-0-	-0-		
06	17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	1776 1	16027 2	N	-0-	-0-		
*07	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	1875 1	17076 2	N	-0-	-0-		

BARTON HALL CECIL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254106	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8014 - 10367
02	15344 X	13887	-0-	-1457	-0-	446 1	13441 2	N	-0-	-0-		
03	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	579 1	17491 2	N	-0-	-0-		
04	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	541 1	16170 2	N	-0-	-0-		
05	17267 X	16492	-0-	-775	-0-	522 1	15970 2	N	-0-	-0-		
06	16710 X	14763	-0-	-1947	-0-	478 1	14285 2	N	-0-	-0-		
07	17267 X	14493	-0-	-2774	-0-	493 1	14000 2	N	-0-	-0-		

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254552	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9005 - 12737
02	15904 X	8180	-0-	-7724	-0-	8180 2		N	-0-	-0-		
03	17577 X	10341	-0-	-7236	-0-	10341 2		N	-0-	-0-		
04	14070 X	13042	-0-	-1028	-0-	13042 2		N	-0-	-0-		
05	14136 X	12416	-0-	-1720	-0-	12416 2		N	-0-	-0-		
06	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	10885 2		N	-0-	-0-		
07	13485 X	10884	-0-	-2601	-0-	10884 2		N	-0-	-0-		

LESTER LEVY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254690	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	9570 - 11790
02	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10898 2		N	-0-	-0-		
03	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11444 2		N	-0-	-0-		
04	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11599 2		N	-0-	-0-		
05	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	12373 2		N	-0-	-0-		
06	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017 2		N	-0-	-0-		
*07	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	11987 2		N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARP BARNETT, LLC		//CONT.// 033055										
LESTER LEVY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 254781		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 8707		PERF. 9179 - 11040		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4620 X	4575	-0-	-45	-0-	4575	2	N	-0-		-0-	
03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2	N	-0-		-0-	
04	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2	N	-0-		-0-	
05	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2	N	-0-		-0-	
06	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2	N	-0-		-0-	
*07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2	N	-0-		-0-	

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255094		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9499 - 13229		
02	21112 X	20611	-0-	-501	-0-	20611	2	N	-0-		-0-	
03	23374 X	20982	-0-	-2392	-0-	20982	2	N	-0-		-0-	
04	22260 X	18145	-0-	-4115	-0-	18145	2	N	-0-		-0-	
05	23002 X	18903	-0-	-4099	-0-	18903	2	N	-0-		-0-	
06	22260 X	20308	-0-	-1952	-0-	20308	2	N	-0-		-0-	
07	22816 X	20353	-0-	-2463	-0-	20353	2	N	-0-		-0-	

GREAT EXPECTATIONS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255200		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 9331 - 14271		
02	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	22095	2	N	-0-		-0-	
03	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	2	N	-0-		-0-	
04	22710 X	21284	-0-	-1426	-0-	21284	2	N	-0-		-0-	
05	23467 X	23438	-0-	-29	-0-	23438	2	N	-0-		-0-	
06	22710 X	21812	-0-	-898	-0-	21812	2	N	-0-		-0-	
07	23467 X	21127	-0-	-2340	-0-	21127	2	N	-0-		-0-	

LESTER LEVY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 255425		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 8674		PERF. 9536 - 11074		
02	12320 X	9728	-0-	-2592	-0-	9728	2	N	-0-		-0-	
03	13640 X	11907	-0-	-1733	-0-	11907	2	N	-0-		-0-	
04	13200 X	9248	-0-	-3952	-0-	9248	2	N	-0-		-0-	
05	13640 X	8375	-0-	-5265	-0-	8375	2	N	-0-		-0-	
06	11520 X	7701	-0-	-3819	-0-	7701	2	N	-0-		-0-	
07	11904 X	7330	-0-	-4574	-0-	7330	2	N	-0-		-0-	

REMINGTON STATION UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 255499		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7673		PERF.10057 - 11916		
02	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	740	1	15453	2	N	-0-	
03	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	747	1	15108	2	N	-0-	
04	14880 X	14427	-0-	-453	-0-	685	1	13742	2	N	-0-	
05	15748 X	13814	-0-	-1934	-0-	660	1	13154	2	N	-0-	
06	15240 X	12833	-0-	-2407	-0-	629	1	12204	2	N	-0-	
07	15748 X	14420	-0-	-1328	-0-	721	1	13699	2	N	-0-	

REMINGTON STATION UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 255501		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7693		PERF. 9928 - 12222		
02	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	596	1	9568	2	N	-0-	
03	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	606	1	9558	2	N	-0-	
04	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	553	1	8048	2	N	-0-	
05	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	551	1	7818	2	N	-0-	
06	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	502	1	6660	2	N	-0-	
07	6262 X	5477	-0-	-785	-0-	437	1	5040	2	N	-0-	

JORDAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 256054		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8183 - 10034		
02	10108 X	5720	-0-	-4388	-0-	186	1	5534	2	N	-0-	
03	11191 X	1415	-0-	-9776	-0-	47	1	1368	2	N	-0-	
04	10830 X	68	-0-	-10762	-0-	2	1	66	2	N	-0-	
05	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-	
06	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-	
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
ARP BARNETT, LLC		//CONT.//	033055									
TEEGARDEN UNIT "A"		WELL #:	3H	RRCID ->	256562	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	7997 - 11962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	20828 X	20828	-0-	-0-	-0-	663 1	20165 2	N	-0-	-0-		
03	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	711 1	21655 2	N	-0-	-0-		
04	23097 X	23097	-0-	-0-	-0-	733 1	22364 2	N	-0-	-0-		
05	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	739 1	22400 2	N	-0-	-0-		
06	21778 X	21778	-0-	-0-	-0-	715 1	21063 2	N	-0-	-0-		
*07	22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	745 1	21440 2	N	-0-	-0-		

TEEGARDEN UNIT "B"		WELL #:	4H	RRCID ->	256699	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8000 - 11692	
02	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	612 1	18613 2	N	-0-	-0-		
03	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	689 1	21003 2	N	-0-	-0-		
04	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	711 1	21690 2	N	-0-	-0-		
05	20802 X	20802	-0-	-0-	-0-	664 1	20138 2	N	-0-	-0-		
06	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	634 1	18686 2	N	-0-	-0-		
*07	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	653 1	18801 2	N	-0-	-0-		

CAMPUZANO UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	256701	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8273 - 10781	
02	17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	559 1	17228 2	N	-0-	-0-		
03	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-	654 1	19760 2	N	-0-	-0-		
04	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	696 1	21179 2	N	-0-	-0-		
05	21393 X	21393	-0-	-0-	-0-	688 1	20705 2	N	-0-	-0-		
06	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	626 1	18314 2	N	-0-	-0-		
*07	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	640 1	18374 2	N	-0-	-0-		

SCHROEDER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	256705	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	8052 - 11140	
02	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	715 1	13073 2	N	-0-	-0-		
03	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	804 1	14011 2	N	-0-	-0-		
04	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	772 1	12905 2	N	-0-	-0-		
05	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	766 1	12411 2	N	-0-	-0-		
06	12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	762 1	12018 2	N	-0-	-0-		
*07	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	769 1	11722 2	N	-0-	-0-		

THREE B		WELL #:	1H	RRCID ->	257594	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4982	PERF.	5608 - 8179	
02	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977 2		N	-0-	112		
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569 2		N	-0-	112		
04	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2		N	-0-	112		
05	7285 X	6636	-0-	-649	-0-	6636 2		N	-0-	112		
06	7050 X	7048	-0-	-2	-0-	7048 2		N	-0-	112		
07	7285 X	5541	-0-	-1744	-0-	5541 2		N	-0-	112		

JORDAN UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	258674	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8215 - 9492	
02	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	547 1	16289 2	N	-0-	-0-		
03	17298 X	16312	-0-	-986	-0-	539 1	15773 2	N	-0-	-0-		
04	16740 X	15280	-0-	-1460	-0-	500 1	14780 2	N	-0-	-0-		
05	17484 X	15202	-0-	-2282	-0-	493 1	14709 2	N	-0-	-0-		
06	16920 X	13960	-0-	-2960	-0-	458 1	13502 2	N	-0-	-0-		
07	17484 X	14352	-0-	-3132	-0-	478 1	13874 2	N	-0-	-0-		

LEVY ACRES UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	258970	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8402 - 11695	
02	27524 X	24472	-0-	-3052	-0-	24472 2		N	-0-	-0-		
03	30008 X	27024	-0-	-2984	-0-	27024 2		N	-0-	-0-		
04	28530 X	25490	-0-	-3040	-0-	25490 2		N	-0-	-0-		
05	27776 X	25820	-0-	-1956	-0-	25820 2		N	-0-	-0-		
06	26370 X	25229	-0-	-1141	-0-	25229 2		N	-0-	-0-		
07	27094 X	25085	-0-	-2009	-0-	25085 2		N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149												
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02		2856 X	2247	-0-	-609	-0-	2247	2		Y	-0-	-0-
03		3007 X	2400	-0-	-607	-0-	2400	2		Y	-0-	-0-
04		2820 X	2470	-0-	-350	-0-	2470	2		Y	-0-	-0-
05		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		Y	-0-	-0-
06		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-	-0-
*07		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		Y	-0-	-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850												
02		11844 X	9043	-0-	-2801	-0-	9003	2	40	9	Y	146
03		13113 X	8927	-0-	-4186	-0-	8925	2	2	9	Y	148
04		12000 X	8527	-0-	-3473	-0-	8493	2	34	9	Y	179
05		10788 X	8565	-0-	-2223	-0-	8564	2	1	9	Y	180
06		9690 X	8549	-0-	-1141	-0-	8549	2			Y	180
07		10013 X	8363	-0-	-1650	-0-	8350	2	13	9	Y	192

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440												
02		2968 X	2714	-0-	-254	-0-	350	1	2290	2	Y	117
							74	9				
03		3286 X	2574	-0-	-712	-0-	388	1	2155	2	Y	145
							31	9				
04		3030 X	2538	-0-	-492	-0-	375	1	2121	2	Y	183
							42	9				
05		3007 X	2989	-0-	-18	-0-	388	1	2593	2	Y	190
							8	9				
06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	375	1	2566	2	Y	45
							31	9		173	1	
*07		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	388	1	2628	2	Y	86
							45	9				

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740												
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-	-0-
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-	-0-
04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-	-0-
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-	-0-
06		2280 N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2		N	-0-	-0-
07		2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149															
INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3948 X	3568	-0-	-380	-0-	350	1	3218	2	Y	-0-			-0-
03		4154 X	3931	-0-	-223	-0-	388	1	3543	2	Y	-0-			-0-
04		4020 X	3864	-0-	-156	-0-	375	1	3489	2	Y	-0-			-0-
05		4061 X	3914	-0-	-147	-0-	388	1	3526	2	Y	-0-			-0-
06		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	375	1	3570	2	Y	-0-			-0-
*07		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	388	1	3708	2	Y	-0-			-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223															
02	3024	X	2760	-0-	-264	-0-	2747	2	13	9	Y	12			56
03	3348	X	2712	-0-	-636	-0-	2705	2	7	9	Y	6	4	8	58
04	3240	X	2541	-0-	-699	-0-	2533	2	8	9	Y	7	5	8	60
05	3069	X	2388	-0-	-681	-0-	2385	2	3	9	Y	3			63
06	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	2673	2	1	9	Y	1			64
07	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	2430	2	2	9	Y	2			66

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680															
02	5992	X	5546	-0-	-446	-0-	5514	2	32	9	Y	29			80
03	6541	X	5997	-0-	-544	-0-	5958	2	39	9	Y	35			115
04	6330	X	5633	-0-	-697	-0-	5620	2	13	9	Y	12			127
05	6138	X	5990	-0-	-148	-0-	5978	2	12	9	Y	11			138
06	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	5450	2	4	9	Y	4			142
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5948	2	18	9	Y	16			158

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628															
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-			-0-
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			Y	-0-			-0-
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-			-0-
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-			-0-
06	5430	X	4443	-0-	-987	-0-	4443	2			Y	-0-			-0-
07	5611	X	4327	-0-	-1284	-0-	4327	2			Y	-0-			-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149															
GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		6244 X	6043	-0-	-201	-0-	6043	2			N	-0-			-0-
03		6913 X	6737	-0-	-176	-0-	6737	2			N	-0-			-0-
04		6630 X	6270	-0-	-360	-0-	6270	2			N	-0-			-0-
05		6851 X	6490	-0-	-361	-0-	6490	2			N	-0-			-0-
06		6510 X	6206	-0-	-304	-0-	6206	2			N	-0-			-0-
07		6727 X	6501	-0-	-226	-0-	6501	2			N	-0-			-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630															
02		7588 X	4899	-0-	-2689	-0-	700	1	4199	2	N	-0-			-0-
03		8401 X	4718	-0-	-3683	-0-	775	1	3943	2	N	-0-			-0-
04		6960 X	2949	-0-	-4011	-0-	750	1	2199	2	N	-0-			-0-
05		7192 X	200	-0-	-6992	-0-	200	1			N	-0-			-0-
06		6960 X	2842	-0-	-4118	-0-	650	1	2192	2	N	-0-			-0-
*07		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	775	1	7358	2	N	-0-			-0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 8754															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2014 - P&A 05/30/14															

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246															
02		5740 X	5095	-0-	-645	-0-	5095	2			Y	-0-			-0-
03		6293 X	4785	-0-	-1508	-0-	4785	2			Y	-0-			-0-
04		6000 X	4944	-0-	-1056	-0-	4943	2	1	9	Y	-0-	1	8	-0-
05		6200 X	5163	-0-	-1037	-0-	5163	2			Y	-0-			-0-
06		5340 X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			Y	-0-			-0-
*07		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149							
ORANGE BLOSSOM SPECIAL		WELL #:		1H	RRCID ->	248112	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	5568	PERF. 5886 - 8954
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUSHING RED IBIS		WELL #:		2H	RRCID ->	248198	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	5569	PERF. 5823 - 9565
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUSHING RED IBIS		WELL #:		1H	RRCID ->	248199	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5883 - 9665
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUSHING RED IBIS		WELL #:		3H	RRCID ->	248200	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 6129 - 8969
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-			N	-0-		-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLATINUM BLONDE		WELL #:		1H	RRCID ->	249962	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7778 - 9300
02	10024 X	-0-	-0-	-10024	-0-			N	-0-		-0-
03	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-			N	-0-		-0-
04	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			N	-0-		-0-
05	155 X	-0-	-0-	-146	-0-	9 2		N	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLATINUM BLONDE		WELL #:		2H	RRCID ->	249963	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 8296 - 9818
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
HUTCHESON				WELL #: 1H		RRCID -> 207806		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-			-0-
*07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-			-0-

LLOYD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 208400		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830				
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			205
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	3	1	9	N	1	8		205
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			205
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			205
06	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	1084	3			N	-0-			205
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			205

HUSKEY				WELL #: 4		RRCID -> 212187		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786				
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			15
03	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-			15
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-			15
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			15
*06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			15
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-			15

NEIGHBOR				WELL #: 1		RRCID -> 217840		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

NEIGHBOR				WELL #: 2		RRCID -> 217841		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800				
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-			123
03	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-			123
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			123
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			123
06	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	1167	3			N	-0-			123
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			123

NEIGHBOR				WELL #: 3		RRCID -> 217843		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730				
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-			153
03	620 N	146	-0-	-474	-0-	146	3			N	-0-			153
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			153
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			153

FELLERS, R.				WELL #: 3 H		RRCID -> 230557		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920				
02	3248 X	1118	-0-	-2130	-0-	1118	3			N	-0-			18
03	3596 X	2964	-0-	-632	-0-	2964	3			N	-0-			18
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			18
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-			18
*06	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-			18
*07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-			70
03		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			70
04		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			N	-0-			70
05		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-			70
*06		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-			70
*07		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-			70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

02		4648 X	2242	-0-	-2406	-0-	2242	3			N	-0-			161
03		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	3			N	-0-			161
04		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-			161
05		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-			161
*06		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	3			N	-0-			161
*07		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3			N	-0-			161

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
 RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			25
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			25

MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 8152

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			27
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			27
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			27
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762											
SANDFORD		WELL #:		1	RRCID ->	196666	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	7610 - 8022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-				48
03	496 N	240	-0-	-256	-0-	240	3			Y	-0-				48
04	480 N	87	-0-	-393	-0-	87	3			Y	-0-				48
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48

SANDFORD		WELL #:		2	RRCID ->	197069	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	7662 - 8072			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

COLE RUTHERFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197081	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	7876 - 8260			
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				51
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-				51
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-				51
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-				51
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-				51
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-				51

TAGE		WELL #:		1	RRCID ->	197082	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7714 - 8120			
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	402	3	34	9	Y	31				118
03	930 N	736	-0-	-194	-0-	699	3	37	9	Y	34				152
04	570 N	427	-0-	-143	-0-	404	3	23	9	Y	21				173
05	496 N	194	-0-	-302	-0-	192	3	2	9	Y	2	175	1		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CASEY, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	197083	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7650 - 8070			
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1891	3	165	9	N	150	161	1		93
03	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	2147	3	223	9	N	203	158	1		138
04	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	170	182	1		126
05	2263 N	2220	-0-	-43	-0-	2021	3	199	9	N	181	180	1		127
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2411	3	198	9	N	180	176	1		131
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1461	3	223	9	N	203	171	1		163

BINFORD		WELL #:		1	RRCID ->	197460	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7852 - 8220			
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	N	11				52
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	5		51
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				51
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
 RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 7670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - P&A 02/19/14

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	3		N	-0-	80	7	10
04	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	3		N	-0-			10
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	648	3	66	9	N	60		70
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			70
07	558	N	103	-0-	-455	-0-	103	3		N	-0-			70

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	3	8	9	N	7		52
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-		52
04	3000	N	9321	-0-	6321	6321	9309	3	12	9	N	11		63
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	3221					N	-0-		63
06	3000	N	1050	-0-	-1950	1271	1050	3			N	-0-		63
*07	1785	X	514	-0-	-1271	-0-	514	3			N	-0-		63

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-		68
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-9		77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65	
03	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	3			N	-0-	43	7	22
04	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3			N	-0-		22	
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-		22	
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	199	3	9	9	N	8		30	
07	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-		30	

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 200932 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7874 - 8300

02	2800	N	4462	-0-	1662	44282	4460	3	2	9	N	2	162	1	29
03	63319	X	19037	-0-	-44282	-0-	18902	3	135	9	N	123			152
04	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	24404	3	189	9	N	172	188	1	136
05	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	26302	3	173	9	N	157	178	1	115
06	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	19975	3	153	9	N	139	183	1	71
*07	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19833	3	132	9	N	120	153	1	38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
MAXWELL		WELL #:		2	RRCID ->	200933	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 7950 -	8300
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAXWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	201935	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8594 -	11393
02	46872 X	5150	-0-	-41722	-0-	5087 3	63 9	N	57	163 1		67
03	51894 X	21138	-0-	-30756	-0-	20882 3	256 9	N	233	175 1		125
04	50220 X	25471	-0-	-24749	-0-	25252 3	219 9	N	199	170 1		154
05	51894 X	26629	-0-	-25265	-0-	26449 3	180 9	N	164	168 1		150
06	50220 X	19212	-0-	-31008	-0-	19151 3	61 9	N	55	173 1		32
07	51894 X	18128	-0-	-33766	-0-	18019 3	109 9	N	99			131

PRUETT		WELL #:		1	RRCID ->	202680	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 8736 -	7886
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	11 7		27
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			27
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			27

BALTHROP, MAGGIE		WELL #:		2	RRCID ->	204099	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF. 8214 -	8795
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	372 N	1	-0-	-371	-0-	1 3		N	-0-	130 7		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
*07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-

KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	204172	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8142 -	8708
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			47
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	160 3	53 9	N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			95
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			95

LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #:		2	RRCID ->	204318	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8240 -	8810
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 3		N	-0-	7 7		77
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	621 3		N	-0-			77
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			77
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			77
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			77

SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	204946	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	8935	PERF. 8300 -	8880
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	1302 N	372	-0-	-930	-0-	372 3		N	-0-			70
04	1200 N	571	-0-	-629	-0-	571 3		N	-0-	70 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	3100 N	33677	-0-	30577	30577	31165 3	2512 9	N	2284	2090 1		194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 205323		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 7672 - 8070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			33
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			33
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			33
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-			33
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	38 3	4 9	Y	4			37
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3		Y	-0-			37

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 205498		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7840 - 8600		
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			117
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-	28 7		89
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			89
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	535 3	1 9	N	1			90
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	829 3	94 9	N	85			175
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	510 3	48 9	N	44	189 1		30

RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 205689		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8262 - 8640		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			24
03	3100 N	4972	-0-	1872	-0-	3935 3	1037 9	N	943	833 1		134
04	3000 N	19837	-0-	16837	-0-	18709 3	1278 9	N	1162	1178 1		118
05	3100 N	17850	-0-	14750	-0-	33459 3	779 9	N	708	519 1		307
06	49865 X	16406	-0-	-33459	-0-	15880 3	526 9	N	478	528 1		257
*07	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	13823 3	386 9	N	351	515 1		93

MAXWELL BILLY J.		WELL #: 1		RRCID -> 206649		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 8228 - 8276		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 206730		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 7900 - 8770		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	32 7		72
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

KNOX		WELL #: 2		RRCID -> 207715		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 7942 - 8750		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	92 7		15
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			15
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	393 3	64 9	N	58			73
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	373 3	56 9	N	51			124
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	173 3	18 9	N	16			140

PETTY		WELL #: 1A		RRCID -> 207961		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7744 - 8125		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	3000 N	17358	-0-	14358	-0-	14358 3	1119 9	Y	1017	831 1		209
*07	3100 N	14853	-0-	11753	-0-	26111 3	513 9	Y	466	525 1		150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #: 2		RRCID -> 210287		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 8724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	3100 N	18591	-0-	15491	15491	13611	3	4980	9	4527	4373	1	219
04	3000 N	34199	-0-	31199	46690	29169	3	5030	9	4573	4406	1	386
05	3100 N	34630	-0-	31530	78220	31485	3	3145	9	2859	2987	1	258
06	3000 N	28848	-0-	25848	104068	26927	3	1921	9	1746	1759	1	245
*07	130678 X	26610	-0-	-104068	-0-	25061	3	1549	9	1408	1221	1	432

FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210473		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8030 - 8602				
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			154
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-	74	7	80
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			80
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3		N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			80

MAXWELL, BILLY J.		WELL #: 2		RRCID -> 212745		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 2		RRCID -> 213378		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261				
02	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			60
03	1922 X	1552	-0-	-370	-0-	1552	3		N	-0-	45	7	15
04	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-			15
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3130	3	25	9	23			38
06	1830 X	1774	-0-	-56	-0-	1764	3	10	9	9			47
07	2449 X	2041	-0-	-408	-0-	2027	3	14	9	13			60

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 3		RRCID -> 216967		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468				
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1623	3	54	9	49			131
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-	53	7	78
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			78
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	3	4	9	4			82
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1558	3	42	9	38			120
07	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	1142	3	48	9	44			164

PRUETT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 221038		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8070 - 8850				
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1509	3	20	9	18			65
03	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1820	3		N	-0-	13	7	52
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3		N	-0-			52
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	3	9	9	8			60
06	1800 N	1415	-0-	-385	-0-	1376	3	39	9	35			95
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			95

DEERFIELD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 224526		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666				
02	0 W	4555	-0-	4555	38107	4544	3	11	9	10			43
03	43199 X	5092	-0-	-38107	-0-	5082	3	10	9	9			52
04	5700 X	5273	-0-	-427	-0-	5270	3	3	9	3			55
05	5580 X	5368	-0-	-212	-0-	5366	3	2	9	2			57
06	5220 X	5103	-0-	-117	-0-	5102	3	1	9	1			58
07	5456 X	4657	-0-	-799	-0-	4651	3	6	9	5	45	1	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
BUSSEY		WELL #: 1		RRCID -> 224945		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	77 3	35 9	N	32		100

CRETSINGER		WELL #: 1H		RRCID -> 228745		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291			
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4479 3	20 9	N	18		72
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5060 3	13 9	N	12		84
04	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4510 3	11 9	N	10		94
05	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4839 3	4 9	N	4	64 1	34
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4357 3	1 9	N	1		35
*07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4192 3	2 9	N	2		37

BUCKNER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236345		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443			
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3876 3	6 9	N	5		38
03	6231 X	4790	-0-	-1441	-0-	4777 3	13 9	N	12		50
04	6030 X	4181	-0-	-1849	-0-	4161 3	20 9	N	18		68
05	6231 X	4079	-0-	-2152	-0-	4049 3	30 9	N	27		95
*06	4920 X	3395	-0-	-1525	-0-	3351 3	44 9	N	40	55 1	80
07	4805 X	3908	-0-	-897	-0-	3908 3		N	-0-		80

BRYCE		WELL #: 1		RRCID -> 237372		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

HOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237375		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 7426			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2013 - PLUGGED 10/18/13											

WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 237391		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 7720			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2 EXT	454	-0-	454	-0-	454	249 3	205 9	186		229
07	14B2 EXT	18132	-0-	18132	-0-	18586	14994 3	3138 9	2853	2749 1	333

DAHLIN		WELL #: 5H		RRCID -> 239737		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
DAHLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	240725	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	8150 - 10150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	4060 X	3953	-0-	-107	-0-	3920	3	33	9	N	30	79
03	4495 X	4198	-0-	-297	-0-	4159	3	39	9	N	35	114
04	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6410	3	74	9	N	67	181
05	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7337	3	36	9	N	33	45
06	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7329	3	52	9	N	47	92
07	6696 X	6084	-0-	-612	-0-	6067	3	17	9	N	15	22

DAHLIN		WELL #:		4H	RRCID ->	240882	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	8020 - 9980
02	1820 X	1691	-0-	-129	-0-	1682	3	9	9	N	8	75
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3416	3	10	9	N	9	84
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3982	3	7	9	N	6	90
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4572	3	2	9	N	2	92
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-	92
*07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-	92

BOULWARE		WELL #:		1AH	RRCID ->	240960	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7521 - 9635
02	2548 X	1955	-0-	-593	-0-	1943	3	12	9	N	11	60
03	2821 X	1775	-0-	-1046	-0-	1773	3	2	9	N	2	62
04	2730 X	1851	-0-	-879	-0-	1850	3	1	9	N	1	63
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	7	70
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2547	3	8	9	N	7	77
*07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-	77

CRETSINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	243488	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	6811 - 9523
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4810	3	11	9	N	10	60
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5490	3	13	9	N	12	72
04	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5597	3	6	9	N	5	77
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5566	3	1	9	N	1	78
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5369	3	2	9	N	2	80
*07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5120	3	4	9	N	4	84

DAHLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	244538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8425 - 10425
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B2 EXT	496	-0-	496	-0-	496	3			N	-0-	15
04	14B2 EXT	922	-0-	922	-0-	1418	3	2	9	N	2	17
05	14B2 EXT	838	-0-	838	-0-	2256	3			N	-0-	17
06	2967 X	711	-0-	-2256	-0-	711	3			N	-0-	17
*07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-	17

DAHLIN		WELL #:		3H	RRCID ->	244937	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8000 - 10250
02	4788 X	4230	-0-	-558	-0-	4202	3	28	9	N	25	117
03	5301 X	4027	-0-	-1274	-0-	3970	3	57	9	N	52	169
04	5130 X	4291	-0-	-839	-0-	4245	3	46	9	N	42	32
05	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4687	3	61	9	N	55	87
06	4530 X	4106	-0-	-424	-0-	4070	3	36	9	N	33	120
*07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5021	3	25	9	N	23	43

GREMMINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246845	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	6145 - 9154
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2221	3	9	9	N	8	17
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2419	3	29	9	N	26	43
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8	9	N	7	50
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2619	3	9	9	N	8	58
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-	58
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-	58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762												
PROCTOR 272D		WELL #:		1H	RRCID ->	246913	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7918 - 9920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1252	3	57	9	N	52				191
03	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1175	3	4	9	N	4				195
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	32				227
05	1457	N	93	-0-	-1364	-0-	24	3	69	9	N	63				290
06	1140	N	65	-0-	-1075	-0-	57	3	8	9	N	7				297
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2				299

WAGGONER		WELL #:		1H	RRCID ->	248504	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7369 - 9266				
02	4872	X	4561	-0-	-311	-0-	4437	3	124	9	N	113	215	1		57
03	5394	X	4694	-0-	-700	-0-	4647	3	47	9	N	43				100
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5889	3	35	9	N	32				132
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5799	3	39	9	N	35	119	1		48
06	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4139	3	22	9	N	20				68
07	6107	X	3459	-0-	-2648	-0-	3441	3	18	9	N	16				84

WAGGONER		WELL #:		2H	RRCID ->	248505	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7117 - 9266				
02	7112	X	6582	-0-	-530	-0-	6300	3	282	9	N	256	313	1		45
03	7378	X	7130	-0-	-248	-0-	7032	3	98	9	N	89				134
04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8352	3	105	9	N	95	159	1		70
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8184	3	122	9	N	111	67	1		114
06	7050	X	5797	-0-	-1253	-0-	5742	3	55	9	N	50				164
07	8742	X	4511	-0-	-4231	-0-	4464	3	47	9	N	43				207

LYNCH, IMOGENE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	248980	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7740 - 9300				
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3018	3	39	9	N	35				159
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-				159
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1400	3	61	9	N	55				214
05	1426	X	42	-0-	-1384	-0-	42	3			N	-0-				214
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				214
07	1426	X	74	-0-	-1352	-0-	74	3			N	-0-				214

FRYE		WELL #:		1H	RRCID ->	248982	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7950 - 10575				
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2436	3	79	9	N	72				267
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	974	3	30	9	N	27	172	1		122
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				122
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				122
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	958	3	42	9	N	38				160
*07	3100	N	6524	-0-	3424	-0-	6426	3	98	9	N	89	169	1		80

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	249961	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	9291 - 10500				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAULDIN		WELL #:		2H	RRCID ->	252139	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7085 - 8955				
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762												
MAULDIN		WELL #:		1H	RRCID ->	252142	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6714	PERF. 7010	- 8224				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	896 X	82	-0-	-814	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

ROWE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252144	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF. 7382	- 9513				
02	2576 X	1983	-0-	-593	-0-	1831	3	152	9	N	138	90	1			120
03	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	2665	3	79	9	N	72	127	1			65
04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2853	3	63	9	N	57					122
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2964	3	120	9	N	109	79	1			152
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2749	3	76	9	N	69	161	1			60
07	3007 X	2553	-0-	-454	-0-	2492	3	61	9	N	55					115

DONNELL		WELL #:		1H	RRCID ->	252145	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7534	- 8857				
02	7588 X	4657	-0-	-2931	-0-	4572	3	85	9	N	77					144
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2613	3	42	9	N	38	129	1			53
04	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	5					58
05	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5222	3	77	9	N	70	76	1			52
06	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5219	3	36	9	N	33					85
*07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6745	3	2	9	N	2					87

HAMPTON		WELL #:		2H	RRCID ->	252152	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7503	- 9010				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	252178	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 7278	- 8730				
02	5940 X	3322	-0-	-2618	-0-	3270	3	52	9	N	47					117
03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2419	3	40	9	N	36	51	1			102
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	3	11	9	N	10					112
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4776	3	33	9	N	30	90	1			52
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5266	3	9	9	N	8					60
*07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2527	3	11	9	N	10					70

ROWE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253089	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7760	- 9325				
02	3164 X	2312	-0-	-852	-0-	2277	3	35	9	N	32					100
03	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2685	3	19	9	N	17					117
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2720	3	20	9	N	18					135
05	2573 X	2530	-0-	-43	-0-	2515	3	15	9	N	14	111	1			38
06	2610 X	2441	-0-	-169	-0-	2426	3	15	9	N	14					52
07	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	2466	3	1	9	N	1					53

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		2H	RRCID ->	253207	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 7232	- 9220				
02	5320 X	3770	-0-	-1550	-0-	3726	3	44	9	N	40					102
03	4588 X	3287	-0-	-1301	-0-	3268	3	19	9	N	17					119
04	4380 X	3933	-0-	-447	-0-	3932	3	1	9	N	1	78	1			42
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					42
06	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	3	1	9	N	1					43
07	4185 X	3208	-0-	-977	-0-	3208	3			N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
STEVENS, ARTHUR		WELL #:		1H	RRCID ->	253657	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7202	-	9090
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		7392 X	6206	-0-	-1186	-0-	6081 3	125 9	N		114			186
03		8184 X	5051	-0-	-3133	-0-	5014 3	37 9	N		34			220
04		7800 X	3880	-0-	-3920	-0-	3880 3		N		-0-	68 1		152
05		7316 X	1242	-0-	-6074	-0-	1236 3	6 9	N		5			157
06		6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-			N		35			192
07		6882 X	3644	-0-	-3238	-0-	3598 3	46 9	N		42			234

COOKE, L. R.		WELL #:		2H	RRCID ->	253737	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7204	-	9169
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65

COOKE, L.R.		WELL #:		1H	RRCID ->	253738	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7320	-	9314
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WRIGHT		WELL #:		5H	RRCID ->	254083	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8418	-	10793
02		1568 X	1299	-0-	-269	-0-	1212 3	87 9	N		79	95 1		31
03		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1923 3	30 9	N		27			58
04		1830 X	1343	-0-	-487	-0-	1313 3	30 9	N		27			85
05		1891 X	1740	-0-	-151	-0-	1740 3		N		-0-			85
06		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4979 3	17 9	N		15	59 1		41
*07		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5363 3	21 9	N		19			60

RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	254084	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	7229	-	9618
02		756 N	443	-0-	-313	-0-	443 3		N		-0-			-0-
03		744 N	487	-0-	-257	-0-	487 3		N		-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N		-0-			-0-
05		496 N	81	-0-	-415	-0-	81 3		N		-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N		-0-			-0-
*07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N		-0-			-0-

RYAN		WELL #:		2H	RRCID ->	254085	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6999	-	9446
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WRIGHT		WELL #:		4H	RRCID ->	254311	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8767	-	11437
02		6188 X	4457	-0-	-1731	-0-	4373 3	84 9	N		76	92 1		28
03		6851 X	4782	-0-	-2069	-0-	4730 3	52 9	N		47			75
04		6120 X	4585	-0-	-1535	-0-	4530 3	55 9	N		50			125
05		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6702 3	3 9	N		3			128
06		6120 X	4309	-0-	-1811	-0-	4273 3	36 9	N		33	111 1		50
07		4929 X	4726	-0-	-203	-0-	4681 3	45 9	N		41			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
WRIGHT		WELL #:		6H	RRCID ->	254702	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8660 - 11286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

BUCCI		WELL #:		1H	RRCID ->	254707	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7916 - 9299	
02	6384 X	4115	-0-	-2269	-0-	4105	3	10	9	N	9		140
03	6603 X	4815	-0-	-1788	-0-	4807	3	8	9	N	7		147
04	6150 X	4191	-0-	-1959	-0-	4176	3	15	9	N	14	108 1	53
05	4681 X	4160	-0-	-521	-0-	4160	3			N	-0-		53
06	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			N	-0-		53
*07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-		53

BUCCI		WELL #:		2H	RRCID ->	254708	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7944 - 9510	
02	1372 N	18	-0-	-1354	-0-	15	3	3	9	N	3		119
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3		122
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	75 1	47
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		47
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-		47
*07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2490	3	7	9	N	6		53

WRIGHT		WELL #:		8H	RRCID ->	254750	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8425 - 10495	
02	6216 X	3866	-0-	-2350	-0-	3832	3	34	9	N	31	69 1	53
03	6603 X	5521	-0-	-1082	-0-	5493	3	28	9	N	25		78
04	6390 X	2534	-0-	-3856	-0-	2513	3	21	9	N	19		97
05	6603 X	3739	-0-	-2864	-0-	3729	3	10	9	N	9		106
06	5340 X	2785	-0-	-2555	-0-	2774	3	11	9	N	10	78 1	38
07	5518 X	5039	-0-	-479	-0-	4987	3	52	9	N	47	57 1	28

WRIGHT		WELL #:		7H	RRCID ->	254976	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8460 - 11480	
02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6122	3	24	9	N	22		88
03	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9479	3	46	9	N	42	86 1	44
04	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7732	3	31	9	N	28		72
05	3100 X	3084	-0-	-16	-0-	3070	3	14	9	N	13		85
06	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6228	3	23	9	N	21		106
*07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4447	3	47	9	N	43	111 1	38

WRIGHT		WELL #:		14H	RRCID ->	254977	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8254 - 10469	
02	2800 N	3020	-0-	220	220	2985	3	35	9	N	32		105
03	2108 X	1830	-0-	-278	-0-	1812	3	18	9	N	16	88 1	33
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2798	3	39	9	N	35		68
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2501	3	29	9	N	26	69 1	25
06	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2156	3	33	9	N	30		55
07	2108 X	1670	-0-	-438	-0-	1642	3	28	9	N	25		80

WRIGHT		WELL #:		17H	RRCID ->	254978	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8671 - 10645	
02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-		40
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-		40
04	3450 X	2919	-0-	-531	-0-	2911	3	8	9	N	7		47
05	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3555	3	9	9	N	8		55
06	3690 X	3284	-0-	-406	-0-	3276	3	8	9	N	7		62
07	3813 X	2598	-0-	-1215	-0-	2598	3			N	-0-		62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762												
WRIGHT		WELL #: 15H		RRCID -> 255077		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8292 - 10943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2425	3	17	9	N	15		47
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2551	3	11	9	N	10		57
04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2443	3	3	9	N	3		60
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2573	3	6	9	N	5		65
06	3000	N	3268	-0-	268	268	3265	3	3	9	N	3		68
*07	2745	N	2477	-0-	-268	-0-	2465	3	12	9	N	11	57 1	22

WRIGHT		WELL #: 13BH		RRCID -> 255718		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 8418 - 10539				
02	5320	X	881	-0-	-4439	-0-	867	3	14	9	N	13		66
03	5518	X	4754	-0-	-764	-0-	4715	3	39	9	N	35	70 1	31
04	5340	X	4861	-0-	-479	-0-	4833	3	28	9	N	25		56
05	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	4440	3	24	9	N	22		78
06	4590	X	4171	-0-	-419	-0-	4127	3	44	9	N	40	77 1	41
*07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5749	3	34	9	N	31		72

HARRIS		WELL #: 2H		RRCID -> 255719		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 6914 - 9554				
02	5068	X	4779	-0-	-289	-0-	4751	3	28	9	Y	25		94
03	5611	X	4211	-0-	-1400	-0-	4211	3			Y	-0-		94
04	4980	X	4481	-0-	-499	-0-	4481	3			Y	-0-		94
05	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	4862	3			Y	-0-		94
06	5130	X	3799	-0-	-1331	-0-	3799	3			Y	-0-		94
07	5301	X	3133	-0-	-2168	-0-	3115	3	18	9	Y	16		110

WRIGHT		WELL #: 16H		RRCID -> 255753		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 8295 - 11100				
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3678	3	124	9	N	113	95 1	168
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3474	3	105	9	N	95	151 1	112
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3379	3	46	9	N	42		154
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2755	3	69	9	N	63	122 1	95
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3175	3	52	9	N	47	75 1	67
*07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2771	3	75	9	N	68	120 1	15

MOORE		WELL #: 2H		RRCID -> 256096		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6913		PERF. 7468 - 8858				
02	2156	N	1764	-0-	-392	-0-	1742	3	22	9	N	20		106
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2503	3	22	9	N	20		126
04	2310	N	1944	-0-	-366	-0-	1942	3	2	9	N	2		128
05	1953	N	1579	-0-	-374	-0-	1579	3			N	-0-		128
06	2310	N	1558	-0-	-752	-0-	1558	3			N	-0-		128
07	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	1717	3	6	9	N	5		133

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 256103		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 7356 - 9166				
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	3	8	9	N	7		98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		104
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-		104
05	837	N	17	-0-	-820	-0-	17	3			N	-0-		104
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-		104
07	1302	N	160	-0-	-1142	-0-	156	3	4	9	N	4		108

WRIGHT		WELL #: 1AH		RRCID -> 256145		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 8398 - 11347				
02	7504	X	3460	-0-	-4044	-0-	3324	3	136	9	N	124	193 1	28
03	8308	X	6025	-0-	-2283	-0-	5964	3	61	9	N	55		83
04	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	7658	3	68	9	N	62	120 1	25
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8384	3	73	9	N	66		91
06	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	7460	3	81	9	N	74	85 1	80
*07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8461	3	74	9	N	67	95 1	52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762													
CHERRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256411	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6790 - 8222					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

CHERRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256564	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	6973 - 9220					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

CHERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256565	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6916 - 9734					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

WRIGHT		WELL #:		13AH	RRCID ->	256795	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8314 - 10608					
02	6748 X	6647	-0-	-101	-0-	6613	3	34	9	N	31					90	
03	5487 X	4020	-0-	-1467	-0-	3983	3	37	9	N	34	93	1			31	
04	5970 X	4849	-0-	-1121	-0-	4835	3	14	9	N	13					44	
05	7347 X	4319	-0-	-3028	-0-	4302	3	17	9	N	15					59	
06	7110 X	4390	-0-	-2720	-0-	4372	3	18	9	N	16					75	
07	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	16						91

HARRIS		WELL #:		6H	RRCID ->	257116	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6274	PERF.	7056 - 10696					
02	2800 N	6460	-0-	3660	3660	6377	3	83	9	Y	75					203	
03	3100 N	6058	-0-	2958	6618	6056	3	2	9	Y	2	136	1			69	
04	8414 X	1796	-0-	-6618	-0-	1793	3	3	9	Y	3					72	
05	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1771	3	7	9	Y	6					78	
06	2430 X	1857	-0-	-573	-0-	1857	3			Y	-0-					78	
*07	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2569	3	11	9	Y	10					88	

HARRIS		WELL #:		1H	RRCID ->	257252	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6947 - 9327					
02	980 X	89	-0-	-891	-0-	86	3	3	9	Y	3					53	
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					53	
04	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					53	
05	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					53	
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	3			Y	-0-					53	
07	279 N	52	-0-	-227	-0-	52	3			Y	-0-					53	

HARRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	257427	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6590 - 9890					
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1495	3	10	9	Y	9					115	
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3414	3	1	9	Y	1					116	
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					116	
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					116	
06	3300 X	3159	-0-	-141	-0-	3159	3			Y	-0-					116	
07	3410 X	796	-0-	-2614	-0-	796	3			Y	-0-					116	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
MICHELETTI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257431	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7035 - 8967	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11312 X	9510	-0-	-1802	-0-	9486 3	24 9	N		22			147
03	12462 X	11517	-0-	-945	-0-	11474 3	43 9	N		39	120 1		66
04	12060 X	10554	-0-	-1506	-0-	10526 3	28 9	N		25			91
05	11718 X	9867	-0-	-1851	-0-	9860 3	7 9	N		6			97
06	11250 X	9098	-0-	-2152	-0-	9098 3		N		-0-			97
07	11532 X	10499	-0-	-1033	-0-	10492 3	7 9	N		6			103

HARRIS		WELL #:		7H	RRCID ->	257508	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	6790 - 10495	
02	4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-			Y		3			128
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y		-0-			128
04	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 3		Y		-0-			128
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 3		Y		-0-			128
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 3		Y		-0-			128
07	5084 X	4480	-0-	-604	-0-	4469 3	11 9	Y		10			138

MICHELETTI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257601	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7078 - 9802	
02	12236 X	10443	-0-	-1793	-0-	10436 3	7 9	N		6			59
03	13547 X	12131	-0-	-1416	-0-	12120 3	11 9	N		10			69
04	13110 X	11519	-0-	-1591	-0-	11516 3	3 9	N		3			72
05	13516 X	11213	-0-	-2303	-0-	11213 3		N		-0-			72
06	13080 X	10148	-0-	-2932	-0-	10145 3	3 9	N		3			75
07	12121 X	11799	-0-	-322	-0-	11792 3	7 9	N		6			81

BROGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257647	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6937 - 9643	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BROGAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257648	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	7122 - 9719	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MARA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257824	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8322 - 10952	
02	6776 X	5207	-0-	-1569	-0-	5113 3	94 9	N		85	94 1		57
03	7502 X	5423	-0-	-2079	-0-	5315 3	108 9	N		98	94 1		61
04	5250 X	5142	-0-	-108	-0-	5054 3	88 9	N		80	101 1		40
05	5766 X	5215	-0-	-551	-0-	5112 3	103 9	N		94	77 1		57
06	5580 X	5112	-0-	-468	-0-	5037 3	75 9	N		68	42 1		83
07	5766 X	4990	-0-	-776	-0-	4912 3	78 9	N		71	124 1		30

MARA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257847	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8327 - 11029	
02	9604 X	5443	-0-	-4161	-0-	5297 3	146 9	N		133	163 1		69
03	10633 X	7275	-0-	-3358	-0-	7121 3	154 9	N		140	170 1		39
04	7560 X	7099	-0-	-461	-0-	6938 3	161 9	N		146	86 1		99
05	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7036 3	120 9	N		109	109 1		99
06	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7275 3	133 9	N		121	129 1		91
*07	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7858 3	145 9	N		132	126 1		97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
HARRIS		WELL #:		3H	RRCID ->	258246	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	6920 - 9110	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7448 X	395	-0-	-7053	-0-	395	3		Y	-0-		100	
03	0 W	3189	-0-	3189	3189	3189	3		Y	-0-		100	
04	0 W	3327	-0-	3327	6516	3320	3	7 9	Y	6		106	
05	9906 X	3390	-0-	-6516	-0-	3390	3		Y	-0-		106	
06	3810 X	3020	-0-	-790	-0-	3020	3		Y	-0-		106	
*07	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3403	3	39 9	Y	35		141	

HARRIS		WELL #:		4H	RRCID ->	258590	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	6722 - 9387	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44	

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258821	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7667 - 11305	
02	10080 X	9003	-0-	-1077	-0-	8906	3	97 9	N	88		163	
03	11160 X	9515	-0-	-1645	-0-	9374	3	141 9	N	128	183 1	108	
04	10200 X	9079	-0-	-1121	-0-	8985	3	94 9	N	85	94 1	99	
05	10540 X	9273	-0-	-1267	-0-	9150	3	123 9	N	112	112 1	99	
06	10200 X	8867	-0-	-1333	-0-	8770	3	97 9	N	88		187	
07	9982 X	9166	-0-	-816	-0-	9102	3	64 9	N	58	154 1	91	

MARA UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259021	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8360 - 11861	
02	6804 X	5035	-0-	-1769	-0-	4959	3	76 9	N	69	69 1	61	
03	6665 X	4386	-0-	-2279	-0-	4340	3	46 9	N	42	67 1	36	
04	5310 X	5233	-0-	-77	-0-	5205	3	28 9	N	25		61	
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6201	3	33 9	N	30	81 1	10	
06	5400 X	4388	-0-	-1012	-0-	4378	3	10 9	N	9		19	
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-		19	

MARA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259058	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8408 - 11509	
02	8092 X	7004	-0-	-1088	-0-	6888	3	116 9	N	105	124 1	47	
03	8959 X	5823	-0-	-3136	-0-	5709	3	114 9	N	104	90 1	61	
04	7980 X	6416	-0-	-1564	-0-	6322	3	94 9	N	85		146	
05	8246 X	6775	-0-	-1471	-0-	6680	3	95 9	N	86		232	
06	7980 X	7188	-0-	-792	-0-	7077	3	111 9	N	101	189 1	144	
07	7750 X	5537	-0-	-2213	-0-	5519	3	18 9	N	16	99 1	61	

MARA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259082	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8725 - 10526	
02	3752 X	3318	-0-	-434	-0-	3211	3	107 9	N	97	117 1	52	
03	4092 X	3037	-0-	-1055	-0-	2920	3	117 9	N	106	75 1	83	
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3791	3	81 9	N	74	128 1	29	
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4773	3	87 9	N	79		108	
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4070	3	84 9	N	76	71 1	113	
*07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4305	3	95 9	N	86	138 1	61	

SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	259126	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6360 - 8192	
02	12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12637	3	15 9	N	14		53	
03	7657 X	6277	-0-	-1380	-0-	6255	3	22 9	N	20		73	
04	7410 X	5879	-0-	-1531	-0-	5867	3	12 9	N	11		84	
05	14012 X	5908	-0-	-8104	-0-	5899	3	9 9	N	8		92	
06	13560 X	5053	-0-	-8507	-0-	5046	3	7 9	N	6		98	
07	14012 X	5469	-0-	-8543	-0-	5456	3	13 9	N	12	68 1	42	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
 BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	3646	-0-	3646	14999	3596	3	50	9	N	45					81
03	19130 X	4131	-0-	-14999	-0-	4085	3	46	9	N	42					123
04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4317	3	57	9	N	52	89	1			86
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4505	3	33	9	N	30	71	1			45
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4666	3	36	9	N	33					78
*07	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4646	3	65	9	N	59					137

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5447	3	37	9	N	34	92	1			41
03	5363 X	4850	-0-	-513	-0-	4807	3	43	9	N	39					80
04	5190 X	3782	-0-	-1408	-0-	3742	3	40	9	N	36					116
05	6076 X	1614	-0-	-4462	-0-	1602	3	12	9	N	11	75	1			52
06	5880 X	1529	-0-	-4351	-0-	1526	3	3	9	N	3					55
07	6076 X	2181	-0-	-3895	-0-	2169	3	12	9	N	11					66

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

02	4928 X	3152	-0-	-1776	-0-	3098	3	54	9	N	49	38	1			50
03	5456 X	3435	-0-	-2021	-0-	3373	3	62	9	N	56	70	1			36
04	5100 X	4624	-0-	-476	-0-	4576	3	48	9	N	44	50	1			30
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4544	3	129	9	N	117	71	1			76
06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4221	3	1	9	N	1					77
*07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6149	3	28	9	N	25					102

GREMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	3	3	9	N	3					95
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1419	3	3	9	N	3					98
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					98
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1363	3	2	9	N	2					100
06	1380 N	1123	-0-	-257	-0-	1123	3			N	-0-					100
07	1550 N	1139	-0-	-411	-0-	1139	3			N	-0-					100

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

02	5488 X	5029	-0-	-459	-0-	4983	3	46	9	N	42	101	1			26
03	5952 X	5220	-0-	-732	-0-	5183	3	37	9	N	34					60
04	5760 X	5620	-0-	-140	-0-	5587	3	33	9	N	30					90
05	5673 X	5437	-0-	-236	-0-	5401	3	36	9	N	33	86	1			37
06	5490 X	5074	-0-	-416	-0-	5051	3	23	9	N	21					58
*07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5780	3	29	9	N	26					84

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

02	7560 X	7340	-0-	-220	-0-	7312	3	28	9	N	25					80
03	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8639	3	24	9	N	22					102
04	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8370	3	52	9	N	47					149
05	8618 X	8554	-0-	-64	-0-	8470	3	84	9	N	76	126	1			99
06	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8322	3	50	9	N	45					144
07	8711 X	7980	-0-	-731	-0-	7936	3	44	9	N	40	118	1			66

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

02	5964 X	5468	-0-	-496	-0-	5404	3	64	9	N	58					149
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8625	3	18	9	N	16	115	1			50
04	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	8059	3	30	9	N	27					77
05	7750 X	5914	-0-	-1836	-0-	5868	3	46	9	N	42	83	1			36
06	8370 X	5748	-0-	-2622	-0-	5718	3	30	9	N	27					63
07	8649 X	7813	-0-	-836	-0-	7779	3	34	9	N	31	55	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
BUCKNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259693	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	6275 - 9958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6468 X	2946	-0-	-3522	-0-	2910 3	36 9	N	33			113
03		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	16	74 1		55
04		6780 X	1310	-0-	-5470	-0-	1270 3	40 9	N	36			91
05		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5220 3	68 9	N	62	103 1		50
06		5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5455 3	66 9	N	60			110
07		3255 X	2536	-0-	-719	-0-	2491 3	45 9	N	41	115 1		36

REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	259705	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8340 - 11003	
02		5852 X	5413	-0-	-439	-0-	5351 3	62 9	N	56	67 1		52
03		6820 X	5572	-0-	-1248	-0-	5494 3	78 9	N	71	90 1		33
04		6660 X	4067	-0-	-2593	-0-	4024 3	43 9	N	39			72
05		6882 X	4742	-0-	-2140	-0-	4700 3	42 9	N	38			110
06		6660 X	6200	-0-	-460	-0-	6136 3	64 9	N	58	107 1		61
07		5983 X	5552	-0-	-431	-0-	5493 3	59 9	N	54	46 1		69

GREMMINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	260356	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6316 - 9440	
02		4088 X	3629	-0-	-459	-0-	3589 3	40 9	N	36	100 1		35
03		4526 X	3835	-0-	-691	-0-	3789 3	46 9	N	42			77
04		4260 X	3733	-0-	-527	-0-	3672 3	61 9	N	55			132
05		4340 X	3965	-0-	-375	-0-	3911 3	54 9	N	49	57 1		124
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3854 3	51 9	N	46	109 1		61
07		4030 X	3695	-0-	-335	-0-	3662 3	33 9	N	30			91

HAMPTON		WELL #:		1H	RRCID ->	260524	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	6634	PERF.	7843 - 9118	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261257	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7494 - 10081	
02		3780 X	2241	-0-	-1539	-0-	2201 3	40 9	Y	36			152
03		3844 X	2307	-0-	-1537	-0-	2286 3	21 9	Y	19	36 1		135
*04		3120 X	2597	-0-	-523	-0-	2542 3	55 9	Y	50	120 1		65
*05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2865 3	41 9	Y	37			102
*06		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2497 3	43 9	Y	39			141
07		2697 X	2260	-0-	-437	-0-	2236 3	24 9	Y	22			163

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261310	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7978 - 11572	
02		4676 X	3480	-0-	-1196	-0-	3440 3	40 9	Y	36			108
03		4836 X	1655	-0-	-3181	-0-	1637 3	18 9	Y	16			124
04		4290 X	713	-0-	-3577	-0-	701 3	12 9	Y	11			135
05		4154 X	4077	-0-	-77	-0-	4058 3	19 9	Y	17			152
06		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4496 3	58 9	Y	53	139 1		66
*07		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4354 3	67 9	Y	61			127

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261425	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	8213 - 11570	
02		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3114 3	21 9	Y	19			151
03		2263 X	1467	-0-	-796	-0-	1450 3	17 9	Y	15			166
04		2880 X	2271	-0-	-609	-0-	2247 3	24 9	Y	22			188
05		3472 X	1630	-0-	-1842	-0-	1628 3	2 9	Y	2			190
06		3360 X	973	-0-	-2387	-0-	973 3		Y	-0-	41 1		149
07		3472 X	1273	-0-	-2199	-0-	1273 3		Y	-0-			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261427	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	8735 - 11731
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3108 X	1926	-0-	-1182	-0-	1880 3	46 9	Y	42			204
03	3441 X	1354	-0-	-2087	-0-	1339 3	15 9	Y	14	145 1		73
04	2460 X	2273	-0-	-187	-0-	2243 3	30 9	Y	27			100
05	2139 X	2128	-0-	-11	-0-	2128 3		Y	-0-	59 1		41
06	2070 X	1944	-0-	-126	-0-	1866 3	78 9	Y	71			112
07	2356 N	1182	-0-	-1174	-0-	1139 3	43 9	Y	39			151

CRETSINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	261475	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6300 - 7809
02	6720 X	6345	-0-	-375	-0-	6323 3	22 9	N	20	52 1		26
03	7626 X	7017	-0-	-609	-0-	6994 3	23 9	N	21			47
04	7380 X	6967	-0-	-413	-0-	6939 3	28 9	N	25			72
05	7626 X	7188	-0-	-438	-0-	7174 3	14 9	N	13			85
06	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946 3		N	-0-			85
07	7192 X	6545	-0-	-647	-0-	6530 3	15 9	N	14			99

MIZE		WELL #:		1H	RRCID ->	261749	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7682 - 11453
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-			N	8			118
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	1			119
04	3030 X	2994	-0-	-36	-0-	2992 3	2 9	N	2			121
05	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3247 3	3 9	N	3			124
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 3		N	-0-			124
07	3100 X	2949	-0-	-151	-0-	2949 3		N	-0-			124

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		3H	RRCID ->	261841	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7135 - 9184
02	7140 X	6997	-0-	-143	-0-	6990 3	7 9	N	6			73
03	8029 X	8007	-0-	-22	-0-	7986 3	21 9	N	19			92
04	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7923 3	3 9	N	3			95
05	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672 3		N	-0-			95
06	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8786 3	43 9	N	39			134
*07	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8349 3	22 9	N	20	93 1		61

MIZE		WELL #:		2H	RRCID ->	262281	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7525 - 11101
02	2352 X	1861	-0-	-491	-0-	1858 3	3 9	N	3			75
03	2511 X	1442	-0-	-1069	-0-	1442 3		N	-0-			75
04	2490 X	1707	-0-	-783	-0-	1707 3		N	-0-			75
05	2573 X	1912	-0-	-661	-0-	1912 3		N	-0-			75
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3		N	-0-			75
*07	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3		N	-0-			75

STEVENS, ARTHUR		WELL #:		4H	RRCID ->	262678	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7132 - 9269
02	10920 X	10798	-0-	-122	-0-	10767 3	31 9	N	28			70
03	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12714 3	33 9	N	30			100
04	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12192 3		N	-0-			100
05	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	13178 3	9 9	N	8			108
06	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14052 3	44 9	N	40			148
07	12741 X	12464	-0-	-277	-0-	12442 3	22 9	N	20	84 1		84

THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	262914	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5205	PERF.	5665 - 9596
02	3248 X	2392	-0-	-856	-0-	2392 3		N	-0-			63
03	3596 X	2801	-0-	-795	-0-	2801 3		N	-0-			63
04	3120 X	3002	-0-	-118	-0-	3002 3		N	-0-			63
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-			63
06	3120 X	2815	-0-	-305	-0-	2815 3		N	-0-			63
07	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064 3		N	-0-			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	262925	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5693 - 9395
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4788 X	4468	-0-	-320	-0-	4465	3	3	9	N	3	80
03	5177 X	4663	-0-	-514	-0-	4663	3			N	-0-	80
04	4770 X	4461	-0-	-309	-0-	4449	3	12	9	N	11	91
05	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5736	3	15	9	N	14	105
06	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-	105
*07	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6677	3	3	9	N	3	108

THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	262926	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	5722 - 9597
02	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-	121
03	8928 X	8265	-0-	-663	-0-	8265	3			N	-0-	121
04	9780 X	8159	-0-	-1621	-0-	8156	3	3	9	N	3	124
05	10106 X	7660	-0-	-2446	-0-	7653	3	7	9	N	6	130
06	9780 X	7425	-0-	-2355	-0-	7425	3			N	-0-	41
*07	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11978	3	3	9	N	3	44

THOMAS UNIT NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	262927	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	5832 - 9293
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-	69
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-	69
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4890	3	12	9	N	11	80
05	5394 X	4856	-0-	-538	-0-	4837	3	19	9	N	17	97
06	5220 X	4051	-0-	-1169	-0-	4037	3	14	9	N	13	33
*07	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6368	3	7	9	N	6	39

MADDIX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263030	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	7083 - 10032
02	12656 X	11313	-0-	-1343	-0-	11194	3	119	9	N	108	158
03	13826 X	12525	-0-	-1301	-0-	12391	3	134	9	N	122	171
04	13230 X	11962	-0-	-1268	-0-	11850	3	112	9	N	102	166
05	13113 X	12288	-0-	-825	-0-	12191	3	97	9	N	88	50
06	12270 X	11771	-0-	-499	-0-	11662	3	109	9	N	99	149
07	12524 X	11886	-0-	-638	-0-	11817	3	69	9	N	63	99

THOMAS UNIT SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	263046	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	5679 - 9433
02	7812 X	5977	-0-	-1835	-0-	5962	3	15	9	N	14	55
03	8649 X	6400	-0-	-2249	-0-	6378	3	22	9	N	20	75
04	8010 X	6980	-0-	-1030	-0-	6968	3	12	9	N	11	86
05	7719 X	6069	-0-	-1650	-0-	6057	3	12	9	N	11	97
06	7470 X	6252	-0-	-1218	-0-	6238	3	14	9	N	13	110
*07	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7947	3	31	9	N	28	138

GETTYS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263716	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	8150 - 10960
02	9044 X	8019	-0-	-1025	-0-	7946	3	73	9	N	66	132
03	10013 X	7933	-0-	-2080	-0-	7909	3	24	9	N	22	69
04	9300 X	7345	-0-	-1955	-0-	7293	3	52	9	N	47	44
05	8866 X	7128	-0-	-1738	-0-	7104	3	24	9	N	22	66
06	8580 X	4212	-0-	-4368	-0-	4156	3	56	9	N	51	55
07	8866 X	3921	-0-	-4945	-0-	3818	3	103	9	N	94	149

GETTYS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263718	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8112 - 10722
02	5208 X	4055	-0-	-1153	-0-	3998	3	57	9	N	52	107
03	5239 X	4638	-0-	-601	-0-	4557	3	81	9	N	74	83
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4922	3	73	9	N	66	61
05	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4910	3	66	9	N	60	121
06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5825	3	47	9	N	43	52
*07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6017	3	37	9	N	34	86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
GETTYS		WELL #:		1H	RRCID ->	264130	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7981 - 10070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10108 X	8741	-0-	-1367	-0-	8449 3	292 9	N	265	345 1		36
03	11098 X	10070	-0-	-1028	-0-	9717 3	353 9	N	321	191 1		166
04	10740 X	9654	-0-	-1086	-0-	9290 3	364 9	N	331	367 1		130
05	10881 X	10157	-0-	-724	-0-	9819 3	338 9	N	307	191 1		246
06	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10561 3	289 9	N	263	365 1		144
*07	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	10804 3	407 9	N	370	188 1		326

MADDIX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264412	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6908 - 9559
02	10640 X	9055	-0-	-1585	-0-	8988 3	67 9	N	61			100
03	11687 X	10074	-0-	-1613	-0-	9988 3	86 9	N	78	81 1		97
04	10950 X	9677	-0-	-1273	-0-	9585 3	92 9	N	84	84 1		97
05	10912 X	9895	-0-	-1017	-0-	9812 3	83 9	N	75	125 1		47
06	10170 X	9137	-0-	-1033	-0-	9085 3	52 9	N	47			94
07	10075 X	9701	-0-	-374	-0-	9640 3	61 9	N	55	55 1		94

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		1H	RRCID ->	264435	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6887 - 9473
02	9044 X	6636	-0-	-2408	-0-	6636 3		N	-0-			58
03	8556 X	6393	-0-	-2163	-0-	6393 3		N	-0-			58
04	7860 X	5709	-0-	-2151	-0-	5709 3		N	-0-			58
05	7347 X	5710	-0-	-1637	-0-	5710 3		N	-0-			58
06	7110 X	5455	-0-	-1655	-0-	5452 3	3 9	N	3			61
07	7347 X	5502	-0-	-1845	-0-	5502 3		N	-0-			61

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264837	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7610 - 9656
02	3752 X	3157	-0-	-595	-0-	3124 3	33 9	N	30			198
03	4154 X	3633	-0-	-521	-0-	3620 3	13 9	N	12			210
04	4200 X	2943	-0-	-1257	-0-	2937 3	6 9	N	5	109 1		106
05	4340 X	2808	-0-	-1532	-0-	2800 3	8 9	N	7			113
06	4200 X	2935	-0-	-1265	-0-	2921 3	14 9	N	13	46 1		80
07	3627 X	2475	-0-	-1152	-0-	2466 3	9 9	N	8			88

PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264838	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7850 - 9980
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4710 3	21 9	N	19			85
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5922 3	74 9	N	67			152
04	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5782 3	24 9	N	22	78 1		96
05	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5762 3	28 9	N	25			121
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5893 3	84 9	N	76	131 1		66
07	6014 X	5920	-0-	-94	-0-	5889 3	31 9	N	28			94

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		2H	RRCID ->	264853	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6865 - 9656
02	13944 X	11519	-0-	-2425	-0-	11516 3	3 9	N	3			100
03	15438 X	12283	-0-	-3155	-0-	12281 3	2 9	N	2			102
04	14940 X	11695	-0-	-3245	-0-	11695 3		N	-0-			102
05	14601 X	11759	-0-	-2842	-0-	11731 3	28 9	N	25			127
06	12630 X	11011	-0-	-1619	-0-	11003 3	8 9	N	7	98 1		36
07	12741 X	11180	-0-	-1561	-0-	11171 3	9 9	N	8			44

BAILEY RANCH UNIT I		WELL #:		4H	RRCID ->	264876	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6855 - 8716
02	5488 X	3840	-0-	-1648	-0-	3828 3	12 9	N	11			97
03	6076 X	5588	-0-	-488	-0-	5588 3		N	-0-			97
04	5880 X	5382	-0-	-498	-0-	5364 3	18 9	N	16			113
05	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5275 3	36 9	N	33	83 1		63
06	5400 X	4929	-0-	-471	-0-	4914 3	15 9	N	14			77
07	5580 X	5310	-0-	-270	-0-	5300 3	10 9	N	9			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762								
PINKERTON-STEPHENS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264997	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	8058 - 10883
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3472 X	285	-0-	-3187	-0-	276 3	9 9	N	8			66
03	3317 X	245	-0-	-3072	-0-	238 3	7 9	N	6			72
04	3210 X	890	-0-	-2320	-0-	887 3	3 9	N	3			75
05	1116 X	699	-0-	-417	-0-	699 3		N	-0-			75
06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			75
07	930 X	223	-0-	-707	-0-	223 3		N	-0-			75

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	265453	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	7098 - 9592
02	10416 X	9565	-0-	-851	-0-	9553 3	12 9	N	11			44
03	11532 X	10492	-0-	-1040	-0-	10477 3	15 9	N	14			58
04	11160 X	10102	-0-	-1058	-0-	10093 3	9 9	N	8			66
05	10602 X	10253	-0-	-349	-0-	10246 3	7 9	N	6			72
06	10260 X	9559	-0-	-701	-0-	9553 3	6 9	N	5	47	1	30
07	10602 X	9547	-0-	-1055	-0-	9535 3	12 9	N	11			41

WHATLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266039	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7403 - 10382
02	10136 X	7404	-0-	-2732	-0-	7316 3	88 9	N	80			160
03	9579 X	7594	-0-	-1985	-0-	7585 3	9 9	N	8	99	1	69
04	9270 X	7459	-0-	-1811	-0-	7438 3	21 9	N	19			88
05	8246 X	6780	-0-	-1466	-0-	6768 3	12 9	N	11			99
06	7920 X	6740	-0-	-1180	-0-	6651 3	89 9	N	81	133	1	47
07	8184 X	7760	-0-	-424	-0-	7727 3	33 9	N	30			77

WHATLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266171	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7260 - 10300
02	6832 X	4810	-0-	-2022	-0-	4807 3	3 9	N	3			105
03	7564 X	4907	-0-	-2657	-0-	4877 3	30 9	N	27			132
04	7320 X	5110	-0-	-2210	-0-	5098 3	12 9	N	11			143
05	5332 X	5232	-0-	-100	-0-	5229 3	3 9	N	3	113	1	33
06	5160 X	4957	-0-	-203	-0-	4950 3	7 9	N	6			39
07	5332 X	4195	-0-	-1137	-0-	4186 3	9 9	N	8			47

READ UNIT		WELL #:		2HA	RRCID ->	266763	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7350 - 10262
02	5180 X	4095	-0-	-1085	-0-	4008 3	87 9	N	79	134	1	36
03	5239 X	4570	-0-	-669	-0-	4437 3	133 9	N	121	82	1	75
04	4710 X	4169	-0-	-541	-0-	4100 3	69 9	N	63			138
05	4867 X	4831	-0-	-36	-0-	4707 3	124 9	N	113	146	1	105
06	4710 X	4333	-0-	-377	-0-	4307 3	26 9	N	24	60	1	69
07	4557 X	3810	-0-	-747	-0-	3786 3	24 9	N	22			91

READ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266769	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7707 - 10308
02	4788 X	3804	-0-	-984	-0-	3764 3	40 9	N	36	53	1	93
03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4741 3	58 9	N	53	106	1	40
04	4980 X	4179	-0-	-801	-0-	4099 3	80 9	N	73			113
05	5146 X	4474	-0-	-672	-0-	4443 3	31 9	N	28			141
06	4980 X	4082	-0-	-898	-0-	4049 3	33 9	N	30	116	1	55
07	4805 X	3811	-0-	-994	-0-	3763 3	48 9	N	44			99

REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267070	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7364 - 10260
02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1937 3	69 9	N	63			160
03	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2074 3	11 9	N	10	87	1	83
04	2130 X	1990	-0-	-140	-0-	1969 3	21 9	N	19			102
05	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2525 3	43 9	N	39			141
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2371 3	106 9	N	96	184	1	53
07	2232 X	2171	-0-	-61	-0-	2141 3	30 9	N	27			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762										
REDDELL 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267071	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7490 - 9902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1764 X	1558	-0-	-206	-0-	1551 3	7 9	N	6			58
03	1674 X	1450	-0-	-224	-0-	1441 3	9 9	N	8			66
04	1950 X	1197	-0-	-753	-0-	1187 3	10 9	N	9			75
05	2015 X	602	-0-	-1413	-0-	596 3	6 9	N	5			80
06	1950 X	283	-0-	-1667	-0-	283 3		N	-0-			80
07	1736 X	352	-0-	-1384	-0-	340 3	12 9	N	11			91

CARSON TURNER		WELL #:		2H	RRCID ->	267085	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7222 - 8865
02	5488 X	5044	-0-	-444	-0-	5035 3	9 9	N	8			63
03	5952 X	5495	-0-	-457	-0-	5485 3	10 9	N	9			72
04	5670 X	5084	-0-	-586	-0-	5078 3	6 9	N	5			77
05	5735 X	5485	-0-	-250	-0-	5485 3		N	-0-			77
06	5550 X	4840	-0-	-710	-0-	4834 3	6 9	N	5			82
07	5580 X	4938	-0-	-642	-0-	4932 3	6 9	N	5			87

CARSON TURNER		WELL #:		1H	RRCID ->	267094	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7210 - 8326
02	3248 X	3063	-0-	-185	-0-	3046 3	17 9	N	15			77
03	3565 X	3193	-0-	-372	-0-	3185 3	8 9	N	7			84
04	3450 X	3316	-0-	-134	-0-	3305 3	11 9	N	10			94
05	3534 X	3196	-0-	-338	-0-	3185 3	11 9	N	10			104
06	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	3317 3	9 9	N	8			112
07	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	3142 3	11 9	N	10			122

SIMPSON, IDA		WELL #:		1H	RRCID ->	267101	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	7450 - 10391
02	9464 X	7995	-0-	-1469	-0-	7920 3	75 9	N	68	107	1	52
03	10478 X	8525	-0-	-1953	-0-	8497 3	28 9	N	25			77
04	9450 X	8427	-0-	-1023	-0-	8353 3	74 9	N	67			144
05	8866 X	8032	-0-	-834	-0-	7948 3	84 9	N	76	145	1	75
06	8580 X	4762	-0-	-3818	-0-	4726 3	36 9	N	33			108
07	8866 X	4650	-0-	-4216	-0-	4631 3	19 9	N	17	78	1	47

SIMPSON, IDA		WELL #:		2H	RRCID ->	267128	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7327 - 10268
02	7392 X	5870	-0-	-1522	-0-	5852 3	18 9	N	16	76	1	37
03	8091 X	5899	-0-	-2192	-0-	5857 3	42 9	N	38			75
04	7050 X	4651	-0-	-2399	-0-	4633 3	18 9	N	16			91
05	6851 X	5307	-0-	-1544	-0-	5292 3	15 9	N	14			105
06	6390 X	5319	-0-	-1071	-0-	5316 3	3 9	N	3			108
07	6510 X	5251	-0-	-1259	-0-	5230 3	21 9	N	19	58	1	69

WRIGHT		WELL #:		2H	RRCID ->	267135	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8538 - 10835
02	5292 X	3150	-0-	-2142	-0-	3125 3	25 9	N	23	61	1	48
03	5859 X	3118	-0-	-2741	-0-	3095 3	23 9	N	21			69
04	5670 X	2854	-0-	-2816	-0-	2832 3	22 9	N	20	53	1	36
05	4619 X	3313	-0-	-1306	-0-	3270 3	43 9	N	39			75
06	4470 X	2918	-0-	-1552	-0-	2909 3	9 9	N	8			83
07	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	3453 3	17 9	N	15	62	1	36

WRIGHT		WELL #:		3H	RRCID ->	267137	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8473 - 10734
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5443 3	3 9	N	3			72
03	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	2859 3	54 9	N	49	96	1	25
04	4110 X	3183	-0-	-927	-0-	3183 3		N	-0-			25
05	6045 X	3307	-0-	-2738	-0-	3307 3		N	-0-			25
06	5850 X	3509	-0-	-2341	-0-	3506 3	3 9	N	3			28
07	6045 X	3583	-0-	-2462	-0-	3574 3	9 9	N	8			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762									
MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267880		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7430 - 10270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2856 X	2290	-0-	-566	-0-	2201 3	89 9	N	81	161 1	47
03	3162 X	2339	-0-	-823	-0-	2318 3	21 9	N	19		66
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2730 3	10 9	N	9		75
05	2759 X	2402	-0-	-357	-0-	2393 3	9 9	N	8		83
06	2670 X	2400	-0-	-270	-0-	2391 3	9 9	N	8		91
07	2821 X	2484	-0-	-337	-0-	2475 3	9 9	N	8		99

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268371		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 7045		PERF. 7330 - 9791	
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3136 3	9 9	N	8		80
03	0 W	2117	-0-	2117	-0-	2105 3	12 9	N	11		91
04	0 W	2640	-0-	2640	-0-	2633 3	7 9	N	6		97
05	7300 X	2543	-0-	-4757	-0-	2541 3	2 9	N	2		99
06	2670 X	1756	-0-	-914	-0-	1750 3	6 9	N	5	68 1	36
07	2759 X	1304	-0-	-1455	-0-	1268 3	36 9	N	33		69

TURNER 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 268372		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 7139 - 9910	
02	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9728 3	200 9	N	182	160 1	105
03	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	10088 3	141 9	N	128	167 1	66
04	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	9740 3	167 9	N	152	149 1	69
05	10137 X	10008	-0-	-129	-0-	9856 3	152 9	N	138	113 1	94
06	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-	-0-	-0-	N	165	160 1	99
07	10137 X	9483	-0-	-654	-0-	9316 3	167 9	N	152	174 1	77

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268591		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7455 - 10172	
02	3500 X	878	-0-	-2622	-0-	878 3		N	-0-		50
03	3627 X	1627	-0-	-2000	-0-	1613 3	14 9	N	13		63
04	2490 X	1869	-0-	-621	-0-	1850 3	19 9	N	17		80
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2079 3	19 9	N	17		97
06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2314 3	9 9	N	8		105
*07	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2383 3	33 9	N	30	58 1	77

JORDAN-SMITH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268617		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7460 - 10271	
02	7980 X	5711	-0-	-2269	-0-	5678 3	33 9	N	30		66
03	8525 X	5899	-0-	-2626	-0-	5887 3	12 9	N	11		77
04	6960 X	5295	-0-	-1665	-0-	5285 3	10 9	N	9		86
05	6324 X	4900	-0-	-1424	-0-	4898 3	2 9	N	2		88
06	6120 X	4893	-0-	-1227	-0-	4846 3	47 9	N	43	103 1	28
07	6324 X	4673	-0-	-1651	-0-	4655 3	18 9	N	16		44

EARL KELLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268620		COMPL. DATE 12/02/2012		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 7202 - 10190	
02	8120 X	6852	-0-	-1268	-0-	6852 3		N	-0-		86
03	8370 X	7139	-0-	-1231	-0-	7127 3	12 9	N	11		97
04	8100 X	5207	-0-	-2893	-0-	5193 3	14 9	N	13		110
05	8370 X	5506	-0-	-2864	-0-	5469 3	37 9	N	34	92 1	52
06	7680 X	4386	-0-	-3294	-0-	4371 3	15 9	N	14		66
07	7595 X	3264	-0-	-4331	-0-	3245 3	19 9	N	17		83

EARL KELLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269016		COMPL. DATE 12/02/2012		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 7255 - 10080	
02	7784 X	4151	-0-	-3633	-0-	4106 3	45 9	N	41		74
03	7006 X	4270	-0-	-2736	-0-	4263 3	7 9	N	6		80
04	6630 X	2982	-0-	-3648	-0-	2973 3	9 9	N	8		88
05	5549 X	1885	-0-	-3664	-0-	1835 3	50 9	N	45	94 1	39
06	5370 X	3418	-0-	-1952	-0-	3388 3	30 9	N	27		66
07	4588 X	3751	-0-	-837	-0-	3739 3	12 9	N	11		77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762									
MOODY-ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269024	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7366 - 10250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

BEESON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269267	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7235 - 9894	
02	10444 X	7742	-0-	-2702	-0-	7617	3	125 9	N	114	92 1		58
03	11031 X	11031	-0-	-0-	-0-	10895	3	136 9	N	124	41 1		141
04	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	11231	3	147 9	N	134	223 1		52
05	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11324	3	120 9	N	109	53 1		108
06	10680 X	8161	-0-	-2519	-0-	8131	3	30 9	N	27			135
07	11749 X	5432	-0-	-6317	-0-	5344	3	88 9	N	80	160 1		55

TURNER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269346	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7267 - 10808	
02	10444 X	6573	-0-	-3871	-0-	6564	3	9 9	N	8	77 1		52
03	9641 X	5972	-0-	-3669	-0-	5957	3	15 9	N	14			66
04	7980 X	5982	-0-	-1998	-0-	5958	3	24 9	N	22			88
05	7409 X	7125	-0-	-284	-0-	7113	3	12 9	N	11			99
06	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7728	3	20 9	N	18	56 1		61
07	7285 X	6752	-0-	-533	-0-	6728	3	24 9	N	22			83

TURNER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269349	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7278 - 10612	
02	3724 X	2565	-0-	-1159	-0-	2550	3	15 9	N	14			89
03	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	3647	3	18 9	N	16			105
04	4110 X	2726	-0-	-1384	-0-	2693	3	33 9	N	30			135
05	4247 X	2714	-0-	-1533	-0-	2697	3	17 9	N	15	109 1		41
06	4110 X	1298	-0-	-2812	-0-	1286	3	12 9	N	11			52
07	3658 X	1579	-0-	-2079	-0-	1564	3	15 9	N	14			66

BEESON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269401	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7275 - 9394	
02	10360 X	7916	-0-	-2444	-0-	7671	3	245 9	N	223	185 1		151
03	11005 X	8684	-0-	-2321	-0-	8424	3	260 9	N	236	324 1		63
04	10110 X	8600	-0-	-1510	-0-	8366	3	234 9	N	213	149 1		127
05	10106 X	8318	-0-	-1788	-0-	8129	3	189 9	N	172	189 1		110
06	9300 X	8164	-0-	-1136	-0-	7925	3	239 9	N	217	183 1		144
*07	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9469	3	188 9	N	171	180 1		135

TURNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269416	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7355 - 10145	
02	2184 X	1018	-0-	-1166	-0-	1012	3	6 9	N	5	55 1		55
03	2046 X	1067	-0-	-979	-0-	1055	3	12 9	N	11			66
04	1860 X	755	-0-	-1105	-0-	743	3	12 9	N	11			77
05	1333 X	1286	-0-	-47	-0-	1245	3	41 9	N	37	81 1		33
06	1290 X	1268	-0-	-22	-0-	1268	3		N	-0-			33
07	1116 X	1062	-0-	-54	-0-	1059	3	3 9	N	3			36

RUTHERFORD, BENNIE D.		WELL #:		3	RRCID ->	269616	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7974 - 8392	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	8454	3	1675 9	N	1523	1415 1		108
04	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	19104	3	1817 9	N	1652	1234 1		526
05	18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	17405	3	994 9	N	904	1064 1		366
06	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	15991	3	693 9	N	630	700 1		296
07	16616 X	12934	-0-	-3682	-0-	12503	3	431 9	N	392	498 1		190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762											
HOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 269715		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7535 - 8404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	1008 X	52	-0-	-956	-0-	52	3					63	
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-							63	
04	930 X	192	-0-	-738	-0-	168	3	24	9			85	
05	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	21061	3	5388	9	4898	4621	1	362
06	24818 X	24818	-0-	-0-	-0-	22676	3	2142	9	1947	1917	1	392
*07	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	17889	3	1329	9	1208	1219	1	381

MEEKER 211		WELL #: 1H		RRCID -> 269796		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 7040 - 10256				
02	24752 X	19677	-0-	-5075	-0-	19593	3	84	9	N	76	95	1	28
03	25916 X	20908	-0-	-5008	-0-	20842	3	66	9	N	60			88
04	23820 X	18874	-0-	-4946	-0-	18810	3	64	9	N	58	102	1	44
05	22413 X	19570	-0-	-2843	-0-	19518	3	52	9	N	47			91
06	21690 X	19452	-0-	-2238	-0-	19397	3	55	9	N	50	100	1	41
07	21793 X	18075	-0-	-3718	-0-	18023	3	52	9	N	47			88

MEEKER 211		WELL #: 2H		RRCID -> 269806		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 7035 - 10426				
02	18228 X	13667	-0-	-4561	-0-	13605	3	62	9	N	56	94	1	64
03	19406 X	14950	-0-	-4456	-0-	14908	3	42	9	N	38			102
04	17250 X	13275	-0-	-3975	-0-	13221	3	54	9	N	49	90	1	61
05	16244 X	13578	-0-	-2666	-0-	13542	3	36	9	N	33			94
06	15720 X	11118	-0-	-4602	-0-	11089	3	29	9	N	26	87	1	33
07	15128 X	14200	-0-	-928	-0-	14160	3	40	9	N	36			69

HUDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269852		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7524 - 10100				
02	2324 X	1822	-0-	-502	-0-	1783	3	39	9	N	35	123	1	36
03	2573 X	1822	-0-	-751	-0-	1813	3	9	9	N	8			44
04	2490 X	2084	-0-	-406	-0-	2069	3	15	9	N	14			58
05	2542 X	2082	-0-	-460	-0-	2067	3	15	9	N	14			72
06	2460 X	1906	-0-	-554	-0-	1900	3	6	9	N	5			77
07	2139 X	1837	-0-	-302	-0-	1834	3	3	9	N	3			80

WHATLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269959		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 7310 - 10662				
02	11396 X	7588	-0-	-3808	-0-	7531	3	57	9	N	52			115
03	12617 X	7177	-0-	-5440	-0-	7127	3	50	9	N	45	72	1	88
04	11190 X	6845	-0-	-4345	-0-	6790	3	55	9	N	50			138
05	8556 X	5382	-0-	-3174	-0-	5319	3	63	9	N	57	115	1	80
06	8280 X	6001	-0-	-2279	-0-	5961	3	40	9	N	36			116
07	8401 X	6755	-0-	-1646	-0-	6692	3	63	9	N	57	132	1	41

IDA SIMPSON		WELL #: 3H		RRCID -> 270174		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7295 - 9767				
02	5768 X	4643	-0-	-1125	-0-	4588	3	55	9	N	50			108
03	6386 X	5213	-0-	-1173	-0-	5177	3	36	9	N	33	71	1	70
04	6060 X	5029	-0-	-1031	-0-	5021	3	8	9	N	7			77
05	6107 X	4894	-0-	-1213	-0-	4875	3	19	9	N	17			94
06	5910 X	3106	-0-	-2804	-0-	3094	3	12	9	N	11			105
07	5208 X	3317	-0-	-1891	-0-	3314	3	3	9	N	3	80	1	28

SIMPSON, IDA		WELL #: 4H		RRCID -> 270175		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7400 - 10511				
02	7952 X	6001	-0-	-1951	-0-	5846	3	155	9	N	141	182	1	45
03	8711 X	6618	-0-	-2093	-0-	6531	3	87	9	N	79	91	1	33
04	8250 X	6369	-0-	-1881	-0-	6302	3	67	9	N	61			94
05	7657 X	6605	-0-	-1052	-0-	6455	3	150	9	N	136	186	1	44
06	7410 X	5541	-0-	-1869	-0-	5507	3	34	9	N	31			75
07	6634 X	5500	-0-	-1134	-0-	5395	3	105	9	N	95	129	1	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.// 033762													
WHATLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270182	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 7323 - 10731				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14896 X	10820	-0-	-4076	-0-	10753	3	67	9	N	61				105
03	16492 X	11378	-0-	-5114	-0-	11316	3	62	9	N	56	120	1		41
04	14370 X	10615	-0-	-3755	-0-	10584	3	31	9	N	28				69
05	11966 X	9754	-0-	-2212	-0-	9714	3	40	9	N	36				105
06	11580 X	8793	-0-	-2787	-0-	8708	3	85	9	N	77	138	1		44
07	11966 X	7656	-0-	-4310	-0-	7628	3	28	9	N	25				69

TURNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270212	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7220 - 9561				
02	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7218	3	40	9	N	36				94
03	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6962	3	55	9	N	50				144
04	8130 X	7089	-0-	-1041	-0-	7027	3	62	9	N	56	128	1		72
05	8401 X	5748	-0-	-2653	-0-	5672	3	76	9	N	69	102	1		39
06	8130 X	4661	-0-	-3469	-0-	4616	3	45	9	N	41				80
07	8029 X	3955	-0-	-4074	-0-	3934	3	21	9	N	19				99

TURNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270224	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7150 - 9512				
02	8540 X	6329	-0-	-2211	-0-	6326	3	3	9	N	3				91
03	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	3			N	-0-				91
04	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7172	3	62	9	N	56	50	1		97
05	7006 X	6619	-0-	-387	-0-	6610	3	9	9	N	8	72	1		33
06	7590 X	5754	-0-	-1836	-0-	5730	3	24	9	N	22				55
07	7843 X	5800	-0-	-2043	-0-	5781	3	19	9	N	17				72

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270226	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7380 - 10041				
02	11984 X	9193	-0-	-2791	-0-	8985	3	208	9	N	189	181	1		94
03	12741 X	9798	-0-	-2943	-0-	9710	3	88	9	N	80	144	1		30
04	11700 X	10624	-0-	-1076	-0-	10524	3	100	9	N	91				121
05	10447 X	10082	-0-	-365	-0-	9966	3	116	9	N	105	154	1		72
06	9840 X	8494	-0-	-1346	-0-	8340	3	154	9	N	140	160	1		52
07	10974 X	7818	-0-	-3156	-0-	7702	3	116	9	N	105	91	1		66

EARL KELLEY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270227	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7128 - 9878				
02	11172 X	9286	-0-	-1886	-0-	9277	3	9	9	N	8	97	1		49
03	11377 X	8987	-0-	-2390	-0-	8932	3	55	9	N	50	37	1		62
04	10050 X	7879	-0-	-2171	-0-	7844	3	35	9	N	32				94
05	10292 X	7635	-0-	-2657	-0-	7625	3	10	9	N	9	28	1		75
06	9960 X	7093	-0-	-2867	-0-	7091	3	2	9	N	2				77
07	10292 X	7103	-0-	-3189	-0-	7042	3	61	9	N	55	85	1		47

SIEGMUND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270708	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6697 - 8911				
02	167440 X	12649	-0-	-154791	-0-	12637	3	12	9	N	11				41
03	23467 X	11850	-0-	-11617	-0-	11831	3	19	9	N	17				58
04	17280 X	11771	-0-	-5509	-0-	11738	3	33	9	N	30				88
05	14291 X	10728	-0-	-3563	-0-	10677	3	51	9	N	46	87	1		47
06	13830 X	9417	-0-	-4413	-0-	9386	3	31	9	N	28				75
07	14012 X	9871	-0-	-4141	-0-	9847	3	24	9	N	22				97

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		5H	RRCID ->	270727	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF. 7040 - 10101				
02	30800 X	21307	-0-	-9493	-0-	21239	3	68	9	N	62	84	1		83
03	31372 X	21758	-0-	-9614	-0-	21680	3	78	9	N	71	104	1		50
04	26040 X	20296	-0-	-5744	-0-	20232	3	64	9	N	58				108
05	25017 X	19999	-0-	-5018	-0-	19964	3	35	9	N	32	96	1		44
06	23760 X	18987	-0-	-4773	-0-	18953	3	34	9	N	31				75
07	23591 X	19632	-0-	-3959	-0-	19599	3	33	9	N	30				105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762										
BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270770	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	7590	-	10935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		0 W	10273	-0-	10273	10273	10109 3	164 9	N	149	171 1			55
03		20503 X	10230	-0-	-10273	-0-	10102 3	128 9	N	116				171
04		15600 X	8748	-0-	-6852	-0-	8634 3	114 9	N	104	170 1			105
05		11625 X	9323	-0-	-2302	-0-	9237 3	86 9	N	78	120 1			63
06		11220 X	8744	-0-	-2476	-0-	8632 3	112 9	N	102	74 1			91
07		11377 X	8385	-0-	-2992	-0-	8294 3	91 9	N	83				174

BUSEY-GAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	270796	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7425	-	9868
02		120172 X	10346	-0-	-109826	-0-	10117 3	229 9	N	208	183 1			177
03		20243 X	12030	-0-	-8213	-0-	11634 3	396 9	N	360	349 1			188
04		16740 X	11108	-0-	-5632	-0-	10837 3	271 9	N	246	362 1			72
05		13299 X	11406	-0-	-1893	-0-	11152 3	254 9	N	231	60 1			243
06		11970 X	10135	-0-	-1835	-0-	9944 3	191 9	N	174	282 1			135
07		12028 X	9678	-0-	-2350	-0-	9512 3	166 9	N	151	181 1			105

DEERFIELD RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	270799	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	6570	-	8381
02		34272 X	9115	-0-	-25157	-0-	9072 3	43 9	N	39				119
03		37944 X	9437	-0-	-28507	-0-	9397 3	40 9	N	36				155
04		36720 X	8149	-0-	-28571	-0-	8095 3	54 9	N	49	176 1			28
05		11780 X	7793	-0-	-3987	-0-	7715 3	78 9	N	71				99
06		10200 X	7293	-0-	-2907	-0-	7243 3	50 9	N	45				144
07		10106 X	7693	-0-	-2413	-0-	7646 3	47 9	N	43	129 1			58

BAILEY RANCH UNIT II		WELL #:		6H	RRCID ->	270859	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6852	-	9803
02		46396 X	8181	-0-	-38215	-0-	8108 3	73 9	N	66	107 1			75
03		51367 X	8561	-0-	-42806	-0-	8508 3	53 9	N	48	65 1			58
04		49710 X	7622	-0-	-42088	-0-	7598 3	24 9	N	22				80
05		51367 X	9021	-0-	-42346	-0-	8962 3	59 9	N	54	93 1			41
06		49710 X	7356	-0-	-42354	-0-	7325 3	31 9	N	28				69
*07		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6921 3	33 9	N	30				99

WREN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271878	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	7377	-	10161
02		65464 X	22171	-0-	-43293	-0-	21774 3	397 9	N	361	358 1			61
03		72478 X	16779	-0-	-55699	-0-	16542 3	237 9	N	215	177 1			99
04		70140 X	23692	-0-	-46448	-0-	23392 3	300 9	N	273	306 1			66
05		72478 X	21973	-0-	-50505	-0-	21685 3	288 9	N	262	160 1			168
06		25410 X	17348	-0-	-8062	-0-	17139 3	209 9	N	190	154 1			204
07		72478 X	14742	-0-	-57736	-0-	14542 3	200 9	N	182	187 1			199

WREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271879	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7049	-	10098
02		54824 X	21262	-0-	-33562	-0-	20774 3	488 9	N	444	375 1			163
03		60698 X	16824	-0-	-43874	-0-	16590 3	234 9	N	213	321 1			55
04		58740 X	10543	-0-	-48197	-0-	10388 3	155 9	N	141	44 1			152
05		60698 X	12926	-0-	-47772	-0-	12740 3	186 9	N	169	166 1			155
06		24990 X	12521	-0-	-12469	-0-	12357 3	164 9	N	149	169 1			135
07		34348 X	19167	-0-	-15181	-0-	18990 3	177 9	N	161	180 1			116

MCDAVID UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272396	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6639	-	10238
02		49812 X	22293	-0-	-27519	-0-	22274 3	19 9	N	17				47
03		55149 X	21419	-0-	-33730	-0-	21404 3	15 9	N	14				61
04		53370 X	18724	-0-	-34646	-0-	18718 3	6 9	N	5				66
05		55149 X	17827	-0-	-37322	-0-	17817 3	10 9	N	9				75
06		53370 X	14952	-0-	-38418	-0-	14946 3	6 9	N	5				80
07		55149 X	13285	-0-	-41864	-0-	13276 3	9 9	N	8				88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE													
ARUBA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		033762																			
MCDAVID UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272700	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6640 - 10217											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
02		0	27538	-0-	27538	156609	27517	3	21	9	N	19			121								
03		183331 X	26722	-0-	-156609	-0-	26697	3	25	9	N	23	112	1	32								
04		61380 X	21109	-0-	-40271	-0-	21092	3	17	9	N	15			47								
05		63426 X	18822	-0-	-44604	-0-	18810	3	12	9	N	11			58								
06		61380 X	17423	-0-	-43957	-0-	17423	3			N	-0-			58								
07		63426 X	18849	-0-	-44577	-0-	18846	3	3	9	N	3			61								
ALLGOOD UNIT													WELL #:		3H	RRCID ->	272706	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7000 - 8851
04		28339 X	20892	-0-	-7447	-0-	20598	3	294	9	N	267	190	1	77								
05		51677 X	30825	-0-	-20852	-0-	30197	3	628	9	N	571	565	1	83								
06		50010 X	23099	-0-	-26911	-0-	22662	3	437	9	N	397	367	1	113								
07		51677 X	20054	-0-	-31623	-0-	19669	3	385	9	N	350	364	1	99								
ALLGOOD UNIT													WELL #:		1H	RRCID ->	272707	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7110 - 9478
04		31072 X	25815	-0-	-5257	-0-	25611	3	204	9	N	185			185								
05		60202 X	35506	-0-	-24696	-0-	35145	3	361	9	N	328	353	1	160								
06		58260 X	26874	-0-	-31386	-0-	26582	3	292	9	N	265	359	1	66								
07		60202 X	23918	-0-	-36284	-0-	23651	3	267	9	N	243	182	1	127								
ALLGOOD UNIT													WELL #:		2H	RRCID ->	272708	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7050 - 9775
04		32896 X	27744	-0-	-5152	-0-	27561	3	183	9	N	166			166								
05		63736 X	32305	-0-	-31431	-0-	32032	3	273	9	N	248	295	1	119								
06		61680 X	24958	-0-	-36722	-0-	24752	3	206	9	N	187	198	1	108								
07		63736 X	22329	-0-	-41407	-0-	22134	3	195	9	N	177	183	1	102								
OXER UNIT													WELL #:		2H	RRCID ->	272870	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		77288 X	77288	-0-	-0-	-0-	77038	3	250	9	N	227	164	1	63								
05		61937 X	61937	-0-	-0-	-0-	61793	3	144	9	N	131	92	1	102								
06		49238 X	49238	-0-	-0-	-0-	49159	3	79	9	N	72	75	1	99								
*07		44117 X	44117	-0-	-0-	-0-	44052	3	65	9	N	59	64	1	94								
OXER UNIT													WELL #:		4H	RRCID ->	272872	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	7100 - 9617
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04		0	62088	-0-	62088	62088	62005	3	83	9	N	75			75								
05		109878 X	47790	-0-	-62088	-0-	47716	3	74	9	N	67	95	1	47								
06		62970 X	37997	-0-	-24973	-0-	37945	3	52	9	N	47			94								
07		65069 X	34290	-0-	-30779	-0-	34253	3	37	9	N	34	65	1	63								
MCDAVID UNIT													WELL #:		4H	RRCID ->	272875	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7211 - 8809
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		0	45219	-0-	45219	45219	45164	3	55	9	N	50			50								
12		0	23430	-0-	23430	23430	23390	3	40	9	N	36			86								
01		0	25008	-0-	25008	93657	24967	3	41	9	N	37	79	1	44								
02		0	18065	-0-	18065	111722	18034	3	31	9	N	28			72								
03		0 W	18831	-0-	18831	130553	18795	3	36	9	N	33	67	1	38								
04		0 W	15037	-0-	15037	145590	15024	3	13	9	N	12			50								
05		0 W	11705	-0-	11705	157295	11681	3	24	9	N	22			72								
06		0 W	10502	-0-	10502	167797	10496	3	6	9	N	5			77								
07		0 W	9710	-0-	9710	177507	9698	3	12	9	N	11			88								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC			036556									
CHERRYHOMES, MIKE			WELL #: S 20	RRCID ->	213135	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6132 -	6280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHERRYHOMES, MIKE			WELL #: D 5	RRCID ->	213141	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 -	6186
02	2380 N	499	-0-	-1881	-0-	343 2	156 9	Y	142			192
03	2573 N	1361	-0-	-1212	-0-	947 2	414 9	Y	376	348 1		220
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1345 2	475 9	Y	432	358 1		294
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1473 2	490 9	Y	445	494 1		245
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	870 2	237 9	Y	215	350 1		110
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1395 2	259 9	Y	235	178 1		167

CHERRYHOMES, MIKE			WELL #: D 10	RRCID ->	213142	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6154 -	6288
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-			114
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	202 2	31 9	Y	28	75 1		67
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	421 2	31 9	Y	28			95
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	472 2	34 9	Y	31	79 1		47
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	367 2	28 9	Y	25			72
07	465 N	369	-0-	-96	-0-	355 2	14 9	Y	13			85

CHERRYHOMES, MIKE			WELL #: D 4	RRCID ->	214278	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6114 -	6242
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			Y	1	82 1		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	45 2	14 9	Y	13			75
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	541 2	169 9	Y	154	79 1		150
06	T. A.	710	-0-	710	710	560 2	150 9	Y	136	194 1		92
07	T. A.	555	-0-	555	1265	402 2	153 9	Y	139	176 1		55

CHERRYHOMES, MIKE			WELL #: D 51	RRCID ->	214281	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6042 -	6178
02	700 N	670	-0-	-30	-0-	670 2		Y	-0-			18
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-			18
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-			18
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-			18
06	960 N	640	-0-	-320	-0-	640 2		Y	-0-			18
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013 2		Y	-0-			18

CHERRYHOMES, MIKE			WELL #: S 19	RRCID ->	214400	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	6566 -	8900
02	2884 X	1481	-0-	-1403	-0-	1481 2		Y	-0-			85
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748 2		Y	-0-			85
04	3090 X	2869	-0-	-221	-0-	2869 2		Y	-0-			85
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2		Y	-0-			85
06	4590 X	3336	-0-	-1254	-0-	3325 2	11 9	Y	10	42 1		53
07	4743 X	2954	-0-	-1789	-0-	2951 2	3 9	Y	3			56

CHERRYHOMES, MIKE			WELL #: S 21	RRCID ->	214404	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	6143	PERF.	5960 -	6104
02	2268 X	1639	-0-	-629	-0-	1317 2	322 9	Y	293	363 1		219
03	2511 X	1565	-0-	-946	-0-	1272 2	293 9	Y	266	421 1		64
04	1980 X	1538	-0-	-442	-0-	1252 2	286 9	Y	260	182 1		142
05	1953 X	1533	-0-	-420	-0-	1299 2	234 9	Y	213	172 1		183
06	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1167 2	184 9	Y	167	173 1		177
07	1457 N	1272	-0-	-185	-0-	1035 2	237 9	Y	215	330 1		62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
SHOWN		WELL #: S 2 H		RRCID -> 215321		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 6500 - 7776	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GARDNER "233"		WELL #: 1		RRCID -> 215989		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 5948 - 6090	
02	2128 N	1678	-0-	-450	-0-	1678	2		Y	-0-	8
03	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2		Y	-0-	8
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		Y	-0-	8
05	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2		Y	-0-	8
06	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2		Y	-0-	8
*07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		Y	-0-	8

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 11		RRCID -> 216456		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 6355		PERF. 6080 - 6264	
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-				Y	-0-	82
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	82
06	T. A.	1053	-0-	1053	1053	588	2	465	9	Y	133
07	T. A.	1636	-0-	1636	2689	1030	2	606	9	Y	137

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 218536		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 7091 - 8600	
02	2184 N	-0-	-0-	-2184	-0-				Y	-0-	27
03	1488 N	120	-0-	-1368	-0-	120	2		Y	-0-	27
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		Y	-0-	27
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-	27
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-	27
07	2356 X	1985	-0-	-371	-0-	1979	2	6	9	Y	32

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 52		RRCID -> 218587		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6229		PERF. 6040 - 6152	
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-	49
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-	49
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-	49
05	930 N	629	-0-	-301	-0-	629	2		Y	-0-	49
06	1500 N	294	-0-	-1206	-0-	183	2	111	9	Y	150
*07	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	2197	2	901	9	Y	237

CRAINSHAW "128"		WELL #: 2		RRCID -> 221076		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 5864 - 5980	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GARDNER "233"		WELL #: 3V		RRCID -> 221088		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 5988 - 6126	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-	-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-	-0-
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	516	2		Y	-0-	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 45		RRCID -> 223709		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1232 N	290	-0-	-942	-0-	290	2	Y	-0-		45
03	806 N	16	-0-	-790	-0-	16	2	Y	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		45
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 53		RRCID -> 224934		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232			
02	1680 N	1510	-0-	-170	-0-	1510	2	N	-0-		-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-		-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-		-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1707	2	N	-0-		-0-

CABINESS		WELL #: 1		RRCID -> 225300		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 56		RRCID -> 225401		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240			
02	700 N	210	-0-	-490	-0-	201	2	9 9 Y	8		45
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	961	2	9 9 Y	8		53
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11 9 Y	10		63
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	880	2	36 9 Y	33	83 1	13
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2 9 Y	2		15
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3 9 Y	3		18

COCA COLA		WELL #: A 1		RRCID -> 225597		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A			
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-	123 1	20
03	434 N	30	-0-	-404	-0-	9	2	21 9 Y	19		39
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	71	2	9 9 Y	8		47
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3 9 Y	3		50
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6 9 Y	5		55
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	526	2	66 9 Y	60		115

COCA COLA		WELL #: 5		RRCID -> 225598		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218			
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 5	83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83

COCA COLA		WELL #: 1H		RRCID -> 225599		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556													
COCA COLA		WELL #:		2 H	RRCID ->	225600	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	6750 - 8373					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

COCA COLA		WELL #:		3	RRCID ->	225602	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5942 - 6154					
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	156	9	N	142	176	1	2	8	152
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	160	9	N	145	165	1			132
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	123	9	N	112					244
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	111	9	N	101					345
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2	100	9	N	91	169	1			267
*07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	92	9	N	84	174	1			177

COCA COLA		WELL #:		4	RRCID ->	225604	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	6026 - 6252					
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	8	9	Y	7					255
03	248 N	117	-0-	-131	-0-	-0-	87	2	30	9	Y	27	172	1			110
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10					120
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	12	9	Y	11					131
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	34	9	Y	31					162
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2	63	9	Y	57					219

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 47	RRCID ->	226144	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	6312 - 6502					
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					106
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			105
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	T. A.	18	-0-	18	-0-	18	18	2			Y	-0-					105
07	T. A.	16	-0-	16	-0-	34	16	2			Y	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 27	RRCID ->	226838	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5900 - 6032					
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	14	9	N	13					68
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	5					73
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					73
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					73
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					74
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	57	1	8	5	10

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 22 H	RRCID ->	226841	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	6450 - 8123					
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			47
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					47
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	9	9	N	8					55
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					55
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					60
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	N	15	75	1			-0-

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 9	RRCID ->	227083	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6180 - 6336					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					39
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	5					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		504 N	141	-0-	-363	-0-	140	2	1	9	Y	1	1 8	23
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2		25
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-		25
05		1860 X	1587	-0-	-273	-0-	1587	2			Y	-0-		25
06		1800 X	1454	-0-	-346	-0-	1454	2			Y	-0-		25
*07		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-		25

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

02		4144 X	3137	-0-	-1007	-0-	3136	2	1	9	N	1	87 1	13
03		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5130	2	6	9	N	5		18
04		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6289	2	19	9	N	17		35
05		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6987	2	19	9	N	17		52
06		4980 X	2321	-0-	-2659	-0-	2304	2	17	9	N	15		67
07		5208 X	337	-0-	-4871	-0-	337	2			N	-0-		67

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

02		3500 X	2327	-0-	-1173	-0-	2326	2	1	9	Y	1	1 8	47
03		3875 X	3064	-0-	-811	-0-	3064	2			Y	-0-		47
04		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-		47
05		3596 X	2857	-0-	-739	-0-	2857	2			Y	-0-		47
06		3480 X	2870	-0-	-610	-0-	2870	2			Y	-0-		47
07		3689 X	2097	-0-	-1592	-0-	2097	2			Y	-0-		47

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	112	2	25	9	Y	23		207
03		434 N	86	-0-	-348	-0-	69	2	17	9	Y	15	177 1	45
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	2	43	9	Y	39		84
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	138	2	50	9	Y	45		129
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	304	2	33	9	Y	30	87 1	72
*07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2		74

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

02		616 N	131	-0-	-485	-0-	130	2	1	9	Y	1	1 8	27
03		465 N	292	-0-	-173	-0-	291	2	1	9	Y	1		28
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-		28
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-		28
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-		28
*07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-		28

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

02		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	798	1	1939	2	Y	-0-		18
03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	930	1	2371	2	Y	-0-		18
04		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	893	1	2095	2	Y	2		20
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	923	1	2065	2	Y	-0-		20
06		3060 X	733	-0-	-2327	-0-	733	2			Y	-0-		20
07		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
CRAINSHAW 128		WELL #:		4	RRCID ->	233587	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5820 - 5890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		784 N	10	-0-	-774	-0-	10	2	Y	-0-			82
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	669	2	Y	135			217
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	111	183	1	145
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	34			179
06		540 N	287	-0-	-253	-0-	261	2	Y	24	166	1	37
07		558 N	289	-0-	-269	-0-	254	2	Y	32			69

CRAINSHAW 128 SES		WELL #:		10 H	RRCID ->	233597	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6400 - 9153	
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	206	2	N	22			122
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	251	2	N	40			162
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	247	2	N	49	176	1	35
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	237	2	N	46			81
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	1			82
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			82

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 24H	RRCID ->	233840	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	6128	PERF.	6450 - 8700	
02		1904 X	509	-0-	-1395	-0-	508	1	Y	1	1	8	12
03		1457 X	900	-0-	-557	-0-	900	1	Y	-0-			12
04		1110 X	270	-0-	-840	-0-	270	1	Y	-0-			12
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

FAMBRO 288		WELL #:		2	RRCID ->	233846	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3664 - 3713	
02		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-			25
03		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			25
04		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-			25
05		3441 X	3139	-0-	-302	-0-	3139	2	N	-0-			25
06		3330 X	2880	-0-	-450	-0-	2880	2	N	-0-			25
07		3441 X	2918	-0-	-523	-0-	2918	2	N	-0-			25

RUTLEDGE, L.		WELL #:		1 H	RRCID ->	233849	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	6220 - 8192	
02		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	770	1	Y	-0-			43
03		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	915	1	Y	2			45
								2					
04		872 X	872	-0-	-0-	-0-	870	1	Y	2			47
05		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	1	Y	-0-			47
06		5880 X	1928	-0-	-3952	-0-	860	1	Y	-0-			47
07		5580 X	1561	-0-	-4019	-0-	837	1	Y	-0-			47

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 41 H	RRCID ->	234452	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	7480 - 9204	
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-			Y	10	1	8	116
03		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	Y	1			117
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
06		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	2	97	1	22
*07		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4656	2	Y	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556													
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 25 H		RRCID -> 234590		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-				72
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	5				77
04	2250 X	251	-0-	-1999	-0-	251	2			Y	-0-				77
05	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				77
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-	62	1		15

COCA COLA		WELL #: 7 H		RRCID -> 234631		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053							
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	8		22
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	Y	3				25
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-				25
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-				25
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-				25
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-				25

D. C. CRANFORD HEIRS		WELL #: 2 H		RRCID -> 234638		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442							
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10				35
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1309	2	13	9	N	12				47
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1135	2	12	9	N	11				58
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	N	10				68
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	N	10				78
*07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	2	11	9	N	10				88

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 43 H		RRCID -> 235027		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804							
02	868 X	11	-0-	-857	-0-	11	2			Y	-0-				112
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				112
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				112
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				112
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				112

MOORE, JERRY K.		WELL #: 1		RRCID -> 235028		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088							
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				77
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1		28

GARDNER 233		WELL #: 4		RRCID -> 235030		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086							
02	1316 N	1226	-0-	-90	-0-	1226	2			Y	-0-				-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-				-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-				-0-
05	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-				-0-
06	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			Y	-0-				-0-
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2			Y	-0-				-0-

CLARK		WELL #: 1 H		RRCID -> 235031		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886							
02	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-				70
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-				70
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-				70
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-				70
06	3510 X	3084	-0-	-426	-0-	3084	2			Y	-0-				70
07	3627 X	3066	-0-	-561	-0-	3066	2			Y	-0-				70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
LEE, JUANITA		WELL #:		1 H	RRCID ->	235033	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	6250 -	8298
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	3117	-0-	3117	8532	3084 2	33 9	N		30			99
03	T. A.	3401	-0-	3401	11933	3370 2	31 9	N		28	85 1		42
04	14932 X	2999	-0-	-11933	-0-	2966 2	33 9	N		30			72
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2157 2	24 9	N		22	76 1		18
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-	-0-	N		10			28
07	3441 X	1732	-0-	-1709	-0-	1697 2	35 9	N		32			60

FLOWERS		WELL #:		1 H	RRCID ->	235036	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	6316 -	8423
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-			Y		-0-			33
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-			33
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y		-0-			33
05	1705 X	133	-0-	-1572	-0-	133 2		Y		-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			33
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y		-0-			33

RUTLEDGE, J.		WELL #:		1 H	RRCID ->	235090	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6880 -	8405
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			Y		-0-			35
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-			35
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		Y		-0-			35
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2		Y		-0-			35
06	3000 N	4625	-0-	1625	1625	4625 2		Y		-0-			35
*07	3910 X	2285	-0-	-1625	-0-	2285 2		Y		-0-			35

ANDERSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	235091	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	5945	PERF.	6440 -	7962
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y		-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			141
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y		-0-	1 5		140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			140
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			140
07	T. A.	13	-0-	13	13	13 2		Y		-0-	132 1		7

COCA COLA		WELL #:		6 H	RRCID ->	236160	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6620 -	8797
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-			Y		-0-			146
03	1581 X	19	-0-	-1562	-0-	19 2		Y		-0-			146
04	1530 X	47	-0-	-1483	-0-	47 2		Y		-0-			146
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y		-0-			146
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y		-0-			146
*07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y		-0-			146

CRAINSHAW 128		WELL #:		5AH	RRCID ->	236538	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	6060 -	7474
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236552	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	6330 -	7432
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
MURRAY, G. S. A-1981		WELL #:		1 H	RRCID ->	236558	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	5695	PERF.	6230 - 8699
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107

LIPAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	237545	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	5630 - 7932
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

HOWLE		WELL #:		1 H	RRCID ->	237546	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	5888 - 7622
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1 9	N	1		17
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		17
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		17
05	496 N	181	-0-	-315	-0-	181	2		N	-0-		17
06	360 N	93	-0-	-267	-0-	93	2		N	-0-		17
07	1488 N	121	-0-	-1367	-0-	121	2		N	-0-		17

CARROLL		WELL #:		1H	RRCID ->	237548	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	5970 - 7662
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7 9	N	6		82
03	1612 N	787	-0-	-825	-0-	787	2		N	-0-		82
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	876	1	812 2	N	3		85
						3	9					
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	930	1	858 2	N	4		89
						4	9					
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3 9	N	3		92
07	1612 N	784	-0-	-828	-0-	782	2	2 9	N	2		94

LEE		WELL #:		2 H	RRCID ->	237550	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	5889	PERF.	6340 - 7816
02	1904 X	1272	-0-	-632	-0-	773	1	498 2	Y	1		42
						1	9					
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	900	1	710 2	Y	3		45
						3	9					
04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	890	1	493 2	Y	6	28 1	23
						7	9					
05	2077 X	1171	-0-	-906	-0-	930	1	241 2	Y	-0-		23
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-		23
*07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	911	1	605 2	Y	-0-		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
SEWELL A		WELL #: 1		RRCID -> 237551		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1597 2	79 9	Y	72	172 1	5 8	62
03	1395 X	1063	-0-	-332	-0-	1049 2	14 9	Y	13			75
04	1170 X	793	-0-	-377	-0-	762 2	31 9	Y	28			103
05	1860 X	7	-0-	-1853	-0-	7 2		Y	-0-			103
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			103
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	1	67 1		37

COCA COLA		WELL #: 9H		RRCID -> 237939		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794				
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			5
03	930 N	138	-0-	-792	-0-	99 2	39 9	N	35			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			42
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	12			54
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	8			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			79

DTE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 237943		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATTON		WELL #: 2H		RRCID -> 237952		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732				
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 1		Y	-0-			107
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 1		Y	-0-			107
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	899 1	1839 2	Y	-0-			107
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	795 1	1147 2	Y	-0-			107
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	777 1	366 2	Y	-0-			107
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	797 1	303 2	Y	-0-	57 1		48

PARKS-BRONSON		WELL #: 1H		RRCID -> 237953		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682				
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1094 2	62 9	N	56			108
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			108
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	433 2	12 9	N	11			119
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2		N	-0-			119
06	600 N	93	-0-	-507	-0-	90 2	3 9	N	3			122
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			122

COLEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 237969		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAMBRO 288		WELL #: 3		RRCID -> 237985		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673				
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-			15
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	2			17
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 2		N	-0-			17
05	3162 X	3090	-0-	-72	-0-	3090 2		N	-0-			17
06	3060 X	2954	-0-	-106	-0-	2954 2		N	-0-			17
07	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3055 2		N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
 SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	840 1	1579 2	Y	-0-		140
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	930 1	2376 2	Y	1	138 1	3
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	900 1	2022 2	Y	-0-		3
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	930 1	2696 2	Y	7		10
06	3210 X	2262	-0-	-948	-0-	2253 2	9 9	Y	8		18
07	3317 X	2631	-0-	-686	-0-	930 1	1688 2	Y	12		30
						13 9					

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	411 2	37 9	N	34	160 1	95
03	3100 N	4019	-0-	919	919	3929 2	90 9	N	82		177
04	3000 N	2720	-0-	-280	639	2633 2	87 9	N	79		256
05	1331 N	692	-0-	-639	-0-	627 2	65 9	N	59	160 1	155
06	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1037 2	62 9	N	56		211
*07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	947 2	46 9	N	42	184 1	69

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		30
03	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	2034 2		N	-0-		30
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-		30
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-		30
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-		30
07	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2086 2	3 9	N	3		33

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2077 2	39 9	N	35		185
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1742 2	96 9	N	87		272
04	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1018 2	57 9	N	52	179 1	145
05	2201 X	1793	-0-	-408	-0-	1697 2	96 9	N	87	165 1	67
06	1770 N	1176	-0-	-594	-0-	1099 2	77 9	N	70		137
07	1116 N	626	-0-	-490	-0-	590 2	36 9	N	33		170

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

02	1792 N	686	-0-	-1106	-0-	680 2	6 9	N	5		33
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		33
04	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2686 2	11 9	N	10		43
05	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	901 1	1836 2	N	6		49
06	3000 N	3300	-0-	300	300	851 1	2438 2	N	10		59
*07	3100 N	3850	-0-	750	1050	910 1	2931 2	N	8		67
						9 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556												
LEE		WELL #:		3H	RRCID ->	239828	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	5805	PERF.	6300 - 8972				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	1					20
03	5 N	1	-0-	-4	-0-			1	2	Y	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WIMBERLY FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240018	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	5995 - 7924
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COCA COLA		WELL #:		10H	RRCID ->	240347	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	6450 - 9552	
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	96	
03	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-	96	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	96	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-	96	
06	T. A.	829	-0-	829	-0-	829	2			Y	-0-	96	
07	T. A.	1507	-0-	1507	-0-	2336	1498	2	9	9	Y	8	104

SHIFFLET		WELL #:		5H	RRCID ->	240411	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8004 - 10881		
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3385	2	211	9	N	192	181	1	283
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3864	2	198	9	N	180	157	1	306
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2690	2	197	9	N	179	184	1	301
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3391	2	161	9	N	146	170	1	277
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3108	2	166	9	N	151	179	1	249
*07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2391	2	166	9	N	151	169	1	231

DALE-WALLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	240553	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	6730 - 8278
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	60
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	60
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	60
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	60
06	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-	60
07	527 N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-	60

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		S 22H	RRCID ->	240622	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6480 - 8952		
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4763	2	31	9	Y	28	160	1	10
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-			10
04	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-			10
05	5301 X	3999	-0-	-1302	-0-	3996	2	3	9	Y	3			13
06	5130 X	3290	-0-	-1840	-0-	3290	2			Y	-0-			13
07	5301 X	3751	-0-	-1550	-0-	3751	2			Y	-0-			13

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		23H	RRCID ->	240623	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	6574 - 7896
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	32
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	32
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-	32
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	32
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	32
07	496 N	221	-0-	-275	-0-	221	2			Y	-0-	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
CRANFORD, D. C. HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	240627	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5803	PERF. 6650 -	9916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

GOSWICK-MEASURES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241024	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	5531	PERF. 5875 -	7334
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	241035	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	5945	PERF. 6383 -	7712
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 50H	RRCID ->	241244	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	6056	PERF. 6826 -	9682
02	4928 X	3128	-0-	-1800	-0-	3128	2	Y	-0-			17
03	5332 X	5122	-0-	-210	-0-	5122	2	Y	-0-			17
04	5160 X	3806	-0-	-1354	-0-	3800	2	Y	5	6	9	22
05	5239 X	674	-0-	-4565	-0-	671	2	Y	3	3	9	25
06	4350 X	165	-0-	-4185	-0-	162	2	Y	3	3	9	28
07	4495 X	409	-0-	-4086	-0-	409	2	Y	-0-			28

RITCHIE		WELL #:		2H	RRCID ->	241316	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5500 -	8102
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	1	N	-0-			152
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	896	1	N	2	2	9	154
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-			154
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	930	1	N	1	1	9	155
06	870 N	649	-0-	-221	-0-	638	1	N	10	11	9	165
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	122	1	43

CHERRYHOMES, MIKE		WELL #:		D 44H	RRCID ->	241329	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 6955 -	9807
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

SHIFFLETT		WELL #:		2V	RRCID ->	241565	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8437 -	9054
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
WIMBERLY B		WELL #: 3H		RRCID -> 242675		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	795	1	2222	2	Y	6		115
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	865	1	2396	2	Y	6		121
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	900	1	2220	2	Y	9	105 1	25
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	920	1	2639	2	Y	8		33
06	3240 X	3204	-0-	-36	-0-	880	1	2309	2	Y	14		47
*07	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	930	1	2451	2	Y	12		59

HLP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243380		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	826	1	1900	2	N	7		65
03	3131 X	2990	-0-	-141	-0-	926	1	2053	2	N	10		75
04	3030 X	2838	-0-	-192	-0-	900	1	1930	2	N	7		82
05	3131 X	2764	-0-	-367	-0-	874	1	1881	2	N	8		90
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	900	1	2000	2	N	4		94
07	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	893	1	1924	2	N	3		97

HOBSON POND UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244002		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBLIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 244292		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	658	1	130	2	N	10		165
03	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	889	1	250	2	N	19		184
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	900	1	322	2	N	30		214
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	930	1	311	2	N	22	181 1	55
06	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	900	1	101	2	N	24		79
07	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	930	1	275	2	N	16		95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556								
THETFORD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244364		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	753 1	2871 2	N	36	148
03	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	40 9	3339 2	N	12	160
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	930 1	3295 2	N	10	47
05	4061 X	3503	-0-	-558	-0-	13 9	920 1	2583 2	N	47
06	4140 X	2326	-0-	-1814	-0-	11 9	698 1	1622 2	N	52
*07	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	6 9	930 1	3724 2	N	60
						9 9				
T N RHOADES B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244543		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843		
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		Y	-0-	18
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		Y	-0-	18
04	4170 X	3828	-0-	-342	-0-	3826 2	2 9	Y	2	20
05	4309 X	3595	-0-	-714	-0-	3595 2		Y	-0-	20
06	4440 X	3278	-0-	-1162	-0-	3278 2		Y	-0-	20
07	4588 X	3987	-0-	-601	-0-	3987 2		Y	-0-	20
CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 245060		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	135
MOORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 245708		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946		
02	2800 N	2692	-0-	-108	376	833 1	1846 2	Y	12	25
03	3100 N	2817	-0-	-283	93	13 9	1910 2	Y	2	27
04	2943 N	2850	-0-	-93	-0-	905 1	1943 2	Y	6	33
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2 9	900 1	1943 2	Y	33
06	2070 X	1784	-0-	-286	-0-	7 9	930 1	2042 2	Y	37
07	2139 X	1215	-0-	-924	-0-	4 9	860 1	924 2	Y	37
						770 1	445 2	Y	-0-	37
RITCHIE		WELL #: 1H		RRCID -> 246154		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156
CHERRYHOMES, MIKE		WELL #: D 71H		RRCID -> 246531		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853		
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-	12
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-	12
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-	12
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2		Y	-0-	12
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		Y	-0-	12
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 2		Y	-0-	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556													
TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 252777		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52

PARKS		WELL #: 2H		RRCID -> 253359		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252							
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10			122
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	978	2	22	9	N	20			142
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			142
05	1178	N	689	-0-	-489	-0-	689	2			N	-0-			142
06	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-			142
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			142

GRAYCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 253638		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	469	-0-	469	469	469	469	2			N	-0-			-0-
05	T. A.	5049	-0-	5049	5518	5049	5049	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	7274	-0-	7274	12792	7274	7274	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	6140	-0-	6140	18932	6140	6140	2			N	-0-			-0-

SHAWVER "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 253781		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902							
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	818	1	1588	2	Y	3			33
03	3100	N	3917	-0-	817	817	923	1	2988	2	Y	5			38
04	3000	N	3871	-0-	871	1688	900	1	2969	2	Y	2			40
05	3100	N	3748	-0-	648	2336	930	1	2818	2	Y	-0-			40
06	5765	X	3429	-0-	-2336	-0-	858	1	2571	2	Y	-0-			40
07	3875	X	2806	-0-	-1069	-0-	930	1	1876	2	Y	-0-			40

GRAYCLIFF		WELL #: 2H		RRCID -> 253892		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583							
02	17920	X	15112	-0-	-2808	-0-	15112	2			N	-0-			-0-
03	19809	X	16880	-0-	-2929	-0-	16880	2			N	-0-			-0-
04	18570	X	16015	-0-	-2555	-0-	16015	2			N	-0-			-0-
05	19034	X	18840	-0-	-194	-0-	18840	2			N	-0-			-0-
06	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-			-0-
*07	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	18228	2			N	-0-			-0-

M & M RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 255333		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785							
02	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	15485	2	76	9	Y	69	83	1	19
03	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17606	2	65	9	Y	59			78
04	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15363	2	29	9	Y	26			104
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15809	2	44	9	Y	40	80	1	64
06	17100	X	14481	-0-	-2619	-0-	14453	2	28	9	Y	25	80	1	9
07	17670	X	16451	-0-	-1219	-0-	16399	2	52	9	Y	47			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556														
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	0 W	6908	-0-	6908	32267	179	1	6686	2	Y	39			49
03	41687 X	9420	-0-	-32267	-0-	274	1	9146	2	Y	-0-	38	1	11
04	8700 X	8288	-0-	-412	-0-	259	1	8000	2	Y	26			37
05	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	349	1	11183	2	Y	-0-	35	1	2
06	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	350	1	11261	2	Y	-0-			2
*07	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	391	1	11735	2	Y	34			36
						37	9							
M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063														
02	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	14682	2	53	9	Y	48	57	1	13
03	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	16926	2	48	9	Y	44			57
04	15630 X	15339	-0-	-291	-0-	15318	2	21	9	Y	19			76
05	16151 X	14079	-0-	-2072	-0-	14056	2	23	9	Y	21	59	1	38
06	16020 X	15021	-0-	-999	-0-	14999	2	22	9	Y	20	51	1	7
07	16554 X	15966	-0-	-588	-0-	15929	2	37	9	Y	34			41
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970														
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1			27
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			27
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			27
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			27
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			27
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			27
BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683														
02	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-			-0-
03	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-			-0-
04	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-			-0-
05	17050 X	15685	-0-	-1365	-0-	15685	2			N	-0-			-0-
06	16500 X	14083	-0-	-2417	-0-	14083	2			N	-0-			-0-
07	17050 X	15683	-0-	-1367	-0-	15683	2			N	-0-			-0-
MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987														
02	3892 X	253	-0-	-3639	-0-	246	2	7	9	N	6	1	8	128
03	4309 X	1714	-0-	-2595	-0-	1710	2	4	9	N	4			132
04	2520 X	1850	-0-	-670	-0-	1833	2	17	9	N	15	117	1	30
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2318	2	22	9	N	20			50
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2418	2	13	9	N	12			62
*07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3438	2	18	9	N	16			78
MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776														
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	9			57
03	899 X	421	-0-	-478	-0-	415	2	6	9	N	5			62
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2253	2	58	9	N	53	63	1	52
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2412	2	22	9	N	20			72
06	3000 N	3501	-0-	501	501	3481	2	20	9	N	18			90
*07	3100 N	3058	-0-	-42	459	3034	2	24	9	N	22			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
M & M RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 257296		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 6176 - 9318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10668 X	9054	-0-	-1614	-0-	79 1	8950 2	Y	23		49
03	11377 X	11166	-0-	-211	-0-	25 9	107 1	Y	35	43 1	41
04	11010 X	10910	-0-	-100	-0-	39 9	106 1	Y	30		71
05	11563 X	10535	-0-	-1028	-0-	106 1	10771 2	Y	13		84
06	11190 X	8162	-0-	-3028	-0-	33 9	108 1	Y	6		90
07	11284 X	8879	-0-	-2405	-0-	14 9	95 1	Y	6	77 1	19
						7 9	93 1	Y			
						7 9	7 9				

M & M RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257343		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 6306 - 10160	
02	13272 X	12258	-0-	-1014	-0-	102 1	12114 2	Y	38		80
03	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	42 9	131 1	Y	51	71 1	60
04	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	56 9	124 1	Y	45		105
05	14694 X	13833	-0-	-861	-0-	50 9	127 1	Y	21		126
06	14490 X	12470	-0-	-2020	-0-	127 1	23 9	Y	11		137
07	14973 X	13661	-0-	-1312	-0-	125 1	12 9	Y	10	118 1	29
						132 1	13518 2	Y			
						11 9					

HAPPY HILLS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257892		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 7980 - 10393	
02	19544 X	17999	-0-	-1545	-0-	17999 2		N	-0-		-0-
03	20832 X	19713	-0-	-1119	-0-	19713 2		N	-0-		-0-
04	19530 X	18741	-0-	-789	-0-	18741 2		N	-0-		-0-
05	20181 X	19248	-0-	-933	-0-	19248 2		N	-0-		-0-
06	19410 X	17998	-0-	-1412	-0-	17998 2		N	-0-		-0-
07	19933 X	18372	-0-	-1561	-0-	18372 2		N	-0-		-0-

LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257929		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 7673		PERF. 8077 - 9475	
02	6636 X	5507	-0-	-1129	-0-	5507 2		N	-0-		-0-
03	7037 X	6597	-0-	-440	-0-	6597 2		N	-0-		-0-
04	6750 X	6264	-0-	-486	-0-	6264 2		N	-0-		-0-
05	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729 2		N	-0-		-0-
06	6390 X	6379	-0-	-11	-0-	6379 2		N	-0-		-0-
07	6603 X	6108	-0-	-495	-0-	6108 2		N	-0-		-0-

SLOAN		WELL #: 1H		RRCID -> 258254		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 8005 - 10279	
02	18984 X	17805	-0-	-1179	-0-	17805 2		N	-0-		-0-
03	20925 X	19691	-0-	-1234	-0-	19691 2		N	-0-		-0-
04	19470 X	19113	-0-	-357	-0-	19113 2		N	-0-		-0-
05	20088 X	19344	-0-	-744	-0-	19344 2		N	-0-		-0-
06	19260 X	18417	-0-	-843	-0-	18417 2		N	-0-		-0-
07	19747 X	18560	-0-	-1187	-0-	18560 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
PRICE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258316	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	6558 - 10060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(L)					AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
VICKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258379	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7747 - 12070	
02	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	-0-	23079	2	N	-0-		-0-	
03	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	-0-	22869	2	N	-0-		-0-	
04	23198 X	23198	-0-	-0-	-0-	-0-	23198	2	N	-0-		-0-	
05	24935 X	24935	-0-	-0-	-0-	-0-	24935	2	N	-0-		-0-	
06	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	-0-	23604	2	N	-0-		-0-	
*07	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	-0-	23991	2	N	-0-		-0-	
COURTNEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258401	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6920 - 9260	
02	15092 X	1244	-0-	-13848	-0-	-0-	1244	2	N	-0-		72	
03	15655 X	10060	-0-	-5595	-0-	-0-	10060	2	N	-0-		72	
04	14430 X	13149	-0-	-1281	-0-	-0-	13149	2	N	-0-		72	
05	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	-0-	13646	2	N	-0-		72	
06	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	-0-	12123	2	N	-0-		72	
07	13578 X	12005	-0-	-1573	-0-	-0-	12005	2	N	-0-		72	
PRICE		WELL #:		2H	RRCID ->	258440	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	6500 - 10602	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
CLAYTON RANCH B		WELL #:		1	RRCID ->	258502	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	5481	PERF.	5199 - 5277	
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2	34	9	N	31	189
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10	199
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2	62	9	N	56	74
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	23	9	N	21	95
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2	59	9	N	54	149
07	1798 N	1465	-0-	-333	-0-	-0-	1408	2	57	9	N	52	201
GREEN ACRES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258779	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8470 - 11323	
02	16744 X	16675	-0-	-69	-0-	-0-	16675	2			N	-0-	-0-
03	18569 X	18298	-0-	-271	-0-	-0-	18298	2			N	-0-	-0-
04	17970 X	17254	-0-	-716	-0-	-0-	17254	2			N	-0-	-0-
05	18569 X	17976	-0-	-593	-0-	-0-	17976	2			N	-0-	-0-
06	17880 X	15598	-0-	-2282	-0-	-0-	15598	2			N	-0-	-0-
07	18476 X	16360	-0-	-2116	-0-	-0-	16360	2			N	-0-	-0-
COURTNEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259155	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7035 - 9307	
02	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	-0-	14821	2			N	-0-	67
03	13671 X	13551	-0-	-120	-0-	-0-	13551	2			N	-0-	67
04	13230 X	11949	-0-	-1281	-0-	-0-	11949	2			N	-0-	67
05	16399 X	11516	-0-	-4883	-0-	-0-	11516	2			N	-0-	67
06	15870 X	11703	-0-	-4167	-0-	-0-	11703	2			N	-0-	67
07	16399 X	11827	-0-	-4572	-0-	-0-	11827	2			N	-0-	67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556								
MERRILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259194	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8755 - 11350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9296 X	8688	-0-	-608	-0-	8688	2	N	-0-			-0-
03	9610 X	8996	-0-	-614	-0-	8996	2	N	-0-			-0-
04	9300 X	8958	-0-	-342	-0-	8958	2	N	-0-			-0-
05	9796 X	9204	-0-	-592	-0-	9204	2	N	-0-			-0-
06	9480 X	8796	-0-	-684	-0-	8796	2	N	-0-			-0-
07	9610 X	8974	-0-	-636	-0-	8974	2	N	-0-			-0-

GREEN ACRES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259291	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8100 - 10573
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	8066	-0-	8066	8066	8066	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8525	-0-	8525	16591	8525	2	N	-0-			-0-

VARDEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259545	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	8277 - 10983
02	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2	N	-0-			-0-
03	8680 X	8526	-0-	-154	-0-	8526	2	N	-0-			-0-
04	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2	N	-0-			-0-
05	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2	N	-0-			-0-
06	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2	N	-0-			-0-
*07	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2	N	-0-			-0-

MENDEZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259733	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7265 - 8933
02	5628 X	5540	-0-	-88	-0-	5540	2	N	-0-			-0-
03	6231 X	4719	-0-	-1512	-0-	4719	2	N	-0-			-0-
04	6030 X	1769	-0-	-4261	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
05	6231 X	475	-0-	-5756	-0-	475	2	N	-0-			-0-
06	6030 X	1299	-0-	-4731	-0-	1299	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	849	-0-	-5289	-0-	849	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260741	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7640 - 9263
02	17836 X	11191	-0-	-6645	-0-	11191	2	N	-0-			-0-
03	18941 X	15980	-0-	-2961	-0-	15980	2	N	-0-			-0-
04	17160 X	14902	-0-	-2258	-0-	14902	2	N	-0-			-0-
05	17019 X	14928	-0-	-2091	-0-	14928	2	N	-0-			-0-
06	16470 X	14393	-0-	-2077	-0-	14393	2	N	-0-			-0-
*07	15965 X	15184	-0-	-781	-0-	15184	2	N	-0-			-0-

WATER PLANT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261123	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7580 - 10133
02	13300 X	11851	-0-	-1449	-0-	11851	2	N	-0-			-0-
03	14508 X	13323	-0-	-1185	-0-	13323	2	N	-0-			-0-
04	13033 X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	2	N	-0-			-0-
05	13361 X	13248	-0-	-113	-0-	13248	2	N	-0-			-0-
06	12900 X	12318	-0-	-582	-0-	12318	2	N	-0-			-0-
07	13454 X	12492	-0-	-962	-0-	12492	2	N	-0-			-0-

DURWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	261311	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8360 - 11793
02	14980 X	14549	-0-	-431	-0-	14549	2	N	-0-			-0-
03	16554 X	15816	-0-	-738	-0-	15816	2	N	-0-			-0-
04	15540 X	15119	-0-	-421	-0-	15119	2	N	-0-			-0-
05	16430 X	15043	-0-	-1387	-0-	15043	2	N	-0-			-0-
06	15900 X	14303	-0-	-1597	-0-	14303	2	N	-0-			-0-
07	16120 X	14851	-0-	-1269	-0-	14851	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556												
MILBURN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261325	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6204	PERF.	6610	-	10983
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2535 X	88	-0-	-2447	-0-	81	1	7	9	Y	6	30	
03		155 X	105	-0-	-50	-0-	105	1			Y	-0-	30	
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2	32	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12	16	28 1
06		3000 N	3659	-0-	659	659	197	1	3462	2	Y	-0-	16	
*07		3100 N	5171	-0-	2071	2730	230	1	4912	2	Y	26	16	
							29	9					42	

BRIAR OAKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261474	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7530	-	9423
02		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-	-0-	
03		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-	-0-	
04		7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-	-0-	
05		8680 X	7419	-0-	-1261	-0-	7419	2			N	-0-	-0-	
06		8550 X	4029	-0-	-4521	-0-	4029	2			N	-0-	-0-	
07		8835 X	8340	-0-	-495	-0-	8340	2			N	-0-	-0-	

MILBURN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261497	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6550	-	11383
02		15764 X	15547	-0-	-217	-0-	294	1	15246	2	Y	6	48	
							7	9						
03		17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	326	1	17477	2	Y	-0-	48	
04		16470 X	16051	-0-	-419	-0-	300	1	15749	2	Y	2	50	
							2	9						
05		17205 X	15096	-0-	-2109	-0-	298	1	14783	2	Y	14	20	44 1
							15	9						
06		17220 X	12124	-0-	-5096	-0-	209	1	11915	2	Y	-0-	20	
07		17794 X	12389	-0-	-5405	-0-	225	1	12156	2	Y	7	27	
							8	9						

DERRINGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262947	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	8482	-	11353
02		16268 X	14750	-0-	-1518	-0-	14750	2			N	-0-	-0-	
03		18011 X	16139	-0-	-1872	-0-	16139	2			N	-0-	-0-	
04		16740 X	14205	-0-	-2535	-0-	14205	2			N	-0-	-0-	
05		16926 X	16062	-0-	-864	-0-	16062	2			N	-0-	-0-	
06		17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	2			N	-0-	-0-	
*07		17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-	-0-	

MCDONALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262961	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	8010	-	11243
02		24752 X	22399	-0-	-2353	-0-	22399	2			N	-0-	-0-	
03		27404 X	24375	-0-	-3029	-0-	24375	2			N	-0-	-0-	
04		23131 X	23131	-0-	-0-	-0-	23131	2			N	-0-	-0-	
05		26877 X	23911	-0-	-2966	-0-	23911	2			N	-0-	-0-	
06		24660 X	22358	-0-	-2302	-0-	22358	2			N	-0-	-0-	
07		24800 X	22639	-0-	-2161	-0-	22639	2			N	-0-	-0-	

COLONEL HOGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263090	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8000	-	12463
02		19180 X	16517	-0-	-2663	-0-	16517	2			N	-0-	-0-	
03		0 W	18019	-0-	18019	18019	18019	2			N	-0-	-0-	
04		0 W	18775	-0-	18775	36794	18775	2			N	-0-	-0-	
05		55558 X	18764	-0-	-36794	-0-	18764	2			N	-0-	-0-	
06		19509 X	19509	-0-	-0-	-0-	19509	2			N	-0-	-0-	
07		19406 X	16141	-0-	-3265	-0-	16141	2			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
LEGACY FIFTH GENERATION		WELL #: 1H		RRCID ->	263100	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8273 PERF. 9450 - 11463			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8960 X	5671	-0-	-3289	-0-	320	1	5351	2	N	-0-	-0-
03	9920 X	6266	-0-	-3654	-0-	500	1	5766	2	N	-0-	-0-
04	7350 X	7245	-0-	-105	-0-	533	1	6712	2	N	-0-	-0-
05	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	554	1	7043	2	N	-0-	-0-
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-	-0-
07	7502 X	6820	-0-	-682	-0-	550	1	6270	2	N	-0-	-0-

LEGACY SIXTH GENERATION		WELL #: 1H		RRCID ->	263494	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8291 PERF.10055 - 12682			
02	7644 X	7386	-0-	-258	-0-	330	1	7056	2	N	-0-	-0-
03	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	647	1	9976	2	N	-0-	-0-
04	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	613	1	9118	2	N	-0-	-0-
05	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	651	1	8486	2	N	-0-	-0-
06	8190 X	8019	-0-	-171	-0-	8019	2			N	-0-	-0-
*07	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	639	1	7838	2	N	-0-	-0-

TRINITY UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	263527	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7650 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY UNIT D		WELL #: 1H		RRCID ->	263856	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	7690 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY UNIT J		WELL #: 1H		RRCID ->	263857	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7635 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID ->	264011	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7668 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY UNIT F		WELL #: 1H		RRCID ->	264060	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7633 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556														
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		15680 X	6675	-0-	-9005	-0-	1493	1	5182	2	N	-0-		-0-
03		13702 X	7761	-0-	-5941	-0-	1531	1	6230	2	N	-0-		-0-
04		13260 X	10339	-0-	-2921	-0-	1572	1	8767	2	N	-0-		-0-
05		11842 X	11552	-0-	-290	-0-	1536	1	10016	2	N	-0-		-0-
06		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	1785	1	10651	2	N	-0-		-0-
*07		13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	1849	1	11566	2	N	-0-		-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789														
02		12768 X	11167	-0-	-1601	-0-	11167	2			N	-0-		-0-
03		14477 X	13162	-0-	-1315	-0-	13162	2			N	-0-		-0-
04		14010 X	12342	-0-	-1668	-0-	12342	2			N	-0-		-0-
05		15035 X	13010	-0-	-2025	-0-	13010	2			N	-0-		-0-
06		14550 X	12474	-0-	-2076	-0-	12474	2			N	-0-		-0-
07		13175 X	12502	-0-	-673	-0-	12502	2			N	-0-		-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823														
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203														
02		12432 X	11261	-0-	-1171	-0-	11261	2			N	-0-		-0-
03		13764 X	13364	-0-	-400	-0-	13364	2			N	-0-		-0-
04		12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-		-0-
05		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13422	2			N	-0-		-0-
06		13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-		-0-
*07		13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-		-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553														
02		17416 X	12005	-0-	-5411	-0-	1662	1	10343	2	N	-0-		-0-
03		17546 X	17107	-0-	-439	-0-	2128	1	14979	2	N	-0-		-0-
04		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	2057	1	17368	2	N	-0-		-0-
05		15934 X	14471	-0-	-1463	-0-	1680	1	12791	2	N	-0-		-0-
06		16560 X	14071	-0-	-2489	-0-	1823	1	12248	2	N	-0-		-0-
07		20088 X	14670	-0-	-5418	-0-	1870	1	12800	2	N	-0-		-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300														
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777														
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		-0-
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		-0-
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-		-0-
05		1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-		-0-
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-		-0-
07		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556							
TRINITY UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 265341	COMPL. DATE 07/26/2011	TOTAL DEPTH 7651	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

INDIAN TRAILS		WELL #: 1H		RRCID -> 265452	COMPL. DATE 01/05/2012	TOTAL DEPTH 7757	PERF. 8190 - 10463		
02	16576 X	12159	-0-	-4417	-0-	1512 1	10647 2	N	-0-
03	17050 X	14276	-0-	-2774	-0-	2232 1	12044 2	N	-0-
04	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	2160 1	12889 2	N	-0-
05	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	2232 1	12353 2	N	-0-
06	13830 X	13010	-0-	-820	-0-	2160 1	10850 2	N	-0-
07	15562 X	13416	-0-	-2146	-0-	2232 1	11184 2	N	-0-

MILLER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266464	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 6433	PERF. 7505 - 11593		
02	0 W	6887	-0-	6887	27598	196 1	6646 2	Y	41
03	35836 X	8238	-0-	-27598	-0-	45 9	7960 2	Y	-0-
04	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	278 1	6475 2	Y	39 1
05	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	29 9	8716 2	Y	26
06	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	349 1	8536 2	Y	36 1
*07	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	367 1	8666 2	Y	-0-
						388 1			31
						34 9			

MILLER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 266465	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6935 - 11883		
02	0 W	14220	-0-	14220	60174	274 1	13910 2	Y	33
03	75449 X	15275	-0-	-60174	-0-	36 9	14931 2	Y	-0-
04	15570 X	13031	-0-	-2539	-0-	344 1	12691 2	Y	31 1
05	15748 X	14901	-0-	-847	-0-	320 1	14619 2	Y	18
06	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	20 9	14680 2	Y	25 1
07	15004 X	14768	-0-	-236	-0-	282 1	14483 2	Y	-0-
						254 1			21
						262 1			
						23 9			

WHEATLAND		WELL #: 1H		RRCID -> 266795	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 6598	PERF. 7130 - 10933		
02	39480 X	32340	-0-	-7140	-0-	32339 2	1 9	N	1
03	40269 X	34614	-0-	-5655	-0-	34614 2		N	190 1
04	36690 X	32672	-0-	-4018	-0-	32672 2		N	-0-
05	36425 X	32836	-0-	-3589	-0-	32729 2	107 9	N	97
06	35250 X	30907	-0-	-4343	-0-	30907 2		N	-0-
07	35805 X	31095	-0-	-4710	-0-	31095 2		N	-0-

PROLOGIS NE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267879	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 11100 - 13403		
02	12824 X	8677	-0-	-4147	-0-	795 1	7882 2	N	-0-
03	14198 X	10298	-0-	-3900	-0-	850 1	9448 2	N	-0-
04	13740 X	12675	-0-	-1065	-0-	918 1	11757 2	N	-0-
05	14198 X	12596	-0-	-1602	-0-	964 1	11632 2	N	-0-
06	13170 X	11923	-0-	-1247	-0-	949 1	10974 2	N	-0-
07	13113 X	12863	-0-	-250	-0-	1002 1	11861 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
WHEATLAND		WELL #: 2H		RRCID -> 267881		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 7065 - 11153		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	37548 X	30877	-0-	-6671	-0-	30876	2	1 9	N	1	184 1	39
03	39153 X	33081	-0-	-6072	-0-	33081	2		N	-0-		39
04	35460 X	31644	-0-	-3816	-0-	31644	2		N	-0-		39
05	35123 X	32372	-0-	-2751	-0-	32250	2	122 9	N	111		150
06	33990 X	30692	-0-	-3298	-0-	30692	2		N	-0-		150
07	34193 X	30875	-0-	-3318	-0-	30875	2		N	-0-		150

FRANCES WIMBERLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268354		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6806		PERF. N/A		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PROLOGIS SE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268393		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8681		PERF.12300 - 14653		
02	8960 X	5538	-0-	-3422	-0-	516	1	5022 2	N	-0-	-0-	
03	9145 X	7951	-0-	-1194	-0-	796	1	7155 2	N	-0-	-0-	
04	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	859	1	10299 2	N	-0-	-0-	
05	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	897	1	10060 2	N	-0-	-0-	
06	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	886	1	9162 2	N	-0-	-0-	
07	10199 X	8921	-0-	-1278	-0-	857	1	8064 2	N	-0-	-0-	

PROLOGIS NW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268450		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 8656		PERF.11570 - 14123		
02	11508 X	7827	-0-	-3681	-0-	748	1	7079 2	N	-0-	-0-	
03	12741 X	9851	-0-	-2890	-0-	886	1	8965 2	N	-0-	-0-	
04	0 W	11583	-0-	11583	11583	888	1	10695 2	N	-0-	-0-	
05	23987 X	12404	-0-	-11583	-0-	950	1	11454 2	N	-0-	-0-	
06	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	955	1	10764 2	N	-0-	-0-	
07	11966 X	11735	-0-	-231	-0-	1125	1	10610 2	N	-0-	-0-	

PROLOGIS SW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268500		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 8655		PERF.10850 - 12783		
02	7812 X	1945	-0-	-5867	-0-	230	1	1715 2	N	-0-	-0-	
03	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	945	1	8786 2	N	-0-	-0-	
04	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	964	1	12204 2	N	-0-	-0-	
05	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	939	1	10727 2	N	-0-	-0-	
06	9420 X	6838	-0-	-2582	-0-	839	1	5999 2	N	-0-	-0-	
07	10075 X	6865	-0-	-3210	-0-	766	1	6099 2	N	-0-	-0-	

M & M RANCH UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 269665		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 6195 - 11933		
02	13608 X	10226	-0-	-3382	-0-	78	1	10120 2	Y	25	46	
03	15066 X	12385	-0-	-2681	-0-	93	1	12270 2	Y	20	37	
04	14340 X	11400	-0-	-2940	-0-	93	1	11307 2	Y	-0-	37	
05	13950 X	11954	-0-	-1996	-0-	103	1	11819 2	Y	29	37	
06	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	100	1	12368 2	Y	13	50	
*07	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	104	1	12642 2	Y	19	39	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556											
BUSH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269768	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8180 - 9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15064 X	5182	-0-	-9882	-0-	5182	2	N	-0-			-0-
03		14818 X	7443	-0-	-7375	-0-	7443	2	N	-0-			-0-
04		13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	13618	2	N	-0-			-0-
05		15562 X	14111	-0-	-1451	-0-	14111	2	N	-0-			-0-
06		15060 X	11843	-0-	-3217	-0-	11843	2	N	-0-			-0-
07		14074 X	9890	-0-	-4184	-0-	9890	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269783	COMPL. DATE	01/05/2013	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7820 - 9620	
02		18284 X	14401	-0-	-3883	-0-	14401	2	N	-0-			-0-
03		20243 X	15154	-0-	-5089	-0-	15154	2	N	-0-			-0-
04		0 W	14184	-0-	14184	14184	14184	2	N	-0-			-0-
05		0 W	13968	-0-	13968	28152	13968	2	N	-0-			-0-
06		0 W	13359	-0-	13359	41511	13359	2	N	-0-			-0-
*07		54806 X	13295	-0-	-41511	-0-	13295	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	269786	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8180 - 9980	
02		37352 X	27451	-0-	-9901	-0-	27451	2	N	-0-			-0-
03		37386 X	28932	-0-	-8454	-0-	28932	2	N	-0-			-0-
04		0 W	25194	-0-	25194	25194	25194	2	N	-0-			-0-
05		0 W	24407	-0-	24407	49601	24407	2	N	-0-			-0-
06		0 W	21123	-0-	21123	70724	21123	2	N	-0-			-0-
*07		90379 X	19655	-0-	-70724	-0-	19655	2	N	-0-			-0-

HAPPY HILLS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269787	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8180 - 11181	
02		47236 X	24704	-0-	-22532	-0-	24704	2	N	-0-			-0-
03		52297 X	26559	-0-	-25738	-0-	26559	2	N	-0-			-0-
04		50610 X	23966	-0-	-26644	-0-	23966	2	N	-0-			-0-
05		31403 X	23034	-0-	-8369	-0-	23034	2	N	-0-			-0-
06		27990 X	20664	-0-	-7326	-0-	20664	2	N	-0-			-0-
07		27342 X	19753	-0-	-7589	-0-	19753	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269789	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7840 - 9640	
02		19656 X	16474	-0-	-3182	-0-	16474	2	N	-0-			-0-
03		21173 X	18897	-0-	-2276	-0-	18897	2	N	-0-			-0-
04		18030 X	17018	-0-	-1012	-0-	17018	2	N	-0-			-0-
05		18228 X	16571	-0-	-1657	-0-	16571	2	N	-0-			-0-
06		18300 X	15561	-0-	-2739	-0-	15561	2	N	-0-			-0-
07		18910 X	15602	-0-	-3308	-0-	15602	2	N	-0-			-0-

MILBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269794	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	6189	PERF.	6300 - 10901	
02		7392 X	3809	-0-	-3583	-0-	164	1	Y	11			49
							12	9					
03		8184 X	5258	-0-	-2926	-0-	196	1	Y	-0-			49
04		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	8			57
							9	9					
05		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	293	1	Y	42	49	1	50
							46	9					
06		19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	312	1	Y	-0-			50
*07		18740 X	18740	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	15			65
							17	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556													
MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	16436 X	12773	-0-	-3663	-0-	206	1	12557	2	Y	9		31
03	17143 X	14884	-0-	-2259	-0-	248	1	14636	2	Y	-0-		31
04	15630 X	13136	-0-	-2494	-0-	242	1	12891	2	Y	3		34
05	15314 X	13185	-0-	-2129	-0-	258	1	12906	2	Y	19	30 1	23
06	13200 X	12024	-0-	-1176	-0-	198	1	11826	2	Y	-0-		23
07	13640 X	12632	-0-	-1008	-0-	221	1	12399	2	Y	11		34

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301													
02	17556 X	10061	-0-	-7495	-0-	313	1	9713	2	Y	32		46
03	0 W	11100	-0-	11100	11100	367	1	10733	2	Y	-0-		46
04	0 W	13141	-0-	13141	24241	387	1	12676	2	Y	71		117
05	0 W	14107	-0-	14107	38348	422	1	13685	2	Y	-0-	100 1	17
06	0 W	13927	-0-	13927	52275	424	1	13414	2	Y	81	93 1	5
*07	61561 X	9286	-0-	-52275	-0-	353	1	8933	2	Y	-0-		5

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253													
02	7000 X	384	-0-	-6616	-0-	58	1	253	2	Y	66		115
03	2573 X	600	-0-	-1973	-0-	70	1	469	2	Y	55	73 1	97
04	609 X	609	-0-	-0-	-0-	58	1	551	2	Y	-0-		97
05	713 X	538	-0-	-175	-0-	55	1	418	2	Y	59	74 1	82
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	66	1	670	2	Y	36		118
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	608	2	Y	53	71 1	100

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391													
02	14868 X	12352	-0-	-2516	-0-	12295	2	57	9	Y	52	56 1	14
03	0 W	15046	-0-	15046	15046	15000	2	46	9	Y	42		56
04	0 W	13585	-0-	13585	28631	13563	2	22	9	Y	20		76
05	0 W	14419	-0-	14419	43050	14387	2	32	9	Y	29	59 1	46
06	0 W	13534	-0-	13534	56584	13512	2	22	9	Y	20	59 1	7
*07	68769 X	12185	-0-	-56584	-0-	12157	2	28	9	Y	25		32

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301													
02	50036 X	38491	-0-	-11545	-0-	38491	2			N	-0-		-0-
03	55397 X	40219	-0-	-15178	-0-	40219	2			N	-0-		-0-
04	53610 X	36594	-0-	-17016	-0-	36594	2			N	-0-		-0-
05	49910 X	35914	-0-	-13996	-0-	35914	2			N	-0-		-0-
06	43800 X	32969	-0-	-10831	-0-	32969	2			N	-0-		-0-
07	42625 X	32580	-0-	-10045	-0-	32580	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556										
MILBURN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269867		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH		6165 PERF. 6540		- 10741
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	11984 X	6299	-0-	-5685	-0-	192	1	6094	2	Y	12	43
03	9331 X	8557	-0-	-774	-0-	252	1	8305	2	Y	-0-	43
04	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	269	1	9517	2	Y	7	50
05	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	283	1	8988	2	Y	35 43 1	42
06	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	228	1	8667	2	Y	-0-	42
07	10106 X	8254	-0-	-1852	-0-	235	1	8000	2	Y	17	59

M & M RANCH		WELL #: B 8H		RRCID -> 269870		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH		5804 PERF. 6380		- 10181
02	15316 X	10681	-0-	-4635	-0-	348	1	10300	2	Y	30	45
03	0 W	12736	-0-	12736	12736	420	1	12316	2	Y	-0-	45
04	0 W	11409	-0-	11409	24145	405	1	10931	2	Y	66	111
05	0 W	12424	-0-	12424	36569	448	1	11976	2	Y	-0-	16
06	0 W	11193	-0-	11193	47762	428	1	10677	2	Y	80 91 1	5
*07	58986 X	11224	-0-	-47762	-0-	411	1	10813	2	Y	-0-	5

M & M RANCH		WELL #: C 11H		RRCID -> 269895		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH		5930 PERF. 6140		- 9941
02	22764 X	17269	-0-	-5495	-0-	97	1	17130	2	Y	38	66
03	0 W	18960	-0-	18960	18960	108	1	18822	2	Y	27 42 1	51
04	0 W	16641	-0-	16641	35601	102	1	16539	2	Y	-0-	51
05	0 W	15827	-0-	15827	51428	107	1	15676	2	Y	40 39 1	52
06	0 W	15241	-0-	15241	66669	99	1	15123	2	Y	17	69
*07	82018 X	15349	-0-	-66669	-0-	103	1	15218	2	Y	25 41 1	53

M & M RANCH		WELL #: C 12H		RRCID -> 269903		COMPL. DATE 01/11/2013		TOTAL DEPTH		5963 PERF. 6640		- 10041
02	20972 X	16966	-0-	-4006	-0-	103	1	16828	2	Y	32	56
03	23002 X	19261	-0-	-3741	-0-	113	1	19123	2	Y	23 35 1	44
04	0 W	18839	-0-	18839	18839	115	1	18724	2	Y	-0-	44
05	0 W	16901	-0-	16901	35740	114	1	16752	2	Y	32 34 1	42
06	0 W	16008	-0-	16008	51748	104	1	15889	2	Y	14	56
*07	68042 X	16294	-0-	-51748	-0-	111	1	16159	2	Y	22 33 1	45

PERDOMO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269952		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH		8594 PERF. 8930		- 10863
02	22372 X	16388	-0-	-5984	-0-	16388	2			N	-0-	-0-
03	23374 X	17586	-0-	-5788	-0-	17586	2			N	-0-	-0-
04	20610 X	19591	-0-	-1019	-0-	19591	2			N	-0-	-0-
05	20274 X	19212	-0-	-1062	-0-	19212	2			N	-0-	-0-
06	18780 X	17866	-0-	-914	-0-	17866	2			N	-0-	-0-
07	20243 X	17958	-0-	-2285	-0-	17958	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.// 036556									
M & M RANCH		WELL #: D 15H		RRCID -> 269967		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	16800 X	14042	-0-	-2758	-0-	102 1	13909 2	Y	28		42
03	19654 X	15846	-0-	-3808	-0-	31 9 121 1	15686 2	Y	35	37 1	40
04	19020 X	14629	-0-	-4391	-0-	39 9 116 1	14484 2	Y	26		66
05	19654 X	16582	-0-	-3072	-0-	29 9 124 1	16443 2	Y	14		80
06	16622 X	16622	-0-	-0-	-0-	15 9 128 1	16484 2	Y	9		89
*07	16648 X	16648	-0-	-0-	-0-	10 9 132 1	16508 2	Y	7	76 1	20
						8 9					
M & M RANCH		WELL #: D 14H		RRCID -> 270068		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221			
02	17164 X	14378	-0-	-2786	-0-	99 1	14237 2	Y	38		57
03	18445 X	15486	-0-	-2959	-0-	42 9 110 1	15321 2	Y	50	51 1	56
04	0 W	13837	-0-	13837	13837	55 9 111 1	13679 2	Y	43		99
05	0 W	14697	-0-	14697	28534	47 9 117 1	14556 2	Y	22		121
06	0 W	13560	-0-	13560	42094	24 9 113 1	13434 2	Y	12		133
*07	55525 X	13431	-0-	-42094	-0-	13 9 117 1	13303 2	Y	10	114 1	29
						11 9					
M & M RANCH		WELL #: B 10H		RRCID -> 270093		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371			
02	16548 X	14088	-0-	-2460	-0-	362 1	13726 2	Y	-0-		-0-
03	0 W	14573	-0-	14573	14573	411 1	14162 2	Y	-0-		-0-
04	0 W	10824	-0-	10824	25397	385 1	10439 2	Y	-0-		-0-
05	0 W	10443	-0-	10443	35840	387 1	10056 2	Y	-0-		-0-
06	0 W	7298	-0-	7298	43138	363 1	6935 2	Y	-0-		-0-
*07	54102 X	10964	-0-	-43138	-0-	399 1	10565 2	Y	-0-		-0-
M & M RANCH		WELL #: C 13H		RRCID -> 270095		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721			
02	18256 X	14215	-0-	-4041	-0-	94 1	14103 2	Y	16		30
03	19654 X	14717	-0-	-4937	-0-	18 9 93 1	14610 2	Y	13	19 1	24
04	0 W	13273	-0-	13273	13273	14 9 93 1	13180 2	Y	-0-		24
05	0 W	14192	-0-	14192	27465	97 1	14078 2	Y	15	18 1	21
06	0 W	12760	-0-	12760	40225	17 9 92 1	12660 2	Y	7		28
*07	52744 X	12519	-0-	-40225	-0-	8 9 92 1	12414 2	Y	12	17 1	23
						13 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
MILLER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	270222	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	7140 - 10871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10780 X	8396	-0-	-2384	-0-	201 1	8174 2	Y	19			24
							21 9						
03		11935 X	9029	-0-	-2906	-0-	266 1	8763 2	Y	-0-	18 1	1 5	5
04		10950 X	7648	-0-	-3302	-0-	277 1	7354 2	Y	15			20
							17 9						
05		9951 X	8224	-0-	-1727	-0-	332 1	7892 2	Y	-0-	19 1		1
06		8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	348 1	8010 2	Y	-0-			1
07		8587 X	8527	-0-	-60	-0-	362 1	8147 2	Y	16			17
							18 9						

TRINITY UNIT I		WELL #:		1H	RRCID ->	270373	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	N/A
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270434	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6950 - 12351
02		21532 X	17056	-0-	-4476	-0-	298 1	16723 2	Y	32		39
							35 9					
03		22537 X	18913	-0-	-3624	-0-	370 1	18543 2	Y	-0-	30 1	9
04		20640 X	16120	-0-	-4520	-0-	353 1	15746 2	Y	19		28
							21 9					
05		20770 X	16536	-0-	-4234	-0-	292 1	16244 2	Y	-0-	26 1	2
06		18060 X	15441	-0-	-2619	-0-	263 1	15178 2	Y	-0-		2
07		18662 X	15426	-0-	-3236	-0-	274 1	15130 2	Y	20		22
							22 9					

THOMPSON		WELL #:		3H	RRCID ->	270437	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7540 - 8901
02		21672 X	15713	-0-	-5959	-0-	15713 2		N	-0-		-0-
03		21328 X	14791	-0-	-6537	-0-	14791 2		N	-0-		-0-
04		17910 X	15178	-0-	-2732	-0-	15178 2		N	-0-		-0-
05		18662 X	15220	-0-	-3442	-0-	15220 2		N	-0-		-0-
06		18060 X	14150	-0-	-3910	-0-	14150 2		N	-0-		-0-
*07		17391 X	13996	-0-	-3395	-0-	13996 2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		2H	RRCID ->	270516	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7450 - 8801
02		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	14623 2		N	-0-		-0-
03		13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13672 2		N	-0-		-0-
04		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12370 2		N	-0-		-0-
05		11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11978 2		N	-0-		-0-
06		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	10192 2		N	-0-		-0-
*07		10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	10038 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ATLAS BARNETT, LLC		//CONT.//		036556									
MILLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270597	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	6870 - 11871	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	17556 X	14699	-0-	-2857	-0-	260	1	14397	2	Y	38	46	
						42	9						
03	18073 X	14720	-0-	-3353	-0-	306	1	14413	2	Y	1 36 1	11	
						1	9						
04	17490 X	12449	-0-	-5041	-0-	284	1	12142	2	Y	21	32	
						23	9						
05	18073 X	9543	-0-	-8530	-0-	193	1	9350	2	Y	-0- 30 1	2	
06	13230 X	8276	-0-	-4954	-0-	141	1	8135	2	Y	-0-	2	
07	13671 X	8072	-0-	-5599	-0-	143	1	7907	2	Y	20	22	
						22	9						
BC WILSON AND COMPANY				058904									
CARAWAY				WELL #:	1	RRCID ->	190521	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	5024	PERF.	4820 - 4948
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CARAWAY "B" UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	212354	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	5520 - 7080
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073			N	NO RPT			-0-	
CARAWAY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	213271	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4779	PERF.	6695 - 7422
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BEACON E&P COMPANY, LLC				059068									
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	265775	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8725 - 12442
02	DLQ G-10	57661	-0-	57661	191046	57661	2			N	-0-	-0-	
03	252869 X	61823	-0-	-191046	-0-	61823	2			N	-0-	-0-	
04	19760 X	19760	-0-	-0-	-0-	19760	2			N	-0-	-0-	
05	65007 X	-0-	-0-	-65007	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	62910 X	-0-	-0-	-62910	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	63829 X	-0-	-0-	-63829	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
OVERCOMING FAITH UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	270079	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8765 - 12322
02	94080 X	-0-	-0-	-94080	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	104160 X	-0-	-0-	-104160	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	94800 X	-0-	-0-	-94800	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	75826 X	-0-	-0-	-75826	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	61290 X	-0-	-0-	-61290	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BEACON E&P COMPANY, LLC		//CONT.//		059068							
OVERCOMING FAITH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270107	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF. 8910 - 13382
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	100856 X	-0-	-0-	-100856	-0-						-0-
03	111662 X	-0-	-0-	-111662	-0-						-0-
04	97770 X	-0-	-0-	-97770	-0-						-0-
05	78957 X	-0-	-0-	-78957	-0-						-0-
06	62820 X	-0-	-0-	-62820	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEND PETROLEUM CORP.				064129							
NICHOLSON, CLYDE		WELL #:		4	RRCID ->	188811	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	8628	PERF. 7797 - 8512
02	2940 X	2784	-0-	-156	-0-	2784	2		N	-0-	-0-
03	3410 X	3321	-0-	-89	-0-	3321	2		N	-0-	-0-
04	3300 X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2		N	-0-	-0-
05	3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2		N	-0-	-0-
06	3300 X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2		N	-0-	-0-
07	3317 X	3232	-0-	-85	-0-	3232	2		N	-0-	-0-

NICHOLSON, CLYDE		WELL #:		2	RRCID ->	188812	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7792 - 8478
02	1764 N	1529	-0-	-235	-0-	1529	2		N	-0-	83
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-	83
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-	83
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-	83
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-	83
07	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2		N	-0-	83

NICHOLSON, CLYDE		WELL #:		1	RRCID ->	197564	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8709	PERF. 8174 - 8472
02	1736 N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-	-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-	-0-
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-	-0-
06	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2		N	-0-	-0-
07	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2		N	-0-	-0-

NICHOLSON, CLYDE		WELL #:		5	RRCID ->	197571	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 7730 - 8454
02	1092 N	1022	-0-	-70	-0-	1022	2		N	-0-	-0-
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-	-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-	-0-
06	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.				068287							
COLE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	181740	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7110 - 7510
02	1288 X	1207	-0-	-81	-0-	1207	2		N	-0-	-0-
03	1426 X	1280	-0-	-146	-0-	1280	2		N	-0-	-0-
04	1410 X	1287	-0-	-123	-0-	1287	2		N	-0-	-0-
05	1457 X	1327	-0-	-130	-0-	1327	2		N	-0-	-0-
06	1410 X	1269	-0-	-141	-0-	1269	2		N	-0-	-0-
07	1333 X	1263	-0-	-70	-0-	1263	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. //CONT.// 068287																	
BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					183
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					183
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			183
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					183
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					183
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					183

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065																	
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					116
03		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					116
04		1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					116
05		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					116
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					116
07		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					116

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120																	
02		532 N	333	-0-	-199	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03		527 N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500																	
02		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04		3630 X	3560	-0-	-70	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05		3751 X	3491	-0-	-260	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06		3720 X	3322	-0-	-398	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07		3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470																	
02		1316 X	1101	-0-	-215	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03		1457 X	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04		1410 X	1146	-0-	-264	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05		1457 X	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06		1410 X	1153	-0-	-257	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*07		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC WELL #: 076861 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615																	
02	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	6310	201	1	1458	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2727	-0-	2727	9037	306	1	2421	2	N	-0-					-0-
04		10911 X	1874	-0-	-9037	-0-	217	1	1657	2	N	-0-					-0-
05		2015 X	1860	-0-	-155	-0-	214	1	1646	2	N	-0-					-0-
06		1950 N	94	-0-	-1856	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
*07		1922 N	609	-0-	-1313	-0-	70	1	539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4703	-0-	4703	15633	570	1	4133	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	5473	-0-	5473	21106	614	1	4859	2	N	-0-		-0-
04		27235 X	6129	-0-	-21106	-0-	709	1	5420	2	N	-0-		-0-
05		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	732	1	5637	2	N	-0-		-0-
06		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	747	1	5569	2	N	-0-		-0-
*07		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	697	1	5348	2	N	-0-		-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479														
02		756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-		-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610														
02	DLQ	G-10	4262	-0-	4262	14306	517	1	3745	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	4094	-0-	4094	18400	459	1	3635	2	N	-0-		-0-
04		22627 X	4227	-0-	-18400	-0-	489	1	3738	2	N	-0-		-0-
05		4495 X	2816	-0-	-1679	-0-	324	1	2492	2	N	-0-		-0-
06		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	671	1	5003	2	N	-0-		-0-
*07		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	621	1	4764	2	N	-0-		-0-

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075														
02		2296 X	1823	-0-	-473	-0-	1823	2			N	-0-		-0-
03		2449 X	2166	-0-	-283	-0-	2166	2			N	-0-		-0-
04		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-		-0-
05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-		-0-
06		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-		-0-
*07		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-		-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646														
*08		3379 X	3097	-0-	-282	-0-	863	1	2209	2	Y	23		98
*09		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	1061	1	4992	2	Y	46	111 1	33
*10		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	1231	1	5828	2	Y	17		50
*11		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	1099	1	4413	2	Y	-0-		50
*12		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	1096	1	3362	2	Y	10		60
*01		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	1264	1	3094	2	Y	-0-		60
*02		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	961	1	2258	2	Y	-0-		60
*03		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	1171	1	3686	2	Y	60		120
*04		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	1198	1	5232	2	Y	33		153
*05		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	1216	1	6205	2	Y	70		223
*06		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	1220	1	6074	2	Y	-0-	180 1	43
*07		6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	1229	1	5590	2	Y	-0-		43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
PRIMULA		WELL #:		1 H	RRCID ->	235920	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	8550 - 9950
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		3859 2		N	-0-		-0-
03	3658 X	1937	-0-	-1721	-0-		1937 2		N	-0-		-0-
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		4313 2		N	-0-		-0-
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		4867 2		N	-0-		-0-
06	4380 X	2878	-0-	-1502	-0-		2878 2		N	-0-		-0-
*07	4464 X	2958	-0-	-1506	-0-		2958 2		N	-0-		-0-

BURT TRUST		WELL #:		2 H	RRCID ->	236793	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8264 - 11869
02	9716 X	7106	-0-	-2610	-0-		862 1	6244 2	N	-0-		-0-
03	10757 X	7199	-0-	-3558	-0-		808 1	6391 2	N	-0-		-0-
04	8700 X	8161	-0-	-539	-0-		944 1	7217 2	N	-0-		-0-
05	8835 X	6992	-0-	-1843	-0-		803 1	6189 2	N	-0-		-0-
06	8550 X	7156	-0-	-1394	-0-		846 1	6310 2	N	-0-		-0-
*07	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-		1012 1	7766 2	N	-0-		-0-

BURT TRUST		WELL #:		4 H	RRCID ->	236794	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8197 - 11619
02	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-		964 1	6982 2	N	-0-		-0-
03	9021 X	8665	-0-	-356	-0-		972 1	7693 2	N	-0-		-0-
04	9030 X	7111	-0-	-1919	-0-		823 1	6288 2	N	-0-		-0-
05	9083 X	8148	-0-	-935	-0-		936 1	7212 2	N	-0-		-0-
06	8790 X	7165	-0-	-1625	-0-		847 1	6318 2	N	-0-		-0-
*07	8804 X	8688	-0-	-116	-0-		1001 1	7687 2	N	-0-		-0-

BEDROCK		WELL #:		1H	RRCID ->	236888	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4800 - 7345
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	237595	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	237612	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*08		2387 X	1466	-0-	-921	-0-	409 1	1046 2		Y	10	35
							11 9					
*09		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-	-0-
*10		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-	-0-
*11		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				Y	-0-	-0-
*12		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-	-0-
*01		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-	-0-
*02		2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-				Y	-0-	-0-
*03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-	-0-
*04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-	-0-
*05		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	-0-
*06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121												
02	DLQ	G-10	2825	-0-	2825	-0-	11465	343 1	2482 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3290	-0-	3290	-0-	14755	369 1	2921 2	N	-0-	-0-
04		17701 X	2946	-0-	-14755	-0-		341 1	2605 2	N	-0-	-0-
05		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		451 1	3474 2	N	-0-	-0-
06		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		509 1	3798 2	N	-0-	-0-
*07		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-		559 1	4287 2	N	-0-	-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760												
02		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-		4903 2		N	-0-	-0-
03		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		4232 2		N	-0-	-0-
04		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		3948 2		N	-0-	-0-
05		5425 X	2474	-0-	-2951	-0-		2474 2		N	-0-	-0-
06		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-		6874 2		N	-0-	-0-
*07		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-		8449 2		N	-0-	-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437												
02	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	-0-	11994	508 1	3677 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4623	-0-	4623	-0-	16617	519 1	4104 2	N	-0-	-0-
04		21617 X	5000	-0-	-16617	-0-		579 1	4421 2	N	-0-	-0-
05		4619 X	4403	-0-	-216	-0-		506 1	3897 2	N	-0-	-0-
06		4470 X	4229	-0-	-241	-0-		500 1	3729 2	N	-0-	-0-
*07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-	-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313												
02	DLQ	G-10	4946	-0-	4946	-0-	12347	600 1	4346 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	6016	-0-	6016	-0-	18363	675 1	5341 2	N	-0-	-0-
04		24985 X	6622	-0-	-18363	-0-		766 1	5856 2	N	-0-	-0-
05		5394 X	4567	-0-	-827	-0-		525 1	4042 2	N	-0-	-0-
06		5220 X	4828	-0-	-392	-0-		571 1	4257 2	N	-0-	-0-
*07		5394 X	4900	-0-	-494	-0-		565 1	4335 2	N	-0-	-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913												
02	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	-0-	8489	259 1	1878 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1401	-0-	1401	-0-	9890	157 1	1244 2	N	-0-	-0-
04		10619 X	729	-0-	-9890	-0-		84 1	645 2	N	-0-	-0-
05		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		416 1	3208 2	N	-0-	-0-
06		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		314 1	2340 2	N	-0-	-0-
*07		2356 X	2040	-0-	-316	-0-		235 1	1805 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
RADKE		WELL #:		3H	RRCID ->	238612	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8539 - 11415
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	803	1	5820	2	N	-0-	-0-
03	7688 X	7334	-0-	-354	-0-	823	1	6511	2	N	-0-	-0-
04	7710 X	6976	-0-	-734	-0-	807	1	6169	2	N	-0-	-0-
05	7688 X	7109	-0-	-579	-0-	817	1	6292	2	N	-0-	-0-
06	7290 X	6585	-0-	-705	-0-	779	1	5806	2	N	-0-	-0-
*07	7347 X	7060	-0-	-287	-0-	814	1	6246	2	N	-0-	-0-

MAYFIELD		WELL #:		4H	RRCID ->	238615	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8828 - 12443
02	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	617	1	4472	2	N	-0-	-0-
03	5611 X	5149	-0-	-462	-0-	578	1	4571	2	N	-0-	-0-
04	5430 X	5035	-0-	-395	-0-	583	1	4452	2	N	-0-	-0-
05	5642 X	5446	-0-	-196	-0-	626	1	4820	2	N	-0-	-0-
06	5460 X	5106	-0-	-354	-0-	604	1	4502	2	N	-0-	-0-
*07	5642 X	5626	-0-	-16	-0-	648	1	4978	2	N	-0-	-0-

KIMBRELL		WELL #:		5H	RRCID ->	238681	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8533 - 12020
02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	567	1	4105	2	N	-0-	-0-
03	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	595	1	4711	2	N	-0-	-0-
04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	582	1	4445	2	N	-0-	-0-
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	561	1	4324	2	N	-0-	-0-
06	4470 X	2908	-0-	-1562	-0-	344	1	2564	2	N	-0-	-0-
*07	4619 X	2480	-0-	-2139	-0-	286	1	2194	2	N	-0-	-0-

MATTOX		WELL #:		2	RRCID ->	238814	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	238874	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8175 - 9925
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	N	-0-	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	74	1	537	2	N	-0-	-0-
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-

MATTOX		WELL #:		1H	RRCID ->	239442	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8466 - 10810
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	430	1	3116	2	N	-0-	-0-
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	488	1	3858	2	N	-0-	-0-
04	4170 X	3804	-0-	-366	-0-	440	1	3364	2	N	-0-	-0-
05	4309 X	3623	-0-	-686	-0-	416	1	3207	2	N	-0-	-0-
06	4200 X	3149	-0-	-1051	-0-	372	1	2777	2	N	-0-	-0-
*07	4340 X	3019	-0-	-1321	-0-	348	1	2671	2	N	-0-	-0-

SMITHEY		WELL #:		1H	RRCID ->	239752	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8260 - 9960
02	2800 N	2905	-0-	105	105	786	1	2119	2	N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
04	3000 N	6244	-0-	3244	3244	860	1	5384	2	N	-0-	-0-
05	11625 X	8381	-0-	-3244	-0-	901	1	7480	2	N	-0-	-0-
06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	401	1	5939	2	N	-0-	-0-
*07	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	464	1	7217	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828														
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			9		
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			9		
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-			9		
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			9		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	23	1	6		

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500														
02	2800 X	1674	-0-	-1126	-0-	1674	2	N	-0-			-0-		
03	2666 X	604	-0-	-2062	-0-	604	2	N	-0-			-0-		
04	2100 X	1323	-0-	-777	-0-	1323	2	N	-0-			-0-		
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-			-0-		
06	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			-0-		
*07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-		

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300														
02	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	757	1	8257	2	Y	107	129	1	12
						118	9							
03	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	871	1	8414	2	Y	46			58
						51	9							
04	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	853	1	7536	2	Y	-0-			58
05	8649 X	8122	-0-	-527	-0-	860	1	7241	2	Y	19			77
						21	9							
06	DLQ G-10	7599	-0-	7599	7599	831	1	6768	2	Y	-0-			77
*07	DLQ G-10	7991	-0-	7991	15590	824	1	6972	2	Y	177	226	1	28
						195	9							

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013														
02	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	1472	1	10664	2	N	-0-			-0-
03	13919 X	13277	-0-	-642	-0-	1490	1	11787	2	N	-0-			-0-
04	14100 X	12571	-0-	-1529	-0-	1455	1	11116	2	N	-0-			-0-
05	13919 X	12578	-0-	-1341	-0-	1445	1	11133	2	N	-0-			-0-
06	13290 X	12680	-0-	-610	-0-	1500	1	11180	2	N	-0-			-0-
*07	13423 X	12747	-0-	-676	-0-	1469	1	11278	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116														
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
03	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-			-0-
04	3030 X	2028	-0-	-1002	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	2596	-0-	-535	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	1805	-0-	-1225	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
*07	3131 X	1392	-0-	-1739	-0-	1392	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	945 1	6846 2		N	-0-	-0-
03		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	950 1	7520 2		N	-0-	-0-
04		8700 X	7982	-0-	-718	-0-	924 1	7058 2		N	-0-	-0-
05		8773 X	8068	-0-	-705	-0-	927 1	7141 2		N	-0-	-0-
06		8490 X	7793	-0-	-697	-0-	922 1	6871 2		N	-0-	-0-
*07		8618 X	8052	-0-	-566	-0-	928 1	7124 2		N	-0-	-0-

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000												
02		8400 X	3711	-0-	-4689	-0-	450 1	3261 2		N	-0-	-0-
03		9300 X	7620	-0-	-1680	-0-	855 1	6765 2		N	-0-	-0-
04		6720 X	5878	-0-	-842	-0-	680 1	5198 2		N	-0-	-0-
05		6944 X	5712	-0-	-1232	-0-	656 1	5056 2		N	-0-	-0-
06		7380 X	2995	-0-	-4385	-0-	354 1	2641 2		N	-0-	-0-
*07		7626 X	5125	-0-	-2501	-0-	591 1	4534 2		N	-0-	-0-

HANAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138												
02		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	795 1	5760 2		N	-0-	-0-
03		7564 X	7151	-0-	-413	-0-	802 1	6349 2		N	-0-	-0-
04		7650 X	6122	-0-	-1528	-0-	708 1	5414 2		N	-0-	-0-
05		7564 X	6992	-0-	-572	-0-	803 1	6189 2		N	-0-	-0-
06		7020 X	6835	-0-	-185	-0-	808 1	6027 2		N	-0-	-0-
*07		7254 X	7071	-0-	-183	-0-	815 1	6256 2		N	-0-	-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633												
02		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	1116 1	8090 2		N	-0-	-0-
03		10447 X	10099	-0-	-348	-0-	1133 1	8966 2		N	-0-	-0-
04		10620 X	9532	-0-	-1088	-0-	1103 1	8429 2		N	-0-	-0-
05		10447 X	9811	-0-	-636	-0-	1127 1	8684 2		N	-0-	-0-
06		9870 X	9636	-0-	-234	-0-	1140 1	8496 2		N	-0-	-0-
*07		10199 X	9914	-0-	-285	-0-	1143 1	8771 2		N	-0-	-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975												
02		7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-				N	-0-	-0-
03		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	783 1	8824 2		N	-0-	-0-
04		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	895 1	9040 2		N	-0-	-0-
05		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	900 1	9570 2		N	-0-	-0-
06		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	890 1	7312 2		N	-0-	-0-
*07		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	903 1	8244 2		N	-0-	-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896												
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	113 1	430 2		N	-0-	-0-
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	94 1	418 2		N	-0-	-0-
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-	212 1	737 2		N	-0-	-0-
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	195 1	1174 2		N	-0-	-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	83 1	556 2		N	-0-	-0-
*07		992 N	531	-0-	-461	-0-	531 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	1206 1	4593 2	N	-0-	-0-
03		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	1428 1	6342 2	N	-0-	-0-
04		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	1184 1	4113 2	N	-0-	-0-
05		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	1398 1	8411 2	N	-0-	-0-
06		11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	1452 1	9762 2	N	-0-	-0-
*07		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393 2		N	-0-	-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769											
02		5656 X	5024	-0-	-632	-0-	5024 2		N	-0-	-0-
03		6262 X	5471	-0-	-791	-0-	5471 2		N	-0-	-0-
04		6060 X	5047	-0-	-1013	-0-	5047 2		N	-0-	-0-
05		5704 X	4973	-0-	-731	-0-	4973 2		N	-0-	-0-
06		5370 X	4797	-0-	-573	-0-	4797 2		N	-0-	-0-
*07		5549 X	4773	-0-	-776	-0-	4773 2		N	-0-	-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678											
02		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	746 1	3622 2	N	-0-	-0-
03		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	869 1	7119 2	N	-0-	-0-
04		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	833 1	4458 2	N	-0-	-0-
05		7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	879 1	7107 2	N	-0-	-0-
06		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	788 1	5756 2	N	-0-	-0-
*07		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	890 1	5649 2	N	-0-	-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900											
02		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	551 1	4136 2	Y	-0-	19
03		5115 X	4395	-0-	-720	-0-	881 1	3483 2	Y	28	47
							31 9				
04		6270 X	3534	-0-	-2736	-0-	839 1	2661 2	Y	31	78
							34 9				
05		6479 X	4601	-0-	-1878	-0-	807 1	3794 2	Y	-0-	78
06		6270 X	4376	-0-	-1894	-0-	819 1	3557 2	Y	-0-	78
*07		5177 X	4409	-0-	-768	-0-	862 1	3547 2	Y	-0-	78

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825											
02		9464 X	4514	-0-	-4950	-0-	966 1	3548 2	N	-0-	-0-
03		10478 X	7372	-0-	-3106	-0-	1094 1	6278 2	N	-0-	-0-
04		10140 X	7356	-0-	-2784	-0-	1056 1	6300 2	N	-0-	-0-
05		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	1107 1	6384 2	N	-0-	-0-
06		7140 X	6896	-0-	-244	-0-	436 1	6460 2	N	-0-	-0-
*07		7595 X	7136	-0-	-459	-0-	432 1	6704 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	891 1	6458 2	N		-0-	-0-
03		8401 X	8135	-0-	-266	-0-	913 1	7222 2	N		-0-	-0-
04		8580 X	7696	-0-	-884	-0-	891 1	6805 2	N		-0-	-0-
05		8401 X	7766	-0-	-635	-0-	892 1	6874 2	N		-0-	-0-
06		7920 X	7483	-0-	-437	-0-	885 1	6598 2	N		-0-	-0-
*07		8122 X	7338	-0-	-784	-0-	846 1	6492 2	N		-0-	-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747												
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-	-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	631 1	2391 2	N		-0-	-0-
06		3000 N	4298	-0-	1298	1298	641 1	3657 2	N		-0-	-0-
*07		3100 N	4042	-0-	942	2240	717 1	3325 2	N		-0-	-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905												
02		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	732 1	5302 2	N		-0-	-0-
03		6603 X	6099	-0-	-504	-0-	684 1	5415 2	N		-0-	-0-
04		6540 X	5589	-0-	-951	-0-	647 1	4942 2	N		-0-	-0-
05		6696 X	6264	-0-	-432	-0-	720 1	5544 2	N		-0-	-0-
06		6480 X	6317	-0-	-163	-0-	747 1	5570 2	N		-0-	-0-
*07		6696 X	6281	-0-	-415	-0-	724 1	5557 2	N		-0-	-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070												
02		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	819 1	4600 2	N		-0-	-0-
03		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	901 1	4107 2	N		-0-	-0-
04		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	883 1	4916 2	N		-0-	-0-
05		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	915 1	4898 2	N		-0-	-0-
06		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	887 1	4396 2	N		-0-	-0-
*07		2852 X	2308	-0-	-544	-0-	2308 2		N		-0-	-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013												
02		6160 X	3767	-0-	-2393	-0-	457 1	3310 2	N		-0-	-0-
03		6820 X	4151	-0-	-2669	-0-	466 1	3685 2	N		-0-	-0-
04		4800 X	3971	-0-	-829	-0-	460 1	3511 2	N		-0-	-0-
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	536 1	4130 2	N		-0-	-0-
06		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	532 1	3968 2	N		-0-	-0-
*07		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	535 1	4105 2	N		-0-	-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800												
02		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	734 1	5321 2	N		-0-	-0-
03		7285 X	6328	-0-	-957	-0-	710 1	5618 2	N		-0-	-0-
04		7050 X	5723	-0-	-1327	-0-	662 1	5061 2	N		-0-	-0-
05		7285 X	6081	-0-	-1204	-0-	699 1	5382 2	N		-0-	-0-
06		6480 X	5524	-0-	-956	-0-	653 1	4871 2	N		-0-	-0-
*07		6696 X	5512	-0-	-1184	-0-	635 1	4877 2	N		-0-	-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401												
02		6804 X	4843	-0-	-1961	-0-	587 1	4256 2	N		-0-	-0-
03		7533 X	5579	-0-	-1954	-0-	626 1	4953 2	N		-0-	-0-
04		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	636 1	4860 2	N		-0-	-0-
05		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	623 1	4801 2	N		-0-	-0-
06		5400 X	5316	-0-	-84	-0-	629 1	4687 2	N		-0-	-0-
*07		5673 X	5466	-0-	-207	-0-	630 1	4836 2	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
02	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-		1214 1	4751 2	N		-0-			-0-
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-		1433 1	1066 2	N		-0-			-0-
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		1443 1	1497 2	N		-0-			-0-
05	2790 X	2428	-0-	-362	-0-		662 1	1766 2	N		-0-			-0-
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		735 1	4783 2	N		-0-			-0-
*07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-		786 1	3516 2	N		-0-			-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808														
02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-		573 1	4149 2	N		-0-			-0-
03	5363 X	5318	-0-	-45	-0-		597 1	4721 2	N		-0-			-0-
04	5280 X	4418	-0-	-862	-0-		511 1	3907 2	N		-0-			-0-
05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-		641 1	4940 2	N		-0-			-0-
06	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-		632 1	4711 2	N		-0-			-0-
*07	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-		658 1	5050 2	N		-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440														
02	6356 X	4082	-0-	-2274	-0-		495 1	3587 2	N		-0-			-0-
03	7037 X	4748	-0-	-2289	-0-		533 1	4215 2	N		-0-			-0-
04	4980 X	4321	-0-	-659	-0-		500 1	3821 2	N		-0-			-0-
05	4774 X	1505	-0-	-3269	-0-		173 1	1332 2	N		-0-			-0-
06	4590 X	4493	-0-	-97	-0-		531 1	3962 2	N		-0-			-0-
*07	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		590 1	4530 2	N		-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990														
02	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-		987 1	7153 2	N		-0-			-0-
03	9331 X	8915	-0-	-416	-0-		1000 1	7915 2	N		-0-			-0-
04	9300 X	8158	-0-	-1142	-0-		944 1	7214 2	N		-0-			-0-
05	9331 X	8520	-0-	-811	-0-		979 1	7541 2	N		-0-			-0-
06	8730 X	8131	-0-	-599	-0-		962 1	7169 2	N		-0-			-0-
*07	9021 X	8235	-0-	-786	-0-		949 1	7286 2	N		-0-			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459														
02	7728 X	1525	-0-	-6203	-0-		185 1	1340 2	N		-0-			-0-
03	8494 X	4797	-0-	-3697	-0-		538 1	4259 2	N		-0-			-0-
04	8550 X	4310	-0-	-4240	-0-		499 1	3811 2	N		-0-			-0-
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-		532 1	4097 2	N		-0-			-0-
06	4650 X	4584	-0-	-66	-0-		542 1	4042 2	N		-0-			-0-
*07	4805 X	4502	-0-	-303	-0-		519 1	3983 2	N		-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307														
02	6580 X	6360	-0-	-220	-0-		796 1	5564 2	N		-0-			-0-
03	7285 X	5801	-0-	-1484	-0-		897 1	4904 2	N		-0-			-0-
04	6690 X	3832	-0-	-2858	-0-		834 1	2998 2	N		-0-			-0-
05	7037 X	5701	-0-	-1336	-0-		794 1	4907 2	N		-0-			-0-
06	6810 X	5866	-0-	-944	-0-		793 1	5073 2	N		-0-			-0-
*07	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-		907 1	6591 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	828 1	5056 2		N	-0-	-0-
03		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	904 1	6441 2		N	-0-	-0-
04		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	886 1	6412 2		N	-0-	-0-
05		8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	902 1	7421 2		N	-0-	-0-
06		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	882 1	7105 2		N	-0-	-0-
*07		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	921 1	7243 2		N	-0-	-0-

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790												
02		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	972 1	7042 2		N	-0-	-0-
03		8618 X	8506	-0-	-112	-0-	954 1	7552 2		N	-0-	-0-
04		8400 X	7749	-0-	-651	-0-	897 1	6852 2		N	-0-	-0-
05		8866 X	7816	-0-	-1050	-0-	898 1	6918 2		N	-0-	-0-
06		8580 X	7675	-0-	-905	-0-	908 1	6767 2		N	-0-	-0-
*07		8866 X	7653	-0-	-1213	-0-	882 1	6771 2		N	-0-	-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289												
02		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	1340 1	9711 2		N	-0-	-0-
03		12369 X	12339	-0-	-30	-0-	1384 1	10955 2		N	-0-	-0-
04		12420 X	11658	-0-	-762	-0-	1349 1	10309 2		N	-0-	-0-
05		12431 X	11852	-0-	-579	-0-	1362 1	10490 2		N	-0-	-0-
06		12030 X	11576	-0-	-454	-0-	1369 1	10207 2		N	-0-	-0-
*07		12338 X	11768	-0-	-570	-0-	1356 1	10412 2		N	-0-	-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452												
02	DLQ	G-10	233	-0-	233	614	52 1	181 2		N	-0-	-0-
03		614 N	-0-	-0-	-614	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		3100 N	3625	-0-	525	525	991 1	2634 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	6093	-0-	3093	3618	1052 1	5041 2		N	-0-	-0-
*07		3100 N	6506	-0-	3406	7024	773 1	5733 2		N	-0-	-0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883												
02		6076 X	3261	-0-	-2815	-0-	796 1	2465 2		N	-0-	-0-
03		6324 X	3262	-0-	-3062	-0-	885 1	2377 2		N	-0-	-0-
04		6120 X	4969	-0-	-1151	-0-	828 1	4141 2		N	-0-	-0-
05		6324 X	2560	-0-	-3764	-0-	826 1	1734 2		N	-0-	-0-
06		5400 X	2775	-0-	-2625	-0-	869 1	1906 2		N	-0-	-0-
*07		5146 X	2329	-0-	-2817	-0-	874 1	1455 2		N	-0-	-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715												
02		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	10578 2			N	-0-	-0-
03		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592 2			N	-0-	-0-
04		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	13063 2			N	-0-	-0-
05		12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	12248 2			N	-0-	-0-
06		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8813 2			N	-0-	-0-
*07		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	12398 2			N	-0-	-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705												
02		5152 X	536	-0-	-4616	-0-	536 2			N	-0-	-0-
03		5518 X	456	-0-	-5062	-0-	456 2			N	-0-	-0-
04		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-	-0-
05		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2			N	-0-	-0-
06		14319 X	14319	-0-	-0-	-0-	14319 2			N	-0-	-0-
*07		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	761 1	4541 2	Y	36	59 1	9	
							40 9						
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	858 1	3705 2	Y	25		34	
							28 9						
04		4080 X	4066	-0-	-14	-0-	861 1	3205 2	Y	-0-		34	
05		5921 X	4847	-0-	-1074	-0-	882 1	3948 2	Y	15		49	
							17 9						
06	DLQ	G-10	4339	-0-	4339	4339	857 1	3482 2	Y	-0-		49	
*07	DLQ	G-10	4552	-0-	4552	8891	884 1	3591 2	Y	70	90 1	29	
							77 9						
HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120													
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			Y	-0-		86	
03		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-		86	
04		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-		86	
05		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		86	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86	
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86	
MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850													
02		7224 X	5795	-0-	-1429	-0-	703 1	5092 2	N	-0-		-0-	
03		7998 X	5787	-0-	-2211	-0-	649 1	5138 2	N	-0-		-0-	
04		7110 X	5481	-0-	-1629	-0-	634 1	4847 2	N	-0-		-0-	
05		7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	845 1	6512 2	N	-0-		-0-	
06		8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	996 1	7422 2	N	-0-		-0-	
*07		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	978 1	7511 2	N	-0-		-0-	
BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750													
02		7817 X	2302	-0-	-5515	-0-	186 1	2116 2	Y	-0-		85	
03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	282 1	3075 2	Y	77		162	
							85 9						
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	320 1	3558 2	Y	-0-		162	
05		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	293 1	3059 2	Y	1	78 1	85	
							1 9						
06		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	296 1	3569 2	Y	4		89	
							4 9						
*07		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	342 1	3836 2	Y	85	146 1	28	
							94 9						
ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066													
02		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	1060 1	7682 2	N	-0-		-0-	
03		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	1077 1	8518 2	N	-0-		-0-	
04		9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	1051 1	8033 2	N	-0-		-0-	
05		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	1053 1	8114 2	N	-0-		-0-	
06		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	1066 1	7947 2	N	-0-		-0-	
*07		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	1055 1	8101 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5348 X	2109	-0-	-3239	-0-	697	1	1412	2	Y	-0-		50
03	5921 X	4094	-0-	-1827	-0-	855	1	3217	2	Y	20		70
						22	9						
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	837	1	2258	2	Y	-0-		70
05	3069 X	2824	-0-	-245	-0-	804	1	1974	2	Y	42		112
						46	9						
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	840	1	3529	2	Y	-0-		112
*07	4092 X	3436	-0-	-656	-0-	880	1	2556	2	Y	-0-		112

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055													
02	8568 X	7854	-0-	-714	-0-	7854	2			N	-0-		-0-
03	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-		-0-
04	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-		-0-
05	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-		-0-
06	10260 X	4896	-0-	-5364	-0-	4896	2			N	-0-		-0-
*07	10943 X	4350	-0-	-6593	-0-	4350	2			N	-0-		-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519													
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-		50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690													
02	DLQ G-10	5060	-0-	5060	21621	408	1	4652	2	Y	-0-		160
03	DLQ G-10	5110	-0-	5110	26731	427	1	4660	2	Y	21		181
						23	9						
04	30994 X	4263	-0-	-26731	-0-	352	1	3911	2	Y	-0-		181
05	5766 X	4866	-0-	-900	-0-	425	1	4441	2	Y	-0-	113 1	68
06	5580 X	5038	-0-	-542	-0-	384	1	4634	2	Y	18		86
						20	9						
*07	5611 X	4856	-0-	-755	-0-	397	1	4459	2	Y	-0-		86

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412													
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	683	1	2372	2	N	-0-		-0-
03	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	1124	1	5017	2	N	-0-		-0-
04	2010 X	1821	-0-	-189	-0-	469	1	1352	2	N	-0-		-0-
05	2077 X	830	-0-	-1247	-0-	227	1	603	2	N	-0-		-0-
06	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	368	1	1762	2	N	-0-		-0-
*07	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	1234	1	9157	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	DLQ	G-10	2899	-0-	2899	13496	648 1	2251 2	N	-0-	-0-
03		16315 X	2819	-0-	-13496	-0-	516 1	2303 2	N	-0-	-0-
04		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	852 1	2452 2	N	-0-	-0-
05		3658 X	3149	-0-	-509	-0-	861 1	2288 2	N	-0-	-0-
06		3540 X	1988	-0-	-1552	-0-	343 1	1645 2	N	-0-	-0-
*07		3410 X	2475	-0-	-935	-0-	294 1	2181 2	N	-0-	-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902											
02		3724 X	2899	-0-	-825	-0-	648 1	2251 2	N	-0-	-0-
03		4123 X	4104	-0-	-19	-0-	751 1	3353 2	N	-0-	-0-
04		3990 X	3852	-0-	-138	-0-	993 1	2859 2	N	-0-	-0-
05		4123 X	1206	-0-	-2917	-0-	330 1	876 2	N	-0-	-0-
06		3960 X	2396	-0-	-1564	-0-	414 1	1982 2	N	-0-	-0-
*07		4092 X	659	-0-	-3433	-0-	78 1	581 2	N	-0-	-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812											
02	DLQ	G-10	10809	-0-	10809	35425	1311 1	9498 2	N	-0-	-0-
03		48803 X	13378	-0-	-35425	-0-	1501 1	11877 2	N	-0-	-0-
04		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	1423 1	10873 2	N	-0-	-0-
05		12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	1419 1	10932 2	N	-0-	-0-
06		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	1451 1	10818 2	N	-0-	-0-
*07		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1432 1	10993 2	N	-0-	-0-

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652											
02		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	794 1	2252 2	N	-0-	-0-
03		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	896 1	4032 2	N	-0-	-0-
04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	891 1	3405 2	N	-0-	-0-
05		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	856 1	2866 2	N	-0-	-0-
06		4200 X	3414	-0-	-786	-0-	885 1	2529 2	N	-0-	-0-
*07		4340 X	3369	-0-	-971	-0-	921 1	2448 2	N	-0-	-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105											
02	DLQ	G-10	7083	-0-	7083	23212	859 1	6224 2	N	-0-	-0-
03		30745 X	7533	-0-	-23212	-0-	845 1	6688 2	N	-0-	-0-
04		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	857 1	6553 2	N	-0-	-0-
05		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	856 1	6597 2	N	-0-	-0-
06		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	841 1	6267 2	N	-0-	-0-
*07		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	842 1	6466 2	N	-0-	-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390											
02	DLQ	G-10	2929	-0-	2929	9191	355 1	2574 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	3139	-0-	3139	12330	352 1	2787 2	N	-0-	-0-
04		15426 X	3096	-0-	-12330	-0-	358 1	2738 2	N	-0-	-0-
05		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	388 1	2991 2	N	-0-	-0-
06		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	369 1	2751 2	N	-0-	-0-
*07		3038 X	2157	-0-	-881	-0-	249 1	1908 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861									
COLDIRON		WELL #:	1H	RRCID ->	249532	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8600	- 12600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ	G-10	6837	-0-	6837	24501	829 1	6008 2	N	-0-	-0-	
03		34026 X	9525	-0-	-24501	-0-	1069 1	8456 2	N	-0-	-0-	
04		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	862 1	6591 2	N	-0-	-0-	
05		8990 X	8490	-0-	-500	-0-	975 1	7515 2	N	-0-	-0-	
06		9210 X	8306	-0-	-904	-0-	982 1	7324 2	N	-0-	-0-	
*07		9517 X	8649	-0-	-868	-0-	997 1	7652 2	N	-0-	-0-	

SULAK		WELL #:	1H	RRCID ->	249534	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8590	- 11060
02	DLQ	G-10	4756	-0-	4756	18862	577 1	4179 2	N	-0-	-0-	
03		28312 X	9450	-0-	-18862	-0-	1060 1	8390 2	N	-0-	-0-	
04		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	953 1	7285 2	N	-0-	-0-	
05		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	899 1	6925 2	N	-0-	-0-	
06		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	888 1	6618 2	N	-0-	-0-	
*07		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	898 1	6896 2	N	-0-	-0-	

MEARS		WELL #:	1H	RRCID ->	249544	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	10356	- 12869
02	DLQ	G-10	4760	-0-	4760	23277	577 1	4183 2	N	-0-	-0-	
03		30464 X	7187	-0-	-23277	-0-	806 1	6381 2	N	-0-	-0-	
04		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	750 1	5733 2	N	-0-	-0-	
05		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	770 1	5934 2	N	-0-	-0-	
06		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	768 1	5726 2	N	-0-	-0-	
*07		6200 X	6050	-0-	-150	-0-	697 1	5353 2	N	-0-	-0-	

TIMOTHY		WELL #:	1H	RRCID ->	249546	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8852	- 13167
02	DLQ	G-10	8145	-0-	8145	26267	988 1	7157 2	N	-0-	-0-	
03		35003 X	8736	-0-	-26267	-0-	980 1	7756 2	N	-0-	-0-	
04		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	936 1	7152 2	N	-0-	-0-	
05		8835 X	8538	-0-	-297	-0-	981 1	7557 2	N	-0-	-0-	
06		8550 X	8259	-0-	-291	-0-	977 1	7282 2	N	-0-	-0-	
*07		8835 X	8309	-0-	-526	-0-	958 1	7351 2	N	-0-	-0-	

ELLISON		WELL #:	1H	RRCID ->	249576	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	8790	- 11570
02	DLQ	G-10	3719	-0-	3719	13264	451 1	3268 2	N	-0-	-0-	
03		17576 X	4312	-0-	-13264	-0-	484 1	3828 2	N	-0-	-0-	
04		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	514 1	3925 2	N	-0-	-0-	
05		5487 X	4504	-0-	-983	-0-	517 1	3987 2	N	-0-	-0-	
06		4170 X	3799	-0-	-371	-0-	449 1	3350 2	N	-0-	-0-	
*07		4588 X	3528	-0-	-1060	-0-	407 1	3121 2	N	-0-	-0-	

CROUCH		WELL #:	1H	RRCID ->	249577	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	8890	- 13850
02	DLQ	G-10	10614	-0-	10614	34187	1287 1	9327 2	N	-0-	-0-	
03		45210 X	11023	-0-	-34187	-0-	1237 1	9786 2	N	-0-	-0-	
04		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	1225 1	9358 2	N	-0-	-0-	
05		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	1293 1	9964 2	N	-0-	-0-	
06		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	1281 1	9552 2	N	-0-	-0-	
*07		10726 X	10696	-0-	-30	-0-	1233 1	9463 2	N	-0-	-0-	

MCQUAGGE, MARY		WELL #:	2H	RRCID ->	249583	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8886	- 13885
02	DLQ	G-10	11024	-0-	11024	37056	11024 2		N	-0-	-0-	
03		49282 X	12226	-0-	-37056	-0-	12226 2		N	-0-	-0-	
04		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11385 2		N	-0-	-0-	
05		13237 X	11979	-0-	-1258	-0-	11979 2		N	-0-	-0-	
06		12390 X	11407	-0-	-983	-0-	11407 2		N	-0-	-0-	
*07		12214 X	11513	-0-	-701	-0-	11513 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4054	-0-	4054	13841	492	1	3562	2	N	-0-					-0-
03		18905 X	5064	-0-	-13841	-0-	568	1	4496	2	N	-0-					-0-
04		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	500	1	3819	2	N	-0-					-0-
05		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	687	1	5294	2	N	-0-					-0-
06		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	661	1	4932	2	N	-0-					-0-
*07		4123 X	3753	-0-	-370	-0-	433	1	3320	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669																	
02	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	8184	168	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4717	-0-	4717	12901	529	1	4188	2	N	-0-					-0-
04		15075 X	2174	-0-	-12901	-0-	252	1	1922	2	N	-0-					-0-
05		2728 X	842	-0-	-1886	-0-	97	1	745	2	N	-0-					-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
*07		2728 X	2462	-0-	-266	-0-	284	1	2178	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449																	
02	DLQ	G-10	3587	-0-	3587	10770	435	1	3152	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3431	-0-	3431	14201	385	1	3046	2	N	-0-					-0-
04		17497 X	3296	-0-	-14201	-0-	381	1	2915	2	N	-0-					-0-
05		4185 X	3130	-0-	-1055	-0-	360	1	2770	2	N	-0-					-0-
06		4050 X	2098	-0-	-1952	-0-	248	1	1850	2	N	-0-					-0-
*07		3968 X	3855	-0-	-113	-0-	444	1	3411	2	N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340																	
02	DLQ	G-10	5897	-0-	5897	19237	715	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	6424	-0-	6424	25661	721	1	5703	2	N	-0-					-0-
04		31737 X	6076	-0-	-25661	-0-	703	1	5373	2	N	-0-					-0-
05		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	713	1	5492	2	N	-0-					-0-
06		6000 X	5961	-0-	-39	-0-	705	1	5256	2	N	-0-					-0-
*07		6200 X	6140	-0-	-60	-0-	708	1	5432	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080																	
02	DLQ	G-10	7950	-0-	7950	26817	964	1	6986	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	8985	-0-	8985	35802	1008	1	7977	2	N	-0-					-0-
04		44509 X	8707	-0-	-35802	-0-	1008	1	7699	2	N	-0-					-0-
05		9455 X	8915	-0-	-540	-0-	1024	1	7891	2	N	-0-					-0-
06		9150 X	8508	-0-	-642	-0-	1006	1	7502	2	N	-0-					-0-
*07		8990 X	8849	-0-	-141	-0-	1020	1	7829	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100																	
02	DLQ	G-10	9179	-0-	9179	29883	1113	1	8066	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	9899	-0-	9899	39782	1111	1	8788	2	N	-0-					-0-
04		49058 X	9276	-0-	-39782	-0-	1073	1	8203	2	N	-0-					-0-
05		9796 X	9738	-0-	-58	-0-	1119	1	8619	2	N	-0-					-0-
06		9480 X	9445	-0-	-35	-0-	1117	1	8328	2	N	-0-					-0-
*07		9796 X	9567	-0-	-229	-0-	1103	1	8464	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019																	
02	DLQ	G-10	3732	-0-	3732	14175	453	1	3279	2	N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4462	-0-	4462	18637	501	1	3961	2	N	-0-					-0-
04		24168 X	5531	-0-	-18637	-0-	640	1	4891	2	N	-0-					-0-
05		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	592	1	4564	2	N	-0-					-0-
06		4560 X	4484	-0-	-76	-0-	530	1	3954	2	N	-0-					-0-
*07		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	632	1	4849	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//	076861								
VINSON		WELL #: A 2H		RRCID ->	249687	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7101	PERF. 7201 - 10919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432 2	Y	-0-	-0-	
03		10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	10082 2	Y	-0-	-0-	
04		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654 2	Y	-0-	-0-	
05		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149 2	Y	-0-	-0-	
06		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524 2	Y	-0-	-0-	
*07		8649 X	8325	-0-	-324	-0-	274 1	8051 2	Y	-0-	

COX UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249707	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	1887	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

VINSON		WELL #: A 3H		RRCID ->	249719	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7838 - 10388	
02		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 2	Y	-0-	-0-	
03		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 2	Y	-0-	-0-	
04		6720 X	6512	-0-	-208	-0-	6512 2	Y	-0-	-0-	
05		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341 2	Y	-0-	-0-	
06		6720 X	2290	-0-	-4430	-0-	2290 2	Y	-0-	-0-	
*07		6944 X	4452	-0-	-2492	-0-	147 1	4305 2	Y	-0-	

CAMPBELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249864	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 9005 - 12252	
02		9324 X	7236	-0-	-2088	-0-	7236 2	N	-0-	-0-	
03		10323 X	8058	-0-	-2265	-0-	8058 2	N	-0-	-0-	
04		8430 X	6970	-0-	-1460	-0-	6970 2	N	-0-	-0-	
05		8463 X	7103	-0-	-1360	-0-	7103 2	N	-0-	-0-	
06		7890 X	6328	-0-	-1562	-0-	6328 2	N	-0-	-0-	
*07		8060 X	7724	-0-	-336	-0-	7724 2	N	-0-	-0-	

STOUT		WELL #: 1H		RRCID ->	250134	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7952	PERF. 8284 - 10958	
02		7336 X	6005	-0-	-1331	-0-	450 1	5555 2	N	-0-	
03		8122 X	6314	-0-	-1808	-0-	474 1	5840 2	N	-0-	
04		7860 X	6392	-0-	-1468	-0-	479 1	5913 2	N	-0-	
05		7347 X	6762	-0-	-585	-0-	507 1	6255 2	N	-0-	
06		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	507 1	6825 2	N	-0-	
*07		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	507 1	6998 2	N	-0-	

DOUBLE DOLLOR LEASE		WELL #: C 5H		RRCID ->	250161	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	1217	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

COX UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	250163	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	1892	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861											
CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		1288 N	291	-0-	-997	-0-	129 1	162 2	N	-0-	-0-
03		3100 N	3990	-0-	890	890	356 1	3634 2	N	-0-	-0-
04		3000 N	7748	-0-	4748	5638	505 1	7243 2	N	-0-	-0-
05		3100 N	7435	-0-	4335	9973	510 1	6925 2	N	-0-	-0-
06		15770 X	5797	-0-	-9973	-0-	466 1	5331 2	N	-0-	-0-
*07		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	579 1	5843 2	N	-0-	-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606											
02		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998 2		N	-0-	-0-
03		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074 2		N	-0-	-0-
04		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238 2		N	-0-	-0-
05		8866 X	8810	-0-	-56	-0-	8810 2		N	-0-	-0-
06		8790 X	8344	-0-	-446	-0-	8344 2		N	-0-	-0-
*07		9083 X	7291	-0-	-1792	-0-	7291 2		N	-0-	-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827											
02		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	609 1	2388 2	N	-0-	-0-
03		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	520 1	3553 2	N	-0-	-0-
04		3000 N	4054	-0-	1054	1054	481 1	3573 2	N	-0-	-0-
05		5046 X	3992	-0-	-1054	-0-	515 1	3477 2	N	-0-	-0-
06		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	505 1	3177 2	N	-0-	-0-
*07		2945 X	2850	-0-	-95	-0-	437 1	2413 2	N	-0-	-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752											
02		2800 N	4354	-0-	1554	2053	616 1	3738 2	N	-0-	-0-
03		3100 N	5550	-0-	2450	4503	547 1	5003 2	N	-0-	-0-
04		10158 X	5655	-0-	-4503	-0-	461 1	5194 2	N	-0-	-0-
05		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	481 1	4744 2	N	-0-	-0-
06		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	486 1	4754 2	N	-0-	-0-
*07		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	486 1	3956 2	N	-0-	-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143											
02	DLQ	G-10	4481	-0-	4481	14180	543 1	3938 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	4315	-0-	4315	18495	484 1	3831 2	N	-0-	-0-
04		22346 X	3851	-0-	-18495	-0-	446 1	3405 2	N	-0-	-0-
05		4743 X	3758	-0-	-985	-0-	432 1	3326 2	N	-0-	-0-
06		4590 X	3578	-0-	-1012	-0-	423 1	3155 2	N	-0-	-0-
*07		4743 X	3701	-0-	-1042	-0-	427 1	3274 2	N	-0-	-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670											
02	DLQ	G-10	9466	-0-	9466	30905	9466 2		N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	10449	-0-	10449	41354	10449 2		N	-0-	-0-
04		51452 X	10098	-0-	-41354	-0-	10098 2		N	-0-	-0-
05		10726 X	10162	-0-	-564	-0-	10162 2		N	-0-	-0-
06		10380 X	9816	-0-	-564	-0-	9816 2		N	-0-	-0-
*07		10478 X	10000	-0-	-478	-0-	10000 2		N	-0-	-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574											
02	DLQ	G-10	5143	-0-	5143	16538	624 1	4519 2	N	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	5454	-0-	5454	21992	612 1	4842 2	N	-0-	-0-
04		27592 X	5600	-0-	-21992	-0-	648 1	4952 2	N	-0-	-0-
05		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	657 1	5062 2	N	-0-	-0-
06		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	671 1	5004 2	N	-0-	-0-
*07		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	675 1	5184 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
BENTLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	251804	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8465 - 13700		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	730	-0-	730	730	82	1	648	2	N	-0-		-0-
04		6130 X	5400	-0-	-730	-0-	625	1	4775	2	N	-0-		-0-
05		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	888	1	6844	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	7906	-0-	4906	4906	935	1	6971	2	N	-0-		-0-
*07		11324 X	6418	-0-	-4906	-0-	740	1	5678	2	N	-0-		-0-

MCDANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	251822	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	11153 - 13138		
02	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	8513	374	1	2710	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	3210	-0-	3210	11723	360	1	2850	2	N	-0-		-0-
04		14688 X	2965	-0-	-11723	-0-	343	1	2622	2	N	-0-		-0-
05		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	453	1	3489	2	N	-0-		-0-
06		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	445	1	3315	2	N	-0-		-0-
*07		3348 X	3154	-0-	-194	-0-	364	1	2790	2	N	-0-		-0-

HALL		WELL #:		1D	RRCID ->	251892	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	727	PERF.	N/A		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TANDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	6382 - 9504		
02		3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-				Y	-0-			72
03		3968 X	3071	-0-	-897	-0-	458	1	2572	2	Y	37		109
							41	9						
04		3270 X	1907	-0-	-1363	-0-	345	1	1562	2	Y	-0-		109
05		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	560	1	2752	2	Y	-0-		109
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	586	1	2651	2	Y	5		114
							6	9						
*07		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	746	1	3785	2	Y	51	143 1	22
							56	9						

TANDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251903	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	7640 - 8890		
02		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	960	1	3917	2	Y	-0-		53
03		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	655	1	3673	2	Y	64		117
							70	9						
04		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	732	1	3319	2	Y	20		137
							22	9						
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	556	1	2733	2	Y	-0-		137
06		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	482	1	2179	2	Y	1		138
							1	9						
*07		2387 X	2192	-0-	-195	-0-	357	1	1810	2	Y	23	146 1	15
							25	9						

RADKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252093	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8775 - 11055		
02	DLQ	G-10	6669	-0-	6669	22953	809	1	5860	2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	9904	-0-	9904	32857	1111	1	8793	2	N	-0-		-0-
04		41975 X	9118	-0-	-32857	-0-	1055	1	8063	2	N	-0-		-0-
05		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1001	1	7716	2	N	-0-		-0-
06		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	981	1	7313	2	N	-0-		-0-
*07		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	1011	1	7761	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	816	1	4852	2	N	-0-				-0-	
03		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	909	1	5111	2	N	-0-				-0-	
04		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	883	1	6062	2	N	-0-				-0-	
05		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	912	1	6102	2	N	-0-				-0-	
06		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	867	1	5490	2	N	-0-				-0-	
*07		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	907	1	5561	2	N	-0-				-0-	

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000																	
02	DLQ	G-10	5811	-0-	5811	18905	705	1	5106	2	N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	6466	-0-	6466	25371	725	1	5741	2	N	-0-				-0-	
04		31703 X	6332	-0-	-25371	-0-	733	1	5599	2	N	-0-				-0-	
05		6417 X	6043	-0-	-374	-0-	694	1	5349	2	N	-0-				-0-	
06		6210 X	6167	-0-	-43	-0-	729	1	5438	2	N	-0-				-0-	
*07		6417 X	6359	-0-	-58	-0-	733	1	5626	2	N	-0-				-0-	

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298																	
02	DLQ	G-10	6695	-0-	6695	21798	812	1	5883	2	N	-0-				-0-	
03	DLQ	G-10	7284	-0-	7284	29082	817	1	6467	2	N	-0-				-0-	
04		36001 X	6919	-0-	-29082	-0-	801	1	6118	2	N	-0-				-0-	
05		7285 X	6658	-0-	-627	-0-	765	1	5893	2	N	-0-				-0-	
06		7050 X	6243	-0-	-807	-0-	738	1	5505	2	N	-0-				-0-	
*07		7285 X	6877	-0-	-408	-0-	793	1	6084	2	N	-0-				-0-	

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598																	
02		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	830	1	6017	2	N	-0-				-0-	
03		7843 X	7303	-0-	-540	-0-	819	1	6484	2	N	-0-				-0-	
04		7860 X	7083	-0-	-777	-0-	820	1	6263	2	N	-0-				-0-	
05		7843 X	7204	-0-	-639	-0-	828	1	6376	2	N	-0-				-0-	
06		7470 X	6978	-0-	-492	-0-	825	1	6153	2	N	-0-				-0-	
*07		7595 X	7105	-0-	-490	-0-	819	1	6286	2	N	-0-				-0-	

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715																	
02		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	1347	1	9761	2	N	-0-				-0-	
03		13113 X	12102	-0-	-1011	-0-	1358	1	10744	2	N	-0-				-0-	
04		12810 X	11279	-0-	-1531	-0-	1305	1	9974	2	N	-0-				-0-	
05		13113 X	11981	-0-	-1132	-0-	1376	1	10605	2	N	-0-				-0-	
06		12180 X	11486	-0-	-694	-0-	1358	1	10128	2	N	-0-				-0-	
*07		12307 X	11699	-0-	-608	-0-	1348	1	10351	2	N	-0-				-0-	

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440																	
02		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	917	1	6648	2	N	-0-				-0-	
03		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	915	1	7238	2	N	-0-				-0-	
04		8430 X	7693	-0-	-737	-0-	890	1	6803	2	N	-0-				-0-	
05		8370 X	7833	-0-	-537	-0-	900	1	6933	2	N	-0-				-0-	
06		8100 X	7592	-0-	-508	-0-	898	1	6694	2	N	-0-				-0-	
*07		8370 X	7888	-0-	-482	-0-	909	1	6979	2	N	-0-				-0-	

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675																	
02		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	990	1	7173	2	N	-0-				-0-	
03		9455 X	8161	-0-	-1294	-0-	916	1	7245	2	N	-0-				-0-	
04		9150 X	7762	-0-	-1388	-0-	898	1	6864	2	N	-0-				-0-	
05		9455 X	7088	-0-	-2367	-0-	814	1	6274	2	N	-0-				-0-	
06		8760 X	6055	-0-	-2705	-0-	716	1	5339	2	N	-0-				-0-	
*07		9052 X	7027	-0-	-2025	-0-	810	1	6217	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	1136	1	8228	2	N	-0-			-0-
03		9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	1080	1	8548	2	N	-0-			-0-
04		10950 X	9910	-0-	-1040	-0-	1147	1	8763	2	N	-0-			-0-
05		10602 X	9858	-0-	-744	-0-	1133	1	8725	2	N	-0-			-0-
06		10260 X	9972	-0-	-288	-0-	1179	1	8793	2	N	-0-			-0-
*07		10354 X	10048	-0-	-306	-0-	1158	1	8890	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056															
02		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	1806	1	13085	2	N	-0-			-0-
03		12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1404	1	11111	2	N	-0-			-0-
04		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	1472	1	11246	2	N	-0-			-0-
05		12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	1438	1	11076	2	N	-0-			-0-
06		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	1340	1	9991	2	N	-0-			-0-
*07		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	1341	1	10295	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801															
02		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	1337	1	9688	2	N	-0-			-0-
03		13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	1462	1	11572	2	N	-0-			-0-
04		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	1366	1	10436	2	N	-0-			-0-
05		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	1367	1	10533	2	N	-0-			-0-
06		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	1371	1	10225	2	N	-0-			-0-
*07		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	1366	1	10488	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997															
02		9828 X	9251	-0-	-577	-0-	1122	1	8129	2	N	-0-			-0-
03		10881 X	9647	-0-	-1234	-0-	1082	1	8565	2	N	-0-			-0-
04		11730 X	8675	-0-	-3055	-0-	1004	1	7671	2	N	-0-			-0-
05		10478 X	9452	-0-	-1026	-0-	1086	1	8366	2	N	-0-			-0-
06		9900 X	9002	-0-	-898	-0-	1065	1	7937	2	N	-0-			-0-
*07		10230 X	9106	-0-	-1124	-0-	1050	1	8056	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018															
02		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	1008	1	7301	2	N	-0-			-0-
03		13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	1553	1	12285	2	N	-0-			-0-
04		10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	1249	1	9546	2	N	-0-			-0-
05		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	1165	1	8975	2	N	-0-			-0-
06		11190 X	9325	-0-	-1865	-0-	1103	1	8222	2	N	-0-			-0-
*07		11563 X	9512	-0-	-2051	-0-	1096	1	8416	2	N	-0-			-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615															
02		6860 X	6113	-0-	-747	-0-	6113	2			N	-0-			-0-
03		7595 X	6540	-0-	-1055	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
04		7350 X	6244	-0-	-1106	-0-	6244	2			N	-0-			-0-
05		7533 X	5807	-0-	-1726	-0-	5807	2			N	-0-			-0-
06		6540 X	4996	-0-	-1544	-0-	4996	2			N	-0-			-0-
*07		6758 X	6113	-0-	-645	-0-	6113	2			N	-0-			-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346															
02		11788 X	9906	-0-	-1882	-0-	940	1	8966	2	N	-0-			-0-
03		12772 X	11689	-0-	-1083	-0-	1076	1	10613	2	N	-0-			-0-
04		11070 X	10897	-0-	-173	-0-	1005	1	9892	2	N	-0-			-0-
05		11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	1073	1	10785	2	N	-0-			-0-
06		11310 X	10016	-0-	-1294	-0-	1032	1	8984	2	N	-0-			-0-
*07		16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	1074	1	15444	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861										
YOUNG		WELL #:		1H	RRCID ->	253670	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8107 - 11933
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	9688 X	9101	-0-	-587	-0-	9101 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	10726 X	9545	-0-	-1181	-0-	9545 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	9750 X	8736	-0-	-1014	-0-	8736 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	9750 X	8052	-0-	-1698	-0-	8052 2	N	-0-	-0-	-0-		
*07	10075 X	9394	-0-	-681	-0-	9394 2	N	-0-	-0-	-0-		

SMITHERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	253671	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7848 - 11017
02	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12360 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	13995 X	13995	-0-	-0-	-0-	13995 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	13148 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	13212 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	12326 2	N	-0-	-0-	-0-		
*07	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12493 2	N	-0-	-0-	-0-		

MEARS		WELL #:		2H	RRCID ->	253884	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	9404 - 13018
02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	824 1	5973 2	N	-0-	-0-		
03	9703 X	9539	-0-	-164	-0-	1070 1	8469 2	N	-0-	-0-		
04	9510 X	7008	-0-	-2502	-0-	811 1	6197 2	N	-0-	-0-		
05	9827 X	6447	-0-	-3380	-0-	741 1	5706 2	N	-0-	-0-		
06	9510 X	4698	-0-	-4812	-0-	556 1	4142 2	N	-0-	-0-		
*07	9548 X	8469	-0-	-1079	-0-	976 1	7493 2	N	-0-	-0-		

MCMULLIN		WELL #:		2H	RRCID ->	253885	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	9083 - 12000
02	4116 X	2541	-0-	-1575	-0-	308 1	2233 2	N	-0-	-0-		
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	599 1	4737 2	N	-0-	-0-		
04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	599 1	4581 2	N	-0-	-0-		
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	673 1	5187 2	N	-0-	-0-		
06	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	654 1	4880 2	N	-0-	-0-		
*07	5363 X	4770	-0-	-593	-0-	550 1	4220 2	N	-0-	-0-		

HANEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253886	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8248 - 11640
02	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	1269 1	9194 2	N	-0-	-0-		
03	12369 X	11399	-0-	-970	-0-	1279 1	10120 2	N	-0-	-0-		
04	12660 X	10957	-0-	-1703	-0-	1268 1	9689 2	N	-0-	-0-		
05	12369 X	9785	-0-	-2584	-0-	1124 1	8661 2	N	-0-	-0-		
06	11910 X	10747	-0-	-1163	-0-	1271 1	9476 2	N	-0-	-0-		
*07	11594 X	10847	-0-	-747	-0-	1250 1	9597 2	N	-0-	-0-		

HANEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253887	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8175 - 12145
02	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	1189 1	8614 2	N	-0-	-0-		
03	11253 X	10608	-0-	-645	-0-	1190 1	9418 2	N	-0-	-0-		
04	11160 X	9715	-0-	-1445	-0-	1124 1	8591 2	N	-0-	-0-		
05	11253 X	9920	-0-	-1333	-0-	1140 1	8780 2	N	-0-	-0-		
06	10500 X	9718	-0-	-782	-0-	1149 1	8569 2	N	-0-	-0-		
*07	10850 X	9277	-0-	-1573	-0-	1069 1	8208 2	N	-0-	-0-		

KIBLINGER		WELL #:		5H	RRCID ->	253895	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8440 - 11842
02	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	937 1	6788 2	N	-0-	-0-		
03	8990 X	8628	-0-	-362	-0-	968 1	7660 2	N	-0-	-0-		
04	8730 X	8130	-0-	-600	-0-	941 1	7189 2	N	-0-	-0-		
05	8990 X	8158	-0-	-832	-0-	937 1	7221 2	N	-0-	-0-		
06	8610 X	7725	-0-	-885	-0-	914 1	6811 2	N	-0-	-0-		
*07	8618 X	8002	-0-	-616	-0-	922 1	7080 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861																	
COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981										COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7626 - 11207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		3360 X	2586	-0-	-774	-0-	985 1	1601 2		N	-0-			-0-			
03		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	1107 1	3345 2		N	-0-			-0-			
04		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	1071 1	3338 2		N	-0-			-0-			
05		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	1080 1	3837 2		N	-0-			-0-			
06		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1077 1	6764 2		N	-0-			-0-			
*07		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	1136 1	3786 2		N	-0-			-0-			

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												TOTAL DEPTH	8254	PERF.	7830 - 8230		
VANDERBEKEN WELL #: 1										RRCID ->	201572	COMPL. DATE	05/11/2004				
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			54			
03		3100 N	4952	-0-	1852	1852	4952 3			N	-0-			54			
04		3000 N	5994	-0-	2994	4846	5994 3			N	-0-			54			
05		3100 N	7654	-0-	4554	9400	7654 3			N	-0-			54			
*06		13775 X	4375	-0-	-9400	-0-	4375 3			N	-0-			54			
*07		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 3			N	-0-			54			

ROSS WELL #: 1										RRCID ->	204269	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5772 - 5846
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13																	

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H										RRCID ->	230084	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	4095 - 6352
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20			

BROWDER WELL #: 1H										RRCID ->	232879	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	4948	PERF.	5200 - 6869
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3			N	-0-			15			
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3			N	-0-			15			
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3			N	-0-			15			
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3			N	-0-			15			
*06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3			N	-0-			15			
*07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3			N	-0-			15			

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P										RRCID ->	235000	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3296 - 3386
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H										RRCID ->	238915	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	4900 - 7800
02		616 N	112	-0-	-504	-0-	112 3			Y	-0-			15			
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			Y	-0-			15			
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3			Y	-0-			15			
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3			Y	-0-			15			
06		900 N	846	-0-	-54	-0-	846 3			Y	-0-			15			
*07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3			Y	-0-			15			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
 MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 7428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
 BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
 HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2813	-0-	13	13	2776	3	37	9	N	34	59	114
03	3100 N	3113	-0-	13	26	3113	3			N	-0-		114
04	2792 X	2766	-0-	-26	-0-	2758	3	8	9	N	7		121
05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2514	3	13	9	N	12	1	132
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2198	3	14	9	N	13	94	51
*07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2418	3	22	9	N	20	1	71

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
 JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 0911137															
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8560	-	9696
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592															
HALSELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010										TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4712	-	4740
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494															
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002										TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8250	-	8930
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95		

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5838	-	5980
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			251		
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			251		
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2 9	N	2	2 8		251		
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	737	2	1 9	N	1	1 8		251		
06	780 N	696	-0-	-84	-0-	694	2	2 9	N	2	2 8		251		
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			251		

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333															
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7264	-	7810
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			69		
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			69		
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			69		
05	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			69		
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			69		
*07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			69		

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000										TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7881	-	8626
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
DOWNE													
WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	2809	-0-	-719	-0-	2809	2		N	-0-			10
03	3875 X	3823	-0-	-52	-0-	3823	2		N	-0-			10
04	3750 X	3663	-0-	-87	-0-	3663	2		N	-0-			10
05	3844 X	3733	-0-	-111	-0-	3733	2		N	-0-			10
06	3720 X	3527	-0-	-193	-0-	3527	2		N	-0-			10
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			10

DOWNE													
WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800													
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			44
03	620 N	259	-0-	-361	-0-	259	2		N	-0-			44
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		N	-0-			44
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2		N	-0-			44
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			44
*07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			44

ASKEY "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
*07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-

STEWART-ENIS													
WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

WEATHERBY													
WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 8414													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

HUDGINS													
WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478													
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	848	2	30	9	N	27	66	112
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-		112
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-		112
05	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-		112
06	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-		112
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	887	2	46	9	N	42	127	27

GAGE													
WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
LANGLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180619	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	8639	PERF. 7674 -	8520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1064 N	908	-0-	-156	-0-		904	2	4	9	N	4				157
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1226	2	37	9	N	34	166	1		25
04	1140 N	1135	-0-	-5	-0-		1135	2			N	-0-				25
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		1302	2			N	-0-				25
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1424	2	17	9	N	15				40
*07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1520	2	22	9	N	20				60

BIG SKY		WELL #:		1	RRCID ->	181213	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 7714 -	8500				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SATER		WELL #:		1	RRCID ->	181268	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7620 -	8540				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BURKHALTER, EWELL		WELL #:		2	RRCID ->	181355	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	8771	PERF. 7836 -	8660				
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1373	2	17	9	N	15				107
03	1395 N	1067	-0-	-328	-0-		1016	2	51	9	N	46	130	1		23
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						N	-0-				23
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-				23
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-						N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23

RICKRICH		WELL #:		2	RRCID ->	181386	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 7650 -	8490				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HARRISON		WELL #:		5	RRCID ->	182842	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 7816 -	8568				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

ROSSON-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	182882	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7666 -	8410				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-		6574	2			N	-0-				27
*07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-		3533	2	90	9	N	82				109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
ROSSON-HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	182883	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	8528	PERF. 7664 -	8366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	182901	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7846 -	8600			
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-				-0-
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-				-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				-0-
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-
*07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-				-0-
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	182902	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7672 -	8496			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
CADDELL		WELL #:		3	RRCID ->	182903	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8546	PERF. 7716 -	8468			
02	1652 N	509	-0-	-1143	-0-	509	2			N	-0-				138
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-				138
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-				138
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				138
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-				138
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				17	N	137 1				18
BOYD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	182910	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 7832 -	8620			
02	1064 N	745	-0-	-319	-0-	745	2			N	-0-				26
03	1147 N	795	-0-	-352	-0-	795	2			N	-0-				26
04	1170 N	876	-0-	-294	-0-	839	2	37 9		N	34				60
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				60
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				60
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				60
BOYD, S. J.		WELL #:		1	RRCID ->	182912	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 7804 -	8610			
02	1036 N	832	-0-	-204	-0-	832	2			N	-0-				25
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				25
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				25
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				25
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-				25
07	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1147	2	56 9		N	51				76
HAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	183216	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7672 -	8480			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		2	RRCID ->	183290	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	7556 -	8420	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

SCHOOLFIELD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	183291	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7854 -	8650		
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	507	2			N	-0-				91	
03	651 N	401	-0-	-250	-0-	401	2			N	-0-				91	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				91	
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				91	
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	871	2	31	9	N	28	92	1		27	
07	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-				27	

YOUNG, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	183292	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7898 -	8700		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	

BANKS				WELL #:	1	RRCID ->	183772	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	7604 -	8350		
02	1456 N	1128	-0-	-328	-0-	1128	2			N	-0-				67	
03	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			N	-0-				67	
04	1350 N	968	-0-	-382	-0-	957	2	11	9	N	10				77	
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-				77	
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	N	4				81	
*07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	N	11				92	

BIG SKY				WELL #:	4	RRCID ->	184187	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7680 -	8450		
02	1260 N	222	-0-	-1038	-0-	220	2	2	9	N	2				29	
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2480	2	17	9	N	15				44	
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1809	2	6	9	N	5				49	
05	3100 N	4096	-0-	996	-0-	4052	2	44	9	N	40				89	
06	3000 N	3346	-0-	346	-0-	1342	2	3	9	N	3				92	
*07	3100 N	3406	-0-	306	-0-	1648	2	17	9	N	15				107	

MILLER-CUFFMAN				WELL #:	2	RRCID ->	184188	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	7756 -	8550		
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1461	2	45	9	N	41				101	
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1615	2	67	9	N	61	76	1		86	
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-				86	
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	N	1				87	
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	N	5				92	
*07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1546	2	11	9	N	10				102	

PUGH				WELL #:	1	RRCID ->	185143	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7646 -	8378		
02	1960 X	1662	-0-	-298	-0-	1662	2			N	-0-				109	
03	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	1819	2	39	9	N	35	42	1		102	
04	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1794	2	4	9	N	4				106	
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1833	2	33	9	N	30	109	1		27	
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-				27	
*07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1898	2	14	9	N	13				40	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001										TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7446 - 7814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001										TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7374 - 7710			
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5				93
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2				95
04	870 N	600	-0-	-270	-0-	598	2	2	9	N	2				97
05	992 N	585	-0-	-407	-0-	584	2	1	9	N	1				98
06	660 N	544	-0-	-116	-0-	542	2	2	9	N	2				100
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	544	2	2	9	N	2				102
CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	8576	PERF. 7700 - 8478			
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				24
03	2232 N	1797	-0-	-435	-0-	1797	2			N	-0-				24
04	1920 N	1395	-0-	-525	-0-	1395	2			N	-0-				24
05	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			N	-0-				24
06	1740 N	851	-0-	-889	-0-	851	2			N	-0-				24
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				24
BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001										TOTAL DEPTH	8635	PERF. 7710 - 8510			
02	2800 N	2960	-0-	160	-0-	160	2	18	9	N	16				97
03	3100 N	3591	-0-	491	-0-	651	2	79	9	N	72	148	1		21
04	3000 N	2957	-0-	-43	-0-	608	2	10	9	N	9				30
05	3531 X	2923	-0-	-608	-0-	2906	2	17	9	N	15				45
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3144	2	45	9	N	41				86
07	2821 X	830	-0-	-1991	-0-	830	2			N	-0-				86
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001										TOTAL DEPTH	8645	PERF. 7818 - 8500			
02	40	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-				-0-
03	40	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-				-0-
04	40	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-				-0-
05	40	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001										TOTAL DEPTH	8535	PERF. 7656 - 8420			
02	980 N	185	-0-	-795	-0-	185	2			N	-0-				90
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-				90
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	N	11				101
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2				103
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1				104
07	1178 N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-				104
BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7912 - 8750			
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8				74
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				74
04	720 N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-				74
05	868 N	696	-0-	-172	-0-	629	2	67	9	N	61	108	1		27
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				27
*07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
BURKHALTER, EWELL		WELL #:		4	RRCID ->	186739	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	8863	PERF. 7898 - 8720
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		92
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		92
04	900 N	660	-0-	-240	-0-	660 2		N	-0-		92
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-		92
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		92
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2		N	-0-	68 1	24
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	187370	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7072 - 7590
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		12B	RRCID ->	187371	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7320 - 7930
02	756 N	556	-0-	-200	-0-	556 2		N	-0-		25
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		25
04	630 N	375	-0-	-255	-0-	375 2		N	-0-		25
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		25
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		25
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		25
MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187384	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7850 - 8660
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
FORMAN-FORTENBERRY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187404	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	8953	PERF. 8265 - 8774
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	187818	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8751	PERF. 7854 - 8620
02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		25
03	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	2558 2	17 9	N	15		40
04	2670 N	2620	-0-	-50	-0-	2620 2		N	-0-		40
05	2759 N	2694	-0-	-65	-0-	2694 2		N	-0-		40
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-		40
07	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	2630 2		N	-0-		40
LEA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	187821	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	8682	PERF. 7784 - 8572
02	1372 N	1298	-0-	-74	-0-	1298 2		N	-0-		25
03	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1343 2	39 9	N	35		60
04	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	1365 2	11 9	N	10		70
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		70
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-		70
07	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401 2		N	-0-		70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002										TOTAL DEPTH	8825	PERF. 7860	-	8690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		980 N	855	-0-	-125	-0-	855 2		N	-0-			26	
03		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046 2		N	-0-			26	
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			26	
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1169 2	26 9	N	24			50	
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1195 2	10 9	N	9			59	
07		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1100 2	34 9	N	31	63 1		27	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002										TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7370	-	8000
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001										TOTAL DEPTH	8926	PERF. 8224	-	8740
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001										TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8250	-	8840
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7086	-	7560
02		140 N	109	-0-	-31	-0-	109 2		N	-0-			65	
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-			65	
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			65	
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			65	
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-			65	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			65	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002										TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7656	-	7810
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			143	
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			143	
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			143	
05		1364 N	1029	-0-	-335	-0-	1029 2		N	-0-			143	
06		1290 N	1060	-0-	-230	-0-	1060 2		N	-0-			143	
*07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			143	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002										TOTAL DEPTH	8132	PERF. 7360	-	7796
02		896 N	611	-0-	-285	-0-	611 2		N	-0-			27	
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			27	
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			27	
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			27	
06		960 N	948	-0-	-12	-0-	948 2		N	-0-			27	
07		992 N	975	-0-	-17	-0-	975 2		N	-0-			27	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		672 N	670	-0-	-2	-0-	670	2			N	-0-					121
03		744 N	708	-0-	-36	-0-	625	2	83	9	N	75	168	1			28
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					28
05		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					28
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					28
07		868 N	794	-0-	-74	-0-	781	2	13	9	N	12					40

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672																	
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					54
03		1147 N	911	-0-	-236	-0-	911	2			N	-0-					54
04		990 N	875	-0-	-115	-0-	862	2	13	9	N	12					66
05		1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					66
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					66
*07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					66

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628																	
02		784 N	589	-0-	-195	-0-	581	2	8	9	N	7					49
03		713 N	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-					49
04		690 N	580	-0-	-110	-0-	577	2	3	9	N	3					52
05		651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					52
06		540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					52
*07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					52

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620																	
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9					131
03		899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					131
04		840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-					131
05		868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					131
06		841 N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	N	8	94	1			45
*07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					45

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845																	
02		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					158
03		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					158
04		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					158
05		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5847	2	28	9	N	25	133	1	1	8	49
06		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					49
*07		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5722	2	6	9	N	5					54

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680																	
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					27
03		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					27
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					27
05		1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					27
06		1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					27
07		1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		14B2 EXT	312	-0-	312	312	312	2	N	-0-		27
07		14B2 EXT	106	-0-	106	418	106	2	N	-0-		27

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280												
02		45758 X	-0-	-0-	-45758	-0-			N	7		65
03		2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2109	2	2	9	N	67
04		2160 X	2039	-0-	-121	-0-	2025	2	14	9	N	80
05		2232 X	2081	-0-	-151	-0-	2073	2	8	9	N	87
06		2160 X	2039	-0-	-121	-0-	2036	2	3	9	N	90
*07		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	N	92

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558												
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	106
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	106
04		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-	106
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-	106
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	106
*07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	106

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600												
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-	111
03		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2		N	-0-	111
04		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2		N	-0-	111
05		1488 N	1247	-0-	-241	-0-	1247	2		N	-0-	111
06		1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2		N	-0-	111
07		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2		N	-0-	111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590												
02		952 N	916	-0-	-36	-0-	916	2		N	-0-	81
03		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2		N	-0-	81
04		990 N	979	-0-	-11	-0-	979	2		N	-0-	81
05		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2		N	-0-	81
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-	81
*07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	81

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550												
02		1876 N	1703	-0-	-173	-0-	1703	2		N	-0-	124
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-	124
04		1980 N	195	-0-	-1785	-0-	195	2		N	-0-	124
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-	124
06		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-	124
*07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2242	2	79	9	N	39

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580												
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	59
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	59
04		1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	2		N	-0-	59
05		992 N	984	-0-	-8	-0-	984	2		N	-0-	59
06		990 N	908	-0-	-82	-0-	908	2		N	-0-	59
*07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-	59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088																
02	2800	N	3064	-0-	264	264	3064	2		N	-0-					30
03	3100	N	3478	-0-	378	642	3478	2		N	-0-					30
04	3000	N	3088	-0-	88	730	3088	2		N	-0-					30
05	4066	X	3336	-0-	-730	-0-	3336	2		N	-0-					30
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-					30
07	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	2		N	-0-					30
HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570																
02	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	1608	2		N	-0-					27
03	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2		N	-0-					27
04	2250	N	1785	-0-	-465	-0-	1785	2		N	-0-					27
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-					27
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-					27
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-					27
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800																
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	2		N	-0-					90
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2		N	-0-					90
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2		N	-0-					90
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2		N	-0-					90
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-					90
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-					90
DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293				N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293				N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293				N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293				N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293				N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293				N	-0-					26
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040																
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	783	2	36	9	N	33				60
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	863	2	10	9	N	9				69
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-				69
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	869	2	3	9	N	3				72
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5				77
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	887	2	52	9	N	47	97	1		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002										TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8600	-	7760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
02	1596 N	1525	-0-	-71	-0-	1490 2	35 9	9	N	32			120		
03	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1634 2	22 9	9	N	20			140		
04	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1379 2			N	-0-			140		
05	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	1347 2			N	-0-			140		
06	1590 N	1403	-0-	-187	-0-	1348 2	55 9	9	N	50	163 1		27		
07	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1368 2	14 9	9	N	13			40		
DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002										TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7890	-	8613
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2			N	-0-			35		
03	1984 N	1545	-0-	-439	-0-	1545 2			N	-0-			35		
04	1710 N	1379	-0-	-331	-0-	1379 2			N	-0-			35		
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-			35		
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			N	-0-			35		
*07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-			35		
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002										TOTAL DEPTH	8719	PERF.	7970	-	8164
02	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137 2			N	-0-			27		
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			27		
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			27		
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			27		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27		
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002										TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7325	-	7850
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20		
HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	8665	PERF.	7792	-	8520
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002										TOTAL DEPTH	8921	PERF.	7906	-	8740
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-			80		
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-			80		
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-			80		
05	713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2			N	-0-			80		
06	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 2			N	-0-			80		
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2			N	-0-			80		
MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002										TOTAL DEPTH	8655	PERF.	801	-	8370
02	812 N	230	-0-	-582	-0-	227 2	3 9	9	N	3			43		
03	961 N	590	-0-	-371	-0-	590 2			N	-0-			43		
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820 2	2 9	9	N	2			45		
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	848 2	2 9	9	N	2			47		
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808 2	1 9	9	N	1			48		
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	833 2	15 9	9	N	14			62		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			22
03	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			22
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			22
05	1457 N	996	-0-	-461	-0-	-0-	996	2		N	-0-			22
06	1110 N	956	-0-	-154	-0-	-0-	956	2		N	-0-			22
07	1085 N	991	-0-	-94	-0-	-0-	991	2		N	-0-			22

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - PLUGGED 11/01/13														

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877														
02	1792 N	1713	-0-	-79	-0-	-0-	1702	2	11 9	N	10			37
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2	19 9	N	17			54
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	18 9	N	16			70
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	19 9	N	17			87
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2	48 9	N	44	108 1		23
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-				N	-0-			23

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 8806														
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			140
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	84 9	N	76	185 1		31
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			31
05	496 N	234	-0-	-262	-0-	-0-	234	2		N	-0-			31
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	-0-	234	2	10 9	N	9			40
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			40

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 8650														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680														
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	12 9	N	11			90
03	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			90
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2	64 9	N	58	123 1		25
05	1581 N	1454	-0-	-127	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			25
06	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	-0-	1417	2	3 9	N	3			28
07	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	-0-	1442	2	8 9	N	7			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600																	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496																	
02	644 N	522	-0-	-122	-0-	-0-	3	1	519	2	N	-0-					27
03	806 N	523	-0-	-283	-0-	-0-	3	1	520	2	N	-0-					27
04	600 N	11	-0-	-589	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					27
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	626	2	N	-0-					27
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	739	2	N	-0-					27
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	810	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
C. W. "B"										WELL #: 18		RRCID -> 193998		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7350 - 7930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27		

C. W. "A"										WELL #: 5		RRCID -> 193999		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 7270 - 7900	
02	2800 N	3907	-0-	1107	1107	3907	2			N	-0-						140		
03	2972 N	1865	-0-	-1107	-1107	1865	2			N	-0-						140		
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-						140		
05	2480 X	1392	-0-	-1088	-1088	1392	2			N	-0-						140		
06	2400 X	1300	-0-	-1100	-1100	1300	2			N	-0-						140		
07	2480 X	1313	-0-	-1167	-1167	1313	2			N	-0-						140		

ANDERSON "B" UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 194038		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 7920 - 8540	
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-						132		
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-						132		
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-						132		
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-						132		
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-						132		
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-						132		

BARNETT ESTATES "A"										WELL #: 1		RRCID -> 194310		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 7745 - 8600	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		

LANGLEY UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194317		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 7754 - 8576	
02	980 N	951	-0-	-29	-0-	926	2	25	9	N	23						153		
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	996	2	33	9	N	30	158	1				25		
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	957	2	17	9	N	15						40		
05	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-						40		
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-						40		
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1006	2	44	9	N	40						80		

EVERS "B" UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 194320		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 7999 - 8216	
02	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5003	2	31	9	N	28						55		
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5694	2	15	9	N	14						69		
04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-						69		
05	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-						69		
06	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5544	2	69	9	N	63	103	1				29		
*07	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-						29		

EVERS "B" UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194321		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 8657		PERF. 7890 - 8172	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455																
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756																
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					88
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	715	2	41	9	N	37					125
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	701	2	18	9	N	16	114	1			27
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	682	2	119	9	N	108					135
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					135
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					135
MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664																
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					27
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					27
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					27
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					27
OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680																
02	1372 N	1301	-0-	-71	-0-	1301	2			N	-0-					110
03	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1425	2	87	9	N	79					189
04	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1352	2	3	9	N	3	165	1			27
05	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-					27
06	1470 N	1303	-0-	-167	-0-	1303	2			N	-0-					27
07	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					27
OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490																
02	1204 N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					120
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1717	2	32	9	N	29					149
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1222	2	28	9	N	25	151	1			23
05	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	1155	2			N	-0-					23
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					23
*07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					23
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980																
02	1512 N	1254	-0-	-258	-0-	1254	2			N	-0-					25
03	1829 N	1584	-0-	-245	-0-	1584	2			N	-0-					25
04	2040 N	1577	-0-	-463	-0-	1577	2			N	-0-					25
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					25
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					25
07	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2184 N	2082	-0-	-102	-0-	2070	2	12	9	N	37
03		2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2287	2	1	9	N	38
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2250	2	4	9	N	42
05		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	77
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	N	97
*07		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2419	2	22	9	N	117

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616												
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	75
03		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	75
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	75
05		1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	75
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	75
*07		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	75

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655												
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	33
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	33
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	33
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	608	2	30	9	N	60
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	N	62
*07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	63

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776												
02		476 N	448	-0-	-28	-0-	448	2			N	37
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	37
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	37
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	37
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	37
07		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	37

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360												
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	40
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	40
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	40
05		620 N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	40
06		630 N	521	-0-	-109	-0-	521	2			N	40
07		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1288 N	392	-0-	-896	-0-		345	2	47	9	143
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-						27
04		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						27
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030												
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-		272	2	8	9	67
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-		305	2	2	9	69
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-		354	2	2	9	26
05		310 N	123	-0-	-187	-0-		123	2			26
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						26
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996												
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753	2			79
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	2			79
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2			79
05		837 N	42	-0-	-795	-0-		42	2			79
06		1500 N	643	-0-	-857	-0-		643	2			79
07		744 N	660	-0-	-84	-0-		654	2	6	9	84

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230												
02		1148 N	1006	-0-	-142	-0-		992	2	14	9	60
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1240	2	119	9	168
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1199	2	2	9	124
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1221	2	26	9	27
06		1320 N	1301	-0-	-19	-0-		1211	2	90	9	109
*07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1259	2	3	9	112

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07		14B2 EXT	4012	-0-	4012	4012		4012	2			27

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584												
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-		786	2			132
03		868 N	837	-0-	-31	-0-		837	2			132
04		840 N	780	-0-	-60	-0-		780	2			132
05		868 N	842	-0-	-26	-0-		842	2			132
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-		844	2			132
*07		865 N	865	-0-	-0-	-0-		865	2			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			30
03	961 N	788	-0-	-173	-0-	788 2		N	-0-			30
04	840 N	452	-0-	-388	-0-	452 2		N	-0-			30
05	744 N	462	-0-	-282	-0-	462 2		N	-0-			30
06	750 N	329	-0-	-421	-0-	329 2		N	-0-			30
07	465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2		N	-0-			30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			76
03	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120 2		N	-0-			76
04	1230 N	563	-0-	-667	-0-	563 2		N	-0-			76
05	1426 N	564	-0-	-862	-0-	564 2		N	-0-			76
06	1080 N	747	-0-	-333	-0-	747 2		N	-0-			76
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			76

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

02	756 N	669	-0-	-87	-0-	669 2		N	-0-			37
03	868 N	594	-0-	-274	-0-	594 2		N	-0-			37
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			37
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			37
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			37
07	775 N	675	-0-	-100	-0-	675 2		N	-0-			37

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

02	896 N	835	-0-	-61	-0-	835 2		N	-0-			81
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	909 2		N	-0-			81
04	930 N	883	-0-	-47	-0-	883 2		N	-0-			81
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2		N	-0-			81
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			81
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	982 2	21 9	N	19	73 1		27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	987 2	6 9	N	5			72
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1064 2	21 9	N	19			91
04	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1017 2	7 9	N	6			97
05	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1041 2	10 9	N	9			106
06	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1019 2	17 9	N	15			121
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1067 2	11 9	N	10			131

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

02	924 N	916	-0-	-8	-0-	916 2		N	-0-			26
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2		N	-0-			26
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			26
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			26
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			26
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1035 2	34 9	N	31			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8405 - 7830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		588 N	136	-0-	-452	-0-	136 2			N	-0-		40
03		434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2			N	-0-		40
04		420 N	280	-0-	-140	-0-	280 2			N	-0-		40
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-		40
06		360 N	310	-0-	-50	-0-	310 2			N	-0-		40
*07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-		40

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003										TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7620 - 8270
02		2072 N	2015	-0-	-57	-0-	2012 2	3 9	N	3			37
03		2449 N	2134	-0-	-315	-0-	2131 2	3 9	N	3			40
04		2100 N	2081	-0-	-19	-0-	2055 2	26 9	N	24			64
05		2232 N	2026	-0-	-206	-0-	2026 2			N	-0-		64
06		2070 N	1810	-0-	-260	-0-	1810 2			N	-0-		64
07		2139 N	2063	-0-	-76	-0-	2005 2	58 9	N	53			117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003										TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7806 - 8540
02		476 N	460	-0-	-16	-0-	460 2			N	-0-		27
03		558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2			N	-0-		27
04		510 N	485	-0-	-25	-0-	485 2			N	-0-		27
05		496 N	86	-0-	-410	-0-	86 2			N	-0-	27 1	-0-
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-		-0-
07		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 2			N	-0-		-0-

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003										TOTAL DEPTH	8678	PERF.	7880 - 8550
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2			N	-0-		54
03		1891 N	1670	-0-	-221	-0-	1670 2			N	-0-		54
04		1890 N	1640	-0-	-250	-0-	1640 2			N	-0-		54
05		1891 N	1651	-0-	-240	-0-	1651 2			N	-0-		54
06		1620 N	618	-0-	-1002	-0-	618 2			N	-0-		54
07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7800 - 8560
02		1148 N	1098	-0-	-50	-0-	1052 2	46 9	N	42			60
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2			N	-0-		60
04		1170 N	930	-0-	-240	-0-	930 2			N	-0-		60
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225 2	3 9	N	3			63
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-		63
*07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1203 2	95 9	N	86	132 1		17

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003										TOTAL DEPTH	8725	PERF.	8530 - 7780
02		1008 N	937	-0-	-71	-0-	915 2	22 9	N	20			74
03		1395 N	1070	-0-	-325	-0-	1048 2	22 9	N	20			94
04		1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1011 2	59 9	N	54	124 1		24
05		1023 N	589	-0-	-434	-0-	589 2			N	-0-		24
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-		24
07		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 2			N	-0-		24

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003										TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8518 - 7752
02		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2			N	-0-		79
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-		79
04		1470 N	1232	-0-	-238	-0-	1225 2	7 9	N	6	58 1		27
05		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248 2			N	-0-		27
06		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 2			N	-0-		27
07		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239 2			N	-0-		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1043	2	43	9	N	39			66
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			66
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			66
05		1209 N	1012	-0-	-197	-0-	995	2	17	9	N	15			81
06		1080 N	980	-0-	-100	-0-	970	2	10	9	N	9	63	1	27
07		1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-			27

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564															
02		252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-			22
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			22
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-			22
05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			22
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			22
07		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-			22

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700															
02		672 N	529	-0-	-143	-0-	529	2			N	-0-			32
03		775 N	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-			32
04		720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-			32
05		589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-			32
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	721	2	9	9	N	8			40
07		651 N	342	-0-	-309	-0-	309	2	33	9	N	30	46	1	24

COCANOUGHNER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226															
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5			69
03		1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1422	2	9	9	N	8			77
04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			77
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			77
06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			77
*07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040															
02		1008 N	933	-0-	-75	-0-	933	2			N	-0-			169
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			169
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			169
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			169
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			169
*07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450															
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1774	2	25	9	N	23			80
03		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2025	2	23	9	N	21			101
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1981	2	70	9	N	64	141	1	24
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			24
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	2	1	9	N	1			25
*07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	N	4			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-	39
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-	39
04		660 N	419	-0-	-241	-0-	419 2			N	-0-	39
05		496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2			N	-0-	39
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2			N	-0-	39
*07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	436 2	9 9		N	8	47

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424												
02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1139 2	36 9		N	33	60
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194 2	11 9		N	10	70
04		1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1134 2			N	-0-	70
05		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1125 2	43 9		N	39	27
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			N	-0-	27
07		1178 N	38	-0-	-1140	-0-	38 2			N	-0-	27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600												
02		700 N	548	-0-	-152	-0-	548 2			N	-0-	86
03		899 N	398	-0-	-501	-0-	398 2			N	-0-	86
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-	86
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-	86
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-	86
07		1178 N	852	-0-	-326	-0-	852 2			N	-0-	86

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600												
02		420 N	205	-0-	-215	-0-	205 2			N	-0-	57
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	346 2	6 9		N	5	62
04		300 N	228	-0-	-72	-0-	228 2			N	-0-	62
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2			N	-0-	62
06		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2			N	-0-	62
*07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-	62

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710												
02		2100 N	1874	-0-	-226	-0-	1835 2	39 9		N	35	64
03		2201 N	1927	-0-	-274	-0-	1927 2			N	-0-	64
04		2070 N	1875	-0-	-195	-0-	1875 2			N	-0-	64
05		2077 N	2047	-0-	-30	-0-	2036 2	11 9		N	10	74
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2			N	-0-	74
*07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2037 2	14 9		N	13	87

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410												
02		1540 N	1202	-0-	-338	-0-	1169 2	33 9		N	30	57
03		1519 N	1360	-0-	-159	-0-	1357 2	3 9		N	3	60
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-	60
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1352 2	43 9		N	39	99
06		1320 N	1300	-0-	-20	-0-	1297 2	3 9		N	3	102
07		1395 N	1261	-0-	-134	-0-	1253 2	8 9		N	7	109

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500												
02		812 N	588	-0-	-224	-0-	588 2			N	-0-	121
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-	121
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-	121
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	902 2	39 9		N	35	76
06		1050 N	875	-0-	-175	-0-	875 2			N	-0-	76
*07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-	76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003										TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8600	-	7880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		364 N	293	-0-	-71	-0-	293 2		N	-0-			26		
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2		N	-0-			26		
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			26		
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			26		
06		330 N	211	-0-	-119	-0-	172 2	39 9	N	35	35 1		26		
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			26		

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003										TOTAL DEPTH	8545	PERF.	7680	-	8370
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1588 2	28 9	N	25			85		
03		1860 N	1653	-0-	-207	-0-	1649 2	4 9	N	4			89		
04		1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1726 2	9 9	N	8			97		
05		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1719 2	10 9	N	9			106		
06		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1807 2	22 9	N	20			126		
*07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853 2	1 9	N	1			127		

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003										TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7926	-	8630
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003										TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8210	-	7720
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22		

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003										TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8630	-	7860
02		952 N	862	-0-	-90	-0-	862 2		N	-0-			101		
03		1147 N	959	-0-	-188	-0-	959 2		N	-0-			101		
04		990 N	856	-0-	-134	-0-	856 2		N	-0-			101		
05		961 N	851	-0-	-110	-0-	851 2		N	-0-			101		
06		930 N	317	-0-	-613	-0-	317 2		N	-0-			101		
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			101		

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003										TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8290	-	7860
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			26		
03		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549 2		N	-0-			26		
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			26		
05		1984 N	1479	-0-	-505	-0-	1478 2	1 9	N	1			27		
06		1500 N	1453	-0-	-47	-0-	1445 2	8 9	N	7			34		
07		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1454 2	1 9	N	1			35		

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003										TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7930	-	8606
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			96
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			96
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980																
02		504 N	228	-0-	-276	-0-	-0-	228	2			N	-0-			226
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			226
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			226
05		248 N	7	-0-	-241	-0-	-0-	7	2			N	-0-			226
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-			226
*07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11	187	1	50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870																
02		392 N	334	-0-	-58	-0-	-0-	334	2			N	-0-			40
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			40
04		360 N	249	-0-	-111	-0-	-0-	249	2			N	-0-			40
05		372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-	323	2			N	-0-			40
06		360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	326	2			N	-0-			40
*07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			40

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520																
02		840 N	830	-0-	-10	-0-	-0-	820	2	10	9	N	9			29
03		930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-	892	2			N	-0-			29
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			29
05		930 N	891	-0-	-39	-0-	-0-	879	2	12	9	N	11			40
06		870 N	861	-0-	-9	-0-	-0-	857	2	4	9	N	4			44
07		899 N	808	-0-	-91	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3			47

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890																
02		952 N	799	-0-	-153	-0-	-0-	799	2			N	-0-			27
03		992 N	875	-0-	-117	-0-	-0-	875	2			N	-0-			27
04		870 N	835	-0-	-35	-0-	-0-	835	2			N	-0-			27
05		899 N	847	-0-	-52	-0-	-0-	847	2			N	-0-			27
06		840 N	839	-0-	-1	-0-	-0-	839	2			N	-0-			27
07		868 N	849	-0-	-19	-0-	-0-	849	2			N	-0-			27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680																
02		1484 N	1460	-0-	-24	-0-	-0-	1436	2	24	9	N	22			109
03		1767 N	1574	-0-	-193	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			109
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	102	9	N	93	93	1	109
05		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			109
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			109
07		1674 N	1609	-0-	-65	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			109

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875																
02		2548 X	2059	-0-	-489	-0-	-0-	2035	2	24	9	N	22			89
03		2821 X	738	-0-	-2083	-0-	-0-	738	2			N	-0-			89
04		2730 X	1265	-0-	-1465	-0-	-0-	1223	2	42	9	N	38	66	1	61
05		2821 X	1494	-0-	-1327	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			61
06		2220 X	1526	-0-	-694	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			61
07		2294 X	1609	-0-	-685	-0-	-0-	1563	2	46	9	N	42	76	1	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	812 N	537	-0-	-275	-0-	537	2		N	105
03	775 N	426	-0-	-349	-0-	426	2		N	105
04	990 N	574	-0-	-416	-0-	574	2		N	105
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2		N	105
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	105
07	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2		N	105

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630										
02	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2		N	27
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	470	2	14	9	40
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	40
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	329	2	11	9	50
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	50
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	62

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552										
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	26
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	30
04	1440 N	1217	-0-	-223	-0-	1217	2		N	30
05	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	1154	2	112	9	27
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2		N	27
07	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2		N	27

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550										
02	980 N	805	-0-	-175	-0-	805	2		N	147
03	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	2		N	147
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2		N	147
05	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2		N	147
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	147
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2		N	147

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600										
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2		N	24
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	24
04	3000 N	3059	-0-	59	-0-	3059	2		N	24
05	1603 N	1544	-0-	-59	-0-	1544	2		N	24
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	24
07	2852 X	1116	-0-	-1736	-0-	1116	2		N	24

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393										
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	124
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	124
04	2760 X	2722	-0-	-38	-0-	2722	2		N	124
05	2852 X	2783	-0-	-69	-0-	2783	2		N	124
06	2760 X	2587	-0-	-173	-0-	2587	2		N	124
07	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	2650	2		N	124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1657	2	77	9	N	70	93	1	27
03	2325 N	1710	-0-	-615	-0-	1708	2	2	9	N	2			29
04	2100 N	1542	-0-	-558	-0-	1533	2	9	9	N	8			37
05	1922 N	1565	-0-	-357	-0-	1556	2	9	9	N	8			45
06	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	1493	2	13	9	N	12			57
07	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2			N	-0-			57

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580														
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			161
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			161
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			161
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			161
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			161
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			161

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640														
02	728 N	579	-0-	-149	-0-	579	2			N	-0-			23
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			23
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			23
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	815	2	19	9	N	17			40
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2			42
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			42

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620														
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12			52
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			52
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			52
05	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1258	2	25	9	N	23			75
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1249	2	15	9	N	14			89
*07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1289	2	34	9	N	31	93	1	27

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545														
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			80
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			80
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			80
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	802	2	50	9	N	45	72	1	53
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			53
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			53

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510														
02	672 N	120	-0-	-552	-0-	120	2			N	-0-			29
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			29
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			29
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			29
06	1050 N	820	-0-	-230	-0-	820	2			N	-0-			29
07	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-			29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 196796		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH	8762	PERF. 7913	- 8562	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1232 N	864	-0-	-368	-0-	850 2	14 9	N		13			100
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N		-0-			100
04	750 N	298	-0-	-452	-0-	288 2	10 9	N		9			109
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N		13	95 1		27
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N		-0-			27
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-			27

MYERS-TINDLE UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 196797		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH	8793	PERF. 7878	- 8580	
02	1568 N	1555	-0-	-13	-0-	1555 2		N		-0-			86
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N		-0-			86
04	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563 2		N		-0-			86
05	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	1604 2		N		-0-			86
06	1770 N	306	-0-	-1464	-0-	305 2	1 9	N		1			87
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N		2			89

DOWNE "A" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 196798		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7866	- 8540	
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N		-0-			92
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N		-0-			92
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3153 2	44 9	N		40	105 1		27
05	2480 X	1190	-0-	-1290	-0-	1190 2		N		-0-			27
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N		-0-			27
*07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		N		-0-			27

DOWNE A UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 196799		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7922	- 8560	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			62

DOWNE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 196800		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7914	- 8566	
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N		-0-			77
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N		-0-			77
04	990 N	938	-0-	-52	-0-	938 2		N		-0-			77
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2277 2	13 9	N		12			89
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N		-0-			89
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1290 2	2 9	N		2			91

C. W. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 196883		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7390	- 7950	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1025 2	11 9	N		10			40
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1407 2	11 9	N		10			50
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1064 2	11 9	N		10			60
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1166 2	8 9	N		7			67
06	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1219 2	30 9	N		27	54 1		40
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N		-0-			40

C. W. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 196889		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH	8111	PERF. 7310	- 7914	
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	972 2	2 9	N		2			91
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754 2	1 9	N		1			92
04	1050 N	736	-0-	-314	-0-	734 2	2 9	N		2			94
05	1085 N	753	-0-	-332	-0-	751 2	2 9	N		2			96
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	734 2	29 9	N		26	82 1		40
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	742 2		N		-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		1093333										
C. W. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	196918	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7300 -	7850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		136	
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		136	
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-		136	
05	372 N	172	-0-	-200	-0-	172	2	N	-0-		136	
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2	N	-0-		136	
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-		136	

BIG SKY		WELL #:		9	RRCID ->	197165	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7577 -	8328
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		30	
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11 9 N	10		40	
04	930 X	665	-0-	-265	-0-	659	2	6 9 N	5		45	
05	961 X	691	-0-	-270	-0-	689	2	2 9 N	2		47	
06	930 X	609	-0-	-321	-0-	607	2	2 9 N	2		49	
07	682 X	624	-0-	-58	-0-	590	2	34 9 N	31		80	

C. W. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	197172	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 7400 -	7950
02	532 N	486	-0-	-46	-0-	486	2	N	-0-		25	
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	N	-0-		25	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4 9 N	4		29	
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1 9 N	1		30	
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	492	2	2 9 N	2		32	
07	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2	N	-0-		32	

BUCKLEY "C"		WELL #:		5	RRCID ->	197178	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	8839	PERF. 7862 -	8670
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		17	
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		17	
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		17	
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		25	

BUCKLEY "C"		WELL #:		6	RRCID ->	197179	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 7904 -	8740
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106 1	-0-	

TINDLE "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197400	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	8788	PERF. 7892 -	8582
02	1596 N	1430	-0-	-166	-0-	1430	2	N	-0-		25	
03	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2	N	-0-		25	
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	1524	2	N	-0-		25	
05	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1333	2	N	-0-		25	
06	1530 N	546	-0-	-984	-0-	546	2	N	-0-		25	
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		25	

TINDLE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197418	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7864 -	8600
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2 9 N	2		28	
03	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2	N	-0-		28	
04	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1224	2	N	-0-		28	
05	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2	N	-0-		28	
06	1260 N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2	N	-0-		28	
*07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		28	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
TINDLE UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 197419		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7872	- 8596				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1512	N	984	-0-	-528	-0-	984	2			N	-0-			22	
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-			22	
04	960	N	727	-0-	-233	-0-	727	2			N	-0-			22	
05	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-			22	
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-			22	
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			22	

FOX		WELL #:		3	RRCID -> 197700		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH	8168	PERF. 7367	- 8012				
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1747	2	97	9	N	88	119	1	29	
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2		3	9	N			32	
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-			32	
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2		9	9	N	8		40	
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1527	2		4	9	N	4		44	
07	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	2			N	-0-			44	

FOX		WELL #:		2	RRCID -> 197780		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH	8196	PERF. 7414	- 8066				
02	1540	N	1276	-0-	-264	-0-	1257	2	19	9	N	17			47	
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1579	2		11	9	N	10		57	
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618	2		26	9	N	24		81	
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1656	2		87	9	N	79	68	1	92
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1632	2		8	9	N	7		99	
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1695	2		8	9	N	7		106	

IRELAND UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 197797		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH	8776	PERF. 7848	- 8562				
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			44	
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-			44	
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			44	
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1084	2		9	9	N	8		52	
06	1680	N	1102	-0-	-578	-0-	1094	2		8	9	N	7		59	
07	1519	N	685	-0-	-834	-0-	667	2		18	9	N	16	48	1	27

BIG SKY		WELL #:		10	RRCID -> 197798		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH	8490	PERF. 7610	- 8320				
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	692	2			N	-0-			37	
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2		3	9	N	3		40	
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	644	2		2	9	N	2		42	
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2		2	9	N	2		44	
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2		3	9	N	3		47	
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	859	2		36	9	N	33		80	

RICKRICH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 197799		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH	8623	PERF. 7648	- 8440				
02	1484	N	785	-0-	-699	-0-	785	2			N	-0-			69	
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			69	
04	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			N	-0-			69	
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			69	
06	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	1577	2			N	-0-			69	
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			69	

TINDLE "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197800		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7876	- 8632				
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	837	2	22	9	N	20			47	
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			47	
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1004	2		57	9	N	52	74	1	25
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			25	
06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-			25	
07	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1020	2		4	9	N	4		29	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BIG SKY		WELL #:		8	RRCID -> 198451		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7652	- 8346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		872 N	872	-0-	-0-	842 2		30 9	N	27		84 1	70
03		902 N	902	-0-	-0-	902 2			N	-0-			70
04		870 N	864	-0-	-6	854 2		10 9	N	9			79
05		961 N	909	-0-	-52	903 2		6 9	N	5			84
06		873 N	873	-0-	-0-	859 2		14 9	N	13			97
07		899 N	880	-0-	-19	880 2			N	-0-			97

TINDLE "B" UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 198457		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH	8838	PERF. 7872	- 8670	
02		1008 N	961	-0-	-47	961 2			N	-0-			29
03		1156 N	1156	-0-	-0-	1156 2			N	-0-			29
04		1110 N	1076	-0-	-34	1076 2			N	-0-			29
05		1116 N	1116	-0-	-0-	1116 2			N	-0-			29
06		1110 N	1045	-0-	-65	1045 2			N	-0-			29
07		1116 N	1036	-0-	-80	1016 2		20 9	N	18			47

HARRISON UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198461		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7796	- 8468	
02		924 N	911	-0-	-13	911 2			N	-0-			80
03		1426 N	965	-0-	-461	965 2			N	-0-			80
04		990 N	926	-0-	-64	926 2			N	-0-			80
05		1023 N	1012	-0-	-11	962 2		50 9	N	45		98 1	27
06		1097 N	1097	-0-	-0-	1097 2			N	-0-			27
07		961 N	937	-0-	-24	937 2			N	-0-			27

HARRISON UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 198462		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH	8754	PERF. 7854	- 8558	
02		2660 X	2253	-0-	-407	2162 2		91 9	N	83			117
03		3638 X	3638	-0-	-0-	3627 2		11 9	N	10			127
04		2975 X	2975	-0-	-0-	2975 2			N	-0-			127
05		2960 X	2960	-0-	-0-	2959 2		1 9	N	1		88 1	40
06		2850 X	2278	-0-	-572	2278 2			N	-0-			40
07		2945 X	2001	-0-	-944	2001 2			N	-0-			40

BICKLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 198465		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH	8655	PERF. 7950	- 8460	
02		1232 N	1181	-0-	-51	1181 2			N	-0-			114
03		1705 N	1400	-0-	-305	1400 2			N	-0-			114
04		1258 N	1258	-0-	-0-	1258 2			N	-0-			114
05		1302 N	1257	-0-	-45	1257 2			N	-0-			114
06		1350 N	1296	-0-	-54	1296 2			N	-0-			114
*07		1321 N	1321	-0-	-0-	1321 2			N	-0-			114

ZERWER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 198469		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7766	- 8444	
02		1232 X	826	-0-	-406	826 2			N	-0-			134
03		1364 N	762	-0-	-602	762 2			N	-0-			134
04		1050 N	739	-0-	-311	739 2			N	-0-			134
05		930 N	857	-0-	-73	857 2			N	-0-			134
06		1140 N	1140	-0-	-0-	1140 2			N	-0-			134
*07		1199 N	1199	-0-	-0-	1199 2			N	-0-			134

WILDE, B. J. GAS UNIT		WELL #:		5B	RRCID -> 198471		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7202	- 7630	
02		183 N	183	-0-	-0-	183 2			N	-0-			62
03		204 N	204	-0-	-0-	204 2			N	-0-			62
04		210 N	172	-0-	-38	172 2			N	-0-			62
05		217 N	173	-0-	-44	172 2		1 9	N	1		36 1	27
06		210 N	150	-0-	-60	150 2			N	-0-			27
07		186 N	167	-0-	-19	167 2			N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		812 N	805	-0-	-7	-0-	805	2				N	-0-				57
03		899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2				N	-0-				57
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3	9		N	-0-				60
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2				N	-0-				60
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1066	2	4	9		N	-0-				64
07		1457 N	1047	-0-	-410	-0-	1045	2	2	9		N	2				66

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345																	
02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	1224	2	6	9		N	5				29
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1334	2	12	9		N	11				40
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2				N	-0-				40
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2				N	-0-				40
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	2	11	9		N	10				50
07	1333	N	606	-0-	-727	-0-	595	2	11	9		N	10				60

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530																	
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	995	2	21	9		N	19				45
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058	2				N	-0-				45
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1002	2	83	9		N	75	75	1		45
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2				N	-0-				45
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2				N	-0-				45
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2				N	-0-				45

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638																	
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2				N	-0-				26
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2				N	-0-				26
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	986	2				N	-0-				26
05	1023	N	12	-0-	-1011	-0-	12	2				N	-0-	26	1		-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-				-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-				-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540																	
02	2660	X	1284	-0-	-1376	-0-	1262	2	22	9		N	20				112
03	2945	X	1545	-0-	-1400	-0-	1493	2	52	9		N	47	133	1		26
04	2850	X	1517	-0-	-1333	-0-	1502	2	15	9		N	14				40
05	1891	X	1431	-0-	-460	-0-	1431	2				N	-0-				40
06	1830	X	1392	-0-	-438	-0-	1392	2				N	-0-				40
07	1581	X	1447	-0-	-134	-0-	1430	2	17	9		N	15				55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
EVERS "C" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	198682	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7824 -	8448			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	420 N	388	-0-	-32	-0-		388	2		N	-0-				27
03	465 N	422	-0-	-43	-0-		422	2		N	-0-				27
04	420 N	414	-0-	-6	-0-		414	2		N	-0-				27
05	434 N	163	-0-	-271	-0-		163	2		N	-0-				27
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2		N	-0-				27
07	434 N	424	-0-	-10	-0-		424	2		N	-0-				27

HUEY, GRIFFIN		WELL #:		4	RRCID ->	198684	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7754 -	8532			
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2		N	-0-				29
03	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2		N	-0-				29
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-				29
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-				29
06	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	2		N	-0-				29
07	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-				29

IRELAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198687	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	8794	PERF. 7890 -	8564			
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-		1090	2		N	-0-				44
03	1333 N	797	-0-	-536	-0-		797	2	18	9	N	16			60
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		1488	2			N	-0-			60
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2			N	-0-			60
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	2			N	-0-			60
07	1550 N	164	-0-	-1386	-0-		121	2	43	9	N	39	75	1	24

IRELAND UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198688	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8137 -	8568			
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-		715	2	10	9	N	9			49
03	496 N	374	-0-	-122	-0-		362	2	12	9	N	11			60
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	2			N	-0-			60
05	806 N	521	-0-	-285	-0-		521	2			N	-0-			60
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2			N	-0-			60
07	651 N	491	-0-	-160	-0-		459	2	32	9	N	29			89

TINDLE "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	198694	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	8787	PERF. 7946 -	8620			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TINDLE "A" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198695	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7958 -	8580			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TINDLE "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198696	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7918 -	8594			
02	1176 N	1020	-0-	-156	-0-		1020	2			N	-0-			114
03	1240 N	1167	-0-	-73	-0-		1167	2			N	-0-			114
04	1200 N	1179	-0-	-21	-0-		1179	2			N	-0-			114
05	1116 N	949	-0-	-167	-0-		949	2			N	-0-			114
06	1140 N	926	-0-	-214	-0-		926	2			N	-0-			114
07	1209 N	927	-0-	-282	-0-		927	2			N	-0-			114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	560 N	498	-0-	-62	-0-	461	2	37	9	N	34				60
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-				60
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-				60
05	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-				60
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-				60
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4				64

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520															
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				54
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1043	2	14	9	N	13				67
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				67
05	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-				67
06	1020 N	833	-0-	-187	-0-	800	2	33	9	N	30	72	1		25
07	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-				25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584															
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1032	2	23	9	N	21				96
03	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1112	2			N	-0-				96
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1055	2	48	9	N	44	115	1		25
05	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-				25
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-				25
07	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			N	-0-				25

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500															
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-				121
03	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-				121
04	1260 N	1085	-0-	-175	-0-	1085	2			N	-0-				121
05	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-				121
06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-				121
*07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-				121

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538															
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34				74
03	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-				74
04	1800 N	1308	-0-	-492	-0-	1238	2	70	9	N	64	111	1		27
05	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-				27
06	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1219	2		2	N	2				29
07	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1247	2	12	9	N	11				40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		700 N	496	-0-	-204	-0-	496	2			N	-0-			31
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	2		3	9	N	3		34
04		870 N	776	-0-	-94	-0-	773	2		3	9	N	3		37
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	2		3	9	N	3		40
06		810 N	800	-0-	-10	-0-	792	2		8	9	N	7		47
07		806 N	802	-0-	-4	-0-	793	2		9	9	N	8		55

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558															
02		616 N	581	-0-	-35	-0-	581	2			N	-0-			25
03		682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-			25
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			25
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			25
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			25
07		868 N	416	-0-	-452	-0-	416	2			N	-0-			25

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754															
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			49
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			49
04		1050 N	868	-0-	-182	-0-	868	2			N	-0-			49
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			49
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			49
*07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			49

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658															
02		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			25
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-			25
04		2850 X	2483	-0-	-367	-0-	2483	2			N	-0-			25
05		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			25
06		2850 X	2733	-0-	-117	-0-	2733	2			N	-0-			25
*07		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			25

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470															
02		1036 N	856	-0-	-180	-0-	854	2		2	9	N	2		94
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2		2	9	N	2		96
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			96
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2		1	9	N	1		97
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2		4	9	N	4		101
*07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2		6	9	N	5		106

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655															
02		1624 N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			N	-0-			25
03		1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			N	-0-			25
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	2		11	9	N	10		35
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			35
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			35
*07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			35

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638															
02		644 N	548	-0-	-96	-0-	548	2			N	-0-			19
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			19
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	873	2		6	9	N	5		24
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			24
06		1080 N	767	-0-	-313	-0-	767	2			N	-0-			24
07		899 N	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
PARKEY UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 200597		COMPL. DATE 01/26/2004			TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7810	- 8606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1294	-0-	-22	-0-	1294	2		N	-0-			21
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			21
04	1620 N	1370	-0-	-250	-0-	1356	2	14 9	N	13			34
05	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1322	2	7 9	N	6			40
06	1740 N	1351	-0-	-389	-0-	1319	2	32 9	N	29			69
*07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1373	2	66 9	N	60	50 1		79

SMITH, WINNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200598		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7704	- 8382
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			126
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			126
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			126
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			126
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-			126
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2		N	-0-			126

STEWART-ENIS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 200600		COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH	8795	PERF. 7850	- 8616
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3 9	N	3			29
03	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1757	2		N	-0-			29
04	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	1697	2		N	-0-			29
05	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1729	2	72 9	N	65			94
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1729	2	28 9	N	25	99 1		20
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1773	2	8 9	N	7			27

STEWART-ENIS		WELL #:		7	RRCID -> 200604		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7852	- 8544
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17 9	N	15			65
03	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2		N	-0-			65
04	1590 N	1443	-0-	-147	-0-	1443	2		N	-0-			65
05	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1478	2	52 9	N	47	85 1		27
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			27
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			27

EVERS "C" UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 200609		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7932	- 8565
02	616 N	371	-0-	-245	-0-	371	2		N	-0-			87
03	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2		N	-0-			87
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	633	2	17 9	N	15	76 1		26
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			26
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2		N	-0-			26
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2		N	-0-			26

TINDLE "B" UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 200610		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7888	- 8624
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 200624		COMPL. DATE 01/11/2004			TOTAL DEPTH	8713	PERF. 7788	- 8536
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			112
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1224	2	94 9	N	85	172 1		25
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1212	2	17 9	N	15			40
05	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2		N	-0-			40
06	1290 N	1013	-0-	-277	-0-	1003	2	10 9	N	9			49
07	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	1133	2		N	-0-			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-	25
03		1457 N	824	-0-	-633	-0-	811	2	13	9	N	12
04		1590 N	1084	-0-	-506	-0-	1084	2		N	-0-	37
05		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-	37
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	37
*07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1616	2	70	9	N	64

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566												
02		1848 N	1755	-0-	-93	-0-	1755	2		N	-0-	27
03		2387 N	1928	-0-	-459	-0-	1922	2	6	9	N	5
04		2550 N	1738	-0-	-812	-0-	1729	2	9	9	N	8
05		1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1834	2	10	9	N	9
06		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2		N	-0-	49
*07		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1778	2	101	9	N	92

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624												
02		588 N	420	-0-	-168	-0-	420	2		N	-0-	28
03		682 N	366	-0-	-316	-0-	366	2		N	-0-	28
04		480 N	336	-0-	-144	-0-	336	2		N	-0-	28
05		465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2		N	-0-	28
06		360 N	122	-0-	-238	-0-	122	2		N	-0-	28
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	28

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458												
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-	81
03		1085 N	824	-0-	-261	-0-	824	2		N	-0-	81
04		840 N	769	-0-	-71	-0-	769	2		N	-0-	81
05		930 N	800	-0-	-130	-0-	800	2		N	-0-	81
06		810 N	749	-0-	-61	-0-	749	2		N	-0-	81
07		806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2		N	-0-	81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590												
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	741	2	17	9	N	15
03		806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2		N	-0-	40
04		750 N	676	-0-	-74	-0-	676	2		N	-0-	40
05		837 N	677	-0-	-160	-0-	667	2	10	9	N	9
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	49
07		713 N	655	-0-	-58	-0-	621	2	34	9	N	31

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542												
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-	25
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-	25
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	25
05		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2		N	-0-	25
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	25
*07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1288	2	65	9	N	59

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622												
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	818	2	4	9	N	4
03		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2		N	-0-	34
04		960 N	916	-0-	-44	-0-	916	2		N	-0-	34
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	34
06		960 N	897	-0-	-63	-0-	894	2	3	9	N	3
*07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1792 2	8 9	N		7			116
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N		-0-			116
04		1500 N	419	-0-	-1081	-0-	408 2	11 9	N		10			126
05		1984 N	407	-0-	-1577	-0-	407 2		N		-0-			126
06		1800 N	384	-0-	-1416	-0-	384 2		N		-0-	106 1		20
07		434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2		N		-0-			20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544														
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N		-0-			29
03		1612 N	1251	-0-	-361	-0-	1251 2		N		-0-			29
04		1170 N	141	-0-	-1029	-0-	130 2	11 9	N		10	39 1		-0-
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-		N		-0-			-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664														
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N		-0-			25
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 2		N		-0-			25
04		390 N	179	-0-	-211	-0-	179 2		N		-0-			25
05		558 N	118	-0-	-440	-0-	101 2	17 9	N		15			40
06		390 N	82	-0-	-308	-0-	82 2		N		-0-			40
07		186 N	30	-0-	-156	-0-	30 2		N		-0-			40

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524														
02		2016 N	1940	-0-	-76	-0-	1940 2		N		-0-			25
03		2263 N	2181	-0-	-82	-0-	2142 2	39 9	N		35			60
04		2130 N	2088	-0-	-42	-0-	2077 2	11 9	N		10			70
05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2147 2	112 9	N		102	145 1		27
06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		N		-0-			27
*07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N		-0-			27

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590														
02		728 N	706	-0-	-22	-0-	706 2		N		-0-			27
03		806 N	763	-0-	-43	-0-	763 2		N		-0-			27
04		750 N	716	-0-	-34	-0-	716 2		N		-0-			27
05		775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2		N		-0-			27
06		750 N	706	-0-	-44	-0-	706 2		N		-0-			27
07		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2		N		-0-			27

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		896 N	855	-0-	-41	-0-	855 2		N	-0-		27
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		27
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		27
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		27
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		27
*07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		27

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902												
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		152
03		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 2		N	-0-		152
04		1830 N	1312	-0-	-518	-0-	1312 2		N	-0-		152
05		2325 N	1317	-0-	-1008	-0-	1282 2	35 9	N	32		184
06		1350 N	1204	-0-	-146	-0-	1204 2		N	-0-	159 1	25
07		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 2		N	-0-		25

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600												
02		840 N	778	-0-	-62	-0-	778 2		N	-0-		77
03		930 N	889	-0-	-41	-0-	889 2		N	-0-		77
04		870 N	848	-0-	-22	-0-	848 2		N	-0-		77
05		868 N	789	-0-	-79	-0-	789 2		N	-0-		77
06		870 N	656	-0-	-214	-0-	656 2		N	-0-		77
07		868 N	781	-0-	-87	-0-	781 2		N	-0-		77

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662												
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2179 2	30 9	N	27		54
03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-		54
04		2220 N	2049	-0-	-171	-0-	2049 2		N	-0-		54
05		2449 N	2171	-0-	-278	-0-	2114 2	57 9	N	52	79 1	27
06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152 2	3 9	N	3		30
*07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217 2	2 9	N	2		32

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540												
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1520 2	79 9	N	72	65 1	87
03		1612 N	1429	-0-	-183	-0-	1429 2		N	-0-		87
04		1500 N	1341	-0-	-159	-0-	1330 2	11 9	N	10	87 1	10
05		1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275 2		N	-0-		10
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		10
07		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384 2		N	-0-		10

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540												
02		1568 N	1470	-0-	-98	-0-	1470 2		N	-0-		69
03		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1498 2	3 9	N	3		72
04		1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1594 2		N	-0-		72
05		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	1508 2	75 9	N	68	116 1	24
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-		24
07		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552 2		N	-0-		24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712														
02	532 N	464	-0-	-68	-0-	464	2			N	-0-			84
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			84
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			84
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-			84
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-			84
*07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			84

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400														
02	1624 N	1421	-0-	-203	-0-	1410	2	11	9	N	10			64
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1810	2	25	9	N	23			87
04	1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1453	2	2	9	N	2			89
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1711	2	13	9	N	12			101
06	1770 N	1566	-0-	-204	-0-	1549	2	17	9	N	15			116
07	1519 N	839	-0-	-680	-0-	839	2			N	-0-	53	1	63

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618														
02	980 N	611	-0-	-369	-0-	556	2	55	9	N	50			121
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			121
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	805	2	11	9	N	10			131
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3			134
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	771	2	14	9	N	13			147
07	837 N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-			147

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592														
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-			22
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-			22
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-			22
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			22
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-			22
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	631	2	1	9	N	1			23

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540														
02	1204 N	975	-0-	-229	-0-	975	2			N	-0-			77
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			77
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			77
05	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-			77
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			77
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
MILLER UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201613	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7644 -	8436
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-			27
03	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1145	2	N	-0-			27
04	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2	N	-0-			27
05	1550 N	1040	-0-	-510	-0-	1040	2	N	-0-			27
06	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2	N	-0-			27
*07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	33			60

DOWNE "A" UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	201616	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	8509	PERF. 9037 -	10168
02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2	N	-0-			27
03	7099 X	6874	-0-	-225	-0-	6874	2	N	-0-			27
04	6870 X	6715	-0-	-155	-0-	6715	2	N	-0-			27
05	7099 X	6764	-0-	-335	-0-	6764	2	N	-0-			27
06	6870 X	6542	-0-	-328	-0-	6542	2	N	-0-			27
07	7099 X	6546	-0-	-553	-0-	6537	2	N	8			35

TINDLE "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	201617	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	8885	PERF. 7938 -	8646
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			101
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			101
04	1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	2	N	-0-			101
05	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2	N	-0-			101
06	990 N	961	-0-	-29	-0-	961	2	N	-0-			101
07	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2	N	-0-			101

RICKRICH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	201618	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 7666 -	8448
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	712	2	N	8			129
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	805	2	N	12			141
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	N	8			149
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			149
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	N	6	119	1	36
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-			36

HUDGINS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201625	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7681 -	8432
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	387	2	N	-0-			27
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-			27
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	398	2	N	2			29
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2	N	-0-			29
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2	N	-0-			29
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2	N	-0-			29

MCCLENDON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201627	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8835	PERF. 7792 -	8660
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

LEA "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201819	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7716 -	8444
02	2800 X	2605	-0-	-195	-0-	2580	2	N	23			60
03	3100 N	2819	-0-	-281	-0-	2765	2	N	49			109
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	99	182	1	26
05	2883 N	2844	-0-	-39	-0-	2832	2	N	11			37
06	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	124			161
07	3007 N	2917	-0-	-90	-0-	2872	2	N	41	173	1	29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										
TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2	N	84
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	84
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	394	2	N	94
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	406	2	N	27
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2	N	27
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	402	2	N	30

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514										
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	27
03		1147 N	973	-0-	-174	-0-	973	2	N	27
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	27
05		961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2	N	27
06		930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2	N	27
07		1240 N	922	-0-	-318	-0-	922	2	N	27

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626										
02		980 N	787	-0-	-193	-0-	779	2	N	44
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	44
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	N	49
05		868 N	799	-0-	-69	-0-	793	2	N	54
06		870 N	758	-0-	-112	-0-	752	2	N	59
07		961 N	768	-0-	-193	-0-	768	2	N	59

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744										
02		728 N	31	-0-	-697	-0-	31	2	N	87
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	87
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	87
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	87
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	87
*07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	87

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530										
02		924 N	859	-0-	-65	-0-	851	2	N	77
03		1271 N	1012	-0-	-259	-0-	1012	2	N	77
04		1050 N	994	-0-	-56	-0-	944	2	N	24
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	24
06		990 N	953	-0-	-37	-0-	953	2	N	24
*07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	30

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696										
02		2638 N	2294	-0-	-344	-0-	2294	2	N	94
03		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	38
04		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	45
05		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	45
06		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	45
*07		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004										TOTAL DEPTH	8877	PERF.	7904 -	8662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004										TOTAL DEPTH	8847	PERF.	7876 -	8604		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005										TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7794 -	8522		
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					95
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					95
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					95
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					95
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					95
*07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004										TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7387 -	7983		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7880 -	8617		
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					23
03	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	1306	2			N	-0-					23
04	1380 N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			N	-0-					23
05	1891 N	1334	-0-	-557	-0-	1304	2	30	9	N	27					50
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	N	20					70
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1448	2	12	9	N	11					81

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004										TOTAL DEPTH	8854	PERF.	7900 -	8674		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004										TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7248 -	7798		
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	45	2	3	9	N	3					53
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					53
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					53
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					53
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					53
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			N	-0-				60
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				60
04		1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2			N	-0-				60
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				60
06		1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1379	2			N	-0-				60
*07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				60

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878																
02		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-				44
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				44
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-				44
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				44
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-				44
07		496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-				44

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450																
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	N	4				64
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				64
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				64
05		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1204	2	41	9	N	37				101
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1157	2	51	9	N	46	82	1		65
07		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1133	2	17	9	N	15				80

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664																
02		952 N	845	-0-	-107	-0-	845	2			N	-0-				40
03		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-				40
04		1050 N	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-				40
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				40
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				40
*07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				40

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668																
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				101
03		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-				101
04		1230 N	349	-0-	-881	-0-	318	2	31	9	N	28	107	1		22
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5				27
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				27
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				27

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001																
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-				27
03		2201 N	1259	-0-	-942	-0-	1256	2	3	9	N	3				30
04		2040 N	1132	-0-	-908	-0-	1132	2			N	-0-				30
05		1891 N	1058	-0-	-833	-0-	1050	2	8	9	N	7				37
06		1230 N	972	-0-	-258	-0-	964	2	8	9	N	7				44
07		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1147	2	7	9	N	6				50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960																
02		1540 N	952	-0-	-588	-0-	952	2			N	-0-				79
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-				79
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-				79
05		1054 N	247	-0-	-807	-0-	247	2			N	-0-	53	1		26
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-				26
07		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2				N	-0-					72
03	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2				N	-0-					72
04	1830 N	1585	-0-	-245	-0-	1585	2				N	-0-					72
05	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1703	2	77	9		N	70	115	1			27
06	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2				N	-0-					27
*07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2				N	-0-					27

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806																	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2				N	-0-					146
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1401	2	99	9		N	90	194	1			42
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2				N	-0-					42
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2				N	-0-					42
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1548	2	239	9		N	217	189	1			70
*07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2				N	-0-					70

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600																	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9		N	12					80
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9		N	5					85
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9		N	5					90
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2				N	-0-					90
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2				N	-0-					90
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2				N	-0-					90

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504																	
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2				N	-0-					49
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985	2				N	-0-					49
04	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1003	2	3	9		N	3					52
05	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2				N	-0-					52
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2				N	-0-					52
*07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2				N	-0-					52

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					121

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918																	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2				N	-0-					159
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-					159
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2				N	-0-					159
05	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2				N	-0-					159
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2				N	-0-					159
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2				N	-0-					159

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490																	
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2				N	-0-					32
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2				N	-0-					32
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	11	9		N	10					42
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2				N	-0-					42
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9		N	3					45
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						N	43	61	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	728 N	597	-0-	-131	-0-	597	2			N	-0-			80
03	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-			80
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-			80
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-			80
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			80
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-			80

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420														
02	1456 N	1286	-0-	-170	-0-	1286	2			N	-0-			146
03	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1436	2	3	9	N	3			149
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1348	2	50	9	N	45	167	1	27
05	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-			27
06	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2			N	-0-			27
07	1457 N	967	-0-	-490	-0-	914	2	53	9	N	48	55	1	20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520														
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	975	2			N	-0-	75	1	29
03	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-			29
04	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	1003	2			N	-0-			29
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-			29
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-			29
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1188	2	23	9	N	21			50

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436														
02	1484 N	1381	-0-	-103	-0-	1323	2	58	9	N	53	123	1	27
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3			30
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14			44
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	2	14	9	N	13			57
06	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1555	2	3	9	N	3			60
*07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1600	2	4	9	N	4			64

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	40	1	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702														
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	862	2			N	-0-			25
03	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-			25
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			25
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			25
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			25
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			25

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372														
02	1484 N	1086	-0-	-398	-0-	1062	2	24	9	N	22			49
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			49
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			49
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7839 -	9501		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7390 -	7966		
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-				147
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				147
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-				147
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-				147
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1681	2	6	9	N	5	125	1	27
*07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-				27
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7360 -	7796		
02		1148 N	89	-0-	-1059	-0-	89	2		N	-0-				153
03		1426 N	468	-0-	-958	-0-	468	2		N	-0-				153
04		1290 N	859	-0-	-431	-0-	859	2		N	-0-				153
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				153
06		450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2		N	-0-				153
07		899 N	432	-0-	-467	-0-	432	2		N	-0-				153
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004										TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7754 -	8545		
02		4503 X	3461	-0-	-1042	-0-	3442	2	19	9	N	17			43
03		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2956	2	108	9	N	98	114	1	27
04		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2887	2	22	9	N	20			47
05		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2961	2	23	9	N	21			68
06		2820 X	2566	-0-	-254	-0-	2492	2	74	9	N	67	107	1	28
07		2914 X	2299	-0-	-615	-0-	2286	2	13	9	N	12			40
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7828 -	8620		
02		2072 N	1876	-0-	-196	-0-	1876	2		N	-0-				25
03		2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2094	2	39	9	N	35			60
04		2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2		N	-0-				60
05		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-				60
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2106	2	96	9	N	87	122	1	25
*07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-				25
PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004										TOTAL DEPTH	8519	PERF. 9100 -	10092		
02		2772 X	2518	-0-	-254	-0-	2500	2	18	9	N	16			40
03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-				40
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2917	2	133	9	N	121	136	1	25
05		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	2999	2	62	9	N	56			81
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3008	2	66	9	N	60	117	1	24
*07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3034	2	83	9	N	75	74	1	25
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004										TOTAL DEPTH	8698	PERF. 7788 -	8595		
02		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-				135
03		2914 X	2056	-0-	-858	-0-	2008	2	48	9	N	44	154	1	25
04		3330 X	1919	-0-	-1411	-0-	1897	2	22	9	N	20			45
05		3441 X	1962	-0-	-1479	-0-	1927	2	35	9	N	32			77
06		3330 X	1880	-0-	-1450	-0-	1858	2	22	9	N	20			97
07		2573 X	1867	-0-	-706	-0-	1845	2	22	9	N	20			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
C. W. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	205239	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7375 -	7990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		22B	RRCID ->	205240	COMPL. DATE	10/03/2004	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7390 -	7904		
02	1652 N	1587	-0-	-65	-0-	1519	2	68	9	N	62	156	1	27
03	1984 N	1700	-0-	-284	-0-	1700	2			N	-0-			27
04	1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1683	2	11	9	N	10			37
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	N	13			50
06	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	1536	2	11	9	N	10			60
07	1736 N	1311	-0-	-425	-0-	1303	2	8	9	N	7			67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	205241	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7366 -	7928		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

MILLER-CUFFMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	205242	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7812 -	8598		
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			26
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2143	2	61	9	N	55			81
04	2220 N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-			81
05	2573 N	2230	-0-	-343	-0-	2125	2	105	9	N	95	105	1	71
06	2130 N	2120	-0-	-10	-0-	2120	2			N	-0-			71
*07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2191	2	25	9	N	23			94

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		28B	RRCID ->	205404	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7338 -	7898		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT		WELL #:		23BH	RRCID ->	205480	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 8250 -	10202		
02	6020 X	3423	-0-	-2597	-0-	3423	2			N	-0-			32
03	5518 X	4126	-0-	-1392	-0-	4126	2			N	-0-			32
04	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-			32
05	5239 X	4995	-0-	-244	-0-	4995	2			N	-0-			32
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-			32
07	5859 X	5123	-0-	-736	-0-	5123	2			N	-0-			32

ANDERSON "B" UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	205644	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 8965 -	10766		
02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-			69
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-			69
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-			69
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-			69
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			69
*07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1652 N	1614	-0-	-38	-0-	1613 2		1 9	N	1	115 1	53
03		1829 N	1774	-0-	-55	-0-	1774 2			N	-0-		53
04		1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728 2			N	-0-		53
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1777 2	86	9	N	78	102 1	29
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			N	-0-		29
07		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785 2			N	-0-		29

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634													
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-		96
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1517 2	15	9	N	14	59 1	51
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			N	-0-		51
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			N	-0-		51
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			N	-0-		51
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2			N	-0-		51

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492													
02		2044 N	1797	-0-	-247	-0-	1797 2			N	-0-		60
03		2263 N	1930	-0-	-333	-0-	1930 2			N	-0-		60
04		2190 N	1899	-0-	-291	-0-	1897 2	2	9	N	2		62
05		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1953 2	2	9	N	2		64
06		1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1854 2	1	9	N	1		65
07		1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1941 2	2	9	N	2		67

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616													
02		2156 N	2145	-0-	-11	-0-	2123 2	22	9	N	20		50
03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2			N	-0-		50
04		2400 N	2261	-0-	-139	-0-	2257 2	4	9	N	4		54
05		2387 N	2294	-0-	-93	-0-	2293 2	1	9	N	1		55
06		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2298 2	2	9	N	2		57
*07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2			N	-0-		57

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888													
02		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-		74
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2			N	-0-		74
04		1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1727 2			N	-0-		74
05		1922 N	1502	-0-	-420	-0-	1502 2			N	-0-		74
06		1620 N	1370	-0-	-250	-0-	1370 2			N	-0-		74
07		1798 N	1347	-0-	-451	-0-	1347 2			N	-0-		74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	26	9	37
03		1860 N	1684	-0-	-176	-0-	-0-	1681	2	3	9	40
04		1800 N	1255	-0-	-545	-0-	-0-	1255	2			40
05		1860 N	1185	-0-	-675	-0-	-0-	1185	2			40
06		1620 N	1108	-0-	-512	-0-	-0-	1108	2			40
07		1302 N	1049	-0-	-253	-0-	-0-	1049	2			40

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A												
02		1204 N	1041	-0-	-163	-0-	-0-	1041	2			111
03		1457 N	973	-0-	-484	-0-	-0-	973	2			111
04		1290 N	855	-0-	-435	-0-	-0-	855	2			111
05		1147 N	828	-0-	-319	-0-	-0-	828	2			111
06		930 N	711	-0-	-219	-0-	-0-	711	2			111
07		899 N	660	-0-	-239	-0-	-0-	660	2			111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 8490												
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	57	9	100
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			100
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			100
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	2			100
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			100
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2			100

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874												
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2			42
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			42
04		930 N	701	-0-	-229	-0-	-0-	701	2			42
05		806 N	694	-0-	-112	-0-	-0-	694	2			42
06		870 N	661	-0-	-209	-0-	-0-	661	2			42
07		713 N	668	-0-	-45	-0-	-0-	668	2			42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614												
02		2016 N	-0-	-0-	-2016	-0-	-0-					22
03		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-					22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784												
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2			65
03		1333 N	1100	-0-	-233	-0-	-0-	1065	2	35	9	97
04		1020 N	988	-0-	-32	-0-	-0-	988	2			97
05		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	-0-	1006	2			97
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	-0-	1029	2			97
*07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2			97

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610												
02		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2			101
03		2883 N	2873	-0-	-10	-0-	-0-	2873	2			101
04		2760 N	2734	-0-	-26	-0-	-0-	2734	2			101
05		3038 X	2858	-0-	-180	-0-	-0-	2858	2			101
06		2940 X	2855	-0-	-85	-0-	-0-	2855	2			101
07		3038 X	2933	-0-	-105	-0-	-0-	2933	2			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2	N	-0-		27
03		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2	N	-0-		27
04		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-		27
05		5890 X	4709	-0-	-1181	-0-	4709	2	N	-0-		27
06		5700 X	4537	-0-	-1163	-0-	4537	2	N	-0-		27
07		5890 X	4719	-0-	-1171	-0-	4719	2	N	-0-		27

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757												
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3 9 N	3		127
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1421	2	30 9 N	27		154
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		154
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		154
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4 9 N	4		158
*07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		158

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648												
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	704	2	67 9 N	61		121
03		930 N	920	-0-	-10	-0-	839	2	81 9 N	74	168 1	27
04		750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2	N	-0-		27
05		868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2	N	-0-		27
06		900 N	746	-0-	-154	-0-	746	2	N	-0-		27
*07		806 N	806	-0-	-0-	-0-	770	2	36 9 N	33		60

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438												
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1750	2	35 9 N	32		121
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1918	2	41 9 N	37	71 1	87
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4 9 N	4		91
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1989	2	33 9 N	30		121
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1963	2	29 9 N	26	58 1	89
*07		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	N	-0-		89

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626												
02		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2673	2	44 9 N	40		141
03		2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2517	2	95 9 N	86	194 1	33
04		2550 N	2406	-0-	-144	-0-	2398	2	8 9 N	7		40
05		3007 N	2557	-0-	-450	-0-	2440	2	117 9 N	106	66 1	80
06		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2510	2	91 9 N	83	62 1	101
*07		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-	71 1	30

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564												
02		2800 N	3143	-0-	343	622	3143	2	N	-0-		26
03		3100 N	2808	-0-	-292	330	2808	2	N	-0-		26
04		3040 X	2710	-0-	-330	-0-	2710	2	N	-0-		26
05		2945 X	2750	-0-	-195	-0-	2750	2	N	-0-		26
06		2850 X	2782	-0-	-68	-0-	2782	2	N	-0-		26
07		2945 X	2878	-0-	-67	-0-	2878	2	N	-0-		26

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750												
02		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		60
03		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1227	2	32 9 N	29		89
04		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2	N	-0-		89
05		1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1173	2	66 9 N	60	122 1	27
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1304	2	90 9 N	82		109
*07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 7554																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560																
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-		1854	2		N	-0-				27
03	1953 N	1691	-0-	-262	-0-	-0-		1691	2		N	-0-				27
04	1920 N	1277	-0-	-643	-0-	-0-		1277	2		N	-0-				27
05	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	-0-		1869	2		N	-0-				27
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-		1751	2		N	-0-				27
07	1333 N	90	-0-	-1243	-0-	-0-		90	2		N	-0-				27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696																
02	1400 N	1188	-0-	-212	-0-	-0-		1168	2	20	9	N	18	1	8	54
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	-0-		1489	2			N	-0-			54
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-		1463	2			N	-0-			54
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-		1551	2	7	9	N	6			60
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	-0-		1646	2	2	9	N	2			62
*07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		1677	2			N	-0-			62

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550																
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-		1779	2			N	-0-			50
03	2387 N	1830	-0-	-557	-0-	-0-		1830	2			N	-0-			50
04	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	-0-		1688	2			N	-0-			50
05	1984 N	1256	-0-	-728	-0-	-0-		1256	2			N	-0-			50
06	1770 N	1167	-0-	-603	-0-	-0-		1167	2			N	-0-			50
*07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-		2119	2			N	-0-			50

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070																
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-		2149	2	36	9	N	33			134
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-		2250	2	19	9	N	17			151
04	2280 N	2263	-0-	-17	-0-	-0-		2235	2	28	9	N	25			176
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-		2391	2	33	9	N	30	163	1	43
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-		2350	2			N	-0-			43
*07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-		2439	2	2	9	N	2			45

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818																
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-		2509	2			N	-0-			27
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-		2610	2			N	-0-			27
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-		2628	2			N	-0-			27
05	2480 N	1954	-0-	-526	-0-	-0-		1954	2			N	-0-			27
06	2400 N	1286	-0-	-1114	-0-	-0-		1286	2			N	-0-			27
07	2480 N	1453	-0-	-1027	-0-	-0-		1453	2			N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4088 X	2466	-0-	-1622	-0-	2466 2		N	-0-		29
03		4495 X	1120	-0-	-3375	-0-	1120 2		N	-0-		29
04		4290 X	4073	-0-	-217	-0-	4073 2		N	-0-		29
05		4402 X	3874	-0-	-528	-0-	3874 2		N	-0-		29
06		4260 X	3842	-0-	-418	-0-	3842 2		N	-0-		29
07		4216 X	3950	-0-	-266	-0-	3950 2		N	-0-		29

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431												
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		64
03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		64
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	876 2	3 9	N	3		67
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		67
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-		67
*07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-		67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680												
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		26
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-		26
04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-		26
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		26
06		1050 N	716	-0-	-334	-0-	716 2		N	-0-		26
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		26

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524												
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		75
03		1767 N	1530	-0-	-237	-0-	1530 2		N	-0-		75
04		1590 N	1440	-0-	-150	-0-	1440 2		N	-0-		75
05		1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1407 2		N	-0-		75
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		75
*07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-		75

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58	122 1	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520												
02		1288 N	1210	-0-	-78	-0-	1210 2		N	-0-		27
03		1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1379 2		N	-0-		27
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		27
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		27
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		27
*07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		27

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086												
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		54
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		54
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		54
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		54
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	920 2	3 9	N	3		57
07		961 N	934	-0-	-27	-0-	932 2	2 9	N	2		59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005										TOTAL DEPTH	8215	PERF. 7398	-	8086
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2800 X	1245	-0-	-1555	-0-	1239 2	6 9	N	5	1 8		44	
03		3100 X	1367	-0-	-1733	-0-	1364 2	3 9	N	3			47	
04		1800 X	1292	-0-	-508	-0-	1292 2		N	-0-			47	
05		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			47	
06		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1444 2	14 9	N	13			60	
*07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1465 2	8 9	N	7			67	

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005										TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7850	-	9500
02		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5007 2	1 9	N	1	1 8		120	
03		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5262 2	58 9	N	53	72 1		101	
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5003 2	30 9	N	27			128	
05		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5239 2	53 9	N	48	55 1	1 8	120	
06		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2		N	-0-			120	
*07		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2		N	-0-			120	

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005										TOTAL DEPTH	9022	PERF. 7884	-	8820
02		1820 N	1647	-0-	-173	-0-	1640 2	7 9	N	6			117	
03		2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1836 2		N	-0-			117	
04		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1719 2	26 9	N	24			141	
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1837 2	57 9	N	52	167 1		26	
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1967 2	15 9	N	14			40	
*07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-			40	

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005										TOTAL DEPTH	8672	PERF. 7972	-	8752
02		1288 N	1253	-0-	-35	-0-	1253 2		N	-0-			25	
03		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417 2		N	-0-			25	
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			25	
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	57	52 1	1 8	29	
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	63 9	N	-0-			29	
*07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			29	

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005										TOTAL DEPTH	8676	PERF. 7750	-	8564
02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-			54	
03		2945 N	2610	-0-	-335	-0-	2610 2		N	-0-			54	
04		2670 N	2455	-0-	-215	-0-	2455 2		N	-0-			54	
05		2945 N	2458	-0-	-487	-0-	2451 2	7 9	N	6			60	
06		3000 N	3036	-0-	36	36	3026 2	10 9	N	9			69	
*07		3100 N	3077	-0-	-23	13	3077 2		N	-0-			69	

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005										TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7800	-	8590
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-			27	
03		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-			27	
04		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974 2		N	-0-			27	
05		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4074 2	87 9	N	79			106	
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		N	-0-			106	
07		2728 X	2114	-0-	-614	-0-	2114 2		N	-0-			106	

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005										TOTAL DEPTH	8737	PERF. 7804	-	8608
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92 1		27	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			27	
*07		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-			27	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005										TOTAL DEPTH	8704	PERF.	7900 -	8610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			107	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005										TOTAL DEPTH	8636	PERF.	7648 -	8490
02		1372 N	1312	-0-	-60	-0-	1312	2	N	-0-			99	
03		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2	N	-0-			99	
04		1470 N	1309	-0-	-161	-0-	1309	2	N	-0-			99	
05		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2	N	-0-			99	
06		1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2	N	-0-			99	
*07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			99	

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005										TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7670 -	8508
02		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			70	
03		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2	N	-0-			70	
04		1080 N	986	-0-	-94	-0-	986	2	N	-0-			70	
05		1643 N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2	N	-0-			70	
*06		990 N	570	-0-	-420	-0-	551	2	N	17	67	1	20	
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			20	

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8866	PERF.	7882 -	8760
02		924 N	920	-0-	-4	-0-	920	2	N	-0-			38	
03		1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2	N	-0-			38	
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			38	
05		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2	N	-0-			38	
06		960 N	906	-0-	-54	-0-	906	2	N	-0-			38	
07		1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2	N	-0-			38	

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8642	PERF.	7880 -	8620
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005										TOTAL DEPTH	8683	PERF.	7850 -	8626
02		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5580	2	N	55			81	
03		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5671	2	N	159	73	1	167	
04		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	2	N	18	138	1	47	
05		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5807	2	N	150	55	1	142	
06		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5837	2	N	21	99	1	64	
*07		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6105	2	N	77	59	1	82	

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005										TOTAL DEPTH	8723	PERF.	7852 -	8734
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	25
03		2139 X	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	25
04		2070 X	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	25
05		2139 N	2092	-0-	-47	-0-	2017	2	75	9	N	22
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	22
*07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3	9	N	25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746												
02		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2259	2	84	9	N	27
03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	27
04		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	27
05		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2633	2	48	9	N	71
06		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2595	2	83	9	N	71
*07		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	71

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498												
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	52
03		2201 N	1790	-0-	-411	-0-	1790	2			N	52
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2014	2	75	9	N	42
05		2232 N	2002	-0-	-230	-0-	2002	2			N	42
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	42
07		2170 N	2148	-0-	-22	-0-	2129	2	19	9	N	59

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689												
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2729	2	68	9	N	77
03		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	77
04		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3044	2	47	9	N	27
05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3125	2	47	9	N	70
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3011	2	23	9	N	91
*07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	91

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864												
02		952 N	744	-0-	-208	-0-	744	2			N	81
03		1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	81
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	N	86
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	86
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	963	2	28	9	N	111
07		992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	111

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696												
02		1596 N	1559	-0-	-37	-0-	1515	2	44	9	N	111
03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1763	2	50	9	N	27
04		1740 N	1229	-0-	-511	-0-	1229	2			N	27
05		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	27
06		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	27
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2332	2	23	9	N	21		119
03	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1824	2	19	9	N	17	55 1	81
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1994	2	14	9	N	13		94
05	2604 N	2079	-0-	-525	-0-	2039	2	40	9	N	36	104 1	26
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1948	2	3	9	N	3		29
07	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2010	2	18	9	N	16		45
BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204													
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		35
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		35
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		35
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-		35
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-		35
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		35
PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926													
02	3192 X	3160	-0-	-32	-0-	3160	2			N	-0-		70
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-		70
04	3420 X	3372	-0-	-48	-0-	3372	2			N	-0-		70
05	3534 X	3450	-0-	-84	-0-	3450	2			N	-0-		70
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-		70
*07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-		70
MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460													
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-		86
03	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	2222	2	3	9	N	3		89
04	2220 N	2051	-0-	-169	-0-	2051	2			N	-0-		89
05	2387 N	2104	-0-	-283	-0-	2098	2	6	9	N	5		94
06	2160 N	2158	-0-	-2	-0-	2057	2	101	9	N	92	92 1	94
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-		94
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594													
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	560	2			N	-0-		64
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-		64
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		64
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-		64
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		64
07	837 N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-		64
EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534													
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-		35
03	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-		35
04	1740 N	1488	-0-	-252	-0-	1488	2			N	-0-		35
05	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-		35
06	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	1319	2			N	-0-		35
07	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1304	2			N	-0-		35
LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546													
02	1932 N	1854	-0-	-78	-0-	1854	2			N	-0-		89
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1937	2	112	9	N	102	166 1	25
04	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-		25
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	17	9	N	15		40
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1953	2	80	9	N	73	88 1	25
*07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-		25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2385 2	55 9	N	50	67 1		27
03		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		N	-0-			27
04		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			27
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
06		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2		N	-0-			27
*07		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-			27

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	8068	-0-	8068	8068	8068 2		N	-0-			-0-
05		T. A.	8133	-0-	8133	16201	8133 2		N	-0-			-0-
06		T. A.	6514	-0-	6514	22715	6514 2		N	-0-			-0-
07		T. A.	5967	-0-	5967	28682	5967 2		N	-0-			-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676													
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1720 2	36 9	N	33	127 1		27
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2147 2	24 9	N	22			49
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-			49
05		1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1804 2	24 9	N	22			71
06		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2698 2	40 9	N	36			107
*07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2205 2	43 9	N	39			146

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670													
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1713 2	8 9	N	7			91
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1770 2	40 9	N	36			127
04		1800 N	1651	-0-	-149	-0-	1647 2	4 9	N	4			131
05		1891 N	1577	-0-	-314	-0-	1577 2		N	-0-			131
06		1740 N	1491	-0-	-249	-0-	1491 2		N	-0-			131
07		1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1532 2	61 9	N	55			186

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694													
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1205 2	37 9	N	34	108 1		27
03		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296 2		N	-0-			27
04		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1248 2		N	-0-			27
05		1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266 2		N	-0-			27
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1328 2	25 9	N	23			50
*07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			50

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690													
02		2100 N	1434	-0-	-666	-0-	1433 2	1 9	N	1	39 1		24
03		2635 N	2165	-0-	-470	-0-	2164 2	1 9	N	1			25
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-			25
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			25
06		2100 N	1983	-0-	-117	-0-	1983 2		N	-0-			25
07		2139 N	2012	-0-	-127	-0-	2012 2		N	-0-			25

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672													
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1636 2	85 9	N	77	100 1		24
03		2170 N	1820	-0-	-350	-0-	1817 2	3 9	N	3			27
04		1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742 2		N	-0-			27
05		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782 2		N	-0-			27
06		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1701 2	53 9	N	48			75
07		1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1752 2		N	-0-			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2501 N	2476	-0-	-25	-0-	2313	2	163	9	N	148	148	1		81	
03		2666 N	2529	-0-	-137	-0-	2529	2			N	-0-				81	
04		2820 X	2449	-0-	-371	-0-	2449	2			N	-0-				81	
05		2914 X	2519	-0-	-395	-0-	2501	2	18	9	N	16	72	1		25	
06		2820 X	2585	-0-	-235	-0-	2557	2	28	9	N	25				50	
07		2821 X	2647	-0-	-174	-0-	2647	2			N	-0-				50	

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564																	
02		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2063	2	28	9	N	25				50	
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-				50	
04		2490 N	476	-0-	-2014	-0-	411	2	65	9	N	59	82	1		27	
05		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-				27	
06		2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-				27	
*07		3100 N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-				27	

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105																	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630																	
02		1316 N	1041	-0-	-275	-0-	1030	2	11	9	N	10				44	
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	2	28	9	N	25				69	
04		1620 N	1247	-0-	-373	-0-	1247	2			N	-0-				69	
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20				89	
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12				101	
*07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1459	2	55	9	N	50	99	1		52	

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640																	
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-				60	
03		1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1377	2			N	-0-				60	
04		1770 N	1311	-0-	-459	-0-	1311	2			N	-0-				60	
05		2232 N	1390	-0-	-842	-0-	1390	2			N	-0-				60	
06		1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-				60	
07		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-				60	

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008																	
02		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-				65	
03		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-				65	
04		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-				65	
05		2325 N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2			N	-0-				65	
06		2220 N	2209	-0-	-11	-0-	2209	2			N	-0-				65	
07		2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-				65	

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708																	
02		3612 X	2839	-0-	-773	-0-	2839	2			N	-0-				27	
03		3999 X	3656	-0-	-343	-0-	3656	2			N	-0-				27	
04		3750 X	3493	-0-	-257	-0-	3493	2			N	-0-				27	
05		3875 X	3252	-0-	-623	-0-	3133	2	119	9	N	108	103	1		32	
06		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3657	2	11	9	N	10				42	
*07		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3738	2	14	9	N	13				55	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2225	2	24	9	N	22	126
03		2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-	126
04		2100 N	2074	-0-	-26	-0-	2012	2	62	9	N	56	25
05		2480 N	2075	-0-	-405	-0-	2042	2	33	9	N	30	55
06		2010 N	1783	-0-	-227	-0-	1783	2			N	-0-	55
07		2139 N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-	55

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004													
02		1932 N	1892	-0-	-40	-0-	1844	2	48	9	N	44	81
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2060	2	40	9	N	36	117
04		2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2005	2	22	9	N	20	137
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2086	2	37	9	N	34	149
06		2040 N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-	149
07		2108 N	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-	149

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080													
02		784 N	611	-0-	-173	-0-	611	2			N	-0-	92
03		930 N	620	-0-	-310	-0-	620	2			N	-0-	92
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-	92
05		682 N	552	-0-	-130	-0-	550	2	2	9	N	2	94
06		600 N	516	-0-	-84	-0-	514	2	2	9	N	2	96
07		589 N	243	-0-	-346	-0-	243	2			N	-0-	96

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566													
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-	69
03		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			N	-0-	69
04		1710 N	1536	-0-	-174	-0-	1536	2			N	-0-	69
05		2015 N	1610	-0-	-405	-0-	1597	2	13	9	N	12	81
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1550	2	142	9	N	129	81
*07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-	81

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580													
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-	127
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	127
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-	127
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	127
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-	127
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	127

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540													
02		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4426	2	58	9	N	53	98
03		5022 X	4790	-0-	-232	-0-	4711	2	79	9	N	72	48
04		4860 X	4404	-0-	-456	-0-	4352	2	52	9	N	47	95
05		5022 X	4610	-0-	-412	-0-	4499	2	111	9	N	101	110
06		4800 X	4718	-0-	-82	-0-	4662	2	56	9	N	51	45
07		4960 X	3030	-0-	-1930	-0-	2859	2	171	9	N	155	42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994													
02		2800 N	3764	-0-	964	964	3764	2			N	-0-	109
03		3100 N	5493	-0-	2393	3357	5493	2			N	-0-	109
04		3000 N	4254	-0-	1254	4611	4254	2			N	-0-	109
05		8702 X	4091	-0-	-4611	-0-	4091	2			N	-0-	109
06		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-	109
*07		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1624 N	1573	-0-	-51	-0-	1573 2		N	-0-		36
03		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618 2		N	-0-		36
04		1740 N	1532	-0-	-208	-0-	1532 2		N	-0-		36
05		1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629 2		N	-0-		36
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-		36
*07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-		36

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040												
02		2240 X	1469	-0-	-771	-0-	1469 2		N	-0-		26
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3112 2	1 9	N	1		27
04		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3143 2	8 9	N	7		34
05		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2		N	-0-		34
06		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2671 2	11 9	N	10		44
*07		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2764 2	12 9	N	11		55

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066												
02		2240 N	2216	-0-	-24	-0-	2216 2		N	-0-		27
03		3100 N	3180	-0-	80	-0-	3180 2		N	-0-		27
04		2605 N	2525	-0-	-80	-0-	2525 2		N	-0-		27
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-		27
06		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-		27
*07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-		27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130												
02		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5570 2	1 9	N	1	1 8	84
03		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5978 2	95 9	N	86	106 1	64
04		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5673 2	42 9	N	38		102
05		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5759 2	69 9	N	63	136 1 2 8	27
06		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 2		N	-0-		27
*07		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5541 2	11 9	N	10		37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968												
02		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2521 2	19 9	N	17		71
03		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2919 2	22 9	N	20		91
04		2760 N	2500	-0-	-260	-0-	2486 2	14 9	N	13		104
05		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2854 2	11 9	N	10		114
06		3000 N	3193	-0-	193	-0-	3139 2	54 9	N	49	137 1	26
07		2573 N	1371	-0-	-1202	-0-	1370 2	1 9	N	1		27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386												
02		1904 N	1742	-0-	-162	-0-	1742 2		N	-0-		89
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1970 2	88 9	N	80	142 1	27
04		2160 N	1999	-0-	-161	-0-	1999 2		N	-0-		27
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1957 2	14 9	N	13		40
06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2027 2	61 9	N	55	68 1	27
*07		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		27

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550												
02		1064 N	1060	-0-	-4	-0-	1060 2		N	-0-		40
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		40
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		40
05		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146 2		N	-0-		40
06		1050 N	819	-0-	-231	-0-	819 2		N	-0-		40
07		1085 N	773	-0-	-312	-0-	773 2		N	-0-		40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	420	2	N	40	100
						44	9					
03	527 N	302	-0-	-225	-0-	7	1	295	2	N	-0-	100
04	420 N	356	-0-	-64	-0-	8	1	348	2	N	-0-	100
05	527 N	280	-0-	-247	-0-	6	1	274	2	N	-0-	100
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	N	-0-	100
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	6	1	248	2	N	34	134
						37	9					

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401												
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	74	1	3067	2	N	125	29
						138	9				187	
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	50	1	2235	2	N	11	40
						12	9					
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	79	1	3492	2	N	-0-	40
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	76	1	3334	2	N	9	49
						10	9					
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	91	1	2954	2	N	123	27
						135	9				145	
*07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	385	1	2722	2	N	33	60
						36	9					

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622												
02	2436 X	2029	-0-	-407	-0-	2029	2			N	-0-	49
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2749	2	69	9	N	63	57
04	2820 N	2749	-0-	-71	-0-	2736	2	13	9	N	12	69
05	3100 N	3125	-0-	25	25	3103	2	22	9	N	20	89
06	3000 N	3410	-0-	410	435	3282	2	128	9	N	116	27
*07	3100 N	3385	-0-	285	720	3385	2			N	-0-	27

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694												
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-	87
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	87
04	3000 N	3252	-0-	252	252	3252	2			N	-0-	87
05	2077 N	1696	-0-	-381	-0-	1696	2			N	-0-	87
06	1920 N	1310	-0-	-610	-0-	1310	2			N	-0-	87
07	2790 X	1337	-0-	-1453	-0-	1337	2			N	-0-	87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602												
02	2800 N	6808	-0-	4008	8434	6774	2	34	9	N	31	91
03	15091 X	6657	-0-	-8434	-0-	6605	2	52	9	N	47	27
04	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2	29
05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6085	2	2	9	N	2	30
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6230	2	2	9	N	2	32
*07	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6229	2	2	9	N	2	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
02		2996 X	2074	-0-	-922	-0-	2074	2		N	-0-			107
03		3317 X	2095	-0-	-1222	-0-	2095	2		N	-0-			107
04		3210 X	1971	-0-	-1239	-0-	1971	2		N	-0-			107
05		2821 X	1905	-0-	-916	-0-	1905	2		N	-0-			107
*06		2370 X	1656	-0-	-714	-0-	1656	2		N	-0-	49	1	58
07		2294 X	1673	-0-	-621	-0-	1671	2	2	9	N	2		60

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080														
02		2800 N	2778	-0-	-22	360	2778	2		N	-0-			45
03		3638 X	3278	-0-	-360	-0-	3278	2		N	-0-			45
04		3000 X	2887	-0-	-113	-0-	2887	2		N	-0-			45
05		3100 X	2817	-0-	-283	-0-	2817	2		N	-0-			45
06		3000 X	2903	-0-	-97	-0-	2903	2		N	-0-			45
07		3100 X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2		N	-0-			45

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134														
02		3808 X	2834	-0-	-974	-0-	2816	2	18	9	N	16		127
03		4185 X	3544	-0-	-641	-0-	3488	2	56	9	N	51	155	23
04		3990 X	3388	-0-	-602	-0-	3380	2	8	9	N	7		30
05		3813 X	3442	-0-	-371	-0-	3427	2	15	9	N	14		44
06		3690 X	3265	-0-	-425	-0-	3220	2	45	9	N	41	68	17
07		3534 X	3255	-0-	-279	-0-	3241	2	14	9	N	13		30

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266														
02		2800 N	2885	-0-	85	370	2885	2		N	-0-			30
03		3100 N	3145	-0-	45	415	3145	2		N	-0-			30
04		3516 X	3101	-0-	-415	-0-	3101	2		N	-0-			30
05		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			30
06		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			30
*07		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			30

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814														
02		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			24
03		3441 X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2		N	-0-			24
04		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			24
05		3441 X	3235	-0-	-206	-0-	3235	2		N	-0-			24
06		3330 X	3065	-0-	-265	-0-	3065	2		N	-0-			24
07		3441 X	3113	-0-	-328	-0-	3113	2		N	-0-			24

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302														
02		21840 X	19852	-0-	-1988	-0-	19852	2		N	-0-			56
03		24180 X	20159	-0-	-4021	-0-	19903	2	256	9	N	233	120	169
04		22890 X	19253	-0-	-3637	-0-	19253	2		N	-0-			169
05		23653 X	18224	-0-	-5429	-0-	18167	2	57	9	N	52	176	45
06		22890 X	19236	-0-	-3654	-0-	19214	2	22	9	N	20		65
07		21979 X	20314	-0-	-1665	-0-	20233	2	81	9	N	74	109	30

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625														
02		4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-				N	-0-			27
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-			27
04		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			27
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			27
06		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			27
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006										TOTAL DEPTH	7977	PERF. 7337 - 7824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-			60
03		2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2563 2		N	-0-			60
04		2580 X	2336	-0-	-244	-0-	2336 2		N	-0-			60
05		2666 X	2388	-0-	-278	-0-	2365 2	23 9	N	21	54 1		27
06		2580 X	2449	-0-	-131	-0-	2402 2	47 9	N	43			70
*07		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-			70

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007										TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7908 - 8769	
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			26
03		1612 N	1307	-0-	-305	-0-	1307 2		N	-0-			26
04		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	1269 2	87 9	N	79	59 1		46
05		1364 N	1248	-0-	-116	-0-	1248 2		N	-0-			46
06		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	1134 2	4 9	N	4			50
07		1395 N	990	-0-	-405	-0-	975 2	15 9	N	14			64

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7318 - 7846	
02		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-			40
03		3813 X	3805	-0-	-8	-0-	3805 2		N	-0-			40
04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N	-0-			40
05		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-			40
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 2		N	-0-			40
*07		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-			40

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006										TOTAL DEPTH	8748	PERF. 7864 - 8632	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7853 - 8606	
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			111
03		1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590 2		N	-0-			111
04		1650 N	1395	-0-	-255	-0-	1395 2		N	-0-			111
05		1860 N	1292	-0-	-568	-0-	1292 2		N	-0-			111
06		1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1461 2		N	-0-			111
07		1457 N	1278	-0-	-179	-0-	1278 2		N	-0-			111

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006										TOTAL DEPTH	8136	PERF. 7380 - 8004	
02		7000 X	5878	-0-	-1122	-0-	5878 2		N	-0-			42
03		6603 X	4845	-0-	-1758	-0-	4845 2		N	-0-			42
04		6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6867 2		N	-0-			42
05		6510 X	6456	-0-	-54	-0-	6456 2		N	-0-			42
06		6300 X	5131	-0-	-1169	-0-	5131 2		N	-0-			42
07		7099 X	5003	-0-	-2096	-0-	5003 2		N	-0-			42

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006										TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7313 - 7856	
02		5320 X	5273	-0-	-47	-0-	5273 2		N	-0-			-0-
03		5890 X	5106	-0-	-784	-0-	5106 2		N	-0-			-0-
04		5700 X	5420	-0-	-280	-0-	5420 2		N	-0-			-0-
05		5890 X	5020	-0-	-870	-0-	5020 2		N	-0-			-0-
06		5700 X	4838	-0-	-862	-0-	4838 2		N	-0-			-0-
07		5828 X	5341	-0-	-487	-0-	5341 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006										TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7886 -	8640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2492 N	2442	-0-	-50	-0-	2442 2			N	-0-			102
03		2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699 2			N	-0-			102
04		2670 N	2616	-0-	-54	-0-	2616 2			N	-0-			102
05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			N	-0-			102
06		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2			N	-0-			102
*07		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2754 2	2	9	N	2			104

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006										TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7430 -	8084
02		3920 X	3751	-0-	-169	-0-	3726 2	25	9	N	23			67
03		4340 X	4322	-0-	-18	-0-	4300 2	22	9	N	20			87
04		4200 X	4023	-0-	-177	-0-	3966 2	57	9	N	52	112	1	27
05		4340 X	4311	-0-	-29	-0-	4311 2			N	-0-			27
06		4200 X	3741	-0-	-459	-0-	3733 2	8	9	N	7			34
07		4309 X	4034	-0-	-275	-0-	4005 2	29	9	N	26			60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006										TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7870 -	8717
02		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1844 2	68	9	N	62			111
03		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389 2			N	-0-			111
04		1650 N	1339	-0-	-311	-0-	1310 2	29	9	N	26	110	1	27
05		2108 N	1334	-0-	-774	-0-	1334 2			N	-0-			27
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1382 2	8	9	N	7			34
07		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1353 2	23	9	N	21			55

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006										TOTAL DEPTH	8855	PERF.	7864 -	8710
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1392 2	48	9	N	44	79	1	20
03		1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221 2			N	-0-			20
04		1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1336 2			N	-0-			20
05		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1444 2	17	9	N	15			35
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-			35
07		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367 2			N	-0-			35

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006										TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7870 -	8766
02		1792 N	1703	-0-	-89	-0-	1703 2			N	-0-			27
03		2077 N	1570	-0-	-507	-0-	1570 2			N	-0-			27
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2			N	-0-			27
05		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1839 2			N	-0-			27
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-			27
07		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	1802 2			N	-0-			27

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005										TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8301 -	8647
02		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	794 1	2928	2	N	73			100
							80 9							
03		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	843 1	1624	2	N	60			160
							66 9							
04		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	893 1	2558	2	N	-0-			160
05		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	865 1	2543	2	N	-0-			160
06		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	866 1	2553	2	N	-0-			160
*07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	924 1	2662	2	N	-0-			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006										TOTAL DEPTH	8198	PERF.	8556 - 97823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	10492 2	13 9 N	12			1 8	97
03		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12117 2	24 9 N	22				119
04		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	12789 2	8 9 N	7				126
05		13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	13343 2	7 9 N	6				132
06		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	12304 2	26 9 N	24				156
*07		12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12578 2	4 9 N	4			55 1	105

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	8372	PERF.	7499 - 8258
02		4900 X	4490	-0-	-410	-0-	4427 2	63 9 N	57				117
03		5425 X	4044	-0-	-1381	-0-	3979 2	65 9 N	59			136 1	40
04		4560 X	3540	-0-	-1020	-0-	3536 2	4 9 N	4				44
05		4960 X	3428	-0-	-1532	-0-	3387 2	41 9 N	37				81
06		4800 X	2984	-0-	-1816	-0-	2972 2	12 9 N	11				92
07		4960 X	3143	-0-	-1817	-0-	3080 2	63 9 N	57			127 1	22

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006										TOTAL DEPTH	8611	PERF.	7810 - 8562
02		700 N	621	-0-	-79	-0-	621 2		N	-0-			30
03		775 N	668	-0-	-107	-0-	668 2		N	-0-			30
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			30
05		682 N	643	-0-	-39	-0-	643 2		N	-0-			30
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			30
07		775 N	415	-0-	-360	-0-	415 2		N	-0-			30

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006										TOTAL DEPTH	8477	PERF.	7867 - 8682
02		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			30
03		2821 N	2733	-0-	-88	-0-	2733 2		N	-0-			30
04		2580 N	2359	-0-	-221	-0-	2264 2	95 9 N	86			89 1	27
05		2883 N	2792	-0-	-91	-0-	2792 2		N	-0-			27
06		2640 N	2514	-0-	-126	-0-	2514 2		N	-0-			27
07		2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2411 2		N	-0-			27

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006										TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7496 - 8314
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			44
03		1178 N	985	-0-	-193	-0-	985 2		N	-0-			44
04		1080 N	903	-0-	-177	-0-	903 2		N	-0-			44
05		1085 N	801	-0-	-284	-0-	801 2		N	-0-			44
06		960 N	746	-0-	-214	-0-	743 2	3 9 N	3				47
07		930 N	780	-0-	-150	-0-	780 2		N	-0-			47

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006										TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7406 - 8082
02		1120 N	828	-0-	-292	-0-	800 2	28 9 N	25			72 1	54
03		1116 N	846	-0-	-270	-0-	846 2		N	-0-			54
04		870 N	730	-0-	-140	-0-	730 2		N	-0-			54
05		930 N	807	-0-	-123	-0-	807 2		N	-0-			54
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	903 2	3 9 N	3				57
*07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			57

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7410 - 8100
02		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2997 2	13 9 N	12				161
03		3534 X	3325	-0-	-209	-0-	3299 2	26 9 N	24			76 1	109
04		3420 X	3022	-0-	-398	-0-	3022 2		N	-0-			109
05		3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3133 2	53 9 N	48			120 1	37
06		3240 X	3077	-0-	-163	-0-	3052 2	25 9 N	23				60
07		3348 X	3167	-0-	-181	-0-	3167 2		N	-0-			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	40
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	40
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	40
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	40
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	40
*07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086											
02		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3096	2	9	9	109
03		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3290	2	85	9	74
04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	74
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3697	2	3	9	77
06		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	77
*07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		N	77

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682											
02		1876 N	1784	-0-	-92	-0-	1784	2		N	34
03		2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2		N	34
04		2040 N	1897	-0-	-143	-0-	1897	2		N	34
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1954	2	113	9	26
06		1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2		N	26
07		1953 N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2		N	26

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463											
02		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9409	2	114	9	72
03		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11191	2	189	9	59
04		10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10919	2	77	9	129
05		11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11232	2	130	9	64
06		11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	11110	2	189	9	53
*07		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11653	2	84	9	129

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216											
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	55
03		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1221	2	8	9	62
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1240	2	30	9	40
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	40
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	44
07		1302 N	1171	-0-	-131	-0-	1164	2	7	9	50

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628											
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1926	2	132	9	27
03		2635 N	2158	-0-	-477	-0-	2158	2		N	27
04		2160 N	2068	-0-	-92	-0-	2068	2		N	27
05		2294 N	2158	-0-	-136	-0-	2078	2	80	9	25
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	25
*07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	812 N	692	-0-	-120	-0-	670	2	22 9	N	20	131
03	713 N	542	-0-	-171	-0-	535	2	7 9	N	6	137
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	589	2	20 9	N	18	17
05	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	2	9 9	N	-0-	17
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	660	2	11 9	N	10	27
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8 9	N	7	34

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

02	1848 N	1756	-0-	-92	-0-	1756	2		N	-0-	139
03	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1934	2		N	-0-	139
04	2970 N	1875	-0-	-1095	-0-	1875	2		N	-0-	139
05	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2		N	-0-	45
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1909	2	10 9	N	9	54
*07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1980	2	20 9	N	18	72

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

02	1904 N	1866	-0-	-38	-0-	1866	2		N	-0-	27
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-	27
04	2160 N	1978	-0-	-182	-0-	1964	2	14 9	N	13	40
05	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	2016	2	4 9	N	4	44
06	2040 N	1965	-0-	-75	-0-	1956	2	9 9	N	8	52
07	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	1999	2	3 9	N	3	55

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	106
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-	106
04	1560 N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2		N	-0-	106
05	1550 N	855	-0-	-695	-0-	848	2	7 9	N	6	112
06	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1238	2	6 9	N	5	117
07	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2		N	-0-	117

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	27
03	1457 N	1066	-0-	-391	-0-	1066	2		N	-0-	27
04	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1031	2		N	-0-	27
05	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2		N	-0-	27
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	27
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

02	2184 N	1725	-0-	-459	-0-	1725	2		N	-0-	27
03	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2		N	-0-	27
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-	27
05	1922 N	1504	-0-	-418	-0-	1504	2		N	-0-	27
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-	27
*07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2216	2	57 9	N	52	79

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

02	2430 N	2361	-0-	-69	-0-	2358	2	3 9	N	3	30
03	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-	30
04	2400 X	2272	-0-	-128	-0-	2272	2		N	-0-	30
05	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	2198	2		N	-0-	30
06	2400 X	2308	-0-	-92	-0-	2306	2	2 9	N	2	32
07	2480 X	2408	-0-	-72	-0-	2408	2		N	-0-	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		588 N	549	-0-	-39	-0-	545 2	4 9	N	4		29
03		682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-		29
04		660 N	547	-0-	-113	-0-	547 2		N	-0-		29
05		620 N	571	-0-	-49	-0-	542 2	29 9	N	26		55
06		630 N	520	-0-	-110	-0-	503 2	17 9	N	15		70
07		558 N	544	-0-	-14	-0-	521 2	23 9	N	21		91

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710												
02		1288 N	1124	-0-	-164	-0-	1124 2		N	-0-		74
03		1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308 2		N	-0-		74
04		1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1268 2		N	-0-		74
05		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162 2		N	-0-		74
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		74
*07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		74

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752												
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		40
03		2325 N	1986	-0-	-339	-0-	1986 2		N	-0-		40
04		2160 N	1618	-0-	-542	-0-	1618 2		N	-0-		40
05		2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933 2		N	-0-		40
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-		40
*07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-		40

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582												
02		952 N	870	-0-	-82	-0-	870 2		N	-0-		117
03		1271 N	907	-0-	-364	-0-	907 2		N	-0-		117
04		930 N	835	-0-	-95	-0-	835 2		N	-0-		117
05		961 N	863	-0-	-98	-0-	863 2		N	-0-		117
06		870 N	808	-0-	-62	-0-	808 2		N	-0-		117
07		868 N	784	-0-	-84	-0-	784 2		N	-0-		117

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664												
02		1484 N	992	-0-	-492	-0-	992 2		N	-0-		25
03		1798 N	1467	-0-	-331	-0-	1467 2		N	-0-		25
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-		25
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		25
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		25
*07		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		N	-0-		25

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326												
02		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	184 1	7686 2	N	50		81
							55 9					
03		7378 X	5587	-0-	-1791	-0-	122 1	5465 2	N	-0-		81
04		7140 X	7087	-0-	-53	-0-	156 1	6865 2	N	60		141
							66 9					
05		7378 X	5289	-0-	-2089	-0-	116 1	5103 2	N	64	180 1	25
							70 9					
06		7140 X	7080	-0-	-60	-0-	159 1	6921 2	N	-0-		25
07		7378 X	6487	-0-	-891	-0-	146 1	6324 2	N	15		40
							17 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2074 N	2074	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			60
03		1953 N	1710	-0-	-243	1704	2	6	9	N	5		65
04		1890 N	1638	-0-	-252	1621	2	17	9	N	15		80
05		2294 N	1663	-0-	-631	1653	2	10	9	N	9		89
*06		1731 N	1731	-0-	-0-	1662	2	69	9	N	63	125 1	27
07		1705 N	1646	-0-	-59	1646	2		N	-0-			27

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889													
02		2195 N	2195	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			98
03		2208 N	2208	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			98
04		2280 N	1971	-0-	-309	1971	2		N	-0-			98
05		2418 N	1878	-0-	-540	1878	2		N	-0-			98
06		2130 N	1689	-0-	-441	1658	2	31	9	N	28		126
07		2046 N	1917	-0-	-129	1818	2	99	9	N	90	89 1	127

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718													
02		10665 X	3619	-0-	-7046	3619	2		N	-0-			27
03		3233 X	3233	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			27
04		4103 X	4103	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			27
05		4599 X	4599	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			27
06		4764 X	4764	-0-	-0-	4764	2		N	-0-			27
*07		4545 X	4545	-0-	-0-	4545	2		N	-0-			27

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912													
02		1064 N	1049	-0-	-15	1049	2		N	-0-			28
03		1209 N	1137	-0-	-72	1137	2		N	-0-			28
04		1110 N	1103	-0-	-7	1103	2		N	-0-			28
05		1147 N	1126	-0-	-21	1126	2		N	-0-			28
06		1110 N	1087	-0-	-23	1087	2		N	-0-			28
07		1147 N	1121	-0-	-26	1119	2	2	9	N	2		30

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472													
02		4879 X	4879	-0-	-0-	4821	2	58	9	N	53		80
03		7012 X	7012	-0-	-0-	6899	2	113	9	N	103	156 1	27
04		5206 X	5206	-0-	-0-	5138	2	68	9	N	62		89
05		4433 X	4127	-0-	-306	4011	2	116	9	N	105	166 1 1 8	27
06		4406 X	4406	-0-	-0-	4300	2	106	9	N	96	95 1	28
07		4433 X	4224	-0-	-209	4201	2	23	9	N	21		49

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862													
02		1628 N	1628	-0-	-0-	1565	2	63	9	N	57		129
03		1643 N	1630	-0-	-13	1589	2	41	9	N	37	139 1	27
04		1770 N	1471	-0-	-299	1471	2		N	-0-			27
05		1798 N	1535	-0-	-263	1535	2		N	-0-			27
06		1590 N	1441	-0-	-149	1441	2		N	-0-			27
07		1519 N	1475	-0-	-44	1475	2		N	-0-			27

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764													
02		2800 N	3054	-0-	254	3054	2		N	-0-			27
03		2497 N	2243	-0-	-254	2243	2		N	-0-			27
04		2700 N	2317	-0-	-383	2317	2		N	-0-			27
05		2790 X	2465	-0-	-325	2396	2	69	9	N	63		90
06		2700 X	2511	-0-	-189	2489	2	22	9	N	20	74 1	36
07		2790 X	2536	-0-	-254	2529	2	7	9	N	6		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 1093333														
WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1435 2		13 9	N	12			60
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1302 2		2 9	N	2			62
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233 2		9 9	N	8			70
05		1612 N	1256	-0-	-356	-0-	1253 2		3 9	N	3			73
06		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1240 2		4 9	N	4			77
*07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-			77

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612														
02		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2			N	-0-			44
03		2294 N	1817	-0-	-477	-0-	1817 2			N	-0-			44
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1610 2		18 9	N	16			60
05		3069 N	1462	-0-	-1607	-0-	1462 2			N	-0-			60
06		1770 N	1683	-0-	-87	-0-	1683 2			N	-0-			60
*07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2			N	-0-			60

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752														
02		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2			N	-0-			28
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2			N	-0-			28
04		2190 N	1997	-0-	-193	-0-	1997 2			N	-0-			28
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2017 2		91 9	N	83	84 1		27
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2063 2		3 9	N	3			30
*07		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2084 2		28 9	N	25			55

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732														
02		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2			N	-0-			42
03		2728 N	2588	-0-	-140	-0-	2588 2			N	-0-			42
04		2670 N	2531	-0-	-139	-0-	2531 2			N	-0-			42
05		2604 N	2551	-0-	-53	-0-	2531 2		20 9	N	18			60
06		2490 N	2304	-0-	-186	-0-	2269 2		35 9	N	32	65 1		27
*07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2			N	-0-			27

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754														
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2029 2		39 9	N	35			62
03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2065 2		85 9	N	77			139
04		2070 N	1979	-0-	-91	-0-	1979 2			N	-0-	113 1		26
05		2294 N	2087	-0-	-207	-0-	2007 2		80 9	N	73			99
06		2070 N	1964	-0-	-106	-0-	1964 2			N	-0-	72 1		27
07		2046 N	2044	-0-	-2	-0-	2044 2			N	-0-			27

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820														
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2814 2		55 9	N	50	123 1		50
03		2976 X	2911	-0-	-65	-0-	2911 2			N	-0-			50
04		2880 X	2741	-0-	-139	-0-	2741 2			N	-0-			50
05		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3077 2		30 9	N	27			77
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3108 2		58 9	N	53	102 1		28
*07		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138 2			N	-0-			28

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710														
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1858 2		33 9	N	30			70
03		2387 N	1951	-0-	-436	-0-	1887 2		64 9	N	58			128
04		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1827 2			N	-0-	53 1		75
05		2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1910 2			N	-0-			75
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1838 2		56 9	N	51	98 1		28
*07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1204 N	1174	-0-	-30	-0-	1165 2	9 9	N	8			97
03		1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1234 2	3 9	N	3			100
04		1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1157 2	10 9	N	9			109
05		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1176 2	79 9	N	72	76 1		105
06		1200 N	1138	-0-	-62	-0-	1138 2		N	-0-			105
07		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148 2		N	-0-			105

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832													
02		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5751 2	52 9	Y	47	64 1		17
03		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6324 2	56 9	Y	51	54 1		14
04		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5918 2	58 9	Y	53	52 1		15
05		6138 X	5812	-0-	-326	-0-	5803 2	9 9	Y	8			23
06		6210 X	5583	-0-	-627	-0-	5547 2	36 9	Y	33	41 1		15
07		6417 X	5690	-0-	-727	-0-	5653 2	37 9	Y	34	35 1		14

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730													
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			27
03		1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191 2		N	-0-			27
04		1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153 2		N	-0-			27
05		1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117 2		N	-0-			27
06		1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1088 2	14 9	N	13			40
07		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1141 2	15 9	N	14			54

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978													
02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3362 2	53 9	Y	48	64 1		17
03		3503 X	3364	-0-	-139	-0-	3308 2	56 9	Y	51	54 1		14
04		3360 X	3263	-0-	-97	-0-	3205 2	58 9	Y	53	52 1		15
05		3782 X	3363	-0-	-419	-0-	3354 2	9 9	Y	8			23
06		3660 X	3450	-0-	-210	-0-	3414 2	36 9	Y	33	41 1		15
07		3782 X	3205	-0-	-577	-0-	3168 2	37 9	Y	34	35 1		14

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862													
02		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3847 2	191 9	N	174	47 1		154
03		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4574 2	25 9	N	23	151 1		26
04		3840 X	2013	-0-	-1827	-0-	1902 2	111 9	N	101	52 1		75
05		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372 2		N	-0-			75
06		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2		N	-0-			75
*07		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2		N	-0-			75

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970													
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			145
03		899 N	678	-0-	-221	-0-	656 2	22 9	N	20	113 1		52
04		810 N	640	-0-	-170	-0-	640 2		N	-0-			52
05		806 N	718	-0-	-88	-0-	718 2		N	-0-			52
06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			52
07		651 N	589	-0-	-62	-0-	589 2		N	-0-			52

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022													
02		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7802 2	147 9	N	134	1 8		188
03		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8566 2	53 9	N	48	181 1		55
04		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8179 2	68 9	N	62			117
05		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8294 2	45 9	N	41	1 8		157
06		8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8305 2	34 9	N	31			188
*07		8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8529 2	13 9	N	12			200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
02		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	10152	2	204	9	N	185	79	1	1	8	135
03		11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	11186	2	78	9	N	71	179	1			27
04		10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10507	2	101	9	N	92	92	1			27
05		10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10446	2	66	9	N	60					87
06		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10700	2	17	9	N	15	62	1			40
*07		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11000	2	37	9	N	34					74

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090																	
02		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2786	2	50	9	N	45	44	1			81
03		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					81
04		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2244	2	36	9	N	33	62	1			52
05		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					52
06		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					54
*07		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	N	6					60

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082																	
02		13465 X	13465	-0-	-0-	-0-	598	1	12745	2	N	111	110	1	4	8	24
							122	9									
03		14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	713	1	13865	2	N	25					49
							28	9									
04		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	690	1	13358	2	N	72	94	1			27
							79	9									
05		13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	690	1	12473	2	N	26	4	8			49
							29	9									
06		14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	690	1	13474	2	N	88	110	1			27
							97	9									
*07		14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	713	1	13922	2	N	45					72
							50	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098																	
02		6300 X	5990	-0-	-310	-0-	5902	2	88	9	N	80	152	1			22
03		6913 X	6637	-0-	-276	-0-	6629	2	8	9	N	7					29
04		6660 X	6483	-0-	-177	-0-	6452	2	31	9	N	28					57
05		6789 X	6768	-0-	-21	-0-	6738	2	30	9	N	27					84
06		6570 X	6427	-0-	-143	-0-	6366	2	61	9	N	55	121	1			18
07		6696 X	6675	-0-	-21	-0-	6662	2	13	9	N	12					30

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030																	
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					27
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					27
04		270 N	117	-0-	-153	-0-	115	2	2	9	N	2					29
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					29
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6566	2	2	9	N	27
03		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6798	2	279	9	N	102
04		6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6571	2	131	9	N	32
05		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	8954	2	233	9	N	243
06		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8470	2	28	9	N	84
*07		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8675	2	62	9	N	27

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302												
02		8120 X	6885	-0-	-1235	-0-	6807	2	78	9	N	28
03		8897 X	8309	-0-	-588	-0-	8263	2	46	9	N	70
04		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8827	2	57	9	N	27
05		8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8839	2	45	9	N	67
06		8220 X	7887	-0-	-333	-0-	7823	2	64	9	N	125
07		8990 X	7656	-0-	-1334	-0-	7619	2	37	9	N	27

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902												
02		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2272	2	53	9	N	90
03		2604 N	2365	-0-	-239	-0-	2300	2	65	9	N	91
04		2460 N	2299	-0-	-161	-0-	2278	2	21	9	N	35
05		2573 N	2347	-0-	-226	-0-	2347	2			N	35
06		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	N	45
*07		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2408	2	29	9	N	25

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952												
02		10780 X	8317	-0-	-2463	-0-	8210	2	107	9	N	141
03		11935 X	11702	-0-	-233	-0-	11622	2	80	9	N	40
04		11550 X	9754	-0-	-1796	-0-	9699	2	55	9	N	90
05		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10547	2	119	9	N	27
06		11310 X	10512	-0-	-798	-0-	10487	2	25	9	N	50
07		11687 X	10075	-0-	-1612	-0-	10020	2	55	9	N	100

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824												
02		5964 X	5500	-0-	-464	-0-	5435	2	65	9	N	121
03		6603 X	6075	-0-	-528	-0-	5957	2	118	9	N	45
04		6390 X	5871	-0-	-519	-0-	5685	2	186	9	N	27
05		6603 X	5905	-0-	-698	-0-	5869	2	36	9	N	60
06		6390 X	5767	-0-	-623	-0-	5767	2			N	60
07		6076 X	5872	-0-	-204	-0-	5693	2	179	9	N	42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078												
02		T. A.	4126	-0-	4126	12573	4104	2	22	9	N	29
03		T. A.	2181	-0-	2181	14754	2119	2	62	9	N	29
04		19326 X	4572	-0-	-14754	-0-	4566	2	6	9	N	34
05		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4967	2	11	9	N	44
06		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4872	2	18	9	N	60
*07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5096	2	17	9	N	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	11 1	6481 2	N	125	181 1	1 8		77
							138 9							
03		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	12 1	6671 2	N	-0-				77
04		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	11 1	6303 2	N	157	174 1			60
							173 9							
05		5363 X	5309	-0-	-54	-0-	12 1	5234 2	N	57				117
							63 9							
06		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	11 1	8047 2	N	123	180 1			60
							135 9							
*07		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	12 1	6756 2	N	-0-				60
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332														
02		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	11 1	8686 2	N	161	189 1			101
							177 9							
03		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	12 1	9353 2	N	147	188 1			60
							162 9							
04		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	11 1	8781 2	N	162	172 1			50
							178 9							
05		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	12 1	8790 2	N	164				214
							180 9							
06		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	11 1	8991 2	N	53	187 1			80
							58 9							
*07		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	12 1	8930 2	N	108	87 1			101
							119 9							
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046														
02		2800 X	2628	-0-	-172	-0-	2600 2	28 9	N	25				125
03		3100 X	1112	-0-	-1988	-0-	1075 2	37 9	N	34	133 1			26
04		3000 X	2551	-0-	-449	-0-	2549 2	2 9	N	2				28
05		3100 X	2131	-0-	-969	-0-	2118 2	13 9	N	12				40
06		3000 X	2125	-0-	-875	-0-	2121 2	4 9	N	4				44
07		2914 X	2137	-0-	-777	-0-	2119 2	18 9	N	16				60
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078														
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3634 2	34 9	N	31				141
03		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3817 2	53 9	N	48	163 1			26
04		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3613 2	12 9	N	11				37
05		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3535 2	3 9	N	3				40
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2		N	-0-				40
*07		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3498 2	11 9	N	10				50
COCANOUGHIER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802														
02		8400 X	8366	-0-	-34	-0-	8365 2	1 9	N	1	1 8			54
03		9300 X	3661	-0-	-5639	-0-	3569 2	92 9	N	84				138
04		9000 X	36	-0-	-8964	-0-	36 2		N	-0-	97 1			41
05		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-				41
06		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335 2		N	-0-				41
*07		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314 2		N	-0-				41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	241 1	10058 2	N	85	1 8	221	
						94 9						
03	9362 X	6605	-0-	-2757	-0-	139 1	6259 2	N	188	187 1	222	
						207 9						
04	9060 X	8418	-0-	-642	-0-	186 1	8187 2	N	41	176 1	87	
						45 9						
05	9362 X	7400	-0-	-1962	-0-	164 1	7236 2	N	-0-		87	
06	9060 X	6887	-0-	-2173	-0-	151 1	6595 2	N	128		215	
						141 9						
07	9362 X	8480	-0-	-882	-0-	191 1	8286 2	N	3	166 1	52	
						3 9						
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511												
02	12712 X	4266	-0-	-8446	-0-	655 1	3611 2	N	-0-		66	
03	14074 X	6809	-0-	-7265	-0-	712 1	5887 2	N	191	169 1	88	
						210 9						
04	9540 X	8667	-0-	-873	-0-	723 1	7783 2	N	146		234	
						161 9						
05	9858 X	7203	-0-	-2655	-0-	345 1	6856 2	N	2	176 1	60	
						2 9						
06	9540 X	8985	-0-	-555	-0-	585 1	8187 2	N	194	178 1	76	
						213 9						
07	8959 X	8846	-0-	-113	-0-	697 1	8026 2	N	112		188	
						123 9						
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872												
02	13860 X	11463	-0-	-2397	-0-	11298 2	165 9	N	150	170 1	27	
03	15345 X	7967	-0-	-7378	-0-	7931 2	36 9	N	33	1 8	60	
04	13440 X	12629	-0-	-811	-0-	12604 2	25 9	N	23		83	
05	13485 X	12852	-0-	-633	-0-	12724 2	128 9	N	116	173 1	26	
06	12600 X	11519	-0-	-1081	-0-	11432 2	87 9	N	79		105	
07	13051 X	10746	-0-	-2305	-0-	10640 2	106 9	N	96	175 1	26	
HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082												
02	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11654 2	53 9	Y	48	64 1	17	
03	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	13196 2	55 9	Y	50	53 1	14	
04	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12692 2	58 9	Y	53	52 1	15	
05	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12806 2	9 9	Y	8		23	
06	12750 X	12177	-0-	-573	-0-	12141 2	36 9	Y	33	41 1	15	
07	13175 X	12535	-0-	-640	-0-	12498 2	37 9	Y	34	35 1	14	
MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402												
02	6832 X	6536	-0-	-296	-0-	3 1	6361 2	N	156	139 1	147	
						172 9						
03	7564 X	7162	-0-	-402	-0-	3 1	6843 2	N	287	332 1	102	
						316 9						
04	7320 X	6585	-0-	-735	-0-	3 1	6582 2	N	-0-		102	
05	7564 X	6946	-0-	-618	-0-	3 1	6766 2	N	161	162 1	101	
						177 9						
06	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	3 1	7049 2	N	168	168 1	101	
						185 9						
07	7223 X	5836	-0-	-1387	-0-	3 1	5625 2	N	189	181 1	109	
						208 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	3 1	2660 2	N	73	113 1		50
						80 9						
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	3 1	2893 2	N	25			75
						28 9						
04	3000 N	3285	-0-	285	285	3 1	3282 2	N	-0-			75
05	3100 N	4053	-0-	953	1238	3 1	4050 2	N	-0-			75
06	3000 N	2956	-0-	-44	1194	3 1	2953 2	N	-0-			75
*07	3817 X	2623	-0-	-1194	-0-	3 1	2558 2	N	56			131
						62 9						

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

02	12712 X	12206	-0-	-506	-0-	12206 2		N	-0-			54
03	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	14034 2	86 9	N	78	105 1		27
04	13620 X	11527	-0-	-2093	-0-	11527 2		N	-0-			27
05	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017 2		N	-0-			27
06	13620 X	13297	-0-	-323	-0-	13297 2		N	-0-			27
07	14074 X	13467	-0-	-607	-0-	13453 2	14 9	N	13			40

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

02	11144 X	9659	-0-	-1485	-0-	9561 2	98 9	N	89	89 1	1 8	26
03	11997 X	10965	-0-	-1032	-0-	10881 2	84 9	N	76	75 1		27
04	10770 X	10448	-0-	-322	-0-	10312 2	136 9	N	124	123 1		28
05	11129 X	10363	-0-	-766	-0-	10268 2	95 9	N	86	88 1		26
06	10770 X	10478	-0-	-292	-0-	10478 2		N	-0-			26
07	10974 X	10360	-0-	-614	-0-	10284 2	76 9	N	69	68 1		27

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

02	11592 X	10899	-0-	-693	-0-	10899 2		N	-0-			26
03	12896 X	2231	-0-	-10665	-0-	2198 2	33 9	N	30	25 1		31
04	12480 X	7947	-0-	-4533	-0-	7947 2		N	-0-			31
05	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	14662 2		N	-0-			31
06	11670 X	11630	-0-	-40	-0-	11630 2		N	-0-			31
07	12059 X	10741	-0-	-1318	-0-	10720 2	21 9	N	19			50

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

02	3836 X	2772	-0-	-1064	-0-	7 1	2717 2	N	44	1 8		110
						48 9						
03	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	633 1	4627 2	N	154	186 1		78
						169 9						
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	537 1	3503 2	N	156	159 1		75
						172 9						
05	4247 X	4059	-0-	-188	-0-	725 1	3332 2	N	2	2 8		75
						2 9						
06	4110 X	3939	-0-	-171	-0-	701 1	3221 2	N	15			90
						17 9						
07	4247 X	4153	-0-	-94	-0-	725 1	3308 2	N	109	155 1		44
						120 9						

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

02	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7781 2	1 9	N	1	166 1		53
03	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7522 2	211 9	N	192	190 1		55
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7376 2	330 9	N	300	239 1		116
05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7494 2	112 9	N	102	113 1		105
06	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7536 2	176 9	N	160	198 1		67
*07	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7773 2	195 9	N	177	92 1		152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT					
02		T. A.	11396	-0-	11396	39626	11365	2	31	9	N	28	175	1	1	8	50
03		T. A.	14432	-0-	14432	54058	14347	2	85	9	N	77					127
04		67870 X	13812	-0-	-54058	-0-	13735	2	77	9	N	70	171	1			26
05		14880 X	13845	-0-	-1035	-0-	13799	2	46	9	N	42	1	8			67
06		14400 X	14396	-0-	-4	-0-	14310	2	86	9	N	78					145
*07		14965 X	14965	-0-	-0-	-0-	14903	2	62	9	N	56	161	1			40

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790																	
02		11060 X	9955	-0-	-1105	-0-	9850	2	105	9	N	95	1	8			141
03		12245 X	10848	-0-	-1397	-0-	10828	2	20	9	N	18	79	1			80
04		11850 X	10938	-0-	-912	-0-	10851	2	87	9	N	79	85	1			74
05		11966 X	10060	-0-	-1906	-0-	9959	2	101	9	N	92	87	1			79
06		10680 X	10678	-0-	-2	-0-	10637	2	41	9	N	37	87	1			29
07		11315 X	10243	-0-	-1072	-0-	10209	2	34	9	N	31					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078																	
02		3836 X	3100	-0-	-736	-0-	3067	2	33	9	N	30					131
03		4061 X	1405	-0-	-2656	-0-	1394	2	11	9	N	10					141
04		3840 X	2294	-0-	-1546	-0-	2279	2	15	9	N	14	43	1			112
05		3968 X	3371	-0-	-597	-0-	3358	2	13	9	N	12	97	1	1	8	26
06		3840 X	2821	-0-	-1019	-0-	2821	2			N	-0-					26
07		3441 X	3049	-0-	-392	-0-	3034	2	15	9	N	14					40

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666																	
02		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	740	1	4002	2	N	-0-					27
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	778	1	2937	2	N	154					181
							169	9									
04		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	790	1	4410	2	N	11	167	1			25
							12	9									
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	758	1	3986	2	N	24					49
							26	9									
06		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	787	1	5213	2	N	11					60
							12	9									
*07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	683	1	2673	2	N	10					70
							11	9									

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574																	
02		8736 X	7522	-0-	-1214	-0-	7259	2	263	9	N	239	177	1	1	8	208
03		9455 X	7748	-0-	-1707	-0-	7705	2	43	9	N	39	173	1			74
04		9150 X	6555	-0-	-2595	-0-	6519	2	36	9	N	33					107
05		9455 X	5596	-0-	-3859	-0-	5555	2	41	9	N	37					144
06		8070 X	6313	-0-	-1757	-0-	6313	2			N	-0-					144
07		8339 X	7206	-0-	-1133	-0-	7193	2	13	9	N	12					156

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352																	
02		8260 X	7111	-0-	-1149	-0-	7030	2	81	9	N	74	104	1			53
03		9145 X	8336	-0-	-809	-0-	8264	2	72	9	N	65	93	1			25
04		8820 X	8546	-0-	-274	-0-	8417	2	129	9	N	117	67	1			75
05		8525 X	7974	-0-	-551	-0-	7888	2	86	9	N	78	100	1			53
06		8250 X	6651	-0-	-1599	-0-	6651	2			N	-0-					53
07		8835 X	8427	-0-	-408	-0-	8349	2	78	9	N	71	97	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	8260 X	7845	-0-	-415	-0-	5 1	7601 2	N	217	190 1		57		
						239 9								
03	9145 X	8506	-0-	-639	-0-	6 1	8302 2	N	180	180 1		57		
						198 9								
04	8760 X	7926	-0-	-834	-0-	6 1	7711 2	N	190	190 1		57		
						209 9								
05	9052 X	8165	-0-	-887	-0-	6 1	7982 2	N	161	190 1		28		
						177 9								
06	8550 X	8077	-0-	-473	-0-	6 1	7837 2	N	213	184 1		57		
						234 9								
07	8680 X	7597	-0-	-1083	-0-	6 1	7437 2	N	140	167 1		30		
						154 9								

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152														
02	16184 X	7041	-0-	-9143	-0-	4 1	7036 2	N	1	1 8		97		
						1 9								
03	24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	6 1	24757 2	N	-0-			97		
04	24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	6 1	24629 2	N	-0-			97		
05	26647 X	26647	-0-	-0-	-0-	6 1	26516 2	N	114	136 1	1 8	74		
						125 9								
06	28645 X	28645	-0-	-0-	-0-	9 1	28508 2	N	116	64 1		126		
						128 9								
*07	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	11 1	25716 2	N	11	83 1		54		
						12 9								

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038														
02	13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	13161 2	283 9	N	257	173 1		172		
03	12741 X	12411	-0-	-330	-0-	12411 2		N	-0-			172		
04	12330 X	12320	-0-	-10	-0-	12254 2	66 9	N	60	177 1		55		
05	12741 X	12737	-0-	-4	-0-	12638 2	99 9	N	90			145		
06	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	12616 2	200 9	N	182	226 1		101		
07	12741 X	11062	-0-	-1679	-0-	10987 2	75 9	N	68	117 1		52		

COCANOUGHHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975														
02	336 N	307	-0-	-29	-0-	307 2		N	-0-			25		
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	501 2	39 9	N	35			60		
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			60		
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			60		
06	510 N	312	-0-	-198	-0-	312 2		N	-0-			60		
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	333 2		N	-0-			60		

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742														
02	9716 X	6358	-0-	-3358	-0-	6260 2	98 9	N	89			155		
03	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7553 2	91 9	N	83	172 1		66		
04	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8114 2	88 9	N	80			146		
05	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8196 2	142 9	N	129	188 1		87		
*06	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7517 2	118 9	N	107	140 1		54		
*07	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9497 2	58 9	N	53			107		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	649	1	9761	2	N	2	63
						2	9				2	8
03	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	719	1	10645	2	N	278	153
						306	9				188	1
04	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	569	1	9092	2	N	83	56
						91	9				180	1
05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	500	1	8605	2	N	105	160
						116	9				1	8
06	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	696	1	10199	2	N	74	57
						81	9				177	1
*07	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	719	1	5860	2	N	156	54
						172	9				159	1
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452												
02	6356 X	5	-0-	-6351	-0-	5	1			N	-0-	146
03	2821 X	6	-0-	-2815	-0-	6	1			N	-0-	146
04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	132	1	1211	2	N	-0-	146
05	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	224	1	1910	2	N	106	251
						117	9				1	8
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	40	291
						44	9					
07	1395 X	36	-0-	-1359	-0-	6	1	30	2	N	-0-	291
STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178												
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	5	1	310	2	N	49	87
						54	9				163	1
03	434 N	275	-0-	-159	-0-	6	1	269	2	N	-0-	87
04	360 N	287	-0-	-73	-0-	6	1	281	2	N	-0-	87
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	6	1	285	2	N	-0-	87
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	6	1	290	2	N	-0-	87
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	N	-0-	87
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764												
02	14084 X	12929	-0-	-1155	-0-	5	1	12605	2	N	290	189
						319	9				188	1
03	15593 X	13822	-0-	-1771	-0-	6	1	13534	2	N	256	85
						282	9				360	1
04	15030 X	12034	-0-	-2996	-0-	6	1	11833	2	N	177	73
						195	9				189	1
05	14352 X	14352	-0-	-0-	-0-	6	1	14035	2	N	283	186
						311	9				169	1
06	14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	6	1	14860	2	N	53	52
						58	9				187	1
*07	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	6	1	14847	2	N	234	114
						257	9				172	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	5552	-0-	5552	14999	621	1	4836	2	N	86	19 1 4 8 243
03	T. A.	6094	-0-	6094	21093	713	1	5251	2	N	118	309 1 52
04	26609 X	5516	-0-	-21093	-0-	130	1	4758	2	N	62	62 1 52
05	4960 X	4588	-0-	-372	-0-	68	1	3756	2	N	108	1 8 159
06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	119	1	4896	2	N	97	181 1 75
*07	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	690	1	4619	2	N	100	175

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

02	6244 X	4885	-0-	-1359	-0-	644	1	4140	2	N	92	167 1 77
03	6727 X	6458	-0-	-269	-0-	101	1	5730	2	N	14	91
04	5970 X	5905	-0-	-65	-0-	15	1	5215	2	N	-0-	91
05	6169 X	5181	-0-	-988	-0-	690	1	4468	2	N	-0-	91
06	6240 X	5218	-0-	-1022	-0-	713	1	4528	2	N	-0-	91
07	6448 X	5460	-0-	-988	-0-	690	1	4683	2	N	58	149

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

02	9436 X	7535	-0-	-1901	-0-	213	1	7227	2	N	86	141
03	9114 X	5532	-0-	-3582	-0-	95	1	5195	2	N	92	152 1 81
04	8610 X	6632	-0-	-1978	-0-	236	1	6182	2	N	140	177 1 44
05	8618 X	7301	-0-	-1317	-0-	101	1	6634	2	N	25	69
06	8340 X	6686	-0-	-1654	-0-	154	1	6161	2	N	72	141
07	8339 X	6629	-0-	-1710	-0-	639	1	6175	2	N	90	162 1 69

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

02	5880 X	5590	-0-	-290	-0-	609	1	4799	2	N	165	160 1 1 8 101
03	7099 X	4308	-0-	-2791	-0-	182	1	3558	2	N	23	124
04	6870 X	4271	-0-	-2599	-0-	725	1	3523	2	N	43	105 1 62
05	7099 X	4349	-0-	-2750	-0-	25	1	3584	2	N	36	1 8 97
06	6000 X	4340	-0-	-1660	-0-	701	1	3448	2	N	174	180 1 91
07	6200 X	4629	-0-	-1571	-0-	47	1	3889	2	N	14	105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	20300 X	14243	-0-	-6057	-0-		626	1	13424	2	N	175	176	1		52
03	22475 X	15817	-0-	-6658	-0-		193	9								135
04	21750 X	10157	-0-	-11593	-0-		696	1	9421	2	N	36				171
05	21328 X	10792	-0-	-10536	-0-		91	9								53
06	15510 X	11103	-0-	-4407	-0-		696	1	10399	2	N	7				60
07	15810 X	5579	-0-	-10231	-0-		719	1	4849	2	N	10				70
							40	9								
							58	9								
							8	9								
							11	9								
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090																
02	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-		649	1	20856	2	N	186	185	1		64
03	21107 X	21107	-0-	-0-	-0-		205	9								186
04	24875 X	24875	-0-	-0-	-0-		696	1	20277	2	N	122				172
05	23225 X	23225	-0-	-0-	-0-		134	9								182
06	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-		696	1	23989	2	N	173	187	1		107
*07	27229 X	27229	-0-	-0-	-0-		190	9								54
							719	1	22495	2	N	10				
							11	9								
							696	1	24733	2	N	99	174	1		
							109	9								
							719	1	26361	2	N	135	188	1		
							149	9								
BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509																
02	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-		795	1	6285	2	N	1	1	8		27
03	6820 X	6361	-0-	-459	-0-		1	9								32
04	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-		831	1	5322	2	N	189	184	1		60
05	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-		208	9								108
06	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-		850	1	7029	2	N	28				108
*07	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-		31	9								153
							842	1	6683	2	N	49	1	8		
							54	9								
							857	1	7268	2	N	-0-				
							876	1	7080	2	N	45				
							50	9								
YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070																
02	11256 X	10128	-0-	-1128	-0-		10047	2	81	9	N	74	2	8		100
03	12462 X	11848	-0-	-614	-0-		11809	2	39	9	N	35	68	1		67
04	12060 X	11187	-0-	-873	-0-		11037	2	150	9	N	136	177	1		26
05	11935 X	10146	-0-	-1789	-0-		10127	2	19	9	N	17	1	8		42
06	11460 X	10770	-0-	-690	-0-		10690	2	80	9	N	73	88	1		27
*07	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-		11895	2	17	9	N	15				42
ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111																
02	12264 X	10730	-0-	-1534	-0-		10730	2			N	-0-				102
03	13578 X	12691	-0-	-887	-0-		12691	2			N	-0-				102
04	12420 X	12286	-0-	-134	-0-		12286	2			N	-0-				102
05	12834 X	11552	-0-	-1282	-0-		11552	2			N	-0-				102
06	12270 X	10475	-0-	-1795	-0-		10475	2			N	-0-				102
07	12710 X	10170	-0-	-2540	-0-		10170	2			N	-0-				102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
02		11788 X	10656	-0-	-1132	-0-	10655	2	1	9	N	180
03		13051 X	11472	-0-	-1579	-0-	11472	2			N	180
04		12360 X	10847	-0-	-1513	-0-	10847	2			N	180
05		12772 X	11046	-0-	-1726	-0-	11046	2			N	180
06		11460 X	11310	-0-	-150	-0-	11310	2			N	180
*07		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	180

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182												
02		19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	7	1	19486	2	N	35
							2	9				
03		19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	6	1	19539	2	N	106
							157	9				
04		15750 X	11317	-0-	-4433	-0-	6	1	11311	2	N	106
05		16275 X	13479	-0-	-2796	-0-	6	1	13410	2	N	91
							63	9				
06		15750 X	142	-0-	-15608	-0-	2	1	140	2	N	91
07		16275 X	106	-0-	-16169	-0-	86	2	20	9	N	31

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336												
02		13720 X	11195	-0-	-2525	-0-	644	1	10361	2	N	53
							190	9				
03		14911 X	12042	-0-	-2869	-0-	713	1	11239	2	N	135
							90	9				
04		13920 X	11864	-0-	-2056	-0-	690	1	11146	2	N	160
							28	9				
05		13485 X	9736	-0-	-3749	-0-	713	1	8936	2	N	57
							87	9				
06		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	690	1	12795	2	N	73
							18	9				
07		12400 X	11700	-0-	-700	-0-	644	1	11030	2	N	97
							26	9				

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450												
02		7588 X	7505	-0-	-83	-0-	176	1	7329	2	N	24
03		8401 X	5329	-0-	-3072	-0-	113	1	5065	2	N	161
							151	9				
04		7590 X	6049	-0-	-1541	-0-	134	1	5915	2	N	161
05		8308 X	5532	-0-	-2776	-0-	121	1	5324	2	N	64
							87	9				
06		8040 X	7233	-0-	-807	-0-	162	1	7071	2	N	64
07		8308 X	3209	-0-	-5099	-0-	72	1	3118	2	N	81
							19	9				

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198												
02		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	598	1	10267	2	N	171
							96	9				
03		12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	713	1	11890	2	N	166
							190	9				
04		11520 X	11031	-0-	-489	-0-	690	1	10249	2	N	72
							92	9				
05		11904 X	8297	-0-	-3607	-0-	552	1	7695	2	N	117
							50	9				
06		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	667	1	10815	2	N	81
							167	9				
07		11904 X	10057	-0-	-1847	-0-	598	1	9406	2	N	129
							53	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	120	1	7158	2	N	2	2	8	54
						2	9							
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	N	73			127
						80	9							
04	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	84	1	5207	2	N	31	52	1	106
						34	9							
05	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	164	1	5132	2	N	7	1	8	112
						8	9							
06	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	200	1	5306	2	Y	199	155	1	156
						219	9							
*07	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	327	1	6758	2	Y	-0-			156
FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800														
02	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	11	1	20706	2	N	195	188	1	69
						215	9							
03	19988 X	19988	-0-	-0-	-0-	12	1	19684	2	N	265	167	1	167
						292	9							
04	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	11	1	18998	2	N	233	346	1	54
						256	9							
05	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	12	1	17837	2	N	96			150
						106	9							
06	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	21	1	16097	2	N	162	178	1	134
						178	9							
*07	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	12	1	20993	2	N	125	177	1	82
						138	9							
FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032														
02	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	644	1	14065	2	N	175	184	1	79
						193	9							
03	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	713	1	14672	2	N	55			134
						61	9							
04	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	690	1	15331	2	N	146	179	1	101
						161	9							
05	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	460	1	9866	2	N	98	171	1	27
						108	9							
06	791 X	791	-0-	-0-	-0-	104	1	687	2	N	-0-			27
*07	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	690	1	10242	2	N	43			70
						47	9							
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269														
02	14168 X	13039	-0-	-1129	-0-	5	1	13033	2	N	1	1	8	58
						1	9							
03	15686 X	14616	-0-	-1070	-0-	6	1	14434	2	N	160	164	1	54
						176	9							
04	14790 X	13282	-0-	-1508	-0-	5	1	13277	2	N	-0-			54
05	16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	6	1	16218	2	N	54	1	8	107
						59	9							
06	14580 X	14304	-0-	-276	-0-	5	1	14134	2	N	150	150	1	107
						165	9							
*07	14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	6	1	14933	2	N	-0-			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	395	1	5511	2	N	2	2 8	53	
03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	373	1	5924	2	N	124		177	
04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	313	1	4779	2	N	18	142 1	53	
05	12575 X	12575	-0-	-0-	-0-	560	1	11923	2	N	84	2 8	135	
06	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	501	1	9189	2	Y	60		195	
*07	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	327	1	7936	2	Y	31	173 1	53	

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485														
02	16688 X	15716	-0-	-972	-0-	5	1	15614	2	N	88	100 1	1 8	81
03	18662 X	16923	-0-	-1739	-0-	6	1	16812	2	N	95	97 1		79
04	18060 X	14819	-0-	-3241	-0-	105	9	14703	2	N	101	98 1		82
05	18662 X	17045	-0-	-1617	-0-	111	9	16951	2	N	80	37 1	1 8	124
06	16920 X	16349	-0-	-571	-0-	88	9	16254	2	N	82	157 1		49
*07	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	90	9	17848	2	N	72	48 1		73

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427														
02	9464 X	5530	-0-	-3934	-0-	5484	2	46	9	N	42			106
03	10478 X	9706	-0-	-772	-0-	9494	2	212	9	N	193	181 1		118
04	10140 X	8160	-0-	-1980	-0-	8060	2	100	9	N	91			209
05	10385 X	6523	-0-	-3862	-0-	6443	2	80	9	N	73	175 1		107
06	10050 X	8722	-0-	-1328	-0-	23	1	8622	2	N	70			177
07	9703 X	8454	-0-	-1249	-0-	77	9	8252	2	N	79	178 1		78

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099														
02	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	644	1	9762	2	N	120			187
03	10912 X	8953	-0-	-1959	-0-	132	9	8154	2	N	99	160 1		126
04	10560 X	9686	-0-	-874	-0-	690	1	8951	2	N	41			167
05	10912 X	7619	-0-	-3293	-0-	109	9	6929	2	N	84	183 1		68
06	10560 X	10075	-0-	-485	-0-	45	9	9385	2	N	-0-			68
07	10912 X	10070	-0-	-842	-0-	598	1	9183	2	N	158	173 1		53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011													TOTAL DEPTH	8835	PERF. 9109 - 12516
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	9912 X	6950	-0-	-2962	-0-	18	1	6788	2	N	131	185	1	99	
						144	9								
03	10974 X	7514	-0-	-3460	-0-	12	1	7364	2	N	125	170	1	54	
						138	9								
04	8700 X	5158	-0-	-3542	-0-	11	1	5147	2	N	-0-			54	
05	8618 X	5689	-0-	-2929	-0-	12	1	5641	2	N	33			87	
						36	9								
06	7860 X	6427	-0-	-1433	-0-	40	1	6263	2	N	113	147	1	53	
						124	9								
07	7688 X	1902	-0-	-5786	-0-	67	1	1835	2	N	-0-			53	
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011													TOTAL DEPTH	8817	PERF. 9431 - 12044
02	16128 X	15404	-0-	-724	-0-	8	1	15186	2	N	191	189	1	55	
						210	9								
03	17577 X	16655	-0-	-922	-0-	8	1	16468	2	N	163	163	1	55	
						179	9								
04	16950 X	16028	-0-	-922	-0-	38	1	15955	2	N	32			87	
						35	9								
05	17501 X	17501	-0-	-0-	-0-	30	1	17319	2	N	138	176	1	49	
						152	9								
06	16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	97	1	16221	2	N	182	153	1	78	
						200	9								
*07	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-			78	
BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011													TOTAL DEPTH	8423	PERF. 9175 - 12362
02	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	655	1	12503	2	N	1	1	8	57	
						1	9								
03	11470 X	9732	-0-	-1738	-0-	725	1	8911	2	N	87			144	
						96	9								
04	11100 X	9048	-0-	-2052	-0-	701	1	8266	2	N	74	161	1	57	
						81	9								
05	12400 X	9965	-0-	-2435	-0-	725	1	9197	2	N	39	1	8	95	
						43	9								
*06	12000 X	10953	-0-	-1047	-0-	655	1	10244	2	N	49			144	
						54	9								
*07	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	724	1	12590	2	N	-0-			144	
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011													TOTAL DEPTH	8871	PERF. 9148 - 12400
02	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9554	2	127	9	N	115			167	
03	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10352	2	133	9	N	121	161	1	127	
04	10050 X	9317	-0-	-733	-0-	9263	2	54	9	N	49			176	
05	10385 X	7557	-0-	-2828	-0-	7427	2	130	9	N	118	187	1	107	
06	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10210	2	179	9	N	163	167	1	103	
07	10385 X	9884	-0-	-501	-0-	9884	2			N	-0-			103	
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011													TOTAL DEPTH	8748	PERF. 9297 - 11910
02	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	280	1	9171	2	N	261	187	1	161	
						287	9								
03	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	353	1	11098	2	N	315	329	1	147	
						347	9								
04	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	325	1	10326	2	N	83	176	1	54	
						91	9								
05	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	341	1	10564	2	N	184	184	1	1 8 53	
						202	9								
06	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	281	1	10660	2	N	134			187	
						147	9								
*07	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	325	1	10531	2	N	183	184	1	186	
						201	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	13132 X	11587	-0-	-1545	-0-	132	1	11245	2	N	191	187	1 3 8	87
03	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	210	9	132	1	N	270	170	1	187
04	14910 X	12546	-0-	-2364	-0-	282	1	12264	2	N	-0-			187
05	15407 X	12963	-0-	-2444	-0-	305	1	12409	2	N	226	186	1 2 8	225
06	14910 X	12400	-0-	-2510	-0-	249	9	351	1	N	58	167	1	116
07	13981 X	12575	-0-	-1406	-0-	64	9	362	1	N	190	175	1	131
						209	9							
DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346														
02	8288 X	3615	-0-	-4673	-0-	132	1	3480	2	N	3	3	8	163
03	9176 X	9092	-0-	-84	-0-	592	1	8414	2	N	78	164	1	77
04	8370 X	8193	-0-	-177	-0-	420	1	7714	2	N	54			131
05	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	420	1	7431	2	N	56	80	1 5 8	102
06	8790 X	7909	-0-	-881	-0-	351	1	7395	2	N	148	173	1	77
07	9083 X	7790	-0-	-1293	-0-	163	9	362	1	N	74			151
						81	9							
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117														
02	19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-					N	-0-			60
03	21080 X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	46			106
04	17880 X	1532	-0-	-16348	-0-	326	1	1169	2	N	34			140
05	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	37	9	535	1	N	2	2	8	140
06	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	672	1	10338	2	N	11			151
*07	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	12	9	719	1	N	66	182	1	35
						73	9							
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364														
02	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	654	1	17041	2	N	-0-			74
03	17050 X	16100	-0-	-950	-0-	724	1	15231	2	N	132			206
04	16350 X	8770	-0-	-7580	-0-	145	9	468	1	N	101	186	1	121
05	17050 X	5773	-0-	-11277	-0-	111	9	236	1	N	1	1	8	121
06	20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	1	9	53	1	N	48			169
*07	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	53	9	98	1	N	67	174	1	62
						74	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	10080 X	9578	-0-	-502	-0-	11 1	9424 2	N	130	1 8	177	
03	11005 X	10635	-0-	-370	-0-	12 1	10605 2	N	16	106 1	87	
04	10650 X	10563	-0-	-87	-0-	11 1	10411 2	N	128	92 1	123	
05	11005 X	10683	-0-	-322	-0-	12 1	10546 2	N	114	187 1	49	
06	10290 X	10205	-0-	-85	-0-	11 1	10109 2	N	77	74 1	52	
07	10912 X	10463	-0-	-449	-0-	12 1	10420 2	N	28		80	

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467												
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 1		N	-0-		69	
03	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 1		N	-0-		69	
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 1		N	-0-		69	
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 1		N	-0-		69	
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 1		N	-0-		69	
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 1		N	-0-		69	

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905												
02	7280 X	6083	-0-	-1197	-0-	821 1	5217 2	N	41	1 8	141	
03	8060 X	4870	-0-	-3190	-0-	948 1	3816 2	N	96	190 1	47	
04	7140 X	7069	-0-	-71	-0-	974 1	6095 2	N	-0-		47	
05	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	978 1	6297 2	N	1	1 8	47	
06	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	966 1	5697 2	N	54		101	
07	7316 X	5656	-0-	-1660	-0-	970 1	4642 2	N	40		141	

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A												
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	8 1	333 2	N	-0-		27	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5 1	213 2	N	13		40	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	21	39 1	22	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		22	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190												
02	13216 X	11310	-0-	-1906	-0-	10 1	11299 2	N	1	1 8	52	
03	14632 X	12204	-0-	-2428	-0-	12 1	12102 2	N	82	82 1	52	
04	13590 X	12018	-0-	-1572	-0-	11 1	11816 2	N	174	99 1	127	
05	13113 X	12241	-0-	-872	-0-	191 9			2	2 8	127	
06	12270 X	12173	-0-	-97	-0-	11 1	11988 2	N	158	159 1	126	
07	12524 X	12420	-0-	-104	-0-	174 9	12408 2	N	-0-		126	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
FORMAN	WELL #:	8H	RRCID ->	261839	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	8623	PERF.	9067	-	11320
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	389 1	2300 2	Y	11		40	
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	408 1	2331 2	Y	20		60	
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	375 1	2322 2	Y	-0-		60	
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	21		81	
06	2880 X	892	-0-	-1988	-0-	87 1	805 2	Y	-0-		81	
*07	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	474 1	8082 2	Y	184	178 1	87	
						202 9						

FORMAN		WELL #:	12H	RRCID ->	261840	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9018	-	11059
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	687 1	798 2	N	41	1 8	201		
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	877 1	648 2	N	42	177 1	66		
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	854 1	832 2	N	23		89		
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	803 1	1017 2	N	-0-		89		
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	830 1	997 2	N	20		109		
*07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	883 1	869 2	N	116	175 1	50		
						128 9							

FORMAN-FORTENBERRY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	261884	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	1050	-	12500
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	9744 X	3852	-0-	-5892	-0-	287 1	3561 2	Y	4	4 8	127		
03	10788 X	2481	-0-	-8307	-0-	357 1	2124 2	Y	-0-		127		
04	10440 X	5625	-0-	-4815	-0-	356 1	5065 2	Y	185	185 1	127		
05	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	368 1	4920 2	Y	104	168 1	54	9 8	
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	356 1	4550 2	Y	43		97		
*07	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	368 1	7378 2	Y	152	180 1	69		
						167 9							

KRUM JOINT VENTURE		WELL #:	11H	RRCID ->	262021	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8872	-	11514
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	9436 X	8701	-0-	-735	-0-	5 1	8491 2	N	186	166 1	125		
03	10447 X	9953	-0-	-494	-0-	205 6	9774 2	N	157	178 1	104		
04	10110 X	8917	-0-	-1193	-0-	173 5	8710 2	N	184	184 1	104		
05	10168 X	9896	-0-	-272	-0-	202 6	9752 2	N	125	174 1	54	1 8	
06	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	138 6	9558 2	N	265	157 1	162		
07	9951 X	9526	-0-	-425	-0-	292 6	9518 2	N	2	113 1	51		
						2 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	649 1	7274 2	N	135	1 8	185			
03	8618 X	8459	-0-	-159	-0-	149 9 719 1	7567 2	N	157	179 1	163			
04	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	173 9 696 1	7489 2	N	211	177 1	197			
05	8618 X	8258	-0-	-360	-0-	232 9 719 1	7463 2	N	69	178 1	87	1 8		
06	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	76 9 581 1	8508 2	N	195	175 1	107			
*07	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	215 9 29 1	8628 2	N	113	167 1	53			
						124 9								
FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196														
02	17780 X	15834	-0-	-1946	-0-	632 1	14997 2	N	186	185 1	54	1 8		
03	18817 X	16633	-0-	-2184	-0-	205 9 725 1	15828 2	N	73		127			
04	18210 X	15867	-0-	-2343	-0-	80 9 701 1	15056 2	N	100	173 1	54			
05	17546 X	15121	-0-	-2425	-0-	110 9 725 1	14341 2	N	50		104			
06	16980 X	14123	-0-	-2857	-0-	55 9 701 1	13353 2	N	63		167			
07	17546 X	14364	-0-	-3182	-0-	69 9 725 1	13565 2	N	67	182 1	52			
						74 9								
FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158														
02	18956 X	17466	-0-	-1490	-0-	17466 2		N	-0-		73			
03	20987 X	17607	-0-	-3380	-0-	17402 2	205 9	N	186	184 1	75			
04	20220 X	16230	-0-	-3990	-0-	16151 2	79 9	N	72		147			
05	20646 X	18910	-0-	-1736	-0-	18831 2	79 9	N	72		219			
06	18750 X	15187	-0-	-3563	-0-	15080 2	107 9	N	97	161 1	155			
07	19344 X	17824	-0-	-1520	-0-	17730 2	94 9	N	85	185 1	55			
FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854														
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	302 1	1577 2	Y	-0-		60			
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	406 1	2227 2	Y	9		69			
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	10 9 369 1	2049 2	Y	11		80			
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	12 9		Y	-0-		80			
06	1350 N	92	-0-	-1258	-0-	92 1		Y	-0-		80			
07	1395 N	338	-0-	-1057	-0-	334 1	4 9	Y	4		84			
BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053														
02	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	654 1	5735 2	N	87	6 8	107			
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	96 9 725 1	5469 2	N	47		154			
04	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	52 9 701 1	5352 2	N	-0-		154			
05	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	725 1	6037 2	N	76	171 1	53	6 8		
06	6000 X	5672	-0-	-328	-0-	84 9 701 1	4926 2	N	41		94			
*07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	45 9 725 1	6385 2	N	60		154			
						66 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	368	1	13016	2	Y	373	181	1	268
03	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	410	9							
04	13590 X	12072	-0-	-1518	-0-	368	1	12409	2	Y	-0-			268
						345	1	11694	2	Y	30	179	1	119
05	15283 X	11389	-0-	-3894	-0-	33	9							
						357	1	10886	2	Y	133	188	1	64
06	14790 X	14078	-0-	-712	-0-	146	9							
						345	1	13616	2	Y	106			170
07	15283 X	13131	-0-	-2152	-0-	117	9							
						357	1	12596	2	Y	162	176	1	156
						178	9							

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822														
02	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	654	1	7090	2	N	207	190	1	143
						228	9							
03	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	725	1	7116	2	N	-0-			143
04	8310 X	8190	-0-	-120	-0-	701	1	7400	2	N	81			224
						89	9							
05	8835 X	8146	-0-	-689	-0-	725	1	7357	2	N	58	171	1	109
						64	9							
06	8550 X	5954	-0-	-2596	-0-	609	1	5325	2	N	18			127
						20	9							
*07	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	725	1	10971	2	N	111	181	1	57
						122	9							

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154														
02	44212 X	19161	-0-	-25051	-0-	488	1	18542	2	N	119	180	1	51
						131	9							
03	38099 X	18561	-0-	-19538	-0-	98	1	18275	2	N	171	169	1	53
						188	9							
04	26550 X	18686	-0-	-7864	-0-	535	1	18105	2	N	42			95
						46	9							
05	23188 X	19183	-0-	-4005	-0-	719	1	18319	2	N	132	171	1	53
						145	9							
06	20790 X	19002	-0-	-1788	-0-	696	1	18216	2	N	82			135
						90	9							
07	21204 X	16909	-0-	-4295	-0-	719	1	16093	2	N	88	170	1	53
						97	9							

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274														
02	24752 X	19347	-0-	-5405	-0-	143	1	19008	2	N	178	178	1	53
						196	9							
03	27404 X	20055	-0-	-7349	-0-	52	1	19825	2	N	162	162	1	53
						178	9							
04	23040 X	19081	-0-	-3959	-0-	6	1	19075	2	N	-0-			53
05	21917 X	19009	-0-	-2908	-0-	6	1	18805	2	N	180	138	1	93
						198	9							
06	21210 X	19608	-0-	-1602	-0-	6	1	19403	2	N	181	181	1	93
						199	9							
07	21421 X	16566	-0-	-4855	-0-	98	1	16398	2	N	64			157
						70	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011													TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8698 - 12540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE			
02	17500 X	14439	-0-	-3061	-0-	655	1	13784	2	N	-0-			54		
03	19375 X	15606	-0-	-3769	-0-	725	1	14686	2	N	177			231		
04	17190 X	5166	-0-	-12024	-0-	195	9	701	1	N	47	176	1	102		
05	17763 X	1626	-0-	-16137	-0-	52	9	725	1	N	-0-			102		
06	17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	701	1	16537	2	N	130	178	1	54		
*07	24796 X	24796	-0-	-0-	-0-	143	9	723	1	N	40			94		
						44	9									
BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011													TOTAL DEPTH	8429	PERF.	9028 - 12105
02	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	644	1	9590	2	N	159	179	1	83		
03	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	175	9	713	1	N	74			157		
04	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	81	9	690	1	N	86	182	1	61		
05	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	95	9	713	1	N	72	1	8	132		
06	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	79	9	690	1	N	75			207		
*07	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	83	9	713	1	N	67	178	1	96		
						74	9									
FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011													TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9108 - 12250
02	12880 X	8376	-0-	-4504	-0-	653	1	7722	2	N	1	1	8	54		
03	14260 X	13501	-0-	-759	-0-	1	9	724	1	N	181	183	1	52		
04	12660 X	11391	-0-	-1269	-0-	199	9	701	1	N	311	171	1	192		
05	10230 X	5265	-0-	-4965	-0-	342	9	724	1	N	1	1	8	192		
06	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	1	9	701	1	N	-0-			192		
07	13516 X	11642	-0-	-1874	-0-	725	1	10727	2	N	173	173	1	192		
						190	9									
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011													TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7060 - 11562
02	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	327	1	11524	2	Y	2	2	8	102		
03	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	2	9	362	1	Y	-0-			102		
04	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	351	1	13400	2	Y	65			167		
05	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	72	9	339	1	Y	20	2	8	185		
*06	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	22	9	351	1	Y	10			195		
*07	14973 X	14210	-0-	-763	-0-	11	9	362	1	Y	-0-			195		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	9716 X	7791	-0-	-1925	-0-	655 1	7127 2	N	8	8 8	80	
03	10757 X	9408	-0-	-1349	-0-	725 1	8653 2	N	27		107	
04	10410 X	7523	-0-	-2887	-0-	699 1	6802 2	N	20		127	
05	10633 X	10622	-0-	-11	-0-	725 1	9798 2	N	90	105 1 11 8	101	
06	10290 X	9854	-0-	-436	-0-	701 1	9061 2	N	84	158 1	27	
07	9393 X	9385	-0-	-8	-0-	725 1	8570 2	N	82		109	

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044												
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	654 1	3316 2	N	2	2 8	157	
03	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	724 1	3384 2	N	17		174	
04	4200 X	4078	-0-	-122	-0-	701 1	3359 2	N	16		190	
05	4340 X	2510	-0-	-1830	-0-	467 1	1991 2	N	47	174 1 1 8	62	
06	4200 X	23	-0-	-4177	-0-	52 1		N	-0-		62	
*07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	701 1	3845 2	N	-0-		62	

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490												
02	4844 X	4448	-0-	-396	-0-	11 1	4437 2	N	-0-	85 1 1 8	229	
03	5363 X	4955	-0-	-408	-0-	12 1	4917 2	N	24		253	
04	5190 X	4763	-0-	-427	-0-	11 1	4675 2	N	70	189 1	134	
05	5363 X	4697	-0-	-666	-0-	12 1	4622 2	N	57		191	
06	4920 X	4660	-0-	-260	-0-	11 1	4621 2	N	25	53 1	163	
07	4960 X	4539	-0-	-421	-0-	12 1	4494 2	N	30		193	

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922												
02	T. A.	5	-0-	5	813	5 1		N	-0-		87	
03	T. A.	83	-0-	83	896	6 1	77 9	N	70	130 1	27	
04	902 X	6	-0-	-896	-0-	6 1		N	-0-		27	
05	806 X	6	-0-	-800	-0-	6 1		N	-0-		27	
06	90 X	18	-0-	-72	-0-	18 1		N	-0-		27	
07	93 X	6	-0-	-87	-0-	6 1		N	-0-		27	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	11374	-0-	11374	36991	327	1	11045	2	Y	2	2	8	81
03	T. A.	13458	-0-	13458	50449	362	1	12898	2	Y	180	176	1	85
04	63907 X	13458	-0-	-50449	-0-	351	1	13017	2	Y	82			167
05	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	385	1	11716	2	Y	82	173	1	2 8 74
06	13020 X	10432	-0-	-2588	-0-	351	1	9991	2	Y	82			156
07	13919 X	10776	-0-	-3143	-0-	362	1	10314	2	Y	91	175	1	72
						100	9							
FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509														
02	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	649	1	10372	2	N	1	1	8	185
03	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	719	1	10004	2	N	116	42	1	259
04	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	696	1	9251	2	N	-0-			259
05	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	719	1	8026	2	N	80	1	8	338
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	569	1	6440	2	N	1	169	1	170
*07	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	719	1	11032	2	N	-0-			170
						1	9							
EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441														
02	4844 X	3175	-0-	-1669	-0-	450	1	2724	2	Y	1	1	8	147
03	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	534	1	5312	2	Y	5			152
04	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	501	1	6226	2	Y	58	156	1	54
05	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	517	1	6842	2	Y	70	2	8	122
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	501	1	5928	2	Y	55			177
*07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	468	1	4858	2	Y	52	174	1	55
						57	9							
FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848														
02	15680 X	9945	-0-	-5735	-0-	607	1	9338	2	N	-0-			55
03	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	725	1	17006	2	N	253	190	1	118
04	17875 X	17875	-0-	-0-	-0-	701	1	17031	2	N	130	178	1	70
05	19581 X	19581	-0-	-0-	-0-	725	1	18683	2	N	157	174	1	1 8 52
06	17338 X	17338	-0-	-0-	-0-	701	1	16507	2	N	118			170
*07	17546 X	17546	-0-	-0-	-0-	725	1	16720	2	N	92	172	1	90
						101	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	17976 X	17965	-0-	-11	-0-	654	1	17101	2	N	191	188 1	1 8	54
03	20677 X	15174	-0-	-5503	-0-	210	9	724	1	N	110			164
04	21090 X	20911	-0-	-179	-0-	121	9	677	1	N	109	187 1		86
05	24479 X	24479	-0-	-0-	-0-	120	9	725	1	N	90	1 8		175
06	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	99	9	701	1	N	106	177 1		104
*07	24161 X	24161	-0-	-0-	-0-	117	9	725	1	N	132	183 1		53
						145	9							
WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867														
02	17220 X	13734	-0-	-3486	-0-	655	1	13079	2	N	-0-			65
03	19065 X	14087	-0-	-4978	-0-	725	1	13041	2	N	292	186 1		171
04	18450 X	14551	-0-	-3899	-0-	321	9	701	1	N	90	175 1		86
05	17515 X	14475	-0-	-3040	-0-	99	9	586	1	N	129	187 1	1 8	27
06	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	142	9	701	1	N	80			107
*07	19736 X	19736	-0-	-0-	-0-	88	9	725	1	N	108	183 1		32
						119	9							
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130														
02	15484 X	13333	-0-	-2151	-0-	655	1	12677	2	N	1	1 8		54
03	17143 X	8333	-0-	-8810	-0-	1	9	721	1	N	117			171
04	11910 X	8295	-0-	-3615	-0-	129	9	698	1	N	61	178 1		54
05	14756 X	11188	-0-	-3568	-0-	67	9	723	1	N	46	1 8		99
06	14280 X	8552	-0-	-5728	-0-	51	9	698	1	N	38			137
07	14756 X	10228	-0-	-4528	-0-	42	9	723	1	N	34			171
						37	9							
DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655														
02	10780 X	10575	-0-	-205	-0-	327	1	10146	2	N	93	8 8		163
03	11935 X	11617	-0-	-318	-0-	102	9	362	1	N	148	174 1		137
04	11550 X	11138	-0-	-412	-0-	163	9	351	1	N	152	182 1		107
05	11718 X	11630	-0-	-88	-0-	167	9	362	1	N	183	188 1	11 8	91
06	11340 X	11330	-0-	-10	-0-	201	9	351	1	N	174	168 1		97
*07	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	191	9	362	1	N	151	181 1		67
						166	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14028 X	9016	-0-	-5012	-0-	224	1	8792	2	N	-0-	73
03	15531 X	11062	-0-	-4469	-0-	305	1	10515	2	N	220	106
						242	9					
04	15030 X	9703	-0-	-5327	-0-	247	1	9300	2	N	142	66
						156	9					
05	14198 X	7732	-0-	-6466	-0-	75	1	7547	2	N	100	166
						110	9					
06	13740 X	10945	-0-	-2795	-0-	5	1	10841	2	N	90	74
						99	9					
*07	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	6	1	13321	2	N	144	37
						158	9					

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

02	3304 X	3095	-0-	-209	-0-	483	1	2611	2	Y	1	120
						1	9				1	8
03	6200 X	2672	-0-	-3528	-0-	501	1	2073	2	Y	89	51
						98	9					
04	6000 X	1842	-0-	-4158	-0-	501	1	1198	2	Y	130	110
						143	9					
05	6200 X	1519	-0-	-4681	-0-	517	1	871	2	Y	119	64
						131	9				1	8
06	2730 X	1552	-0-	-1178	-0-	501	1	1027	2	Y	22	86
						24	9					
07	2821 X	1922	-0-	-899	-0-	567	1	1195	2	Y	145	55
						160	9					

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

02	15428 X	13017	-0-	-2411	-0-	654	1	12214	2	N	135	188
						149	9				1	8
03	17081 X	13114	-0-	-3967	-0-	725	1	12119	2	N	245	70
						270	9					
04	15660 X	11304	-0-	-4356	-0-	701	1	10387	2	N	196	87
						216	9					
05	15376 X	11681	-0-	-3695	-0-	725	1	10785	2	N	155	69
						171	9				1	8
06	19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	701	1	18125	2	N	345	70
						380	9					
*07	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	725	1	16763	2	N	214	106
						235	9					

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

02	6776 X	3660	-0-	-3116	-0-	654	1	3005	2	N	1	239
						1	9				1	8
03	5611 X	4226	-0-	-1385	-0-	725	1	3462	2	N	35	87
						39	9					
04	4380 X	3887	-0-	-493	-0-	700	1	3068	2	N	108	59
						119	9					
05	4526 X	3628	-0-	-898	-0-	724	1	2725	2	N	163	221
						179	9				1	8
06	4080 X	3636	-0-	-444	-0-	701	1	2869	2	N	60	107
						66	9					
*07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	701	1	3581	2	N	7	114
						8	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	655 1	3916 2	N		46	1 8		133
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	725 1	4654 2	N		130	80 1		183
04	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	701 1	4755 2	N		69	54 1		198
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	725 1	5375 2	N		76	169 1	1 8	104
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	701 1	5510 2	N		37			141
*07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	725 1	5420 2	N		87	174 1		54
FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418													
02	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	167 1	6960 2	N		-0-			27
03	6510 X	5590	-0-	-920	-0-	119 1	5353 2	N		107			134
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	161 1	7068 2	N		42			176
05	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	175 1	7697 2	N		34	183 1		27
06	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	185 1	7068 2	N		23			50
*07	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	266 1	7521 2	N		27			77
EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999													
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	631 1	4005 2	N		174	176 1	2 8	60
03	4898 X	4844	-0-	-54	-0-	725 1	3989 2	N		118			178
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	701 1	3853 2	N		185	188 1		175
05	4898 X	4733	-0-	-165	-0-	725 1	3950 2	N		53	169 1	2 8	57
06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	701 1	4105 2	N		250	167 1		140
*07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	725 1	4321 2	N		-0-			140
C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895													
02	19404 X	16511	-0-	-2893	-0-	5 1	16119 2	N		352	368 1	1 8	121
03	21483 X	18759	-0-	-2724	-0-	6 1	18465 2	N		262	317 1		66
04	20700 X	16942	-0-	-3758	-0-	6 1	16714 2	N		202	182 1		86
05	20057 X	16651	-0-	-3406	-0-	6 1	16392 2	N		230	180 1	1 8	135
06	18810 X	16218	-0-	-2592	-0-	6 1	16091 2	N		110	186 1		59
07	18755 X	16519	-0-	-2236	-0-	6 1	16270 2	N		221	182 1		98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	6020 X	4776	-0-	-1244	-0-	655	1	4120	2	N	1	1	8		102
03	6665 X	3611	-0-	-3054	-0-	698	1	2913	2	N	-0-				102
04	6090 X	5313	-0-	-777	-0-	678	1	4512	2	N	112	160	1		54
05	6107 X	4964	-0-	-1143	-0-	725	1	4131	2	N	98	1	8		151
06	5910 X	5175	-0-	-735	-0-	701	1	4379	2	N	86	184	1		53
07	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	725	1	4310	2	N	84				137
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228															
02	30100 X	26672	-0-	-3428	-0-	5	1	26461	2	N	187	187	1	1 8	69
03	33077 X	26889	-0-	-6188	-0-	206	1	26717	2	N	151	168	1		52
04	31860 X	25459	-0-	-6401	-0-	166	1	25315	2	N	125				177
05	32426 X	27413	-0-	-5013	-0-	6	1	27297	2	N	100	169	1		108
06	28950 X	26618	-0-	-2332	-0-	138	1	26472	2	N	127	179	1		56
07	29543 X	28709	-0-	-834	-0-	110	1	28515	2	N	171	176	1		51
FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349															
02	25284 X	22655	-0-	-2629	-0-	649	1	21818	2	N	171	178	1		75
03	27869 X	24691	-0-	-3178	-0-	188	1	23492	2	N	436	364	1		147
04	24990 X	23752	-0-	-1238	-0-	719	1	22764	2	N	265	347	1		65
05	25079 X	23352	-0-	-1727	-0-	480	1	22268	2	N	332	345	1		52
06	24270 X	22765	-0-	-1505	-0-	292	1	21867	2	N	184	163	1		73
07	25079 X	23224	-0-	-1855	-0-	719	1	22131	2	N	340	362	1		51
FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612															
02	20440 X	16568	-0-	-3872	-0-	649	1	15917	2	N	2	2	8		66
03	21142 X	17457	-0-	-3685	-0-	2	1	16635	2	N	94				160
04	18840 X	17026	-0-	-1814	-0-	719	1	16330	2	N	-0-				160
05	18352 X	18295	-0-	-57	-0-	103	1	17555	2	N	19	2	8		177
06	17760 X	17039	-0-	-721	-0-	696	1	16336	2	N	6				183
07	18352 X	16838	-0-	-1514	-0-	21	1	16068	2	N	46	173	1		56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	15316 X	11988	-0-	-3328	-0-	584	1 11015	2	N	354	181	1 1 8	226	
03	16957 X	13756	-0-	-3201	-0-	389	9 701	1	12752	2	N	275 353	148	
04	15990 X	12531	-0-	-3459	-0-	303	9 701	1	11590	2	N	218 188	178	
05	13547 X	12956	-0-	-591	-0-	240	9 725	1	11757	2	N	431 531	1 8 77	
06	13320 X	12898	-0-	-422	-0-	474	9 701	1	11938	2	N	235 186	126	
07	13764 X	13208	-0-	-556	-0-	259	9 725	1	12173	2	N	282 353	1 55	
						310	9							
FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669														
02	15400 X	8803	-0-	-6597	-0-	580	1 8219	2	N	4	4	8	54	
03	15004 X	10977	-0-	-4027	-0-	4	9 696	1	10178	2	N	94	148	
04	13050 X	9100	-0-	-3950	-0-	103	9 696	1	8404	2	N	-0-	148	
05	10912 X	7105	-0-	-3807	-0-	719	1 6354	2	N	29	4	8	173	
06	10620 X	8981	-0-	-1639	-0-	32	9 696	1	8277	2	N	7	180	
07	10974 X	9743	-0-	-1231	-0-	8	9 719	1	8971	2	N	48 175	1 53	
						53	9							
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037														
02	17500 X	11598	-0-	-5902	-0-	603	1 10989	2	N	5	5	8	57	
03	16771 X	15617	-0-	-1154	-0-	6	9 719	1	14859	2	N	35	92	
04	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	39	9 696	1	14264	2	N	82	174	
05	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	90	9 719	1	14971	2	N	28 6	8 196	
06	15120 X	12097	-0-	-3023	-0-	31	9 696	1	11358	2	N	39 173	1 62	
07	15624 X	13137	-0-	-2487	-0-	43	9 719	1	12418	2	N	-0-	62	
						719	1							
FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802														
02	20860 X	16596	-0-	-4264	-0-	649	1 15945	2	N	2	2	8	87	
03	23095 X	18941	-0-	-4154	-0-	2	9 719	1	18024	2	N	180 176	1 91	
04	20610 X	17452	-0-	-3158	-0-	198	9 696	1	16675	2	N	74	165	
05	19716 X	17443	-0-	-2273	-0-	81	9 719	1	16624	2	N	91 173	1 2 8 81	
06	19080 X	15765	-0-	-3315	-0-	100	9 649	1	15040	2	N	69	150	
07	18941 X	16836	-0-	-2105	-0-	76	9 719	1	16117	2	N	-0-	150	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		56084 X	11	-0-	-56073	-0-	11 2			Y	-0-			52
03		62093 X	31747	-0-	-30346	-0-	31330 2	417 9		Y	379	378 1		53
04		48570 X	30485	-0-	-18085	-0-	66 1	30041 2		Y	344	344 1		53
05		40021 X	27895	-0-	-12126	-0-	378 9							
							726 1	26720 2		Y	408	337 1	9 8	115
06		38370 X	26822	-0-	-11548	-0-	449 9							
							941 1	25561 2		Y	291	355 1		51
07		31744 X	25276	-0-	-6468	-0-	320 9							
							990 1	24098 2		Y	171	169 1		53
							188 9							
FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000														
02		25956 X	21166	-0-	-4790	-0-	655 1	20175 2		N	305	355 1	3 8	64
03		27621 X	22252	-0-	-5369	-0-	336 9							
							701 1	21123 2		N	389	366 1		87
04		21600 X	20337	-0-	-1263	-0-	428 9							
							701 1	19297 2		N	308	178 1		217
05		23436 X	16818	-0-	-6618	-0-	339 9							
							725 1	15873 2		N	200	353 1	4 8	60
06		22680 X	12043	-0-	-10637	-0-	220 9							
							701 1	11213 2		N	117			177
07		23436 X	16041	-0-	-7395	-0-	129 9							
							724 1	15233 2		N	76	173 1		80
							84 9							
FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407														
02		25480 X	4046	-0-	-21434	-0-	649 1	3393 2		N	4	4 8		90
03		11811 X	799	-0-	-11012	-0-	4 9							
							716 1	53 2		N	27			117
04		7320 X	638	-0-	-6682	-0-	30 9							
							556 1	82 2		N	-0-			117
05		7564 X	100	-0-	-7464	-0-	70 1	29 2		N	1	1 8		117
06		7320 X	2067	-0-	-5253	-0-	1 9							
							487 1	1528 2		Y	47	87 1		77
*07		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	52 9							
							719 1	8255 2		Y	-0-			77
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054														
02		51940 X	29736	-0-	-22204	-0-	33 1	29502 2		Y	183	181 1	3 8	50
03		57505 X	28540	-0-	-28965	-0-	201 9							
							33 1	28093 2		Y	376	363 1		63
04		42960 X	24481	-0-	-18479	-0-	414 9							
							33 1	24092 2		Y	324	332 1		55
05		36518 X	23050	-0-	-13468	-0-	356 9							
							297 1	22540 2		Y	194	176 1	3 8	70
06		31950 X	21351	-0-	-10599	-0-	213 9							
							50 1	21058 2		Y	221	179 1		112
07		32922 X	20674	-0-	-12248	-0-	243 9							
							33 1	20340 2		Y	274	333 1		53
							301 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333															
HAZEL WAGGONER A		WELL #:		2H	RRCID ->	268465	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7904	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4634	-0-	4634	4634		4436	2	198	9	N	180					180
04	14B2 EXT	9085	-0-	9085	13719		9034	2	51	9	N	46	159	1			67
05	14B2 EXT	11790	-0-	11790	25509		11663	2	127	9	N	115	156	1			26
06	14B2 EXT	9950	-0-	9950	35459		9761	2	189	9	N	172	171	1			27
07	14B2 EXT	8945	-0-	8945	44404		8832	2	113	9	N	103					130

FORSYTHE PRYOR B UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	268654	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	6917	PERF. 7307 - 10107						
02	13440 X	8783	-0-	-4657	-0-		603	1	8178	2	N	2	2	8			83
03	13950 X	9958	-0-	-3992	-0-		719	1	9009	2	N	209	171	1			121
04	12210 X	9333	-0-	-2877	-0-		230	9				52					173
05	11594 X	10033	-0-	-1561	-0-		696	1	8580	2	N	57					104
06	10770 X	9203	-0-	-1567	-0-		719	1	9186	2	N	116	183	1	2	8	104
07	9951 X	8977	-0-	-974	-0-		128	9				696					104
							719	1	8258	2	N	-0-					104

FORSYTHE SPEER		WELL #:		10H	RRCID ->	269328	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 7339 - 10799						
02	21868 X	12748	-0-	-9120	-0-		603	1	12139	2	N	5	5	8			81
03	22630 X	16613	-0-	-6017	-0-		6	9				87					168
04	20130 X	15196	-0-	-4934	-0-		696	1	15821	2	N	96					84
05	18259 X	14930	-0-	-3329	-0-		696	1	14401	2	N	99	174	1			111
06	17670 X	10833	-0-	-6837	-0-		719	1	14176	2	N	32	5	8			132
07	16616 X	10838	-0-	-5778	-0-		35	9				695					132
							23	9				719					132
							719	1	10119	2	N	-0-					132

WAGGONER-HOYL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269386	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8089 - 10596						
02	16576 X	7144	-0-	-9432	-0-		654	1	6404	2	N	78	172	1	3	8	54
03	17019 X	4365	-0-	-12654	-0-		86	9				96					150
04	14940 X	8888	-0-	-6052	-0-		725	1	3534	2	N	106					217
05	10447 X	6	-0-	-10441	-0-		351	1	8261	2	N	276	184	1			217
06	10110 X	1529	-0-	-8581	-0-		276	9				3	3	8			217
*07	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-		3	1	3	9	N	161					217
							161	1	1368	2	N	633	178	1			117
							86	9	12952	2	N	86					117
							719	1									117

WAGGONER-HOYL UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	269430	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 8016 - 11604						
02	13832 X	7919	-0-	-5913	-0-		649	1	7139	2	N	119	168	1	13	8	54
03	15314 X	8385	-0-	-6929	-0-		131	9				173	174	1			53
04	12960 X	6466	-0-	-6494	-0-		719	1	7476	2	N	190					96
05	9424 X	7374	-0-	-2050	-0-		696	1	5723	2	N	47	43				96
06	9120 X	6929	-0-	-2191	-0-		719	1	6491	2	N	149	181	1	10	8	54
07	8773 X	8389	-0-	-384	-0-		164	9				696					106
							57	9				719					106
							719	1	7670	2	N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	33348 X	15487	-0-	-17861	-0-	649	1 14828	2	N	9	9	8	57	
03	18611 X	18611	-0-	-0-	-0-	10 719	1 17439	2	N	412	375	1	94	
04	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	453 696	1 14345	2	N	354	364	1	84	
05	17143 X	16783	-0-	-360	-0-	389 719	1 15678	2	N	351	372	1	9 8 54	
06	18000 X	16347	-0-	-1653	-0-	386 696	1 15259	2	N	356	349	1	61	
07	18600 X	13206	-0-	-5394	-0-	392 719	1 12120	2	N	334	172	1	223	
						367	9							
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876														
02	31304 X	27440	-0-	-3864	-0-	79	1 27085	2	N	251	179	1	9 8 141	
03	30969 X	27590	-0-	-3379	-0-	276 288	1 27112	2	N	173	166	1	148	
04	29970 X	24810	-0-	-5160	-0-	190 126	1 24379	2	N	277	353	1	72	
05	30380 X	26079	-0-	-4301	-0-	305 725	1 25159	2	N	177	180	1	8 8 61	
06	29400 X	24254	-0-	-5146	-0-	195 701	1 23403	2	N	136	136	1	61	
07	30380 X	22648	-0-	-7732	-0-	150 725	1 21738	2	N	168	176	1	53	
						185	9							
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889														
02	23856 X	5816	-0-	-18040	-0-	5	1 5758	2	N	48	14	8	87	
03	22785 X	20364	-0-	-2421	-0-	53 6	1 20118	2	N	218	175	1	130	
04	16380 X	12875	-0-	-3505	-0-	240 6	1 12733	2	N	124	168	1	86	
05	16926 X	13110	-0-	-3816	-0-	136 6	1 12931	2	N	157	17	8	226	
06	19710 X	16966	-0-	-2744	-0-	173 6	1 16892	2	N	62	171	1	117	
07	20367 X	13327	-0-	-7040	-0-	68 6	1 13170	2	N	137	178	1	76	
						151	9							
FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
05	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	253	1 3679	2	N	-0-			75	
06	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	460	1 15357	2	N	86			161	
*07	22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	95 23	1 22459	2	N	119	178	1	102	
						131	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	10640 X	7618	-0-	-3022	-0-	807	1	6810	2	N	1	45
03	10013 X	5784	-0-	-4229	-0-	822	1	4922	2	N	36	81
04	9690 X	8479	-0-	-1211	-0-	862	1	7566	2	N	46	127
05	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	859	1	8464	2	N	-0-	127
06	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	879	1	9233	2	N	20	147
*07	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	825	1	8847	2	N	-0-	147

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712												
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	240	1	903	2	Y	-0-	80
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	406	1	1710	2	Y	102	44
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	388	1	1874	2	Y	-0-	44
05	2201 X	1967	-0-	-234	-0-	381	1	1586	2	Y	-0-	44
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	372	1	1167	2	Y	16	60
*07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	410	1	2312	2	Y	-0-	60

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983												
02	23324 X	17267	-0-	-6057	-0-	467	1	15216	2	Y	1440	88
03	25823 X	18419	-0-	-7404	-0-	550	1	16334	2	Y	1395	64
04	24990 X	17934	-0-	-7056	-0-	567	1	16007	2	Y	1236	79
05	22661 X	15240	-0-	-7421	-0-	517	1	13787	2	Y	851	67
06	21000 X	13714	-0-	-7286	-0-	501	1	12442	2	Y	701	57
07	19127 X	12175	-0-	-6952	-0-	517	1	10870	2	Y	716	84

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078												
02	23324 X	12933	-0-	-10391	-0-	269	1	11063	2	Y	1455	60
03	25823 X	18475	-0-	-7348	-0-	484	1	16320	2	Y	1519	110
04	24990 X	16433	-0-	-8557	-0-	435	1	14668	2	Y	1209	81
05	21762 X	17556	-0-	-4206	-0-	517	1	15734	2	Y	1186	56
06	21000 X	17012	-0-	-3988	-0-	501	1	15489	2	Y	929	90
07	18476 X	17586	-0-	-890	-0-	517	1	15957	2	Y	1011	54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	20972 X	11710	-0-	-9262	-0-	170	1	11367	2	Y	157	184	13 8	51
03	23219 X	14718	-0-	-8501	-0-	897	1	13606	2	Y	195	178	1	68
04	17040 X	11714	-0-	-5326	-0-	996	1	10541	2	Y	161	171	1	58
05	17608 X	11081	-0-	-6527	-0-	1029	1	9846	2	Y	187	12	8	233
06	13290 X	8509	-0-	-4781	-0-	996	1	7456	2	Y	52	178	1	107
07	13733 X	10416	-0-	-3317	-0-	1029	1	9231	2	Y	142	172	1	77
FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8831														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNETT OIL CO., INC. 110016														
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460														
02	2156 N	2039	-0-	-117	-0-	353	1	1686	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	383	1	1718	2	N	-0-			-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	376	1	1752	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2102	-0-	-161	-0-	375	1	1727	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1721	-0-	-319	-0-	367	1	1354	2	N	-0-			-0-
*07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	369	1	1471	2	N	-0-			-0-
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 10840														
02	2800 N	2293	-0-	-507	-0-	143	363	1	1930	2	N	-0-		-0-
03	2324 N	2181	-0-	-143	-0-		386	1	1795	2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2128	-0-	-542	-0-		376	1	1752	2	N	-0-		-0-
05	2759 X	1963	-0-	-796	-0-		370	1	1593	2	N	-0-		-0-
06	2670 X	2058	-0-	-612	-0-		367	1	1691	2	N	-0-		-0-
07	2542 X	1475	-0-	-1067	-0-		355	1	1120	2	N	-0-		-0-
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990														
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		405	1	3208	2	N	-0-		-0-
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-		529	1	4669	2	N	-0-		-0-
04	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		461	1	4465	2	N	-0-		-0-
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		490	1	3817	2	N	-0-		-0-
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-		547	1	4000	2	N	-0-		-0-
*07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		668	1	4379	2	N	-0-		-0-
MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.// 110016											
LINTNER WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	223778	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8260 -	9825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6356 X	6095	-0-	-261	-0-	977 1	5118 2	N	-0-			-0-
03		7037 X	6740	-0-	-297	-0-	1091 1	5649 2	N	-0-			-0-
04		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	1113 1	5996 2	N	-0-			-0-
05		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	1116 1	6416 2	N	-0-			-0-
06		6720 X	6110	-0-	-610	-0-	972 1	5138 2	N	-0-			-0-
07		6758 X	6709	-0-	-49	-0-	1050 1	5659 2	N	-0-			-0-

MERCANTILE "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	226708	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7691 -	9142
02		1400 X	1017	-0-	-383	-0-	114 1	903 2	N	-0-			-0-
03		1550 X	1101	-0-	-449	-0-	112 1	989 2	N	-0-			-0-
04		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	184 1	1778 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	735	-0-	-381	-0-	84 1	651 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	602	-0-	-478	-0-	72 1	530 2	N	-0-			-0-
*07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	136 1	892 2	N	-0-			-0-

DECLIVA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231528	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7841 -	10861
02		18368 X	17087	-0-	-1281	-0-	1978 1	15109 2	N	-0-			-0-
03		19778 X	18094	-0-	-1684	-0-	2002 1	16092 2	N	-0-			-0-
04		19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	2163 1	17406 2	N	-0-			-0-
05		20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	2269 1	18012 2	N	-0-			-0-
06		19320 X	19198	-0-	-122	-0-	2157 1	17041 2	N	-0-			-0-
*07		19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	2217 1	17179 2	N	-0-			-0-

MERCANTILE B		WELL #:		1 H	RRCID ->	234477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7400 -	10676
02		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	1140 1	10915 2	N	-0-			-0-
03		14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	1096 1	12965 2	N	-0-			-0-
04		14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	960 1	13072 2	N	-0-			-0-
05		15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1134 1	14707 2	N	-0-			-0-
06		12450 X	12180	-0-	-270	-0-	1028 1	11152 2	N	-0-			-0-
07		12865 X	7124	-0-	-5741	-0-	771 1	6353 2	N	-0-			-0-

LINTNER WEST		WELL #:		2 H	RRCID ->	235846	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8180 -	9887
02		7448 X	7418	-0-	-30	-0-	1189 1	6229 2	N	-0-			-0-
03		8246 X	8019	-0-	-227	-0-	1299 1	6720 2	N	-0-			-0-
04		7980 X	7844	-0-	-136	-0-	1228 1	6616 2	N	-0-			-0-
05		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	1262 1	7251 2	N	-0-			-0-
06		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	1310 1	6928 2	N	-0-			-0-
*07		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	1322 1	7132 2	N	-0-			-0-

DECLIVA UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	237355	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	8055 -	10036
02		11144 X	10386	-0-	-758	-0-	1202 1	9184 2	N	-0-			-0-
03		12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	1408 1	11317 2	N	-0-			-0-
04		14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	1643 1	13221 2	N	-0-			-0-
05		13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	1500 1	11902 2	N	-0-			-0-
06		11940 X	11098	-0-	-842	-0-	1247 1	9851 2	N	-0-			-0-
07		12338 X	10821	-0-	-1517	-0-	1237 1	9584 2	N	-0-			-0-

DECLIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	237361	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8150 -	10841
02		9576 X	9026	-0-	-550	-0-	1045 1	7981 2	N	-0-			-0-
03		10168 X	9252	-0-	-916	-0-	1024 1	8228 2	N	-0-			-0-
04		9600 X	9592	-0-	-8	-0-	1060 1	8532 2	N	-0-			-0-
05		9982 X	9386	-0-	-596	-0-	1050 1	8336 2	N	-0-			-0-
06		9660 X	9044	-0-	-616	-0-	1016 1	8028 2	N	-0-			-0-
07		9982 X	9832	-0-	-150	-0-	1124 1	8708 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.// 110016												
DECLLEVA A		WELL #:		1H	RRCID ->	237893	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7850	-	10516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	1962 1	14987 2	N	-0-			-0-	
03		17825 X	17737	-0-	-88	-0-	1963 1	15774 2	N	-0-			-0-	
04		18262 X	18262	-0-	-0-	-0-	2019 1	16243 2	N	-0-			-0-	
05		18755 X	18569	-0-	-186	-0-	2078 1	16491 2	N	-0-			-0-	
06		18150 X	17392	-0-	-758	-0-	1954 1	15438 2	N	-0-			-0-	
07		18755 X	17638	-0-	-1117	-0-	2016 1	15622 2	N	-0-			-0-	

MERCANTILE C		WELL #:		2H	RRCID ->	239742	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7530	-	10270
02		7924 X	6431	-0-	-1493	-0-	369 1	6062 2	N	-0-			-0-	
03		8773 X	1393	-0-	-7380	-0-	65 1	1328 2	N	-0-			-0-	
04		7290 X	364	-0-	-6926	-0-	16 1	348 2	N	-0-			-0-	
05		7130 X	53	-0-	-7077	-0-	3 1	50 2	N	-0-			-0-	
06		6900 X	14	-0-	-6886	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-	
07		7130 X	5	-0-	-7125	-0-	5 2		N	-0-			-0-	

MERCANTILE		WELL #:		2H	RRCID ->	240386	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7460	-	9501
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		T. A.	55	-0-	55	55	6 1	49 2	N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-	
05		55 X	-0-	-0-	-55	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MERCANTILE C		WELL #:		1H	RRCID ->	241022	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF.	7450	-	10510
02		8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	479 1	7875 2	N	-0-			-0-	
03		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	450 1	9209 2	N	-0-			-0-	
04		10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	471 1	10298 2	N	-0-			-0-	
05		11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	556 1	11093 2	N	-0-			-0-	
06		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	510 1	9450 2	N	-0-			-0-	
*07		10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	491 1	10402 2	N	-0-			-0-	

MERCANTILE C		WELL #:		3H	RRCID ->	244306	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7625	-	9950
02		14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	826 1	13572 2	N	-0-			-0-	
03		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	646 1	13216 2	N	-0-			-0-	
04		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	489 1	10696 2	N	-0-			-0-	
05		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	515 1	10289 2	N	-0-			-0-	
06		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	380 1	7035 2	N	-0-			-0-	
*07		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	339 1	7166 2	N	-0-			-0-	

MERCANTILE "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	244737	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7505	-	9830
02		12152 X	4639	-0-	-7513	-0-	266 1	4373 2	N	-0-			-0-	
03		13454 X	4806	-0-	-8648	-0-	224 1	4582 2	N	-0-			-0-	
04		11880 X	2656	-0-	-9224	-0-	116 1	2540 2	N	-0-			-0-	
05		12276 X	678	-0-	-11598	-0-	32 1	646 2	N	-0-			-0-	
06		11880 X	1866	-0-	-10014	-0-	96 1	1770 2	N	-0-			-0-	
*07		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	337 1	7135 2	N	-0-			-0-	

MERCANTILE "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	245243	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7749	-	9775
02		18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	1069 1	17556 2	N	-0-			-0-	
03		20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	954 1	19514 2	N	-0-			-0-	
04		19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	843 1	18446 2	N	-0-			-0-	
05		19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	951 1	18977 2	N	-0-			-0-	
06		18450 X	17942	-0-	-508	-0-	919 1	17023 2	N	-0-			-0-	
07		19065 X	18838	-0-	-227	-0-	850 1	17988 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
BURNETT OIL CO., INC.		//CONT.//		110016								
MERCANTILE D		WELL #:		2H	RRCID ->	251062	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7028	PERF. 7619 - 10420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERCANTILE E		WELL #:		1H	RRCID ->	261046	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 7312 - 9636
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MERCANTILE E		WELL #:		2H	RRCID ->	261423	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 7334 - 9969
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		123567		WELL #:		1	RRCID ->	226316	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5872 - 5885
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185		

CHADWELL, ODELL		WELL #:		4	RRCID ->	228068	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	6669	PERF. 6472 - 6565
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-	-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-	-0-
05	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-	-0-

CHADWELL, ODELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	228069	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6430 - 6510
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-	-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-	-0-
05	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-	-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C.		//CONT.//		123567									
TAYLOR & MAULDIN		WELL #:		4	RRCID ->	228789	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6580 - 6690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		532 N	220	-0-	-312	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
*06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-

TAYLOR & MAULDIN		WELL #:		2	RRCID ->	241199	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5940 - 5950	
02		532 N	221	-0-	-311	-0-	221 3		N	-0-			-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
*06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
*07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-

CANAN OPERATING, INC.		WELL #:		1KR	RRCID ->	194049	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8326 - 8730	
02		616 N	419	-0-	-197	-0-	419 2		N	-0-			60
03		1023 N	363	-0-	-660	-0-	363 2		N	-0-			60
04		900 N	407	-0-	-493	-0-	407 2		N	-0-			60
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			60
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			60
*07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			60

DIAMOND MUNCASTER		WELL #:		1KR	RRCID ->	198080	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8448 - 8703	
02		560 N	376	-0-	-184	-0-	376 2		N	-0-			60
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	317 2	1 9	N	1			61
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	605 2	11 9	N	10			71
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			71
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			71
*07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			71

CANAN MOWREY OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	241529	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7600 - 9805	
02		19936 X	17691	-0-	-2245	-0-	17691 2		N	-0-			-0-
03		21731 X	18552	-0-	-3179	-0-	18552 2		N	-0-			-0-
04		19440 X	17625	-0-	-1815	-0-	17625 2		N	-0-			-0-
05		19592 X	17541	-0-	-2051	-0-	17541 2		N	-0-			-0-
06		18960 X	14777	-0-	-4183	-0-	14777 2		N	-0-			-0-
07		19592 X	14409	-0-	-5183	-0-	14409 2		N	-0-			-0-

CANYON OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	226741	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8480 - 8850	
02		2800 N	4205	-0-	1405	60289	4031 3	174 9	N	158	344 1		461
03		3100 N	26148	-0-	23048	83337	24885 3	1263 9	N	1148	1242 1		367
04		108350 X	25013	-0-	-83337	-0-	23637 3	1376 9	N	1251	1244 1		374
05		25058 X	25058	-0-	-0-	-0-	23982 3	1076 9	N	978	884 1		468
06		22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	21343 3	783 9	N	712	738 1		442
*07		18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	17513 3	675 9	N	614	556 1		500

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CANYON OPERATING, LLC		//CONT.// 129966												
PRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 238911		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 8526 - 8925				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-		606	3		N	-0-			160
*07	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	3		N	-0-			160

RSK "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 245119		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8480 - 9750				
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2		N	-0-			42
03	930 N	375	-0-	-555	-0-		375	2		N	-0-			42
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2		N	-0-			42
05	1209 N	1004	-0-	-205	-0-		1004	2		N	-0-			42
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2		N	-0-			42
*07	3100 N	7038	-0-	3938	3938		7038	2		N	-0-			42

RSK		WELL #: 1		RRCID -> 246070		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7237 - 7844				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	137	-0-	137	137		137	2		N	-0-			6

RSK "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 256099		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 8225 - 10665				
02	11368 X	10230	-0-	-1138	-0-		10151	2	79	9	N	72		130
03	12586 X	4159	-0-	-8427	-0-		4159	2			N	-0-		130
04	11520 X	5118	-0-	-6402	-0-		5112	2	6	9	N	5		135
05	11315 X	5616	-0-	-5699	-0-		5574	2	42	9	N	38	166 1	7
06	10950 X	6748	-0-	-4202	-0-		6748	2			N	-0-		7
*07	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-		14342	2	31	9	N	28		35

RSK "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 262279		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7797 - 11138				
02	35140 X	29549	-0-	-5591	-0-		29338	2	211	9	N	192	180 1	148
03	38905 X	21217	-0-	-17688	-0-		21131	2	86	9	N	78		226
04	35370 X	27802	-0-	-7568	-0-		27743	2	59	9	N	54	184 1	96
05	34286 X	27686	-0-	-6600	-0-		27541	2	145	9	N	132	180 1	48
06	35215 X	35215	-0-	-0-	-0-		35008	2	207	9	N	188	165 1	71
*07	35497 X	35497	-0-	-0-	-0-		35340	2	157	9	N	143	188 1	26

RSK "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 264464		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 7644		PERF. 7827 - 10982				
02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-		7235	2	4	9	N	4		30
03	4278 X	2449	-0-	-1829	-0-		2449	2			N	-0-		30
04	4140 X	2384	-0-	-1756	-0-		2378	2	6	9	N	5		35
05	4278 X	3833	-0-	-445	-0-		3833	2			N	-0-		35
06	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-		11184	2			N	-0-		35
*07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-		5215	2	33	9	N	30		65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
CENTRAL BASIN OIL INV. INC.				141188								
HITT, J. B.				WELL #:	4CB	RRCID ->	251185	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5626	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CENTURY PETROLEUM, INC.				141763								
MONTGOMERY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	209892	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5998 - 6064
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	

JAGODA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	210868	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5998 - 6076
02	2800	N	3573	-0-	773	3767	3113 2	460 9	N	418	361 1	78
03	6119	X	2352	-0-	-3767	-0-	2071 2	281 9	N	255	173 1	160
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1403 2	193 9	N	175	180 1	155
05	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	1007 2	157 9	N	143	162 1	136
06	1350	X	1060	-0-	-290	-0-	924 2	136 9	N	124	169 1	91
07	1395	X	865	-0-	-530	-0-	766 2	99 9	N	90	148 1	33

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	219192	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5760 - 5824
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	-0-	
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	917 2		N	-0-	-0-	
04	1050	N	249	-0-	-801	-0-	249 2		N	-0-	-0-	
05	1085	N	8	-0-	-1077	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
06	900	N	11	-0-	-889	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	

RUMMAGE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	226613	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5740 - 5905
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	233555	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5712 - 5888
02	1904	N	1859	-0-	-45	-0-	1859 2		N	-0-	26	
03	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	1612 2		N	-0-	26	
04	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	1976 2		N	-0-	26	
05	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979 2		N	-0-	26	
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-	26	
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889 2		N	-0-	26	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
 HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	411	-0-	-37	-0-	411 2		N	-0-			9
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			9
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			9
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			9
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			9
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		N	-0-			9

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264 2		N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 201689		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 201690		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 201700		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 201702		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 201703		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TUCKER		WELL #: 1H		RRCID -> 201992		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FALVEL		WELL #: 2H		RRCID -> 202713		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587		
02	6020 X	6013	-0-	-7	-0-	6013	2	N	-0-	-0-
03	6603 X	6516	-0-	-87	-0-	6516	2	N	-0-	-0-
04	6390 X	6382	-0-	-8	-0-	6382	2	N	-0-	-0-
05	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2	N	-0-	-0-
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2	N	-0-	-0-
*07	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LAKEVIEW		WELL #:		1H	RRCID ->	203084	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7420 - 9893	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8344 X	2432	-0-	-5912	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
03		10695 X	2375	-0-	-8320	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
04		10350 X	5141	-0-	-5209	-0-	5141 2		N	-0-			-0-
05		10695 X	6582	-0-	-4113	-0-	6582 2		N	-0-			-0-
06		9630 X	6257	-0-	-3373	-0-	6257 2		N	-0-			-0-
*07		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2		N	-0-			-0-

CATES		WELL #:		1	RRCID ->	203287	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6431 - 6554	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		3H	RRCID ->	203715	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7490 - 8902	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST GODLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	203740	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF.	7170 - 9302	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	203743	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	6999 - 7184	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	203879	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7220 - 9372	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		2H	RRCID ->	203967	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	7700 - 9836	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715															
WILLIAMS		WELL #: 3H		RRCID ->	204289	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7190 - 11017						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON		WELL #: 1H		RRCID ->	204652	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	7972 - 9120						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW		WELL #: 2H		RRCID ->	204654	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	7775 - 10296						
02	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
03	8587 X	8534	-0-	-53	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	8400 X	8272	-0-	-128	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
05	8711 X	8459	-0-	-252	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	8430 X	8212	-0-	-218	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
07	8711 X	8319	-0-	-392	-0-	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP		WELL #: 1H		RRCID ->	204936	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7350 - 10233						
02	4228 X	3503	-0-	-725	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3998	-0-	-621	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4110	-0-	-360	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	3631	-0-	-864	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3322	-0-	-668	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3299	-0-	-948	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE		WELL #: 1H		RRCID ->	204938	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	8202 - 9750						
02	6244 X	4637	-0-	-1607	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	3823	-0-	-3090	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
05	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
07	7068 X	1541	-0-	-5527	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 2H		RRCID ->	205468	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	7602 - 9120						
02	4144 X	2836	-0-	-1308	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	828	-0-	-3078	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	2406	-0-	-1374	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2170	-0-	-1190	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
*07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

LEE		WELL #: 2H		RRCID ->	206183	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	6822	PERF.	7902 - 9380						
02	5796 X	4539	-0-	-1257	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	4562	-0-	-1855	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	4368	-0-	-1842	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	6045 X	4457	-0-	-1588	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	4871	-0-	-979	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
*07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
JENNY		WELL #:		1H	RRCID ->	206793	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7410 - 10552	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5964 X	5649	-0-	-315	-0-	5649 2			N	-0-		-0-
03	6603 X	5130	-0-	-1473	-0-	5130 2			N	-0-		-0-
04	6390 X	6306	-0-	-84	-0-	6306 2			N	-0-		-0-
05	6603 X	6346	-0-	-257	-0-	6346 2			N	-0-		-0-
06	6390 X	6191	-0-	-199	-0-	6191 2			N	-0-		-0-
07	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330 2			N	-0-		-0-

ABBOTT		WELL #:		1H	RRCID ->	207083	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 7300 - 10161	
02	4564 X	2295	-0-	-2269	-0-	2295 2			N	-0-		-0-
03	5022 X	2019	-0-	-3003	-0-	2019 2			N	-0-		-0-
04	4800 X	1985	-0-	-2815	-0-	1985 2			N	-0-		-0-
05	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401 2			N	-0-		-0-
06	2850 X	2464	-0-	-386	-0-	2464 2			N	-0-		-0-
07	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1999 2			N	-0-		-0-

HOLIBAUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	207452	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6790 - 8098	
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2			N	-0-		-0-
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2			N	-0-		-0-
04	3990 X	3892	-0-	-98	-0-	3892 2			N	-0-		-0-
05	4278 X	3907	-0-	-371	-0-	3907 2			N	-0-		-0-
06	4140 X	3892	-0-	-248	-0-	3892 2			N	-0-		-0-
07	4278 X	3977	-0-	-301	-0-	3977 2			N	-0-		-0-

PENNINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	207494	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7240 - 8981	
02	5936 X	4897	-0-	-1039	-0-	4897 2			N	-0-		-0-
03	6572 X	5636	-0-	-936	-0-	5636 2			N	-0-		-0-
04	6360 X	5556	-0-	-804	-0-	5556 2			N	-0-		-0-
05	6355 X	5842	-0-	-513	-0-	5842 2			N	-0-		-0-
06	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 2			N	-0-		-0-
07	5735 X	5702	-0-	-33	-0-	5702 2			N	-0-		-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208332	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7310 - 9145	
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-				N	-0-		-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-		-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST, MAE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208334	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 7320 - 9530	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE WING COACHMAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208336	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 7086 - 9496	
02	1708 X	804	-0-	-904	-0-	804 2			N	-0-		-0-
03	1891 X	1582	-0-	-309	-0-	1582 2			N	-0-		-0-
04	1830 X	1727	-0-	-103	-0-	1727 2			N	-0-		-0-
05	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2			N	-0-		-0-
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-		-0-
07	1798 X	1290	-0-	-508	-0-	1290 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
GRIZZLY KING		WELL #: 1H		RRCID -> 208338		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAVEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 208910		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111					
02	1764 N	1632	-0-	-132	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	1675	-0-	-929	-0-	1675	2		N	-0-			-0-

NORTH LAKE		WELL #: 1 H		RRCID -> 209123		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROWLEY MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 209701		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110					
02	5712 X	716	-0-	-4996	-0-	716	2		N	-0-			-0-
03	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			-0-
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	-0-			-0-
05	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-				N	-0-			-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 3 H		RRCID -> 210094		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAVEY		WELL #: 2H		RRCID -> 210458		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 210669		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
KASAL-GODFREY		WELL #:		1 H	RRCID ->	210834	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	6813 - 10146				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRENTWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	210959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7474 - 9610				
02	5460	X	4489	-0-	-971	-0-	4489	2			N	-0-				-0-
03	6045	X	4987	-0-	-1058	-0-	4987	2			N	-0-				-0-
04	5760	X	4384	-0-	-1376	-0-	4384	2			N	-0-				-0-
05	5952	X	2638	-0-	-3314	-0-	2638	2			N	-0-				-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-				-0-
*07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-				-0-

VIVIAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	210985	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6754 - 9610				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOODMAN		WELL #:		1	RRCID ->	211707	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7845 - 9250				
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-				-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-				-0-
04	2910	X	2616	-0-	-294	-0-	2616	2			N	-0-				-0-
05	3565	X	2656	-0-	-909	-0-	2656	2			N	-0-				-0-
06	3450	X	2520	-0-	-930	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
07	3565	X	2631	-0-	-934	-0-	2631	2			N	-0-				-0-

VERMONT HARES EAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	211919	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	6630 - 8990				
02	4676	X	4431	-0-	-245	-0-	4389	2	42	9	N	38				68
03	5177	X	4135	-0-	-1042	-0-	4110	2	25	9	N	23				91
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	4399	2	45	9	N	41				132
05	4898	X	3603	-0-	-1295	-0-	3581	2	22	9	N	20				152
06	4740	X	1919	-0-	-2821	-0-	1919	2			N	-0-				152
07	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	4258	2	20	9	N	18				170

SOUTH DAM		WELL #:		1H	RRCID ->	211994	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7185 - 11328				
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-				-0-
03	9579	X	9293	-0-	-286	-0-	9293	2			N	-0-				-0-
04	9270	X	8976	-0-	-294	-0-	8976	2			N	-0-				-0-
05	9765	X	9271	-0-	-494	-0-	9271	2			N	-0-				-0-
06	9450	X	8855	-0-	-595	-0-	8855	2			N	-0-				-0-
07	9765	X	9386	-0-	-379	-0-	9386	2			N	-0-				-0-

BETHANY		WELL #:		2 H	RRCID ->	212384	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6779 - 9723				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HARBISON-FISCHER		WELL #: 1		RRCID -> 212415		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 7187		PERF. 7680 - 9915		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5936 X	5845	-0-	-91	-0-	5845	2	N	-0-		-0-	
03	6572 X	6113	-0-	-459	-0-	6113	2	N	-0-		-0-	
04	6540 X	5730	-0-	-810	-0-	5730	2	N	-0-		-0-	
05	6758 X	5645	-0-	-1113	-0-	5645	2	N	-0-		-0-	
06	6540 X	5483	-0-	-1057	-0-	5483	2	N	-0-		-0-	
07	6479 X	5833	-0-	-646	-0-	5833	2	N	-0-		-0-	

ARMSTRONG		WELL #: 6H		RRCID -> 212524		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 6850 - 10377		
02	7504 X	7238	-0-	-266	-0-	7238	2	N	-0-		-0-	
03	8556 X	8388	-0-	-168	-0-	8388	2	N	-0-		-0-	
04	8280 X	8003	-0-	-277	-0-	8003	2	N	-0-		-0-	
05	8556 X	8482	-0-	-74	-0-	8482	2	N	-0-		-0-	
06	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2	N	-0-		-0-	
*07	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2	N	-0-		-0-	

EAST GODLEY		WELL #: 4 H		RRCID -> 212559		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6823 - 9591		
02	15400 X	11394	-0-	-4006	-0-	11394	2	N	-0-		-0-	
03	16647 X	10733	-0-	-5914	-0-	10733	2	N	-0-		-0-	
04	16110 X	9081	-0-	-7029	-0-	9081	2	N	-0-		-0-	
05	16647 X	9529	-0-	-7118	-0-	9529	2	N	-0-		-0-	
06	14610 X	7076	-0-	-7534	-0-	7076	2	N	-0-		-0-	
07	12617 X	12107	-0-	-510	-0-	12107	2	N	-0-		-0-	

EAST GODLEY		WELL #: 5H		RRCID -> 212560		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 6972 - 9722		
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2	N	-0-		-0-	
*07	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	2	N	-0-		-0-	

CARTER "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 212594		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 8148 - 9320		
02	4760 X	4153	-0-	-607	-0-	4153	2	N	-0-		-0-	
03	5270 X	3000	-0-	-2270	-0-	3000	2	N	-0-		-0-	
04	4980 X	3683	-0-	-1297	-0-	3683	2	N	-0-		-0-	
05	4588 X	4351	-0-	-237	-0-	4351	2	N	-0-		-0-	
06	4440 X	4112	-0-	-328	-0-	4112	2	N	-0-		-0-	
07	4588 X	3845	-0-	-743	-0-	3845	2	N	-0-		-0-	

GATEWAY PARK		WELL #: 1 H		RRCID -> 212719		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 7166		PERF. 8270 - 10380		
02	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2	N	-0-		-0-	
03	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2	N	-0-		-0-	
04	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2	N	-0-		-0-	
05	8091 X	7172	-0-	-919	-0-	7172	2	N	-0-		-0-	
06	0 W	5208	-0-	5208	5208	5208	2	N	-0-		-0-	
*07	11619 X	6411	-0-	-5208	-0-	6411	2	N	-0-		-0-	

RISINGER		WELL #: 2		RRCID -> 212763		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7575 - 9815		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
PARROT		WELL #:		1	RRCID ->	212765	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7828 - 10437		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6216 X	5768	-0-	-448	-0-	5768	2		N	-0-			-0-
03	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	5805	-0-	-555	-0-	5805	2		N	-0-			-0-
05	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2		N	-0-			-0-
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2		N	-0-			-0-
*07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2		N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #:		2	RRCID ->	212932	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 8010 - 10692		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLY		WELL #:		1	RRCID ->	213162	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7796 - 9705		
*10	6820 X	5624	-0-	-1196	-0-	5624	2		N	-0-			-0-
11	6600 X	5466	-0-	-1134	-0-	5466	2		N	-0-			-0-
*12	6820 X	5635	-0-	-1185	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
01	6758 X	6027	-0-	-731	-0-	6027	2		N	-0-			-0-
02	5684 X	4526	-0-	-1158	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	4077	-0-	-1627	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
04	5820 X	60	-0-	-5760	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-			-0-
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	-0-			-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	213404	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 9360 - 9853		
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-			-0-
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST GODLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	213407	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6229	PERF. 7066 - 10332		
02	8652 X	-0-	-0-	-8652	-0-				N	-0-			-0-
03	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-				N	-0-			-0-
04	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-				N	-0-			-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
06	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
*07	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2		N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #:		2 H	RRCID ->	213435	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 9250 - 9585		
02	7168 X	4708	-0-	-2460	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
03	7719 X	5410	-0-	-2309	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
04	7470 X	6150	-0-	-1320	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
05	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2		N	-0-			-0-
06	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	6240	-0-	-115	-0-	6240	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BETHANEY		WELL #:		4 H	RRCID ->	214288	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7098 -	9568
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARMSTRONG		WELL #:		2H	RRCID ->	214330	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6908 -	8947
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-		-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	214531	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6929 -	8325
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FALVEL		WELL #:		4 H	RRCID ->	214619	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 7253 -	10137
02	6468 X	5806	-0-	-662	-0-	5806	2		N	-0-		-0-
03	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2		N	-0-		-0-
04	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2		N	-0-		-0-
05	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2		N	-0-		-0-
06	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2		N	-0-		-0-
*07	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2		N	-0-		-0-

DAPHNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214808	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 8000 -	10302
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #:		6 H	RRCID ->	214810	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6780 -	9667
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	214815	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 6999 -	11042
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
HOLIBAUGH		WELL #:		2H	RRCID ->	214962	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 6758 -	8382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	215294	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7346 -	10782				
02	6244 X	5811	-0-	-433	-0-	5811	2		N	-0-		-0-				
03	6820 X	5651	-0-	-1169	-0-	5651	2		N	-0-		-0-				
04	6420 X	4624	-0-	-1796	-0-	4624	2		N	-0-		-0-				
05	6572 X	4748	-0-	-1824	-0-	4748	2		N	-0-		-0-				
06	6330 X	4555	-0-	-1775	-0-	4555	2		N	-0-		-0-				
07	6448 X	4584	-0-	-1864	-0-	4584	2		N	-0-		-0-				

PADON		WELL #:		1H	RRCID ->	215315	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6588	PERF. 6821 -	8643				
02	2828 X	1438	-0-	-1390	-0-	1438	2		N	-0-		-0-				
03	2852 X	1709	-0-	-1143	-0-	1709	2		N	-0-		-0-				
04	1380 X	1374	-0-	-6	-0-	1374	2		N	-0-		-0-				
05	1581 X	297	-0-	-1284	-0-	297	2		N	-0-		-0-				
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-		-0-				
*07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-		-0-				

WEST LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	215342	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6819	PERF. 7230 -	11522				
02	5236 X	3855	-0-	-1381	-0-	3855	2		N	-0-		-0-				
03	5797 X	4144	-0-	-1653	-0-	4144	2		N	-0-		-0-				
04	5610 X	4033	-0-	-1577	-0-	4033	2		N	-0-		-0-				
05	5797 X	4025	-0-	-1772	-0-	4025	2		N	-0-		-0-				
06	5610 X	3818	-0-	-1792	-0-	3818	2		N	-0-		-0-				
07	4278 X	3720	-0-	-558	-0-	3720	2		N	-0-		-0-				

MIZE FAMILY		WELL #:		11H	RRCID ->	215439	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 7142 -	10212				
02	6272 X	-0-	-0-	-6272	-0-				N	-0-		-0-				
03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2		N	-0-		-0-				
04	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2		N	-0-		-0-				
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		N	-0-		-0-				
06	5310 X	2027	-0-	-3283	-0-	2027	2		N	-0-		-0-				
*07	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2		N	-0-		-0-				

MIZE FAMILY		WELL #:		19	RRCID ->	215440	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7265 -	10712				
02	8568 X	8136	-0-	-432	-0-	8136	2		N	-0-		-0-				
03	9486 X	9106	-0-	-380	-0-	9106	2		N	-0-		-0-				
04	9180 X	7476	-0-	-1704	-0-	7476	2		N	-0-		-0-				
05	9021 X	8337	-0-	-684	-0-	8337	2		N	-0-		-0-				
06	8820 X	6297	-0-	-2523	-0-	6297	2		N	-0-		-0-				
07	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-				N	-0-		-0-				

WILLIAMS		WELL #:		6H	RRCID ->	215500	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7247 -	10352				
02	7392 X	4558	-0-	-2834	-0-	4558	2		N	-0-		-0-				
03	8029 X	4721	-0-	-3308	-0-	4721	2		N	-0-		-0-				
04	7410 X	4170	-0-	-3240	-0-	4170	2		N	-0-		-0-				
05	5053 X	3877	-0-	-1176	-0-	3877	2		N	-0-		-0-				
06	4890 X	4057	-0-	-833	-0-	4057	2		N	-0-		-0-				
07	5053 X	3672	-0-	-1381	-0-	3672	2		N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HYDER		WELL #: 1		RRCID -> 215610		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MIZE FAMILY		WELL #: 10H		RRCID -> 215926		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067				
02	7728 X	6398	-0-	-1330	-0-	6398	2		N	-0-	-0-	
03	8556 X	7516	-0-	-1040	-0-	7516	2		N	-0-	-0-	
04	8220 X	6742	-0-	-1478	-0-	6742	2		N	-0-	-0-	
05	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2		N	-0-	-0-	
06	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2		N	-0-	-0-	
*07	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2		N	-0-	-0-	

MIZE FAMILY		WELL #: 25H		RRCID -> 215933		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413				
02	1848 N	880	-0-	-968	-0-	880	2		N	-0-	-0-	
03	1550 N	578	-0-	-972	-0-	578	2		N	-0-	-0-	
04	1980 N	74	-0-	-1906	-0-	74	2		N	-0-	-0-	
05	961 N	693	-0-	-268	-0-	693	2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	3978	-0-	978	-0-	3978	2		N	-0-	-0-	
*07	3100 N	5245	-0-	2145	-0-	3123	5245	2	N	-0-	-0-	

MIZE FAMILY		WELL #: 15H		RRCID -> 215935		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630				
02	10276 X	7811	-0-	-2465	-0-	7811	2		N	-0-	-0-	
03	11377 X	9165	-0-	-2212	-0-	9165	2		N	-0-	-0-	
04	10200 X	9103	-0-	-1097	-0-	9103	2		N	-0-	-0-	
05	8649 X	8475	-0-	-174	-0-	8475	2		N	-0-	-0-	
06	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2		N	-0-	-0-	
*07	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2		N	-0-	-0-	

MIZE FAMILY		WELL #: 6 H		RRCID -> 215938		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DAPHNEY		WELL #: 2H		RRCID -> 216111		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037				
02	1400 X	465	-0-	-935	-0-	465	2		N	-0-	-0-	
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-	-0-	
04	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-	-0-	
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-	-0-	
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	-0-	
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-	-0-	

CATES		WELL #: 3H		RRCID -> 216112		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402				
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-	-0-	
03	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2		N	-0-	-0-	
04	5100 X	4692	-0-	-408	-0-	4692	2		N	-0-	-0-	
05	5704 X	4173	-0-	-1531	-0-	4173	2		N	-0-	-0-	
06	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2		N	-0-	-0-	
*07	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
ROBINSON BRANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	216196	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 7310 - 9492	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIVIAN		WELL #:		2H	RRCID ->	216199	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6897 - 9827	
02		2884 X	2635	-0-	-249	-0-	2635	2	N	-0-		-0-
03		3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2848	2	N	-0-		-0-
04		3090 X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2	N	-0-		-0-
05		3193 X	2846	-0-	-347	-0-	2846	2	N	-0-		-0-
06		3000 X	2771	-0-	-229	-0-	2771	2	N	-0-		-0-
07		2914 X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2	N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	216201	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 7361 - 10827	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALVEL		WELL #:		3 H	RRCID ->	216280	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 7550 - 10403	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #:		7H	RRCID ->	216304	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 7020 - 10622	
02		1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-			N	-0-		-0-
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAYLESS		WELL #:		1H	RRCID ->	216355	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 7021 - 10152	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST LAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	216356	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 7359 - 11252	
02		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2	N	-0-		-0-
03		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	N	-0-		-0-
04		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2	N	-0-		-0-
05		5363 X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2	N	-0-		-0-
06		5190 X	4631	-0-	-559	-0-	4631	2	N	-0-		-0-
07		5363 X	4737	-0-	-626	-0-	4737	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MANN, S.		WELL #: 2 H		RRCID -> 216377		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2818	-0-	-716	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #: 1H		RRCID -> 216396		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932				
02	5964 X	5942	-0-	-22	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
03	6758 X	6549	-0-	-209	-0-	6549 2		N	-0-			-0-
04	6630 X	6035	-0-	-595	-0-	6035 2		N	-0-			-0-
05	6851 X	6117	-0-	-734	-0-	6117 2		N	-0-			-0-
06	6630 X	5844	-0-	-786	-0-	5844 2		N	-0-			-0-
07	6572 X	5876	-0-	-696	-0-	5876 2		N	-0-			-0-

HALEY BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 216398		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557				
02	280 N	194	-0-	-86	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
07	527 N	249	-0-	-278	-0-	249 2		N	-0-			-0-

TOWNSEND		WELL #: 1H		RRCID -> 216399		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731				
02	4704 X	4583	-0-	-121	-0-	4583 2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4992	-0-	-154	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4734	-0-	-246	-0-	4734 2		N	-0-			-0-
05	5084 X	4792	-0-	-292	-0-	4792 2		N	-0-			-0-
06	4920 X	4467	-0-	-453	-0-	4467 2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4555	-0-	-529	-0-	4555 2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 14H		RRCID -> 216401		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180				
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			N	-0-			-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
04	2340 X	1130	-0-	-1210	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
05	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-			-0-
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-			-0-
*07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-			-0-

VERMONT HARES EAR "A"		WELL #: 2 H		RRCID -> 216417		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SILVER DOWN EASTER "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 216423		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
MAYFLY EMERGER		WELL #: 1H		RRCID ->	216430	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6700 - 9605				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 3H		RRCID ->	216827	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7351 - 9728				
02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	-0-	10361	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8683	-0-	-493	-0-	-0-	8683	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	7492	-0-	-1658	-0-	-0-	7492	2	N	-0-			-0-
05	11470	X	4501	-0-	-6969	-0-	-0-	4501	2	N	-0-			-0-
06	11100	X	4403	-0-	-6697	-0-	-0-	4403	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	3360	-0-	-8110	-0-	-0-	3360	2	N	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #: 4 H		RRCID ->	216839	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7788 - 10113				
02	4928	X	3937	-0-	-991	-0-	-0-	3937	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4392	-0-	-1064	-0-	-0-	4392	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4488	-0-	-792	-0-	-0-	4488	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	-0-	4502	2	N	-0-			-0-
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	-0-	3355	2	N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #: 5H		RRCID ->	216840	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7553 - 11257				
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	-0-	5089	2	N	-0-			-0-
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	-0-	7628	2	N	-0-			-0-
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	-0-	7386	2	N	-0-			-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	-0-	7775	2	N	-0-			-0-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	-0-	7344	2	N	-0-			-0-
*07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	-0-	7083	2	N	-0-			-0-

BROWN, E.		WELL #: 4H		RRCID ->	216850	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7552 - 11670				
02	9184	X	1452	-0-	-7732	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	7890	X	2530	-0-	-5360	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
*07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	-0-	6863	2	N	-0-			-0-

BAYLESS		WELL #: 2H		RRCID ->	216857	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7287 - 10217				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC OWEN		WELL #: 1H		RRCID ->	216867	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7783 - 9837				
02	4732	X	4725	-0-	-7	-0-	-0-	4725	2	N	-0-			-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	-0-	5851	2	N	-0-			-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	-0-	6089	2	N	-0-			-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	-0-	5746	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	-0-	5738	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
BETHANY				WELL #:	3H	RRCID ->	216868	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7067 - 11222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXIE RUTH				WELL #:	6H	RRCID ->	216871	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	6597	PERF. 6966 - 11096			
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANVILLE, JOHNS				WELL #:	1H	RRCID ->	216876	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7668 - 10022			
02	8064 X	7215	-0-	-849	-0-	-0-	7215	2			N	-0-			-0-
03	8866 X	7746	-0-	-1120	-0-	-0-	7746	2			N	-0-			-0-
04	7710 X	7263	-0-	-447	-0-	-0-	7263	2			N	-0-			-0-
05	7998 X	7159	-0-	-839	-0-	-0-	7159	2			N	-0-			-0-
06	7740 X	6851	-0-	-889	-0-	-0-	6851	2			N	-0-			-0-
07	7998 X	7022	-0-	-976	-0-	-0-	7022	2			N	-0-			-0-

NEAVES				WELL #:	1H	RRCID ->	216879	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 7428 - 10791			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIGHTFOOT				WELL #:	6H	RRCID ->	216881	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7263 - 9870			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOSEPH				WELL #:	1H	RRCID ->	216900	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6850 - 9991			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN				WELL #:	3H	RRCID ->	216904	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 7263 - 9602			
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	3329	-0-	-121	-0-	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	3361	-0-	-204	-0-	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
06	3450 X	3178	-0-	-272	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	2998	-0-	-567	-0-	-0-	2998	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
COOPER		WELL #: 3H		RRCID -> 216907		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 5H		RRCID -> 216908		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 7H		RRCID -> 216914		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 6H		RRCID -> 216917		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 7H		RRCID -> 216919		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942								
02	5068 X	1282	-0-	-3786	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	5611 X	685	-0-	-4926	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	5430 X	447	-0-	-4983	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 216921		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716								
02	1876 N	269	-0-	-1607	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2040 N	835	-0-	-1205	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361"		WELL #: 3H		RRCID -> 216929		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BUFFALO RIDGE		WELL #:		6H	RRCID ->	216940	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7402 - 9137		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390 2		N	-0-		-0-	
03		8060 X	7556	-0-	-504	-0-	7556 2		N	-0-		-0-	
04		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551 2		N	-0-		-0-	
05		8401 X	7887	-0-	-514	-0-	7887 2		N	-0-		-0-	
06		8130 X	2924	-0-	-5206	-0-	2924 2		N	-0-		-0-	
07		8401 X	6876	-0-	-1525	-0-	6876 2		N	-0-		-0-	

WELLIVER		WELL #:		1 H	RRCID ->	216941	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7211 - 9892		
02		1960 N	791	-0-	-1169	-0-	791 2		N	-0-		-0-	
03		2170 N	1343	-0-	-827	-0-	1343 2		N	-0-		-0-	
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-		-0-	
05		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-		-0-	
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-	
07		2170 N	1428	-0-	-742	-0-	1428 2		N	-0-		-0-	

PARNELL		WELL #:		4H	RRCID ->	216951	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 7729 - 11176		
02		T. A.	7228	-0-	7228	7228	7228 2		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	9649	-0-	9649	16877	9649 2		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	8963	-0-	8963	25840	8963 2		N	-0-		-0-	
05		34807 X	8967	-0-	-25840	-0-	8967 2		N	-0-		-0-	
06		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 2		N	-0-		-0-	
07		9641 X	6348	-0-	-3293	-0-	6348 2		N	-0-		-0-	

PARNELL		WELL #:		7H	RRCID ->	216952	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7023	PERF. 7629 - 11027		
02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2		N	-0-		-0-	
03		4557 X	3561	-0-	-996	-0-	3561 2		N	-0-		-0-	
04		4440 X	3144	-0-	-1296	-0-	3144 2		N	-0-		-0-	
05		4898 X	4542	-0-	-356	-0-	4542 2		N	-0-		-0-	
06		4740 X	4267	-0-	-473	-0-	4267 2		N	-0-		-0-	
07		4898 X	1689	-0-	-3209	-0-	1689 2		N	-0-		-0-	

MIZE FAMILY		WELL #:		23H	RRCID ->	216960	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	6837	PERF. 7205 - 10307		
02		7112 X	797	-0-	-6315	-0-	797 2		N	-0-		-0-	
03		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-		-0-	
04		5280 X	3386	-0-	-1894	-0-	3386 2		N	-0-		-0-	
05		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199 2		N	-0-		-0-	
06		8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994 2		N	-0-		-0-	
*07		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8107 2		N	-0-		-0-	

STEPHENS		WELL #:		1H	RRCID ->	216964	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 7202 - 9147		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-	
06		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 2		N	-0-		-0-	
*07		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608 2		N	-0-		-0-	

GATEWAY PARK		WELL #:		3H	RRCID ->	217163	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7219	PERF. 8038 - 12229		
02		21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	21322 2		N	-0-		-0-	
03		43974 X	43974	-0-	-0-	-0-	43974 2		N	-0-		-0-	
04		31121 X	31121	-0-	-0-	-0-	31121 2		N	-0-		-0-	
05		29396 X	29396	-0-	-0-	-0-	29396 2		N	-0-		-0-	
06		0 W	23095	-0-	23095	23095	23095 2		N	-0-		-0-	
*07		44337 X	21242	-0-	-23095	-0-	21242 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
COOPER		WELL #:		4H	RRCID ->	217165	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7566 - 11597	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	217169	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 8517 - 10854	
02		9464 X	8069	-0-	-1395		8069	2	N	-0-		-0-
03		10416 X	7959	-0-	-2457		7959	2	N	-0-		-0-
04		9300 X	8314	-0-	-986		8314	2	N	-0-		-0-
05		9548 X	2365	-0-	-7183		2365	2	N	-0-		-0-
06		0 W	7392	-0-	7392		7392	2	N	-0-		-0-
*07		15790 X	8398	-0-	-7392		8398	2	N	-0-		-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	218332	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	6584	PERF. 7033 - 10847	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOSEPH		WELL #:		2H	RRCID ->	218339	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 7117 - 9632	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, R.		WELL #:		2H	RRCID ->	218340	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7102 - 10602	
02		2040 N	2040	-0-	-0-		2040	2	N	-0-		-0-
03		2076 N	2076	-0-	-0-		2076	2	N	-0-		-0-
04		1491 N	1491	-0-	-0-		1491	2	N	-0-		-0-
05		1829 N	1268	-0-	-561		1268	2	N	-0-		-0-
06		1899 N	1899	-0-	-0-		1899	2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1297	-0-	-253		1297	2	N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #:		6H	RRCID ->	218581	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 7109 - 9477	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #:		7H	RRCID ->	218582	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6860 - 10582	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WALLACE		WELL #:		1 H	RRCID ->	218583	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7129 - 9493		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-				N	-0-		-0-	
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-		-0-	
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-		-0-	
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-		-0-	
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEAVES		WELL #:		2H	RRCID ->	219000	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7422 - 10337		
02	3080 X	-0-	-0-	-3080	-0-				N	-0-		-0-	
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-		-0-	
04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		N	-0-		-0-	
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-		-0-	
06	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		N	-0-		-0-	
*07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2		N	-0-		-0-	

MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	219562	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 6826 - 8382		
02	7728 X	7606	-0-	-122	-0-	7606	2		N	-0-		-0-	
03	8556 X	8409	-0-	-147	-0-	8409	2		N	-0-		-0-	
04	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2		N	-0-		-0-	
05	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2		N	-0-		-0-	
06	8160 X	8100	-0-	-60	-0-	8100	2		N	-0-		-0-	
07	8432 X	8356	-0-	-76	-0-	8356	2		N	-0-		-0-	

WILLIAMS		WELL #:		5H	RRCID ->	219572	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7329 - 9691		
02	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2		N	-0-		-0-	
03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2		N	-0-		-0-	
04	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-		-0-	
05	6355 X	3291	-0-	-3064	-0-	3291	2		N	-0-		-0-	
06	6150 X	6042	-0-	-108	-0-	6042	2		N	-0-		-0-	
07	6355 X	5786	-0-	-569	-0-	5786	2		N	-0-		-0-	

WILLIAMS		WELL #:		8H	RRCID ->	219586	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7317 - 9786		
02	12908 X	5618	-0-	-7290	-0-	5618	2		N	-0-		-0-	
03	14291 X	-0-	-0-	-14291	-0-				N	-0-		-0-	
04	6780 X	5244	-0-	-1536	-0-	5244	2		N	-0-		-0-	
05	6355 X	3262	-0-	-3093	-0-	3262	2		N	-0-		-0-	
06	6150 X	3629	-0-	-2521	-0-	3629	2		N	-0-		-0-	
07	6231 X	253	-0-	-5978	-0-	253	2		N	-0-		-0-	

C & E UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	219966	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7250 - 9082		
02	3836 X	3750	-0-	-86	-0-	3750	2		N	-0-		-0-	
03	4247 X	3979	-0-	-268	-0-	3979	2		N	-0-		-0-	
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-		-0-	
05	4154 X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2		N	-0-		-0-	
06	4020 X	3462	-0-	-558	-0-	3462	2		N	-0-		-0-	
07	4154 X	3388	-0-	-766	-0-	3388	2		N	-0-		-0-	

MARY'S CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	220676	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 6996 - 9640		
02	6860 X	6776	-0-	-84	-0-	6776	2		N	-0-		-0-	
03	7595 X	6815	-0-	-780	-0-	6815	2		N	-0-		-0-	
04	7350 X	5619	-0-	-1731	-0-	5619	2		N	-0-		-0-	
05	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2		N	-0-		-0-	
06	7260 X	5819	-0-	-1441	-0-	5819	2		N	-0-		-0-	
07	7502 X	6670	-0-	-832	-0-	6670	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MARY'S CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	220677	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	6994 -	9446
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-		-0-
03	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-		-0-
04	9870 X	7900	-0-	-1970	-0-	7900	2			N	-0-		-0-
05	10199 X	8091	-0-	-2108	-0-	8091	2			N	-0-		-0-
06	9870 X	7782	-0-	-2088	-0-	7782	2			N	-0-		-0-
07	10199 X	7933	-0-	-2266	-0-	7933	2			N	-0-		-0-

MARY'S CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	220678	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7125 -	9641
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-		-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-		-0-
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-		-0-
05	4185 X	3686	-0-	-499	-0-	3686	2			N	-0-		-0-
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-		-0-
*07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-		-0-

LIGHTFOOT		WELL #:		3H	RRCID ->	221982	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7624 -	9701
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MURRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	222260	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	7990 -	9642
02	10024 X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-		-0-
03	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-		-0-
04	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-		-0-
05	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-		-0-
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-		-0-
07	9424 X	5962	-0-	-3462	-0-	5962	2			N	-0-		-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		4H	RRCID ->	222263	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7428 -	9096
02	3248 X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-		-0-
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-		-0-
04	1410 X	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-		-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		-0-

STEPHENS		WELL #:		2H	RRCID ->	222283	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7031 -	8851
02	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-		-0-
03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-		-0-
04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-		-0-
05	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-		-0-
06	5280 X	4788	-0-	-492	-0-	4788	2			N	-0-		-0-
07	5456 X	4852	-0-	-604	-0-	4852	2			N	-0-		-0-

FALVEL		WELL #:		6H	RRCID ->	222293	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7645 -	10401
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-		-0-
03	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-		-0-
04	5640 X	4861	-0-	-779	-0-	4861	2			N	-0-		-0-
05	6076 X	4047	-0-	-2029	-0-	4047	2			N	-0-		-0-
06	5880 X	5403	-0-	-477	-0-	5403	2			N	-0-		-0-
07	6076 X	4698	-0-	-1378	-0-	4698	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
FALVEL		WELL #:		8H	RRCID ->	222294	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7382 - 10352
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		7952 X	6612	-0-	-1340	-0-	6612	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2	N	-0-	-0-	-0-
06		8700 X	7935	-0-	-765	-0-	7935	2	N	-0-	-0-	-0-
07		9145 X	8234	-0-	-911	-0-	8234	2	N	-0-	-0-	-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		7H	RRCID ->	222311	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7527 - 9801
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		8H	RRCID ->	222312	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7905 - 10469
02		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	2	N	-0-	-0-	-0-
04		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	2	N	-0-	-0-	-0-
05		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2	N	-0-	-0-	-0-
06		12270 X	11416	-0-	-854	-0-	11416	2	N	-0-	-0-	-0-
07		12679 X	11525	-0-	-1154	-0-	11525	2	N	-0-	-0-	-0-

PENNINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	222316	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7148 - 9478
02		5600 X	4747	-0-	-853	-0-	4747	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6200 X	5531	-0-	-669	-0-	5531	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6000 X	5128	-0-	-872	-0-	5128	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6200 X	5314	-0-	-886	-0-	5314	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2	N	-0-	-0-	-0-

BESSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	222318	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	8157 - 9896
02		2352 X	1002	-0-	-1350	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	-0-
03		1891 X	1076	-0-	-815	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1350 X	865	-0-	-485	-0-	865	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1395 X	197	-0-	-1198	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1290 X	668	-0-	-622	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1116 X	388	-0-	-728	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-

TUCKER		WELL #:		2H	RRCID ->	222323	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7519 - 9312
02		3136 X	2737	-0-	-399	-0-	2737	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2940 X	2306	-0-	-634	-0-	2306	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3038 X	555	-0-	-2483	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3240 X	1467	-0-	-1773	-0-	1467	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3348 X	2064	-0-	-1284	-0-	2064	2	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		4H	RRCID ->	222324	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7315 - 9792
02		9604 X	7002	-0-	-2602	-0-	7002	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10633 X	5805	-0-	-4828	-0-	5805	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6150 X	5586	-0-	-564	-0-	5586	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7750 X	6421	-0-	-1329	-0-	6421	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7500 X	5494	-0-	-2006	-0-	5494	2	N	-0-	-0-	-0-
07		7750 X	4242	-0-	-3508	-0-	4242	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SMITH RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	222343	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 7500	- 9558
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02		3024 X	2572	-0-	-452	-0-	2572 2		N	-0-		-0-
03		3193 X	2828	-0-	-365	-0-	2828 2		N	-0-		-0-
04		3030 X	2720	-0-	-310	-0-	2720 2		N	-0-		-0-
05		3038 X	2755	-0-	-283	-0-	2755 2		N	-0-		-0-
06		2880 X	2623	-0-	-257	-0-	2623 2		N	-0-		-0-
07		2852 X	2738	-0-	-114	-0-	2738 2		N	-0-		-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		3H	RRCID ->	222344	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7241	- 10036
02		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491 2		N	-0-		-0-
03		6045 X	5874	-0-	-171	-0-	5874 2		N	-0-		-0-
04		5850 X	5608	-0-	-242	-0-	5608 2		N	-0-		-0-
05		6076 X	5463	-0-	-613	-0-	5463 2		N	-0-		-0-
06		5880 X	4998	-0-	-882	-0-	4998 2		N	-0-		-0-
07		6076 X	4486	-0-	-1590	-0-	4486 2		N	-0-		-0-

BOWLING		WELL #:		1H	RRCID ->	222514	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	7053	PERF. 7414	- 9307
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	223300	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7482	- 10033
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CART BARN		WELL #:		2H	RRCID ->	223477	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 8457	- 11210
02		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12055 2		N	-0-		-0-
03		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	10842 2		N	-0-		-0-
04		10140 X	8752	-0-	-1388	-0-	8752 2		N	-0-		-0-
05		10478 X	7885	-0-	-2593	-0-	7885 2		N	-0-		-0-
06		10140 X	7429	-0-	-2711	-0-	7429 2		N	-0-		-0-
07		10478 X	7384	-0-	-3094	-0-	7384 2		N	-0-		-0-

PARROT "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	223781	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7600	- 9633
02		8428 X	6750	-0-	-1678	-0-	6750 2		N	-0-		-0-
03		8959 X	7516	-0-	-1443	-0-	7516 2		N	-0-		-0-
04		8400 X	7366	-0-	-1034	-0-	7366 2		N	-0-		-0-
05		8618 X	8601	-0-	-17	-0-	8601 2		N	-0-		-0-
06		8340 X	8054	-0-	-286	-0-	8054 2		N	-0-		-0-
*07		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937 2		N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		2H	RRCID ->	223782	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7900	- 10248
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BRENTWOOD "B"		WELL #: 2H		RRCID ->	223784	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	7780 - 10245
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRENTWOOD "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	223789	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7820 - 10500
02	3220 X	1888	-0-	-1332	-0-	1888	2	N	-0-		-0-
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2	N	-0-		-0-
04	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2	N	-0-		-0-
05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2	N	-0-		-0-
06	4050 X	4011	-0-	-39	-0-	4011	2	N	-0-		-0-
*07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-		-0-

BAHAN		WELL #: 1H		RRCID ->	223790	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	7840 - 9540
02	15344 X	14337	-0-	-1007	-0-	14337	2	N	-0-		-0-
03	16988 X	15753	-0-	-1235	-0-	15753	2	N	-0-		-0-
04	16320 X	15746	-0-	-574	-0-	15746	2	N	-0-		-0-
05	16306 X	15610	-0-	-696	-0-	15610	2	N	-0-		-0-
06	15360 X	14738	-0-	-622	-0-	14738	2	N	-0-		-0-
07	16275 X	15079	-0-	-1196	-0-	15079	2	N	-0-		-0-

SOUTH CLEBURNE SWD		WELL #: 1		RRCID ->	223849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	10422 - 10755
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANUEL LABOR		WELL #: 2H		RRCID ->	223871	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6956 - 8917
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-			N	-0-		-0-
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-		-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-		-0-
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-		-0-
06	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2	N	-0-		-0-
*07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2	N	-0-		-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #: 2H		RRCID ->	223872	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	7292 - 9897
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2	N	-0-		-0-
03	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2	N	-0-		-0-
04	4800 X	4403	-0-	-397	-0-	4403	2	N	-0-		-0-
05	5394 X	5073	-0-	-321	-0-	5073	2	N	-0-		-0-
06	5220 X	4580	-0-	-640	-0-	4580	2	N	-0-		-0-
07	5394 X	3982	-0-	-1412	-0-	3982	2	N	-0-		-0-

WELBORN		WELL #: 1H		RRCID ->	223873	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8525 - 11301
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2	N	-0-		-0-
03	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2	N	-0-		-0-
04	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2	N	-0-		-0-
05	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2	N	-0-		-0-
06	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2	N	-0-		-0-
*07	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WICKER		WELL #:		1H	RRCID ->	223874	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7399 -	9900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5096 X	4957	-0-	-139	-0-	4957	2	N	-0-			-0-
03		5549 X	5010	-0-	-539	-0-	5010	2	N	-0-			-0-
04		5370 X	4703	-0-	-667	-0-	4703	2	N	-0-			-0-
05		5549 X	4940	-0-	-609	-0-	4940	2	N	-0-			-0-
06		5310 X	5048	-0-	-262	-0-	5048	2	N	-0-			-0-
07		5487 X	4831	-0-	-656	-0-	4831	2	N	-0-			-0-

CARDENAS		WELL #:		1H	RRCID ->	223875	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6950 -	9350	
02		3724 X	2585	-0-	-1139	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
03		4123 X	2308	-0-	-1815	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
04		3270 X	1923	-0-	-1347	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
05		3069 X	1659	-0-	-1410	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
06		2970 X	1630	-0-	-1340	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
07		2852 X	15	-0-	-2837	-0-	15	2	N	-0-			-0-

SMITH RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	223876	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 7541 -	9961	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		7H	RRCID ->	223877	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7401 -	8482	
02		4060 X	2583	-0-	-1477	-0-	2583	2	N	-0-			-0-
03		4495 X	3199	-0-	-1296	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
04		4710 X	3541	-0-	-1169	-0-	3541	2	N	-0-			-0-
05		4867 X	3926	-0-	-941	-0-	3926	2	N	-0-			-0-
06		4710 X	4104	-0-	-606	-0-	4104	2	N	-0-			-0-
*07		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2	N	-0-			-0-

BROWN, E.		WELL #:		2H	RRCID ->	223878	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7489 -	11072	
02		10584 X	9256	-0-	-1328	-0-	9256	2	N	-0-			-0-
03		11656 X	10694	-0-	-962	-0-	10694	2	N	-0-			-0-
04		12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	12203	2	N	-0-			-0-
05		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2	N	-0-			-0-
06		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2	N	-0-			-0-
07		12617 X	12108	-0-	-509	-0-	12108	2	N	-0-			-0-

NORTH FORK		WELL #:		1H	RRCID ->	223879	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	7941	PERF. 7964 -	9461	
02		476 X	342	-0-	-134	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
05		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
06		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
07		372 X	231	-0-	-141	-0-	231	2	N	-0-			-0-

PARROT-ALLIED		WELL #:		2H	RRCID ->	223911	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF. 7600 -	10850	
02		12684 X	9	-0-	-12675	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03		14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-			N	-0-			-0-
04		12930 X	6644	-0-	-6286	-0-	6644	2	N	-0-			-0-
05		13330 X	11861	-0-	-1469	-0-	11861	2	N	-0-			-0-
06		11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	2	N	-0-			-0-
*07		15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
POLY "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	223912	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7882 - 10119		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	6916 X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-	-0-	
03	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-	-0-	
04	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-	-0-	
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-	-0-	
06	3240 X	1088	-0-	-2152	-0-		1088 2			N	-0-	-0-	
*07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-		6105 2			N	-0-	-0-	

RISINGER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	223913	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7765 - 9830		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GOEX		WELL #:		5H	RRCID ->	223922	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7626 - 10002		
02	T. A.	3050	-0-	3050	3068	3050 2				N	-0-	-0-	
03	T. A.	956	-0-	956	4024	956 2				N	-0-	-0-	
04	5189 X	1165	-0-	-4024	-0-	1165 2				N	-0-	-0-	
05	3379 X	1353	-0-	-2026	-0-	1353 2				N	-0-	-0-	
06	3270 X	1659	-0-	-1611	-0-	1659 2				N	-0-	-0-	
07	3379 X	414	-0-	-2965	-0-	414 2				N	-0-	-0-	

SILVER DOWN EASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	223925	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 8880 - 10845		
02	6608 X	6320	-0-	-288	-0-	6320 2				N	-0-	-0-	
03	7316 X	6951	-0-	-365	-0-	6951 2				N	-0-	-0-	
04	6690 X	6420	-0-	-270	-0-	6420 2				N	-0-	-0-	
05	7006 X	6565	-0-	-441	-0-	6565 2				N	-0-	-0-	
06	6780 X	6160	-0-	-620	-0-	6160 2				N	-0-	-0-	
07	7006 X	6000	-0-	-1006	-0-	6000 2				N	-0-	-0-	

TRWD		WELL #:		1H	RRCID ->	223989	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7138 - 9478		
02	12460 X	10448	-0-	-2012	-0-	10448 2				N	-0-	-0-	
03	14105 X	10551	-0-	-3554	-0-	10551 2				N	-0-	-0-	
04	13650 X	8908	-0-	-4742	-0-	8908 2				N	-0-	-0-	
05	14105 X	9438	-0-	-4667	-0-	9438 2				N	-0-	-0-	
06	11760 X	8654	-0-	-3106	-0-	8654 2				N	-0-	-0-	
07	11563 X	8752	-0-	-2811	-0-	8752 2				N	-0-	-0-	

RICKETTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224002	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7550 - 10215		
02	9296 X	2938	-0-	-6358	-0-	2938 2				N	-0-	-0-	
03	10044 X	2159	-0-	-7885	-0-	2159 2				N	-0-	-0-	
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-	-0-	
05	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 2				N	-0-	-0-	
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2				N	-0-	-0-	
*07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
POLY "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	224005	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7780 - 10495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11900 2		N	-0-			-0-
11	17100 X	16326	-0-	-774	-0-	16326 2		N	-0-			-0-
*12	18792 X	18792	-0-	-0-	-0-	18792 2		N	-0-			-0-
01	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	20109 2		N	-0-			-0-
02	18501 X	18501	-0-	-0-	-0-	18501 2		N	-0-			-0-
03	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	20048 2		N	-0-			-0-
04	19470 X	18414	-0-	-1056	-0-	18414 2		N	-0-			-0-
05	20491 X	16137	-0-	-4354	-0-	16137 2		N	-0-			-0-
06	19830 X	17983	-0-	-1847	-0-	17983 2		N	-0-			-0-
07	20491 X	18808	-0-	-1683	-0-	18808 2		N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	224006	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	6681	PERF. 8390 - 9625	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	224523	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7565 - 9655	
02	5740 X	5307	-0-	-433	-0-	5307 2		N	-0-			-0-
03	6355 X	5624	-0-	-731	-0-	5624 2		N	-0-			-0-
04	6150 X	5237	-0-	-913	-0-	5237 2		N	-0-			-0-
05	6262 X	5477	-0-	-785	-0-	5477 2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5478	-0-	-222	-0-	5478 2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5679	-0-	-211	-0-	5679 2		N	-0-			-0-

RISINGER		WELL #:		1	RRCID ->	224592	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7860 - 10649	
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-			N	-0-			-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			-0-
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			-0-
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	224776	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 8067 - 10346	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYDER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	224777	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7696 - 9683	
02	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006 2		N	-0-			-0-
03	11284 X	10009	-0-	-1275	-0-	10009 2		N	-0-			-0-
04	10920 X	9125	-0-	-1795	-0-	9125 2		N	-0-			-0-
05	11284 X	9266	-0-	-2018	-0-	9266 2		N	-0-			-0-
06	9690 X	8812	-0-	-878	-0-	8812 2		N	-0-			-0-
07	10013 X	8942	-0-	-1071	-0-	8942 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HADLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	224778	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7047	PERF. 7305 -	8497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		140 N	9	-0-	-131	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		5H	RRCID ->	224779	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7575 -	9801	
02		5516 X	5158	-0-	-358	-0-	5158 2		N	-0-			-0-
03		5983 X	5509	-0-	-474	-0-	5509 2		N	-0-			-0-
04		5790 X	5400	-0-	-390	-0-	5400 2		N	-0-			-0-
05		5828 X	5461	-0-	-367	-0-	5461 2		N	-0-			-0-
06		5640 X	5214	-0-	-426	-0-	5214 2		N	-0-			-0-
07		5704 X	5396	-0-	-308	-0-	5396 2		N	-0-			-0-

DUCK HEAD		WELL #:		2H	RRCID ->	224852	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7481 -	9734	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TLH		WELL #:		1	RRCID ->	225046	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7580 -	9425	
02		4256 X	3554	-0-	-702	-0-	3554 2		N	-0-			-0-
03		4712 X	4066	-0-	-646	-0-	4066 2		N	-0-			-0-
04		4500 X	3989	-0-	-511	-0-	3989 2		N	-0-			-0-
05		4650 X	1131	-0-	-3519	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
06		4290 X	4149	-0-	-141	-0-	4149 2		N	-0-			-0-
*07		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098 2		N	-0-			-0-

CART BARN		WELL #:		1H	RRCID ->	225404	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7336 -	10038	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	225406	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7418 -	9572	
02		3416 X	3173	-0-	-243	-0-	3173 2		N	-0-			-0-
03		3782 X	3374	-0-	-408	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
04		3540 X	3187	-0-	-353	-0-	3187 2		N	-0-			-0-
05		3596 X	3272	-0-	-324	-0-	3272 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3145	-0-	-305	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
07		3503 X	3201	-0-	-302	-0-	3201 2		N	-0-			-0-

PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225830	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	7161	PERF. 7696 -	10335	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
SOUTHLAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	225831	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7269 - 10410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5908 X	5685	-0-	-223	-0-	5685	2		N	-0-	-0-
03	6882 X	6686	-0-	-196	-0-	6686	2		N	-0-	-0-
04	6660 X	5850	-0-	-810	-0-	5850	2		N	-0-	-0-
05	6882 X	5411	-0-	-1471	-0-	5411	2		N	-0-	-0-
06	6480 X	5175	-0-	-1305	-0-	5175	2		N	-0-	-0-
07	6696 X	6544	-0-	-152	-0-	6544	2		N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		Z 2H	RRCID ->	225833	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6912 - 9800
02	8232 X	7589	-0-	-643	-0-	7583	2	6 9	N	5	53
03	8928 X	8111	-0-	-817	-0-	8088	2	23 9	N	21	74
04	8820 X	7692	-0-	-1128	-0-	7692	2		N	-0-	74
05	9114 X	8294	-0-	-820	-0-	8294	2		N	-0-	74
06	8820 X	8584	-0-	-236	-0-	8584	2		N	-0-	74
*07	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2		N	-0-	74

LITTLE HOSS		WELL #:		Z 3H	RRCID ->	225834	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6649	PERF. 6973 - 9652
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

LITTLE HOSS		WELL #:		Z 1H	RRCID ->	225835	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7025 - 9888
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4880	2	1 9	N	1	33
03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5208	2	8 9	N	7	40
04	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		N	-0-	40
05	5394 X	3825	-0-	-1569	-0-	3825	2		N	-0-	40
06	5220 X	1976	-0-	-3244	-0-	1976	2		N	-0-	40
07	5394 X	3271	-0-	-2123	-0-	3271	2		N	-0-	40

EAST BROWN		WELL #:		3H	RRCID ->	225836	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7532 - 10899
02	9240 X	7697	-0-	-1543	-0-	7697	2		N	-0-	-0-
03	9827 X	8658	-0-	-1169	-0-	8658	2		N	-0-	-0-
04	9510 X	6912	-0-	-2598	-0-	6912	2		N	-0-	-0-
05	9176 X	8991	-0-	-185	-0-	8991	2		N	-0-	-0-
06	8880 X	8399	-0-	-481	-0-	8399	2		N	-0-	-0-
07	8649 X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2		N	-0-	-0-

HIDDEN CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	225861	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7822 - 10094
02	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2		N	-0-	-0-
03	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2		N	-0-	-0-
04	9150 X	8464	-0-	-686	-0-	8464	2		N	-0-	-0-
05	9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2		N	-0-	-0-
06	9150 X	8711	-0-	-439	-0-	8711	2		N	-0-	-0-
07	9455 X	8058	-0-	-1397	-0-	8058	2		N	-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		12H	RRCID ->	225865	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 7161 - 9536
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WEST, MAE "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	225868	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6985 - 8445	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER		WELL #:		7H	RRCID ->	225872	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7529 - 9626	
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-			N	-0-			-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-			-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX		WELL #:		4H	RRCID ->	225875	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7721 - 11672	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLY D		WELL #:		4H	RRCID ->	225962	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7923 - 10103	
*10	9021 X	5679	-0-	-3342	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
11	7680 X	5402	-0-	-2278	-0-	5402 2		N	-0-			-0-
*12	7688 X	5942	-0-	-1746	-0-	5942 2		N	-0-			-0-
01	5673 X	5288	-0-	-385	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
02	5124 X	4122	-0-	-1002	-0-	4122 2		N	-0-			-0-
03	5797 X	3154	-0-	-2643	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
04	5610 X	3869	-0-	-1741	-0-	3869 2		N	-0-			-0-
05	5797 X	3307	-0-	-2490	-0-	3307 2		N	-0-			-0-
06	5130 X	1869	-0-	-3261	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
07	4557 X	3405	-0-	-1152	-0-	3405 2		N	-0-			-0-

CARTER-STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	225998	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 8484 - 10935	
02	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608 2		N	-0-			-0-
03	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	13701 2		N	-0-			-0-
04	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	12310 2		N	-0-			-0-
05	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	13470 2		N	-0-			-0-
06	11311 X	11311	-0-	-0-	-0-	11311 2		N	-0-			-0-
07	8990 X	5915	-0-	-3075	-0-	5915 2		N	-0-			-0-

GOEX		WELL #:		6H	RRCID ->	225999	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7709 - 10957	
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CHILDRESS		WELL #: 11H		RRCID ->	226000	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 7455 - 10626							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E.		WELL #: 5H		RRCID ->	226057	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7129 PERF. 7612 - 10345							
02	4928 X	296	-0-	-4632	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	9	-0-	-5447	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	7	-0-	-5273	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3	-0-	-4430	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #: 2H		RRCID ->	226058	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	6779 PERF. 7210 - 9450							
02	2268 X	676	-0-	-1592	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	828	-0-	-1683	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	2227	-0-	-203	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	2047	-0-	-247	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE		WELL #: 5H		RRCID ->	226059	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6863 PERF. 7445 - 9690							
02	4256 X	4076	-0-	-180	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4364	-0-	-346	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4408	-0-	-459	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 9H		RRCID ->	226060	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7141 PERF. 7717 - 10801							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER		WELL #: 8H		RRCID ->	226061	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7181 PERF. 7710 - 9272							
02	3136 X	205	-0-	-2931	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	80	-0-	-2865	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	322	-0-	-2528	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 22H		RRCID ->	226063	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6638 PERF. 7092 - 8778							
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
*07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CHANEY		WELL #:		1H	RRCID ->	226076	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8158 - 10875
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		1 H	RRCID ->	226077	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6890 - 10143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHILDRESS		WELL #:		7H	RRCID ->	226080	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7356 - 9187
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURTON		WELL #:		1H	RRCID ->	226083	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7450 - 8860
02	2380	N	2278	-0-	-102	-0-	2278	2	N	-0-		-0-
03	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
04	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	2337	2	N	-0-		-0-
05	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2	N	-0-		-0-
*07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		43 H	RRCID ->	226098	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	7866 - 9262
02	5796	X	5312	-0-	-484	-0-	5312	2	N	-0-		-0-
03	6417	X	5266	-0-	-1151	-0-	5266	2	N	-0-		-0-
04	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	5300	2	N	-0-		-0-
05	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	5750	2	N	-0-		-0-
06	5700	X	5184	-0-	-516	-0-	5184	2	N	-0-		-0-
*07	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2	N	-0-		-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	226107	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7114 - 8706
02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2	N	-0-		-0-
03	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2	N	-0-		-0-
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2	N	-0-		-0-
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2	N	-0-		-0-
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2	N	-0-		-0-
*07	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2	N	-0-		-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	226109	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7262 - 9096
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PRESTON		WELL #: 1H		RRCID ->	226112	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	6975 - 9020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	N	-0-			-0-
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-			-0-
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
*07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-			-0-

GOEX		WELL #: 2H		RRCID ->	226113	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7807 - 10157	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEAR CREEK		WELL #: 4H		RRCID ->	226114	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7045 - 8902	
02	3108 X	2212	-0-	-896	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	2679	2	N	-0-			-0-
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	1526	-0-	-1444	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2	N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	226115	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	7300 - 9100	
02	3136 X	2438	-0-	-698	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3469	-0-	-3	-0-	3469	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	951	-0-	-2409	-0-	951	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	35	-0-	-2693	-0-	35	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	2324	-0-	-1036	-0-	2324	2	N	-0-			-0-
*07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-			-0-

WEST LAKE		WELL #: 6H		RRCID ->	226116	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7200 - 9050	
02	3836 X	2255	-0-	-1581	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	2698	-0-	-1487	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3122	-0-	-928	-0-	3122	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	2927	-0-	-824	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2	N	-0-			-0-

WASILCHAK		WELL #: 2H		RRCID ->	226117	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7599 - 9175	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #: 3H		RRCID ->	226119	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7080 - 9600	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
POTET-SHAW		WELL #: 2H		RRCID ->	226145	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8251 PERF. 8759 - 10750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2	N	-0-			-0-
03	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2	N	-0-			-0-
04	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2	N	-0-			-0-
05	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2	N	-0-			-0-
06	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2	N	-0-			-0-
07	5611 X	5498	-0-	-113	-0-	5498	2	N	-0-			-0-

JAXSON		WELL #: 1H		RRCID ->	226146	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7087 PERF. 7738 - 10380			
02	2912 X	2879	-0-	-33	-0-	2879	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2528	-0-	-696	-0-	2528	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2654	-0-	-466	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	2913	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2942	-0-	-251	-0-	2942	2	N	-0-			-0-

INDUS STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	226147	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7345 PERF. 8699 - 9703			
02	6664 X	5842	-0-	-822	-0-	5842	2	N	-0-			-0-
03	7378 X	6699	-0-	-679	-0-	6699	2	N	-0-			-0-
04	7140 X	6727	-0-	-413	-0-	6727	2	N	-0-			-0-
05	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2	N	-0-			-0-
06	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2	N	-0-			-0-
*07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2	N	-0-			-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #: 1H		RRCID ->	226149	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7310 PERF. 7942 - 9230			
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2	N	-0-			-0-
04	4230 X	3940	-0-	-290	-0-	3940	2	N	-0-			-0-
05	4371 X	3843	-0-	-528	-0-	3843	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3821	-0-	-319	-0-	3821	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	3941	-0-	-337	-0-	3941	2	N	-0-			-0-

FEATHERSTON		WELL #: 1		RRCID ->	226150	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	7259 PERF. 7600 - 9686			
02	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2	N	-0-			-0-
03	6169 X	5580	-0-	-589	-0-	5580	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	5410	-0-	-560	-0-	5410	2	N	-0-			-0-
05	6293 X	5352	-0-	-941	-0-	5352	2	N	-0-			-0-
06	6090 X	5777	-0-	-313	-0-	5777	2	N	-0-			-0-
07	6293 X	5820	-0-	-473	-0-	5820	2	N	-0-			-0-

BASS 311 "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	226154	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7551 PERF. 7815 - 9490			
02	9380 X	8670	-0-	-710	-0-	8670	2	N	-0-			-0-
03	10385 X	9422	-0-	-963	-0-	9422	2	N	-0-			-0-
04	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2	N	-0-			-0-
05	9610 X	9518	-0-	-92	-0-	9518	2	N	-0-			-0-
06	9300 X	7270	-0-	-2030	-0-	7270	2	N	-0-			-0-
07	11191 X	8647	-0-	-2544	-0-	8647	2	N	-0-			-0-

SIENNA HILLS		WELL #: 1		RRCID ->	226155	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	6725 PERF. 7204 - 9521			
02	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	6505	-0-	-408	-0-	6505	2	N	-0-			-0-
04	6690 X	6128	-0-	-562	-0-	6128	2	N	-0-			-0-
05	7223 X	7206	-0-	-17	-0-	7206	2	N	-0-			-0-
06	6990 X	6494	-0-	-496	-0-	6494	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	6933	-0-	-290	-0-	6933	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
NORTON		WELL #:		1H	RRCID ->	226157	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	7149 - 9372	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3780 X	3055	-0-	-725	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
05	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2		N	-0-			-0-

RIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	226210	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7578 - 9760	
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
*07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #:		6H	RRCID ->	226211	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7369 - 10297	
02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
03	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	3692	-0-	-1918	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
05	5797 X	4617	-0-	-1180	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
06	5610 X	1859	-0-	-3751	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
07	5797 X	2098	-0-	-3699	-0-	2098	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN		WELL #:		4H	RRCID ->	226212	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7627 - 10186	
02	8316 X	7993	-0-	-323	-0-	7993	2		N	-0-			-0-
03	8897 X	8316	-0-	-581	-0-	8316	2		N	-0-			-0-
04	8550 X	7991	-0-	-559	-0-	7991	2		N	-0-			-0-
05	8835 X	7906	-0-	-929	-0-	7906	2		N	-0-			-0-
06	8550 X	7176	-0-	-1374	-0-	7176	2		N	-0-			-0-
07	8835 X	6200	-0-	-2635	-0-	6200	2		N	-0-			-0-

MARSHALL		WELL #:		5H	RRCID ->	226213	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	7169 - 10050	
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	5112	-0-	-220	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	4573	-0-	-647	-0-	4573	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	4060	-0-	-1427	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	3104	-0-	-2206	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	3986	-0-	-1501	-0-	3986	2		N	-0-			-0-

MARSHALL		WELL #:		1H	RRCID ->	226214	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7124 - 10275	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	226247	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7006 - 10602	
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-				N	-0-			-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-			-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CHILDRESS		WELL #:		5H	RRCID ->	226249	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7244 - 9296
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-	-0-
03	3813 X	2705	-0-	-1108	-0-	2705	2			N	-0-	-0-
04	3690 X	3561	-0-	-129	-0-	3561	2			N	-0-	-0-
05	3906 X	3699	-0-	-207	-0-	3699	2			N	-0-	-0-
06	3780 X	3430	-0-	-350	-0-	3430	2			N	-0-	-0-
07	3906 X	3476	-0-	-430	-0-	3476	2			N	-0-	-0-

BUCHANAN		WELL #:		1H	RRCID ->	226318	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	7633 - 10628
02	7056 X	6388	-0-	-668	-0-	6388	2			N	-0-	-0-
03	7502 X	7211	-0-	-291	-0-	7211	2			N	-0-	-0-
04	7140 X	6728	-0-	-412	-0-	6728	2			N	-0-	-0-
05	7378 X	5807	-0-	-1571	-0-	5807	2			N	-0-	-0-
06	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-	-0-
*07	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-	-0-

BUCHANAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226319	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7917 - 10594
02	6104 X	-0-	-0-	-6104	-0-					N	-0-	-0-
03	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-	-0-
04	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-	-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RISINGER		WELL #:		4H	RRCID ->	226320	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7675 - 10923
02	8288 X	6687	-0-	-1601	-0-	6687	2			N	-0-	-0-
03	9176 X	7804	-0-	-1372	-0-	7804	2			N	-0-	-0-
04	8880 X	7758	-0-	-1122	-0-	7758	2			N	-0-	-0-
05	7471 X	7467	-0-	-4	-0-	7467	2			N	-0-	-0-
06	7560 X	7099	-0-	-461	-0-	7099	2			N	-0-	-0-
07	8029 X	7794	-0-	-235	-0-	7794	2			N	-0-	-0-

OLD WEATHERFORD		WELL #:		2H	RRCID ->	226321	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	9757 - 10378
02	2016 X	900	-0-	-1116	-0-	900	2			N	-0-	-0-
03	2232 X	1401	-0-	-831	-0-	1260	2	141	9	N	128	75
04	2070 X	1163	-0-	-907	-0-	1145	2	18	9	N	16	91
05	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-	91
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1459	2	7	9	N	6	97
*07	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-	97

DUCK HEAD "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	226324	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7804 - 9893
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BP 367		WELL #:		2	RRCID ->	226325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	7188 - 8637
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MAW LASATER		WELL #:		1H	RRCID ->	226326	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	7041	PERF. 7358 - 9481		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5404 X	4514	-0-	-890	-0-	4514	2	N	-0-		-0-	
03		5549 X	5119	-0-	-430	-0-	5119	2	N	-0-		-0-	
04		5070 X	4856	-0-	-214	-0-	4856	2	N	-0-		-0-	
05		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2	N	-0-		-0-	
06		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2	N	-0-		-0-	
*07		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2	N	-0-		-0-	

LAGUNA POINT		WELL #:		1	RRCID ->	226327	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7490 - 9538		
02		2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			N	-0-		-0-	
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		-0-	
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-	

FOSSIL RIDGE "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	226328	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7608 - 10003		
02		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2	N	-0-		-0-	
03		15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	15790	2	N	-0-		-0-	
04		10830 X	9182	-0-	-1648	-0-	9182	2	N	-0-		-0-	
05		11191 X	6707	-0-	-4484	-0-	6707	2	N	-0-		-0-	
06		10830 X	6942	-0-	-3888	-0-	6942	2	N	-0-		-0-	
07		11191 X	3964	-0-	-7227	-0-	3964	2	N	-0-		-0-	

TLH		WELL #:		2	RRCID ->	226564	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7750 - 9532		
02		4088 X	3375	-0-	-713	-0-	3375	2	N	-0-		-0-	
03		4526 X	3560	-0-	-966	-0-	3560	2	N	-0-		-0-	
04		4380 X	3498	-0-	-882	-0-	3498	2	N	-0-		-0-	
05		4433 X	3529	-0-	-904	-0-	3529	2	N	-0-		-0-	
06		3810 X	3306	-0-	-504	-0-	3306	2	N	-0-		-0-	
07		3751 X	3475	-0-	-276	-0-	3475	2	N	-0-		-0-	

VIVIAN		WELL #:		3 H	RRCID ->	226582	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 7379 - 9767		
02		7196 X	6271	-0-	-925	-0-	6271	2	N	-0-		-0-	
03		7967 X	7195	-0-	-772	-0-	7195	2	N	-0-		-0-	
04		7200 X	6930	-0-	-270	-0-	6930	2	N	-0-		-0-	
05		7409 X	7120	-0-	-289	-0-	7120	2	N	-0-		-0-	
06		7050 X	6913	-0-	-137	-0-	6913	2	N	-0-		-0-	
07		7192 X	6988	-0-	-204	-0-	6988	2	N	-0-		-0-	

BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	226695	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	6678	PERF. 8575 - 9105		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	226696	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 7355 - 91005		
02		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2	N	-0-		-0-	
03		9548 X	9460	-0-	-88	-0-	9460	2	N	-0-		-0-	
04		9240 X	8150	-0-	-1090	-0-	8150	2	N	-0-		-0-	
05		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2	N	-0-		-0-	
06		10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2	N	-0-		-0-	
*07		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
POTTER-PURCELL		WELL #: 1		RRCID ->	226740	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7199 PERF. 7560 - 10185			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6216 X	5305	-0-	-911	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
03	6882 X	6866	-0-	-16	-0-	6866 2		N	-0-			-0-
04	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 2		N	-0-			-0-
05	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973 2		N	-0-			-0-
06	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784 2		N	-0-			-0-
07	7006 X	6962	-0-	-44	-0-	6962 2		N	-0-			-0-

HYDER		WELL #: 2H		RRCID ->	227063	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	7293 PERF. 7710 - 9790			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARROT "D"		WELL #: 4H		RRCID ->	227068	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7235 PERF. 7610 - 10283			
02	11396 X	9539	-0-	-1857	-0-	9539 2		N	-0-			-0-
03	11005 X	10763	-0-	-242	-0-	10763 2		N	-0-			-0-
04	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995 2		N	-0-			-0-
05	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12696 2		N	-0-			-0-
06	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10884 2		N	-0-			-0-
07	10757 X	10489	-0-	-268	-0-	10489 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: J 8H		RRCID ->	227148	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6593 PERF. 7296 - 9339			
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-			22
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-			22
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-			22
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2		N	-0-			22
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-			22
*07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N	-0-			22

LITTLE HOSS		WELL #: J 7H		RRCID ->	227161	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6578 PERF. 7358 - 9917			
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2		N	-0-			15
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2		N	-0-			15
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-			15
05	3596 X	2318	-0-	-1278	-0-	2318 2		N	-0-			15
06	3480 X	2376	-0-	-1104	-0-	2376 2		N	-0-			15
07	3596 X	2859	-0-	-737	-0-	2859 2		N	-0-			15

LITTLE HOSS		WELL #: V 2H		RRCID ->	227229	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6394 PERF. 6833 - 8850			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #: 10H		RRCID ->	227234	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7071 PERF. 7523 - 10853			
02	5404 X	169	-0-	-5235	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	571	-0-	-5412	-0-	571 2		N	-0-			-0-
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			N	-0-			-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MANUEL LABOR		WELL #:		3H	RRCID ->	227238	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 7005 -	9744	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POTEET-SHAW		WELL #:		3H	RRCID ->	227254	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 8600 -	10350	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		J 6H	RRCID ->	227257	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6624	PERF. 7067 -	9361	
02	3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-				N	-0-			15
03	3410 X	1207	-0-	-2203	-0-	1207	2		N	-0-			15
04	3300 X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2		N	-0-			15
05	3348 X	2932	-0-	-416	-0-	2932	2		N	-0-			15
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-			15
07	3007 X	2863	-0-	-144	-0-	2863	2		N	-0-			15

CLEMENTS		WELL #:		1H	RRCID ->	227258	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7104 -	8832	
02	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2		N	-0-			-0-
03	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2		N	-0-			-0-
04	8040 X	6856	-0-	-1184	-0-	6856	2		N	-0-			-0-
05	8556 X	6161	-0-	-2395	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
06	9330 X	5820	-0-	-3510	-0-	5820	2		N	-0-			-0-
07	9641 X	5230	-0-	-4411	-0-	5230	2		N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		2H	RRCID ->	227259	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7400 -	9198	
02	10444 X	9013	-0-	-1431	-0-	9013	2		N	-0-			-0-
03	11563 X	9101	-0-	-2462	-0-	9101	2		N	-0-			-0-
04	11100 X	8640	-0-	-2460	-0-	8640	2		N	-0-			-0-
05	11098 X	8777	-0-	-2321	-0-	8777	2		N	-0-			-0-
06	10740 X	8480	-0-	-2260	-0-	8480	2		N	-0-			-0-
07	9982 X	9301	-0-	-681	-0-	9301	2		N	-0-			-0-

BELL, ADDIE		WELL #:		1H	RRCID ->	227260	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 8140 -	9198	
02	2128 X	1529	-0-	-599	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	1228	-0-	-1097	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
04	2130 X	1407	-0-	-723	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
05	2015 X	1431	-0-	-584	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
06	1740 X	1481	-0-	-259	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
*07	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		E 6H	RRCID ->	227262	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7023	PERF. 7378 -	9154	
02	6496 X	6468	-0-	-28	-0-	6468	2		N	-0-			-0-
03	7192 X	7132	-0-	-60	-0-	7132	2		N	-0-			-0-
04	6960 X	6925	-0-	-35	-0-	6925	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	7036	-0-	-125	-0-	7036	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	6720	-0-	-210	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
07	7161 X	6063	-0-	-1098	-0-	6063	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE HOSS		WELL #: V 3H		RRCID ->	227264	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	6401 PERF. 6776 - 9079			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-			-0-
05	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH DAM		WELL #: 4H		RRCID ->	227265	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10929 PERF. 7464 - 11165			
02	6188 X	5242	-0-	-946	-0-	5242	2	N	-0-			-0-
03	6851 X	5702	-0-	-1149	-0-	5702	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	5432	-0-	-1168	-0-	5432	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5614	-0-	-276	-0-	5614	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	5663	-0-	-7	-0-	5663	2	N	-0-			-0-
*07	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2	N	-0-			-0-

EAST GATE		WELL #: 2H		RRCID ->	227266	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 7323 - 9221			
02	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-			N	-0-			-0-
03	3720 X	2632	-0-	-1088	-0-	2632	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
05	3503 X	1312	-0-	-2191	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	1731	-0-	-819	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
*07	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-			-0-

BARBEE		WELL #: 1H		RRCID ->	227267	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	6883 PERF. 7295 - 9545			
02	2912 X	2844	-0-	-68	-0-	2844	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3030	-0-	-194	-0-	3030	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2962	-0-	-200	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2857	-0-	-203	-0-	2857	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2844	-0-	-318	-0-	2844	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: X 2H		RRCID ->	227268	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 7846 - 9631			
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-			N	-0-	6 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH DAM		WELL #: 2H		RRCID ->	227270	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6921 PERF. 7290 - 10999			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 5H		RRCID ->	227271	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6623 PERF. 6924 - 8625			
02	1456 N	293	-0-	-1163	-0-	293	2	N	-0-			-0-
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	2523	-0-	-298	-0-	2523	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
POTTER-PURCELL		WELL #: 2H		RRCID ->	227272	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7212 PERF. 7746 - 11270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2	N	-0-
03	11160 X	10648	-0-	-512	-0-	10648	2	N	-0-
04	10740 X	9485	-0-	-1255	-0-	9485	2	N	-0-
05	11594 X	9683	-0-	-1911	-0-	9683	2	N	-0-
06	11220 X	9279	-0-	-1941	-0-	9279	2	N	-0-
07	11594 X	9573	-0-	-2021	-0-	9573	2	N	-0-

MARSHALL		WELL #: 2H		RRCID ->	227273	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	6884 PERF. 7390 - 10180
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2	N	-0-
03	4247 X	4114	-0-	-133	-0-	4114	2	N	-0-
04	4050 X	3941	-0-	-109	-0-	3941	2	N	-0-
05	4433 X	4080	-0-	-353	-0-	4080	2	N	-0-
06	4290 X	4112	-0-	-178	-0-	4112	2	N	-0-
07	4433 X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2	N	-0-

FALVEL		WELL #: 15H		RRCID ->	227274	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7066 PERF. 7720 - 11302
02	4172 X	2581	-0-	-1591	-0-	2581	2	N	-0-
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2	N	-0-
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2	N	-0-
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	-0-
06	4590 X	4513	-0-	-77	-0-	4513	2	N	-0-
07	4743 X	4692	-0-	-51	-0-	4692	2	N	-0-

FALVEL		WELL #: 9H		RRCID ->	227275	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7063 PERF. 7624 - 10888
02	7924 X	7048	-0-	-876	-0-	7048	2	N	-0-
03	8773 X	7888	-0-	-885	-0-	7888	2	N	-0-
04	8490 X	7915	-0-	-575	-0-	7915	2	N	-0-
05	8603 X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2	N	-0-
06	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2	N	-0-
07	8184 X	7135	-0-	-1049	-0-	7135	2	N	-0-

SOUTH DAM		WELL #: 3H		RRCID ->	227276	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6845 PERF. 7580 - 10420
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BP 367		WELL #: 1		RRCID ->	227826	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7039 PERF. 7490 - 10430
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-			N	-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2	N	-0-
*07	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #: 7H		RRCID ->	227827	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	6427 PERF. 6865 - 9798
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
TARRANT MINERALS B		WELL #: 2H		RRCID ->	228036	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7516 - 9134
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4872 X	4138	-0-	-734	-0-	4138	2		N	-0-	-0-
03	5394 X	4875	-0-	-519	-0-	4875	2		N	-0-	-0-
04	5070 X	896	-0-	-4174	-0-	896	2		N	-0-	-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-	-0-
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-	-0-
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-	-0-

WB 358 B		WELL #: 1H		RRCID ->	228107	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7165 - 9856
02	11592 X	10676	-0-	-916	-0-	10676	2		N	-0-	-0-
03	12059 X	11372	-0-	-687	-0-	11372	2		N	-0-	-0-
04	11130 X	10965	-0-	-165	-0-	10965	2		N	-0-	-0-
05	11811 X	10741	-0-	-1070	-0-	10741	2		N	-0-	-0-
06	11430 X	10203	-0-	-1227	-0-	10203	2		N	-0-	-0-
07	11811 X	9201	-0-	-2610	-0-	9201	2		N	-0-	-0-

SILVER DOWN EASTER "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	228108	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8609 - 10540
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 3H		RRCID ->	228400	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6900 - 10398
02	1988 X	1111	-0-	-877	-0-	1111	2		N	-0-	-0-
03	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-	-0-
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-	-0-
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-	-0-
06	4350 X	3028	-0-	-1322	-0-	3028	2		N	-0-	-0-
07	4495 X	2901	-0-	-1594	-0-	2901	2		N	-0-	-0-

CLEAR CREEK		WELL #: 1H		RRCID ->	228417	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	8005 - 8255
02	5572 X	2490	-0-	-3082	-0-	2490	2		N	-0-	-0-
03	3968 X	1407	-0-	-2561	-0-	1407	2		N	-0-	-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				N	-0-	-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-	-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-	-0-
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-	-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 4H		RRCID ->	228487	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	6968 - 8940
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MANN, S.		WELL #: 3H		RRCID ->	228488	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7447 - 9588
02	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	13227	2		N	-0-	-0-
03	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2		N	-0-	-0-
04	7950 X	4810	-0-	-3140	-0-	4810	2		N	-0-	-0-
05	8835 X	4582	-0-	-4253	-0-	4582	2		N	-0-	-0-
06	8550 X	4361	-0-	-4189	-0-	4361	2		N	-0-	-0-
07	8835 X	3936	-0-	-4899	-0-	3936	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MANUEL LABOR		WELL #: 10H		RRCID -> 228489		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 6915 - 9921	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7280 X	5818	-0-	-1462	-0-	5818	2		N	-0-	-0-
03	8060 X	6524	-0-	-1536	-0-	6524	2		N	-0-	-0-
04	7800 X	6831	-0-	-969	-0-	6831	2		N	-0-	-0-
05	7223 X	6909	-0-	-314	-0-	6909	2		N	-0-	-0-
06	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		N	-0-	-0-
*07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2		N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: N 3H		RRCID -> 228490		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6517		PERF. 6793 - 10263	
02	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6409	2	4 9	N	4	16
03	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7223	2	1 9	N	1	9
04	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2		N	-0-	9
05	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6663	2	3 9	N	3	12
06	6210 X	5787	-0-	-423	-0-	5787	2		N	-0-	12
07	6417 X	5923	-0-	-494	-0-	5919	2	4 9	N	4	16

LITTLE HOSS		WELL #: I 4H		RRCID -> 228491		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6439		PERF. 6890 - 9423	
02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-	9
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-	9
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-	9
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-	9
06	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2		N	-0-	9
07	3410 X	2996	-0-	-414	-0-	2996	2		N	-0-	9

LITTLE HOSS		WELL #: I 3H		RRCID -> 228492		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 7118 - 9406	
02	2604 X	2592	-0-	-12	-0-	2591	2	1 9	N	1	9
03	2883 X	339	-0-	-2544	-0-	339	2		N	-0-	9
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	9
05	2883 X	2868	-0-	-15	-0-	2867	2	1 9	N	1	10
06	2790 X	652	-0-	-2138	-0-	652	2		N	-0-	10
07	2883 X	329	-0-	-2554	-0-	329	2		N	-0-	10

EAST GODLEY		WELL #: 10H		RRCID -> 228493		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 5352 - 9355	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EAST GODLEY		WELL #: 11H		RRCID -> 228494		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 8245 - 9821	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHIPSHOT		WELL #: 4H		RRCID -> 228495		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 7395 - 11723	
02	5236 X	2613	-0-	-2623	-0-	2613	2		N	-0-	-0-
03	5797 X	2698	-0-	-3099	-0-	2698	2		N	-0-	-0-
04	5610 X	4297	-0-	-1313	-0-	4297	2		N	-0-	-0-
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-	-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-	-0-
07	4433 X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS		WELL #: N 4H		RRCID ->	228496	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6916 - 10399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4396 X	3888	-0-	-508	-0-	3885 2	3 9	N	3	15
03		4898 X	4492	-0-	-406	-0-	4491 2	1 9	N	1	8
04		4740 X	4301	-0-	-439	-0-	4301 2		N	-0-	8
05		4898 X	4351	-0-	-547	-0-	4350 2	1 9	N	1	9
06		4350 X	4219	-0-	-131	-0-	4219 2		N	-0-	9
07		4495 X	4265	-0-	-230	-0-	4262 2	3 9	N	3	12

MILLER, DAN		WELL #: 1H		RRCID ->	228497	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	9767 - 11359
02		4452 X	3571	-0-	-881	-0-	3571 2		N	-0-	-0-
03		4929 X	4003	-0-	-926	-0-	4003 2		N	-0-	-0-
04		4530 X	3788	-0-	-742	-0-	3788 2		N	-0-	-0-
05		4278 X	4163	-0-	-115	-0-	4163 2		N	-0-	-0-
06		4140 X	3950	-0-	-190	-0-	3950 2		N	-0-	-0-
*07		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-	-0-

CHIPSHOT		WELL #: 3H		RRCID ->	228498	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7454 - 9250
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CEDF		WELL #: 6H		RRCID ->	228499	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7585 - 10498
02		11788 X	-0-	-0-	-11788	-0-			N	-0-	-0-
03		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	-0-	-0-
04		11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-			N	-0-	-0-
05		2170 X	1496	-0-	-674	-0-	1496 2		N	-0-	-0-
06		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250 2		N	-0-	-0-
*07		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2		N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: Y 6H		RRCID ->	228500	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	7009 - 9223
02		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	9419 2	12 9	N	11	38
03		10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10119 2	13 9	N	12	50
04		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6394 2	13 9	N	12	17
05		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7347 2	13 9	N	12	29
06		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882 2		N	-0-	29
*07		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307 2		N	-0-	29

LITTLE HOSS		WELL #: Y 4H		RRCID ->	228501	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	7887 - 8137
02		2940 X	2859	-0-	-81	-0-	2855 2	4 9	N	4	16
03		3255 X	2807	-0-	-448	-0-	2801 2	6 9	N	5	21
04		3030 X	2842	-0-	-188	-0-	2838 2	4 9	N	4	1
05		3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2980 2	6 9	N	5	6
06		3060 X	3006	-0-	-54	-0-	3006 2		N	-0-	6
07		3162 X	3108	-0-	-54	-0-	3108 2		N	-0-	6

WILLIAMS		WELL #: 10H		RRCID ->	228502	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	8427 - 10600
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
TRINITY		WELL #:		1H	RRCID ->	228504	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7701 - 10823	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	8759	-0-	-1321	-0-	8759	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	8081	-0-	-2707	-0-	8081	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	6957	-0-	-3633	-0-	6957	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	7527	-0-	-3416	-0-	7527	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	7082	-0-	-3508	-0-	7082	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	7179	-0-	-2524	-0-	7179	2	N	-0-			-0-

CHIPSHOT		WELL #:		2H	RRCID ->	228672	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	8351 - 11080	
02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2	N	-0-			-0-
03	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2	N	-0-			-0-
04	8280	X	7814	-0-	-466	-0-	7814	2	N	-0-			-0-
05	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	7993	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	7638	-0-	-918	-0-	7638	2	N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		14H	RRCID ->	228688	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	7537 - 10216	
02	5572	X	4821	-0-	-751	-0-	4821	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	5589	-0-	-332	-0-	5589	2	N	-0-			-0-
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2	N	-0-			-0-
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2	N	-0-			-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2	N	-0-			-0-
*07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2	N	-0-			-0-

WAKELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	229061	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7428 - 9320	
02	4844	X	4812	-0-	-32	-0-	4812	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5133	-0-	-230	-0-	5133	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	4900	-0-	-320	-0-	4900	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5295	-0-	-99	-0-	5295	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	5180	-0-	-40	-0-	5180	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5168	-0-	-164	-0-	5168	2	N	-0-			-0-

SILVER DOWN EASTER A		WELL #:		4H	RRCID ->	230510	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8808 - 10930	
02	4116	X	2278	-0-	-1838	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	3740	-0-	-755	-0-	3740	2	N	-0-			-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	N	-0-			-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-			-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	-0-			-0-
*07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2	N	-0-			-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	230540	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7605 - 9435	
02	10500	X	10454	-0-	-46	-0-	10454	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	11344	-0-	-622	-0-	11344	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	10695	-0-	-885	-0-	10695	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	10867	-0-	-1099	-0-	10867	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	10287	-0-	-1113	-0-	10287	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10650	2	N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		16 H	RRCID ->	230736	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7471 - 9352	
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-			N	-0-			-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-			-0-
04	1950	X	276	-0-	-1674	-0-	276	2	N	-0-			-0-
05	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
*07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
BRENTWOOD SWD		WELL #: 1		RRCID -> 230853		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 34H		RRCID -> 230893		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614		
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 2	N	-0-		-0-
03	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206 2	N	-0-		-0-
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090 2	N	-0-		-0-
05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492 2	N	-0-		-0-
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 2	N	-0-		-0-
*07	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671 2	N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 17 H		RRCID -> 230900		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GREEN DRAKE WULFF		WELL #: 2 H		RRCID -> 231074		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TLH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231076		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526		
02	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 2	N	-0-		-0-
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 2	N	-0-		-0-
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753 2	N	-0-		-0-
05	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 2	N	-0-		-0-
06	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2	N	-0-		-0-
07	5952 X	5145	-0-	-807	-0-	5145 2	N	-0-		-0-

POTTER-PURCELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231081		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128		
02	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	12095 2	N	-0-		-0-
03	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10909 2	N	-0-		-0-
04	10440 X	9893	-0-	-547	-0-	9893 2	N	-0-		-0-
05	10788 X	9718	-0-	-1070	-0-	9718 2	N	-0-		-0-
06	10440 X	9345	-0-	-1095	-0-	9345 2	N	-0-		-0-
07	10788 X	9536	-0-	-1252	-0-	9536 2	N	-0-		-0-

ROCK CREEK I		WELL #: 1 H		RRCID -> 231082		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811		
02	4676 X	4115	-0-	-561	-0-	4115 2	N	-0-		-0-
03	5239 X	4464	-0-	-775	-0-	4464 2	N	-0-		-0-
04	5070 X	4209	-0-	-861	-0-	4209 2	N	-0-		-0-
05	5239 X	4438	-0-	-801	-0-	4438 2	N	-0-		-0-
06	4410 X	4334	-0-	-76	-0-	4334 2	N	-0-		-0-
07	4557 X	4385	-0-	-172	-0-	4385 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		13020 X	12034	-0-	-986	-0-	12034	2		N	-0-			-0-
03		15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2		N	-0-			-0-
04		15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2		N	-0-			-0-
05		14043 X	13360	-0-	-683	-0-	13360	2		N	-0-			-0-
06		14850 X	12622	-0-	-2228	-0-	12622	2		N	-0-			-0-
07		15500 X	13372	-0-	-2128	-0-	13372	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225														
02		1876 N	1810	-0-	-66	-0-	1807	2	3 9	N	3			14
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2081	2	3 9	N	3			17
04		2010 N	1970	-0-	-40	-0-	1967	2	3 9	N	3	17 1		3
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3 9	N	3			6
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			6
*07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			6

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947														
02		4508 X	2703	-0-	-1805	-0-	2703	2		N	-0-			-0-
03		5053 X	896	-0-	-4157	-0-	896	2		N	-0-			-0-
04		4950 X	48	-0-	-4907	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-			-0-
06		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-			-0-
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565														
02		8204 X	8180	-0-	-24	-0-	8180	2		N	-0-			-0-
03		9083 X	7262	-0-	-1821	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
04		9600 X	8196	-0-	-1404	-0-	8196	2		N	-0-			-0-
05		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2		N	-0-			-0-
06		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2		N	-0-			-0-
07		9052 X	8668	-0-	-384	-0-	8668	2		N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025														
02		7728 X	5823	-0-	-1905	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
03		8556 X	7740	-0-	-816	-0-	7740	2		N	-0-			-0-
04		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2		N	-0-			-0-
05		8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2		N	-0-			-0-
06		7650 X	6491	-0-	-1159	-0-	6491	2		N	-0-			-0-
07		9331 X	8181	-0-	-1150	-0-	8181	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735														
02		9520 X	8544	-0-	-976	-0-	8544	2		N	-0-			-0-
03		9703 X	8313	-0-	-1390	-0-	8313	2		N	-0-			-0-
04		9180 X	8757	-0-	-423	-0-	8757	2		N	-0-			-0-
05		9455 X	8622	-0-	-833	-0-	8622	2		N	-0-			-0-
06		9150 X	8195	-0-	-955	-0-	8195	2		N	-0-			-0-
07		9455 X	8230	-0-	-1225	-0-	8230	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
HOGAN-LEE		WELL #:		2 H	RRCID ->	231093	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7140 - 10576
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1624 N	862	-0-	-762	-0-	862	2		N	-0-		-0-
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	5462	-0-	2462	2462	5462	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	5968	-0-	2868	5330	5968	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	5751	-0-	2751	8081	5751	2		N	-0-		-0-
*07	13666 X	5585	-0-	-8081	-0-	5585	2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		D 6H	RRCID ->	231094	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6926 - 9539
02	4004 X	2140	-0-	-1864	-0-	2140	2		N	-0-		38
03	4433 X	1162	-0-	-3271	-0-	1117	2	45 9	N	41		79
04	4290 X	1599	-0-	-2691	-0-	1595	2	4 9	N	4	54 1	29
05	4433 X	1878	-0-	-2555	-0-	1878	2		N	-0-		29
06	3630 X	1234	-0-	-2396	-0-	1234	2		N	-0-		29
07	2356 X	1552	-0-	-804	-0-	1540	2	12 9	N	11		40

JOHNS MANVILLE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231095	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7590 - 9311
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-		-0-
*07	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2		N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231097	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7587 - 9263
02	7812 X	7283	-0-	-529	-0-	7283	2		N	-0-		-0-
03	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2		N	-0-		-0-
04	8130 X	7616	-0-	-514	-0-	7616	2		N	-0-		-0-
05	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2		N	-0-		-0-
06	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2		N	-0-		-0-
07	8401 X	7893	-0-	-508	-0-	7893	2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK I		WELL #:		3 H	RRCID ->	231099	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7412 - 9801
02	4844 X	4396	-0-	-448	-0-	4396	2		N	-0-		-0-
03	5363 X	4787	-0-	-576	-0-	4787	2		N	-0-		-0-
04	5100 X	4360	-0-	-740	-0-	4360	2		N	-0-		-0-
05	4960 X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2		N	-0-		-0-
06	4710 X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2		N	-0-		-0-
*07	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2		N	-0-		-0-

POTTER-PURCELL		WELL #:		4 H	RRCID ->	231103	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	7729 - 10262
02	10024 X	9482	-0-	-542	-0-	9482	2		N	-0-		-0-
03	11377 X	11178	-0-	-199	-0-	11178	2		N	-0-		-0-
04	11010 X	10713	-0-	-297	-0-	10713	2		N	-0-		-0-
05	11377 X	10723	-0-	-654	-0-	10723	2		N	-0-		-0-
06	11010 X	10431	-0-	-579	-0-	10431	2		N	-0-		-0-
07	11191 X	11077	-0-	-114	-0-	11077	2		N	-0-		-0-

ROCK CREEK I		WELL #:		2 H	RRCID ->	231113	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	9584 - 10390
02	4928 X	4877	-0-	-51	-0-	4877	2		N	-0-		-0-
03	5735 X	5303	-0-	-432	-0-	5303	2		N	-0-		-0-
04	5550 X	5187	-0-	-363	-0-	5187	2		N	-0-		-0-
05	5735 X	5267	-0-	-468	-0-	5267	2		N	-0-		-0-
06	5460 X	4720	-0-	-740	-0-	4720	2		N	-0-		-0-
07	5394 X	4706	-0-	-688	-0-	4706	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TM	WELL #:	1 H	RRCID ->	231115	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	9381	-	9379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5376 X	5152	-0-	-224	-0-	5152 2	N	-0-		-0-	
03		6169 X	5699	-0-	-470	-0-	5699 2	N	-0-		-0-	
04		5970 X	5253	-0-	-717	-0-	5253 2	N	-0-		-0-	
05		6169 X	5442	-0-	-727	-0-	5442 2	N	-0-		-0-	
06		5970 X	4982	-0-	-988	-0-	4982 2	N	-0-		-0-	
07		5704 X	4834	-0-	-870	-0-	4834 2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 1DM	RRCID ->	231320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	11930 - 12920
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FALVEL		WELL #:		5 H	RRCID ->	231513	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	7133	PERF.	7292 - 10496
02		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2	N	-0-		-0-	
03		4712 X	4704	-0-	-8	-0-	4704 2	N	-0-		-0-	
04		4680 X	4483	-0-	-197	-0-	4483 2	N	-0-		-0-	
05		4836 X	4724	-0-	-112	-0-	4724 2	N	-0-		-0-	
06		4680 X	4555	-0-	-125	-0-	4555 2	N	-0-		-0-	
07		4805 X	4650	-0-	-155	-0-	4650 2	N	-0-		-0-	

GOEX		WELL #:		3 H	RRCID ->	231549	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7650 - 11660
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRENTWOOD "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	231550	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7558 - 9739
02		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449 2	N	-0-		-0-	
03		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2	N	-0-		-0-	
04		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300 2	N	-0-		-0-	
05		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8322 2	N	-0-		-0-	
06		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678 2	N	-0-		-0-	
*07		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943 2	N	-0-		-0-	

WEST		WELL #:		1 H	RRCID ->	231552	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7700 - 8983
02		13328 X	12558	-0-	-770	-0-	12558 2	N	-0-		-0-	
03		14539 X	13646	-0-	-893	-0-	13646 2	N	-0-		-0-	
04		13860 X	13043	-0-	-817	-0-	13043 2	N	-0-		-0-	
05		14167 X	13434	-0-	-733	-0-	13434 2	N	-0-		-0-	
06		13710 X	12942	-0-	-768	-0-	12942 2	N	-0-		-0-	
07		13919 X	13183	-0-	-736	-0-	13183 2	N	-0-		-0-	

WEST		WELL #:		2 H	RRCID ->	231553	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7505 - 9031
02		11452 X	10272	-0-	-1180	-0-	10272 2	N	-0-		-0-	
03		12183 X	11700	-0-	-483	-0-	11700 2	N	-0-		-0-	
04		11940 X	11218	-0-	-722	-0-	11218 2	N	-0-		-0-	
05		12338 X	11936	-0-	-402	-0-	11936 2	N	-0-		-0-	
06		11940 X	11395	-0-	-545	-0-	11395 2	N	-0-		-0-	
07		11687 X	11532	-0-	-155	-0-	11532 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ALLEN		WELL #: 1 H		RRCID -> 231554		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511 2	N	-0-			-0-
03		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	4288	-0-	-32	-0-	4288 2	N	-0-			-0-
05		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212 2	N	-0-			-0-
06		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912 2	N	-0-			-0-
07		6665 X	4614	-0-	-2051	-0-	4614 2	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #: F 4 H		RRCID -> 231555		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273				
02		T. A.	393	-0-	393	-0-	523 393 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	523	N	-0-			-0-
04		523 X	-0-	-0-	-523	-0-		N	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 2 H		RRCID -> 231560		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ISBELL		WELL #: 2 H		RRCID -> 231569		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110				
02		5432 X	5392	-0-	-40	-0-	5392 2	N	-0-			-0-
03		6014 X	5481	-0-	-533	-0-	5481 2	N	-0-			-0-
04		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008 2	N	-0-			-0-
05		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 2	N	-0-			-0-
06		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275 2	N	-0-			-0-
07		6200 X	5902	-0-	-298	-0-	5902 2	N	-0-			-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 4 H		RRCID -> 231574		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600				
02		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761 2	N	-0-			-0-
03		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 2	N	-0-			-0-
04		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653 2	N	-0-			-0-
05		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 2	N	-0-			-0-
06		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488 2	N	-0-			-0-
*07		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915 2	N	-0-			-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 7 H		RRCID -> 231575		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610				
02		5516 X	5495	-0-	-21	-0-	5495 2	N	-0-			-0-
03		5952 X	5401	-0-	-551	-0-	5401 2	N	-0-			-0-
04		5910 X	5619	-0-	-291	-0-	5619 2	N	-0-			-0-
05		8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767 2	N	-0-			-0-
06		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862 2	N	-0-			-0-
07		6076 X	6053	-0-	-23	-0-	6053 2	N	-0-			-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 1 H		RRCID -> 231576		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE										
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715																
NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 2 H		RRCID -> 231577		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6688		PERF. 7142 - 9911								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231580		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7246 - 9855								
02	6328	X	4458	-0-	-1870	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6553	-0-	-257	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6282	-0-	-618	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5968	-0-	-1162	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 8 H		RRCID -> 231793		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 6426		PERF. 6790 - 10640								
02	4564	X	4406	-0-	-158	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3151	-0-	-1349	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3314	-0-	-1553	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3369	-0-	-1341	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2901	-0-	-1966	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

MEADOWS		WELL #: 14 H		RRCID -> 231794		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 6985 - 9260								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER		WELL #: 9 H		RRCID -> 231795		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6446		PERF. 6943 - 9165								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: E 4 H		RRCID -> 231810		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 6583 - 9176								
02	2632	X	2336	-0-	-296	-0-	-0-	2315	2	21	9	Y	19	30	1			2
03	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	-0-	2400	2	17	9	Y	15					17
04	2820	X	91	-0-	-2729	-0-	-0-	88	2	3	9	Y	3	12	1			8
05	2759	X	1554	-0-	-1205	-0-	-0-	1539	2	15	9	Y	14	13	1			9
06	2670	X	2577	-0-	-93	-0-	-0-	2571	2	6	9	Y	5	6	1			8
07	2573	X	1512	-0-	-1061	-0-	-0-	1508	2	4	9	Y	4					12

BRENTWOOD B		WELL #: B 3 H		RRCID -> 231813		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7124		PERF. 7291 - 10293								
02	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	17354	-0-	-1339	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	15235	-0-	-3905	-0-	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
05	19778	X	15290	-0-	-4488	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	15380	-0-	-3760	-0-	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15912	-0-	-3711	-0-	-0-	15912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS 7		WELL #: E 3 H		RRCID -> 231817		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 6711 - 9388	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11704 X	8521	-0-	-3183	-0-	8418 2	103 9	Y	94	152 1	23
03	12958 X	9002	-0-	-3956	-0-	8919 2	83 9	Y	75		98
04	12540 X	8967	-0-	-3573	-0-	8903 2	64 9	Y	58	81 1	75
05	11036 X	8074	-0-	-2962	-0-	7990 2	84 9	Y	76	76 1	75
06	9120 X	7462	-0-	-1658	-0-	7437 2	25 9	Y	23	38 1	60
07	9424 X	8682	-0-	-742	-0-	8662 2	20 9	Y	18		78

BRENTWOOD B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231819		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7451 - 10963	
02	16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	16282 2		N	-0-		-0-
03	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	17207 2		N	-0-		-0-
04	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	15392 2		N	-0-		-0-
05	14570 X	12378	-0-	-2192	-0-	12378 2		N	-0-		-0-
06	14100 X	13603	-0-	-497	-0-	13603 2		N	-0-		-0-
*07	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	14882 2		N	-0-		-0-

BP 367		WELL #: 3 H		RRCID -> 231820		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 7225 - 9648	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 2 H		RRCID -> 231821		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7280 - 10175	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCHANAN		WELL #: 5 H		RRCID -> 231822		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 7262 - 10065	
02	9072 X	7227	-0-	-1845	-0-	7227 2		N	-0-		-0-
03	10044 X	9390	-0-	-654	-0-	9390 2		N	-0-		-0-
04	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492 2		N	-0-		-0-
05	8897 X	8520	-0-	-377	-0-	8520 2		N	-0-		-0-
06	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797 2		N	-0-		-0-
07	10044 X	6841	-0-	-3203	-0-	6841 2		N	-0-		-0-

WEST		WELL #: 3 H		RRCID -> 231823		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7543 - 9117	
02	9800 X	6329	-0-	-3471	-0-	6329 2		N	-0-		-0-
03	10633 X	8826	-0-	-1807	-0-	8826 2		N	-0-		-0-
04	10290 X	8558	-0-	-1732	-0-	8558 2		N	-0-		-0-
05	10633 X	8766	-0-	-1867	-0-	8766 2		N	-0-		-0-
06	9960 X	8329	-0-	-1631	-0-	8329 2		N	-0-		-0-
07	8835 X	8321	-0-	-514	-0-	8321 2		N	-0-		-0-

BUCHANAN		WELL #: 2 H		RRCID -> 231824		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 7389 - 9760	
02	10556 X	5687	-0-	-4869	-0-	5687 2		N	-0-		-0-
03	11687 X	10963	-0-	-724	-0-	10963 2		N	-0-		-0-
04	12988 X	12988	-0-	-0-	-0-	12988 2		N	-0-		-0-
05	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	13466 2		N	-0-		-0-
06	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13896 2		N	-0-		-0-
*07	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	13816 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DAVIS		WELL #:		3 H	RRCID ->	231825	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7439 -	9136
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		2744 X	2677	-0-	-67	-0-	2677	2	N	-0-	-0-	-0-
03		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3348 X	2144	-0-	-1204	-0-	2144	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3240 X	2359	-0-	-881	-0-	2359	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3782 X	2326	-0-	-1456	-0-	2326	2	N	-0-	-0-	-0-

DUCK LAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231827	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7792 -	10565
02		16912 X	3180	-0-	-13732	-0-	3180	2	N	-0-	-0-	-0-
03		14880 X	8835	-0-	-6045	-0-	8835	2	N	-0-	-0-	-0-
04		14400 X	12697	-0-	-1703	-0-	12697	2	N	-0-	-0-	-0-
05		14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	14052	2	N	-0-	-0-	-0-
06		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17527	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	15544	2	N	-0-	-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		1 H	RRCID ->	231828	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 7112 -	10049
02		5264 X	1897	-0-	-3367	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5828 X	2197	-0-	-3631	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5010 X	2197	-0-	-2813	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3689 X	3171	-0-	-518	-0-	3171	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-	-0-	-0-

HYDER D		WELL #:		4 H	RRCID ->	232318	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7477 -	9766
02		5740 X	731	-0-	-5009	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6355 X	3592	-0-	-2763	-0-	3592	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6150 X	5081	-0-	-1069	-0-	5081	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6355 X	1973	-0-	-4382	-0-	1973	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4320 X	797	-0-	-3523	-0-	797	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5239 X	1471	-0-	-3768	-0-	1471	2	N	-0-	-0-	-0-

POLY "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	232320	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7606 -	10126
*10		6603 X	5903	-0-	-700	-0-	5903	2	N	-0-	-0-	-0-
11		6390 X	5893	-0-	-497	-0-	5893	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		6603 X	5961	-0-	-642	-0-	5961	2	N	-0-	-0-	-0-
01		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6386 X	6230	-0-	-156	-0-	6230	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2	N	-0-	-0-	-0-
07		7161 X	6728	-0-	-433	-0-	6728	2	N	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		9 H	RRCID ->	232326	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7380 -	10724
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GOODMAN B		WELL #: 1 H		RRCID -> 232330		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 7804 - 8054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7224 X	5995	-0-	-1229	-0-	5995 2		N	-0-	-0-
03		7998 X	7377	-0-	-621	-0-	7377 2		N	-0-	-0-
04		7740 X	6715	-0-	-1025	-0-	6715 2		N	-0-	-0-
05		7533 X	7391	-0-	-142	-0-	7391 2		N	-0-	-0-
06		7140 X	7132	-0-	-8	-0-	7132 2		N	-0-	-0-
07		7378 X	7172	-0-	-206	-0-	7172 2		N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: N 5 H		RRCID -> 232337		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 8026 - 8275	
02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8459 2	3 9	N	3	11
03		6386 X	5690	-0-	-696	-0-	5689 2	1 9	N	1	3
04		6570 X	5488	-0-	-1082	-0-	5488 2		N	-0-	3
05		6789 X	4798	-0-	-1991	-0-	4795 2	3 9	N	3	6
06		6570 X	4505	-0-	-2065	-0-	4505 2		N	-0-	6
07		6789 X	4579	-0-	-2210	-0-	4575 2	4 9	N	4	10

SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 2 H		RRCID -> 232339		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 9746		PERF. 7436 - 9593	
02		4844 X	4721	-0-	-123	-0-	4721 2		N	-0-	-0-
03		5363 X	5108	-0-	-255	-0-	5108 2		N	-0-	-0-
04		5190 X	4937	-0-	-253	-0-	4937 2		N	-0-	-0-
05		5301 X	5079	-0-	-222	-0-	5079 2		N	-0-	-0-
06		5070 X	4952	-0-	-118	-0-	4952 2		N	-0-	-0-
07		5239 X	5030	-0-	-209	-0-	5030 2		N	-0-	-0-

MASONIC		WELL #: 1 H		RRCID -> 232372		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 7602 - 10029	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARNELL		WELL #: 12 H		RRCID -> 232373		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 8000 - 10762	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAIL		WELL #: 1 H		RRCID -> 232382		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 7681 - 9299	
02		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 2		N	-0-	-0-
03		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2		N	-0-	-0-
04		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-	-0-
05		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-	-0-
06		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		N	-0-	-0-
07		4216 X	3655	-0-	-561	-0-	3655 2		N	-0-	-0-

PARNELL		WELL #: 13 H		RRCID -> 232383		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6992		PERF. 7570 - 10255	
02		7588 X	4817	-0-	-2771	-0-	4817 2		N	-0-	-0-
03		8401 X	7245	-0-	-1156	-0-	7245 2		N	-0-	-0-
04		8130 X	4993	-0-	-3137	-0-	4993 2		N	-0-	-0-
05		5394 X	3906	-0-	-1488	-0-	3906 2		N	-0-	-0-
06		7020 X	1968	-0-	-5052	-0-	1968 2		N	-0-	-0-
07		7254 X	1726	-0-	-5528	-0-	1726 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 3 H		RRCID -> 232410		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7952 X	2442	-0-	-5510	-0-	2442 2	N	-0-		-0-
03	8804 X	3747	-0-	-5057	-0-	3747 2	N	-0-		-0-
04	8520 X	2867	-0-	-5653	-0-	2867 2	N	-0-		-0-
05	6324 X	3588	-0-	-2736	-0-	3588 2	N	-0-		-0-
06	5430 X	5243	-0-	-187	-0-	5243 2	N	-0-		-0-
*07	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073 2	N	-0-		-0-

ZFN TRIPLETS		WELL #: 1 H		RRCID -> 232411		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561		
02	7532 X	7185	-0-	-347	-0-	7185 2	N	-0-		-0-
03	8277 X	7831	-0-	-446	-0-	7831 2	N	-0-		-0-
04	8010 X	7497	-0-	-513	-0-	7497 2	N	-0-		-0-
05	8277 X	7804	-0-	-473	-0-	7804 2	N	-0-		-0-
06	7800 X	7503	-0-	-297	-0-	7503 2	N	-0-		-0-
07	7967 X	7616	-0-	-351	-0-	7616 2	N	-0-		-0-

JETTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 232430		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365		
02	2912 X	2073	-0-	-839	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
03	3069 X	2282	-0-	-787	-0-	2282 2	N	-0-		-0-
04	2700 X	2081	-0-	-619	-0-	2081 2	N	-0-		-0-
05	2542 X	1946	-0-	-596	-0-	1946 2	N	-0-		-0-
06	2370 X	1851	-0-	-519	-0-	1851 2	N	-0-		-0-
07	4278 X	1966	-0-	-2312	-0-	1966 2	N	-0-		-0-

HIDDEN CREEK		WELL #: 4 H		RRCID -> 232448		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485		
02	11200 X	8796	-0-	-2404	-0-	8796 2	N	-0-		-0-
03	10788 X	9690	-0-	-1098	-0-	9690 2	N	-0-		-0-
04	10440 X	10010	-0-	-430	-0-	10010 2	N	-0-		-0-
05	10788 X	10110	-0-	-678	-0-	10110 2	N	-0-		-0-
06	9720 X	9691	-0-	-29	-0-	9691 2	N	-0-		-0-
07	10354 X	10003	-0-	-351	-0-	10003 2	N	-0-		-0-

HIDDEN CREEK		WELL #: 3 H		RRCID -> 232449		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029		
02	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	16697 2	N	-0-		-0-
03	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	17043 2	N	-0-		-0-
04	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16472 2	N	-0-		-0-
05	18476 X	17494	-0-	-982	-0-	17494 2	N	-0-		-0-
06	17880 X	15496	-0-	-2384	-0-	15496 2	N	-0-		-0-
07	18476 X	17180	-0-	-1296	-0-	17180 2	N	-0-		-0-

HYDER		WELL #: 5 H		RRCID -> 232451		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 10 H		RRCID -> 232458		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
HYDER		WELL #: 6 H		RRCID -> 232460		COMPL. DATE		N/A							
		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 9762		-		10697							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796 2		N	-0-			-0-			
03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2		N	-0-			-0-			
04	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075 2		N	-0-			-0-			
05	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871 2		N	-0-			-0-			
06	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025 2		N	-0-			-0-			
*07	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	14840 2		N	-0-			-0-			

BRENTWOOD B		WELL #: 5 H		RRCID -> 232849		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7142		PERF. 7391		-		10234	
02	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830 2		N	-0-			-0-			
03	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	8150 2		N	-0-			-0-			
04	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8812 2		N	-0-			-0-			
05	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988 2		N	-0-			-0-			
06	8250 X	7877	-0-	-373	-0-	7877 2		N	-0-			-0-			
07	9114 X	9091	-0-	-23	-0-	9091 2		N	-0-			-0-			

CRUEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 232850		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7862		-		9570	
02	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 2		N	-0-			-0-			
03	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514 2		N	-0-			-0-			
04	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018 2		N	-0-			-0-			
05	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 2		N	-0-			-0-			
06	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2		N	-0-			-0-			
*07	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542 2		N	-0-			-0-			

CRUEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 232851		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 7484		PERF. 7874		-		9935	
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-			N	-0-			-0-			
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-			
04	1560 X	377	-0-	-1183	-0-	377 2		N	-0-			-0-			
05	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			-0-			
06	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-			
*07	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-			

ST. FRANCIS		WELL #: 1 H		RRCID -> 232857		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 7037		-		9358	
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-			-0-			
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2		N	-0-			-0-			
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		N	-0-			-0-			
05	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	4277 2		N	-0-			-0-			
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2		N	-0-			-0-			
07	4526 X	3850	-0-	-676	-0-	3850 2		N	-0-			-0-			

EASTERN HEIGHTS CHURCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 232858		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 7971		-		10310	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

DEER CREEK		WELL #: 2 H		RRCID -> 232859		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7097		PERF. 7319		-		11010	
02	12348 X	10258	-0-	-2090	-0-	10258 2		N	-0-			-0-			
03	14849 X	10543	-0-	-4306	-0-	10543 2		N	-0-			-0-			
04	14370 X	10697	-0-	-3673	-0-	10697 2		N	-0-			-0-			
05	14849 X	10489	-0-	-4360	-0-	10489 2		N	-0-			-0-			
06	13110 X	10080	-0-	-3030	-0-	10080 2		N	-0-			-0-			
07	11346 X	10276	-0-	-1070	-0-	10276 2		N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
POLY D		WELL #: 1 H		RRCID -> 232861		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	7223 X	5630	-0-	-1593	-0-	5630	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	6402	-0-	-588	-0-	6402	2	N	-0-			-0-
*12	9362 X	8316	-0-	-1046	-0-	8316	2	N	-0-			-0-
01	9362 X	6732	-0-	-2630	-0-	6732	2	N	-0-			-0-
02	8456 X	6415	-0-	-2041	-0-	6415	2	N	-0-			-0-
03	8215 X	7396	-0-	-819	-0-	7396	2	N	-0-			-0-
04	7950 X	6441	-0-	-1509	-0-	6441	2	N	-0-			-0-
05	8215 X	6542	-0-	-1673	-0-	6542	2	N	-0-			-0-
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	6752	-0-	-657	-0-	6752	2	N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #: 3 H		RRCID -> 232862		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395				
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2	N	-0-			-0-
03	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2	N	-0-			-0-
04	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2	N	-0-			-0-
05	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2	N	-0-			-0-
06	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2	N	-0-			-0-
*07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2	N	-0-			-0-

BURTON		WELL #: 3 H		RRCID -> 232863		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602				
02	7364 X	5007	-0-	-2357	-0-	5007	2	N	-0-			-0-
03	5921 X	4978	-0-	-943	-0-	4978	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	4860	-0-	-810	-0-	4860	2	N	-0-			-0-
05	5859 X	4989	-0-	-870	-0-	4989	2	N	-0-			-0-
06	5610 X	3397	-0-	-2213	-0-	3397	2	N	-0-			-0-
07	5549 X	2717	-0-	-2832	-0-	2717	2	N	-0-			-0-

POLY D		WELL #: 2 H		RRCID -> 232864		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741				
*10	1798 X	1126	-0-	-672	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
11	6900 X	2656	-0-	-4244	-0-	2656	2	N	-0-			-0-
*12	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2	N	-0-			-0-
01	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2	N	-0-			-0-
02	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2	N	-0-			-0-
03	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2	N	-0-			-0-
04	8910 X	8583	-0-	-327	-0-	8583	2	N	-0-			-0-
05	9207 X	7896	-0-	-1311	-0-	7896	2	N	-0-			-0-
06	9030 X	8957	-0-	-73	-0-	8957	2	N	-0-			-0-
07	9331 X	8598	-0-	-733	-0-	8598	2	N	-0-			-0-

BURTON		WELL #: 4 H		RRCID -> 232865		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675				
02	4508 X	4169	-0-	-339	-0-	4169	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4502	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	4336	-0-	-494	-0-	4336	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2	N	-0-			-0-
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2	N	-0-			-0-
*07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2	N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #: 4 H		RRCID -> 232866		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601				
02	4564 X	3429	-0-	-1135	-0-	3429	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	4748	-0-	-305	-0-	4748	2	N	-0-			-0-
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			-0-
05	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2	N	-0-			-0-
07	4836 X	4669	-0-	-167	-0-	4669	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
FALVEL		WELL #:		11 H	RRCID ->	232867	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 7412 - 11075				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		2 H	RRCID ->	232868	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7804 - 9269				
02	7700 X	5692	-0-	-2008	-0-	5692	2		N	-0-	-0-				
03	8525 X	1747	-0-	-6778	-0-	1747	2		N	-0-	-0-				
04	8250 X	3707	-0-	-4543	-0-	3707	2		N	-0-	-0-				
05	6293 X	2988	-0-	-3305	-0-	2988	2		N	-0-	-0-				
06	6090 X	3882	-0-	-2208	-0-	3882	2		N	-0-	-0-				
07	6293 X	4099	-0-	-2194	-0-	4099	2		N	-0-	-0-				

SOUTHLAKE		WELL #:		2 H	RRCID ->	233466	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 7349 - 11200				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

SHG MINERALS		WELL #:		1 H	RRCID ->	233471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7740 - 8809				
02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-	-0-				
03	7037 X	6868	-0-	-169	-0-	6868	2		N	-0-	-0-				
04	6810 X	6580	-0-	-230	-0-	6580	2		N	-0-	-0-				
05	7130 X	6784	-0-	-346	-0-	6784	2		N	-0-	-0-				
06	6900 X	6830	-0-	-70	-0-	6830	2		N	-0-	-0-				
07	7130 X	6952	-0-	-178	-0-	6952	2		N	-0-	-0-				

BURTON		WELL #:		5 H	RRCID ->	233516	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7024	PERF. 7480 - 9550				
02	5348 X	4195	-0-	-1153	-0-	4195	2		N	-0-	-0-				
03	4805 X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2		N	-0-	-0-				
04	4650 X	4355	-0-	-295	-0-	4355	2		N	-0-	-0-				
05	4712 X	4409	-0-	-303	-0-	4409	2		N	-0-	-0-				
06	4560 X	3791	-0-	-769	-0-	3791	2		N	-0-	-0-				
07	4650 X	3744	-0-	-906	-0-	3744	2		N	-0-	-0-				

FINLEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233517	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7475 - 9473				
02	9548 X	8824	-0-	-724	-0-	8824	2		N	-0-	-0-				
03	10571 X	10161	-0-	-410	-0-	10161	2		N	-0-	-0-				
04	10230 X	8415	-0-	-1815	-0-	8415	2		N	-0-	-0-				
05	10571 X	9514	-0-	-1057	-0-	9514	2		N	-0-	-0-				
06	10230 X	5392	-0-	-4838	-0-	5392	2		N	-0-	-0-				
07	10168 X	2333	-0-	-7835	-0-	2333	2		N	-0-	-0-				

ROCK CREEK E		WELL #:		8 H	RRCID ->	233541	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7377 - 10126				
02	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2		N	-0-	-0-				
03	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2		N	-0-	-0-				
04	10110 X	9970	-0-	-140	-0-	9970	2		N	-0-	-0-				
05	10726 X	10242	-0-	-484	-0-	10242	2		N	-0-	-0-				
06	10380 X	9670	-0-	-710	-0-	9670	2		N	-0-	-0-				
07	10726 X	9790	-0-	-936	-0-	9790	2		N	-0-	-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
BURTON		WELL #:		2 H	RRCID ->	233542	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7440 -	9497				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5880 X	5334	-0-	-546	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	6386 X	5604	-0-	-782	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	5532	-0-	-648	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	6169 X	5792	-0-	-377	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
*07	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	233543	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 7740 -	9280				
02	6748 X	4194	-0-	-2554	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	4366	-0-	-2981	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
*06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

HUNTER		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233566	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 6934 -	10730				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S.		WELL #:		6 H	RRCID ->	233567	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7413 -	10715				
02	25088 X	21893	-0-	-3195	-0-	3218	1	18675	2	N	-0-					-0-
03	27528 X	25185	-0-	-2343	-0-	3961	1	21224	2	N	-0-					-0-
04	28928 X	28928	-0-	-0-	-0-	5663	1	23265	2	N	-0-					-0-
05	26009 X	21801	-0-	-4208	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
06	24360 X	20529	-0-	-3831	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
07	29419 X	20787	-0-	-8632	-0-	20787	2			N	-0-					-0-

RICH		WELL #:		3 H	RRCID ->	233568	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7025 -	9575				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX		WELL #:		8 H	RRCID ->	233569	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7758 -	11479				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		7 H	RRCID ->	233572	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 7523 -	9421				
02	13580 X	3803	-0-	-9777	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	16306 X	8665	-0-	-7641	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
04	15780 X	10340	-0-	-5440	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
05	16306 X	12665	-0-	-3641	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	7307	-0-	-1093	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
FOSSIL RIDGE A		WELL #: 5 H		RRCID -> 233574		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6328 X	2555	-0-	-3773	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
03	7006 X	2706	-0-	-4300	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
04	6750 X	3828	-0-	-2922	-0-	3828	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	4985	-0-	-1339	-0-	4985	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	4689	-0-	-1431	-0-	4689	2	N	-0-			-0-
*07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2	N	-0-			-0-

RICH		WELL #: 1 H		RRCID -> 233578		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKMAN		WELL #: 3 H		RRCID -> 233605		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532				
02	9800 X	9697	-0-	-103	-0-	9697	2	N	-0-			-0-
03	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2	N	-0-			-0-
04	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2	N	-0-			-0-
05	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2	N	-0-			-0-
06	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2	N	-0-			-0-
*07	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2	N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 20 H		RRCID -> 233606		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340				
02	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-			-0-
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-
04	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	3403	2	N	-0-			-0-
05	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	N	-0-			-0-
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	1174	-0-	-2329	-0-	1174	2	N	-0-			-0-

WILKINSON I		WELL #: 2 H		RRCID -> 233607		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017				
02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2	N	-0-			-0-
03	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2	N	-0-			-0-
04	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2	N	-0-			-0-
05	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2	N	-0-			-0-
06	7920 X	5346	-0-	-2574	-0-	5346	2	N	-0-			-0-
07	8742 X	7750	-0-	-992	-0-	7750	2	N	-0-			-0-

LUCK		WELL #: 1 H		RRCID -> 233609		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644				
02	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2	N	-0-			-0-
03	9517 X	8611	-0-	-906	-0-	8611	2	N	-0-			-0-
04	9060 X	8277	-0-	-783	-0-	8277	2	N	-0-			-0-
05	9765 X	9409	-0-	-356	-0-	9409	2	N	-0-			-0-
06	9450 X	8362	-0-	-1088	-0-	8362	2	N	-0-			-0-
07	9765 X	8687	-0-	-1078	-0-	8687	2	N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 233841		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
CHILDRESS		WELL #: 13 H		RRCID -> 233935		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2	N	-0-		-0-
03	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2	N	-0-		-0-
04	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2	N	-0-		-0-
05	6913 X	6297	-0-	-616	-0-	6297	2	N	-0-		-0-
06	6690 X	6449	-0-	-241	-0-	6449	2	N	-0-		-0-
07	6913 X	6677	-0-	-236	-0-	6677	2	N	-0-		-0-

PANCHASARP		WELL #: 2 H		RRCID -> 233936		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	3000 N	6680	-0-	3680	3680	6680	2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	15339	-0-	12239	15919	15339	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 3 H		RRCID -> 233937		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392			
02	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6925	2	21 9 Y	19	48 1	5
03	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7256	2	20 9 Y	18		23
04	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6920	2	15 9 Y	14	23 1	14
05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7270	2	11 9 Y	10		24
06	6780 X	6622	-0-	-158	-0-	6609	2	13 9 Y	12		36
07	7006 X	6769	-0-	-237	-0-	6768	2	1 9 Y	1	12 1	25

LITTLE HOSS 3		WELL #: L 2 H		RRCID -> 233939		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216			
02	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2		Y	-0-	18
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6897	2	19 9 Y	17		35
04	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6966	2	1 9 Y	1		36
05	8742 X	6859	-0-	-1883	-0-	6850	2	9 9 Y	8	36 1	8
06	8460 X	6287	-0-	-2173	-0-	6284	2	3 9 Y	3		11
07	8742 X	5431	-0-	-3311	-0-	5431	2		Y	-0-	11

MCNEILL		WELL #: 2 H		RRCID -> 233940		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060			
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		-0-
03	899 X	227	-0-	-672	-0-	227	2	N	-0-		-0-
04	540 X	409	-0-	-131	-0-	409	2	N	-0-		-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #: 2 H		RRCID -> 233944		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOUNG		WELL #: 1 H		RRCID -> 233945		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
EASON		WELL #: 2 H		RRCID -> 233946		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CANTRELL		WELL #: 1 H		RRCID -> 233948		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332						
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		N	-0-				-0-
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-				-0-
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-				-0-
05	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3056	2		N	-0-				-0-
06	3390 X	3294	-0-	-96	-0-	3294	2		N	-0-				-0-
07	3503 X	2621	-0-	-882	-0-	2621	2		N	-0-				-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 10 H		RRCID -> 233949		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359						
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5102	2	8 9	Y	7	19	1		-0-
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3501	2	8 9	Y	7				7
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4881	2	7 9	Y	6	9	1		4
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4911	2	4 9	Y	4				8
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6 9	Y	5				13
*07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4143	2	1 9	Y	1	5	1		9

SHAW		WELL #: 1 H		RRCID -> 233950		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PARROT E		WELL #: 5 H		RRCID -> 234449		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049						
02	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2		N	-0-				-0-
03	11315 X	11042	-0-	-273	-0-	11042	2		N	-0-				-0-
04	11550 X	10880	-0-	-670	-0-	10880	2		N	-0-				-0-
05	11935 X	11612	-0-	-323	-0-	11612	2		N	-0-				-0-
06	11550 X	11062	-0-	-488	-0-	11062	2		N	-0-				-0-
07	11563 X	10472	-0-	-1091	-0-	10472	2		N	-0-				-0-

BURLESON LAKES		WELL #: 1 H		RRCID -> 234454		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865						
02	31458 X	31458	-0-	-0-	-0-	31458	2		N	-0-				-0-
03	33730 X	33730	-0-	-0-	-0-	33730	2		N	-0-				-0-
04	34230 X	34131	-0-	-99	-0-	34131	2		N	-0-				-0-
05	35371 X	35228	-0-	-143	-0-	35228	2		N	-0-				-0-
06	34230 X	31263	-0-	-2967	-0-	31263	2		N	-0-				-0-
07	35278 X	32357	-0-	-2921	-0-	32357	2		N	-0-				-0-

DIXIE RUTH		WELL #: 5 H		RRCID -> 234459		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CEDF		WELL #: 2 H		RRCID -> 234461		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD		WELL #: 5 H		RRCID -> 234602		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621								
02	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5301	2	102	9	N	93	88	1			52
03	6107 X	6073	-0-	-34	-0-	6073	2			N	-0-					52
04	5910 X	5686	-0-	-224	-0-	5671	2	15	9	N	14					66
05	6107 X	5706	-0-	-401	-0-	5706	2			N	-0-					66
06	5880 X	5768	-0-	-112	-0-	5703	2	65	9	N	59					125
07	6076 X	5880	-0-	-196	-0-	5877	2	3	9	N	3					128

JOHNS MANVILLE		WELL #: 2 H		RRCID -> 234616		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661								
02	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	1320	-0-	-3919	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	3189	-0-	-1881	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	3169	-0-	-2070	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	5070 X	2228	-0-	-2842	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*07	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-

MASONIC		WELL #: 3 H		RRCID -> 234617		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 234639		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996								
02	6608 X	6051	-0-	-557	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
03	7316 X	5420	-0-	-1896	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	7080 X	5095	-0-	-1985	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	7254 X	5067	-0-	-2187	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	4994	-0-	-2026	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	5576	-0-	-1120	-0-	5576	2			N	-0-					-0-

DFW		WELL #: A 10HZ		RRCID -> 234995		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805								
02	2464 N	1406	-0-	-1058	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	2697 N	383	-0-	-2314	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	560	-0-	-2170	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2214	-0-	-607	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2592	-0-	-138	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 41 H		RRCID -> 234996		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		18676 X	14575	-0-	-4101	-0-	14575	2			N	-0-			-0-
03		20677 X	16962	-0-	-3715	-0-	16962	2			N	-0-			-0-
04		17118 X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-			-0-
05		17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-			-0-
06		16410 X	12792	-0-	-3618	-0-	12792	2			N	-0-			-0-
07		17701 X	10605	-0-	-7096	-0-	10605	2			N	-0-			-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252															
02		4564 X	4464	-0-	-100	-0-	4464	2			N	-0-			-0-
03		5053 X	4605	-0-	-448	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
04		4890 X	4471	-0-	-419	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
05		4929 X	4726	-0-	-203	-0-	4726	2			N	-0-			-0-
06		4770 X	4500	-0-	-270	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
07		4929 X	4583	-0-	-346	-0-	4583	2			N	-0-			-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975															
02		7392 X	7130	-0-	-262	-0-	7130	2			N	-0-			-0-
03		8184 X	7756	-0-	-428	-0-	7756	2			N	-0-			-0-
04		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-			-0-
05		7998 X	7797	-0-	-201	-0-	7797	2			N	-0-			-0-
06		7650 X	7267	-0-	-383	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
07		8401 X	7377	-0-	-1024	-0-	7377	2			N	-0-			-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505															
02		6496 X	10	-0-	-6486	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		6510 X	2133	-0-	-4377	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
06		6300 X	5926	-0-	-374	-0-	5926	2			N	-0-			-0-
*07		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-			-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244															
02		17836 X	17767	-0-	-69	-0-	17767	2			N	-0-			-0-
03		19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	19697	2			N	-0-			-0-
04		18780 X	17938	-0-	-842	-0-	17938	2			N	-0-			-0-
05		19685 X	17709	-0-	-1976	-0-	17709	2			N	-0-			-0-
06		19050 X	17146	-0-	-1904	-0-	17146	2			N	-0-			-0-
07		19685 X	17835	-0-	-1850	-0-	17835	2			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920															
02		1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769															
02		7252 X	7029	-0-	-223	-0-	7029	2			N	-0-			-0-
03		8029 X	7371	-0-	-658	-0-	7371	2			N	-0-			-0-
04		7770 X	6886	-0-	-884	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
05		7812 X	6955	-0-	-857	-0-	6955	2			N	-0-			-0-
06		7530 X	6676	-0-	-854	-0-	6676	2			N	-0-			-0-
07		7781 X	6839	-0-	-942	-0-	6839	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
RICH		WELL #: 2 H		RRCID -> 235022		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 7155 - 9585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANDOLPH		WELL #: 1 H		RRCID -> 235023		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 8150 - 10315				
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		N	-0-			-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
*07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		N	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #: 14 H		RRCID -> 235024		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 8891		PERF. 7404 - 10718				
02	8960	X	8030	-0-	-930	-0-	8030	2		N	-0-			-0-
03	9548	X	8958	-0-	-590	-0-	8958	2		N	-0-			-0-
04	9240	X	8636	-0-	-604	-0-	8636	2		N	-0-			-0-
05	9021	X	8117	-0-	-904	-0-	8117	2		N	-0-			-0-
06	8730	X	8325	-0-	-405	-0-	8325	2		N	-0-			-0-
07	8959	X	8199	-0-	-760	-0-	8199	2		N	-0-			-0-

MCMENAMY		WELL #: 3 H		RRCID -> 235025		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 7699		PERF. 7960 - 9417				
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
04	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2		N	-0-			-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		N	-0-			-0-
*06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
*07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 13 H		RRCID -> 235026		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 6980 - 8919				
02	4844	X	3304	-0-	-1540	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
05	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
*07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #: 2 H		RRCID -> 235651		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7560 - 8891				
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
05	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
06	2670	X	2264	-0-	-406	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2754	2		N	-0-			-0-

MARYS CREEK		WELL #: 6 H		RRCID -> 235655		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 7047 - 10459				
02	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		N	-0-			-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2		N	-0-			-0-
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2		N	-0-			-0-
05	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2		N	-0-			-0-
06	8130	X	2731	-0-	-5399	-0-	2731	2		N	-0-			-0-
*07	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
MANN, S.		WELL #: 7 H		RRCID -> 236045		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILSHIRE		WELL #: 1 H		RRCID -> 236154		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768								
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2		N	-0-					-0-
03	7471	X	7209	-0-	-262	-0-	7209	2		N	-0-					-0-
04	7140	X	6980	-0-	-160	-0-	6980	2		N	-0-					-0-
05	7502	X	7122	-0-	-380	-0-	7122	2		N	-0-					-0-
06	7260	X	6770	-0-	-490	-0-	6770	2		N	-0-					-0-
07	7502	X	7198	-0-	-304	-0-	7198	2		N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS		WELL #: 3 H		RRCID -> 236186		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179								
02	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2		N	-0-					-0-
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2		N	-0-					-0-
04	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2		N	-0-					-0-
05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2		N	-0-					-0-
06	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2		N	-0-					-0-
*07	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2		N	-0-					-0-

MINERALS, W. S.		WELL #: 2 H		RRCID -> 236464		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455								
02	T. A.		8216	-0-	8216	20039	8216	2		N	-0-					-0-
03	T. A.		9434	-0-	9434	29473	9434	2		N	-0-					-0-
04	38828	X	9355	-0-	-29473	-0-	9355	2		N	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2		N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2		N	-0-					-0-
*07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2		N	-0-					-0-

CROUCH		WELL #: 1H		RRCID -> 236465		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538								
02	12684	X	10067	-0-	-2617	-0-	10067	2		N	-0-					-0-
03	14043	X	12552	-0-	-1491	-0-	12552	2		N	-0-					-0-
04	13260	X	11863	-0-	-1397	-0-	11863	2		N	-0-					-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2		N	-0-					-0-
06	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2		N	-0-					-0-
07	12555	X	11992	-0-	-563	-0-	11992	2		N	-0-					-0-

TERRY		WELL #: 2H		RRCID -> 236466		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146								
02	12376	X	10763	-0-	-1613	-0-	10763	2		N	-0-					-0-
03	13702	X	11430	-0-	-2272	-0-	11430	2		N	-0-					-0-
04	12240	X	11789	-0-	-451	-0-	11789	2		N	-0-					-0-
05	12648	X	11815	-0-	-833	-0-	11815	2		N	-0-					-0-
06	11670	X	6721	-0-	-4949	-0-	6721	2		N	-0-					-0-
07	12183	X	11093	-0-	-1090	-0-	11093	2		N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #: A 4HL		RRCID -> 236467		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824								
02	7224	X	6710	-0-	-514	-0-	6710	2		N	-0-					-0-
03	7998	X	7351	-0-	-647	-0-	7351	2		N	-0-					-0-
04	7590	X	6859	-0-	-731	-0-	6859	2		N	-0-					-0-
05	7750	X	6778	-0-	-972	-0-	6778	2		N	-0-					-0-
06	7410	X	6637	-0-	-773	-0-	6637	2		N	-0-					-0-
07	7440	X	6645	-0-	-795	-0-	6645	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
C & E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	236468	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7149 - 9255
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2	N	-0-			-0-
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2	N	-0-			-0-
04	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	5719	-0-	-16	-0-	5719	2	N	-0-			-0-
06	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	N	-0-			-0-
07	5766 X	5511	-0-	-255	-0-	5511	2	N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236472	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8041 - 9581
02	9156 X	4297	-0-	-4859	-0-	4297	2	N	-0-			-0-
03	10137 X	6092	-0-	-4045	-0-	6092	2	N	-0-			-0-
04	9810 X	8453	-0-	-1357	-0-	8453	2	N	-0-			-0-
05	9455 X	6839	-0-	-2616	-0-	6839	2	N	-0-			-0-
06	9150 X	4175	-0-	-4975	-0-	4175	2	N	-0-			-0-
*07	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2	N	-0-			-0-

EASON		WELL #:		1 H	RRCID ->	236474	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6973 - 9492
02	5852 X	5246	-0-	-606	-0-	5246	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	5796	-0-	-249	-0-	5796	2	N	-0-			-0-
04	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2	N	-0-			-0-
05	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2	N	-0-			-0-
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2	N	-0-			-0-
*07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2	N	-0-			-0-

CARTER-STATE UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236476	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7457 - 10955
02	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-			N	-0-			-0-
03	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-			N	-0-			-0-
04	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-			N	-0-			-0-
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-			-0-
*07	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2	N	-0-			-0-

RAIFSNIDER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236478	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6830 - 9475
02	1148 N	77	-0-	-1071	-0-	77	2	N	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAIFSNIDER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236479	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	7050 - 9810
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTER-STATE UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236480	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7637 - 10954
02	13832 X	13524	-0-	-308	-0-	13524	2	N	-0-			-0-
03	15314 X	14557	-0-	-757	-0-	14557	2	N	-0-			-0-
04	14430 X	14135	-0-	-295	-0-	14135	2	N	-0-			-0-
05	14973 X	12826	-0-	-2147	-0-	12826	2	N	-0-			-0-
06	14490 X	10416	-0-	-4074	-0-	10416	2	N	-0-			-0-
07	14973 X	13572	-0-	-1401	-0-	13572	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WALLS TRUST		WELL #: 1 H		RRCID -> 236483		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7750 - 11130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2	N	-0-			-0-
03	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2	N	-0-			-0-
04	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2	N	-0-			-0-
05	7781 X	6334	-0-	-1447	-0-	6334	2	N	-0-			-0-
06	7530 X	5709	-0-	-1821	-0-	5709	2	N	-0-			-0-
07	7781 X	6535	-0-	-1246	-0-	6535	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 4HQ		RRCID -> 236484		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8650 - 11428		
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2	N	-0-			-0-
03	9207 X	6815	-0-	-2392	-0-	6815	2	N	-0-			-0-
04	9570 X	8607	-0-	-963	-0-	8607	2	N	-0-			-0-
05	9982 X	8619	-0-	-1363	-0-	8619	2	N	-0-			-0-
06	9660 X	9033	-0-	-627	-0-	9033	2	N	-0-			-0-
07	9982 X	9042	-0-	-940	-0-	9042	2	N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 13 H		RRCID -> 236486		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 6519		PERF. 6903 - 11694		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #: 3 H		RRCID -> 236487		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7400 - 10027		
02	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2	N	-0-			-0-
03	11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2	N	-0-			-0-
04	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2	N	-0-			-0-
05	14415 X	7515	-0-	-6900	-0-	7515	2	N	-0-			-0-
06	13950 X	1492	-0-	-12458	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
07	14415 X	2981	-0-	-11434	-0-	2981	2	N	-0-			-0-

MANNING		WELL #: 4 H		RRCID -> 236488		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 6700 - 10045		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 2HQ		RRCID -> 236489		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 8304		PERF. 8470 - 11972		
02	11704 X	8701	-0-	-3003	-0-	8701	2	N	-0-			-0-
03	12958 X	8084	-0-	-4874	-0-	8084	2	N	-0-			-0-
04	9840 X	8848	-0-	-992	-0-	8848	2	N	-0-			-0-
05	9672 X	9211	-0-	-461	-0-	9211	2	N	-0-			-0-
06	9360 X	8560	-0-	-800	-0-	8560	2	N	-0-			-0-
07	9641 X	8842	-0-	-799	-0-	8842	2	N	-0-			-0-

WB 358 B		WELL #: 3 H		RRCID -> 236491		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7364 - 9973		
02	12208 X	11366	-0-	-842	-0-	11366	2	N	-0-			-0-
03	12462 X	12423	-0-	-39	-0-	12423	2	N	-0-			-0-
04	12090 X	11301	-0-	-789	-0-	11301	2	N	-0-			-0-
05	12586 X	11426	-0-	-1160	-0-	11426	2	N	-0-			-0-
06	12180 X	10907	-0-	-1273	-0-	10907	2	N	-0-			-0-
07	12586 X	9583	-0-	-3003	-0-	9583	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MCANIER		WELL #:		6 H	RRCID ->	236492	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7575 - 10380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		20188 X	2107	-0-	-18081	-0-	2107	2	N	-0-	-0-	-0-
03		22351 X	1760	-0-	-20591	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2	N	-0-	-0-	-0-
07		13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 5HM	RRCID ->	236493	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8540 - 10950	
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2700 X	1144	-0-	-1556	-0-	1144	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4309 X	3121	-0-	-1188	-0-	3121	2	N	-0-	-0-	-0-

HESS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236494	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7434 - 9717	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

DICKESON A		WELL #:		2 H	RRCID ->	236495	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7573 - 9992	
02		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2	N	-0-	-0-	-0-
03		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2	N	-0-	-0-	-0-
05		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2	N	-0-	-0-	-0-
06		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2	N	-0-	-0-	-0-

HESS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236496	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7526 - 9658	
02		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2	N	-0-	-0-	-0-
04		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7874 X	1452	-0-	-6422	-0-	1452	2	N	-0-	-0-	-0-
06		9540 X	41	-0-	-9499	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
07		9858 X	1322	-0-	-8536	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	-0-

HESS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236497	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7687 - 10543	
02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HK	RRCID ->	236498	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8440 - 10432	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WHITE LAKE HILLS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236506	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7632 - 10220	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8764 X	7939	-0-	-825	-0-	7939	2	N	-0-			-0-
03	9517 X	9458	-0-	-59	-0-	9458	2	N	-0-			-0-
04	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	8376	-0-	-428	-0-	8376	2	N	-0-			-0-
06	9150 X	7698	-0-	-1452	-0-	7698	2	N	-0-			-0-
07	9765 X	7617	-0-	-2148	-0-	7617	2	N	-0-			-0-

LAIDLAW		WELL #:		1 H	RRCID ->	236508	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7475 - 10504	
02	13776 X	9870	-0-	-3906	-0-	9870	2	N	-0-			-0-
03	13113 X	9319	-0-	-3794	-0-	9319	2	N	-0-			-0-
04	12690 X	8523	-0-	-4167	-0-	8523	2	N	-0-			-0-
05	10974 X	9387	-0-	-1587	-0-	9387	2	N	-0-			-0-
06	10620 X	10224	-0-	-396	-0-	10224	2	N	-0-			-0-
07	10943 X	10620	-0-	-323	-0-	10620	2	N	-0-			-0-

SHAW B		WELL #:		2 H	RRCID ->	236511	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 7407 - 9976	
02	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2	N	-0-			-0-
03	8835 X	8575	-0-	-260	-0-	8575	2	N	-0-			-0-
04	8430 X	8008	-0-	-422	-0-	8008	2	N	-0-			-0-
05	8866 X	8101	-0-	-765	-0-	8101	2	N	-0-			-0-
06	8580 X	7677	-0-	-903	-0-	7677	2	N	-0-			-0-
07	8866 X	7781	-0-	-1085	-0-	7781	2	N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #:		12 H	RRCID ->	236515	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 7500 - 11549	
02	12880 X	10850	-0-	-2030	-0-	10850	2	N	-0-			-0-
03	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2	N	-0-			-0-
04	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2	N	-0-			-0-
05	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	2	N	-0-			-0-
06	13800 X	4831	-0-	-8969	-0-	4831	2	N	-0-			-0-
07	14260 X	10832	-0-	-3428	-0-	10832	2	N	-0-			-0-

DOTY		WELL #:		6 H	RRCID ->	236521	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 7408 - 11690	
02	7364 X	7125	-0-	-239	-0-	7125	2	N	-0-			-0-
03	7812 X	7481	-0-	-331	-0-	7481	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	7439	-0-	-181	-0-	7439	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	7871	-0-	-3	-0-	7871	2	N	-0-			-0-
06	7620 X	6814	-0-	-806	-0-	6814	2	N	-0-			-0-
07	7874 X	5610	-0-	-2264	-0-	5610	2	N	-0-			-0-

SENER		WELL #:		1 H	RRCID ->	236522	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7731 - 10237	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 3 H	RRCID ->	236523	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 6994 - 11045	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MEADOWS		WELL #: 11 H		RRCID -> 236524		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3108 X	190	-0-	-2918	-0-	190	2	N	-0-		-0-
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-		-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-

EASON		WELL #: 3 H		RRCID -> 236532		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533			
02	7196 X	6654	-0-	-542	-0-	6654	2	N	-0-		-0-
03	7626 X	7098	-0-	-528	-0-	7098	2	N	-0-		-0-
04	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2	N	-0-		-0-
05	7936 X	7706	-0-	-230	-0-	7706	2	N	-0-		-0-
06	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2	N	-0-		-0-
07	8060 X	6797	-0-	-1263	-0-	6797	2	N	-0-		-0-

SUNSET OAKS		WELL #: 4 H		RRCID -> 236534		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090			
02	12824 X	8271	-0-	-4553	-0-	8271	2	N	-0-		-0-
03	10230 X	8520	-0-	-1710	-0-	8520	2	N	-0-		-0-
04	8880 X	8414	-0-	-466	-0-	8414	2	N	-0-		-0-
05	9145 X	7950	-0-	-1195	-0-	7950	2	N	-0-		-0-
06	8850 X	7498	-0-	-1352	-0-	7498	2	N	-0-		-0-
07	9145 X	8951	-0-	-194	-0-	8951	2	N	-0-		-0-

RUNWAY		WELL #: 1 H		RRCID -> 236537		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840			
02	12992 X	11797	-0-	-1195	-0-	11797	2	N	-0-		-0-
03	13795 X	12703	-0-	-1092	-0-	12703	2	N	-0-		-0-
04	13110 X	11550	-0-	-1560	-0-	11550	2	N	-0-		-0-
05	13547 X	12852	-0-	-695	-0-	12852	2	N	-0-		-0-
06	12900 X	12165	-0-	-735	-0-	12165	2	N	-0-		-0-
07	13051 X	8778	-0-	-4273	-0-	8778	2	N	-0-		-0-

MILLER		WELL #: 1 H		RRCID -> 236587		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TARRANT MINERALS		WELL #: 5 H		RRCID -> 236589		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350			
02	7140 X	6487	-0-	-653	-0-	6487	2	N	-0-		-0-
03	7874 X	7133	-0-	-741	-0-	7133	2	N	-0-		-0-
04	7350 X	6694	-0-	-656	-0-	6694	2	N	-0-		-0-
05	7347 X	6914	-0-	-433	-0-	6914	2	N	-0-		-0-
06	6960 X	6678	-0-	-282	-0-	6678	2	N	-0-		-0-
07	7192 X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: E 1 H		RRCID -> 237176		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725			
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-	3 1	-0-
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	Y	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3723	-0-	623	623	3723	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3158	-0-	158	781	3158	2	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	3408	-0-	308	1089	3408	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 1 H		RRCID -> 237183		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9660 X	9264	-0-	-396	-0-	9264 2	N	-0-		-0-
03	10571 X	10064	-0-	-507	-0-	10064 2	N	-0-		-0-
04	10110 X	9576	-0-	-534	-0-	9576 2	N	-0-		-0-
05	10323 X	9831	-0-	-492	-0-	9831 2	N	-0-		-0-
06	9990 X	9506	-0-	-484	-0-	9506 2	N	-0-		-0-
07	10261 X	9532	-0-	-729	-0-	9532 2	N	-0-		-0-

NORTH LAKE		WELL #: 4 H		RRCID -> 237220		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470		
02	8708 X	8625	-0-	-83	-0-	8625 2	N	-0-		-0-
03	9641 X	9376	-0-	-265	-0-	9376 2	N	-0-		-0-
04	9420 X	8817	-0-	-603	-0-	8817 2	N	-0-		-0-
05	9734 X	9243	-0-	-491	-0-	9243 2	N	-0-		-0-
06	9420 X	9183	-0-	-237	-0-	9183 2	N	-0-		-0-
07	9548 X	9446	-0-	-102	-0-	9446 2	N	-0-		-0-

DICKESON		WELL #: A 4 H		RRCID -> 237347		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957		
02	11088 X	9124	-0-	-1964	-0-	9124 2	N	-0-		-0-
03	12276 X	7367	-0-	-4909	-0-	7367 2	N	-0-		-0-
04	11880 X	6256	-0-	-5624	-0-	6256 2	N	-0-		-0-
05	10106 X	5396	-0-	-4710	-0-	5396 2	N	-0-		-0-
06	9780 X	6345	-0-	-3435	-0-	6345 2	N	-0-		-0-
07	10106 X	7084	-0-	-3022	-0-	7084 2	N	-0-		-0-

LONGHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 237440		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

C & E UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237443		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521		
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2	N	-0-		-0-
03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2	N	-0-		-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2	N	-0-		-0-
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2	N	-0-		-0-
*07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2	N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #: A 9HK		RRCID -> 237446		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALLENCO		WELL #: 1H		RRCID -> 237450		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552		
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS 7		WELL #: D 2H		RRCID ->	237453	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	6696 - 8644
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3836 X	2381	-0-	-1455	-0-	2377 2	4 9 Y	4		35	
03	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4936 2	8 9 Y	7	20 1	22	
04	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7089 2	11 9 Y	10		32	
05	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7573 2	6 9 Y	5		37	
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5389 2	2 9 Y	2		39	
07	4650 X	1736	-0-	-2914	-0-	1735 2	1 9 Y	1	23 1	17	

SMITH, ROBERT O.		WELL #: 1H		RRCID ->	237456	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7779 - 9233
02	5460 X	5447	-0-	-13	-0-	5447 2	N	-0-		-0-	
03	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023 2	N	-0-		-0-	
04	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119 2	N	-0-		-0-	
05	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7225 2	N	-0-		-0-	
06	6810 X	6768	-0-	-42	-0-	6768 2	N	-0-		-0-	
07	7347 X	6575	-0-	-772	-0-	6575 2	N	-0-		-0-	

TERRY		WELL #: 1H		RRCID ->	237459	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7826 - 9184
02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2	N	-0-		-0-	
03	4433 X	4293	-0-	-140	-0-	4293 2	N	-0-		-0-	
04	4290 X	4049	-0-	-241	-0-	4049 2	N	-0-		-0-	
05	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576 2	N	-0-		-0-	
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2	N	-0-		-0-	
*07	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687 2	N	-0-		-0-	

MCNEILL		WELL #: 3H		RRCID ->	237460	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7657 - 12057
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-		N	-0-		-0-	
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		N	-0-		-0-	
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PANTHER HEIGHTS		WELL #: 2H		RRCID ->	237466	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	7406 - 9741
02	5376 X	4029	-0-	-1347	-0-	4029 2	N	-0-		-0-	
03	5921 X	4912	-0-	-1009	-0-	4912 2	N	-0-		-0-	
04	6000 X	4538	-0-	-1462	-0-	4538 2	N	-0-		-0-	
05	6200 X	4225	-0-	-1975	-0-	4225 2	N	-0-		-0-	
06	6000 X	3353	-0-	-2647	-0-	3353 2	N	-0-		-0-	
07	4898 X	4237	-0-	-661	-0-	4237 2	N	-0-		-0-	

CLEBURNE LANDFILL		WELL #: 1H		RRCID ->	237467	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	8932 - 9840
02	3108 X	1618	-0-	-1490	-0-	1618 2	N	-0-		-0-	
03	3038 X	1728	-0-	-1310	-0-	1728 2	N	-0-		-0-	
04	2940 X	1510	-0-	-1430	-0-	1510 2	N	-0-		-0-	
05	1798 X	1278	-0-	-520	-0-	1278 2	N	-0-		-0-	
06	1740 X	1574	-0-	-166	-0-	1574 2	N	-0-		-0-	
07	1798 X	1626	-0-	-172	-0-	1626 2	N	-0-		-0-	

ROCK CREEK		WELL #: C 1H		RRCID ->	237471	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	7369 - 11041
02	11368 X	9363	-0-	-2005	-0-	9363 2	N	-0-		-0-	
03	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578 2	N	-0-		-0-	
04	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	13178 2	N	-0-		-0-	
05	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	14536 2	N	-0-		-0-	
06	15090 X	7648	-0-	-7442	-0-	7648 2	N	-0-		-0-	
07	15593 X	10443	-0-	-5150	-0-	10443 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TORRES		WELL #:		1H	RRCID ->	237475	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 7875 -	9700
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-
03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-		1222 2		N	-0-		-0-
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-		4071 2		N	-0-		-0-
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-		4627 2		N	-0-		-0-
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-		5021 2		N	-0-		-0-
*07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-		5443 2		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 6HR	RRCID ->	237477	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8342	PERF. 8376 -	12124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HE	RRCID ->	237481	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8590 -	10758
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2955	-0-	2955	2955		2955 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	11031	-0-	11031	13986		11031 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	9998	-0-	9998	23984		9998 2		N	-0-		-0-
06	37810 X	13826	-0-	-23984	-0-		13826 2		N	-0-		-0-
07	11408 X	9770	-0-	-1638	-0-		9770 2		N	-0-		-0-

BINGHAM, ANN		WELL #:		1H	RRCID ->	237483	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 7400 -	10200
02	4592 X	3913	-0-	-679	-0-		3913 2		N	-0-		-0-
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		5989 2		N	-0-		-0-
04	4920 X	4877	-0-	-43	-0-		4877 2		N	-0-		-0-
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-		4491 2		N	-0-		-0-
06	4920 X	1131	-0-	-3789	-0-		1131 2		N	-0-		-0-
07	5084 X	1977	-0-	-3107	-0-		1977 2		N	-0-		-0-

BINGHAM, ANN		WELL #:		2H	RRCID ->	237487	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 7395 -	10285
02	4872 X	2424	-0-	-2448	-0-		2424 2		N	-0-		-0-
03	5859 X	915	-0-	-4944	-0-		915 2		N	-0-		-0-
04	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-		6911 2		N	-0-		-0-
05	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-		9510 2		N	-0-		-0-
06	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-		9408 2		N	-0-		-0-
*07	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-		11595 2		N	-0-		-0-

BARKER, CHARLES		WELL #:		1H	RRCID ->	237489	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 8022 -	10487
02	9016 X	3724	-0-	-5292	-0-		3724 2		N	-0-		-0-
03	9796 X	4399	-0-	-5397	-0-		4399 2		N	-0-		-0-
04	8730 X	5617	-0-	-3113	-0-		5617 2		N	-0-		-0-
05	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-		6469 2		N	-0-		-0-
06	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-		6550 2		N	-0-		-0-
*07	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-		6347 2		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HV	RRCID ->	237495	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8622 -	10608
02	7308 X	1570	-0-	-5738	-0-		1570 2		N	-0-		-0-
03	3317 X	2213	-0-	-1104	-0-		2213 2		N	-0-		-0-
04	2430 X	1962	-0-	-468	-0-		1962 2		N	-0-		-0-
05	2511 X	1970	-0-	-541	-0-		1970 2		N	-0-		-0-
06	2130 X	1220	-0-	-910	-0-		1220 2		N	-0-		-0-
07	2201 X	1502	-0-	-699	-0-		1502 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BINGHAM, ANN		WELL #:		3H	RRCID ->	237496	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6904	PERF. 9034 - 10317	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4648 X	707	-0-	-3941	-0-	707	2	N	-0-		-0-	
03	5146 X	1301	-0-	-3845	-0-	1301	2	N	-0-		-0-	
04	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2	N	-0-		-0-	
05	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2	N	-0-		-0-	
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2	N	-0-		-0-	
07	6200 X	1430	-0-	-4770	-0-	1430	2	N	-0-		-0-	

CARTER "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	237503	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 8695 - 9720	
02	7000 X	6294	-0-	-706	-0-	6294	2	N	-0-		-0-	
03	9052 X	7494	-0-	-1558	-0-	7494	2	N	-0-		-0-	
04	8760 X	7503	-0-	-1257	-0-	7503	2	N	-0-		-0-	
05	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2	N	-0-		-0-	
06	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2	N	-0-		-0-	
*07	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2	N	-0-		-0-	

WB 358 B		WELL #:		2H	RRCID ->	237510	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7324 - 10003	
02	12152 X	8745	-0-	-3407	-0-	8745	2	N	-0-		-0-	
03	13454 X	9805	-0-	-3649	-0-	9805	2	N	-0-		-0-	
04	11880 X	9477	-0-	-2403	-0-	9477	2	N	-0-		-0-	
05	12276 X	10554	-0-	-1722	-0-	10554	2	N	-0-		-0-	
06	10470 X	9910	-0-	-560	-0-	9910	2	N	-0-		-0-	
*07	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2	N	-0-		-0-	

DFW		WELL #:		A 2HE	RRCID ->	237517	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8282	PERF. 8650 - 11811	
02	9604 X	-0-	-0-	-9604	-0-			N	-0-		-0-	
03	10633 X	6211	-0-	-4422	-0-	6211	2	N	-0-		-0-	
04	9990 X	8290	-0-	-1700	-0-	8290	2	N	-0-		-0-	
05	10323 X	8521	-0-	-1802	-0-	8521	2	N	-0-		-0-	
06	9990 X	9403	-0-	-587	-0-	9403	2	N	-0-		-0-	
*07	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2	N	-0-		-0-	

JESCHKE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237520	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 8500 - 10023	
02	4592 X	4409	-0-	-183	-0-	4409	2	N	-0-		-0-	
03	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2	N	-0-		-0-	
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2	N	-0-		-0-	
05	5084 X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2	N	-0-		-0-	
06	4920 X	4168	-0-	-752	-0-	4168	2	N	-0-		-0-	
07	5084 X	4352	-0-	-732	-0-	4352	2	N	-0-		-0-	

WALKER, FLORA		WELL #:		2H	RRCID ->	237522	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 7885 - 11055	
02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2	N	-0-		-0-	
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2	N	-0-		-0-	
04	6210 X	3489	-0-	-2721	-0-	3489	2	N	-0-		-0-	
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2	N	-0-		-0-	
06	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2	N	-0-		-0-	
*07	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2	N	-0-		-0-	

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237524	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	7072	PERF. 7663 - 9743	
02	3528 X	3293	-0-	-235	-0-	3293	2	N	-0-		-0-	
03	3875 X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2	N	-0-		-0-	
04	3750 X	2140	-0-	-1610	-0-	2140	2	N	-0-		-0-	
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2	N	-0-		-0-	
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2	N	-0-		-0-	
*07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GRAVES		WELL #: 2H		RRCID -> 237526		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 7610 - 9550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447 2		N	-0-		-0-
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		N	-0-		-0-
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			N	-0-		-0-
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-		-0-
06	4440 X	2876	-0-	-1564	-0-	2876 2		N	-0-		-0-
*07	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 2		N	-0-		-0-

DOTY		WELL #: 4H		RRCID -> 237530		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7200 - 11975	
02	17220 X	7402	-0-	-9818	-0-	7402 2		N	-0-		-0-
03	19065 X	4903	-0-	-14162	-0-	4903 2		N	-0-		-0-
04	18450 X	9854	-0-	-8596	-0-	9854 2		N	-0-		-0-
05	17019 X	9161	-0-	-7858	-0-	9161 2		N	-0-		-0-
06	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9536 2		N	-0-		-0-
07	10168 X	9734	-0-	-434	-0-	9734 2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: F 4H		RRCID -> 237534		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 6773 - 7676	
02	15876 X	6543	-0-	-9333	-0-	6490 2	53 9	Y	48	10 1	71
03	13671 X	6712	-0-	-6959	-0-	6649 2	63 9	Y	57		128
04	11910 X	5956	-0-	-5954	-0-	5892 2	64 9	Y	58	134 1	52
05	8029 X	3922	-0-	-4107	-0-	3880 2	42 9	Y	38		90
06	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	10012 2	20 9	Y	18	60 1	48
*07	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11462 2	45 9	Y	41		89

ROCK CREEK		WELL #: C 3H		RRCID -> 237537		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 6857		PERF. 7399 - 10853	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #: A 3HS		RRCID -> 237757		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 8297		PERF.11162 - 12154	
02	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085 2		N	-0-		-0-
03	9827 X	8669	-0-	-1158	-0-	8669 2		N	-0-		-0-
04	9720 X	8492	-0-	-1228	-0-	8492 2		N	-0-		-0-
05	10044 X	8305	-0-	-1739	-0-	8305 2		N	-0-		-0-
06	9720 X	7194	-0-	-2526	-0-	7194 2		N	-0-		-0-
07	10044 X	7232	-0-	-2812	-0-	7232 2		N	-0-		-0-

DFW		WELL #: B 1HF		RRCID -> 237759		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8789 - 11133	
02	1344 N	1307	-0-	-37	-0-	1307 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3105	-0-	5	5	3105 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3606	-0-	606	611	3606 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3959	-0-	859	1470	3959 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2479	-0-	-521	949	2479 2		N	-0-		-0-
*07	3627 X	2678	-0-	-949	-0-	2678 2		N	-0-		-0-

DFW		WELL #: B 2HF		RRCID -> 237762		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 8159		PERF.11850 - 12670	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CHESAPEAKE OPERATING, INC. DFW NORTH		//CONT.// 65280 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889																
02	2016 X	147	-0-	-1869	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274																
02	2660 X	1896	-0-	-764	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	1302 X	506	-0-	-796	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	1110 X	666	-0-	-444	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	588	-0-	-1520	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	1236	-0-	-804	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	308	-0-	-1800	-0-	308	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618																
02	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9851	2	7	9	N	6					34
03	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10660	2	2	9	N	2	16	1			20
04	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					20
05	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10356	2	6	9	N	5					25
06	9060 X	8348	-0-	-712	-0-	8348	2			N	-0-					25
07	9362 X	8444	-0-	-918	-0-	8436	2	8	9	N	7					32

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345																
02	3388 X	3201	-0-	-187	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3352	-0-	-399	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3083	-0-	-575	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
NORTH SOWELL "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	237791	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	7453 PERF. 7989 - 10039
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446 2		N	-0-
03	11997 X	10473	-0-	-1524	-0-	10473 2		N	-0-
04	11610 X	8591	-0-	-3019	-0-	8591 2		N	-0-
05	11997 X	6637	-0-	-5360	-0-	6637 2		N	-0-
06	11190 X	6171	-0-	-5019	-0-	6171 2		N	-0-
07	11563 X	4337	-0-	-7226	-0-	4337 2		N	-0-

CARTER A		WELL #: 3H		RRCID ->	237792	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7207 PERF. 7383 - 9718
02	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606 2		N	-0-
03	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014 2		N	-0-
04	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 2		N	-0-
05	7688 X	7658	-0-	-30	-0-	7658 2		N	-0-
06	7440 X	7180	-0-	-260	-0-	7180 2		N	-0-
07	7688 X	6966	-0-	-722	-0-	6966 2		N	-0-

ASH GROVE		WELL #: A 2H		RRCID ->	237833	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8731 PERF. 9110 - 13850
02	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119 2		N	-0-
03	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11097 2		N	-0-
04	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777 2		N	-0-
05	11067 X	10673	-0-	-394	-0-	10673 2		N	-0-
06	10710 X	10334	-0-	-376	-0-	10334 2		N	-0-
07	11067 X	10804	-0-	-263	-0-	10804 2		N	-0-

HOUSTON BRYANT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	237834	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	7293 PERF. 7600 - 10073
02	3752 X	3314	-0-	-438	-0-	3314 2		N	-0-
03	3968 X	3810	-0-	-158	-0-	3810 2		N	-0-
04	3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3677 2		N	-0-
05	3906 X	3527	-0-	-379	-0-	3527 2		N	-0-
06	3780 X	3505	-0-	-275	-0-	3505 2		N	-0-
07	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	3467 2		N	-0-

MINERALS, W. S. B		WELL #: 5H		RRCID ->	237876	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7134 PERF. 7354 - 11218
02	11788 X	10186	-0-	-1602	-0-	10186 2		N	-0-
03	13051 X	11039	-0-	-2012	-0-	11039 2		N	-0-
04	12630 X	9714	-0-	-2916	-0-	9714 2		N	-0-
05	13020 X	9746	-0-	-3274	-0-	9746 2		N	-0-
06	11760 X	9223	-0-	-2537	-0-	9223 2		N	-0-
07	11284 X	9433	-0-	-1851	-0-	9433 2		N	-0-

MINERALS, W. S. B		WELL #: 3H		RRCID ->	237877	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7185 PERF. 7507 - 11443
02	9744 X	9245	-0-	-499	-0-	9245 2		N	-0-
03	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107 2		N	-0-
04	9630 X	9350	-0-	-280	-0-	9350 2		N	-0-
05	10230 X	9642	-0-	-588	-0-	9642 2		N	-0-
06	9900 X	9501	-0-	-399	-0-	9501 2		N	-0-
07	10230 X	9712	-0-	-518	-0-	9712 2		N	-0-

DFW NORTH		WELL #: A 1HM		RRCID ->	237879	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8317 PERF. 8575 - 12601
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	5056	-0-	5056		5056 2		N	-0-
05	14B2 EXT	6815	-0-	6815	11871	6815 2		N	-0-
06	14B2 EXT	5498	-0-	5498	17369	5498 2		N	-0-
07	14B2 EXT	2082	-0-	2082	19451	2082 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
LITTLE HOSS		WELL #: N 8H		RRCID -> 237881		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8736 X	8609	-0-	-127	-0-	8603 2	6 9	N	5	33
03	9672 X	9276	-0-	-396	-0-	9274 2	2 9	N	2	19
04	9360 X	9154	-0-	-206	-0-	9153 2	1 9	N	1	20
05	9548 X	9355	-0-	-193	-0-	9351 2	4 9	N	4	24
06	9240 X	8897	-0-	-343	-0-	8897 2		N	-0-	24
07	9517 X	9007	-0-	-510	-0-	9000 2	7 9	N	6	30

BELL		WELL #: 3H		RRCID -> 237978		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327		
02	5488 X	2335	-0-	-3153	-0-	2335 2		N	-0-	-0-
03	6076 X	4431	-0-	-1645	-0-	4431 2		N	-0-	-0-
04	5100 X	3666	-0-	-1434	-0-	3666 2		N	-0-	-0-
05	5270 X	3419	-0-	-1851	-0-	3419 2		N	-0-	-0-
06	5100 X	2340	-0-	-2760	-0-	2340 2		N	-0-	-0-
*07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2		N	-0-	-0-

DFW		WELL #: C 1DE		RRCID -> 238165		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2014 - P&A 04/23/14										

POLLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238201		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: M 2H		RRCID -> 238276		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916		
02	8596 X	3997	-0-	-4599	-0-	3997 2		N	-0-	85
03	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451 2		N	-0-	85
04	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	10693 2		N	-0-	85
05	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10539 2	1 9	N	1	86
06	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850 2		N	-0-	86
07	10540 X	10193	-0-	-347	-0-	10193 2		N	-0-	86

WICKER		WELL #: 3H		RRCID -> 238277		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914		
02	4452 X	4216	-0-	-236	-0-	4216 2		N	-0-	-0-
03	4929 X	4679	-0-	-250	-0-	4679 2		N	-0-	-0-
04	4770 X	4582	-0-	-188	-0-	4582 2		N	-0-	-0-
05	4743 X	4676	-0-	-67	-0-	4676 2		N	-0-	-0-
06	4590 X	4459	-0-	-131	-0-	4459 2		N	-0-	-0-
07	4743 X	4498	-0-	-245	-0-	4498 2		N	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #: A 1HP		RRCID -> 238279		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
YOUNG		WELL #:		4H	RRCID ->	238283	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7514 - 10139	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #:		1H	RRCID ->	238284	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7415 - 9646	
02	7588 X	5325	-0-	-2263	-0-	5325	2	N	-0-			-0-
03	8246 X	5886	-0-	-2360	-0-	5886	2	N	-0-			-0-
04	7800 X	6126	-0-	-1674	-0-	6126	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	6118	-0-	-981	-0-	6118	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	5674	-0-	-26	-0-	5674	2	N	-0-			-0-
*07	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		5H	RRCID ->	238313	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 9058 - 10092	
02	5488 X	4849	-0-	-639	-0-	4849	2	N	-0-			-0-
03	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2	N	-0-			-0-
04	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2	N	-0-			-0-
05	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2	N	-0-			-0-
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2	N	-0-			-0-
07	6944 X	4375	-0-	-2569	-0-	4375	2	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		F 2H	RRCID ->	238314	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6784 - 8390	
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 5HN	RRCID ->	238317	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 9063 - 10892	
02	6356 X	4245	-0-	-2111	-0-	4245	2	N	-0-			-0-
03	6324 X	5113	-0-	-1211	-0-	5113	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	5151	-0-	-969	-0-	5151	2	N	-0-			-0-
05	5828 X	4780	-0-	-1048	-0-	4780	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4167	-0-	-813	-0-	4167	2	N	-0-			-0-
*07	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2	N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		3	RRCID ->	238319	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7513 - 9522	
02	12264 X	11547	-0-	-717	-0-	11547	2	N	-0-			-0-
03	13888 X	13424	-0-	-464	-0-	13424	2	N	-0-			-0-
04	13440 X	11883	-0-	-1557	-0-	11883	2	N	-0-			-0-
05	13888 X	9869	-0-	-4019	-0-	9869	2	N	-0-			-0-
06	13380 X	9189	-0-	-4191	-0-	9189	2	N	-0-			-0-
07	13423 X	8774	-0-	-4649	-0-	8774	2	N	-0-			-0-

WILDBERRY		WELL #:		2H	RRCID ->	238323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 7415 - 10756	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LITTLE HOSS 4		WELL #:		0 1H	RRCID ->	238325	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7018 - 9230		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	

WICKER		WELL #:		5H	RRCID ->	238326	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 7440 - 9925		
02	6160 X	5747	-0-	-413	-0-	-0-	5747	2	N	-0-		-0-	
03	6820 X	6205	-0-	-615	-0-	-0-	6205	2	N	-0-		-0-	
04	6600 X	2176	-0-	-4424	-0-	-0-	2176	2	N	-0-		-0-	
05	6572 X	4320	-0-	-2252	-0-	-0-	4320	2	N	-0-		-0-	
06	6360 X	5349	-0-	-1011	-0-	-0-	5349	2	N	-0-		-0-	
07	6355 X	3666	-0-	-2689	-0-	-0-	3666	2	N	-0-		-0-	

DEER CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	238328	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7366 - 10682		
02	8372 X	-0-	-0-	-8372	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-		-0-	
05	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	-0-	9438	2	N	-0-		-0-	
06	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	-0-	9744	2	N	-0-		-0-	
*07	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	-0-	16049	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 1HS	RRCID ->	238333	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8895 - 11579		
02	9240 X	7336	-0-	-1904	-0-	-0-	7336	2	N	-0-		-0-	
03	10230 X	6266	-0-	-3964	-0-	-0-	6266	2	N	-0-		-0-	
04	8940 X	6758	-0-	-2182	-0-	-0-	6758	2	N	-0-		-0-	
05	8122 X	7211	-0-	-911	-0-	-0-	7211	2	N	-0-		-0-	
06	7860 X	6885	-0-	-975	-0-	-0-	6885	2	N	-0-		-0-	
07	8122 X	6701	-0-	-1421	-0-	-0-	6701	2	N	-0-		-0-	

DFW		WELL #:		A 4HE	RRCID ->	238334	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8352 - 11355		
02	10248 X	9599	-0-	-649	-0-	-0-	9599	2	N	-0-		-0-	
03	11346 X	9258	-0-	-2088	-0-	-0-	9258	2	N	-0-		-0-	
04	10980 X	9951	-0-	-1029	-0-	-0-	9951	2	N	-0-		-0-	
05	10912 X	10477	-0-	-435	-0-	-0-	10477	2	N	-0-		-0-	
06	10560 X	9124	-0-	-1436	-0-	-0-	9124	2	N	-0-		-0-	
07	10633 X	10528	-0-	-105	-0-	-0-	10528	2	N	-0-		-0-	

DFW		WELL #:		A 3HE	RRCID ->	238335	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF. 8445 - 11428		
02	8680 X	6377	-0-	-2303	-0-	-0-	6377	2	N	-0-		-0-	
03	9362 X	6830	-0-	-2532	-0-	-0-	6830	2	N	-0-		-0-	
04	8580 X	7169	-0-	-1411	-0-	-0-	7169	2	N	-0-		-0-	
05	8866 X	8371	-0-	-495	-0-	-0-	8371	2	N	-0-		-0-	
06	7830 X	7420	-0-	-410	-0-	-0-	7420	2	N	-0-		-0-	
07	7409 X	7131	-0-	-278	-0-	-0-	7131	2	N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		M 5H	RRCID ->	238350	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF. 7153 - 9645		
02	4480 X	2772	-0-	-1708	-0-	-0-	2772	2	N	-0-		28	
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-		28	
04	3450 X	2066	-0-	-1384	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		28	
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-		28	
06	4290 X	3755	-0-	-535	-0-	-0-	3755	2	N	-0-		28	
07	4433 X	4108	-0-	-325	-0-	-0-	4108	2	N	-0-		28	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WICKER		WELL #:		4H	RRCID ->	238353	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 7388 -	9863
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4508 X	4214	-0-	-294	-0-	4214	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4308	-0-	-621	-0-	4308	2	N	-0-			-0-
04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2	N	-0-			-0-
05	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	5106	2	N	-0-			-0-

CEDF		WELL #:		9H	RRCID ->	238362	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 7515 -	10735
02	7224 X	6911	-0-	-313	-0-	6911	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	7308	-0-	-690	-0-	7308	2	N	-0-			-0-
04	7590 X	6910	-0-	-680	-0-	6910	2	N	-0-			-0-
05	7657 X	6948	-0-	-709	-0-	6948	2	N	-0-			-0-
06	7410 X	6402	-0-	-1008	-0-	6402	2	N	-0-			-0-
07	7657 X	6546	-0-	-1111	-0-	6546	2	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		F 3H	RRCID ->	238364	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6700 -	8688
02	11508 X	3817	-0-	-7691	-0-	3817	2	N	-0-			-0-
03	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2	N	-0-			-0-
04	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2	N	-0-			-0-
05	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2	N	-0-			-0-
06	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2	N	-0-			-0-
07	11749 X	11435	-0-	-314	-0-	11435	2	N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238366	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6731	PERF. 6830 -	9326
02	6860 X	4749	-0-	-2111	-0-	4749	2	N	-0-			-0-
03	7440 X	4529	-0-	-2911	-0-	4343	2	N	169	89 1		80
04	7110 X	5241	-0-	-1869	-0-	5220	2	N	19			99
05	7006 X	4205	-0-	-2801	-0-	4205	2	N	-0-			99
06	6780 X	4639	-0-	-2141	-0-	4602	2	N	34			133
07	5425 X	5400	-0-	-25	-0-	5391	2	N	8			141

RUNNELS		WELL #:		1H	RRCID ->	238367	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7074 -	10216
02	2912 X	2719	-0-	-193	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2854	-0-	-236	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2	N	-0-			-0-

DEER CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	238368	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7350 -	10918
02	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2	N	-0-			-0-
03	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2	N	-0-			-0-
04	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2	N	-0-			-0-
05	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2	N	-0-			-0-
06	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2	N	-0-			-0-
07	9889 X	8528	-0-	-1361	-0-	8528	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
YMCA		WELL #:		1H	RRCID ->	238370	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7494 - 10033	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANCHASARP		WELL #:		1H	RRCID ->	238371	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7711 - 10864	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
*07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		3H	RRCID ->	238377	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7547 - 10548	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		4H	RRCID ->	238379	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7313 - 9848	
02	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2		N	-0-			-0-
03	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2		N	-0-			-0-
04	11040 X	10022	-0-	-1018	-0-	10022	2		N	-0-			-0-
05	12896 X	10723	-0-	-2173	-0-	10723	2		N	-0-			-0-
06	0 W	9885	-0-	9885	9885	9885	2		N	-0-			-0-
*07	21366 X	11481	-0-	-9885	-0-	11481	2		N	-0-			-0-

WALKER, FLORA		WELL #:		4H	RRCID ->	238381	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	7900 - 10792	
02	9464 X	9322	-0-	-142	-0-	9322	2		N	-0-			-0-
03	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2		N	-0-			-0-
04	9630 X	9333	-0-	-297	-0-	9333	2		N	-0-			-0-
05	10323 X	9435	-0-	-888	-0-	9435	2		N	-0-			-0-
06	10740 X	8945	-0-	-1795	-0-	8945	2		N	-0-			-0-
07	11098 X	9404	-0-	-1694	-0-	9404	2		N	-0-			-0-

MACLEAN		WELL #:		1H	RRCID ->	238385	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	7568 - 11400	
02	13720 X	13185	-0-	-535	-0-	13185	2		N	-0-			-0-
03	15190 X	14319	-0-	-871	-0-	14319	2		N	-0-			-0-
04	14700 X	13745	-0-	-955	-0-	13745	2		N	-0-			-0-
05	15066 X	10048	-0-	-5018	-0-	10048	2		N	-0-			-0-
06	14580 X	9276	-0-	-5304	-0-	9276	2		N	-0-			-0-
07	14601 X	10829	-0-	-3772	-0-	10829	2		N	-0-			-0-

HUSKEY		WELL #:		2H	RRCID ->	238470	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7700 - 11065	
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
03	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5724	-0-	-197	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	4042	-0-	-1688	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5290	-0-	-631	-0-	5290	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MANNING		WELL #:		1H	RRCID ->	238520	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6775 - 10061		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		3H	RRCID ->	238522	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7079	PERF. 7590 - 9876		
02	13636 X	12100	-0-	-1536	-0-	12100	2		N	-0-			-0-
03	14477 X	13016	-0-	-1461	-0-	13016	2		N	-0-			-0-
04	13980 X	12537	-0-	-1443	-0-	12537	2		N	-0-			-0-
05	14446 X	13103	-0-	-1343	-0-	13103	2		N	-0-			-0-
06	13980 X	12918	-0-	-1062	-0-	12918	2		N	-0-			-0-
*07	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2		N	-0-			-0-

MANNING		WELL #:		2H	RRCID ->	238523	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6874 - 10196		
02	10332 X	8056	-0-	-2276	-0-	8056	2		N	-0-			-0-
03	11439 X	5851	-0-	-5588	-0-	5851	2		N	-0-			-0-
04	11250 X	5257	-0-	-5993	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
05	11625 X	6346	-0-	-5279	-0-	6346	2		N	-0-			-0-
06	11250 X	4181	-0-	-7069	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
07	8928 X	4140	-0-	-4788	-0-	4140	2		N	-0-			-0-

MANNING		WELL #:		3H	RRCID ->	238525	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF. 6900 - 10186		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HP	RRCID ->	238539	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8600 - 9717		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TECH CHEMICAL		WELL #:		1H	RRCID ->	238584	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7165 - 9130		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JHT 'A' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238647	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8620 - 10935		
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	4947	-0-	-137	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4608	-0-	-252	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4567	-0-	-383	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4614	-0-	-501	-0-	4614	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DFW NORTH		WELL #: A 3HP		RRCID ->	238667	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8418 PERF. 8562 - 9727		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848 X	1475	-0-	-373	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-		-0-
04	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-		-0-
05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-		-0-
06	2100 X	1806	-0-	-294	-0-	1806	2	N	-0-		-0-
07	2294 X	1828	-0-	-466	-0-	1828	2	N	-0-		-0-

FISHER		WELL #: F 1H		RRCID ->	238683	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	6558 PERF. 6773 - 8968		
02	T. A.	430	-0-	430	-0-	430	2	N	-0-		-0-
03	T. A.	3141	-0-	3141	-0-	3571	2	N	-0-		-0-
04	T. A.	1994	-0-	1994	-0-	5565	2	N	-0-		-0-
05	9048 X	3483	-0-	-5565	-0-	3483	2	N	-0-		-0-
06	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	-0-		-0-
*07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-		-0-

SLMR		WELL #: 1H		RRCID ->	238684	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	6529 PERF. 7004 - 8925		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14											

LAH		WELL #: 3H		RRCID ->	238686	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	6496 PERF. 6910 - 8523		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2014 - PLUGGED 03/21/14											

LITTLE HOSS		WELL #: B 8H		RRCID ->	238695	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6455 PERF. 7100 - 10212		
02	5684 X	-0-	-0-	-5684	-0-			N	-0-		34
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	3		37
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	2	30 1	9
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	3		12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

CHAPEL CREEK		WELL #: 2H		RRCID ->	238696	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6756 PERF. 7000 - 10082		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STULTS-WELBORN		WELL #: 5H		RRCID ->	238697	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7886 PERF. 8101 - 9489		
02	476 X	428	-0-	-48	-0-	428	2	N	-0-		-0-
03	527 X	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-		-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
06	510 X	277	-0-	-233	-0-	277	2	N	-0-		-0-
*07	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LITTLE HOSS				WELL #: B 10H	RRCID ->	238701	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6893 - 9578	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-			38
03	5115 X	299	-0-	-4816	-0-	291 2	8 9		N	7			45
04	4950 X	3406	-0-	-1544	-0-	3399 2	7 9		N	6	38 1		13
05	5115 X	1369	-0-	-3746	-0-	1363 2	6 9		N	5			18
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			18
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			18

DFW				WELL #: B 6HG	RRCID ->	238704	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8200 - 12709	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, LOWELL JR.				WELL #: 1H	RRCID ->	238706	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	7565 - 11575	
02	8232 X	1066	-0-	-7166	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
03	9114 X	7046	-0-	-2068	-0-	7046 2			N	-0-			-0-
04	8820 X	6791	-0-	-2029	-0-	6791 2			N	-0-			-0-
05	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 2			N	-0-			-0-
06	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406 2			N	-0-			-0-
*07	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914 2			N	-0-			-0-

SHAW B				WELL #: 4H	RRCID ->	238707	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7529 - 11949	
02	9744 X	7221	-0-	-2523	-0-	7221 2			N	-0-			-0-
03	10788 X	10631	-0-	-157	-0-	10631 2			N	-0-			-0-
04	10440 X	10425	-0-	-15	-0-	10425 2			N	-0-			-0-
05	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794 2			N	-0-			-0-
06	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10419 2			N	-0-			-0-
07	10788 X	10486	-0-	-302	-0-	10486 2			N	-0-			-0-

LONGHORN				WELL #: 2H	RRCID ->	238708	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	7700 - 9655	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RISINGER				WELL #: 6H	RRCID ->	238709	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7492 - 11029	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW				WELL #: B 4HG	RRCID ->	238712	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SESSIONS		WELL #:		1H	RRCID ->	238716	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7679 - 9212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7784 X	7064	-0-	-720	-0-	7064	2	N	-0-		-0-
03		8618 X	7745	-0-	-873	-0-	7745	2	N	-0-		-0-
04		7950 X	7456	-0-	-494	-0-	7456	2	N	-0-		-0-
05		8215 X	7391	-0-	-824	-0-	7391	2	N	-0-		-0-
06		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2	N	-0-		-0-
*07		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2	N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #:		5H	RRCID ->	238719	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7530 - 10519
02		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2	N	-0-		-0-
03		11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2	N	-0-		-0-
04		10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2	N	-0-		-0-
05		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2	N	-0-		-0-
06		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2	N	-0-		-0-
*07		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2	N	-0-		-0-

WALKER, FLORA		WELL #:		3H	RRCID ->	238723	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	7981 - 10897
02		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2	N	-0-		-0-
03		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2	N	-0-		-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		4681 X	1040	-0-	-3641	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
06		5340 X	3790	-0-	-1550	-0-	3790	2	N	-0-		-0-
07		5518 X	4133	-0-	-1385	-0-	4133	2	N	-0-		-0-

CEDF		WELL #:		4H	RRCID ->	238724	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7639 - 9496
02		5768 X	4620	-0-	-1148	-0-	4620	2	N	-0-		-0-
03		6386 X	4902	-0-	-1484	-0-	4902	2	N	-0-		-0-
04		5520 X	4727	-0-	-793	-0-	4727	2	N	-0-		-0-
05		5704 X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2	N	-0-		-0-
06		5040 X	4495	-0-	-545	-0-	4495	2	N	-0-		-0-
07		5115 X	4598	-0-	-517	-0-	4598	2	N	-0-		-0-

FRITTS		WELL #:		3H	RRCID ->	238733	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7438 - 10463
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FRITTS		WELL #:		1H	RRCID ->	238751	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7460 - 11479
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		T 3H	RRCID ->	238862	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	6812 - 11785
02		11816 X	10801	-0-	-1015	-0-	10781	2	20 9	N	18	70 1 7
03		13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	13529	2	28 9	N	25	32
04		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	13331	2	11 9	N	10	42
05		13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	13578	2	35 9	N	32	74
06		13110 X	12731	-0-	-379	-0-	12731	2		N	-0-	74
07		13795 X	13092	-0-	-703	-0-	13092	2		N	-0-	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TRWD		WELL #:		4H	RRCID ->	238909	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7285 -	9031
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3640 X	2895	-0-	-745	-0-	2895	2	N	-0-			-0-
03	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	2	N	-0-			-0-
05	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2	N	-0-			-0-
06	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2	N	-0-			-0-
*07	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2	N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	238950	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 8041 -	9943
02	7252 X	6493	-0-	-759	-0-	6493	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7449	-0-	-580	-0-	7449	2	N	-0-			-0-
04	7440 X	5387	-0-	-2053	-0-	5387	2	N	-0-			-0-
05	7688 X	5714	-0-	-1974	-0-	5714	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	6374	-0-	-826	-0-	6374	2	N	-0-			-0-
07	7440 X	6452	-0-	-988	-0-	6452	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		J 1H	RRCID ->	238952	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6995 -	10068
02	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11117	2	3 9 N	3			44
03	11439 X	7024	-0-	-4415	-0-	7024	2	N	-0-			44
04	11070 X	3319	-0-	-7751	-0-	3319	2	N	-0-			44
05	11439 X	7618	-0-	-3821	-0-	7618	2	N	-0-			44
06	11070 X	6662	-0-	-4408	-0-	6662	2	N	-0-			44
07	11439 X	9047	-0-	-2392	-0-	9047	2	N	-0-			44

PARNELL		WELL #:		6H	RRCID ->	239045	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7500 -	10075
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-		2	N	-0-			-0-
03	1581 X	22	-0-	-1559	-0-	22	2	N	-0-			-0-
04	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2	N	-0-			-0-
05	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
06	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
07	7285 X	3998	-0-	-3287	-0-	3998	2	N	-0-			-0-

HANNA		WELL #:		2H	RRCID ->	239046	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7400 -	9964
02	5432 X	3896	-0-	-1536	-0-	3896	2	N	-0-			-0-
03	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2	N	-0-			-0-
04	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2	N	-0-			-0-
05	4309 X	1601	-0-	-2708	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
06	13110 X	1334	-0-	-11776	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
07	13547 X	9093	-0-	-4454	-0-	9093	2	N	-0-			-0-

HORSE CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	239047	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7196	PERF. 7418 -	9232
02	5376 X	555	-0-	-4821	-0-	555	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	1146	-0-	-4806	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	4041	-0-	-1719	-0-	4041	2	N	-0-			-0-
05	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2	N	-0-			-0-
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2	N	-0-			-0-
*07	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2	N	-0-			-0-

NORTH LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	239048	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7307 -	9732
02	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2	N	-0-			-0-
03	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2	N	-0-			-0-
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2	N	-0-			-0-
05	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2	N	-0-			-0-
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	831	-0-	-2145	-0-	831	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
ARMET DALE STREET		WELL #: 3H		RRCID ->	239197	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7185 PERF. 7500 - 10144	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12096 X	11452	-0-	-644	-0-	11452 2	N	-0-	-0-	
03	13485 X	11645	-0-	-1840	-0-	11645 2	N	-0-	-0-	
04	13050 X	11100	-0-	-1950	-0-	11100 2	N	-0-	-0-	
05	13485 X	12183	-0-	-1302	-0-	12183 2	N	-0-	-0-	
06	12270 X	11118	-0-	-1152	-0-	11118 2	N	-0-	-0-	
07	12679 X	12449	-0-	-230	-0-	12449 2	N	-0-	-0-	

WESTERFELD MATHIS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID ->	239368	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8313 PERF. 8749 - 11439	
02	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12705 2	N	-0-	-0-	
03	12431 X	11976	-0-	-455	-0-	11976 2	N	-0-	-0-	
04	12030 X	11371	-0-	-659	-0-	11371 2	N	-0-	-0-	
05	12431 X	12178	-0-	-253	-0-	12178 2	N	-0-	-0-	
06	12030 X	10374	-0-	-1656	-0-	10374 2	N	-0-	-0-	
07	12431 X	10934	-0-	-1497	-0-	10934 2	N	-0-	-0-	

KIMBALL HILL		WELL #: 1H		RRCID ->	239373	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	8303 PERF. 9120 - 11290	
02	14308 X	9276	-0-	-5032	-0-	9276 2	N	-0-	-0-	
03	15841 X	10496	-0-	-5345	-0-	10496 2	N	-0-	-0-	
04	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	17437 2	N	-0-	-0-	
05	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	20906 2	N	-0-	-0-	
06	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	19321 2	N	-0-	-0-	
07	18011 X	14240	-0-	-3771	-0-	14240 2	N	-0-	-0-	

ASH GROVE B		WELL #: B 1HR		RRCID ->	239380	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8801 PERF. N/A	
02	7504 X	590	-0-	-6914	-0-	590 2	N	-0-	-0-	
03	8029 X	357	-0-	-7672	-0-	357 2	N	-0-	-0-	
04	4980 X	122	-0-	-4858	-0-	122 2	N	-0-	-0-	
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

GRAHAM		WELL #: 1H		RRCID ->	239387	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7472 PERF. 7370 - 9872	
02	17528 X	12303	-0-	-5225	-0-	12303 2	N	-0-	-0-	
03	16430 X	12662	-0-	-3768	-0-	12662 2	N	-0-	-0-	
04	13230 X	12970	-0-	-260	-0-	12970 2	N	-0-	-0-	
05	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13728 2	N	-0-	-0-	
06	13170 X	3484	-0-	-9686	-0-	3484 2	N	-0-	-0-	
07	13609 X	116	-0-	-13493	-0-	116 2	N	-0-	-0-	

MITX-CENTEX UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	239390	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	8321 PERF. 8950 - 11710	
02	11592 X	8080	-0-	-3512	-0-	8080 2	N	-0-	-0-	
03	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	15621 2	N	-0-	-0-	
04	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	19452 2	N	-0-	-0-	
05	21405 X	21405	-0-	-0-	-0-	21405 2	N	-0-	-0-	
06	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	19613 2	N	-0-	-0-	
*07	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	19372 2	N	-0-	-0-	

GRAHAM UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID ->	239416	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7638 PERF. 8580 - 11950	
02	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	19499 2	N	-0-	-0-	
03	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	21019 2	N	-0-	-0-	
04	22200 X	19908	-0-	-2292	-0-	19908 2	N	-0-	-0-	
05	22940 X	19743	-0-	-3197	-0-	19743 2	N	-0-	-0-	
06	22200 X	17693	-0-	-4507	-0-	17693 2	N	-0-	-0-	
07	21576 X	18950	-0-	-2626	-0-	18950 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 2H	RRCID ->	239433	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	6583 -	7454
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					-0-	91	1	-0-
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					-0-			-0-
04	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					-0-			-0-
05	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					-0-			-0-
06	6660 X	2184	-0-	-4476	-0-	2152	2	32	9	Y	29	15	14
07	6882 X	6559	-0-	-323	-0-	6484	2	75	9	Y	68		82

KENDRICK		WELL #:		1H	RRCID ->	239436	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8400 -	9748
02	2492 X	868	-0-	-1624	-0-	868	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
05	961 X	263	-0-	-698	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	930 X	768	-0-	-162	-0-	768	2		N	-0-			-0-
07	961 X	469	-0-	-492	-0-	469	2		N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		3H	RRCID ->	239496	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7354 -	10559
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINERALS, W. S.		WELL #:		7H	RRCID ->	239505	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7511 -	9709
02	11816 X	9620	-0-	-2196	-0-	9620	2		N	-0-			-0-
03	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2		N	-0-			-0-
04	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2		N	-0-			-0-
05	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2		N	-0-			-0-
06	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2		N	-0-			-0-
*07	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		J 3H	RRCID ->	239510	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6929 -	9017
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

MAYFLY EMERGER		WELL #:		6H	RRCID ->	239511	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6908 -	9635
02	2688 X	1666	-0-	-1022	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-			-0-
06	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4029	-0-	-218	-0-	4029	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		P 2H	RRCID ->	239512	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	6560 -	9480
02	2408 N	1842	-0-	-566	-0-	1842	2		N	-0-			46
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2622	2	40	9	N	36		82
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2379	2	23	9	N	21	61	1
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2084	2	29	9	N	26		68
06	2580 N	2330	-0-	-250	-0-	2302	2	28	9	N	25	65	1
*07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2624	2	14	9	N	13		41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TRIMBLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239513	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7701 - 10807
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	13160 X	12018	-0-	-1142	-0-	12018	2	N	-0-			-0-
03	14260 X	13362	-0-	-898	-0-	13362	2	N	-0-			-0-
04	13710 X	12766	-0-	-944	-0-	12766	2	N	-0-			-0-
05	14105 X	13204	-0-	-901	-0-	13204	2	N	-0-			-0-
06	13170 X	12486	-0-	-684	-0-	12486	2	N	-0-			-0-
07	13361 X	12710	-0-	-651	-0-	12710	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		P 1H	RRCID ->	239516	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6463 - 8326
02	2324 N	1008	-0-	-1316	-0-	1008	2	N	-0-			39
03	2542 N	1888	-0-	-654	-0-	1851	2	N	34			73
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	20	54	1	39
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	25			64
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	23	60	1	27
*07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	12			39

KIM		WELL #:		1H	RRCID ->	239517	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7776 - 10561
02	5292 X	1885	-0-	-3407	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
03	5859 X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2	N	-0-			-0-
04	5190 X	3524	-0-	-1666	-0-	3524	2	N	-0-			-0-
05	5363 X	3414	-0-	-1949	-0-	3414	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	3966	-0-	-1224	-0-	3966	2	N	-0-			-0-
*07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		W 2H	RRCID ->	239519	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	6379	PERF.	6554 - 9258
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	10			73
03	2542 X	2312	-0-	-230	-0-	2299	2	N	12	48	1	37
04	2460 X	1887	-0-	-573	-0-	1875	2	N	11			48
05	2542 X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2	N	-0-	23	1	25
06	2460 X	1712	-0-	-748	-0-	1706	2	N	5			30
07	2542 X	1351	-0-	-1191	-0-	1351	2	N	-0-			30

HIDDEN CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	239520	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	7799 - 11672
02	12852 X	11143	-0-	-1709	-0-	11143	2	N	-0-			-0-
03	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2	N	-0-			-0-
04	15299 X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2	N	-0-			-0-
05	15283 X	14960	-0-	-323	-0-	14960	2	N	-0-			-0-
06	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2	N	-0-			-0-
07	15283 X	15073	-0-	-210	-0-	15073	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 5HU	RRCID ->	239523	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8679 - 11511
02	6440 X	5756	-0-	-684	-0-	5756	2	N	-0-			-0-
03	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2	N	-0-			-0-
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2	N	-0-			-0-
05	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2	N	-0-			-0-
06	6690 X	6471	-0-	-219	-0-	6471	2	N	-0-			-0-
*07	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 5HK	RRCID ->	239524	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	8503 - 11156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
OTRA BACA A		WELL #:		1H	RRCID ->	239526	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 7479 - 11012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HN	RRCID ->	239530	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 8535 - 12558				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPCHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	239532	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7841 - 11208				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH LAKE		WELL #:		2H	RRCID ->	239533	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 7234 - 9739				
02	4872 X	4747	-0-	-125	-0-	4747	2				N	-0-			-0-
03	5177 X	4862	-0-	-315	-0-	4862	2				N	-0-			-0-
04	5070 X	4604	-0-	-466	-0-	4604	2				N	-0-			-0-
05	5270 X	4861	-0-	-409	-0-	4861	2				N	-0-			-0-
06	5100 X	4880	-0-	-220	-0-	4880	2				N	-0-			-0-
*07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2				N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 6HN	RRCID ->	239534	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8530 - 12248				
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORSE CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	239536	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 7485 - 10093				
02	7280 X	6849	-0-	-431	-0-	6849	2				N	-0-			-0-
03	7998 X	6942	-0-	-1056	-0-	6942	2				N	-0-			-0-
04	7590 X	7361	-0-	-229	-0-	7361	2				N	-0-			-0-
05	7812 X	7472	-0-	-340	-0-	7472	2				N	-0-			-0-
06	7350 X	7029	-0-	-321	-0-	7029	2				N	-0-			-0-
07	7595 X	7236	-0-	-359	-0-	7236	2				N	-0-			-0-

MERCADO		WELL #:		1H	RRCID ->	239539	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7290 - 9052				
02	1288 X	6	-0-	-1282	-0-	6	2				N	-0-			-0-
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4200 X	3	-0-	-4197	-0-	3	2				N	-0-			-0-
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	330 X	7	-0-	-323	-0-	7	2				N	-0-			-0-
*07	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DFW		WELL #:		A 6HU	RRCID ->	239543	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF.	8300 - 11145
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02		3052 X	2602	-0-	-450	-0-	2602	2	N	-0-		-0-
03		3379 X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2	N	-0-		-0-
04		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-		-0-
05		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2	N	-0-		-0-
06		3000 X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2	N	-0-		-0-
07		3162 X	2654	-0-	-508	-0-	2654	2	N	-0-		-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239544	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7645 - 10712
02		9464 X	6587	-0-	-2877	-0-	6587	2	N	-0-		-0-
03		9424 X	7205	-0-	-2219	-0-	7205	2	N	-0-		-0-
04		8730 X	6821	-0-	-1909	-0-	6821	2	N	-0-		-0-
05		8742 X	7583	-0-	-1159	-0-	7583	2	N	-0-		-0-
06		7530 X	7271	-0-	-259	-0-	7271	2	N	-0-		-0-
*07		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2	N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		B 1HY	RRCID ->	239548	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8451 - 12008
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281			N	-0-		-0-

GREEN NOLAN MUDDLER		WELL #:		1H	RRCID ->	239550	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7709 - 9347
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		B 6H	RRCID ->	239623	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6806 - 9097
02		2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-			N	-0-		31
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	4		35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	31 1	7
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1442	2	4 9	N	4	11
06		3000 N	5848	-0-	2848	2848	5842	2	6 9	N	5	16
*07		3100 N	3909	-0-	809	3657	3909	2		N	-0-	16

CARDENAS		WELL #:		2H	RRCID ->	239626	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6536	PERF.	6896 - 9727
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
03		1674 N	697	-0-	-977	-0-	697	2	N	-0-		-0-
04		1440 N	920	-0-	-520	-0-	920	2	N	-0-		-0-
05		1829 N	870	-0-	-959	-0-	870	2	N	-0-		-0-
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
*07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-		-0-

PARNELL		WELL #:		2H	RRCID ->	239631	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7351 - 10445
02		6300 X	2916	-0-	-3384	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
03		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-		-0-
04		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-		-0-
05		3224 X	866	-0-	-2358	-0-	866	2	N	-0-		-0-
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-		-0-
*07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
HANNA		WELL #:		3H	RRCID ->	239636	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7425 - 10196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5908 X	3311	-0-	-2597	-0-	3311 2		N	-0-		-0-
03		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046 2		N	-0-		-0-
04		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873 2		N	-0-		-0-
05		14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	14351 2		N	-0-		-0-
06		12345 X	12345	-0-	-0-	-0-	12345 2		N	-0-		-0-
*07		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10694 2		N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #:		2H	RRCID ->	239645	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7736 - 11037	
02		11284 X	10512	-0-	-772	-0-	10512 2		N	-0-		-0-
03		12400 X	11018	-0-	-1382	-0-	11018 2		N	-0-		-0-
04		11940 X	10716	-0-	-1224	-0-	10716 2		N	-0-		-0-
05		11904 X	11388	-0-	-516	-0-	11388 2		N	-0-		-0-
06		11250 X	10735	-0-	-515	-0-	10735 2		N	-0-		-0-
07		11625 X	10908	-0-	-717	-0-	10908 2		N	-0-		-0-

CARDENAS		WELL #:		4H	RRCID ->	239655	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6678 - 9571	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	239657	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8283 - 10641	
02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-			N	-0-		-0-
03		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		-0-
04		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-
05		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		B 1H	RRCID ->	239660	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7674 - 10615	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW FAY		WELL #:		B 3HH	RRCID ->	239663	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8023	PERF. 8402 - 13012	
02		9212 X	3302	-0-	-5910	-0-	3302 2		N	-0-		-0-
03		10726 X	5390	-0-	-5336	-0-	5390 2		N	-0-		-0-
04		10380 X	7695	-0-	-2685	-0-	7695 2		N	-0-		-0-
05		10726 X	4676	-0-	-6050	-0-	4676 2		N	-0-		-0-
06		10170 X	3060	-0-	-7110	-0-	3060 2		N	-0-		-0-
07		7967 X	2640	-0-	-5327	-0-	2640 2		N	-0-		-0-

DFW FAY		WELL #:		B 5HH	RRCID ->	239666	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF. 8416 - 12266	
02		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285 2		N	-0-		-0-
03		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479 2		N	-0-		-0-
04		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9338 2		N	-0-		-0-
05		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10108 2		N	-0-		-0-
06		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471 2		N	-0-		-0-
*07		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DFW FAY		WELL #: B 4HH		RRCID ->	239669	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8176 - 12490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	11816 X	4599	-0-	-7217	-0-	4599 2		N	-0-		-0-
03	12710 X	8348	-0-	-4362	-0-	8348 2		N	-0-		-0-
04	12120 X	9168	-0-	-2952	-0-	9168 2		N	-0-		-0-
05	10912 X	9870	-0-	-1042	-0-	9870 2		N	-0-		-0-
06	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	9759 2		N	-0-		-0-
*07	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298 2		N	-0-		-0-

OTRA BACA B		WELL #: 2H		RRCID ->	239673	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7500 - 11638	
02	5152 X	3878	-0-	-1274	-0-	3878 2		N	-0-		-0-
03	5704 X	4080	-0-	-1624	-0-	4080 2		N	-0-		-0-
04	5520 X	3915	-0-	-1605	-0-	3915 2		N	-0-		-0-
05	4836 X	4294	-0-	-542	-0-	4294 2		N	-0-		-0-
06	4230 X	4101	-0-	-129	-0-	4101 2		N	-0-		-0-
07	4309 X	3838	-0-	-471	-0-	3838 2		N	-0-		-0-

SCOTT TRUST		WELL #: 1H		RRCID ->	239675	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 7575 - 8934	
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 2		N	-0-		-0-
03	4867 X	4651	-0-	-216	-0-	4651 2		N	-0-		-0-
04	4710 X	4047	-0-	-663	-0-	4047 2		N	-0-		-0-
05	4867 X	4348	-0-	-519	-0-	4348 2		N	-0-		-0-
06	4680 X	4221	-0-	-459	-0-	4221 2		N	-0-		-0-
07	4774 X	4055	-0-	-719	-0-	4055 2		N	-0-		-0-

HAWLEY A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	239678	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 7386 - 10303	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLIVIA		WELL #: 4H		RRCID ->	239682	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 7121 - 10824	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	239685	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7492 - 9528	
02	3052 X	2037	-0-	-1015	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
03	3379 X	1067	-0-	-2312	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
04	3270 X	2391	-0-	-879	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 2		N	-0-		-0-
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-		-0-
*07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		N	-0-		-0-

SERENA BETH		WELL #: 1H		RRCID ->	239689	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 7000 - 10666	
02	7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-			N	-0-		-0-
03	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			N	-0-		-0-
04	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-			N	-0-		-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
TRIMBLE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 239693		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7724 - 10563	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2	N	-0-		-0-
03	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2	N	-0-		-0-
04	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2	N	-0-		-0-
05	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2	N	-0-		-0-
06	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2	N	-0-		-0-
*07	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2	N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 16H		RRCID -> 239759		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 6987		PERF. 7136 - 10176	
02	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2	N	-0-		-0-
03	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2	N	-0-		-0-
04	9210 X	9147	-0-	-63	-0-	9147	2	N	-0-		-0-
05	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2	N	-0-		-0-
06	9210 X	1076	-0-	-8134	-0-	1076	2	N	-0-		-0-
07	9517 X	2054	-0-	-7463	-0-	2054	2	N	-0-		-0-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 239760		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7471 - 8983	
02	5124 X	122	-0-	-5002	-0-	122	2	N	-0-		-0-
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2	N	-0-		-0-
04	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2	N	-0-		-0-
05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2	N	-0-		-0-
06	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2	N	-0-		-0-
07	14942 X	5900	-0-	-9042	-0-	5900	2	N	-0-		-0-

MCMURRY		WELL #: 1H		RRCID -> 239762		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 7474 - 10629	
02	14924 X	13113	-0-	-1811	-0-	6	1 13107	2	N	-0-	-0-
03	16089 X	11599	-0-	-4490	-0-	11599	2	N	-0-		-0-
04	15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	15711	2	N	-0-		-0-
05	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2	N	-0-		-0-
06	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	25	1 16791	2	N	-0-	-0-
*07	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	93	1 16398	2	N	-0-	-0-

DFW MINTERS		WELL #: B 3HN		RRCID -> 239763		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 8350 - 12151	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #: 3H		RRCID -> 239766		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7076		PERF. 8435 - 10385	
02	8932 X	689	-0-	-8243	-0-	689	2	N	-0-		-0-
03	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-			N	-0-		-0-
04	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-			N	-0-		-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-		-0-
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			N	-0-		-0-
*07	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2	N	-0-		-0-

HUNTER		WELL #: A 2H		RRCID -> 239770		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 6616		PERF. 7194 - 11353	
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SPINKS		WELL #: 4H		RRCID -> 239772		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7614 - 11292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	19236	X	18443	-0-	-793	-0-	18443 2	N	-0-	-0-	-0-
03	21297	X	20005	-0-	-1292	-0-	20005 2	N	-0-	-0-	-0-
04	20580	X	19523	-0-	-1057	-0-	19523 2	N	-0-	-0-	-0-
05	21266	X	20282	-0-	-984	-0-	20282 2	N	-0-	-0-	-0-
06	20040	X	19667	-0-	-373	-0-	19667 2	N	-0-	-0-	-0-
07	20429	X	19902	-0-	-527	-0-	19902 2	N	-0-	-0-	-0-

SPINKS		WELL #: 7H		RRCID -> 239774		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7869 - 11496	
02	21560	X	17508	-0-	-4052	-0-	17508 2	N	-0-	-0-	-0-
03	22537	X	17322	-0-	-5215	-0-	17322 2	N	-0-	-0-	-0-
04	21150	X	15047	-0-	-6103	-0-	15047 2	N	-0-	-0-	-0-
05	21855	X	16083	-0-	-5772	-0-	16083 2	N	-0-	-0-	-0-
06	20250	X	16514	-0-	-3736	-0-	16514 2	N	-0-	-0-	-0-
07	19375	X	17986	-0-	-1389	-0-	17986 2	N	-0-	-0-	-0-

SPINKS		WELL #: 1H		RRCID -> 239858		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 7608 - 10607	
02	19264	X	16874	-0-	-2390	-0-	16874 2	N	-0-	-0-	-0-
03	21328	X	16091	-0-	-5237	-0-	16091 2	N	-0-	-0-	-0-
04	20640	X	16653	-0-	-3987	-0-	16653 2	N	-0-	-0-	-0-
05	21297	X	12787	-0-	-8510	-0-	12787 2	N	-0-	-0-	-0-
06	20610	X	17038	-0-	-3572	-0-	17038 2	N	-0-	-0-	-0-
07	18693	X	17502	-0-	-1191	-0-	17502 2	N	-0-	-0-	-0-

HORSE CREEK		WELL #: 3H		RRCID -> 239860		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7182		PERF. 7354 - 9432	
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 2	N	-0-	-0-	-0-
03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776 2	N	-0-	-0-	-0-
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2	N	-0-	-0-	-0-
05	7719	X	7612	-0-	-107	-0-	7612 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7530	X	7402	-0-	-128	-0-	7402 2	N	-0-	-0-	-0-
07	7781	X	6460	-0-	-1321	-0-	6460 2	N	-0-	-0-	-0-

SPINKS		WELL #: 6H		RRCID -> 239863		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 1381		PERF. 7694 - 10515	
02	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943 2	N	-0-	-0-	-0-
03	18538	X	17108	-0-	-1430	-0-	17108 2	N	-0-	-0-	-0-
04	17940	X	12993	-0-	-4947	-0-	12993 2	N	-0-	-0-	-0-
05	18755	X	16982	-0-	-1773	-0-	16982 2	N	-0-	-0-	-0-
06	18150	X	17331	-0-	-819	-0-	17331 2	N	-0-	-0-	-0-
07	18755	X	17648	-0-	-1107	-0-	17648 2	N	-0-	-0-	-0-

HUNTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 239865		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 7026 - 10371	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS D		WELL #: D 5H		RRCID -> 239867		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6837 - 10218	
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471 2	N	-0-	-0-	18
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7859 2	N	39 9	35	53
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6534 2	N	3 9	3	16
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 2	N		-0-	16
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2	N		-0-	16
*07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4478 2	N	10 9	9	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
KENAH		WELL #:		5H	RRCID ->	239886	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7940 - 11362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13328 X	9088	-0-	-4240	-0-	9088	2	N	-0-			-0-
03		14198 X	11599	-0-	-2599	-0-	11599	2	N	-0-			-0-
04		13740 X	12307	-0-	-1433	-0-	12307	2	N	-0-			-0-
05		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2	N	-0-			-0-
06		12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2	N	-0-			-0-
07		12710 X	11445	-0-	-1265	-0-	11445	2	N	-0-			-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	239887	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7520 - 9928	
02		14B2 EXT	4743	-0-	4743	20522	4743	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	6959	-0-	6959	27481	6959	2	N	-0-			-0-
04		36090 X	8609	-0-	-27481	-0-	8609	2	N	-0-			-0-
05		8866 X	4896	-0-	-3970	-0-	4896	2	N	-0-			-0-
06		8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KENAH		WELL #:		1H	RRCID ->	239888	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7909 - 12171	
02		17136 X	13842	-0-	-3294	-0-	13842	2	N	-0-			-0-
03		16895 X	15157	-0-	-1738	-0-	15157	2	N	-0-			-0-
04		18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	2	N	-0-			-0-
05		17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2	N	-0-			-0-
06		17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	2	N	-0-			-0-
07		18817 X	17452	-0-	-1365	-0-	17452	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HM	RRCID ->	239889	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8514 - 11329	
02		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2	N	-0-			-0-
03		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	2	N	-0-			-0-
04		10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2	N	-0-			-0-
05		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2	N	-0-			-0-
06		9270 X	9006	-0-	-264	-0-	9006	2	N	-0-			-0-
07		9579 X	8172	-0-	-1407	-0-	8172	2	N	-0-			-0-

GRIZZLY KING		WELL #:		2H	RRCID ->	239890	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	7048 - 10337	
02		5656 X	3838	-0-	-1818	-0-	3838	2	N	-0-			-0-
03		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2	N	-0-			-0-
04		6060 X	4808	-0-	-1252	-0-	4808	2	N	-0-			-0-
05		5580 X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
06		6060 X	4174	-0-	-1886	-0-	4174	2	N	-0-			-0-
07		6262 X	4357	-0-	-1905	-0-	4357	2	N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		38H	RRCID ->	239891	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7200 - 10738	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		B 2H	RRCID ->	239892	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7584 - 10540	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MIZE FAMILY		WELL #: 36H		RRCID -> 239894		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 7176 - 9671	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	5012 X	23	-0-	-4989	-0-	23	2	N	-0-		-0-
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-		-0-
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			N	-0-		-0-
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-		-0-
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-		-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #: 9H		RRCID -> 239898		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 7141 - 9952	
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-		-0-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-
04	2370 X	815	-0-	-1555	-0-	815	2	N	-0-		-0-
05	3100 X	1220	-0-	-1880	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
06	3000 X	1860	-0-	-1140	-0-	1860	2	N	-0-		-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		-0-

CISD		WELL #: 1H		RRCID -> 239899		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 7856 - 11715	
02	4368 X	1989	-0-	-2379	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
03	3131 X	2636	-0-	-495	-0-	2636	2	N	-0-		-0-
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-		-0-
05	4247 X	892	-0-	-3355	-0-	892	2	N	-0-		-0-
06	4110 X	2374	-0-	-1736	-0-	2374	2	N	-0-		-0-
07	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202	2	N	-0-		-0-

OLIVIA		WELL #: 3H		RRCID -> 239902		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 6911		PERF. 7130 - 10575	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUMMER CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 239903		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 7281 - 10402	
02	19096 X	16334	-0-	-2762	-0-	16334	2	N	-0-		-0-
03	20460 X	14935	-0-	-5525	-0-	14935	2	N	-0-		-0-
04	19500 X	16691	-0-	-2809	-0-	16691	2	N	-0-		-0-
05	19902 X	18108	-0-	-1794	-0-	18108	2	N	-0-		-0-
06	17490 X	17398	-0-	-92	-0-	17398	2	N	-0-		-0-
07	18073 X	14948	-0-	-3125	-0-	14948	2	N	-0-		-0-

MACKEY		WELL #: 3H		RRCID -> 239905		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 7249		PERF. 7589 - 9990	
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-			N	-0-		-0-
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-		-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: X 4H		RRCID -> 239906		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 7016 - 9935	
02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7726	2	9 9	8	13 1	9
03	7595 X	7545	-0-	-50	-0-	7535	2	10 9	9		18
04	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8210	2	10 9	9	2 1	25
05	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8582	2	10 9	9		34
06	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8241	2	10 9	9	26 1	17
*07	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8612	2	7 9	6		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
JLB A		WELL #:		1H	RRCID ->	239908	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 8000 - 10569		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2			N	-0-			-0-
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 2			N	-0-			-0-
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			N	-0-			-0-
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2			N	-0-			-0-
06	3570 X	1148	-0-	-2422	-0-	1148 2			N	-0-			-0-
*07	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HM	RRCID ->	239910	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8549 - 12338		
02	9912 X	8475	-0-	-1437	-0-	8475 2			N	-0-			-0-
03	10974 X	6078	-0-	-4896	-0-	6078 2			N	-0-			-0-
04	12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	12114 2			N	-0-			-0-
05	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	13886 2			N	-0-			-0-
06	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12928 2			N	-0-			-0-
*07	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	17178 2			N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		I 1H	RRCID ->	239915	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 6720 - 8955		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		C 2H	RRCID ->	239933	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 6741 - 9100		
02	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11751 2	50 9	Y		45			89
03	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	13107 2	31 9	Y		28			117
04	12870 X	12773	-0-	-97	-0-	12723 2	50 9	Y		45	132 1		30
05	13299 X	12877	-0-	-422	-0-	12857 2	20 9	Y		18			48
06	12870 X	12116	-0-	-754	-0-	12104 2	12 9	Y		11			59
07	13206 X	11838	-0-	-1368	-0-	11834 2	4 9	Y		4			63

DFW		WELL #:		B 1HW	RRCID ->	239938	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8145 - 11839		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4607	-0-	4607	-0-	4607 2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6066	-0-	6066	-0-	10673 2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5308	-0-	5308	-0-	15981 2			N	-0-			-0-
06	21589 X	5608	-0-	-15981	-0-	5608 2			N	-0-			-0-
07	6262 X	3981	-0-	-2281	-0-	3981 2			N	-0-			-0-

LAH		WELL #:		5H	RRCID ->	239949	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6751 - 11495		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2014 - PLUGGED 03/12/14													

TXI		WELL #:		2H	RRCID ->	239951	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 7940 - 10494		
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2			N	-0-			-0-
03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3604	-0-	-206	-0-	3604 2			N	-0-			-0-
05	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3776 2			N	-0-			-0-
06	3960 X	3377	-0-	-583	-0-	3377 2			N	-0-			-0-
07	4092 X	1001	-0-	-3091	-0-	1001 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BECKY		WELL #: 1H		RRCID -> 239952		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 7301 - 10521		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5404 X	5119	-0-	-285	-0-	5119 2		N	-0-			-0-
03	5952 X	5349	-0-	-603	-0-	5349 2		N	-0-			-0-
04	5760 X	5139	-0-	-621	-0-	5139 2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5189	-0-	-732	-0-	5189 2		N	-0-			-0-
06	5580 X	5079	-0-	-501	-0-	5079 2		N	-0-			-0-
07	5673 X	5090	-0-	-583	-0-	5090 2		N	-0-			-0-

LAIDLAW		WELL #: 3H		RRCID -> 239954		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 7341		PERF. 7499 - 10278		
02	15680 X	15001	-0-	-679	-0-	15001 2		N	-0-			-0-
03	17360 X	16501	-0-	-859	-0-	16501 2		N	-0-			-0-
04	16590 X	16155	-0-	-435	-0-	16155 2		N	-0-			-0-
05	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	17190 2		N	-0-			-0-
06	16080 X	15836	-0-	-244	-0-	15836 2		N	-0-			-0-
07	16709 X	16095	-0-	-614	-0-	16095 2		N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #: A 2H		RRCID -> 239956		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 6878		PERF. 7300 - 9501		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUNBELT B		WELL #: 3H		RRCID -> 239957		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8584 - 12628		
02	23212 X	5743	-0-	-17469	-0-	5743 2		N	-0-			-0-
03	25699 X	602	-0-	-25097	-0-	602 2		N	-0-			-0-
04	21990 X	187	-0-	-21803	-0-	187 2		N	-0-			-0-
05	22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-			N	-0-			-0-
06	21990 X	432	-0-	-21558	-0-	4 1	428 2	N	-0-			-0-
07	6355 X	429	-0-	-5926	-0-	2 1	427 2	N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #: A 1H		RRCID -> 239959		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 6849		PERF. 7180 - 9801		
02	2856 X	1759	-0-	-1097	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987 2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2454	-0-	-606	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
05	2077 X	1169	-0-	-908	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	617	-0-	-2263	-0-	617 2		N	-0-			-0-
07	2976 X	700	-0-	-2276	-0-	700 2		N	-0-			-0-

DONNA KAY		WELL #: 3H		RRCID -> 239963		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7676 - 10486		
02	7588 X	7082	-0-	-506	-0-	7082 2		N	-0-			-0-
03	8308 X	7704	-0-	-604	-0-	7704 2		N	-0-			-0-
04	7860 X	7251	-0-	-609	-0-	7251 2		N	-0-			-0-
05	7967 X	7417	-0-	-550	-0-	7417 2		N	-0-			-0-
06	7710 X	7096	-0-	-614	-0-	7096 2		N	-0-			-0-
07	7843 X	7396	-0-	-447	-0-	7396 2		N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID -> 239964		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9936 - 13795		
02	37604 X	33897	-0-	-3707	-0-	33897 2		N	-0-			-0-
03	42501 X	39153	-0-	-3348	-0-	39153 2		N	-0-			-0-
04	41130 X	37199	-0-	-3931	-0-	37199 2		N	-0-			-0-
05	42501 X	37117	-0-	-5384	-0-	37117 2		N	-0-			-0-
06	39450 X	36096	-0-	-3354	-0-	36096 2		N	-0-			-0-
07	39153 X	37076	-0-	-2077	-0-	37076 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WAKEMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239965	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7770 - 10198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5332 X	616	-0-	-4716	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-
04		14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14280 X	1617	-0-	-12663	-0-	1617	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2	N	-0-	-0-	-0-

EAST GODLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	239966	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7150 - 9785	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DFW		WELL #:		A 7HU	RRCID ->	239969	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 8580 - 11865	
02		2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HAWLEY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239971	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7483 - 9982	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239972	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7472 - 10445	
02		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2	N	-0-	-0-	-0-
03		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2	N	-0-	-0-	-0-
04		13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2	N	-0-	-0-	-0-
05		11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2	N	-0-	-0-	-0-
06		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2	N	-0-	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HM	RRCID ->	239973	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8401 - 11052	
02		644 X	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2	N	-0-	-0-	-0-
06		7650 X	7225	-0-	-425	-0-	7225	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2	N	-0-	-0-	-0-

EVANS		WELL #:		1H	RRCID ->	239980	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 7466 - 12413	
02		11984 X	-0-	-0-	-11984	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DUCK LAKE		WELL #:		4H	RRCID ->	239987	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7945 - 12552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		26768 X	17066	-0-	-9702	-0-	17066 2		N	-0-		-0-
03		29233 X	17350	-0-	-11883	-0-	17350 2		N	-0-		-0-
04		28290 X	11840	-0-	-16450	-0-	11840 2		N	-0-		-0-
05		29233 X	16068	-0-	-13165	-0-	16068 2		N	-0-		-0-
06		21330 X	13504	-0-	-7826	-0-	13504 2		N	-0-		-0-
07		18910 X	16430	-0-	-2480	-0-	16430 2		N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		A 1H	RRCID ->	239988	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 6929 - 9948	
02		5964 X	3389	-0-	-2575	-0-	3389 2		N	-0-		-0-
03		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824 2		N	-0-		-0-
04		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2		N	-0-		-0-
05		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229 2		N	-0-		-0-
06		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950 2		N	-0-		-0-
07		7192 X	6967	-0-	-225	-0-	6967 2		N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		C 1HL	RRCID ->	239989	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8354 - 12534	
02		T. A.	9054	-0-	9054	35276	9054 2		N	-0-		-0-
03		T. A.	10699	-0-	10699	45975	10699 2		N	-0-		-0-
04		53811 X	7836	-0-	-45975	-0-	7836 2		N	-0-		-0-
05		16368 X	7142	-0-	-9226	-0-	7142 2		N	-0-		-0-
06		15840 X	6818	-0-	-9022	-0-	6818 2		N	-0-		-0-
07		10695 X	8795	-0-	-1900	-0-	8795 2		N	-0-		-0-

DOTY		WELL #:		5H	RRCID ->	239990	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7255 - 12305	
02		21000 X	18920	-0-	-2080	-0-	18920 2		N	-0-		-0-
03		21421 X	20992	-0-	-429	-0-	20992 2		N	-0-		-0-
04		20820 X	12114	-0-	-8706	-0-	12114 2		N	-0-		-0-
05		21514 X	12071	-0-	-9443	-0-	12071 2		N	-0-		-0-
06		20820 X	16556	-0-	-4264	-0-	16556 2		N	-0-		-0-
07		20987 X	16887	-0-	-4100	-0-	16887 2		N	-0-		-0-

STEPHENS		WELL #:		3H	RRCID ->	240041	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 7015 - 11236	
02		8288 X	-0-	-0-	-8288	-0-			N	-0-		-0-
03		9176 X	2894	-0-	-6282	-0-	2894 2		N	-0-		-0-
04		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			N	-0-		-0-
05		4309 X	2800	-0-	-1509	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
06		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577 2		N	-0-		-0-
*07		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272 2		N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #:		9H	RRCID ->	240053	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7821 - 11123	
02		15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	15010 2		N	-0-		-0-
03		14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14870 2		N	-0-		-0-
04		13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	13648 2		N	-0-		-0-
05		14291 X	13869	-0-	-422	-0-	13869 2		N	-0-		-0-
06		14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	14489 2		N	-0-		-0-
*07		14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14545 2		N	-0-		-0-

WALKER, FLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	240102	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 8260 - 11148	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CROUCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	240122	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7364 - 10562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2	N	-0-	-0-	-0-
04		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2	N	-0-	-0-	-0-
05		10199 X	9428	-0-	-771	-0-	9428	2	N	-0-	-0-	-0-
06		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2	N	-0-	-0-	-0-
07		11098 X	8678	-0-	-2420	-0-	8678	2	N	-0-	-0-	-0-

DFW		WELL #:		B 7HY	RRCID ->	240149	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8410 - 12792	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HUDSON		WELL #:		2H	RRCID ->	240162	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7489 - 10163	
02		14224 X	364	-0-	-13860	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		13380 X	5215	-0-	-8165	-0-	5215	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7781 X	2203	-0-	-5578	-0-	2203	2	N	-0-	-0-	-0-
06		390 X	57	-0-	-333	-0-	57	2	N	-0-	-0-	-0-
07		5394 X	699	-0-	-4695	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		A 2H	RRCID ->	240216	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6722 - 9501	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STOLEE		WELL #:		1H	RRCID ->	240247	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 7375 - 10748	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		8H	RRCID ->	240389	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6650 - 8589	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GREEN OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	240393	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7719 - 11151	
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		1798 X	179	-0-	-1619	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1740 X	140	-0-	-1600	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1705 X	1611	-0-	-94	-0-	1611	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		6H	RRCID ->	240395	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6631 - 8596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		N	-0-			-0-
03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
04	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2		N	-0-			-0-
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
06	1950 X	727	-0-	-1223	-0-	727	2		N	-0-			-0-
*07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-

HOLLY		WELL #:		3H	RRCID ->	240396	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7624 - 9995	
02	5376 X	1025	-0-	-4351	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-			-0-
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				N	-0-			-0-
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				N	-0-			-0-
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-

MCNEILL		WELL #:		1H	RRCID ->	240397	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7550 - 10276	
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-				N	-0-			-0-
03	4340 X	420	-0-	-3920	-0-	420	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	707	-0-	-2383	-0-	707	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2797	-0-	-396	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
*07	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		10H	RRCID ->	240398	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7351 - 10004	
02	8456 X	5839	-0-	-2617	-0-	5839	2		N	-0-			-0-
03	9362 X	6741	-0-	-2621	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
04	9030 X	8610	-0-	-420	-0-	8610	2		N	-0-			-0-
05	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2		N	-0-			-0-
06	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2		N	-0-			-0-
07	8897 X	8564	-0-	-333	-0-	8564	2		N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		4H	RRCID ->	240399	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7680 - 10143	
02	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2		N	-0-			-0-
03	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		N	-0-			-0-
04	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2		N	-0-			-0-
05	11749 X	5636	-0-	-6113	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
06	11370 X	5029	-0-	-6341	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
07	11749 X	6845	-0-	-4904	-0-	6845	2		N	-0-			-0-

MORRISON		WELL #:		M 1H	RRCID ->	240400	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7616 - 10495	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	240401	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	7857 - 9789	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CULLISON		WELL #:		3H	RRCID ->	240402	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7476	PERF. 7865 - 10753	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10351 2		N	-0-		-0-
03		10788 X	10684	-0-	-104	-0-	10684 2		N	-0-		-0-
04		11400 X	9274	-0-	-2126	-0-	9274 2		N	-0-		-0-
05		11780 X	4478	-0-	-7302	-0-	4478 2		N	-0-		-0-
06		11400 X	3262	-0-	-8138	-0-	3262 2		N	-0-		-0-
07		11470 X	2731	-0-	-8739	-0-	2731 2		N	-0-		-0-

HESS		WELL #:		5H	RRCID ->	240404	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7362 - 9390	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	240405	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7507 - 10892	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARROT D		WELL #:		2H	RRCID ->	240406	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7249	PERF. 7475 - 10072	
02		10444 X	7384	-0-	-3060	-0-	7384 2		N	-0-		-0-
03		11563 X	6851	-0-	-4712	-0-	6851 2		N	-0-		-0-
04		11190 X	6540	-0-	-4650	-0-	6540 2		N	-0-		-0-
05		8773 X	4954	-0-	-3819	-0-	4954 2		N	-0-		-0-
06		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579 2		N	-0-		-0-
*07		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088 2		N	-0-		-0-

FWISD		WELL #:		3H	RRCID ->	240407	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7740 - 10269	
02		4284 X	3340	-0-	-944	-0-	3340 2		N	-0-		-0-
03		5084 X	3709	-0-	-1375	-0-	3709 2		N	-0-		-0-
04		4920 X	2813	-0-	-2107	-0-	2813 2		N	-0-		-0-
05		5084 X	3065	-0-	-2019	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
06		4020 X	3819	-0-	-201	-0-	3819 2		N	-0-		-0-
*07		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-		-0-

HESS		WELL #:		6H	RRCID ->	240408	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7366 - 9372	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLLY		WELL #:		2H	RRCID ->	240409	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7746 - 10037	
02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		-0-
03		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049 2		N	-0-		-0-
04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
05		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845 2		N	-0-		-0-
06		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445 2		N	-0-		-0-
*07		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	240410	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7811 - 10295
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
02	5572 X	2340	-0-	-3232	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
03	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	4312	-0-	-1658	-0-	4312	2	N	-0-			-0-
05	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2	N	-0-			-0-
06	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2	N	-0-			-0-
*07	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2	N	-0-			-0-

CULLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	240412	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7870 - 11622
02	4424 X	4292	-0-	-132	-0-	4292	2	N	-0-			-0-
03	4619 X	963	-0-	-3656	-0-	963	2	N	-0-			-0-
04	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2	N	-0-			-0-
05	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2	N	-0-			-0-
06	12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	2	N	-0-			-0-
*07	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2	N	-0-			-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	240452	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7676 - 9705
02	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2	N	-0-			-0-
03	9176 X	9063	-0-	-113	-0-	9063	2	N	-0-			-0-
04	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2	N	-0-			-0-
05	10137 X	6966	-0-	-3171	-0-	6966	2	N	-0-			-0-
06	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2	N	-0-			-0-
*07	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2	N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	240453	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6750 - 9392
02	6244 X	6195	-0-	-49	-0-	6195	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	6891	-0-	-22	-0-	6891	2	N	-0-			-0-
04	6690 X	6168	-0-	-522	-0-	6168	2	N	-0-			-0-
05	6913 X	869	-0-	-6044	-0-	869	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	4723	-0-	-1937	-0-	4723	2	N	-0-			-0-
*07	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HS	RRCID ->	240454	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8500 - 11993
02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2	N	-0-			-0-
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2	N	-0-			-0-
04	8280 X	7203	-0-	-1077	-0-	7203	2	N	-0-			-0-
05	8742 X	7655	-0-	-1087	-0-	7655	2	N	-0-			-0-
06	8460 X	7682	-0-	-778	-0-	7682	2	N	-0-			-0-
07	8742 X	8175	-0-	-567	-0-	8175	2	N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #:		6H	RRCID ->	240455	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7850 - 12015
02	21448 X	-0-	-0-	-21448	-0-			N	-0-			-0-
03	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-			N	-0-			-0-
04	20910 X	8957	-0-	-11953	-0-	8957	2	N	-0-			-0-
05	25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	25019	2	N	-0-			-0-
06	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	19539	2	N	-0-			-0-
*07	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	22060	2	N	-0-			-0-

CARDEN		WELL #:		2H	RRCID ->	240457	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7415 - 9948
02	13804 X	11880	-0-	-1924	-0-	11880	2	N	-0-			-0-
03	15097 X	13506	-0-	-1591	-0-	13506	2	N	-0-			-0-
04	17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2	N	-0-			-0-
05	16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2	N	-0-			-0-
06	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2	N	-0-			-0-
07	17112 X	16862	-0-	-250	-0-	16862	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LAIDLAW		WELL #:		4H	RRCID ->	240458	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 7631 - 9979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		12824 X	9745	-0-	-3079	-0-	9745 2		N	-0-		-0-
03		12059 X	10491	-0-	-1568	-0-	10491 2		N	-0-		-0-
04		11670 X	9681	-0-	-1989	-0-	9681 2		N	-0-		-0-
05		11904 X	10150	-0-	-1754	-0-	10150 2		N	-0-		-0-
06		11130 X	9410	-0-	-1720	-0-	9410 2		N	-0-		-0-
07		10788 X	9831	-0-	-957	-0-	9831 2		N	-0-		-0-

DONNA KAY		WELL #:		1H	RRCID ->	240459	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 7588 - 9885	
02		7700 X	5830	-0-	-1870	-0-	5830 2		N	-0-		-0-
03		7595 X	7007	-0-	-588	-0-	7007 2		N	-0-		-0-
04		6720 X	6458	-0-	-262	-0-	6458 2		N	-0-		-0-
05		6944 X	6593	-0-	-351	-0-	6593 2		N	-0-		-0-
06		6780 X	6057	-0-	-723	-0-	6057 2		N	-0-		-0-
07		7006 X	6525	-0-	-481	-0-	6525 2		N	-0-		-0-

DANG		WELL #:		1H	RRCID ->	240460	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 7226 - 9751	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		B 11HY	RRCID ->	240461	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	8052	PERF. 8389 - 11886	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATES		WELL #:		2H	RRCID ->	240462	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 6937 - 9566	
02		5152 X	4267	-0-	-885	-0-	4267 2		N	-0-		-0-
03		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-		-0-
04		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	7080 2		N	-0-		-0-
05		6882 X	5612	-0-	-1270	-0-	5612 2		N	-0-		-0-
06		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034 2		N	-0-		-0-
07		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HL	RRCID ->	240463	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8691 - 13452	
02		10360 X	9550	-0-	-810	-0-	9550 2		N	-0-		-0-
03		11470 X	10977	-0-	-493	-0-	10977 2		N	-0-		-0-
04		11100 X	10557	-0-	-543	-0-	10557 2		N	-0-		-0-
05		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11574 2		N	-0-		-0-
06		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11337 2		N	-0-		-0-
*07		11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	11150 2		N	-0-		-0-

DOTY		WELL #:		1H	RRCID ->	240464	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 7701 - 11842	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HUDSON		WELL #:		4H	RRCID ->	240465	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 7330	- 9662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		10836 X	-0-	-0-	-10836	-0-				N	-0-		-0-
03		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-				N	-0-		-0-
04		11610 X	8526	-0-	-3084	-0-	8526	2		N	-0-		-0-
05		15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	2		N	-0-		-0-
06		11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2		N	-0-		-0-
*07		9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2		N	-0-		-0-

RICH		WELL #:		6H	RRCID ->	240466	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7501	- 10016	
02		7392 X	1072	-0-	-6320	-0-	1072	2		N	-0-		-0-
03		8184 X	6012	-0-	-2172	-0-	6012	2		N	-0-		-0-
04		7920 X	2584	-0-	-5336	-0-	2584	2		N	-0-		-0-
05		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-		-0-
06		5820 X	1598	-0-	-4222	-0-	1598	2		N	-0-		-0-
07		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				N	-0-		-0-

MACKEY		WELL #:		4H	RRCID ->	240468	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7234	PERF. 7631	- 10112	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANG		WELL #:		2H	RRCID ->	240469	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7151	- 9231	
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		-0-
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUTTON		WELL #:		1H	RRCID ->	240515	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7176	- 11217	
02		2940 X	602	-0-	-2338	-0-	602	2		N	-0-		-0-
03		3255 X	813	-0-	-2442	-0-	813	2		N	-0-		-0-
04		3150 X	542	-0-	-2608	-0-	542	2		N	-0-		-0-
*05		2573 X	1983	-0-	-590	-0-	1983	2		N	-0-		-0-
06		2490 X	1800	-0-	-690	-0-	1800	2		N	-0-		-0-
*07		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		C 3HL	RRCID ->	240516	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8450	- 10360	
02		5768 X	5425	-0-	-343	-0-	5425	2		N	-0-		-0-
03		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2		N	-0-		-0-
04		5550 X	4236	-0-	-1314	-0-	4236	2		N	-0-		-0-
05		6014 X	4462	-0-	-1552	-0-	4462	2		N	-0-		-0-
06		5820 X	5153	-0-	-667	-0-	5153	2		N	-0-		-0-
07		6014 X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2		N	-0-		-0-

DOTY		WELL #:		3H	RRCID ->	240519	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7419	- 11683	
02		6468 X	3298	-0-	-3170	-0-	3298	2		N	-0-		-0-
03		7161 X	3771	-0-	-3390	-0-	3771	2		N	-0-		-0-
04		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2		N	-0-		-0-
05		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2		N	-0-		-0-
06		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2		N	-0-		-0-
*07		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
LITTLE HOSS 7		WELL #: H 3H		RRCID -> 240521		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6608 - 10214					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	-0-	11569	2	4	9	Y	4			13
03	12090 X	11266	-0-	-824	-0-	-0-	11265	2	1	9	Y	1	12	1	2
04	11850 X	11045	-0-	-805	-0-	-0-	11044	2	1	9	Y	1			3
05	12245 X	6605	-0-	-5640	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-			3
06	11850 X	11471	-0-	-379	-0-	-0-	11465	2	6	9	Y	5			8
07	12245 X	11035	-0-	-1210	-0-	-0-	11035	2			Y	-0-			8

HOWINGTON		WELL #: 1H		RRCID -> 240522		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 7191 - 9979					
02	7700 X	3834	-0-	-3866	-0-	-0-	3834	2			N	-0-			-0-
03	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-			-0-
04	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	1515	-0-	-2732	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
06	9390 X	6008	-0-	-3382	-0-	-0-	6008	2			N	-0-			-0-
*07	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-			-0-

CREED		WELL #: 2H		RRCID -> 240523		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7556 - 11764					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CEDF		WELL #: 7H		RRCID -> 240524		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 7615 - 10604					
02	7868 X	7037	-0-	-831	-0-	-0-	1246	1	5791	2	N	-0-			-0-
03	8711 X	6526	-0-	-2185	-0-	-0-	1192	1	5334	2	N	-0-			-0-
04	7980 X	7206	-0-	-774	-0-	-0-	1632	1	5574	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	6370	-0-	-1473	-0-	-0-	6370	2			N	-0-			-0-
06	7530 X	7368	-0-	-162	-0-	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
07	7781 X	7347	-0-	-434	-0-	-0-	7347	2			N	-0-			-0-

HAYNIE		WELL #: 3H		RRCID -> 240527		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7098		PERF. 7587 - 12328					
02	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-			-0-
03	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-			-0-
04	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-			-0-
05	15686 X	10178	-0-	-5508	-0-	-0-	10178	2			N	-0-			-0-
06	15180 X	12993	-0-	-2187	-0-	-0-	12993	2			N	-0-			-0-
07	15686 X	12316	-0-	-3370	-0-	-0-	12316	2			N	-0-			-0-

NORTH LAKE		WELL #: 6H		RRCID -> 240549		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7305 - 10152					
02	6216 X	5553	-0-	-663	-0-	-0-	5553	2			N	-0-			-0-
03	6882 X	5673	-0-	-1209	-0-	-0-	5673	2			N	-0-			-0-
04	6660 X	5677	-0-	-983	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
05	6541 X	6293	-0-	-248	-0-	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
06	6060 X	5815	-0-	-245	-0-	-0-	5815	2			N	-0-			-0-
07	6138 X	5804	-0-	-334	-0-	-0-	5804	2			N	-0-			-0-

RAMEY, DAVID		WELL #: 1H		RRCID -> 240551		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 8800 - 11401					
02	3584 X	2847	-0-	-737	-0-	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
03	3720 X	3449	-0-	-271	-0-	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
04	3600 X	3004	-0-	-596	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-			-0-
06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
*07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
NORTH LAKE		WELL #: 3H		RRCID ->	240552	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	7243 - 9856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-			N	-0-			-0-
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2	N	-0-			-0-
04	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2	N	-0-			-0-
05	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2	N	-0-			-0-
06	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2	N	-0-			-0-
*07	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2	N	-0-			-0-

CROUCH		WELL #: 2H		RRCID ->	240593	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7509 - 9223	
02	9408 X	8482	-0-	-926	-0-	8482	2	N	-0-			-0-
03	10385 X	9985	-0-	-400	-0-	9985	2	N	-0-			-0-
04	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2	N	-0-			-0-
05	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2	N	-0-			-0-
06	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2	N	-0-			-0-
07	10416 X	9945	-0-	-471	-0-	9945	2	N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN		WELL #: 3H		RRCID ->	240595	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8100 - 9956	
02	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2	N	-0-			-0-
03	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2	N	-0-			-0-
04	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2	N	-0-			-0-
05	9393 X	9120	-0-	-273	-0-	9120	2	N	-0-			-0-
06	9570 X	7835	-0-	-1735	-0-	7835	2	N	-0-			-0-
07	9889 X	6354	-0-	-3535	-0-	6354	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #: B 2HW		RRCID ->	240596	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8080 - 12090	
02	7784 X	5798	-0-	-1986	-0-	5798	2	N	-0-			-0-
03	8618 X	6653	-0-	-1965	-0-	6653	2	N	-0-			-0-
04	6780 X	5621	-0-	-1159	-0-	5621	2	N	-0-			-0-
05	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2	N	-0-			-0-
06	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2	N	-0-			-0-
07	6665 X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: B 3H		RRCID ->	240599	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6800 - 10620	
02	4564 X	3968	-0-	-596	-0-	3968	2	N	-0-			68
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4046	2	N	6			74
04	4290 X	4146	-0-	-144	-0-	4140	2	N	5	60	1	19
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5185	2	N	7			26
06	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4740	2	N	7			33
*07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2	N	-0-			33

LITTLE HOSS		WELL #: B 5H		RRCID ->	240600	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	6836 - 9275	
02	3416 X	2766	-0-	-650	-0-	2766	2	N	-0-			29
03	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3670	2	N	9			38
04	3660 X	2847	-0-	-813	-0-	2839	2	N	7	34	1	11
05	3596 X	878	-0-	-2718	-0-	868	2	N	9			20
06	3570 X	1455	-0-	-2115	-0-	1444	2	N	10			30
07	3689 X	2167	-0-	-1522	-0-	2167	2	N	-0-			30

MACKEY		WELL #: 1H		RRCID ->	240601	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7584 - 9791	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
MACKEY		WELL #: 2H		RRCID -> 240603		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7237		PERF. 7489 - 9860						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD		WELL #: 2H		RRCID -> 240605		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 7392 - 9449						
02	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
03	10850 X	9362	-0-	-1488	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	10500 X	8766	-0-	-1734	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
05	10850 X	8883	-0-	-1967	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	10500 X	8615	-0-	-1885	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	10168 X	8666	-0-	-1502	-0-	8666	2			N	-0-					-0-

DAY		WELL #: 1H		RRCID -> 240624		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8635 - 11823						
02	9996 X	4495	-0-	-5501	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	11067 X	5354	-0-	-5713	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
05	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
06	7440 X	4824	-0-	-2616	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
07	8866 X	5330	-0-	-3536	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD		WELL #: 4H		RRCID -> 240764		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6857		PERF. 7076 - 9186						
02	5600 X	5271	-0-	-329	-0-	5260	2	11	9	N	10	109	1			56
03	6200 X	6176	-0-	-24	-0-	6176	2			N	-0-					56
04	6030 X	5880	-0-	-150	-0-	5865	2	15	9	N	14					70
05	6231 X	5505	-0-	-726	-0-	5505	2			N	-0-					70
06	6030 X	4859	-0-	-1171	-0-	4834	2	25	9	N	23					93
07	6169 X	5088	-0-	-1081	-0-	5081	2	7	9	N	6					99

FALVEL		WELL #: 12H		RRCID -> 240883		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 7437 - 11340						
02	4788 X	1665	-0-	-3123	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	1836	-0-	-3465	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	281	-0-	-4849	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	640	-0-	-4506	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	1423	-0-	-3557	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	1701	-0-	-128	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

FALVEL		WELL #: 13H		RRCID -> 240884		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 7262 - 10894						
02	5992 X	1334	-0-	-4658	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	1536	-0-	-4912	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	1733	-0-	-4507	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	1488 X	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	870	-0-	-928	-0-	870	2			N	-0-					-0-

LUCK		WELL #: 2H		RRCID -> 240885		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 7273		PERF. 7496 - 8615						
02	5124 X	4432	-0-	-692	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5295	-0-	-378	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	5424	-0-	-218	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	5211	-0-	-803	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WEST LAKE				WELL #:	3H	RRCID ->	240886	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6871	PERF. 7220 - 9902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4340 X	3686	-0-	-654	-0-	3686 2		N	-0-			-0-
03		4650 X	4256	-0-	-394	-0-	4256 2		N	-0-			-0-
04		4530 X	4284	-0-	-246	-0-	4284 2		N	-0-			-0-
05		4681 X	4361	-0-	-320	-0-	4361 2		N	-0-			-0-
06		4530 X	4248	-0-	-282	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
07		4433 X	4344	-0-	-89	-0-	4344 2		N	-0-			-0-

WEST LAKE				WELL #:	8H	RRCID ->	240887	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 7086 - 10355	
02		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2		N	-0-			-0-
03		5859 X	5400	-0-	-459	-0-	5400 2		N	-0-			-0-
04		5670 X	5161	-0-	-509	-0-	5161 2		N	-0-			-0-
05		5859 X	5513	-0-	-346	-0-	5513 2		N	-0-			-0-
06		5670 X	5489	-0-	-181	-0-	5489 2		N	-0-			-0-
07		5859 X	5627	-0-	-232	-0-	5627 2		N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH				WELL #:	10H	RRCID ->	240888	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6680 - 8983	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST LAKE				WELL #:	7H	RRCID ->	240889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 7338 - 10341	
02		8148 X	6926	-0-	-1222	-0-	6926 2		N	-0-			-0-
03		9021 X	7440	-0-	-1581	-0-	7440 2		N	-0-			-0-
04		8490 X	7078	-0-	-1412	-0-	7078 2		N	-0-			-0-
05		7657 X	7257	-0-	-400	-0-	7257 2		N	-0-			-0-
06		7410 X	7048	-0-	-362	-0-	7048 2		N	-0-			-0-
07		7657 X	7122	-0-	-535	-0-	7122 2		N	-0-			-0-

GRAVES				WELL #:	6H	RRCID ->	240890	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7432 - 9217	
02		6860 X	6587	-0-	-273	-0-	6587 2		N	-0-			-0-
03		7595 X	7059	-0-	-536	-0-	7059 2		N	-0-			-0-
04		7350 X	6734	-0-	-616	-0-	6734 2		N	-0-			-0-
05		7285 X	6790	-0-	-495	-0-	6790 2		N	-0-			-0-
06		7050 X	6426	-0-	-624	-0-	6426 2		N	-0-			-0-
07		7285 X	6498	-0-	-787	-0-	6498 2		N	-0-			-0-

MANN, S.				WELL #:	4H	RRCID ->	240891	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7457 - 9390	
02		7056 X	-0-	-0-	-7056	-0-			N	-0-			-0-
03		7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-			N	-0-			-0-
04		6960 X	3589	-0-	-3371	-0-	3589 2		N	-0-			-0-
05		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7689 2		N	-0-			-0-
06		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2		N	-0-			-0-
07		3720 X	2961	-0-	-759	-0-	2961 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7				WELL #:	E 2H	RRCID ->	240958	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6211	PERF. 6585 - 9531	
02		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5778 2	52 9	Y	47	70 1		9
03		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6349 2	41 9	Y	37			46
04		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5734 2	31 9	Y	28	40 1		34
05		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5579 2	41 9	Y	37	38 1		33
06		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5544 2	13 9	Y	12	19 1		26
*07		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5775 2	10 9	Y	9			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MCNEILL		WELL #:		4H	RRCID ->	240982	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7650 - 10501		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-				N	-0-			-0-
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			-0-
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-			-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-			-0-
06	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2		N	-0-			-0-
*07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-

CHILDRESS		WELL #:		8H	RRCID ->	240985	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7035	PERF. 7400 - 9383		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		B 9HX	RRCID ->	241070	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8429 - 11202		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANCHASARP A		WELL #:		1H	RRCID ->	241075	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7522 - 10953		
02	13720 X	12676	-0-	-1044	-0-	12676	2		N	-0-			-0-
03	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2		N	-0-			-0-
04	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2		N	-0-			-0-
05	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	2		N	-0-			-0-
06	15900 X	11741	-0-	-4159	-0-	11741	2		N	-0-			-0-
07	16430 X	11034	-0-	-5396	-0-	11034	2		N	-0-			-0-

ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	241077	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6806 - 9561		
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-
03	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-			-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESPARZA		WELL #:		2H	RRCID ->	241082	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6776 - 9491		
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2		N	-0-			-0-
03	7781 X	3987	-0-	-3794	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
04	7530 X	2480	-0-	-5050	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
05	7781 X	2928	-0-	-4853	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
06	7530 X	185	-0-	-7345	-0-	185	2		N	-0-			-0-
07	7781 X	1161	-0-	-6620	-0-	1161	2		N	-0-			-0-

ROBINSON BRANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	241085	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	6873	PERF. 7203 - 10373		
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
03	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
04	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2		N	-0-			-0-
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2		N	-0-			-0-
06	6480 X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
07	6696 X	6241	-0-	-455	-0-	6241	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HORSE CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	241088	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7562 - 10338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		8680 X	8556	-0-	-124	-0-	8556	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		9300 X	9178	-0-	-122	-0-	9178	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		9630 X	9556	-0-	-74	-0-	9556	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		9951 X	9543	-0-	-408	-0-	9543	2	N	-0-	-0-	-0-	

HORSE CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	241091	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7437 - 10055		
02		8456 X	8408	-0-	-48	-0-	8408	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		9796 X	8807	-0-	-989	-0-	8807	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		9480 X	8655	-0-	-825	-0-	8655	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		9796 X	9273	-0-	-523	-0-	9273	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		9000 X	8819	-0-	-181	-0-	8819	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		9300 X	9195	-0-	-105	-0-	9195	2	N	-0-	-0-	-0-	

DFW		WELL #:		C 5HM	RRCID ->	241092	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6514 - 11692		
02		3528 X	3034	-0-	-494	-0-	3034	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		4309 X	2165	-0-	-2144	-0-	2165	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		6913 X	6387	-0-	-526	-0-	6387	2	N	-0-	-0-	-0-	

MEDC		WELL #:		2H	RRCID ->	241097	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	8331	PERF. 8677 - 11216		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

ROBINSON BRANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	241101	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7144 - 11486		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

LAIDLAW		WELL #:		2H	RRCID ->	241112	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 8556 - 10390		
02		13636 X	13200	-0-	-436	-0-	13200	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		13200 X	12192	-0-	-1008	-0-	12192	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		14601 X	10095	-0-	-4506	-0-	10095	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		14130 X	10306	-0-	-3824	-0-	10306	2	N	-0-	-0-	-0-	
07		14601 X	10394	-0-	-4207	-0-	10394	2	N	-0-	-0-	-0-	

CULLISON		WELL #:		1H	RRCID ->	241249	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7880 - 11180		
02		9464 X	3311	-0-	-6153	-0-	3311	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		10478 X	7173	-0-	-3305	-0-	7173	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		10140 X	6941	-0-	-3199	-0-	6941	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2	N	-0-	-0-	-0-	
*07		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
JOHNS MANVILLE		WELL #: 5H		RRCID -> 241322		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 7625 - 10421		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	17472 X	10785	-0-	-6687	-0-	10785	2	N	-0-			-0-
03	13733 X	11802	-0-	-1931	-0-	11802	2	N	-0-			-0-
04	12180 X	10924	-0-	-1256	-0-	10924	2	N	-0-			-0-
05	11935 X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2	N	-0-			-0-
06	11550 X	10301	-0-	-1249	-0-	10301	2	N	-0-			-0-
07	11935 X	9449	-0-	-2486	-0-	9449	2	N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #: 16H		RRCID -> 241421		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 7590 - 9833		
02	2800 X	2377	-0-	-423	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
05	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2681	-0-	-49	-0-	2681	2	N	-0-			-0-
*07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #: 14H		RRCID -> 241425		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 7650 - 10003		
02	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-			-0-
04	5580 X	1252	-0-	-4328	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	5508	-0-	-2800	-0-	5508	2	N	-0-			-0-
06	8040 X	6602	-0-	-1438	-0-	6602	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	6302	-0-	-2006	-0-	6302	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #: A 8HD		RRCID -> 241426		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8930 - 12137		
02	5236 X	4254	-0-	-982	-0-	4254	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	2410	-0-	-3387	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	3363	-0-	-1497	-0-	3363	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	3490	-0-	-1222	-0-	3490	2	N	-0-			-0-
06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	2621	-0-	-2091	-0-	2621	2	N	-0-			-0-

WINSBOTT		WELL #: A 4H		RRCID -> 241439		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 7348 - 9102		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: H 5H		RRCID -> 242645		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 6401		PERF. 6739 - 9431		
02	10528 X	6663	-0-	-3865	-0-	6661	2	2 9 Y	2			19
03	11656 X	10746	-0-	-910	-0-	10745	2	1 9 Y	1	20 1		-0-
04	11280 X	10470	-0-	-810	-0-	10469	2	1 9 Y	1			1
05	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2	Y	-0-			1
06	10410 X	7069	-0-	-3341	-0-	7066	2	3 9 Y	3			4
07	10819 X	8926	-0-	-1893	-0-	8926	2	Y	-0-			4

J & L		WELL #: 1H		RRCID -> 242656		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6683 - 9436		
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	-0-			-0-
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-			-0-
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2741	-0-	-514	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2774	-0-	-481	-0-	2774	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
SHAW B		WELL #:		3H	RRCID ->	242658	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7223 - 11224	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	11592 X	11326	-0-	-266	-0-	11326	2		N	-0-			-0-
03	12834 X	12051	-0-	-783	-0-	12051	2		N	-0-			-0-
04	12150 X	11184	-0-	-966	-0-	11184	2		N	-0-			-0-
05	12555 X	10847	-0-	-1708	-0-	10847	2		N	-0-			-0-
06	12150 X	10337	-0-	-1813	-0-	10337	2		N	-0-			-0-
07	12555 X	10406	-0-	-2149	-0-	10406	2		N	-0-			-0-

SHAW B		WELL #:		1H	RRCID ->	242659	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7510 - 9203	
02	5936 X	5744	-0-	-192	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
03	6541 X	6188	-0-	-353	-0-	6188	2		N	-0-			-0-
04	6270 X	5868	-0-	-402	-0-	5868	2		N	-0-			-0-
05	6355 X	5914	-0-	-441	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	5616	-0-	-534	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
07	6355 X	5592	-0-	-763	-0-	5592	2		N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	242660	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7708 - 9910	
02	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2		N	-0-			-0-
03	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2		N	-0-			-0-
04	7530 X	5812	-0-	-1718	-0-	5812	2		N	-0-			-0-
05	7967 X	5710	-0-	-2257	-0-	5710	2		N	-0-			-0-
06	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	2210	-0-	-5788	-0-	2210	2		N	-0-			-0-

WOODHAVEN		WELL #:		2H	RRCID ->	242661	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7733 - 10085	
02	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	2		N	-0-			-0-
03	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2		N	-0-			-0-
04	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2		N	-0-			-0-
05	11005 X	10464	-0-	-541	-0-	10464	2		N	-0-			-0-
06	10650 X	9271	-0-	-1379	-0-	9271	2		N	-0-			-0-
07	11005 X	8436	-0-	-2569	-0-	8436	2		N	-0-			-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #:		2H	RRCID ->	242662	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7488 - 9675	
02	9240 X	9072	-0-	-168	-0-	9072	2		N	-0-			-0-
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2		N	-0-			-0-
04	9870 X	9438	-0-	-432	-0-	9438	2		N	-0-			-0-
05	10199 X	9707	-0-	-492	-0-	9707	2		N	-0-			-0-
06	9870 X	9313	-0-	-557	-0-	9313	2		N	-0-			-0-
07	10044 X	9988	-0-	-56	-0-	9988	2		N	-0-			-0-

WHITE WING COACHMAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	242664	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6875 - 9302	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOATRAMP		WELL #:		2H	RRCID ->	242667	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7082 - 10718	
02	4144 X	3803	-0-	-341	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	3577	-0-	-1445	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	3213	-0-	-1647	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	3198	-0-	-1824	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	3211	-0-	-1499	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3340	-0-	-876	-0-	3340	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CHESAPEAKE OPERATING, INC. BOATRAMP		//CONT.// 65280 200 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
		WELL #: 3H		RRCID -> 242668		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY				WELL #: 1H		RRCID -> 242669		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516						
02	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	2880 X	1944	-0-	-936	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*07	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	2	N	-0-					-0-

DFW NORTH				WELL #: A 7HK		RRCID -> 242670		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709						
02	17892 X	4913	-0-	-12979	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	19809 X	17556	-0-	-2253	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
04	19170 X	13368	-0-	-5802	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
05	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-					-0-
06	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
*07	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	20177	2			N	-0-					-0-

MEDC				WELL #: 1H		RRCID -> 242671		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS				WELL #: 1H		RRCID -> 242673		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901						
02	11732 X	10426	-0-	-1306	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
04	16729 X	16729	-0-	-0-	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
05	17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	17294	2			N	-0-					-0-
06	16890 X	16091	-0-	-799	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
07	17453 X	15424	-0-	-2029	-0-	15424	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE				WELL #: 12H		RRCID -> 242674		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688						
02	13048 X	-0-	-0-	-13048	-0-					N	-0-					-0-
03	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
04	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
05	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL				WELL #: 2H		RRCID -> 242719		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WILBOW RAGLAND UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	242721	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	8933 - 12999
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	31444 X	24282	-0-	-7162	-0-	24282	2	N	-0-			-0-
03	34813 X	28048	-0-	-6765	-0-	28048	2	N	-0-			-0-
04	31020 X	27235	-0-	-3785	-0-	27235	2	N	-0-			-0-
05	30783 X	29006	-0-	-1777	-0-	29006	2	N	-0-			-0-
06	29790 X	26507	-0-	-3283	-0-	26507	2	N	-0-			-0-
*07	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		C 2HM	RRCID ->	242795	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8250 - 11877
02	5264 X	2643	-0-	-2621	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	5204	-0-	-624	-0-	5204	2	N	-0-			-0-
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2	N	-0-			-0-
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4377	-0-	-663	-0-	4377	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4230	-0-	-1040	-0-	4230	2	N	-0-			-0-

ACORN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	242797	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8432 - 11466
02	7924 X	6431	-0-	-1493	-0-	6431	2	N	-0-			-0-
03	8773 X	7966	-0-	-807	-0-	7966	2	N	-0-			-0-
04	7950 X	7352	-0-	-598	-0-	7352	2	N	-0-			-0-
05	8215 X	7578	-0-	-637	-0-	7578	2	N	-0-			-0-
06	7830 X	6504	-0-	-1326	-0-	6504	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	6339	-0-	-1628	-0-	30	1	6309 2	N	-0-		-0-

PANCHASARP A		WELL #:		2H	RRCID ->	242798	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7459 - 10873
02	2576 X	2402	-0-	-174	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	3735	2	N	-0-			-0-
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	1705	-0-	-2108	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3780	-0-	-95	-0-	3780	2	N	-0-			-0-

SPINKS		WELL #:		8H	RRCID ->	242802	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7570 - 11041
02	17192 X	15436	-0-	-1756	-0-	15436	2	N	-0-			-0-
03	18445 X	15719	-0-	-2726	-0-	15719	2	N	-0-			-0-
04	17550 X	13803	-0-	-3747	-0-	13803	2	N	-0-			-0-
05	17329 X	15205	-0-	-2124	-0-	15205	2	N	-0-			-0-
06	16770 X	14223	-0-	-2547	-0-	14223	2	N	-0-			-0-
07	17081 X	14768	-0-	-2313	-0-	14768	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		E 3H	RRCID ->	242823	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6403	PERF.	6967 - 10396
02	8932 X	4951	-0-	-3981	-0-	4951	2	N	-0-			23
03	6138 X	2303	-0-	-3835	-0-	2273	2	30 9	N	27		50
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-			50
05	5487 X	1081	-0-	-4406	-0-	1077	2	4 9	N	4	40 1	14
06	5310 X	2459	-0-	-2851	-0-	2453	2	6 9	N	5		19
07	5487 X	4522	-0-	-965	-0-	4511	2	11 9	N	10		29

LITTLE HOSS		WELL #:		E 7H	RRCID ->	242824	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6996 - 8811
02	4032 X	2810	-0-	-1222	-0-	2810	2	N	-0-			16
03	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5176	2	62 9	N	56		72
04	3780 X	3583	-0-	-197	-0-	3583	2	N	-0-			72
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4499	2	8 9	N	7	56 1	23
06	5070 X	4503	-0-	-567	-0-	4492	2	11 9	N	10		33
07	5239 X	4634	-0-	-605	-0-	4611	2	23 9	N	21		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
RAMEY		WELL #: 1H		RRCID -> 242825		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH		WELL #: A 7HM		RRCID -> 242826		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH		WELL #: A 5HD		RRCID -> 242827		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398								
02	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	9145 X	7547	-0-	-1598	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
*07	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-

TORRES		WELL #: 3H		RRCID -> 242830		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580								
02	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
03	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	37	-0-	-6256	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	208	-0-	-5882	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE		WELL #: 3H		RRCID -> 243275		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709								
02	7728 X	7584	-0-	-144	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8339 X	8276	-0-	-63	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
05	8401 X	6936	-0-	-1465	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	8130 X	6351	-0-	-1779	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
07	8463 X	6889	-0-	-1574	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

RICHESON		WELL #: 2H		RRCID -> 243277		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530								
02	5628 X	5230	-0-	-398	-0-	5195	2	35	9	N	32	118	1			34
03	6200 X	5911	-0-	-289	-0-	5911	2			N	-0-					34
04	6000 X	5451	-0-	-549	-0-	5451	2			N	-0-					34
05	5797 X	5602	-0-	-195	-0-	5594	2	8	9	N	7					41
06	5730 X	5422	-0-	-308	-0-	5422	2			N	-0-					41
07	5921 X	5656	-0-	-265	-0-	5645	2	11	9	N	10					51

MIZE FAMILY		WELL #: 21H		RRCID -> 243282		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373								
02	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	2			N	-0-					-0-
03	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
05	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
07	12369 X	801	-0-	-11568	-0-	801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE HOSS		WELL #: E 5H		RRCID ->	243283	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 6899 - 9764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379 2		N	-0-			22
03	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770 2		N	-0-			22
04	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2		N	-0-			22
05	7285 X	7213	-0-	-72	-0-	7213 2		N	-0-	22 1		-0-
06	7050 X	6930	-0-	-120	-0-	6930 2		N	-0-			-0-
*07	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849 2		N	-0-			-0-

MEDC		WELL #: 3H		RRCID ->	243284	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	8356 PERF. 8658 - 10044			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 11H		RRCID ->	243285	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7026 PERF. 7260 - 11976			
02	6832 X	-0-	-0-	-6832	-0-			N	-0-			-0-
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	-0-			-0-
04	6180 X	484	-0-	-5696	-0-	484 2		N	-0-			-0-
05	4526 X	629	-0-	-3897	-0-	629 2		N	-0-			-0-
06	1320 X	535	-0-	-785	-0-	535 2		N	-0-			-0-
07	496 X	246	-0-	-250	-0-	246 2		N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 4HS		RRCID ->	243286	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	8287 PERF. 8620 - 11822			
02	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8395 2		N	-0-			-0-
03	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	8814 2		N	-0-			-0-
04	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	8143 2		N	-0-			-0-
05	9300 X	8840	-0-	-460	-0-	8840 2		N	-0-			-0-
06	9000 X	8811	-0-	-189	-0-	8811 2		N	-0-			-0-
07	9300 X	8954	-0-	-346	-0-	8954 2		N	-0-			-0-

CITY OF BURLESON		WELL #: 2H		RRCID ->	243288	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7349 PERF. 7764 - 10100			
02	15372 X	8147	-0-	-7225	-0-	8147 2		N	-0-			-0-
03	17019 X	8255	-0-	-8764	-0-	8255 2		N	-0-			-0-
04	16260 X	6476	-0-	-9784	-0-	6476 2		N	-0-			-0-
05	11191 X	9305	-0-	-1886	-0-	9305 2		N	-0-			-0-
06	10650 X	9449	-0-	-1201	-0-	9449 2		N	-0-			-0-
*07	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	10001 2		N	-0-			-0-

SHG MINERALS		WELL #: 2H		RRCID ->	243378	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7261 PERF. 7340 - 8151			
02	4928 X	3904	-0-	-1024	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
03	5239 X	4163	-0-	-1076	-0-	4163 2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4061	-0-	-679	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4478	-0-	-420	-0-	4478 2		N	-0-			-0-
06	4740 X	3674	-0-	-1066	-0-	3674 2		N	-0-			-0-
07	4309 X	3762	-0-	-547	-0-	3762 2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 39H		RRCID ->	243400	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	6702 PERF. 6925 - 10000			
02	9716 X	7059	-0-	-2657	-0-	7059 2		N	-0-			-0-
03	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252 2		N	-0-			-0-
04	6150 X	5431	-0-	-719	-0-	5431 2		N	-0-			-0-
05	7812 X	3765	-0-	-4047	-0-	3765 2		N	-0-			-0-
06	8940 X	1596	-0-	-7344	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
07	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE HOSS		WELL #: D 7H		RRCID ->	243598	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6813 - 10648	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2	N	-0-			45
03	4185 X	209	-0-	-3976	-0-	178	2	N	28			73
04	5310 X	2193	-0-	-3117	-0-	2191	2	N	2	56	1	19
05	5487 X	3192	-0-	-2295	-0-	3192	2	N	-0-			19
06	5310 X	5103	-0-	-207	-0-	5103	2	N	-0-			19
*07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5902	2	N	8			27

VERMONT HARES EAR		WELL #: 4H		RRCID ->	243604	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	6547 - 9179	
02	5908 X	5626	-0-	-282	-0-	5572	2	N	49	38	1	33
03	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6673	2	N	57	40	1	50
04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6254	2	N	55	40	1	65
05	6386 X	4990	-0-	-1396	-0-	4932	2	N	53	78	1	40
06	6510 X	4455	-0-	-2055	-0-	4405	2	N	45	39	1	46
07	6727 X	4897	-0-	-1830	-0-	4844	2	N	48	39	1	55

VERMONT HARES EAR		WELL #: 5H		RRCID ->	243605	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6801 - 9755	
02	3024 X	938	-0-	-2086	-0-	913	2	N	23	17	1	15
03	3441 X	866	-0-	-2575	-0-	836	2	N	27	19	1	23
04	3330 X	1013	-0-	-2317	-0-	984	2	N	26	19	1	30
05	3441 X	2273	-0-	-1168	-0-	2245	2	N	25	37	1	18
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3609	2	N	22	19	1	21
*07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	23	18	1	26

BURLESON LAKES A		WELL #: 1H		RRCID ->	243640	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7770 - 11191	
02	21112 X	7696	-0-	-13416	-0-	7696	2	N	-0-			-0-
03	18383 X	8029	-0-	-10354	-0-	8029	2	N	-0-			-0-
04	17790 X	12335	-0-	-5455	-0-	12335	2	N	-0-			-0-
05	13702 X	10704	-0-	-2998	-0-	10704	2	N	-0-			-0-
06	9810 X	2368	-0-	-7442	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
07	12741 X	225	-0-	-12516	-0-	225	2	N	-0-			-0-

MITX		WELL #: 1H		RRCID ->	243643	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8150 - 12049	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRESCENT SPRINGS		WELL #: 1H		RRCID ->	243648	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7369 - 9103	
02	5908 X	5730	-0-	-178	-0-	5730	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	6264	-0-	-277	-0-	6264	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	6045	-0-	-285	-0-	6045	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	5979	-0-	-562	-0-	5979	2	N	-0-			-0-
06	6150 X	5776	-0-	-374	-0-	5776	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	5688	-0-	-667	-0-	5688	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 14H		RRCID ->	243833	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	7275 - 8991	
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-			N	-0-			-0-
03	4681 X	1166	-0-	-3515	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			N	-0-			-0-
05	4154 X	3084	-0-	-1070	-0-	3084	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	3218	-0-	-532	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
*07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
DAVENPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	243834	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8150 - 11062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8512 X	7361	-0-	-1151	-0-	7361	2			N	-0-		-0-
03	9765 X	9532	-0-	-233	-0-	9532	2			N	-0-		-0-
04	9450 X	8295	-0-	-1155	-0-	8295	2			N	-0-		-0-
05	9765 X	9179	-0-	-586	-0-	9179	2			N	-0-		-0-
06	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-		-0-
*07	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-		-0-

RICH		WELL #:		7H	RRCID ->	243839	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7089 - 10480	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		42H	RRCID ->	243846	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7375 - 10877	
02	14168 X	88	-0-	-14080	-0-	88	2			N	-0-		-0-
03	15376 X	1068	-0-	-14308	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
04	14880 X	3577	-0-	-11303	-0-	3577	2			N	-0-		-0-
05	15376 X	11165	-0-	-4211	-0-	11165	2			N	-0-		-0-
06	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-		-0-
*07	13946 X	13946	-0-	-0-	-0-	13946	2			N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		12H	RRCID ->	243847	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7062	PERF.	7400 - 11001	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARNOLAN		WELL #:		5H	RRCID ->	243848	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7578 - 11061	
02	6860 X	6499	-0-	-361	-0-	6499	2			N	-0-		-0-
03	7595 X	4945	-0-	-2650	-0-	4945	2			N	-0-		-0-
04	7200 X	4836	-0-	-2364	-0-	4836	2			N	-0-		-0-
05	7440 X	230	-0-	-7210	-0-	230	2			N	-0-		-0-
06	7200 X	898	-0-	-6302	-0-	898	2			N	-0-		-0-
07	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-		-0-

TRIMBLE		WELL #:		5H	RRCID ->	243853	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	7740 - 10380	
02	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-		-0-
03	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-		-0-
04	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-		-0-
05	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-		-0-
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-		-0-
07	9269 X	7494	-0-	-1775	-0-	7494	2			N	-0-		-0-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:		1H	RRCID ->	243855	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7531 - 9625	
02	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-		-0-
03	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-		-0-
04	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-		-0-
05	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-		-0-
06	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-		-0-
*07	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
KENNON, I. G.		WELL #: 2H		RRCID ->	243928	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7071 PERF. 7450 - 11039		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POINDEXTER		WELL #: 4H		RRCID ->	243929	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7120 PERF. 7275 - 10681		
02	5236 X	4368	-0-	-868	-0-	4368	2	N	-0-		-0-
03	5580 X	4843	-0-	-737	-0-	4843	2	N	-0-		-0-
04	5070 X	4602	-0-	-468	-0-	4602	2	N	-0-		-0-
05	4836 X	4180	-0-	-656	-0-	4180	2	N	-0-		-0-
06	4680 X	4647	-0-	-33	-0-	4647	2	N	-0-		-0-
07	4836 X	4489	-0-	-347	-0-	4489	2	N	-0-		-0-

SKAGGS		WELL #: 1H		RRCID ->	243930	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	7043 PERF. 7410 - 12175		
02	13496 X	13124	-0-	-372	-0-	13124	2	N	-0-		-0-
03	14911 X	13978	-0-	-933	-0-	13978	2	N	-0-		-0-
04	14190 X	13223	-0-	-967	-0-	13223	2	N	-0-		-0-
05	14539 X	12417	-0-	-2122	-0-	12417	2	N	-0-		-0-
06	14070 X	13675	-0-	-395	-0-	13675	2	N	-0-		-0-
07	14539 X	13565	-0-	-974	-0-	13565	2	N	-0-		-0-

CISD		WELL #: 7H		RRCID ->	243940	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7074 PERF. 7250 - 10630		
02	19684 X	18660	-0-	-1024	-0-	18660	2	N	-0-		-0-
03	20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2	N	-0-		-0-
04	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2	N	-0-		-0-
05	20646 X	18988	-0-	-1658	-0-	18988	2	N	-0-		-0-
06	19980 X	13064	-0-	-6916	-0-	13064	2	N	-0-		-0-
07	21235 X	20192	-0-	-1043	-0-	20192	2	N	-0-		-0-

RLB		WELL #: 1H		RRCID ->	243967	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	7165 PERF. 7410 - 9826		
02	T. A.	25567	-0-	25567	76653	25567	2	N	-0-		-0-
03	T. A.	26748	-0-	26748	103401	26748	2	N	-0-		-0-
04	129992 X	26591	-0-	-103401	-0-	26591	2	N	-0-		-0-
05	29233 X	22684	-0-	-6549	-0-	22684	2	N	-0-		-0-
06	27390 X	23585	-0-	-3805	-0-	23585	2	N	-0-		-0-
07	28303 X	23762	-0-	-4541	-0-	23762	2	N	-0-		-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #: 6H		RRCID ->	243984	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7015 PERF. 7219 - 9834		
02	3920 X	610	-0-	-3310	-0-	610	2	N	-0-		-0-
03	4278 X	2587	-0-	-1691	-0-	2587	2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3209	-0-	-871	-0-	3209	2	N	-0-		-0-
05	3565 X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2	N	-0-		-0-
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	3231	2	N	-0-		-0-

FEATHERSTON		WELL #: 2H		RRCID ->	243993	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7333 PERF. 7500 - 10569		
02	6020 X	4067	-0-	-1953	-0-	4067	2	N	-0-		-0-
03	6665 X	6182	-0-	-483	-0-	6182	2	N	-0-		-0-
04	6390 X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2	N	-0-		-0-
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2	N	-0-		-0-
06	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2	N	-0-		-0-
07	6603 X	6412	-0-	-191	-0-	6412	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
FEATHERSTON		WELL #: 3H		RRCID -> 243994		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9984 2		N	-0-			-0-
03	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11410 2		N	-0-			-0-
04	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10721 2		N	-0-			-0-
05	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10315 2		N	-0-			-0-
06	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	8309 2		N	-0-			-0-
*07	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9184 2		N	-0-			-0-

SPINKS		WELL #: 3H		RRCID -> 243995		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264				
02	11956 X	10496	-0-	-1460	-0-	10496 2		N	-0-			-0-
03	13144 X	11842	-0-	-1302	-0-	11842 2		N	-0-			-0-
04	12630 X	10598	-0-	-2032	-0-	10598 2		N	-0-			-0-
05	12679 X	11356	-0-	-1323	-0-	11356 2		N	-0-			-0-
06	11700 X	10816	-0-	-884	-0-	10816 2		N	-0-			-0-
07	11842 X	10849	-0-	-993	-0-	10849 2		N	-0-			-0-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 243996		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026				
02	7140 X	5774	-0-	-1366	-0-	5774 2		N	-0-			-0-
03	7905 X	3338	-0-	-4567	-0-	3338 2		N	-0-			-0-
04	7650 X	7527	-0-	-123	-0-	7527 2		N	-0-			-0-
05	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176 2		N	-0-			-0-
06	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9917 2		N	-0-			-0-
*07	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	9699 2		N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 9H		RRCID -> 243997		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 4H		RRCID -> 243999		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683				
02	5796 X	935	-0-	-4861	-0-	935 2		N	-0-			-0-
03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		N	-0-			-0-
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-
*07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-			-0-

TORRES		WELL #: 4H		RRCID -> 244008		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682				
02	16212 X	12479	-0-	-3733	-0-	12479 2		N	-0-			-0-
03	17949 X	12622	-0-	-5327	-0-	12622 2		N	-0-			-0-
04	17370 X	11915	-0-	-5455	-0-	11915 2		N	-0-			-0-
05	16182 X	9620	-0-	-6562	-0-	9620 2		N	-0-			-0-
06	13380 X	10128	-0-	-3252	-0-	10128 2		N	-0-			-0-
07	13826 X	9235	-0-	-4591	-0-	9235 2		N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #: 9H		RRCID -> 244010		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962				
02	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
03	2294 X	829	-0-	-1465	-0-	829 2		N	-0-			-0-
04	2610 X	115	-0-	-2495	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
PEACOCK		WELL #:		3H	RRCID ->	244025	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7437 - 9754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5264 X	4694	-0-	-570	-0-	4694 2		N	-0-		-0-
03		5828 X	4519	-0-	-1309	-0-	4519 2		N	-0-		-0-
04		5430 X	4215	-0-	-1215	-0-	4215 2		N	-0-		-0-
05		5208 X	3973	-0-	-1235	-0-	3973 2		N	-0-		-0-
06		5040 X	5010	-0-	-30	-0-	5010 2		N	-0-		-0-
07		5208 X	3908	-0-	-1300	-0-	3908 2		N	-0-		-0-

WEST GATE		WELL #:		1H	RRCID ->	244029	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	7068	PERF. 7314 - 9071	
02		61620 X	18095	-0-	-43525	-0-	18095 2		N	-0-		-0-
03		21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	21322 2		N	-0-		-0-
04		23580 X	20103	-0-	-3477	-0-	20103 2		N	-0-		-0-
05		22661 X	19567	-0-	-3094	-0-	19567 2		N	-0-		-0-
06		20640 X	18905	-0-	-1735	-0-	18905 2		N	-0-		-0-
07		21328 X	17806	-0-	-3522	-0-	17806 2		N	-0-		-0-

KIMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	244032	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7042	PERF. 7235 - 12838	
02		31976 X	-0-	-0-	-31976	-0-			N	-0-		-0-
03		31217 X	-0-	-0-	-31217	-0-			N	-0-		-0-
04		27780 X	-0-	-0-	-27780	-0-			N	-0-		-0-
05		16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		2H	RRCID ->	244036	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7560 - 9111	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANDING		WELL #:		1H	RRCID ->	244309	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8864 - 12782	
02		29904 X	25641	-0-	-4263	-0-	25641 2		N	-0-		-0-
03		33108 X	25991	-0-	-7117	-0-	25991 2		N	-0-		-0-
04		28950 X	25388	-0-	-3562	-0-	25388 2		N	-0-		-0-
05		29140 X	26222	-0-	-2918	-0-	26222 2		N	-0-		-0-
06		27750 X	24701	-0-	-3049	-0-	24701 2		N	-0-		-0-
07		28396 X	22266	-0-	-6130	-0-	22266 2		N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HV	RRCID ->	244558	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8312	PERF. 8723 - 11589	
02		8596 X	-0-	-0-	-8596	-0-			N	-0-		-0-
03		9517 X	3024	-0-	-6493	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
04		9210 X	4960	-0-	-4250	-0-	4960 2		N	-0-		-0-
05		7843 X	5878	-0-	-1965	-0-	5878 2		N	-0-		-0-
06		7020 X	2727	-0-	-4293	-0-	2727 2		N	-0-		-0-
07		5115 X	3892	-0-	-1223	-0-	3892 2		N	-0-		-0-

MASONIC		WELL #:		4H	RRCID ->	244559	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7201	PERF. 7720 - 10131	
02		7420 X	6430	-0-	-990	-0-	6430 2		N	-0-		-0-
03		8215 X	6548	-0-	-1667	-0-	6548 2		N	-0-		-0-
04		8100 X	4248	-0-	-3852	-0-	4248 2		N	-0-		-0-
05		8370 X	7800	-0-	-570	-0-	7800 2		N	-0-		-0-
06		8100 X	7900	-0-	-200	-0-	7900 2		N	-0-		-0-
*07		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WILLIAM RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	244764	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 8267 - 10469		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1652 X	737	-0-	-915	-0-	737	2		N	-0-			-0-
03	1829 X	814	-0-	-1015	-0-	814	2		N	-0-			-0-
04	1770 X	797	-0-	-973	-0-	797	2		N	-0-			-0-
05	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
*07	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-

ELTZROTH		WELL #:		2H	RRCID ->	244774	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 8040 - 12595		
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONNA KAY		WELL #:		4H	RRCID ->	244895	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7816 - 10602		
02	8344 X	7942	-0-	-402	-0-	7942	2		N	-0-			-0-
03	9238 X	8033	-0-	-1205	-0-	8033	2		N	-0-			-0-
04	8760 X	7830	-0-	-930	-0-	7830	2		N	-0-			-0-
05	9052 X	8338	-0-	-714	-0-	8338	2		N	-0-			-0-
06	8730 X	7184	-0-	-1546	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
07	8804 X	7234	-0-	-1570	-0-	7234	2		N	-0-			-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	244898	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8450 - 10995		
02	18312 X	13099	-0-	-5213	-0-	13099	2		N	-0-			-0-
03	20274 X	17174	-0-	-3100	-0-	17174	2		N	-0-			-0-
04	17070 X	15269	-0-	-1801	-0-	15269	2		N	-0-			-0-
05	17639 X	15403	-0-	-2236	-0-	15403	2		N	-0-			-0-
06	16620 X	14617	-0-	-2003	-0-	14617	2		N	-0-			-0-
07	17174 X	14692	-0-	-2482	-0-	14692	2		N	-0-			-0-

CROSSROADS WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	244900	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 8764 - 12677		
02	22484 X	21056	-0-	-1428	-0-	841	1	20215	2	N	-0-		-0-
03	24707 X	22723	-0-	-1984	-0-	22723	2		N	-0-			-0-
04	23400 X	22147	-0-	-1253	-0-	297	1	21850	2	N	-0-		-0-
05	24180 X	22888	-0-	-1292	-0-	366	1	22522	2	N	-0-		-0-
06	22560 X	22167	-0-	-393	-0-	230	1	21937	2	N	-0-		-0-
07	23312 X	23132	-0-	-180	-0-	27	1	23105	2	N	-0-		-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 3H	RRCID ->	244904	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF. 7186 - 12325		
02	34456 X	34456	-0-	-0-	-0-	34456	2		N	-0-			-0-
03	33263 X	31369	-0-	-1894	-0-	31369	2		N	-0-			-0-
04	39498 X	39498	-0-	-0-	-0-	39498	2		N	-0-			-0-
05	37138 X	32929	-0-	-4209	-0-	32929	2		N	-0-			-0-
06	35940 X	31004	-0-	-4936	-0-	31004	2		N	-0-			-0-
07	37138 X	31422	-0-	-5716	-0-	31422	2		N	-0-			-0-

CLANECO A		WELL #:		1H	RRCID ->	244905	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7467	PERF. 7930 - 11588		
02	T. A.	36981	-0-	36981	80098	36981	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	37136	-0-	37136	117234	37136	2		N	-0-			-0-
04	0 W	32388	-0-	32388	149622	32388	2		N	-0-			-0-
05	0 W	29810	-0-	29810	179432	29810	2		N	-0-			-0-
*06	208220 X	28788	-0-	-179432	-0-	28788	2		N	-0-			-0-
*07	40951 X	29576	-0-	-11375	-0-	29576	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
PEACEFUL		WELL #:		1H	RRCID ->	244912	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 7508 - 11735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6944 X	5027	-0-	-1917	-0-	5027	2		N	-0-		-0-
03	7688 X	7281	-0-	-407	-0-	7281	2		N	-0-		-0-
04	7200 X	6990	-0-	-210	-0-	6990	2		N	-0-		-0-
05	7223 X	6540	-0-	-683	-0-	6540	2		N	-0-		-0-
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2		N	-0-		-0-
07	7285 X	3677	-0-	-3608	-0-	3677	2		N	-0-		-0-

REGENCY		WELL #:		1H	RRCID ->	244913	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	8274	PERF. 8900 - 12665	
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-		-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-		-0-
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-		-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPARTO		WELL #:		1H	RRCID ->	244915	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7440 - 10272	
02	13328 X	259	-0-	-13069	-0-	259	2		N	-0-		-0-
03	13144 X	16	-0-	-13128	-0-	16	2		N	-0-		-0-
04	9900 X	4	-0-	-9896	-0-	4	2		N	-0-		-0-
05	5766 X	6	-0-	-5760	-0-	6	2		N	-0-		-0-
06	5580 X	1	-0-	-5579	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*07	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2		N	-0-		-0-

EUDALY		WELL #:		2H	RRCID ->	244919	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7345 - 10382	
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-				N	-0-		-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGEND, LARRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244920	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7680 - 10696	
02	5824 X	3170	-0-	-2654	-0-	3170	2		N	-0-		-0-
03	7936 X	5226	-0-	-2710	-0-	5226	2		N	-0-		-0-
04	7680 X	4491	-0-	-3189	-0-	4491	2		N	-0-		-0-
05	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2		N	-0-		-0-
06	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2		N	-0-		-0-
*07	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2		N	-0-		-0-

PARK, LOYD		WELL #:		1H	RRCID ->	244921	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8560 - 11746	
02	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-

STOCKYARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244922	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7339 - 11613	
02	18676 X	-0-	-0-	-18676	-0-				N	-0-		-0-
03	20677 X	5990	-0-	-14687	-0-	5990	2		N	-0-		-0-
04	4560 X	1360	-0-	-3200	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
05	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	2		N	-0-		-0-
06	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2		N	-0-		-0-
*07	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	20651	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WATSON NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	244923	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7069 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	M	AMT	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUNCAN A		WELL #:		2H	RRCID ->	245045	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	6955 PERF. 7469 - 11676			
02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	-0-	7394	2		N	-0-		-0-
03	4495 X	3927	-0-	-568	-0-	-0-	3927	2		N	-0-		-0-
04	5640 X	3221	-0-	-2419	-0-	-0-	3221	2		N	-0-		-0-
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASONIC		WELL #:		2H	RRCID ->	245080	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7196 PERF. 7470 - 10024			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	715	-0-	715	715	715	715	2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		C 4H	RRCID ->	245083	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6411 PERF. 6859 - 9290			
02	5068 X	4967	-0-	-101	-0-	-0-	4943	2	24	9	Y	22	34
03	5611 X	5506	-0-	-105	-0-	-0-	5491	2	15	9	Y	14	48
04	5430 X	4900	-0-	-530	-0-	-0-	4875	2	25	9	Y	23	7
05	5611 X	5440	-0-	-171	-0-	-0-	5430	2	10	9	Y	9	16
06	5430 X	5353	-0-	-77	-0-	-0-	5346	2	7	9	Y	6	22
07	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	-0-	5324	2	2	9	Y	2	24

DFW MINTERS		WELL #:		B 5HN	RRCID ->	245101	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7936 PERF. 8414 - 12049			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		C 5HE	RRCID ->	245102	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	9398 PERF. 9921 - 12236			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MANSFIELD WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	245215	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8311 PERF. 8745 - 10831			
02	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	-0-	8672	2		N	-0-		-0-
03	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	-0-	10119	2		N	-0-		-0-
04	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	-0-	15482	2		N	-0-		-0-
05	18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	-0-	18967	2		N	-0-		-0-
06	15604 X	15604	-0-	-0-	-0-	-0-	15604	2		N	-0-		-0-
*07	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	-0-	19024	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
NOVIKOFF		WELL #:		2H	RRCID ->	245216	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7430 - 9913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	13244 X	2385	-0-	-10859	-0-	2385	2		N	-0-		-0-
03	14663 X	3179	-0-	-11484	-0-	3179	2		N	-0-		-0-
04	14190 X	1721	-0-	-12469	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
05	14291 X	2450	-0-	-11841	-0-	2450	2		N	-0-		-0-
06	9210 X	3957	-0-	-5253	-0-	3957	2		N	-0-		-0-
*07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-		-0-

TCC		WELL #:		4H	RRCID ->	245218	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8834 - 11268	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 3HK	RRCID ->	245255	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	8248	PERF. 8380 - 11898	
02	8932 X	8821	-0-	-111	-0-	8821	2		N	-0-		-0-
03	9889 X	9428	-0-	-461	-0-	9428	2		N	-0-		-0-
04	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2		N	-0-		-0-
05	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2		N	-0-		-0-
06	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2		N	-0-		-0-
*07	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2		N	-0-		-0-

SPARTO		WELL #:		3H	RRCID ->	245256	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7470 - 10874	
02	23072 X	22576	-0-	-496	-0-	22576	2		N	-0-		-0-
03	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	27087	2		N	-0-		-0-
04	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	25855	2		N	-0-		-0-
05	26164 X	24726	-0-	-1438	-0-	24726	2		N	-0-		-0-
06	26220 X	16587	-0-	-9633	-0-	16587	2		N	-0-		-0-
07	27094 X	16153	-0-	-10941	-0-	16153	2		N	-0-		-0-

THORNTON		WELL #:		1H	RRCID ->	245259	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7333 - 10018	
02	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2		N	-0-		-0-
03	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2		N	-0-		-0-
04	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2		N	-0-		-0-
05	10540 X	10260	-0-	-280	-0-	10260	2		N	-0-		-0-
06	10200 X	9391	-0-	-809	-0-	9391	2		N	-0-		-0-
07	10540 X	9621	-0-	-919	-0-	9621	2		N	-0-		-0-

CISD		WELL #:		2H	RRCID ->	245260	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 7440 - 11326	
02	5152 X	4511	-0-	-641	-0-	4511	2		N	-0-		-0-
03	5704 X	2930	-0-	-2774	-0-	2930	2		N	-0-		-0-
04	5670 X	1920	-0-	-3750	-0-	1920	2		N	-0-		-0-
05	5859 X	2950	-0-	-2909	-0-	2950	2		N	-0-		-0-
06	5670 X	612	-0-	-5058	-0-	612	2		N	-0-		-0-
07	4991 X	630	-0-	-4361	-0-	630	2		N	-0-		-0-

CROSSROADS EAST		WELL #:		4H	RRCID ->	245262	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 9095 - 11559	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
DUKE UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	245265	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	8199	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	27804	X	23740	-0-	-4064	-0-	23740	2		N	-0-				-0-
03	30783	X	24715	-0-	-6068	-0-	24715	2		N	-0-				-0-
04	28470	X	23956	-0-	-4514	-0-	23956	2		N	-0-				-0-
05	26443	X	23881	-0-	-2562	-0-	23881	2		N	-0-				-0-
06	25590	X	20696	-0-	-4894	-0-	20696	2		N	-0-				-0-
07	26288	X	20742	-0-	-5546	-0-	20742	2		N	-0-				-0-

PRUETT		WELL #:		1H	RRCID ->	245269	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8131	PERF. 8466 - 11200				
02	14700	X	14333	-0-	-367	-0-	14333	2		N	-0-				-0-
03	20398	X	16375	-0-	-4023	-0-	16375	2		N	-0-				-0-
04	19740	X	13598	-0-	-6142	-0-	13598	2		N	-0-				-0-
05	20398	X	14617	-0-	-5781	-0-	14617	2		N	-0-				-0-
06	18720	X	12142	-0-	-6578	-0-	12142	2		N	-0-				-0-
07	16368	X	9976	-0-	-6392	-0-	9976	2		N	-0-				-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245276	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7876 - 10937				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HORSE CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	245294	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7311 - 10010				
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2		N	-0-				-0-
03	11904	X	11676	-0-	-228	-0-	11676	2		N	-0-				-0-
04	11520	X	10723	-0-	-797	-0-	10723	2		N	-0-				-0-
05	11904	X	11203	-0-	-701	-0-	11203	2		N	-0-				-0-
06	11520	X	10424	-0-	-1096	-0-	10424	2		N	-0-				-0-
07	11687	X	10232	-0-	-1455	-0-	10232	2		N	-0-				-0-

LOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245344	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7301 - 9018				
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				-0-

MANVILLE, JOHNS		WELL #:		7H	RRCID ->	245345	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7578 - 9480				
02	7084	X	6432	-0-	-652	-0-	6432	2		N	-0-				-0-
03	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7602	2		N	-0-				-0-
04	7260	X	7231	-0-	-29	-0-	7231	2		N	-0-				-0-
05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	7021	2		N	-0-				-0-
06	7350	X	6712	-0-	-638	-0-	6712	2		N	-0-				-0-
07	7595	X	6186	-0-	-1409	-0-	6186	2		N	-0-				-0-

WALLS TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	245627	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7864 - 11750				
02	7896	X	1645	-0-	-6251	-0-	1645	2		N	-0-				-0-
03	8742	X	3425	-0-	-5317	-0-	3425	2		N	-0-				-0-
04	8460	X	112	-0-	-8348	-0-	112	2		N	-0-				-0-
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2		N	-0-				-0-
06	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2		N	-0-				-0-
*07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
CROWLEY MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 245629		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7424 - 9282	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338 2			N	-0-	-0-
03	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8882 2			N	-0-	-0-
04	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811 2			N	-0-	-0-
05	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052 2			N	-0-	-0-
06	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9864 2			N	-0-	-0-
*07	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527 2			N	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #: E 3H		RRCID -> 245670		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 7238 - 11201	
02	12908 X	11787	-0-	-1121	-0-	11787 2			N	-0-	-0-
03	14198 X	12576	-0-	-1622	-0-	12576 2			N	-0-	-0-
04	13590 X	11869	-0-	-1721	-0-	11869 2			N	-0-	-0-
05	13733 X	12120	-0-	-1613	-0-	12120 2			N	-0-	-0-
06	12930 X	11859	-0-	-1071	-0-	11859 2			N	-0-	-0-
07	13051 X	11853	-0-	-1198	-0-	11853 2			N	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #: E 2H		RRCID -> 245671		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 7295 - 9487	
02	7532 X	6414	-0-	-1118	-0-	6414 2			N	-0-	-0-
03	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469 2			N	-0-	-0-
04	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 2			N	-0-	-0-
05	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376 2			N	-0-	-0-
06	7230 X	6760	-0-	-470	-0-	6760 2			N	-0-	-0-
07	7471 X	6798	-0-	-673	-0-	6798 2			N	-0-	-0-

SAWIKI		WELL #: 5H		RRCID -> 245679		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 7650 - 9782	
02	4648 X	1897	-0-	-2751	-0-	1897 2			N	-0-	-0-
03	4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4216 2			N	-0-	-0-
04	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675 2			N	-0-	-0-
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2			N	-0-	-0-
06	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2			N	-0-	-0-
*07	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 2			N	-0-	-0-

NW MERCADO		WELL #: 3H		RRCID -> 245684		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7299 - 10402	
02	12096 X	7105	-0-	-4991	-0-	7105 2			N	-0-	-0-
03	13392 X	1897	-0-	-11495	-0-	1897 2			N	-0-	-0-
04	6540 X	4966	-0-	-1574	-0-	4966 2			N	-0-	-0-
05	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-				N	-0-	-0-
06	7620 X	975	-0-	-6645	-0-	975 2			N	-0-	-0-
07	7874 X	1631	-0-	-6243	-0-	1631 2			N	-0-	-0-

LITTLE HOSS 3		WELL #: L 4H		RRCID -> 245704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 6858 - 10417	
02	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931 2			Y	-0-	18
03	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	10285 2	90 9	Y		82	100
04	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	9652 2	7 9	Y		6	106
05	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9474 2	41 9	Y		37	28
06	8880 X	8418	-0-	-462	-0-	8403 2	15 9	Y		14	42
07	9176 X	7618	-0-	-1558	-0-	7618 2		Y		-0-	42

PETRUS-HARRIS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245710		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 8873 - 10716	
02	8932 X	8115	-0-	-817	-0-	8115 2			N	-0-	-0-
03	9889 X	9688	-0-	-201	-0-	9688 2			N	-0-	-0-
04	9570 X	6887	-0-	-2683	-0-	6887 2			N	-0-	-0-
05	9548 X	7203	-0-	-2345	-0-	7203 2			N	-0-	-0-
06	9390 X	6617	-0-	-2773	-0-	6617 2			N	-0-	-0-
07	9703 X	6286	-0-	-3417	-0-	6286 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS		WELL #: P 3H		RRCID -> 245712		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6277		PERF. 6460 - 8499	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2				42
03	2852 X	2833	-0-	-19	-0-	2792	2	41	9	N	79
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2739	2	23	9	N	35
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3082	2	30	9	N	62
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2846	2	29	9	N	20
07	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	2663	2	14	9	N	33

MINERALS, W. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 245721		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7227		PERF. 7824 - 9673	
02	14812 X	13899	-0-	-913	-0-	13899	2				-0-
03	16399 X	13484	-0-	-2915	-0-	13484	2				-0-
04	15870 X	14873	-0-	-997	-0-	14873	2				-0-
05	16182 X	15702	-0-	-480	-0-	15702	2				-0-
06	14880 X	14237	-0-	-643	-0-	14237	2				-0-
*07	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	15822	2				-0-

NORTH LAKE		WELL #: 7H		RRCID -> 245722		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 7230 - 10425	
02	6776 X	6005	-0-	-771	-0-	6005	2				-0-
03	7099 X	6315	-0-	-784	-0-	6315	2				-0-
04	6870 X	6143	-0-	-727	-0-	6143	2				-0-
05	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2				-0-
06	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2				-0-
*07	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2				-0-

SAWIKI		WELL #: 3H		RRCID -> 245725		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 7715 - 11520	
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2				-0-
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2				-0-
04	5640 X	5495	-0-	-145	-0-	5495	2				-0-
05	6138 X	5593	-0-	-545	-0-	5593	2				-0-
06	5940 X	5189	-0-	-751	-0-	5189	2				-0-
07	6138 X	5309	-0-	-829	-0-	5309	2				-0-

SAWIKI		WELL #: 4H		RRCID -> 245726		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 7530 - 11055	
02	8596 X	8227	-0-	-369	-0-	8227	2				-0-
03	9517 X	8854	-0-	-663	-0-	8854	2				-0-
04	9210 X	8392	-0-	-818	-0-	8392	2				-0-
05	9517 X	8590	-0-	-927	-0-	8590	2				-0-
06	9210 X	8204	-0-	-1006	-0-	8204	2				-0-
07	9114 X	8299	-0-	-815	-0-	8299	2				-0-

CHILDRESS		WELL #: 3H		RRCID -> 245728		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 7461 - 10455	
02	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2				-0-
03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2				-0-
04	6090 X	5885	-0-	-205	-0-	5885	2				-0-
05	6293 X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2				-0-
06	6090 X	5638	-0-	-452	-0-	5638	2				-0-
07	6076 X	5865	-0-	-211	-0-	5865	2				-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 8H		RRCID -> 245730		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6645 - 9631	
02	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8242	2	28	9	Y	5
03	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	10784	2	28	9	Y	30
04	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11870	2	21	9	Y	20
05	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9415	2	15	9	Y	34
06	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9170	2	18	9	Y	50
*07	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9058	2	2	9	Y	37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MIZE FAMILY		WELL #:		30H	RRCID ->	245731	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7446 - 10380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4144 X	16	-0-	-4128	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	4588 X	156	-0-	-4432	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

SHADA		WELL #:		1H	RRCID ->	245732	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7639 - 11120	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2		N	-0-			-0-
05	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2		N	-0-			-0-
06	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
07	12772 X	10529	-0-	-2243	-0-	10529	2		N	-0-			-0-

AZTEC MANUFACTURING		WELL #:		1H	RRCID ->	245733	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7209	PERF.	7930 - 9101	
02	6244 X	5691	-0-	-553	-0-	5691	2		N	-0-			-0-
03	6727 X	6627	-0-	-100	-0-	6627	2		N	-0-			-0-
04	6450 X	6004	-0-	-446	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
05	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	6239	-0-	-181	-0-	6239	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	5598	-0-	-1036	-0-	5598	2		N	-0-			-0-

FWISD		WELL #:		2H	RRCID ->	245734	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7676 - 10124	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		G 1H	RRCID ->	245737	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6490 - 9871	
02	10500 X	7092	-0-	-3408	-0-	7067	2	25 9	Y	23	67 1		5
03	11625 X	6490	-0-	-5135	-0-	6465	2	25 9	Y	23			28
04	10350 X	6305	-0-	-4045	-0-	6285	2	20 9	Y	18	29 1		17
05	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	9602	2	14 9	Y	13			30
06	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7862	2	17 9	Y	15			45
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7841	2	2 9	Y	2	14 1		33

SUNSET OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	245739	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7676 - 10268	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNSET OAKS		WELL #:		5H	RRCID ->	245740	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7740 - 10358	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
MARY'S CREEK UNIT D		WELL #: 7H		RRCID -> 245743		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6707		PERF. 7192 - 10968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 245750		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7307		PERF. 7740 - 11164						
02	12348 X	8019	-0-	-4329	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
03	13671 X	11461	-0-	-2210	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
04	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
05	13206 X	10463	-0-	-2743	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
06	11580 X	10230	-0-	-1350	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	13392 X	5397	-0-	-7995	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 245751		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7600 - 10455						
02	7700 X	6425	-0-	-1275	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
03	8060 X	7443	-0-	-617	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	7500 X	4956	-0-	-2544	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6328	-0-	-771	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
06	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
*07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 245753		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 6666		PERF. 7075 - 10442						
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-					-0-
03	3379 X	1396	-0-	-1983	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689 X	695	-0-	-2994	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	1802	-0-	-1768	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*07	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 245755		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 7304 - 8918						
02	7700 X	6836	-0-	-864	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8494 X	7464	-0-	-1030	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	7770 X	7014	-0-	-756	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7874 X	7274	-0-	-600	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	7010	-0-	-400	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	7564 X	6985	-0-	-579	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

HAYNIE		WELL #: 2H		RRCID -> 245757		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7360 - 12384						
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
04	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
05	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
06	11970 X	7498	-0-	-4472	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	12369 X	6560	-0-	-5809	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE		WELL #: 2H		RRCID -> 245760		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7812 - 12213						
02	15708 X	13588	-0-	-2120	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
03	17391 X	12751	-0-	-4640	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	16830 X	12977	-0-	-3853	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	15035 X	12533	-0-	-2502	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
06	14550 X	12344	-0-	-2206	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
07	15035 X	13364	-0-	-1671	-0-	13364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
DANCIGER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	245764	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	8827	PERF.	9020 - 11015	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	6608 X	6481	-0-	-127	-0-	6481	2	N	-0-			-0-	
03	7254 X	6991	-0-	-263	-0-	6991	2	N	-0-			-0-	
04	7020 X	6823	-0-	-197	-0-	6823	2	N	-0-			-0-	
05	7223 X	6480	-0-	-743	-0-	6480	2	N	-0-			-0-	
06	6990 X	5035	-0-	-1955	-0-	5035	2	N	-0-			-0-	
07	7161 X	5257	-0-	-1904	-0-	5257	2	N	-0-			-0-	

FWISD		WELL #:		1H	RRCID ->	245765	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7813 - 10167	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A	2HV	RRCID ->	245767	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8571 - 13448
02	15680 X	9129	-0-	-6551	-0-	9129	2	N	-0-			-0-	
03	17360 X	7018	-0-	-10342	-0-	7018	2	N	-0-			-0-	
04	16470 X	7930	-0-	-8540	-0-	7930	2	N	-0-			-0-	
05	15376 X	8984	-0-	-6392	-0-	8984	2	N	-0-			-0-	
06	9780 X	3647	-0-	-6133	-0-	3647	2	N	-0-			-0-	
07	10106 X	2219	-0-	-7887	-0-	2219	2	N	-0-			-0-	

DUNCAN		WELL #:		1H	RRCID ->	245768	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	7231 - 10322	
02	4088 X	2680	-0-	-1408	-0-	2680	2	N	-0-			-0-	
03	2976 X	2462	-0-	-514	-0-	2462	2	N	-0-			-0-	
04	2880 X	2705	-0-	-175	-0-	2705	2	N	-0-			-0-	
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-			-0-	
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2	N	-0-			-0-	
*07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2	N	-0-			-0-	

HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	245769	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7402 - 9936	
02	8120 X	2300	-0-	-5820	-0-	2300	2	N	-0-			-0-	
03	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-			N	-0-			-0-	
04	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			N	-0-			-0-	
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2	N	-0-			-0-	
06	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-			-0-	
*07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2	N	-0-			-0-	

SUMMIT RIDGE		WELL #:		2H	RRCID ->	245843	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	7309 - 10252	
02	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2	N	-0-			-0-	
03	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2	N	-0-			-0-	
04	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2	N	-0-			-0-	
05	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2	N	-0-			-0-	
06	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2	N	-0-			-0-	
*07	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2	N	-0-			-0-	

MEADOWS		WELL #:		12H	RRCID ->	245844	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	7060 - 10321	
02	1904 X	794	-0-	-1110	-0-	794	2	N	-0-			-0-	
03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2	N	-0-			-0-	
04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-	
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2	N	-0-			-0-	
06	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2	N	-0-			-0-	
*07	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
JACOB		WELL #:		3H	RRCID ->	245845	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7730 - 9926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1792 X	1199	-0-	-593	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	252	-0-	-2972	-0-	252 2		N	-0-			-0-
04		3120 X	205	-0-	-2915	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05		3224 X	153	-0-	-3071	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			-0-

BYERS		WELL #:		2H	RRCID ->	245848	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7690 - 10278	
02		3276 X	2729	-0-	-547	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	2997	-0-	-630	-0-	2997 2		N	-0-			-0-
04		3300 X	2451	-0-	-849	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
05		3100 X	2110	-0-	-990	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
06		3000 X	2640	-0-	-360	-0-	2640 2		N	-0-			-0-
07		3007 X	2182	-0-	-825	-0-	2182 2		N	-0-			-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		6H	RRCID ->	245849	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	3675 - 11102	
02		7728 X	6747	-0-	-981	-0-	6747 2		N	-0-			-0-
03		10199 X	6387	-0-	-3812	-0-	6387 2		N	-0-			-0-
04		9870 X	6341	-0-	-3529	-0-	6341 2		N	-0-			-0-
05		10199 X	6804	-0-	-3395	-0-	6804 2		N	-0-			-0-
06		9810 X	7894	-0-	-1916	-0-	7894 2		N	-0-			-0-
*07		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8455 2		N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 4HR	RRCID ->	245850	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8465 - 12893	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERMONT HARES EAR		WELL #:		3H	RRCID ->	245875	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6560 - 10278	
02		9912 X	8892	-0-	-1020	-0-	8802 2	90 9	N	82	65 1		57
03		10912 X	9053	-0-	-1859	-0-	8947 2	106 9	N	96	68 1		85
04		10710 X	8551	-0-	-2159	-0-	8450 2	101 9	N	92	67 1		110
05		11067 X	8770	-0-	-2297	-0-	8672 2	98 9	N	89	131 1		68
06		10710 X	8810	-0-	-1900	-0-	8726 2	84 9	N	76	66 1		78
07		9858 X	9639	-0-	-219	-0-	9551 2	88 9	N	80	65 1		93

JACOB		WELL #:		2H	RRCID ->	245877	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8100 - 9991	
02		9128 X	8579	-0-	-549	-0-	8579 2		N	-0-			-0-
03		10106 X	8732	-0-	-1374	-0-	8732 2		N	-0-			-0-
04		9720 X	-0-	-0-	-9720	-0-			N	-0-			-0-
05		9858 X	1927	-0-	-7931	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
06		9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-			N	-0-			-0-
07		9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HR	RRCID ->	245887	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8254	PERF.	8551 - 13312	
02		21784 X	14539	-0-	-7245	-0-	14539 2		N	-0-			-0-
03		22971 X	14642	-0-	-8329	-0-	14642 2		N	-0-			-0-
04		22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	22733 2		N	-0-			-0-
05		23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	23675 2		N	-0-			-0-
06		23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	23560 2		N	-0-			-0-
*07		23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	23747 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WILLIAM RAY		WELL #:		3H	RRCID ->	245890	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7842 - 10858	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
03		620 N	2	-0-	-618	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		3H	RRCID ->	245892	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6663	PERF. 7029 - 10390	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		7H	RRCID ->	245898	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 6936 - 10075	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BLUE DRAKE WOODY		WELL #:		5H	RRCID ->	245899	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 7192 - 12152	
02		8932 X	6746	-0-	-2186	-0-	530	1	6216 2	N	-0-	-0-
03		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	794	1	6565 2	N	-0-	-0-
04		8520 X	6679	-0-	-1841	-0-	595	1	6084 2	N	-0-	-0-
05		8804 X	7129	-0-	-1675	-0-	706	1	6423 2	N	-0-	-0-
06		8520 X	4062	-0-	-4458	-0-	193	1	3869 2	N	-0-	-0-
07		7471 X	5467	-0-	-2004	-0-	858	1	4609 2	N	-0-	-0-

PEACOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	245902	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7439 - 9677	
02		5768 X	4910	-0-	-858	-0-	4910	2		N	-0-	-0-
03		6386 X	5246	-0-	-1140	-0-	5246	2		N	-0-	-0-
04		6180 X	5243	-0-	-937	-0-	5243	2		N	-0-	-0-
05		6014 X	4978	-0-	-1036	-0-	4978	2		N	-0-	-0-
06		5340 X	5030	-0-	-310	-0-	5030	2		N	-0-	-0-
07		5425 X	4808	-0-	-617	-0-	4808	2		N	-0-	-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		26H	RRCID ->	245904	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 7230 - 9637	
02		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-	-0-
03		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-	-0-
04		4050 X	3019	-0-	-1031	-0-	3019	2		N	-0-	-0-
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-	-0-
06		4050 X	3572	-0-	-478	-0-	3572	2		N	-0-	-0-
07		4185 X	4054	-0-	-131	-0-	4054	2		N	-0-	-0-

MEADOWS		WELL #:		15H	RRCID ->	245906	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6885 - 10691	
02		14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2		N	-0-	-0-
03		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2		N	-0-	-0-
04		15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2		N	-0-	-0-
05		15996 X	13354	-0-	-2642	-0-	13354	2		N	-0-	-0-
06		15480 X	2177	-0-	-13303	-0-	2177	2		N	-0-	-0-
07		15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-				N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
GAINER		WELL #:		4H	RRCID ->	245911	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	6821	PERF. 7052	- 9333
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-		7717 2			N	-0-	-0-
03	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-		7985 2			N	-0-	-0-
04	6720 X	6145	-0-	-575	-0-		6145 2			N	-0-	-0-
05	6944 X	5443	-0-	-1501	-0-		5443 2			N	-0-	-0-
06	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-		6773 2			N	-0-	-0-
07	6944 X	6575	-0-	-369	-0-		6575 2			N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		O 1H	RRCID ->	245913	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6616	PERF. 6841	- 11446
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		5376 2			N	-0-	12
03	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-		7346 2			N	-0-	12
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-		4482 2			N	-0-	12
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		3607 2			N	-0-	12
06	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-		6279 2			N	-0-	12
*07	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-		5731 2			N	-0-	12

DFW		WELL #:		C 6HL	RRCID ->	245916	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8250	- 11851
02	10948 X	-0-	-0-	-10948	-0-					N	-0-	-0-
03	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STULTS-WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	245918	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8245	- 10259
02	8120 X	7413	-0-	-707	-0-		7413 2			N	-0-	-0-
03	8990 X	8296	-0-	-694	-0-		8296 2			N	-0-	-0-
04	7950 X	6130	-0-	-1820	-0-		6130 2			N	-0-	-0-
05	8215 X	5725	-0-	-2490	-0-		5725 2			N	-0-	-0-
06	8040 X	6370	-0-	-1670	-0-		6370 2			N	-0-	-0-
07	8308 X	5707	-0-	-2601	-0-		5707 2			N	-0-	-0-

FORSBERG		WELL #:		1H	RRCID ->	245921	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8218	- 9953
02	3696 X	2303	-0-	-1393	-0-		2303 2			N	-0-	-0-
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-		5153 2			N	-0-	-0-
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		4422 2			N	-0-	-0-
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		4641 2			N	-0-	-0-
06	4980 X	3905	-0-	-1075	-0-		3905 2			N	-0-	-0-
07	5146 X	3960	-0-	-1186	-0-		3960 2			N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		W 7H	RRCID ->	245926	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6588	- 9930
02	9520 X	6207	-0-	-3313	-0-		6176 2	31 9		N	28	206
03	10540 X	2577	-0-	-7963	-0-		2541 2	36 9		N	33	94
04	10200 X	2133	-0-	-8067	-0-		2101 2	32 9		N	29	123
05	9796 X	1184	-0-	-8612	-0-		1184 2			N	-0-	55
06	6660 X	1487	-0-	-5173	-0-		1466 2	21 9		N	19	74
07	6882 X	831	-0-	-6051	-0-		831 2			N	-0-	74

GAINER		WELL #:		5H	RRCID ->	245927	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7148	- 9199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
TORRES		WELL #: 2H		RRCID ->	245930	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	7309 PERF. 7640 - 9773		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)				M		AMT CODE	BALANCE
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2	N	-0-		-0-
04	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2	N	-0-		-0-
05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		-0-
06	360 X	163	-0-	-197	-0-	163	2	N	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

SAWIKI		WELL #: 2H		RRCID ->	245931	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7038 PERF. 7701 - 9932		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW		WELL #: B 1HN		RRCID ->	245932	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7874 PERF. 8209 - 11820		
02	5852 X	5455	-0-	-397	-0-	5455	2	N	-0-		-0-
03	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2	N	-0-		-0-
04	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2	N	-0-		-0-
05	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2	N	-0-		-0-
06	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2	N	-0-		-0-
07	9517 X	7347	-0-	-2170	-0-	7347	2	N	-0-		-0-

WILKINSON		WELL #: B 3H		RRCID ->	245933	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6590 PERF. 6717 - 10563		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILKINSON		WELL #: B 1H		RRCID ->	245935	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6524 PERF. 6796 - 10690		
02	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2	N	-0-		-0-
03	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2	N	-0-		-0-
04	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2	N	-0-		-0-
05	13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2	N	-0-		-0-
06	14520 X	13067	-0-	-1453	-0-	13067	2	N	-0-		-0-
07	15004 X	13305	-0-	-1699	-0-	13305	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: W 5H		RRCID ->	245946	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	6386 PERF. 6641 - 9522		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW NORTH		WELL #: A 4HP		RRCID ->	245948	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8061 PERF. 8240 - 11905		
02	7252 X	5926	-0-	-1326	-0-	5926	2	N	-0-		-0-
03	8029 X	6028	-0-	-2001	-0-	6028	2	N	-0-		-0-
04	7110 X	5611	-0-	-1499	-0-	5611	2	N	-0-		-0-
05	6882 X	5964	-0-	-918	-0-	5964	2	N	-0-		-0-
06	6660 X	5621	-0-	-1039	-0-	5621	2	N	-0-		-0-
07	6572 X	6281	-0-	-291	-0-	6281	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WILKINSON		WELL #: D 2H		RRCID -> 245951		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2		N	-0-			-0-
03	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091 2		N	-0-			-0-
04	7140 X	3746	-0-	-3394	-0-	3746 2		N	-0-			-0-
05	7378 X	960	-0-	-6418	-0-	960 2		N	-0-			-0-
06	7140 X	4617	-0-	-2523	-0-	4617 2		N	-0-			-0-
07	6076 X	836	-0-	-5240	-0-	836 2		N	-0-			-0-

SAWIKI		WELL #: 1H		RRCID -> 245952		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728				
02	5068 X	4849	-0-	-219	-0-	4849 2		N	-0-			-0-
03	5611 X	5416	-0-	-195	-0-	5416 2		N	-0-			-0-
04	5370 X	5324	-0-	-46	-0-	5324 2		N	-0-			-0-
05	5518 X	5216	-0-	-302	-0-	5216 2		N	-0-			-0-
06	5250 X	5108	-0-	-142	-0-	5108 2		N	-0-			-0-
07	5487 X	5231	-0-	-256	-0-	5231 2		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: D 1H		RRCID -> 245968		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293				
02	9632 X	6423	-0-	-3209	-0-	6423 2		N	-0-			-0-
03	9920 X	9435	-0-	-485	-0-	9435 2		N	-0-			-0-
04	9600 X	9528	-0-	-72	-0-	9528 2		N	-0-			-0-
05	9920 X	9555	-0-	-365	-0-	9555 2		N	-0-			-0-
06	9120 X	9020	-0-	-100	-0-	9020 2		N	-0-			-0-
07	9858 X	8069	-0-	-1789	-0-	8069 2		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: D 3H		RRCID -> 245975		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732				
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-			N	-0-			-0-
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-			-0-
04	5190 X	651	-0-	-4539	-0-	651 2		N	-0-			-0-
05	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		N	-0-			-0-
*07	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	9134 2		N	-0-			-0-

CATES		WELL #: 5H		RRCID -> 245977		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629				
02	13888 X	9119	-0-	-4769	-0-	9119 2		N	-0-			-0-
03	13237 X	11889	-0-	-1348	-0-	11889 2		N	-0-			-0-
04	12780 X	11222	-0-	-1558	-0-	11222 2		N	-0-			-0-
05	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	12266 2		N	-0-			-0-
06	11520 X	11158	-0-	-362	-0-	11158 2		N	-0-			-0-
*07	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	12520 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: H 1H		RRCID -> 245981		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803				
02	5628 X	-0-	-0-	-5628	-0-			Y	10			119
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			Y	1	99 1		21
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			Y	-0-			21
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

GREEN OAKS		WELL #: 2H		RRCID -> 245982		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
MANUEL LABOR		WELL #: 9H		RRCID -> 245983		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6705 - 9668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5908 X	4288	-0-	-1620	-0-	4288	2			N	-0-			-0-
03	6169 X	4620	-0-	-1549	-0-	4620	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	4473	-0-	-1497	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
05	6169 X	4490	-0-	-1679	-0-	4490	2			N	-0-			-0-
06	5400 X	5080	-0-	-320	-0-	5080	2			N	-0-			-0-
*07	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-			-0-

ST. FRANCIS		WELL #: 2H		RRCID -> 245991		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 6945 - 9897				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: E 1H		RRCID -> 245992		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6774 - 8768				
02	12964 X	8031	-0-	-4933	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
03	14353 X	13064	-0-	-1289	-0-	13064	2			N	-0-			-0-
04	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-			-0-
05	14426 X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-			-0-
06	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-			-0-
*07	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: E 2H		RRCID -> 245993		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 6561		PERF. 6750 - 9194				
02	8064 X	6207	-0-	-1857	-0-	6207	2			N	-0-			-0-
03	8928 X	7185	-0-	-1743	-0-	7185	2			N	-0-			-0-
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-			-0-
05	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-			-0-
06	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-			-0-
*07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-			-0-

RICHESON		WELL #: 1H		RRCID -> 245995		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 6574		PERF. 6891 - 9794				
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3292	2	22	9	N	20	73	1	19
03	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2			N	-0-			19
04	3510 X	3362	-0-	-148	-0-	3362	2			N	-0-			19
05	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3499	2	4	9	N	4			23
06	3510 X	3421	-0-	-89	-0-	3421	2			N	-0-			23
07	3627 X	3536	-0-	-91	-0-	3528	2	8	9	N	7			30

DICKESON A		WELL #: 3H		RRCID -> 245997		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7494 - 10179				
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-			-0-
06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	3595	-0-	495	495	3595	2			N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #: 17H		RRCID -> 245998		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. 7436 - 8995				
02	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-			-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			-0-
04	5370 X	3949	-0-	-1421	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
05	6293 X	5391	-0-	-902	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
06	6090 X	5290	-0-	-800	-0-	5290	2			N	-0-			-0-
07	6293 X	4245	-0-	-2048	-0-	4245	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
DFW		WELL #: C 4HE		RRCID ->	246012	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10113	- 11778			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: A 4H		RRCID ->	246031	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 6588	- 10452			
02	11368 X	3158	-0-	-8210	-0-	3158	2			N	-0-			22
03	12586 X	1166	-0-	-11420	-0-	1138	2	28	9	N	25			47
04	12180 X	3712	-0-	-8468	-0-	3672	2	40	9	N	36			83
05	12028 X	1963	-0-	-10065	-0-	1942	2	21	9	N	19			102
06	11640 X	337	-0-	-11303	-0-	337	2			N	-0-			102
07	3844 X	1259	-0-	-2585	-0-	1258	2	1	9	N	1			103

CULTON, ELVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	246040	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7516	- 9596			
02	3948 X	2934	-0-	-1014	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
03	6262 X	4800	-0-	-1462	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-			-0-
05	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
06	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-			-0-
07	7006 X	6758	-0-	-248	-0-	6758	2			N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS		WELL #: 4H		RRCID ->	246041	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	7043	PERF. 7530	- 9701			
02	6888 X	6170	-0-	-718	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
03	7440 X	6578	-0-	-862	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
04	7140 X	6334	-0-	-806	-0-	6334	2			N	-0-			-0-
05	6820 X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2			N	-0-			-0-
06	6600 X	6478	-0-	-122	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
07	6820 X	6624	-0-	-196	-0-	6624	2			N	-0-			-0-

CROUCH B		WELL #: 2H		RRCID ->	246044	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7480	- 10685			
02	8680 X	5157	-0-	-3523	-0-	5157	2			N	-0-			-0-
03	9610 X	2979	-0-	-6631	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
04	9300 X	4278	-0-	-5022	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
05	9517 X	8081	-0-	-1436	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
06	9210 X	3140	-0-	-6070	-0-	3140	2			N	-0-			-0-
*07	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-			-0-

PARROT D		WELL #: 1H		RRCID ->	246046	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7480	- 10053			
02	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-			-0-
03	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-			-0-
04	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-			-0-
05	8463 X	5541	-0-	-2922	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
06	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-			-0-
*07	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #: 2H		RRCID ->	246048	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7273	PERF. 7495	- 9481			
02	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-			-0-
03	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-			-0-
04	7380 X	7311	-0-	-69	-0-	7311	2			N	-0-			-0-
05	7626 X	7351	-0-	-275	-0-	7351	2			N	-0-			-0-
06	7380 X	7377	-0-	-3	-0-	7377	2			N	-0-			-0-
*07	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MACKKEY		WELL #:		6H	RRCID ->	246049	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 7465 -	9220	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3100 N	5082	-0-	1982	1982	5082	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	6273	-0-	3273	5255	6273	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	5944	-0-	2844	8099	5944	2		N	-0-			-0-
06	14326 X	6227	-0-	-8099	-0-	6227	2		N	-0-			-0-
*07	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2		N	-0-			-0-

DUCK HEAD		WELL #:		3H	RRCID ->	246065	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7478	PERF. 7800 -	9414	
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3066	-0-	-437	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3041	-0-	-349	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3356	-0-	-860	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3125	-0-	-955	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	2641	-0-	-1575	-0-	2641	2		N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:		10H	RRCID ->	246066	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7808 -	10874	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:		9H	RRCID ->	246068	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7221	PERF. 7396 -	11010	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:		3H	RRCID ->	246069	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF. 7432 -	10964	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 4H	RRCID ->	246073	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6187	PERF. 6468 -	8400	
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6809	2	11 9	Y	10	26 1		12
03	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7468	2	12 9	Y	11			23
04	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4655	2	11 9	Y	10			33
05	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6021	2	6 9	Y	5	30 1		8
06	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5620	2	9 9	Y	8			16
*07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		Y	-0-			16

LITTLE HOSS		WELL #:		X 8H	RRCID ->	246075	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6411	PERF. 7115 -	10950	
02	5544 X	4490	-0-	-1054	-0-	4282	2	208 9	N	189	134 1		55
03	6138 X	5373	-0-	-765	-0-	5323	2	50 9	N	45			100
04	6480 X	4895	-0-	-1585	-0-	4844	2	51 9	N	46	12 1		134
05	6696 X	5004	-0-	-1692	-0-	4981	2	23 9	N	21			155
06	6480 X	3276	-0-	-3204	-0-	3266	2	10 9	N	9	113 1		51
07	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE HOSS		WELL #: X 6H		RRCID -> 246103		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9960 2	10 9	N	9	25 1		8
03	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10706 2	11 9	N	10			18
04	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10066 2	11 9	N	10	3 1		25
05	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10354 2	11 9	N	10			35
06	9540 X	8778	-0-	-762	-0-	8767 2	11 9	N	10	34 1		11
07	9858 X	8609	-0-	-1249	-0-	8601 2	8 9	N	7			18

WILKINSON		WELL #: C 4H		RRCID -> 246104		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231				
02	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 2		N	-0-			-0-
03	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770 2		N	-0-			-0-
04	9330 X	8926	-0-	-404	-0-	8926 2		N	-0-			-0-
05	9641 X	7085	-0-	-2556	-0-	7085 2		N	-0-			-0-
06	9450 X	6271	-0-	-3179	-0-	6271 2		N	-0-			-0-
07	9765 X	4772	-0-	-4993	-0-	4772 2		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: C 3H		RRCID -> 246105		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064				
02	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	15608 2		N	-0-			-0-
03	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	17817 2		N	-0-			-0-
04	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-	17408 2		N	-0-			-0-
05	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	17316 2		N	-0-			-0-
06	17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	17401 2		N	-0-			-0-
07	17980 X	17471	-0-	-509	-0-	17471 2		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: C 1H		RRCID -> 246107		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607				
02	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028 2		N	-0-			-0-
03	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600 2		N	-0-			-0-
04	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9893 2		N	-0-			-0-
05	9982 X	9842	-0-	-140	-0-	9842 2		N	-0-			-0-
06	9660 X	8626	-0-	-1034	-0-	8626 2		N	-0-			-0-
07	10230 X	9323	-0-	-907	-0-	9323 2		N	-0-			-0-

POTTER-PURCELL		WELL #: 5H		RRCID -> 246108		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430				
02	6664 X	6657	-0-	-7	-0-	6657 2		N	-0-			-0-
03	7378 X	7190	-0-	-188	-0-	7190 2		N	-0-			-0-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2		N	-0-			-0-
05	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582 2		N	-0-			-0-
06	7140 X	6424	-0-	-716	-0-	6424 2		N	-0-			-0-
*07	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 2		N	-0-			-0-

POTTER-PURCELL		WELL #: 6H		RRCID -> 246114		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074				
02	7644 X	7275	-0-	-369	-0-	7275 2		N	-0-			-0-
03	8463 X	7799	-0-	-664	-0-	7799 2		N	-0-			-0-
04	8070 X	7600	-0-	-470	-0-	7600 2		N	-0-			-0-
05	8277 X	7914	-0-	-363	-0-	7914 2		N	-0-			-0-
06	7860 X	7634	-0-	-226	-0-	7634 2		N	-0-			-0-
07	8060 X	7557	-0-	-503	-0-	7557 2		N	-0-			-0-

NUNER		WELL #: 2H		RRCID -> 246137		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
MINERALS, W. S.		WELL #: 4H		RRCID -> 246150		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 7531 - 9063						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3		WELL #: Q 3H		RRCID -> 246177		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6289		PERF. 6587 - 9717						
02	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16055	2		Y	-0-					60
03	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	21880	2	72	9	Y	65	78	1		47
04	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18893	2	19	9	Y	17				64
05	17763	X	17239	-0-	-524	-0-	17225	2	14	9	Y	13	36	1		41
06	18210	X	13092	-0-	-5118	-0-	13092	2			Y	-0-				41
07	18817	X	14003	-0-	-4814	-0-	14003	2			Y	-0-				41

PEACOCK		WELL #: 1H		RRCID -> 246259		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 7670 - 10079						
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-				N	-0-					-0-
03	4123	X	2491	-0-	-1632	-0-	2491	2			N	-0-				-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-				-0-
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-				-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-				-0-
*07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-				-0-

FAITH COMMUNITY		WELL #: 1H		RRCID -> 246263		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6952 - 8507						
02	2716	X	2456	-0-	-260	-0-	2456	2			N	-0-				-0-
03	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	2437	2	70	9	N	64	53	1		11
04	2580	X	2292	-0-	-288	-0-	2286	2	6	9	N	5				16
05	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2495	2			N	-0-				16
06	2640	X	2260	-0-	-380	-0-	2257	2	3	9	N	3				19
07	2728	X	2323	-0-	-405	-0-	2317	2	6	9	N	5				24

GRIZZLY KING		WELL #: 3H		RRCID -> 246275		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 6548		PERF. 7310 - 11241						
02	14196	X	13516	-0-	-680	-0-	13516	2			N	-0-				-0-
03	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-				-0-
04	15450	X	12110	-0-	-3340	-0-	12110	2			N	-0-				-0-
05	15965	X	12976	-0-	-2989	-0-	12976	2			N	-0-				-0-
06	15450	X	13314	-0-	-2136	-0-	13314	2			N	-0-				-0-
07	15035	X	10823	-0-	-4212	-0-	10823	2			N	-0-				-0-

BINGHAM, ANN		WELL #: 5H		RRCID -> 246276		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7730 - 10396						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN		WELL #: 4H		RRCID -> 246277		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 7500 - 10578						
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-				-0-
03	9331	X	8635	-0-	-696	-0-	8635	2			N	-0-				-0-
04	9030	X	8477	-0-	-553	-0-	8477	2			N	-0-				-0-
05	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-				-0-
06	8610	X	6922	-0-	-1688	-0-	6922	2			N	-0-				-0-
07	8897	X	8230	-0-	-667	-0-	8230	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HF MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	246344	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7550 - 9881		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6916 X	2449	-0-	-4467	-0-	2449	2		N	-0-		-0-	
03	7657 X	6777	-0-	-880	-0-	6777	2		N	-0-		-0-	
04	7410 X	5081	-0-	-2329	-0-	5081	2		N	-0-		-0-	
05	7657 X	5699	-0-	-1958	-0-	5699	2		N	-0-		-0-	
06	7410 X	4317	-0-	-3093	-0-	4317	2		N	-0-		-0-	
07	6789 X	4092	-0-	-2697	-0-	4092	2		N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 6HM	RRCID ->	246346	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8570 - 12383		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KENNON, I. G.		WELL #:		3H	RRCID ->	246350	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7700 - 9658		
02	8736 X	-0-	-0-	-8736	-0-				N	-0-		-0-	
03	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-				N	-0-		-0-	
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PARNOLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	246353	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7794 - 11676		
02	17416 X	17041	-0-	-375	-0-	17041	2		N	-0-		-0-	
03	19282 X	17706	-0-	-1576	-0-	17706	2		N	-0-		-0-	
04	18660 X	16555	-0-	-2105	-0-	16555	2		N	-0-		-0-	
05	19282 X	18417	-0-	-865	-0-	18417	2		N	-0-		-0-	
06	18270 X	17538	-0-	-732	-0-	17538	2		N	-0-		-0-	
07	18879 X	17598	-0-	-1281	-0-	17598	2		N	-0-		-0-	

SKAGGS		WELL #:		2H	RRCID ->	246354	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 7400 - 12350		
02	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2		N	-0-		-0-	
03	6758 X	6526	-0-	-232	-0-	6526	2		N	-0-		-0-	
04	7080 X	6076	-0-	-1004	-0-	6076	2		N	-0-		-0-	
05	7316 X	6225	-0-	-1091	-0-	6225	2		N	-0-		-0-	
06	7080 X	1764	-0-	-5316	-0-	1764	2		N	-0-		-0-	
07	7130 X	3877	-0-	-3253	-0-	3877	2		N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 6H	RRCID ->	246355	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	6622	PERF. 7028 - 11553		
02	11284 X	10237	-0-	-1047	-0-	10237	2		Y	-0-		25	
03	12307 X	11998	-0-	-309	-0-	11998	2		Y	-0-		25	
04	11490 X	10734	-0-	-756	-0-	10734	2		Y	-0-		25	
05	11873 X	11596	-0-	-277	-0-	11596	2		Y	-0-		25	
06	11610 X	10932	-0-	-678	-0-	10932	2		Y	-0-		25	
07	11997 X	11222	-0-	-775	-0-	11222	2		Y	-0-		25	

ALLISON		WELL #:		1H	RRCID ->	246357	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7382 - 9101		
02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-		-0-	
03	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-		-0-	
04	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-		-0-	
05	4588 X	3457	-0-	-1131	-0-	3457	2		N	-0-		-0-	
06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-		-0-	
07	4836 X	4762	-0-	-74	-0-	4762	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DFW NORTH		WELL #: A 8HK		RRCID ->	246358	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8455 - 14195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15596 X	8800	-0-	-6796	-0-	8800 2	N	-0-	-0-	
03		16864 X	6551	-0-	-10313	-0-	6551 2	N	-0-	-0-	
04		16050 X	13520	-0-	-2530	-0-	13520 2	N	-0-	-0-	
05		14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14085 2	N	-0-	-0-	
06		11743 X	11743	-0-	-0-	-0-	11743 2	N	-0-	-0-	
07		13981 X	11079	-0-	-2902	-0-	11079 2	N	-0-	-0-	

WILLIAM RAY		WELL #: 2H		RRCID ->	246359	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8136 - 11350
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WILLIAM RAY		WELL #: 4H		RRCID ->	246360	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8080 - 10320
02		7728 X	6191	-0-	-1537	-0-	6191 2	N	-0-	-0-	
03		8556 X	2208	-0-	-6348	-0-	2208 2	N	-0-	-0-	
04		8280 X	3251	-0-	-5029	-0-	3251 2	N	-0-	-0-	
05		7378 X	5685	-0-	-1693	-0-	5685 2	N	-0-	-0-	
06		6690 X	4391	-0-	-2299	-0-	4391 2	N	-0-	-0-	
07		6851 X	802	-0-	-6049	-0-	802 2	N	-0-	-0-	

DFW NORTH		WELL #: A 2HD		RRCID ->	246369	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8779 - 11192
02		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 2	N	-0-	-0-	
03		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	8619 2	N	-0-	-0-	
04		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7543 2	N	-0-	-0-	
05		8432 X	5864	-0-	-2568	-0-	5864 2	N	-0-	-0-	
06		8340 X	5007	-0-	-3333	-0-	5007 2	N	-0-	-0-	
07		8618 X	5331	-0-	-3287	-0-	5331 2	N	-0-	-0-	

WAKEMAN		WELL #: 2H		RRCID ->	246370	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	7550 - 10063
02		12656 X	11844	-0-	-812	-0-	11844 2	N	-0-	-0-	
03		13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	13175 2	N	-0-	-0-	
04		12270 X	11799	-0-	-471	-0-	11799 2	N	-0-	-0-	
05		13113 X	11078	-0-	-2035	-0-	11078 2	N	-0-	-0-	
06		12750 X	9480	-0-	-3270	-0-	9480 2	N	-0-	-0-	
07		13175 X	9097	-0-	-4078	-0-	9097 2	N	-0-	-0-	

WEBB		WELL #: 2H		RRCID ->	246405	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7925 - 10428
02		7056 X	6253	-0-	-803	-0-	6253 2	N	-0-	-0-	
03		6572 X	6148	-0-	-424	-0-	6148 2	N	-0-	-0-	
04		7410 X	5518	-0-	-1892	-0-	5518 2	N	-0-	-0-	
05		7657 X	5826	-0-	-1831	-0-	5826 2	N	-0-	-0-	
06		7410 X	4996	-0-	-2414	-0-	4996 2	N	-0-	-0-	
07		6913 X	4380	-0-	-2533	-0-	4380 2	N	-0-	-0-	

RICH		WELL #: 5H		RRCID ->	246418	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	7100 - 10096
02		5320 X	1967	-0-	-3353	-0-	1967 2	N	-0-	-0-	
03		5890 X	4037	-0-	-1853	-0-	4037 2	N	-0-	-0-	
04		5700 X	5646	-0-	-54	-0-	5646 2	N	-0-	-0-	
05		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104 2	N	-0-	-0-	
06		3900 X	3772	-0-	-128	-0-	3772 2	N	-0-	-0-	
07		5828 X	1854	-0-	-3974	-0-	1854 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
UPCHURCH		WELL #:		1H	RRCID ->	246421	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7758 - 10219
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROYAL ARCH		WELL #:		1H	RRCID ->	246422	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8633 - 10926
02		18396 X	13918	-0-	-4478	-0-	-0-	13918	2			-0-
03		18042 X	15338	-0-	-2704	-0-	-0-	15338	2			-0-
04		17280 X	13641	-0-	-3639	-0-	-0-	13641	2			-0-
05		16027 X	13940	-0-	-2087	-0-	-0-	13940	2			-0-
06		15420 X	13419	-0-	-2001	-0-	-0-	13419	2			-0-
07		15407 X	13807	-0-	-1600	-0-	-0-	13807	2			-0-

HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	246423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7350 - 10869
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	246424	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7595 - 10940
02		6272 X	2454	-0-	-3818	-0-	-0-	2454	2			-0-
03		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-	4714	2			-0-
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	2			-0-
05		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-	5428	2			-0-
06		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	-0-	6587	2			-0-
*07		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	-0-	4762	2			-0-

SHADA		WELL #:		2H	RRCID ->	246425	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7540 - 11119
02		18172 X	3	-0-	-18169	-0-	-0-	3	2			-0-
03		20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-	-0-					-0-
04		11310 X	10293	-0-	-1017	-0-	-0-	10293	2			-0-
05		15329 X	15329	-0-	-0-	-0-	-0-	15329	2			-0-
06		17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	-0-	17701	2			-0-
*07		18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	-0-	18032	2			-0-

CITY OF BURLESON		WELL #:		4H	RRCID ->	246435	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7580 - 9116
02		10108 X	8940	-0-	-1168	-0-	-0-	8940	2			-0-
03		11191 X	9772	-0-	-1419	-0-	-0-	9772	2			-0-
04		10800 X	9556	-0-	-1244	-0-	-0-	9556	2			-0-
05		11160 X	8895	-0-	-2265	-0-	-0-	8895	2			-0-
06		10440 X	9427	-0-	-1013	-0-	-0-	9427	2			-0-
07		9889 X	9498	-0-	-391	-0-	-0-	9498	2			-0-

SABRE		WELL #:		1H	RRCID ->	246436	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	7330 - 10072
02		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	2			-0-
03		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	-0-	4744	2			-0-
04		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	-0-	4684	2			-0-
05		3720 X	3558	-0-	-162	-0-	-0-	3558	2			-0-
06		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	-0-	4810	2			-0-
*07		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	-0-	4891	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RAMBO		WELL #:		4H	RRCID ->	246437	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7706 - 11502
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	27384 X	22924	-0-	-4460	-0-	22924	2	N	-0-			-0-
03	29512 X	25228	-0-	-4284	-0-	25228	2	N	-0-			-0-
04	28500 X	23722	-0-	-4778	-0-	23722	2	N	-0-			-0-
05	29264 X	23439	-0-	-5825	-0-	23439	2	N	-0-			-0-
06	27780 X	22928	-0-	-4852	-0-	22928	2	N	-0-			-0-
07	25389 X	23784	-0-	-1605	-0-	23784	2	N	-0-			-0-

PANTHER HEIGHTS		WELL #:		3H	RRCID ->	246438	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	7038	PERF.	7225 - 9586
02	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2	N	-0-			-0-
03	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2	N	-0-			-0-
04	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2	N	-0-			-0-
05	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2	N	-0-			-0-
06	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2	N	-0-			-0-
*07	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2	N	-0-			-0-

BONTKE		WELL #:		2H	RRCID ->	246439	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	9109 - 13576
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-			N	-0-			-0-
03	2604 X	2451	-0-	-153	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2	N	-0-			-0-
05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
06	2370 X	1548	-0-	-822	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	725	-0-	-2716	-0-	725	2	N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		6H	RRCID ->	246448	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7760 - 10803
02	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	8857	-0-	-40	-0-	8857	2	N	-0-			-0-
04	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2	N	-0-			-0-
05	9858 X	8301	-0-	-1557	-0-	8301	2	N	-0-			-0-
06	9540 X	7801	-0-	-1739	-0-	7801	2	N	-0-			-0-
07	9858 X	7766	-0-	-2092	-0-	7766	2	N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	246483	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8639 - 11199
02	28504 X	16083	-0-	-12421	-0-	16083	2	N	-0-			-0-
03	30318 X	17705	-0-	-12613	-0-	17705	2	N	-0-			-0-
04	27990 X	23271	-0-	-4719	-0-	23271	2	N	-0-			-0-
05	28923 X	23264	-0-	-5659	-0-	23264	2	N	-0-			-0-
06	22656 X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2	N	-0-			-0-
07	24056 X	22609	-0-	-1447	-0-	22609	2	N	-0-			-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246484	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6921 - 9966
02	13048 X	7919	-0-	-5129	-0-	7890	2	29 9	N	26	106 1	178
03	10540 X	9587	-0-	-953	-0-	9547	2	40 9	N	36	109 1	105
04	10200 X	8094	-0-	-2106	-0-	8068	2	26 9	N	24		129
05	8866 X	8036	-0-	-830	-0-	8033	2	3 9	N	3		132
06	9270 X	7094	-0-	-2176	-0-	7043	2	51 9	N	46		178
07	9579 X	4254	-0-	-5325	-0-	4251	2	3 9	N	3		181

DFW		WELL #:		B 3HF	RRCID ->	246505	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	9787 - 15044
02	11984 X	251	-0-	-11733	-0-	251	2		N	-0-		-0-
03	13268 X	7113	-0-	-6155	-0-	7113	2		N	-0-		-0-
04	12840 X	12178	-0-	-662	-0-	12178	2		N	-0-		-0-
05	10726 X	9193	-0-	-1533	-0-	9193	2		N	-0-		-0-
06	10380 X	3067	-0-	-7313	-0-	3067	2		N	-0-		-0-
07	12586 X	2229	-0-	-10357	-0-	2229	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TARRANT MINERALS B		WELL #: 5H		RRCID -> 246510		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2	N	-0-			-0-
03	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2	N	-0-			-0-
04	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2	N	-0-			-0-
05	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2	N	-0-			-0-
06	8250 X	8182	-0-	-68	-0-	8182	2	N	-0-			-0-
07	8525 X	8230	-0-	-295	-0-	8230	2	N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 246511		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728				
02	7028 X	6740	-0-	-288	-0-	6740	2	N	-0-			-0-
03	7781 X	6927	-0-	-854	-0-	6927	2	N	-0-			-0-
04	7380 X	6405	-0-	-975	-0-	6405	2	N	-0-			-0-
05	7626 X	6936	-0-	-690	-0-	6936	2	N	-0-			-0-
06	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2	N	-0-			-0-
*07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2	N	-0-			-0-

POLY D		WELL #: 3H		RRCID -> 246520		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340				
*10	7905 X	5687	-0-	-2218	-0-	5687	2	N	-0-			-0-
11	6720 X	6054	-0-	-666	-0-	6054	2	N	-0-			-0-
*12	6944 X	5753	-0-	-1191	-0-	5753	2	N	-0-			-0-
01	6944 X	6778	-0-	-166	-0-	6778	2	N	-0-			-0-
02	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2	N	-0-			-0-
03	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2	N	-0-			-0-
04	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	6341	-0-	-758	-0-	6341	2	N	-0-			-0-
06	7410 X	6433	-0-	-977	-0-	6433	2	N	-0-			-0-
07	7657 X	6227	-0-	-1430	-0-	6227	2	N	-0-			-0-

CHERRY RIDGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246523		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 5		WELL #: K 1H		RRCID -> 246536		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

SUMMIT RIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 246537		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968				
02	9016 X	-0-	-0-	-9016	-0-			N	-0-			-0-
03	9982 X	12	-0-	-9970	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	9660 X	4644	-0-	-5016	-0-	4644	2	N	-0-			-0-
05	7812 X	5988	-0-	-1824	-0-	5988	2	N	-0-			-0-
06	7560 X	5966	-0-	-1594	-0-	5966	2	N	-0-			-0-
*07	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
EDGECLIFF B		WELL #:		1H	RRCID ->	246538	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7153	PERF. 7490 - 11220					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		11928 X	1427	-0-	-10501	-0-	1427	2			N	-0-				-0-
03		16988 X	6570	-0-	-10418	-0-	6570	2			N	-0-				-0-
04		21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	21874	2			N	-0-				-0-
05		22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2			N	-0-				-0-
06		20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-				-0-
07		22599 X	20738	-0-	-1861	-0-	20738	2			N	-0-				-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		O 3H	RRCID ->	246539	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6638	PERF. 6927 - 11232					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

LAKE OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	246541	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6481	PERF. 7309 - 10663					
02		4788 X	594	-0-	-4194	-0-	594	2			N	-0-				-0-
03		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-				-0-
04		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-				-0-
05		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-				-0-
06		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-				-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-

LAKE OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	246543	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 7970 - 11619					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILKINSON		WELL #:		B 2H	RRCID ->	246545	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	6573	PERF. 6761 - 10227					
02		14532 X	14041	-0-	-491	-0-	14041	2			N	-0-				-0-
03		17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-				-0-
04		16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	2			N	-0-				-0-
05		15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-				-0-
06		17100 X	15704	-0-	-1396	-0-	15704	2			N	-0-				-0-
07		17670 X	16021	-0-	-1649	-0-	16021	2			N	-0-				-0-

WILKINSON		WELL #:		B 4H	RRCID ->	246547	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	6579	PERF. 6916 - 10217					
02		11284 X	10540	-0-	-744	-0-	10540	2			N	-0-				-0-
03		12493 X	11635	-0-	-858	-0-	11635	2			N	-0-				-0-
04		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-				-0-
05		11656 X	11594	-0-	-62	-0-	11594	2			N	-0-				-0-
06		11280 X	11200	-0-	-80	-0-	11200	2			N	-0-				-0-
07		12090 X	10675	-0-	-1415	-0-	10675	2			N	-0-				-0-

SUNBELT A		WELL #:		2H	RRCID ->	246548	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 8395 - 12497					
02		26236 X	22095	-0-	-4141	-0-	22095	2			N	-0-				-0-
03		29047 X	23660	-0-	-5387	-0-	23660	2			N	-0-				-0-
04		26430 X	19391	-0-	-7039	-0-	19391	2			N	-0-				-0-
05		25823 X	22624	-0-	-3199	-0-	22624	2			N	-0-				-0-
06		23670 X	21039	-0-	-2631	-0-	198	1	20841	2	N	-0-				-0-
07		24459 X	21343	-0-	-3116	-0-	101	1	21242	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
LEE, W. R.		WELL #: 3H		RRCID -> 246559		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 7200 - 10484						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #: V 1H		RRCID -> 246562		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6741 - 9156						
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5805	2	48	9	N	44	70	1			30
03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5250	2	64	9	N	58	40	1			48
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4990	2	58	9	N	53	42	1			59
05	5890 X	4632	-0-	-1258	-0-	4569	2	63	9	N	57	84	1			32
06	5700 X	5013	-0-	-687	-0-	4962	2	51	9	N	46	42	1			36
07	5890 X	5534	-0-	-356	-0-	5494	2	40	9	N	36	42	1			30

GREEN OAKS		WELL #: 4H		RRCID -> 246563		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 7801 - 10984						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A		WELL #: 1H		RRCID -> 246564		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 7600 - 10373						
02	5572 X	3418	-0-	-2154	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5916	-0-	-253	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
04	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
05	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
06	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
*07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

NUNER		WELL #: 1H		RRCID -> 246567		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7900 - 9791						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246581		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7209		PERF. 7535 - 10463						
02	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
04	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
05	11067 X	10040	-0-	-1027	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
06	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
*07	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR		WELL #: 8H		RRCID -> 246695		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6697 - 9336						
02	4872 X	4281	-0-	-591	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	3364	-0-	-2030	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4339	-0-	-521	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	3738	-0-	-1005	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	2133	-0-	-2457	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3759	-0-	-984	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TARRANT MINERALS B		WELL #:		1H	RRCID ->	246696	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	7362 - 9168
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8848 X	8207	-0-	-641	-0-	8207	2	N	-0-			-0-
03	9796 X	8870	-0-	-926	-0-	8870	2	N	-0-			-0-
04	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2	N	-0-			-0-
05	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2	N	-0-			-0-
06	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2	N	-0-			-0-
07	9672 X	9005	-0-	-667	-0-	9005	2	N	-0-			-0-

HOWINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	246698	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7180 - 9936
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2	N	-0-			-0-
03	7223 X	6596	-0-	-627	-0-	6596	2	N	-0-			-0-
04	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	7133	-0-	-307	-0-	7133	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	6797	-0-	-403	-0-	6797	2	N	-0-			-0-
07	7440 X	6572	-0-	-868	-0-	6572	2	N	-0-			-0-

NUNER		WELL #:		3H	RRCID ->	246700	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7425 - 9512
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			-0-
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-			-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-			-0-
05	2697 N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2224	-0-	-296	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	1691	-0-	-696	-0-	1691	2	N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		6H	RRCID ->	246703	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7520 - 9553
02	7028 X	6710	-0-	-318	-0-	6710	2	N	-0-			-0-
03	7719 X	7296	-0-	-423	-0-	7296	2	N	-0-			-0-
04	7290 X	7121	-0-	-169	-0-	7121	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	7169	-0-	-364	-0-	7169	2	N	-0-			-0-
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2	N	-0-			-0-
*07	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2	N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #:		A 2H	RRCID ->	246710	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6800 - 9972
02	6664 X	6208	-0-	-456	-0-	6208	2	N	-0-			-0-
03	6882 X	6799	-0-	-83	-0-	6799	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	6780	-0-	-420	-0-	6780	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	6588	-0-	-852	-0-	6588	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	6445	-0-	-755	-0-	6445	2	N	-0-			-0-
07	7006 X	6680	-0-	-326	-0-	6680	2	N	-0-			-0-

MANUEL LABOR		WELL #:		5H	RRCID ->	246712	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6840 - 9140
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	N	-0-			-0-
04	5070 X	4628	-0-	-442	-0-	4628	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4511	-0-	-728	-0-	4511	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	4685	-0-	-385	-0-	4685	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	1875	-0-	-3364	-0-	1875	2	N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS B		WELL #:		3H	RRCID ->	246719	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7226 - 9194
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2	N	-0-			-0-
03	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2	N	-0-			-0-
04	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2	N	-0-			-0-
05	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2	N	-0-			-0-
06	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2	N	-0-			-0-
*07	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
JACOB		WELL #: 1H		RRCID -> 246722		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11732 X	5622	-0-	-6110	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
03	12679 X	10184	-0-	-2495	-0-	10184	2		N	-0-			-0-
04	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2		N	-0-			-0-
05	12276 X	5841	-0-	-6435	-0-	5841	2		N	-0-			-0-
06	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2		N	-0-			-0-
*07	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 13H		RRCID -> 246779		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843					
02	5628 X	4940	-0-	-688	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
03	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2		N	-0-			-0-
04	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2		N	-0-			-0-
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2		N	-0-			-0-
06	6510 X	4809	-0-	-1701	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
*07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2		N	-0-			-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246781		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAUTISTA, IGLESIA		WELL #: 2H		RRCID -> 246783		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261					
02	13048 X	12598	-0-	-450	-0-	12598	2		N	-0-			-0-
03	14446 X	13803	-0-	-643	-0-	13803	2		N	-0-			-0-
04	13890 X	13094	-0-	-796	-0-	13094	2		N	-0-			-0-
05	14353 X	13392	-0-	-961	-0-	13392	2		N	-0-			-0-
06	13530 X	12449	-0-	-1081	-0-	12449	2		N	-0-			-0-
07	13950 X	12835	-0-	-1115	-0-	12835	2		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: B 5H		RRCID -> 246835		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604					
02	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2		N	-0-			-0-
03	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2		N	-0-			-0-
04	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2		N	-0-			-0-
05	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2		N	-0-			-0-
06	8910 X	8887	-0-	-23	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
07	9393 X	9103	-0-	-290	-0-	9103	2		N	-0-			-0-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 246850		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355					
02	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2		N	-0-			-0-
03	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2		N	-0-			-0-
04	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	6000	-0-	-448	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
06	6240 X	6144	-0-	-96	-0-	6144	2		N	-0-			-0-
07	6448 X	6343	-0-	-105	-0-	6343	2		N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #: E 1H		RRCID -> 246851		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662					
02	5852 X	5511	-0-	-341	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
03	6479 X	6110	-0-	-369	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
04	6150 X	5772	-0-	-378	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
05	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	5762	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	5665	-0-	-365	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
07	6107 X	5825	-0-	-282	-0-	5825	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 2H	RRCID ->	246852	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6209	PERF.	6477 - 10342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	10892 X	10844	-0-	-48	-0-	10775 2	69 9	Y	63	128 1			26
03	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	12737 2	40 9	Y	36				62
04	12060 X	11647	-0-	-413	-0-	11608 2	39 9	Y	35				97
05	12462 X	12242	-0-	-220	-0-	12214 2	28 9	Y	25				122
06	13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	13225 2	12 9	Y	11				133
*07	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	15456 2		Y	-0-				133

MACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	246854	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	8301 - 10529	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 4H	RRCID ->	246855	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6678 - 10662	
02	14168 X	-0-	-0-	-14168	-0-			Y	-0-	71 1			-0-
03	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-			Y	-0-				-0-
04	11670 X	257	-0-	-11413	-0-	253 2	4 9	Y	4				4
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-				4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6				10
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				10

FRITTS		WELL #:		5H	RRCID ->	246858	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7355 - 8942	
02	3192 X	2455	-0-	-737	-0-	2455 2		N	-0-				-0-
03	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 2		N	-0-				-0-
04	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		N	-0-				-0-
05	2728 X	1652	-0-	-1076	-0-	1652 2		N	-0-				-0-
06	3720 X	2567	-0-	-1153	-0-	2567 2		N	-0-				-0-
07	3844 X	1627	-0-	-2217	-0-	1627 2		N	-0-				-0-

FRITTS		WELL #:		4H	RRCID ->	246859	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7449 - 9920	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LINEAR PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	246860	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7753 - 11260	
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-			N	-0-				-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246865	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	7249	PERF.	7551 - 9276	
02	9968 X	4978	-0-	-4990	-0-	4978 2		N	-0-				-0-
03	11036 X	5276	-0-	-5760	-0-	5276 2		N	-0-				-0-
04	10680 X	5291	-0-	-5389	-0-	5291 2		N	-0-				-0-
05	9176 X	6199	-0-	-2977	-0-	6199 2		N	-0-				-0-
06	6720 X	6265	-0-	-455	-0-	6265 2		N	-0-				-0-
*07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HOWINGTON		WELL #: 3H		RRCID -> 246866		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7020 - 10282		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	7924 X	-0-	-0-	-7924	-0-			N	-0-			-0-
03	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			N	-0-			-0-
04	9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-			N	-0-			-0-
05	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-			N	-0-			-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNESS		WELL #: 1H		RRCID -> 246868		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 7426 - 9813		
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 246873		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7589 - 11693		
02	13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	2	N	-0-			-0-
03	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2	N	-0-			-0-
04	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10918	2	N	-0-			-0-
05	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2	N	-0-			-0-
06	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2	N	-0-			-0-
*07	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: I 2H		RRCID -> 246883		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 7993 - 9244		
02	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5601	2	7 9 N	6			12
03	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2	N	-0-			12
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2	N	-0-			12
05	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5817	2	9 9 N	8			20
06	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6394	2	2 9 N	2			22
*07	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-			22

GOEX		WELL #: 7H		RRCID -> 246884		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 7650 - 11720		
02	252 N	114	-0-	-138	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2	N	-0-			-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-

STAINLESS STEEL MIDGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246889		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 7011		PERF. 7260 - 10122		
02	2996 X	17	-0-	-2979	-0-	17	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	903	-0-	-2414	-0-	903	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	962	-0-	-2248	-0-	962	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	230	-0-	-1723	-0-	230	2	N	-0-			-0-
06	870 X	412	-0-	-458	-0-	412	2	N	-0-			-0-
*07	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2	N	-0-			-0-

GRAVES		WELL #: 5H		RRCID -> 246896		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7211		PERF. 7370 - 9581		
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2	N	-0-			-0-
03	6107 X	5683	-0-	-424	-0-	5683	2	N	-0-			-0-
04	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2	N	-0-			-0-
05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2	N	-0-			-0-
06	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	-0-			-0-
07	6913 X	4627	-0-	-2286	-0-	4627	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 5H		RRCID -> 246910		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHAW B		WELL #: 5H		RRCID -> 246916		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024								
02	9324	X	6191	-0-	-3133	-0-	6191	2		N	-0-					-0-
03	10230	X	8098	-0-	-2132	-0-	8098	2		N	-0-					-0-
04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	2		N	-0-					-0-
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2		N	-0-					-0-
06	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	10560	2		N	-0-					-0-
07	11439	X	9899	-0-	-1540	-0-	9899	2		N	-0-					-0-

MIMS		WELL #: 1H		RRCID -> 246918		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEBB		WELL #: 1H		RRCID -> 246943		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367								
02	10136	X	4643	-0-	-5493	-0-	4643	2		N	-0-					-0-
03	11222	X	7023	-0-	-4199	-0-	7023	2		N	-0-					-0-
04	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2		N	-0-					-0-
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2		N	-0-					-0-
06	6810	X	5786	-0-	-1024	-0-	5786	2		N	-0-					-0-
07	8711	X	6918	-0-	-1793	-0-	6918	2		N	-0-					-0-

S&B SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 246957		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF		WELL #: 1H		RRCID -> 246962		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #: 4H		RRCID -> 246964		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
ARMET DALE STREET		WELL #:		2H	RRCID ->	246967	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 8317 -	8566			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12012	X	10137	-0-	-1875	-0-	10137	2		N	-0-				-0-
03	13299	X	12252	-0-	-1047	-0-	12252	2		N	-0-				-0-
04	11820	X	9475	-0-	-2345	-0-	9475	2		N	-0-				-0-
05	11532	X	11211	-0-	-321	-0-	11211	2		N	-0-				-0-
06	11850	X	11181	-0-	-669	-0-	11181	2		N	-0-				-0-
07	12245	X	11462	-0-	-783	-0-	11462	2		N	-0-				-0-

MACLEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	246990	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7269	PERF. 7606 -	12440			
02	8372	X	-0-	-0-	-8372	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-				-0-
06	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22786	2		N	-0-				-0-
*07	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2		N	-0-				-0-

OLIVIA		WELL #:		5H	RRCID ->	247012	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6934	PERF. 7275 -	10916			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHG MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	247014	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7340 -	8642			
02	4172	X	3969	-0-	-203	-0-	3969	2		N	-0-				-0-
03	4588	X	4246	-0-	-342	-0-	4246	2		N	-0-				-0-
04	4440	X	4170	-0-	-270	-0-	4170	2		N	-0-				-0-
05	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	4242	2		N	-0-				-0-
06	4260	X	4117	-0-	-143	-0-	4117	2		N	-0-				-0-
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	4189	2		N	-0-				-0-

GLEN GARDEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247024	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7276	PERF. 7420 -	9202			
02	7728	X	6677	-0-	-1051	-0-	6677	2		N	-0-				-0-
03	8494	X	7499	-0-	-995	-0-	7499	2		N	-0-				-0-
04	7980	X	7060	-0-	-920	-0-	7060	2		N	-0-				-0-
05	7750	X	7472	-0-	-278	-0-	7472	2		N	-0-				-0-
06	7290	X	7173	-0-	-117	-0-	7173	2		N	-0-				-0-
*07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2		N	-0-				-0-

C & E UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247027	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7201 -	11241			
02	6972	X	6211	-0-	-761	-0-	6211	2		N	-0-				-0-
03	7719	X	6983	-0-	-736	-0-	6983	2		N	-0-				-0-
04	7020	X	6764	-0-	-256	-0-	6764	2		N	-0-				-0-
05	7223	X	7019	-0-	-204	-0-	7019	2		N	-0-				-0-
06	6930	X	6669	-0-	-261	-0-	6669	2		N	-0-				-0-
07	6975	X	6570	-0-	-405	-0-	6570	2		N	-0-				-0-

DFW		WELL #:		A 1HZ	RRCID ->	247098	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8450 -	9945			
02	2996	X	1197	-0-	-1799	-0-	1197	2		N	-0-				-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-				-0-
04	7800	X	4976	-0-	-2824	-0-	4976	2		N	-0-				-0-
05	8060	X	4723	-0-	-3337	-0-	4723	2		N	-0-				-0-
06	7800	X	5082	-0-	-2718	-0-	5082	2		N	-0-				-0-
07	5146	X	4814	-0-	-332	-0-	4814	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
COLMER		WELL #:		2H	RRCID ->	247099	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7175 - 10363		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		924 N	661	-0-	-263	-0-	661 2		N	-0-			-0-
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2		N	-0-			-0-
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-			-0-
06		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
*07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		3H	RRCID ->	247174	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7411 - 10223		
02		5600 X	4965	-0-	-635	-0-	4965 2		N	-0-			-0-
03		6200 X	1438	-0-	-4762	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
04		6000 X	5679	-0-	-321	-0-	5679 2		N	-0-			-0-
05		5952 X	3467	-0-	-2485	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
06		5760 X	600	-0-	-5160	-0-	600 2		N	-0-			-0-
07		5859 X	5528	-0-	-331	-0-	5528 2		N	-0-			-0-

FWISD		WELL #:		5H	RRCID ->	247176	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7500 - 10326		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARYS CREEK A		WELL #:		4H	RRCID ->	247230	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6780	PERF. 7188 - 11068		
02		12768 X	8746	-0-	-4022	-0-	8746 2		N	-0-			-0-
03		8990 X	8739	-0-	-251	-0-	8739 2		N	-0-			-0-
04		12870 X	10704	-0-	-2166	-0-	10704 2		N	-0-			-0-
05		13299 X	6284	-0-	-7015	-0-	6284 2		N	-0-			-0-
06		12870 X	9998	-0-	-2872	-0-	9998 2		N	-0-			-0-
07		11067 X	4847	-0-	-6220	-0-	4847 2		N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:		7H	RRCID ->	247235	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7605 - 10459		
02		9464 X	8957	-0-	-507	-0-	8957 2		N	-0-			-0-
03		10974 X	9436	-0-	-1538	-0-	9436 2		N	-0-			-0-
04		10620 X	9384	-0-	-1236	-0-	9384 2		N	-0-			-0-
05		10974 X	9322	-0-	-1652	-0-	9322 2		N	-0-			-0-
06		9990 X	8698	-0-	-1292	-0-	8698 2		N	-0-			-0-
07		9920 X	8871	-0-	-1049	-0-	8871 2		N	-0-			-0-

FWISD		WELL #:		6H	RRCID ->	247237	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7460 - 10384		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNA		WELL #:		4H	RRCID ->	247242	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7574 - 10770		
02		1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-			-0-
03		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-			-0-
04		5970 X	1632	-0-	-4338	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
05		6169 X	322	-0-	-5847	-0-	322 2		N	-0-			-0-
06		450 X	342	-0-	-108	-0-	342 2		N	-0-			-0-
07		1674 X	364	-0-	-1310	-0-	364 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TARRANT MINERALS B		WELL #: 4H		RRCID -> 247244		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5068 X	4150	-0-	-918	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
03	5611 X	3908	-0-	-1703	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
04	5430 X	4280	-0-	-1150	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
05	5611 X	5247	-0-	-364	-0-	5247 2		N	-0-			-0-
06	5220 X	4301	-0-	-919	-0-	4301 2		N	-0-			-0-
07	4588 X	4227	-0-	-361	-0-	4227 2		N	-0-			-0-

WILKINSON		WELL #: A 1H		RRCID -> 247249		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780				
02	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 2		N	-0-			-0-
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697 2		N	-0-			-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		N	-0-			-0-
05	6014 X	4252	-0-	-1762	-0-	4252 2		N	-0-			-0-
06	5820 X	4237	-0-	-1583	-0-	4237 2		N	-0-			-0-
07	6014 X	4237	-0-	-1777	-0-	4237 2		N	-0-			-0-

HYDER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247261		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463				
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-

HYDER		WELL #: 8H		RRCID -> 247266		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785				
02	8288 X	3716	-0-	-4572	-0-	3716 2		N	-0-			-0-
03	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376 2		N	-0-			-0-
04	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694 2		N	-0-			-0-
05	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	8348 2		N	-0-			-0-
06	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412 2		N	-0-			-0-
07	10013 X	7886	-0-	-2127	-0-	7886 2		N	-0-			-0-

SILVER DOWN EASTER A		WELL #: 3H		RRCID -> 247343		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #: E 7H		RRCID -> 247345		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232				
02	8400 X	7902	-0-	-498	-0-	7902 2		N	-0-			-0-
03	9300 X	8733	-0-	-567	-0-	8733 2		N	-0-			-0-
04	8730 X	7976	-0-	-754	-0-	7976 2		N	-0-			-0-
05	9021 X	8053	-0-	-968	-0-	8053 2		N	-0-			-0-
06	8730 X	7729	-0-	-1001	-0-	7729 2		N	-0-			-0-
07	8742 X	7690	-0-	-1052	-0-	7690 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
POLY E		WELL #:		1H	RRCID ->	247346	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7423 PERF. 7524 - 9209	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	8091 X	5815	-0-	-2276	-0-	5815	2	N	-0-		-0-
11	7470 X	5616	-0-	-1854	-0-	5616	2	N	-0-		-0-
*12	7130 X	6007	-0-	-1123	-0-	6007	2	N	-0-		-0-
01	6014 X	5465	-0-	-549	-0-	5465	2	N	-0-		-0-
02	5432 X	4821	-0-	-611	-0-	4821	2	N	-0-		-0-
03	5859 X	5254	-0-	-605	-0-	5254	2	N	-0-		-0-
04	5670 X	5324	-0-	-346	-0-	5324	2	N	-0-		-0-
05	5859 X	4522	-0-	-1337	-0-	4522	2	N	-0-		-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2	N	-0-		-0-
*07	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2	N	-0-		-0-

PENNINGTON		WELL #:		6H	RRCID ->	247359	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	6796 PERF. 7166 - 11690	
02	7252 X	6091	-0-	-1161	-0-	6091	2	N	-0-		-0-
03	7564 X	5683	-0-	-1881	-0-	5683	2	N	-0-		-0-
04	7620 X	6357	-0-	-1263	-0-	6357	2	N	-0-		-0-
05	7874 X	6840	-0-	-1034	-0-	6840	2	N	-0-		-0-
06	7620 X	3644	-0-	-3976	-0-	3644	2	N	-0-		-0-
07	6758 X	972	-0-	-5786	-0-	972	2	N	-0-		-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	247371	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6923 PERF. 7163 - 9201	
02	7224 X	5908	-0-	-1316	-0-	5908	2	N	-0-		-0-
03	7998 X	6123	-0-	-1875	-0-	6123	2	N	-0-		-0-
04	7680 X	5221	-0-	-2459	-0-	5221	2	N	-0-		-0-
05	7936 X	6435	-0-	-1501	-0-	6435	2	N	-0-		-0-
06	7020 X	3756	-0-	-3264	-0-	3756	2	N	-0-		-0-
07	6541 X	4565	-0-	-1976	-0-	4565	2	N	-0-		-0-

LAKE OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	247377	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	6517 PERF. 8256 - 11692	
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-			N	-0-		-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	247378	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	7296 PERF. 7619 - 10455	
02	13300 X	11548	-0-	-1752	-0-	11548	2	N	-0-		-0-
03	14539 X	12969	-0-	-1570	-0-	12969	2	N	-0-		-0-
04	13680 X	11839	-0-	-1841	-0-	11839	2	N	-0-		-0-
05	13919 X	13024	-0-	-895	-0-	13024	2	N	-0-		-0-
06	13470 X	12296	-0-	-1174	-0-	12296	2	N	-0-		-0-
07	12958 X	11875	-0-	-1083	-0-	11875	2	N	-0-		-0-

DOREX		WELL #:		1H	RRCID ->	247557	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7520 PERF. 7773 - 9135	
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-		-0-
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2	N	-0-		-0-
05	3193 X	2470	-0-	-723	-0-	2470	2	N	-0-		-0-
06	3090 X	2119	-0-	-971	-0-	2119	2	N	-0-		-0-
07	3193 X	2701	-0-	-492	-0-	2701	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
ELTZROTH		WELL #:		1H	RRCID ->	247581	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8000 - 12196			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		3416 X	-0-	-0-	-3416	-0-				N	-0-			-0-
03		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
04		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENTWOOD "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	247616	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7552 - 10488			
02		9912 X	8661	-0-	-1251	-0-	8661	2		N	-0-			-0-
03		11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2		N	-0-			-0-
04		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2		N	-0-			-0-
05		11253 X	11162	-0-	-91	-0-	11162	2		N	-0-			-0-
06		11460 X	10982	-0-	-478	-0-	10982	2		N	-0-			-0-
07		11842 X	11120	-0-	-722	-0-	11120	2		N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		7H	RRCID ->	247622	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7247 - 9629			
02		7532 X	930	-0-	-6602	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03		3162 X	82	-0-	-3080	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04		5550 X	396	-0-	-5154	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05		5735 X	1	-0-	-5734	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		5550 X	9	-0-	-5541	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		1023 X	93	-0-	-930	-0-	93	2		N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		9H	RRCID ->	247624	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 7400 - 11075			
02		11984 X	11420	-0-	-564	-0-	11420	2		N	-0-			-0-
03		13082 X	12388	-0-	-694	-0-	12388	2		N	-0-			-0-
04		12510 X	11816	-0-	-694	-0-	11816	2		N	-0-			-0-
05		12927 X	12078	-0-	-849	-0-	12078	2		N	-0-			-0-
06		12330 X	11461	-0-	-869	-0-	11461	2		N	-0-			-0-
07		12648 X	11652	-0-	-996	-0-	11652	2		N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		1H	RRCID ->	247679	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7734 - 8961			
02		2072 N	1855	-0-	-217	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
03		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
04		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
*07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-

SERENA BETH		WELL #:		2H	RRCID ->	247701	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	6472	PERF. 6950 - 11043			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S & B		WELL #:		1H	RRCID ->	247866	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7436 - 9949			
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-				N	-0-			-0-
03		3875 X	1112	-0-	-2763	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
04		3420 X	2701	-0-	-719	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
05		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
06		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
*07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MARTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247915	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 7495 - 9002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4340 X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2	N	-0-		-0-
03		4774 X	4329	-0-	-445	-0-	4329	2	N	-0-		-0-
04		4530 X	4167	-0-	-363	-0-	4167	2	N	-0-		-0-
05		4340 X	4306	-0-	-34	-0-	4306	2	N	-0-		-0-
06		4200 X	4043	-0-	-157	-0-	4043	2	N	-0-		-0-
07		4340 X	4192	-0-	-148	-0-	4192	2	N	-0-		-0-

SAVELLE, JERRY		WELL #:		1H	RRCID ->	247984	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 7935 - 9446	
02		3836 X	1907	-0-	-1929	-0-	1907	2	N	-0-		-0-
03		4247 X	3744	-0-	-503	-0-	3744	2	N	-0-		-0-
04		4110 X	2666	-0-	-1444	-0-	2666	2	N	-0-		-0-
05		3782 X	2536	-0-	-1246	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
06		3630 X	2911	-0-	-719	-0-	2911	2	N	-0-		-0-
07		3751 X	3405	-0-	-346	-0-	3405	2	N	-0-		-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:		4H	RRCID ->	247985	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7478 - 9366	
02		7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2	N	-0-		-0-
03		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2	N	-0-		-0-
04		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2	N	-0-		-0-
05		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2	N	-0-		-0-
06		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2	N	-0-		-0-
*07		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2	N	-0-		-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	248086	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8840 - 11415	
02		7784 X	734	-0-	-7050	-0-	734	2	N	-0-		-0-
03		9703 X	9379	-0-	-324	-0-	9379	2	N	-0-		-0-
04		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2	N	-0-		-0-
05		11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2	N	-0-		-0-
06		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	2	N	-0-		-0-
*07		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2	N	-0-		-0-

COTTONWOOD-JOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	248088	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8504	PERF. N/A	
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-
04		810 N	611	-0-	-199	-0-	611	2	N	-0-		-0-
05		775 N	607	-0-	-168	-0-	607	2	N	-0-		-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	4198	-0-	1098	1098	4198	2	N	-0-		-0-

CRESCENT SPRINGS		WELL #:		2H	RRCID ->	248089	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7492 - 9422	
02		10164 X	9394	-0-	-770	-0-	9394	2	N	-0-		-0-
03		11036 X	10158	-0-	-878	-0-	10158	2	N	-0-		-0-
04		10440 X	9865	-0-	-575	-0-	9865	2	N	-0-		-0-
05		10540 X	10130	-0-	-410	-0-	10130	2	N	-0-		-0-
06		10170 X	9692	-0-	-478	-0-	9692	2	N	-0-		-0-
07		10416 X	9747	-0-	-669	-0-	9747	2	N	-0-		-0-

GM		WELL #:		2H	RRCID ->	248092	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8741	PERF. 8917 - 10990	
02		13636 X	863	-0-	-12773	-0-	863	2	N	-0-		-0-
03		15097 X	9535	-0-	-5562	-0-	9535	2	N	-0-		-0-
04		13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2	N	-0-		-0-
05		14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2	N	-0-		-0-
06		11820 X	11656	-0-	-164	-0-	11656	2	N	-0-		-0-
07		14198 X	11826	-0-	-2372	-0-	11826	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
FRITTS		WELL #:		2H	RRCID ->	248118	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7353 - 10845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4982 X	4982	-0-	-0-	4982	2		N	-0-		-0-
03		3906 X	3228	-0-	-678	3228	2		N	-0-		-0-
04		5816 X	5816	-0-	-0-	5816	2		N	-0-		-0-
05		5518 X	-0-	-0-	-5518				N	-0-		-0-
06		5340 X	200	-0-	-5140	200	2		N	-0-		-0-
07		6014 X	439	-0-	-5575	439	2		N	-0-		-0-

THORNTON		WELL #:		2H	RRCID ->	248140	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7426 - 10238
02		6160 X	6139	-0-	-21	6139	2		N	-0-		-0-
03		10954 X	10954	-0-	-0-	10954	2		N	-0-		-0-
04		11199 X	11199	-0-	-0-	11199	2		N	-0-		-0-
05		10206 X	10206	-0-	-0-	10206	2		N	-0-		-0-
06		10590 X	10266	-0-	-324	10266	2		N	-0-		-0-
07		11563 X	9849	-0-	-1714	9849	2		N	-0-		-0-

MARTHA		WELL #:		1H	RRCID ->	248141	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7182	PERF.	7459 - 10712
02		2576 X	2070	-0-	-506	2070	2		N	-0-		-0-
03		2511 X	494	-0-	-2017	494	2		N	-0-		-0-
04		2220 X	-0-	-0-	-2220				N	-0-		-0-
05		2294 X	-0-	-0-	-2294				N	-0-		-0-
06		2220 X	-0-	-0-	-2220				N	-0-		-0-
07		2294 X	-0-	-0-	-2294				N	-0-		-0-

PETRUS		WELL #:		1H	RRCID ->	248144	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	7420 - 10889
02		9800 X	9078	-0-	-722	9078	2		N	-0-		-0-
03		10850 X	9117	-0-	-1733	9117	2		N	-0-		-0-
04		10230 X	9058	-0-	-1172	9058	2		N	-0-		-0-
05		10230 X	9170	-0-	-1060	9170	2		N	-0-		-0-
06		9900 X	7489	-0-	-2411	7489	2		N	-0-		-0-
07		10044 X	7968	-0-	-2076	7968	2		N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		15H	RRCID ->	248146	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7710 - 9898
02		9072 X	7606	-0-	-1466	7606	2		N	-0-		-0-
03		8990 X	7694	-0-	-1296	7694	2		N	-0-		-0-
04		8640 X	8052	-0-	-588	8052	2		N	-0-		-0-
05		8525 X	8062	-0-	-463	8062	2		N	-0-		-0-
06		8202 X	8202	-0-	-0-	8202	2		N	-0-		-0-
07		8432 X	5053	-0-	-3379	5053	2		N	-0-		-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248187	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	9800 - 13172
02		13748 X	10395	-0-	-3353	10395	2		N	-0-		-0-
03		22971 X	13042	-0-	-9929	13042	2		N	-0-		-0-
04		22230 X	6090	-0-	-16140	6090	2		N	-0-		-0-
05		22971 X	7117	-0-	-15854	7117	2		N	-0-		-0-
06		12630 X	4699	-0-	-7931	4699	2		N	-0-		-0-
07		13051 X	2969	-0-	-10082	2969	2		N	-0-		-0-

TRIMBLE		WELL #:		8H	RRCID ->	248192	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	7640 - 11149
02		16016 X	15067	-0-	-949	15067	2		N	-0-		-0-
03		16647 X	15177	-0-	-1470	15177	2		N	-0-		-0-
04		16650 X	14304	-0-	-2346	14304	2		N	-0-		-0-
05		17205 X	13796	-0-	-3409	13796	2		N	-0-		-0-
06		16650 X	12240	-0-	-4410	12240	2		N	-0-		-0-
07		16678 X	10880	-0-	-5798	10880	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
TRIMBLE		WELL #: 7H		RRCID -> 248195		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7322		PERF. 7670 - 10927	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2	N	-0-	-0-	-0-

DAISEY		WELL #: 1H		RRCID -> 248221		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 7185 - 9330	
02	1736 N	12	-0-	-1724	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	875	-0-	-1140	-0-	875	2	N	-0-	-0-	-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	481	-0-	-359	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WINSCOTT WEST		WELL #: D 3H		RRCID -> 248225		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 6969 - 11445	
02	15120 X	11489	-0-	-3631	-0-	11489	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15283 X	3674	-0-	-11609	-0-	3674	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14790 X	5153	-0-	-9637	-0-	5153	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13919 X	8032	-0-	-5887	-0-	8032	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13470 X	1498	-0-	-11972	-0-	1498	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UPCHURCH		WELL #: 4H		RRCID -> 248226		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7808 - 9513	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

WINSCOTT WEST		WELL #: D 1H		RRCID -> 248227		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 6734		PERF. 6984 - 12447	
02	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	15400	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17513 X	17513	-0-	-0-	-0-	17513	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	2	N	-0-	-0-	-0-

WINSCOTT WEST		WELL #: C 3H		RRCID -> 248228		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 6996 - 11032	
02	16912 X	15710	-0-	-1202	-0-	15710	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18476 X	16587	-0-	-1889	-0-	16587	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17400 X	14424	-0-	-2976	-0-	14424	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17391 X	9973	-0-	-7418	-0-	9973	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16830 X	11904	-0-	-4926	-0-	11904	2	N	-0-	-0-	-0-
07	17391 X	16654	-0-	-737	-0-	16654	2	N	-0-	-0-	-0-

HANNA		WELL #: 7H		RRCID -> 248229		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 7176		PERF. 7500 - 12379	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MIZE FAMILY		WELL #: 28H		RRCID ->	248249	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	6841 PERF. 7383 - 9617			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		-0-	
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-		-0-	
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-	
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-	
07	1612 N	1045	-0-	-567	-0-	1045	2	N	-0-		-0-	

HANNA		WELL #: 12H		RRCID ->	248263	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7236 PERF. 7600 - 10501			
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-		-0-	
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		-0-	
04	1380 X	859	-0-	-521	-0-	859	2	N	-0-		-0-	
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-	
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		-0-	
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		-0-	

HANNA		WELL #: 11H		RRCID ->	248264	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7230 PERF. 7600 - 13701			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WINSCOTT		WELL #: G 4H		RRCID ->	248265	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	6856 PERF. 7180 - 10770			
02	19124 X	18021	-0-	-1103	-0-	18021	2	N	-0-		-0-	
03	21173 X	19911	-0-	-1262	-0-	19911	2	N	-0-		-0-	
04	20640 X	19642	-0-	-998	-0-	19642	2	N	-0-		-0-	
05	21328 X	20889	-0-	-439	-0-	20889	2	N	-0-		-0-	
06	20640 X	20114	-0-	-526	-0-	20114	2	N	-0-		-0-	
*07	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	21955	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #: A 3HQ		RRCID ->	248266	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8271 PERF. 8455 - 11662			
02	14756 X	11458	-0-	-3298	-0-	11458	2	N	-0-		-0-	
03	16337 X	10081	-0-	-6256	-0-	10081	2	N	-0-		-0-	
04	15810 X	10667	-0-	-5143	-0-	10667	2	N	-0-		-0-	
05	15345 X	11012	-0-	-4333	-0-	11012	2	N	-0-		-0-	
06	12270 X	10699	-0-	-1571	-0-	10699	2	N	-0-		-0-	
07	12679 X	10778	-0-	-1901	-0-	10778	2	N	-0-		-0-	

RICH		WELL #: 4H		RRCID ->	248267	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6791 PERF. 6975 - 9650			
02	3192 X	1874	-0-	-1318	-0-	1874	2	N	-0-		-0-	
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2	N	-0-		-0-	
04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2	N	-0-		-0-	
05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-		-0-	
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-		-0-	
07	4898 X	1888	-0-	-3010	-0-	1888	2	N	-0-		-0-	

TINDALL		WELL #: 1H		RRCID ->	248358	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7111 PERF. 7754 - 10659			
02	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2	N	-0-		-0-	
03	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	22800	2	N	-0-		-0-	
04	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2	N	-0-		-0-	
05	12524 X	5328	-0-	-7196	-0-	5328	2	N	-0-		-0-	
06	14250 X	11890	-0-	-2360	-0-	11890	2	N	-0-		-0-	
07	14725 X	12796	-0-	-1929	-0-	12796	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PIESTER PLACE		WELL #: 1H		RRCID -> 248372		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6132 X	4401	-0-	-1731	-0-	4401	2	N	-0-			-0-
03	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2	N	-0-			-0-
04	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2	N	-0-			-0-
05	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2	N	-0-			-0-
06	7950 X	5887	-0-	-2063	-0-	5887	2	N	-0-			-0-
07	8215 X	4659	-0-	-3556	-0-	4659	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 3HR		RRCID -> 248373		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353				
02	4536 X	4076	-0-	-460	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	4571	-0-	-916	-0-	4571	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	5807	-0-	-163	-0-	5807	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	6087	-0-	-82	-0-	6087	2	N	-0-			-0-
06	5970 X	3362	-0-	-2608	-0-	3362	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	2063	-0-	-3951	-0-	2063	2	N	-0-			-0-

LUCK LEASE		WELL #: 2H		RRCID -> 248380		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428				
02	13356 X	-0-	-0-	-13356	-0-			N	-0-			-0-
03	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-			N	-0-			-0-
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			N	-0-			-0-
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
06	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2	N	-0-			-0-
*07	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2	N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #: A 3H		RRCID -> 248381		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691				
02	5852 X	5814	-0-	-38	-0-	5814	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	5258	-0-	-1221	-0-	5258	2	N	-0-			-0-
04	6270 X	5117	-0-	-1153	-0-	5117	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	4878	-0-	-1570	-0-	4878	2	N	-0-			-0-
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-			-0-
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			-0-

EVANS		WELL #: 2H		RRCID -> 248383		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCK LEASE		WELL #: 1H		RRCID -> 248384		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065				
02	9268 X	7630	-0-	-1638	-0-	7630	2	N	-0-			-0-
03	10261 X	5650	-0-	-4611	-0-	5650	2	N	-0-			-0-
04	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	5939	-0-	-2524	-0-	5939	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	6797	-0-	-1393	-0-	6797	2	N	-0-			-0-
07	8463 X	7444	-0-	-1019	-0-	7444	2	N	-0-			-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #: 1H		RRCID -> 248386		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
DFW NORTH		WELL #: A 1HQ		RRCID ->	248387	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	8290 PERF. 8485 - 12435	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16212 X	5988	-0-	-10224	-0-	5988 2	N	-0-	-0-	
03	17949 X	5761	-0-	-12188	-0-	5761 2	N	-0-	-0-	
04	17370 X	1761	-0-	-15609	-0-	1761 2	N	-0-	-0-	
05	15376 X	1799	-0-	-13577	-0-	1799 2	N	-0-	-0-	
06	6420 X	5287	-0-	-1133	-0-	5287 2	N	-0-	-0-	
07	6634 X	4946	-0-	-1688	-0-	4946 2	N	-0-	-0-	

TXI A		WELL #: 1H		RRCID ->	248417	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7537 PERF. 7715 - 10614	
02	6804 X	4636	-0-	-2168	-0-	4636 2	N	-0-	-0-	
03	7533 X	5302	-0-	-2231	-0-	5302 2	N	-0-	-0-	
04	5130 X	4436	-0-	-694	-0-	4436 2	N	-0-	-0-	
05	5146 X	4642	-0-	-504	-0-	4642 2	N	-0-	-0-	
06	5130 X	2321	-0-	-2809	-0-	2321 2	N	-0-	-0-	
07	5301 X	3337	-0-	-1964	-0-	3337 2	N	-0-	-0-	

BLUE DRAKE WOODY		WELL #: 6H		RRCID ->	248419	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	6698 PERF. 6900 - 10347	
02	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	637 1	7484 2	N	-0-	
03	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	984 1	8129 2	N	-0-	
04	8670 X	8295	-0-	-375	-0-	739 1	7556 2	N	-0-	
05	8990 X	8454	-0-	-536	-0-	837 1	7617 2	N	-0-	
06	8820 X	7808	-0-	-1012	-0-	370 1	7438 2	N	-0-	
*07	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1457 1	7834 2	N	-0-	

WINSKOTT WEST		WELL #: C 1H		RRCID ->	248420	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6771 PERF. 7566 - 10732	
02	12880 X	12276	-0-	-604	-0-	12276 2	N	-0-	-0-	
03	13950 X	12720	-0-	-1230	-0-	12720 2	N	-0-	-0-	
04	13260 X	12376	-0-	-884	-0-	12376 2	N	-0-	-0-	
05	13578 X	12854	-0-	-724	-0-	12854 2	N	-0-	-0-	
06	13140 X	12445	-0-	-695	-0-	12445 2	N	-0-	-0-	
07	13578 X	12667	-0-	-911	-0-	12667 2	N	-0-	-0-	

WINSKOTT		WELL #: G 2H		RRCID ->	248422	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6870 PERF. 7080 - 12393	
02	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517 2	N	-0-	-0-	
03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10601 2	N	-0-	-0-	
04	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	10430 2	N	-0-	-0-	
05	10974 X	10310	-0-	-664	-0-	10310 2	N	-0-	-0-	
06	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648 2	N	-0-	-0-	
*07	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	11551 2	N	-0-	-0-	

DFW		WELL #: B 2HN		RRCID ->	248423	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	8002 PERF. 8200 - 12840	
02	4676 X	457	-0-	-4219	-0-	457 2	N	-0-	-0-	
03	4991 X	2289	-0-	-2702	-0-	2289 2	N	-0-	-0-	
04	3540 X	2653	-0-	-887	-0-	2653 2	N	-0-	-0-	
05	1891 X	1682	-0-	-209	-0-	1682 2	N	-0-	-0-	
06	2220 X	1421	-0-	-799	-0-	1421 2	N	-0-	-0-	
07	2728 X	1766	-0-	-962	-0-	1766 2	N	-0-	-0-	

TARRANT MINERALS		WELL #: 3H		RRCID ->	248424	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 7334 - 9656	
02	10052 X	8803	-0-	-1249	-0-	8803 2	N	-0-	-0-	
03	11129 X	9803	-0-	-1326	-0-	9803 2	N	-0-	-0-	
04	10080 X	9232	-0-	-848	-0-	9232 2	N	-0-	-0-	
05	10230 X	10024	-0-	-206	-0-	10024 2	N	-0-	-0-	
06	9810 X	9511	-0-	-299	-0-	9511 2	N	-0-	-0-	
07	9796 X	9639	-0-	-157	-0-	9639 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CHEVY		WELL #:		4H	RRCID ->	248426	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7750 - 10456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		20076 X	14395	-0-	-5681	-0-	14395 2		N	-0-		-0-
03		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	19261 2		N	-0-		-0-
04		17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	17677 2		N	-0-		-0-
05		16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	16804 2		N	-0-		-0-
06		18630 X	15539	-0-	-3091	-0-	15539 2		N	-0-		-0-
07		19251 X	14697	-0-	-4554	-0-	14697 2		N	-0-		-0-

C & E UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248519	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7165 - 11606	
02		10192 X	9581	-0-	-611	-0-	9581 2		N	-0-		-0-
03		11284 X	10171	-0-	-1113	-0-	10171 2		N	-0-		-0-
04		10290 X	9500	-0-	-790	-0-	9500 2		N	-0-		-0-
05		10633 X	9727	-0-	-906	-0-	9727 2		N	-0-		-0-
06		10290 X	9217	-0-	-1073	-0-	9217 2		N	-0-		-0-
07		10602 X	9635	-0-	-967	-0-	9635 2		N	-0-		-0-

BARABAS		WELL #:		1H	RRCID ->	248564	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7930 - 10860	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #:		15H	RRCID ->	248568	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7742 - 9936	
02		10556 X	9703	-0-	-853	-0-	9703 2		N	-0-		-0-
03		11594 X	10488	-0-	-1106	-0-	10488 2		N	-0-		-0-
04		10830 X	9677	-0-	-1153	-0-	9677 2		N	-0-		-0-
05		11191 X	10231	-0-	-960	-0-	10231 2		N	-0-		-0-
06		10410 X	9519	-0-	-891	-0-	9519 2		N	-0-		-0-
07		10757 X	9597	-0-	-1160	-0-	9597 2		N	-0-		-0-

SPINKS		WELL #:		10H	RRCID ->	248569	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7827 - 11170	
02		19068 X	17759	-0-	-1309	-0-	17759 2		N	-0-		-0-
03		21111 X	19478	-0-	-1633	-0-	19478 2		N	-0-		-0-
04		19200 X	15821	-0-	-3379	-0-	15821 2		N	-0-		-0-
05		19840 X	16251	-0-	-3589	-0-	16251 2		N	-0-		-0-
06		19200 X	16656	-0-	-2544	-0-	16656 2		N	-0-		-0-
07		19654 X	15932	-0-	-3722	-0-	15932 2		N	-0-		-0-

PETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	248570	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 7290 - 11298	
02		18956 X	14649	-0-	-4307	-0-	14649 2		N	-0-		-0-
03		21111 X	17309	-0-	-3802	-0-	17309 2		N	-0-		-0-
04		20430 X	17967	-0-	-2463	-0-	17967 2		N	-0-		-0-
05		21111 X	17470	-0-	-3641	-0-	17470 2		N	-0-		-0-
06		17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	17853 2		N	-0-		-0-
07		18569 X	16258	-0-	-2311	-0-	16258 2		N	-0-		-0-

HANNA		WELL #:		9H	RRCID ->	248584	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF. 7520 - 10540	
02		672 X	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
06		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2		N	-0-		-0-
*07		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
FOREST LANE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248585	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8510 - 10403	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DAVENPORT, BILLY		WELL #: 9H		RRCID ->	248586	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7565 - 9616	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DFW		WELL #: B 4HF		RRCID ->	248587	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	12127 - 14123	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FOSTER		WELL #: 2H		RRCID ->	248588	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7100 - 10268	
02	13916 X	7495	-0-	-6421	-0-	7495	2	N	-0-		-0-	
03	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2	N	-0-		-0-	
04	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2	N	-0-		-0-	
05	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2	N	-0-		-0-	
06	11760 X	7813	-0-	-3947	-0-	7813	2	N	-0-		-0-	
07	12152 X	5803	-0-	-6349	-0-	5803	2	N	-0-		-0-	

ST. FRANCIS		WELL #: 3H		RRCID ->	248589	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7068 - 10058	
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2	N	-0-		-0-	
03	5115 X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2	N	-0-		-0-	
04	5400 X	3906	-0-	-1494	-0-	3906	2	N	-0-		-0-	
05	5580 X	4114	-0-	-1466	-0-	4114	2	N	-0-		-0-	
06	5400 X	4978	-0-	-422	-0-	4978	2	N	-0-		-0-	
07	5239 X	4853	-0-	-386	-0-	4853	2	N	-0-		-0-	

FOSTER		WELL #: 7H		RRCID ->	248590	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7425 - 10145	
02	4984 X	3258	-0-	-1726	-0-	3258	2	N	-0-		-0-	
03	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	4003	2	N	-0-		-0-	
04	5490 X	1594	-0-	-3896	-0-	1594	2	N	-0-		-0-	
05	5673 X	2076	-0-	-3597	-0-	2076	2	N	-0-		-0-	
06	5490 X	2539	-0-	-2951	-0-	2539	2	N	-0-		-0-	
07	3999 X	654	-0-	-3345	-0-	654	2	N	-0-		-0-	

RYAN		WELL #: 2H		RRCID ->	248591	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7788 - 11259	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
UPCHURCH		WELL #: 3H		RRCID -> 248592		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7497		PERF. 7818 - 11461				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHBURG		WELL #: 2H		RRCID -> 248593		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 6950 - 9716				
02	7896	X	3705	-0-	-4191	-0-	3705	2		N	-0-			-0-
03	8742	X	5970	-0-	-2772	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
04	7710	X	3389	-0-	-4321	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
05	6324	X	2313	-0-	-4011	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	5665	-0-	-125	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
*07	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST		WELL #: H 2H		RRCID -> 248594		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 6913 - 10211				
02	11984	X	8789	-0-	-3195	-0-	8789	2		N	-0-			-0-
03	13268	X	1910	-0-	-11358	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
04	12840	X	5627	-0-	-7213	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
05	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2		N	-0-			-0-
06	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2		N	-0-			-0-
*07	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2		N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 248595		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 7173		PERF. 7559 - 10286				
02	43960	X	5508	-0-	-38452	-0-	5508	2		N	-0-			-0-
03	69568	X	69568	-0-	-0-	-0-	69568	2		N	-0-			-0-
04	51259	X	51259	-0-	-0-	-0-	51259	2		N	-0-			-0-
05	49684	X	49684	-0-	-0-	-0-	49684	2		N	-0-			-0-
06	50310	X	45943	-0-	-4367	-0-	45943	2		N	-0-			-0-
07	51987	X	45882	-0-	-6105	-0-	45882	2		N	-0-			-0-

TCC		WELL #: 3H		RRCID -> 248596		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8690 - 11685				
02	3752	X	1140	-0-	-2612	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
03	4154	X	1883	-0-	-2271	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2		N	-0-			-0-
*07	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2		N	-0-			-0-

LA		WELL #: 1H		RRCID -> 248597		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 7189		PERF. 7590 - 11470				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		630	-0-	630	630	630	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		3029	-0-	3029	3659	3029	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3659				N	-0-			-0-

WASHINGTON, S.		WELL #: 1H		RRCID -> 248598		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8300 - 11252				
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-			-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HIGH POINT		WELL #:		1H	RRCID ->	248599	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	9000 - 11561
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14280 X	12922	-0-	-1358	-0-	12922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	23945	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	22090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	19998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21142 X	18949	-0-	-2193	-0-	18949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENDERSON BAZAAR		WELL #:		1H	RRCID ->	248600	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	6965	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	11509	-0-	11509	11509	11509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	68605	-0-	68605	80114	68605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	46190	-0-	46190	126304	46190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	38561	-0-	38561	164865	38561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RICHBURG		WELL #:		1H	RRCID ->	248601	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	7170 - 9737
02	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4712 X	702	-0-	-4010	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5010 X	2827	-0-	-2183	-0-	2827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5425 X	5017	-0-	-408	-0-	5017	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5425 X	4811	-0-	-614	-0-	4811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DFW		WELL #:		B 9HN	RRCID ->	248602	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8255 - 13887
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MANSFIELD EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	248603	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8628 - 11116
02	T. A.	749	-0-	749	3330	749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	888	-0-	888	4218	888	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4745 X	527	-0-	-4218	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	495	-0-	-342	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870 N	512	-0-	-358	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HK	RRCID ->	248604	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8460 - 11906
02	8708 X	8080	-0-	-628	-0-	8080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9238 X	8165	-0-	-1073	-0-	8165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9360 X	7773	-0-	-1587	-0-	7773	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9672 X	8540	-0-	-1132	-0-	8540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9360 X	8499	-0-	-861	-0-	8499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 2HK	RRCID ->	248605	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8400 - 11862
02	7784 X	4722	-0-	-3062	-0-	4722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8959 X	6915	-0-	-2044	-0-	6915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8670 X	7243	-0-	-1427	-0-	7243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8959 X	8357	-0-	-602	-0-	8357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
BASS 311 A		WELL #: 3H		RRCID -> 248606		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	17345 X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2				N	-0-			-0-
03	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	2				N	-0-			-0-
04	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2				N	-0-			-0-
05	19189 X	18044	-0-	-1145	-0-	18044	2				N	-0-			-0-
06	18570 X	17071	-0-	-1499	-0-	17071	2				N	-0-			-0-
07	19189 X	17429	-0-	-1760	-0-	17429	2				N	-0-			-0-

BOGI		WELL #: 1H		RRCID -> 248607		COMPL. DATE 08/01/2010			TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896						
02	39088 X	27934	-0-	-11154	-0-	27934	2				N	-0-			-0-
03	43245 X	36433	-0-	-6812	-0-	36433	2				N	-0-			-0-
04	41040 X	34077	-0-	-6963	-0-	34077	2				N	-0-			-0-
05	40827 X	27840	-0-	-12987	-0-	27840	2				N	-0-			-0-
06	36690 X	31455	-0-	-5235	-0-	31455	2				N	-0-			-0-
07	36425 X	31781	-0-	-4644	-0-	31781	2				N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #: 1H		RRCID -> 248609		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776						
02	4928 X	4728	-0-	-200	-0-	4728	2				N	-0-			-0-
03	5425 X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2				N	-0-			-0-
04	5250 X	4502	-0-	-748	-0-	4502	2				N	-0-			-0-
05	5425 X	4612	-0-	-813	-0-	4612	2				N	-0-			-0-
06	5250 X	4277	-0-	-973	-0-	4277	2				N	-0-			-0-
07	5239 X	5074	-0-	-165	-0-	5074	2				N	-0-			-0-

DFW		WELL #: A 5HZ		RRCID -> 248610		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: Y 3H		RRCID -> 248612		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777						
02	6468 X	5640	-0-	-828	-0-	5593	2	47 9			N	43			91
03	7161 X	6582	-0-	-579	-0-	6542	2	40 9			N	36			127
04	6720 X	6521	-0-	-199	-0-	6510	2	11 9			N	10	109 1		28
05	6944 X	6678	-0-	-266	-0-	6644	2	34 9			N	31			59
06	6600 X	5993	-0-	-607	-0-	5993	2				N	-0-			59
07	6727 X	6155	-0-	-572	-0-	6155	2				N	-0-			59

DFW		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 248613		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742						
02	19908 X	-0-	-0-	-19908	-0-						N	-0-			-0-
03	22041 X	-0-	-0-	-22041	-0-						N	-0-			-0-
04	20550 X	-0-	-0-	-20550	-0-						N	-0-			-0-
05	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHADA		WELL #: 3H		RRCID -> 248615		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205						
02	15764 X	-0-	-0-	-15764	-0-						N	-0-			-0-
03	17453 X	5449	-0-	-12004	-0-	5449	2				N	-0-			-0-
04	16890 X	15449	-0-	-1441	-0-	15449	2				N	-0-			-0-
05	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	17431	2				N	-0-			-0-
06	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2				N	-0-			-0-
07	15965 X	9485	-0-	-6480	-0-	9485	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CITY OF BURLESON		WELL #:		1H	RRCID ->	248642	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7910 - 10656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	13353 2			N	-0-	-0-
03		15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	15443 2			N	-0-	-0-
04		14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	14656 2			N	-0-	-0-
05		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931 2			N	-0-	-0-
06		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	14580 2			N	-0-	-0-
*07		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14764 2			N	-0-	-0-

BOSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	248645	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	6990 - 11543
02		7420 X	6612	-0-	-808	-0-	6564 2	48 9	N	44		233
03		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8425 2	31 9	N	28		261
04		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7587 2	40 9	N	36	157 1	140
05		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7390 2	15 9	N	14		154
06		8190 X	7324	-0-	-866	-0-	7254 2	70 9	N	64	122 1	96
07		8463 X	7194	-0-	-1269	-0-	7175 2	19 9	N	17		113

BROWN		WELL #:		3H	RRCID ->	248647	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7548 - 9270
02		11452 X	10319	-0-	-1133	-0-	10319 2			N	-0-	-0-
03		12679 X	10422	-0-	-2257	-0-	10422 2			N	-0-	-0-
04		11730 X	10040	-0-	-1690	-0-	10040 2			N	-0-	-0-
05		11935 X	9421	-0-	-2514	-0-	9421 2			N	-0-	-0-
06		11070 X	9039	-0-	-2031	-0-	9039 2			N	-0-	-0-
07		11439 X	9382	-0-	-2057	-0-	9382 2			N	-0-	-0-

DIAMOND OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	248649	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7290 - 12022
02		31948 X	22850	-0-	-9098	-0-	22850 2			N	-0-	-0-
03		35371 X	4588	-0-	-30783	-0-	4588 2			N	-0-	-0-
04		33540 X	23315	-0-	-10225	-0-	23315 2			N	-0-	-0-
05		29543 X	19201	-0-	-10342	-0-	19201 2			N	-0-	-0-
06		28590 X	18955	-0-	-9635	-0-	18955 2			N	-0-	-0-
07		25296 X	12485	-0-	-12811	-0-	12485 2			N	-0-	-0-

MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	248650	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7530 - 9825
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PARNOLAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248653	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7551 - 11170
02		13440 X	12516	-0-	-924	-0-	12516 2			N	-0-	-0-
03		14880 X	14026	-0-	-854	-0-	14026 2			N	-0-	-0-
04		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	14128 2			N	-0-	-0-
05		14353 X	13171	-0-	-1182	-0-	13171 2			N	-0-	-0-
06		13890 X	12673	-0-	-1217	-0-	12673 2			N	-0-	-0-
07		14601 X	13199	-0-	-1402	-0-	13199 2			N	-0-	-0-

PARNOLAN		WELL #:		2H	RRCID ->	248655	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7717 - 11463
02		14532 X	6855	-0-	-7677	-0-	6855 2			N	-0-	-0-
03		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2			N	-0-	-0-
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2			N	-0-	-0-
05		7595 X	4147	-0-	-3448	-0-	4147 2			N	-0-	-0-
06		7350 X	5343	-0-	-2007	-0-	5343 2			N	-0-	-0-
*07		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	10093 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PARNOLAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248656	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7585 - 11313	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		16856 X	15621	-0-	-1235	-0-	15621	2	N	-0-	-0-	-0-
03		18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	18916	2	N	-0-	-0-	-0-
04		20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	20121	2	N	-0-	-0-	-0-
05		21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2	N	-0-	-0-	-0-
06		20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2	N	-0-	-0-	-0-

LOWELL MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	248657	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7344 - 9282	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		5H	RRCID ->	248661	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7061	PERF. 8070 - 10371	
02		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2	N	-0-	-0-	-0-
03		9331 X	8482	-0-	-849	-0-	8482	2	N	-0-	-0-	-0-
04		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2	N	-0-	-0-	-0-
05		14508 X	6256	-0-	-8252	-0-	6256	2	N	-0-	-0-	-0-
06		14040 X	5296	-0-	-8744	-0-	5296	2	N	-0-	-0-	-0-
07		14508 X	5286	-0-	-9222	-0-	5286	2	N	-0-	-0-	-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		4H	RRCID ->	248662	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7870 - 9959	
02		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2	N	-0-	-0-	-0-
03		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-	-0-	-0-
04		5730 X	386	-0-	-5344	-0-	386	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	-5921		N	-0-	-0-	-0-
06		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-	-5730		N	-0-	-0-	-0-
07		5921 X	4289	-0-	-1632	-0-	4289	2	N	-0-	-0-	-0-

GRACE		WELL #:		1H	RRCID ->	248885	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7635 - 11009	
02		7616 X	5866	-0-	-1750	-0-	5866	2	N	-0-	-0-	-0-
03		8432 X	6159	-0-	-2273	-0-	6159	2	N	-0-	-0-	-0-
04		8070 X	5993	-0-	-2077	-0-	5993	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7843 X	6439	-0-	-1404	-0-	6439	2	N	-0-	-0-	-0-
06		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2	N	-0-	-0-	-0-

RIDGLEA SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	248897	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	6784	PERF. 7079 - 9622	
02		13748 X	12898	-0-	-850	-0-	12898	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15221 X	13794	-0-	-1427	-0-	13794	2	N	-0-	-0-	-0-
04		14730 X	13410	-0-	-1320	-0-	13410	2	N	-0-	-0-	-0-
05		15159 X	13670	-0-	-1489	-0-	13670	2	N	-0-	-0-	-0-
06		14670 X	13098	-0-	-1572	-0-	13098	2	N	-0-	-0-	-0-
07		14291 X	13356	-0-	-935	-0-	13356	2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	248898	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF. 7530 - 11742	
02		36232 X	34299	-0-	-1933	-0-	34299	2	N	-0-	-0-	-0-
03		39525 X	37290	-0-	-2235	-0-	37290	2	N	-0-	-0-	-0-
04		38250 X	36987	-0-	-1263	-0-	36987	2	N	-0-	-0-	-0-
05		44729 X	44729	-0-	-0-	-0-	44729	2	N	-0-	-0-	-0-
06		43721 X	43721	-0-	-0-	-0-	43721	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		43036 X	43036	-0-	-0-	-0-	43036	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
HICKMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	248899	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7645 - 10958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10276 X	8602	-0-	-1674	-0-	8602	2	N	-0-			-0-
03	11377 X	10095	-0-	-1282	-0-	10095	2	N	-0-			-0-
04	10740 X	9970	-0-	-770	-0-	9970	2	N	-0-			-0-
05	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2	N	-0-			-0-
06	9780 X	9340	-0-	-440	-0-	9340	2	N	-0-			-0-
07	10292 X	9546	-0-	-746	-0-	9546	2	N	-0-			-0-

BASS 311 A		WELL #:		2H	RRCID ->	248981	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7710 - 10765	
02	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2	N	-0-			-0-
03	11656 X	8888	-0-	-2768	-0-	8888	2	N	-0-			-0-
04	11280 X	8309	-0-	-2971	-0-	8309	2	N	-0-			-0-
05	11656 X	8437	-0-	-3219	-0-	8437	2	N	-0-			-0-
06	10920 X	7856	-0-	-3064	-0-	7856	2	N	-0-			-0-
07	9176 X	8554	-0-	-622	-0-	8554	2	N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		5H	RRCID ->	249038	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7669 - 9339	
02	9800 X	7097	-0-	-2703	-0-	7097	2	N	-0-			-0-
03	11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2	N	-0-			-0-
04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2	N	-0-			-0-
05	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2	N	-0-			-0-
06	10980 X	9423	-0-	-1557	-0-	9423	2	N	-0-			-0-
07	11346 X	10921	-0-	-425	-0-	10921	2	N	-0-			-0-

WILLOW CREEK B		WELL #:		4H	RRCID ->	249040	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 7580 - 10719	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #:		A 1HW	RRCID ->	249041	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8740 - 11459	
02	2800 N	5623	-0-	2823	2823	5623	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	6036	-0-	2936	5759	6036	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4046	-0-	1046	6805	4046	2	N	-0-			-0-
05	10913 X	4108	-0-	-6805	-0-	4108	2	N	-0-			-0-
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-			-0-
*07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-			-0-

KENAH		WELL #:		4H	RRCID ->	249042	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 8225 - 11819	
02	10864 X	10461	-0-	-403	-0-	10461	2	N	-0-			-0-
03	12028 X	10370	-0-	-1658	-0-	10370	2	N	-0-			-0-
04	11550 X	10249	-0-	-1301	-0-	10249	2	N	-0-			-0-
05	11935 X	11712	-0-	-223	-0-	11712	2	N	-0-			-0-
06	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2	N	-0-			-0-
07	11594 X	11371	-0-	-223	-0-	11371	2	N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #:		3H	RRCID ->	249043	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7031	PERF. N/A	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SHAW		WELL #: 4H		RRCID -> 249044		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3503 X	1573	-0-	-1930	-0-	1573	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2	N	-0-	-0-	-0-

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 249045		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286			
02	10892 X	10563	-0-	-329	-0-	10563	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10757 X	4336	-0-	-6421	-0-	4336	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8910 X	8381	-0-	-529	-0-	8381	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11687 X	3915	-0-	-7772	-0-	3915	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11310 X	4173	-0-	-7137	-0-	4173	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11687 X	2500	-0-	-9187	-0-	2500	2	N	-0-	-0-	-0-

KENAH		WELL #: 2H		RRCID -> 249046		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978			
02	18004 X	16619	-0-	-1385	-0-	16619	2	N	-0-	-0-	-0-
03	19623 X	16850	-0-	-2773	-0-	16850	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17880 X	17471	-0-	-409	-0-	17471	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18476 X	16693	-0-	-1783	-0-	16693	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17880 X	16550	-0-	-1330	-0-	16550	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18414 X	16411	-0-	-2003	-0-	16411	2	N	-0-	-0-	-0-

MARYS CREEK UNIT F		WELL #: 17H		RRCID -> 249049		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169			
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2	N	-0-	-0-	-0-

TXI C		WELL #: 2H		RRCID -> 249053		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947			
02	14B2 EXT	5281	-0-	5281	8410	5281	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	2909	-0-	2909	11319	2909	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14523 X	3204	-0-	-11319	-0-	3204	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5859 X	3135	-0-	-2724	-0-	3135	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5670 X	3161	-0-	-2509	-0-	3161	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5859 X	2834	-0-	-3025	-0-	2834	2	N	-0-	-0-	-0-

LAH WEST		WELL #: 11H		RRCID -> 249054		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 11931			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14											

MCCULLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 249057		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220			
02	6244 X	2491	-0-	-3753	-0-	2491	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6448 X	2566	-0-	-3882	-0-	2566	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6750 X	905	-0-	-5845	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6975 X	472	-0-	-6503	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6750 X	888	-0-	-5862	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2759 X	743	-0-	-2016	-0-	743	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
CREED		WELL #: 3H		RRCID ->	249059	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7154 PERF. 7450 - 11725		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	13960	X	13960	-0-	-0-	13960	2	N	-0-		-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	5021	2	N	-0-		-0-
*07	1636	X	1636	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		-0-

DFW		WELL #: A		8HZ	RRCID ->	249060	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8189 PERF. 8516 - 15745	
02	24640	X	10671	-0-	-13969	-0-	10671	2	N	-0-	-0-
03	27280	X	10966	-0-	-16314	-0-	10966	2	N	-0-	-0-
04	24990	X	9939	-0-	-15051	-0-	9939	2	N	-0-	-0-
05	22413	X	6714	-0-	-15699	-0-	6714	2	N	-0-	-0-
06	13170	X	7361	-0-	-5809	-0-	7361	2	N	-0-	-0-
07	11811	X	4317	-0-	-7494	-0-	4317	2	N	-0-	-0-

DFW		WELL #: C		5HL	RRCID ->	249061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7962 PERF. 8300 - 11576	
02	8680	X	6767	-0-	-1913	-0-	6767	2	N	-0-	-0-
03	8990	X	6925	-0-	-2065	-0-	6925	2	N	-0-	-0-
04	7980	X	4917	-0-	-3063	-0-	4917	2	N	-0-	-0-
05	7502	X	6168	-0-	-1334	-0-	6168	2	N	-0-	-0-
06	7260	X	6271	-0-	-989	-0-	6271	2	N	-0-	-0-
07	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	6755	2	N	-0-	-0-

WILLOW CREEK B		WELL #: 3H		RRCID ->	249071	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	7201 PERF. 7495 - 10761		
02	7420	X	3099	-0-	-4321	-0-	3099	2	N	-0-	-0-
03	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2	N	-0-	-0-
04	9750	X	8546	-0-	-1204	-0-	8546	2	N	-0-	-0-
05	10075	X	3491	-0-	-6584	-0-	3491	2	N	-0-	-0-
06	9750	X	15	-0-	-9735	-0-	15	2	N	-0-	-0-
07	9982	X	2316	-0-	-7666	-0-	2316	2	N	-0-	-0-

KENAH		WELL #: 3H		RRCID ->	249072	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7559 PERF. 8155 - 12766		
02	17360	X	15481	-0-	-1879	-0-	15481	2	N	-0-	-0-
03	19220	X	16713	-0-	-2507	-0-	16713	2	N	-0-	-0-
04	17700	X	16362	-0-	-1338	-0-	16362	2	N	-0-	-0-
05	18290	X	16719	-0-	-1571	-0-	16719	2	N	-0-	-0-
06	16980	X	16943	-0-	-37	-0-	16943	2	N	-0-	-0-
*07	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2	N	-0-	-0-

WINSCOTT		WELL #: F		4H	RRCID ->	249073	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6981 PERF. 7600 - 11637	
02	9968	X	6961	-0-	-3007	-0-	6961	2	N	-0-	-0-
03	11036	X	10591	-0-	-445	-0-	10591	2	N	-0-	-0-
04	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2	N	-0-	-0-
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2	N	-0-	-0-
06	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2	N	-0-	-0-
07	14353	X	9719	-0-	-4634	-0-	9719	2	N	-0-	-0-

DIXIE RUTH		WELL #: 8H		RRCID ->	249074	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	6676 PERF. 6925 - 11275		
02	11452	X	4623	-0-	-6829	-0-	4623	2	N	-0-	-0-
03	12679	X	2060	-0-	-10619	-0-	2060	2	N	-0-	-0-
04	12270	X	5048	-0-	-7222	-0-	5048	2	N	-0-	-0-
05	9672	X	5019	-0-	-4653	-0-	5019	2	N	-0-	-0-
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2	N	-0-	-0-
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
RYAN		WELL #:		4H	RRCID ->	249075	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 8162 - 10256						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN		WELL #:		2H	RRCID ->	249076	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7158 - 9958						
02	6720 X	6620	-0-	-100	-0-	6620	2			N	-0-						-0-
03	7409 X	6468	-0-	-941	-0-	6468	2			N	-0-						-0-
04	7200 X	4842	-0-	-2358	-0-	4842	2			N	-0-						-0-
05	7440 X	5026	-0-	-2414	-0-	5026	2			N	-0-						-0-
06	7200 X	4967	-0-	-2233	-0-	4967	2			N	-0-						-0-
07	7316 X	5078	-0-	-2238	-0-	5078	2			N	-0-						-0-

DFW		WELL #:		A 9HZ	RRCID ->	249077	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 8290 - 14881						
02	20048 X	17745	-0-	-2303	-0-	17745	2			N	-0-						-0-
03	22196 X	20062	-0-	-2134	-0-	20062	2			N	-0-						-0-
04	21480 X	18158	-0-	-3322	-0-	18158	2			N	-0-						-0-
05	22196 X	18293	-0-	-3903	-0-	18293	2			N	-0-						-0-
06	21480 X	17163	-0-	-4317	-0-	17163	2			N	-0-						-0-
07	20057 X	16936	-0-	-3121	-0-	16936	2			N	-0-						-0-

BLUE DRAKE WOODY "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	249078	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	6541	PERF. 6957 - 9181						
02	10584 X	9223	-0-	-1361	-0-	9223	2			N	-0-						-0-
03	11718 X	10433	-0-	-1285	-0-	10433	2			N	-0-						-0-
04	11340 X	8639	-0-	-2701	-0-	8639	2			N	-0-						-0-
05	11253 X	9262	-0-	-1991	-0-	9262	2			N	-0-						-0-
06	10890 X	8285	-0-	-2605	-0-	8285	2			N	-0-						-0-
07	10447 X	7441	-0-	-3006	-0-	7441	2			N	-0-						-0-

DOC OWEN		WELL #:		5H	RRCID ->	249094	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7117 - 9998						
02	6104 X	5719	-0-	-385	-0-	5719	2			N	-0-						-0-
03	6014 X	4401	-0-	-1613	-0-	4401	2			N	-0-						-0-
04	4800 X	3971	-0-	-829	-0-	3971	2			N	-0-						-0-
05	6324 X	4134	-0-	-2190	-0-	4134	2			N	-0-						-0-
06	6120 X	3761	-0-	-2359	-0-	3761	2			N	-0-						-0-
07	6324 X	3730	-0-	-2594	-0-	3730	2			N	-0-						-0-

WILLOW CREEK B		WELL #:		2H	RRCID ->	249095	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7412 - 11091						
02	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-						-0-
03	14043 X	12086	-0-	-1957	-0-	12086	2			N	-0-						-0-
04	13590 X	13475	-0-	-115	-0-	13475	2			N	-0-						-0-
05	14539 X	7382	-0-	-7157	-0-	7382	2			N	-0-						-0-
06	14070 X	5324	-0-	-8746	-0-	5324	2			N	-0-						-0-
07	14539 X	6105	-0-	-8434	-0-	6105	2			N	-0-						-0-

DFW		WELL #:		B 1HV	RRCID ->	249096	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8350 - 12861						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-						-0-
06	140 X	-0-	-0-	-140	-140					N	-0-						-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
QUAIL HOLLOW		WELL #: 3H		RRCID ->	249098	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7690 - 10621	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	12622 2		N	-0-			-0-
03	11532 X	9872	-0-	-1660	-0-	9872 2		N	-0-			-0-
04	11400 X	9899	-0-	-1501	-0-	9899 2		N	-0-			-0-
05	11780 X	10511	-0-	-1269	-0-	10511 2		N	-0-			-0-
06	11400 X	9707	-0-	-1693	-0-	9707 2		N	-0-			-0-
07	11780 X	9677	-0-	-2103	-0-	9677 2		N	-0-			-0-

CREED		WELL #: 1H		RRCID ->	249099	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7600 - 11835	
02	15120 X	4486	-0-	-10634	-0-	4486 2		N	-0-			-0-
03	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-			N	-0-			-0-
04	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-			N	-0-			-0-
05	7998 X	4008	-0-	-3990	-0-	4008 2		N	-0-			-0-
06	7740 X	4707	-0-	-3033	-0-	4707 2		N	-0-			-0-
*07	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	22060 2		N	-0-			-0-

HICKMAN		WELL #: 4H		RRCID ->	249100	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	7800 - 11562	
02	22736 X	21773	-0-	-963	-0-	21773 2		N	-0-			-0-
03	23963 X	22058	-0-	-1905	-0-	22058 2		N	-0-			-0-
04	23190 X	19376	-0-	-3814	-0-	19376 2		N	-0-			-0-
05	24118 X	22010	-0-	-2108	-0-	22010 2		N	-0-			-0-
06	23340 X	21468	-0-	-1872	-0-	21468 2		N	-0-			-0-
07	24118 X	21793	-0-	-2325	-0-	21793 2		N	-0-			-0-

FORSBERG		WELL #: 2H		RRCID ->	249101	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8416 - 10308	
02	5964 X	5009	-0-	-955	-0-	5009 2		N	-0-			-0-
03	6603 X	5834	-0-	-769	-0-	5834 2		N	-0-			-0-
04	6780 X	5608	-0-	-1172	-0-	5608 2		N	-0-			-0-
05	7006 X	5829	-0-	-1177	-0-	5829 2		N	-0-			-0-
06	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971 2		N	-0-			-0-
*07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 2		N	-0-			-0-

MINERALS, W. S.		WELL #: 11H		RRCID ->	249102	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	7362 - 9718	
02	9184 X	8319	-0-	-865	-0-	8319 2		N	-0-			-0-
03	9796 X	8899	-0-	-897	-0-	8899 2		N	-0-			-0-
04	9240 X	8556	-0-	-684	-0-	8556 2		N	-0-			-0-
05	9548 X	8545	-0-	-1003	-0-	8545 2		N	-0-			-0-
06	9240 X	7830	-0-	-1410	-0-	7830 2		N	-0-			-0-
07	9207 X	7848	-0-	-1359	-0-	7848 2		N	-0-			-0-

BECKY		WELL #: 2H		RRCID ->	249103	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7200 - 10662	
02	6160 X	6014	-0-	-146	-0-	6014 2		N	-0-			-0-
03	6820 X	6426	-0-	-394	-0-	6426 2		N	-0-			-0-
04	6600 X	6198	-0-	-402	-0-	6198 2		N	-0-			-0-
05	6696 X	6326	-0-	-370	-0-	6326 2		N	-0-			-0-
06	6450 X	5791	-0-	-659	-0-	5791 2		N	-0-			-0-
07	6665 X	6212	-0-	-453	-0-	6212 2		N	-0-			-0-

PHOENIX		WELL #: 5H		RRCID ->	249104	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7580 - 8943	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
WARD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	249105	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 7350 - 12588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	9492 X	8867	-0-	-625	-0-	8867 2		N	-0-		-0-
03	10509 X	9462	-0-	-1047	-0-	9462 2		N	-0-		-0-
04	10110 X	9754	-0-	-356	-0-	9754 2		N	-0-		-0-
05	10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10231 2		N	-0-		-0-
06	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10704 2		N	-0-		-0-
*07	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	11534 2		N	-0-		-0-

WARD A		WELL #:		2H	RRCID ->	249126	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 6760 - 10083
02	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004 2		N	-0-		-0-
03	8928 X	8332	-0-	-596	-0-	8332 2		N	-0-		-0-
04	8640 X	7852	-0-	-788	-0-	7852 2		N	-0-		-0-
05	8928 X	7805	-0-	-1123	-0-	7805 2		N	-0-		-0-
06	8580 X	7515	-0-	-1065	-0-	7515 2		N	-0-		-0-
07	8866 X	7630	-0-	-1236	-0-	7630 2		N	-0-		-0-

PEACOCK		WELL #:		4H	RRCID ->	249128	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7500 - 10291
02	4732 X	275	-0-	-4457	-0-	275 2		N	-0-		-0-
03	5394 X	4642	-0-	-752	-0-	4642 2		N	-0-		-0-
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 2		N	-0-		-0-
05	5394 X	4773	-0-	-621	-0-	4773 2		N	-0-		-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950 2		N	-0-		-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	249129	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7632 - 10489
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TXI B		WELL #:		3H	RRCID ->	249130	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7850 - 11800
02	15204 X	10091	-0-	-5113	-0-	10091 2		N	-0-		-0-
03	16833 X	16609	-0-	-224	-0-	16609 2		N	-0-		-0-
04	15630 X	11736	-0-	-3894	-0-	11736 2		N	-0-		-0-
05	16151 X	15536	-0-	-615	-0-	15536 2		N	-0-		-0-
06	16080 X	14405	-0-	-1675	-0-	14405 2		N	-0-		-0-
07	16616 X	16077	-0-	-539	-0-	16077 2		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #:		4H	RRCID ->	249132	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7275 - 10552
02	10724 X	5728	-0-	-4996	-0-	5728 2		N	-0-		-0-
03	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	13584 2		N	-0-		-0-
04	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	13418 2		N	-0-		-0-
05	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12902 2		N	-0-		-0-
06	13140 X	11826	-0-	-1314	-0-	11826 2		N	-0-		-0-
07	13857 X	10236	-0-	-3621	-0-	10236 2		N	-0-		-0-

BRANSOM		WELL #:		1H	RRCID ->	249133	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7985 - 9775
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MORROW STEVENS A UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	249153	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8180 - 12316
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-		18272 2		N	-0-		-0-
03	12617 X	2557	-0-	-10060	-0-		2557 2		N	-0-		-0-
04	22170 X	5610	-0-	-16560	-0-		5610 2		N	-0-		-0-
05	22909 X	-0-	-0-	-22909	-0-				N	-0-		-0-
06	22170 X	5204	-0-	-16966	-0-		5204 2		N	-0-		-0-
*07	34634 X	34634	-0-	-0-	-0-		34634 2		N	-0-		-0-

DIAMOND OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	249155	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7381 - 12330
02	17080 X	5157	-0-	-11923	-0-		5157 2		N	-0-		-0-
03	18910 X	-0-	-0-	-18910	-0-				N	-0-		-0-
04	4200 X	196	-0-	-4004	-0-		196 2		N	-0-		-0-
05	5704 X	863	-0-	-4841	-0-		863 2		N	-0-		-0-
06	5520 X	821	-0-	-4699	-0-		821 2		N	-0-		-0-
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-				N	-0-		-0-

TCC		WELL #:		1H	RRCID ->	249157	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8540 - 11297
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CITY OF EULESS		WELL #:		1H	RRCID ->	249158	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7750 - 10234
02	12096 X	11606	-0-	-490	-0-		11606 2		N	-0-		-0-
03	13392 X	4307	-0-	-9085	-0-		4307 2		N	-0-		-0-
04	12960 X	5868	-0-	-7092	-0-		5868 2		N	-0-		-0-
05	12865 X	4302	-0-	-8563	-0-		4302 2		N	-0-		-0-
06	12450 X	5257	-0-	-7193	-0-		5257 2		N	-0-		-0-
07	12865 X	9031	-0-	-3834	-0-		9031 2		N	-0-		-0-

CISD		WELL #:		4H	RRCID ->	249159	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7512 - 11753
02	6580 X	3933	-0-	-2647	-0-		3933 2		N	-0-		-0-
03	6603 X	3661	-0-	-2942	-0-		3661 2		N	-0-		-0-
04	7890 X	3706	-0-	-4184	-0-		3706 2		N	-0-		-0-
05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-		-0-
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-				N	-0-		-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-		-0-

BASS 311 A		WELL #:		1H	RRCID ->	249160	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7909 - 10617
02	9800 X	8146	-0-	-1654	-0-		8146 2		N	-0-		-0-
03	10850 X	8439	-0-	-2411	-0-		8439 2		N	-0-		-0-
04	10500 X	9063	-0-	-1437	-0-		9063 2		N	-0-		-0-
05	9827 X	9682	-0-	-145	-0-		9682 2		N	-0-		-0-
06	9510 X	8754	-0-	-756	-0-		8754 2		N	-0-		-0-
07	9362 X	6302	-0-	-3060	-0-		6302 2		N	-0-		-0-

TCC		WELL #:		2H	RRCID ->	249162	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8555 - 11522
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	2430	-0-	2430	2430		2430 2		N	-0-		-0-
05	T. A.	3868	-0-	3868	6298		3868 2		N	-0-		-0-
06	T. A.	586	-0-	586	6884		586 2		N	-0-		-0-
07	T. A.	892	-0-	892	7776		892 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
ESTES		WELL #:		2H	RRCID ->	249163	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8660 - 11222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAH		WELL #:		7H	RRCID ->	249164	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6721 - 9014	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014 - PLUGGED 03/04/14												

SOUTHWEST PARKWAY		WELL #:		3H	RRCID ->	249166	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SUNBELT C		WELL #:		1H	RRCID ->	249167	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8690 - 13747	
02	25620 X	20775	-0-	-4845	-0-	20775	2		N	-0-	-0-	
03	28365 X	18573	-0-	-9792	-0-	18573	2		N	-0-	-0-	
04	26730 X	17854	-0-	-8876	-0-	17854	2		N	-0-	-0-	
05	25699 X	22626	-0-	-3073	-0-	22626	2		N	-0-	-0-	
06	24480 X	20315	-0-	-4165	-0-	191	1	20124	2	N	-0-	
07	23002 X	21536	-0-	-1466	-0-	102	1	21434	2	N	-0-	

KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	249168	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8800 - 11941	
02	32676 X	27813	-0-	-4863	-0-	27813	2		N	-0-	-0-	
03	36177 X	29616	-0-	-6561	-0-	29616	2		N	-0-	-0-	
04	32970 X	25445	-0-	-7525	-0-	25445	2		N	-0-	-0-	
05	34069 X	10215	-0-	-23854	-0-	10215	2		N	-0-	-0-	
06	30060 X	16914	-0-	-13146	-0-	16914	2		N	-0-	-0-	
07	30783 X	13640	-0-	-17143	-0-	13640	2		N	-0-	-0-	

SMP		WELL #:		1H	RRCID ->	249170	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 8023 - 11440	
02	13188 X	8638	-0-	-4550	-0-	8638	2		N	-0-	-0-	
03	12772 X	11839	-0-	-933	-0-	11839	2		N	-0-	-0-	
04	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2		N	-0-	-0-	
05	10943 X	7780	-0-	-3163	-0-	7780	2		N	-0-	-0-	
06	11460 X	8911	-0-	-2549	-0-	8911	2		N	-0-	-0-	
07	13392 X	11052	-0-	-2340	-0-	11052	2		N	-0-	-0-	

RALL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	249172	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	6864	PERF. 7368 - 11531	
02	27608 X	26391	-0-	-1217	-0-	26391	2		N	-0-	-0-	
03	31713 X	28432	-0-	-3281	-0-	28432	2		N	-0-	-0-	
04	30690 X	26630	-0-	-4060	-0-	26630	2		N	-0-	-0-	
05	31713 X	15856	-0-	-15857	-0-	15856	2		N	-0-	-0-	
06	28290 X	26414	-0-	-1876	-0-	26414	2		N	-0-	-0-	
07	29233 X	24226	-0-	-5007	-0-	24226	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LANDING		WELL #:		2H	RRCID ->	249173	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8656	- 13229	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	33628 X	29679	-0-	-3949	-0-	29679	2		N	-0-			-0-
03	37231 X	29988	-0-	-7243	-0-	29988	2		N	-0-			-0-
04	33120 X	29403	-0-	-3717	-0-	29403	2		N	-0-			-0-
05	33945 X	30386	-0-	-3559	-0-	30386	2		N	-0-			-0-
06	32280 X	25391	-0-	-6889	-0-	25391	2		N	-0-			-0-
07	32860 X	29503	-0-	-3357	-0-	29503	2		N	-0-			-0-

LAH B		WELL #:		8H	RRCID ->	249174	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF. 6670	- 11545	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2014 - PLUGGED 02/19/14													

RYAN		WELL #:		3H	RRCID ->	249258	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7936	- 11079	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		2H	RRCID ->	249621	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7430	- 9946	
02	4928 X	4617	-0-	-311	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	4795	-0-	-599	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	4324	-0-	-896	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	4598	-0-	-734	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4385	-0-	-625	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	2404	-0-	-2711	-0-	2404	2		N	-0-			-0-

GREEN OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	249635	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7837	- 10639	
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-			-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 1H	RRCID ->	249670	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF. 7200	- 10466	
02	10444 X	4898	-0-	-5546	-0-	4898	2		N	-0-			-0-
03	11563 X	6559	-0-	-5004	-0-	6559	2		N	-0-			-0-
04	11190 X	1979	-0-	-9211	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
05	9858 X	4544	-0-	-5314	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
06	9540 X	1006	-0-	-8534	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
07	6572 X	1482	-0-	-5090	-0-	1482	2		N	-0-			-0-

OTRA BACA B		WELL #:		17H	RRCID ->	249722	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	6682	PERF. 7375	- 10976	
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2292	-0-	-1180	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	1395	-0-	-3015	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BERRY		WELL #:		3H	RRCID ->	249865	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7643 - 10206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4872 X	2937	-0-	-1935	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
03		3503 X	3061	-0-	-442	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
04		3390 X	2766	-0-	-624	-0-	2766	2	N	-0-			-0-
05		3503 X	1635	-0-	-1868	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
06		3150 X	199	-0-	-2951	-0-	199	2	N	-0-			-0-
07		3255 X	71	-0-	-3184	-0-	71	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 2H	RRCID ->	249939	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	6769	PERF. 7092 - 11375		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	249942	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF. 7587 - 11379		
02		18536 X	16325	-0-	-2211	-0-	16325	2	N	-0-			-0-
03		19840 X	17763	-0-	-2077	-0-	17763	2	N	-0-			-0-
04		19290 X	17914	-0-	-1376	-0-	17914	2	N	-0-			-0-
05		19933 X	18386	-0-	-1547	-0-	18386	2	N	-0-			-0-
06		19290 X	17922	-0-	-1368	-0-	17922	2	N	-0-			-0-
07		18507 X	18060	-0-	-447	-0-	18060	2	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	249944	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7650 - 11569		
02		13944 X	12359	-0-	-1585	-0-	12359	2	N	-0-			-0-
03		15438 X	13435	-0-	-2003	-0-	13435	2	N	-0-			-0-
04		14340 X	12770	-0-	-1570	-0-	12770	2	N	-0-			-0-
05		13671 X	12933	-0-	-738	-0-	12933	2	N	-0-			-0-
06		13230 X	12040	-0-	-1190	-0-	12040	2	N	-0-			-0-
07		13671 X	12410	-0-	-1261	-0-	12410	2	N	-0-			-0-

OAKWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	249945	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7370 - 10700		
02		16632 X	13606	-0-	-3026	-0-	13606	2	N	-0-			-0-
03		18414 X	17328	-0-	-1086	-0-	17328	2	N	-0-			-0-
04		17820 X	17238	-0-	-582	-0-	17238	2	N	-0-			-0-
05		18439 X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2	N	-0-			-0-
06		16770 X	13122	-0-	-3648	-0-	13122	2	N	-0-			-0-
07		17825 X	9367	-0-	-8458	-0-	9367	2	N	-0-			-0-

GOLF		WELL #:		2H	RRCID ->	249951	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 8143 - 11297		
02		7924 X	1097	-0-	-6827	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
03		8773 X	587	-0-	-8186	-0-	587	2	N	-0-			-0-
04		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2	N	-0-			-0-
05		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06		4950 X	2899	-0-	-2051	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
07		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

CENTREPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	249952	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 9891 - 13567		
02		17276 X	10676	-0-	-6600	-0-	10676	2	N	-0-			-0-
03		19127 X	10574	-0-	-8553	-0-	10574	2	N	-0-			-0-
04		14070 X	13729	-0-	-341	-0-	13729	2	N	-0-			-0-
05		14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2	N	-0-			-0-
06		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2	N	-0-			-0-
07		14198 X	12903	-0-	-1295	-0-	12903	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ROBINSON, BARNEY		WELL #:		1H	RRCID ->	249953	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	7205 - 9593
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	25396 X	22241	-0-	-3155	-0-	22241	2	N	-0-			-0-
03	27683 X	24355	-0-	-3328	-0-	24355	2	N	-0-			-0-
04	26130 X	23391	-0-	-2739	-0-	23391	2	N	-0-			-0-
05	26505 X	23814	-0-	-2691	-0-	23814	2	N	-0-			-0-
06	24690 X	22490	-0-	-2200	-0-	22490	2	N	-0-			-0-
07	24614 X	11303	-0-	-13311	-0-	11303	2	N	-0-			-0-

GOLF		WELL #:		3H	RRCID ->	249954	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7379 - 10984
02	15288 X	3996	-0-	-11292	-0-	3996	2	N	-0-			-0-
03	9641 X	8805	-0-	-836	-0-	8805	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	4121	-0-	-5209	-0-	4121	2	N	-0-			-0-
05	9641 X	5954	-0-	-3687	-0-	5954	2	N	-0-			-0-
06	8520 X	3161	-0-	-5359	-0-	3161	2	N	-0-			-0-
07	8804 X	2670	-0-	-6134	-0-	2670	2	N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	250116	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250184	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	8039 - 10361
02	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2	N	-0-			-0-
03	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	2	N	-0-			-0-
04	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2	N	-0-			-0-
05	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2	N	-0-			-0-
06	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	7014	-0-	-54	-0-	7014	2	N	-0-			-0-

HOLLAND		WELL #:		3H	RRCID ->	250186	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	7845 - 10475
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCANIER		WELL #:		11H	RRCID ->	250202	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	8000 - 12011
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
03	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	4397	-0-	-883	-0-	4397	2	N	-0-			-0-
05	40058 X	40058	-0-	-0-	-0-	40058	2	N	-0-			-0-
06	46965 X	46965	-0-	-0-	-0-	4572	2	42393 5	N	-0-		-0-
*07	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	1265	2	29151 5	N	-0-		-0-

FRANCIS		WELL #:		1H	RRCID ->	250226	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8848 - 11801
02	6580 X	5710	-0-	-870	-0-	5710	2	N	-0-			-0-
03	7285 X	6505	-0-	-780	-0-	6505	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	6038	-0-	-682	-0-	6038	2	N	-0-			-0-
05	6665 X	5696	-0-	-969	-0-	5696	2	N	-0-			-0-
06	6300 X	5540	-0-	-760	-0-	5540	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	2628	-0-	-3882	-0-	2628	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LONESTAR		WELL #: 1H		RRCID ->	250228	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7388 - 12036
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-						-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-						-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-						-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DFW		WELL #: C 4HH		RRCID ->	250231	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9700 - 15876
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW BEAR CREEK		WELL #: C 7HL		RRCID ->	250240	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8400 - 13954
02	17416 X	12136	-0-	-5280	-0-	12136	2	N	-0-		-0-
03	19282 X	16192	-0-	-3090	-0-	16192	2	N	-0-		-0-
04	18660 X	10730	-0-	-7930	-0-	10730	2	N	-0-		-0-
05	18941 X	13055	-0-	-5886	-0-	13055	2	N	-0-		-0-
06	18090 X	13325	-0-	-4765	-0-	13325	2	N	-0-		-0-
07	16182 X	9790	-0-	-6392	-0-	9790	2	N	-0-		-0-

RIDGLEA CC		WELL #: 1H		RRCID ->	250243	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7648 - 11005
02	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	2	N	-0-		-0-
03	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	2	N	-0-		-0-
04	14370 X	13306	-0-	-1064	-0-	13306	2	N	-0-		-0-
05	14849 X	13328	-0-	-1521	-0-	13328	2	N	-0-		-0-
06	14370 X	12000	-0-	-2370	-0-	12000	2	N	-0-		-0-
07	14756 X	12145	-0-	-2611	-0-	12145	2	N	-0-		-0-

JUNKYARD		WELL #: 1H		RRCID ->	250244	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7281 - 8522
02	10892 X	7714	-0-	-3178	-0-	7714	2	N	-0-		-0-
03	11377 X	9154	-0-	-2223	-0-	9154	2	N	-0-		-0-
04	10080 X	8771	-0-	-1309	-0-	8771	2	N	-0-		-0-
05	9734 X	7737	-0-	-1997	-0-	7737	2	N	-0-		-0-
06	9420 X	6135	-0-	-3285	-0-	6135	2	N	-0-		-0-
07	9145 X	6106	-0-	-3039	-0-	6106	2	N	-0-		-0-

CROSSROADS WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	250245	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8894 - 12639
02	25060 X	24029	-0-	-1031	-0-	959	1	23070	2	N	-0-
03	29791 X	25655	-0-	-4136	-0-	25655	2			N	-0-
04	28830 X	25501	-0-	-3329	-0-	342	1	25159	2	N	-0-
05	29791 X	25796	-0-	-3995	-0-	413	1	25383	2	N	-0-
06	25740 X	24409	-0-	-1331	-0-	254	1	24155	2	N	-0-
07	26598 X	21146	-0-	-5452	-0-	24	1	21122	2	N	-0-

COLBY		WELL #: 1H		RRCID ->	250251	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8965 - 12206
02	21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-
03	26066 X	26066	-0-	-0-	-0-	26066	2			N	-0-
04	23755 X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-
05	23281 X	21249	-0-	-2032	-0-	21249	2			N	-0-
06	25230 X	22201	-0-	-3029	-0-	22201	2			N	-0-
07	26071 X	22726	-0-	-3345	-0-	22726	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BELL		WELL #:		8H	RRCID ->	250252	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	7549	PERF. 7736 - 11022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8176 X	6090	-0-	-2086	-0-	6090	2	N	-0-			-0-
03		8928 X	7781	-0-	-1147	-0-	7781	2	N	-0-			-0-
04		7830 X	6871	-0-	-959	-0-	6871	2	N	-0-			-0-
05		7967 X	7844	-0-	-123	-0-	7844	2	N	-0-			-0-
06		7710 X	7543	-0-	-167	-0-	7543	2	N	-0-			-0-
07		7781 X	7780	-0-	-1	-0-	7780	2	N	-0-			-0-

REGENCY		WELL #:		3H	RRCID ->	250254	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8650 - 14043		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST		WELL #:		D 2H	RRCID ->	250255	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6950 - 12460		
02		35084 X	28878	-0-	-6206	-0-	28878	2	N	-0-			-0-
03		34813 X	31552	-0-	-3261	-0-	31552	2	N	-0-			-0-
04		33690 X	20311	-0-	-13379	-0-	20311	2	N	-0-			-0-
05		33170 X	30915	-0-	-2255	-0-	30915	2	N	-0-			-0-
06		31650 X	29977	-0-	-1673	-0-	29977	2	N	-0-			-0-
07		31961 X	31326	-0-	-635	-0-	31326	2	N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		10H	RRCID ->	250256	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 7402 - 9343		
02		7588 X	5229	-0-	-2359	-0-	5229	2	N	-0-			-0-
03		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2	N	-0-			-0-
04		8190 X	7001	-0-	-1189	-0-	7001	2	N	-0-			-0-
05		8463 X	6463	-0-	-2000	-0-	6463	2	N	-0-			-0-
06		8520 X	3863	-0-	-4657	-0-	3863	2	N	-0-			-0-
07		8804 X	6576	-0-	-2228	-0-	6576	2	N	-0-			-0-

WHITE B		WELL #:		4H	RRCID ->	250258	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 9132 - 11559		
02		26908 X	20326	-0-	-6582	-0-	20326	2	N	-0-			-0-
03		29791 X	25672	-0-	-4119	-0-	25672	2	N	-0-			-0-
04		26850 X	24035	-0-	-2815	-0-	24035	2	N	-0-			-0-
05		25978 X	24162	-0-	-1816	-0-	24162	2	N	-0-			-0-
06		24840 X	18815	-0-	-6025	-0-	18815	2	N	-0-			-0-
07		25668 X	23077	-0-	-2591	-0-	23077	2	N	-0-			-0-

TECH CHEMICAL		WELL #:		2H	RRCID ->	250261	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 7469 - 10856		
02		6300 X	2838	-0-	-3462	-0-	2838	2	N	-0-			-0-
03		6975 X	6329	-0-	-646	-0-	6329	2	N	-0-			-0-
04		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2	N	-0-			-0-
05		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-			-0-
06		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			N	-0-			-0-
07		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-			N	-0-			-0-

MATTINGLY		WELL #:		4H	RRCID ->	250277	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7635 - 9643		
02		5432 X	3804	-0-	-1628	-0-	3804	2	N	-0-			-0-
03		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2	N	-0-			-0-
04		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2	N	-0-			-0-
05		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2	N	-0-			-0-
06		5220 X	3310	-0-	-1910	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
*07		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MCANIER		WELL #:		4H	RRCID ->	250279	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 7675 - 12749		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	12880 X	9675	-0-	-3205	-0-	9675	2		N	-0-			-0-
03	14260 X	10975	-0-	-3285	-0-	10975	2		N	-0-			-0-
04	6510 X	68	-0-	-6442	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-				N	-0-			-0-
06	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2		N	-0-			-0-
07	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-				N	-0-			-0-

PANCHASARP A		WELL #:		3H	RRCID ->	250286	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7657 - 11393		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TECH CHEMICAL		WELL #:		3H	RRCID ->	250289	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 8062 - 11175		
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-			-0-
03	2015 X	1934	-0-	-81	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
06	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	565	-0-	-3062	-0-	565	2		N	-0-			-0-

TRINITY FORGE		WELL #:		2H	RRCID ->	250290	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8479 - 10562		
02	6132 X	5268	-0-	-864	-0-	5268	2		N	-0-			-0-
03	6541 X	6323	-0-	-218	-0-	6323	2		N	-0-			-0-
04	6330 X	6326	-0-	-4	-0-	6326	2		N	-0-			-0-
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		N	-0-			-0-
06	6120 X	5582	-0-	-538	-0-	5582	2		N	-0-			-0-
07	6541 X	4946	-0-	-1595	-0-	4946	2		N	-0-			-0-

HYDER		WELL #:		10H	RRCID ->	250301	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	7231	PERF. 7600 - 10920		
02	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2		N	-0-			-0-
03	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2		N	-0-			-0-
04	12300 X	10481	-0-	-1819	-0-	10481	2		N	-0-			-0-
05	13957 X	13957	-0-	-0-	-0-	13957	2		N	-0-			-0-
06	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2		N	-0-			-0-
07	12865 X	12253	-0-	-612	-0-	12253	2		N	-0-			-0-

HOLLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	250306	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7902 - 11090		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HORNED FROG		WELL #:		7H	RRCID ->	250332	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7628 - 9535		
02	23660 X	20247	-0-	-3413	-0-	20247	2		N	-0-			-0-
03	25327 X	21886	-0-	-3441	-0-	21886	2		N	-0-			-0-
04	23820 X	19959	-0-	-3861	-0-	19959	2		N	-0-			-0-
05	24614 X	20430	-0-	-4184	-0-	20430	2		N	-0-			-0-
06	22830 X	18478	-0-	-4352	-0-	18478	2		N	-0-			-0-
07	22413 X	18410	-0-	-4003	-0-	18410	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
LINKS		WELL #:		1H	RRCID ->	250341	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7990 - 12454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15232 X	10745	-0-	-4487	-0-	10745	2	N	-0-			-0-
03		16864 X	12837	-0-	-4027	-0-	12837	2	N	-0-			-0-
04		15630 X	10546	-0-	-5084	-0-	10546	2	N	-0-			-0-
05		16151 X	11478	-0-	-4673	-0-	11478	2	N	-0-			-0-
06		12420 X	6663	-0-	-5757	-0-	6663	2	N	-0-			-0-
07		12834 X	12414	-0-	-420	-0-	12414	2	N	-0-			-0-

PHOENIX		WELL #:		2H	RRCID ->	250343	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7570 - 10908	
02		22452 X	22452	-0-	-0-	-0-	22452	2	N	-0-			-0-
03		23994 X	23432	-0-	-562	-0-	23432	2	N	-0-			-0-
04		23220 X	18921	-0-	-4299	-0-	18921	2	N	-0-			-0-
05		24087 X	20696	-0-	-3391	-0-	20696	2	N	-0-			-0-
06		23310 X	21672	-0-	-1638	-0-	21672	2	N	-0-			-0-
07		24087 X	19458	-0-	-4629	-0-	19458	2	N	-0-			-0-

BRIGHT STAR UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	250344	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8966 - 11622	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF EULESS		WELL #:		2H	RRCID ->	250346	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7800 - 10202	
02		7476 X	5217	-0-	-2259	-0-	5217	2	N	-0-			-0-
03		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2	N	-0-			-0-
04		10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2	N	-0-			-0-
05		14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2	N	-0-			-0-
06		13410 X	13253	-0-	-157	-0-	13253	2	N	-0-			-0-
07		13857 X	10175	-0-	-3682	-0-	10175	2	N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 2HU	RRCID ->	250347	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8700 - 11334	
02		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2	N	-0-			-0-
03		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2	N	-0-			-0-
04		6930 X	6478	-0-	-452	-0-	6478	2	N	-0-			-0-
05		8587 X	6195	-0-	-2392	-0-	6195	2	N	-0-			-0-
06		8550 X	6279	-0-	-2271	-0-	6279	2	N	-0-			-0-
07		8835 X	7341	-0-	-1494	-0-	7341	2	N	-0-			-0-

HART		WELL #:		1H	RRCID ->	250348	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	9550 - 12379	
02		18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18235	2	N	-0-			-0-
03		19251 X	19233	-0-	-18	-0-	19233	2	N	-0-			-0-
04		20190 X	16476	-0-	-3714	-0-	16476	2	N	-0-			-0-
05		20863 X	16975	-0-	-3888	-0-	16975	2	N	-0-			-0-
06		20190 X	17635	-0-	-2555	-0-	17635	2	N	-0-			-0-
07		20181 X	18044	-0-	-2137	-0-	18044	2	N	-0-			-0-

HIGH POINT		WELL #:		3H	RRCID ->	250350	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8706 - 11219	
02		11704 X	10822	-0-	-882	-0-	10822	2	N	-0-			-0-
03		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2	N	-0-			-0-
04		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2	N	-0-			-0-
05		20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	20662	2	N	-0-			-0-
06		18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	18841	2	N	-0-			-0-
*07		17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	17598	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WINSCOTT		WELL #:		F 2H	RRCID ->	250351	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7450 - 12660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		23576 X	8357	-0-	-15219	-0-	8357	2	N	-0-		-0-
03		25327 X	11609	-0-	-13718	-0-	11609	2	N	-0-		-0-
04		24510 X	18262	-0-	-6248	-0-	18262	2	N	-0-		-0-
05		20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2	N	-0-		-0-
06		14357 X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2	N	-0-		-0-
07		18879 X	5987	-0-	-12892	-0-	5987	2	N	-0-		-0-

SHADY OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	250353	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7411 - 11536	
02		18760 X	6767	-0-	-11993	-0-	6767	2	N	-0-		-0-
03		23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2	N	-0-		-0-
04		20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	20091	2	N	-0-		-0-
05		20388 X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	2	N	-0-		-0-
06		22680 X	12940	-0-	-9740	-0-	12940	2	N	-0-		-0-
07		23436 X	14234	-0-	-9202	-0-	14234	2	N	-0-		-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 2H	RRCID ->	250354	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 7075 - 11269	
02		24892 X	4707	-0-	-20185	-0-	4707	2	N	-0-		-0-
03		24614 X	18741	-0-	-5873	-0-	18741	2	N	-0-		-0-
04		20670 X	-0-	-0-	-20670	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
05		21359 X	12155	-0-	-9204	-0-	12155	2	N	-0-		-0-
06		18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2	N	-0-		-0-
07		18755 X	15631	-0-	-3124	-0-	15631	2	N	-0-		-0-

POLY		WELL #:		2H	RRCID ->	250356	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7734 - 10737	
02		15204 X	13089	-0-	-2115	-0-	13089	2	N	-0-		-0-
03		14942 X	13448	-0-	-1494	-0-	13448	2	N	-0-		-0-
04		14460 X	13421	-0-	-1039	-0-	13421	2	N	-0-		-0-
05		17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2	N	-0-		-0-
06		14220 X	11474	-0-	-2746	-0-	11474	2	N	-0-		-0-
07		14477 X	12901	-0-	-1576	-0-	12901	2	N	-0-		-0-

PEARSON		WELL #:		2H	RRCID ->	250358	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7145 - 10168	
02		32788 X	24233	-0-	-8555	-0-	24233	2	N	-0-		-0-
03		33015 X	26332	-0-	-6683	-0-	26332	2	N	-0-		-0-
04		31950 X	24915	-0-	-7035	-0-	24915	2	N	-0-		-0-
05		27094 X	24656	-0-	-2438	-0-	24656	2	N	-0-		-0-
06		26220 X	23173	-0-	-3047	-0-	23173	2	N	-0-		-0-
07		26815 X	20315	-0-	-6500	-0-	20315	2	N	-0-		-0-

GOLF		WELL #:		1H	RRCID ->	250362	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 7450 - 11473	
02		18004 X	14521	-0-	-3483	-0-	14521	2	N	-0-		-0-
03		19933 X	15340	-0-	-4593	-0-	15340	2	N	-0-		-0-
04		19290 X	14308	-0-	-4982	-0-	14308	2	N	-0-		-0-
05		18445 X	14986	-0-	-3459	-0-	14986	2	N	-0-		-0-
06		17850 X	16693	-0-	-1157	-0-	16693	2	N	-0-		-0-
*07		16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	16436	2	N	-0-		-0-

REGENCY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	250363	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8555 - 14318	
02		29008 X	-0-	-0-	-29008	-0-			N	-0-		-0-
03		27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-			N	-0-		-0-
04		26610 X	742	-0-	-25868	-0-	742	2	N	-0-		-0-
05		23653 X	-0-	-0-	-23653	-0-			N	-0-		-0-
06		10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			N	-0-		-0-
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WINSYCOTT WEST		WELL #:		D 5H	RRCID ->	250365	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7096 -	7398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6300 X	6134	-0-	-166	-0-	6134	2	N	-0-			-0-
03		6665 X	5829	-0-	-836	-0-	5829	2	N	-0-			-0-
04		6450 X	5050	-0-	-1400	-0-	5050	2	N	-0-			-0-
05		6789 X	5316	-0-	-1473	-0-	5316	2	N	-0-			-0-
06		6570 X	4987	-0-	-1583	-0-	4987	2	N	-0-			-0-
07		6789 X	5190	-0-	-1599	-0-	5190	2	N	-0-			-0-

BIRDVILLE ISD		WELL #:		1H	RRCID ->	250366	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	9708 -	11037
02		49700 X	32023	-0-	-17677	-0-	32023	2	N	-0-			-0-
03		49414 X	33869	-0-	-15545	-0-	33869	2	N	-0-			-0-
04		42900 X	30970	-0-	-11930	-0-	30970	2	N	-0-			-0-
05		38130 X	31784	-0-	-6346	-0-	31784	2	N	-0-			-0-
06		36900 X	28836	-0-	-8064	-0-	28836	2	N	-0-			-0-
07		35464 X	29706	-0-	-5758	-0-	29706	2	N	-0-			-0-

BASS 311 B		WELL #:		2H	RRCID ->	250367	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7971 -	10184
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		1H	RRCID ->	250368	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7450 -	12851
02		49784 X	42988	-0-	-6796	-0-	42988	2	N	-0-			-0-
03		52979 X	45114	-0-	-7865	-0-	45114	2	N	-0-			-0-
04		49470 X	43493	-0-	-5977	-0-	43493	2	N	-0-			-0-
05		47585 X	44295	-0-	-3290	-0-	44295	2	N	-0-			-0-
06		46050 X	41328	-0-	-4722	-0-	41328	2	N	-0-			-0-
07		47585 X	39935	-0-	-7650	-0-	39935	2	N	-0-			-0-

HIGH POINT		WELL #:		2H	RRCID ->	250370	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8800 -	11201
02		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2	N	-0-			-0-
03		10850 X	7946	-0-	-2904	-0-	7946	2	N	-0-			-0-
04		10500 X	10454	-0-	-46	-0-	10454	2	N	-0-			-0-
05		15523 X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2	N	-0-			-0-
06		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2	N	-0-			-0-
*07		14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	14846	2	N	-0-			-0-

UNA HYRAL		WELL #:		1H	RRCID ->	250397	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8482 -	11291
02		9856 X	9584	-0-	-272	-0-	9584	2	N	-0-			-0-
03		10943 X	10137	-0-	-806	-0-	10137	2	N	-0-			-0-
04		10590 X	9565	-0-	-1025	-0-	9565	2	N	-0-			-0-
05		10943 X	9608	-0-	-1335	-0-	9608	2	N	-0-			-0-
06		10260 X	7898	-0-	-2362	-0-	7898	2	N	-0-			-0-
07		10602 X	7666	-0-	-2936	-0-	7666	2	N	-0-			-0-

GAINER		WELL #:		2H	RRCID ->	250804	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7280 -	10408
02		6132 X	5931	-0-	-201	-0-	5931	2	N	-0-			-0-
03		6789 X	5795	-0-	-994	-0-	5795	2	N	-0-			-0-
04		6750 X	4633	-0-	-2117	-0-	4633	2	N	-0-			-0-
05		6975 X	5130	-0-	-1845	-0-	5130	2	N	-0-			-0-
06		6750 X	4477	-0-	-2273	-0-	4477	2	N	-0-			-0-
07		6572 X	4905	-0-	-1667	-0-	4905	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
KENDRICK		WELL #:		2H	RRCID ->	250807	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 8335 - 9303			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 6HZ	RRCID ->	250829	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8690 - 11612			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARNELL		WELL #:		8H	RRCID ->	250873	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7435 - 10490			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOYD PARK		WELL #:		2H	RRCID ->	250889	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	8641	PERF. 8660 - 11940			
02	3584	X	1236	-0-	-2348	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	670	-0-	-3205	-0-	670	2		N	-0-			-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			-0-
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	30	1	3084	2	N	-0-		-0-
*07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	18	1	3772	2	N	-0-		-0-

SOWELL, NORTH A		WELL #:		3H	RRCID ->	250912	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7657 - 9620			
02	14404	X	4616	-0-	-9788	-0-	4616	2		N	-0-			-0-
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2		N	-0-			-0-
04	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
05	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
06	4950	X	4241	-0-	-709	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
07	5115	X	3760	-0-	-1355	-0-	3760	2		N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 4HU	RRCID ->	250937	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8530 - 11193			
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2		N	-0-			-0-
03	10974	X	9068	-0-	-1906	-0-	9068	2		N	-0-			-0-
04	11910	X	7686	-0-	-4224	-0-	7686	2		N	-0-			-0-
05	12555	X	7743	-0-	-4812	-0-	7743	2		N	-0-			-0-
06	12150	X	11639	-0-	-511	-0-	11639	2		N	-0-			-0-
07	12555	X	12063	-0-	-492	-0-	12063	2		N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 3HU	RRCID ->	250938	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8800 - 10946			
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-				N	-0-			-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-			-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			-0-
05	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
06	1440	X	320	-0-	-1120	-0-	320	2		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
RENPRO		WELL #:		5H	RRCID ->	250939	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 8200 - 11044		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18564 X	16413	-0-	-2151	-0-	16413	2		N	-0-			-0-
03	20553 X	17245	-0-	-3308	-0-	17245	2		N	-0-			-0-
04	19890 X	17390	-0-	-2500	-0-	17390	2		N	-0-			-0-
05	18166 X	16952	-0-	-1214	-0-	16952	2		N	-0-			-0-
06	17580 X	15063	-0-	-2517	-0-	15063	2		N	-0-			-0-
07	18166 X	14319	-0-	-3847	-0-	14319	2		N	-0-			-0-

RALL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	250940	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6933	PERF. 7305 - 10437		
02	27468 X	25315	-0-	-2153	-0-	25315	2		N	-0-			-0-
03	29357 X	26552	-0-	-2805	-0-	26552	2		N	-0-			-0-
04	27690 X	26335	-0-	-1355	-0-	26335	2		N	-0-			-0-
05	28427 X	26375	-0-	-2052	-0-	26375	2		N	-0-			-0-
06	27510 X	26136	-0-	-1374	-0-	26136	2		N	-0-			-0-
07	28024 X	24798	-0-	-3226	-0-	24798	2		N	-0-			-0-

MERCADO		WELL #:		10H	RRCID ->	250941	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 7640 - 9868		
02	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2		N	-0-			-0-
03	18073 X	13477	-0-	-4596	-0-	13477	2		N	-0-			-0-
04	17490 X	5244	-0-	-12246	-0-	5244	2		N	-0-			-0-
05	20646 X	3359	-0-	-17287	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
06	19980 X	10652	-0-	-9328	-0-	10652	2		N	-0-			-0-
07	20646 X	7553	-0-	-13093	-0-	7553	2		N	-0-			-0-

INDUS NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	250942	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7650 - 10137		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STONER		WELL #:		2H	RRCID ->	250943	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8371	PERF. 8575 - 11759		
02	11480 X	-0-	-0-	-11480	-0-				N	-0-			-0-
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				N	-0-			-0-
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
05	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-

INDUS NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250944	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 7700 - 10177		
02	11200 X	2381	-0-	-8819	-0-	2381	2		N	-0-			-0-
03	12400 X	6929	-0-	-5471	-0-	6929	2		N	-0-			-0-
04	12000 X	9536	-0-	-2464	-0-	9536	2		N	-0-			-0-
05	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2		N	-0-			-0-
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2		N	-0-			-0-
07	9858 X	9465	-0-	-393	-0-	9465	2		N	-0-			-0-

DFW		WELL #:		A 8HU	RRCID ->	250945	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8345 - 14830		
02	T. A.	28937	-0-	28937	69304	28937	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	31774	-0-	31774	101078	31774	2		N	-0-			-0-
04	130437 X	29359	-0-	-101078	-0-	29359	2		N	-0-			-0-
05	32023 X	25415	-0-	-6608	-0-	25415	2		N	-0-			-0-
06	30990 X	12141	-0-	-18849	-0-	12141	2		N	-0-			-0-
07	32023 X	18469	-0-	-13554	-0-	18469	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
WINSYCOTT WEST		WELL #: D 4H		RRCID ->	250946	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6802 PERF. 7457 - 10717	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	29148 X	27208	-0-	-1940	-0-	27208 2	N	-0-		-0-
03	31341 X	30675	-0-	-666	-0-	30675 2	N	-0-		-0-
04	30330 X	28554	-0-	-1776	-0-	28554 2	N	-0-		-0-
05	31186 X	29594	-0-	-1592	-0-	29594 2	N	-0-		-0-
06	29730 X	28984	-0-	-746	-0-	28984 2	N	-0-		-0-
07	30690 X	29367	-0-	-1323	-0-	29367 2	N	-0-		-0-

S WASHINGTON		WELL #: 3H		RRCID ->	250947	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 8300 - 11077	
02	T. A.	5980	-0-	5980	18449	5980 2	N	-0-		-0-
03	T. A.	4489	-0-	4489	22938	4489 2	N	-0-		-0-
04	29140 X	6202	-0-	-22938	-0-	6202 2	N	-0-		-0-
05	9579 X	9567	-0-	-12	-0-	9567 2	N	-0-		-0-
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 2	N	-0-		-0-
07	6634 X	3359	-0-	-3275	-0-	3359 2	N	-0-		-0-

STONER		WELL #: 1H		RRCID ->	250948	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	8384 PERF. 8700 - 11752	
02	18424 X	1779	-0-	-16645	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
03	13733 X	5726	-0-	-8007	-0-	5726 2	N	-0-		-0-
04	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	18697 2	N	-0-		-0-
05	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	16106 2	N	-0-		-0-
06	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11386 2	N	-0-		-0-
07	19313 X	17620	-0-	-1693	-0-	17620 2	N	-0-		-0-

REGENCY		WELL #: 2H		RRCID ->	250949	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8411 PERF. 8670 - 13063	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POLY		WELL #: 3H		RRCID ->	250950	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7369 PERF. 7846 - 10409	
02	15344 X	12542	-0-	-2802	-0-	12542 2	N	-0-		-0-
03	17298 X	16422	-0-	-876	-0-	16422 2	N	-0-		-0-
04	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	16946 2	N	-0-		-0-
05	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	22281 2	N	-0-		-0-
06	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	16309 2	N	-0-		-0-
07	17515 X	16191	-0-	-1324	-0-	16191 2	N	-0-		-0-

MCCULLEY		WELL #: 2H		RRCID ->	250951	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7800 - 10292	
02	10892 X	9738	-0-	-1154	-0-	9738 2	N	-0-		-0-
03	12059 X	9794	-0-	-2265	-0-	9794 2	N	-0-		-0-
04	10200 X	8631	-0-	-1569	-0-	8631 2	N	-0-		-0-
05	10788 X	7695	-0-	-3093	-0-	7695 2	N	-0-		-0-
06	10440 X	7979	-0-	-2461	-0-	7979 2	N	-0-		-0-
07	10788 X	6281	-0-	-4507	-0-	6281 2	N	-0-		-0-

LAH WEST		WELL #: 10H		RRCID ->	250953	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6458 PERF. 6910 - 11685	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

		PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - PLUGGED 02/24/14								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LAH WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	250954	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6752 - 11563	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	PLUGGED AND ABANDONED	02/26/2014	-	PLUGGED	02/26/14	-0-

KISD		WELL #:		1H	RRCID ->	250955	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 8400 - 13082	
02	51576 X	43833	-0-	-7743	-0-	43833	2	N	-0-		-0-	
03	56451 X	47932	-0-	-8519	-0-	47932	2	N	-0-		-0-	
04	53610 X	45370	-0-	-8240	-0-	45370	2	N	-0-		-0-	
05	52297 X	45365	-0-	-6932	-0-	45365	2	N	-0-		-0-	
06	49470 X	41725	-0-	-7745	-0-	41725	2	N	-0-		-0-	
07	48515 X	43353	-0-	-5162	-0-	43353	2	N	-0-		-0-	

KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	250957	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 9350 - 11823	
02	28980 X	24003	-0-	-4977	-0-	24003	2	N	-0-		-0-	
03	32085 X	25515	-0-	-6570	-0-	25515	2	N	-0-		-0-	
04	29850 X	21678	-0-	-8172	-0-	21678	2	N	-0-		-0-	
05	29419 X	8584	-0-	-20835	-0-	8584	2	N	-0-		-0-	
06	25710 X	12266	-0-	-13444	-0-	12266	2	N	-0-		-0-	
07	26567 X	10251	-0-	-16316	-0-	10251	2	N	-0-		-0-	

CROSSROADS EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	250958	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	8348	PERF. 8700 - 11102	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	250960	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7530 - 11720	
02	23772 X	17619	-0-	-6153	-0-	17619	2	N	-0-		-0-	
03	26319 X	18439	-0-	-7880	-0-	18439	2	N	-0-		-0-	
04	23430 X	19069	-0-	-4361	-0-	19069	2	N	-0-		-0-	
05	20646 X	19288	-0-	-1358	-0-	19288	2	N	-0-		-0-	
06	18870 X	17706	-0-	-1164	-0-	17706	2	N	-0-		-0-	
07	19716 X	11042	-0-	-8674	-0-	11042	2	N	-0-		-0-	

CITY OF BURLESON		WELL #:		3H	RRCID ->	250991	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7645 - 9584	
02	13020 X	12254	-0-	-766	-0-	12254	2	N	-0-		-0-	
03	14384 X	12917	-0-	-1467	-0-	12917	2	N	-0-		-0-	
04	13650 X	12567	-0-	-1083	-0-	12567	2	N	-0-		-0-	
05	13578 X	13099	-0-	-479	-0-	13099	2	N	-0-		-0-	
06	13140 X	12318	-0-	-822	-0-	12318	2	N	-0-		-0-	
07	13578 X	12297	-0-	-1281	-0-	12297	2	N	-0-		-0-	

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #:		1H	RRCID ->	250992	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 8028 - 11524	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SHIOLENO		WELL #:		2H	RRCID ->	250993	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 9100 - 11474	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-				N	-0-	-0-	
03	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	-0-	-0-	
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-	-0-	
05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		5989 2		N	-0-	-0-	
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866 2		N	-0-	-0-	
*07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-		1983 2		N	-0-	-0-	

DFW		WELL #:		A 5HE	RRCID ->	250996	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8540 - 11807	
02	10696 X	8677	-0-	-2019	-0-		8677 2		N	-0-	-0-	
03	11749 X	8128	-0-	-3621	-0-		8128 2		N	-0-	-0-	
04	9990 X	6334	-0-	-3656	-0-		6334 2		N	-0-	-0-	
05	9610 X	6084	-0-	-3526	-0-		6084 2		N	-0-	-0-	
06	9300 X	5100	-0-	-4200	-0-		5100 2		N	-0-	-0-	
07	9610 X	7094	-0-	-2516	-0-		7094 2		N	-0-	-0-	

AIRPORT		WELL #:		1H	RRCID ->	250998	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7650 - 9598	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HOGAN-LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	251007	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 7147 - 9576	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-		6309 2		N	-0-	-0-	
05	3100 N	6913	-0-	3813	3813		6913 2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	6340	-0-	3340	7153		6340 2		N	-0-	-0-	
*07	12814 X	5661	-0-	-7153	-0-		5661 2		N	-0-	-0-	

SUMMER CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	251036	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7449 - 11857	
02	13216 X	9740	-0-	-3476	-0-		9740 2		N	-0-	-0-	
03	14663 X	9354	-0-	-5309	-0-		9354 2		N	-0-	-0-	
04	14190 X	13241	-0-	-949	-0-		13241 2		N	-0-	-0-	
05	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-		14889 2		N	-0-	-0-	
06	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-		13770 2		N	-0-	-0-	
*07	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-		13680 2		N	-0-	-0-	

ELAINE		WELL #:		1H	RRCID ->	251043	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7650 - 10002	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
BERRY				WELL #:	2H	RRCID ->	251044	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7550 - 10123		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BERRY				WELL #:	1H	RRCID ->	251045	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7318 - 9980		
02	6384 X	5945	-0-	-439	-0-	-0-	5945	2			N	-0-	-0-	
03	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-	-0-	
04	6960 X	4681	-0-	-2279	-0-	-0-	4681	2			N	-0-	-0-	
05	7192 X	5064	-0-	-2128	-0-	-0-	5064	2			N	-0-	-0-	
06	7500 X	1275	-0-	-6225	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	-0-	
07	7750 X	1180	-0-	-6570	-0-	-0-	1180	2			N	-0-	-0-	

GOEX				WELL #:	10H	RRCID ->	251047	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7440 - 9500		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HOLLAND				WELL #:	2H	RRCID ->	251048	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	7459	PERF. 7931 - 11041		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HOLLAND				WELL #:	4H	RRCID ->	251049	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 7814 - 10512		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

GRIZZLY KING				WELL #:	4H	RRCID ->	251056	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6859 - 11586		
02	7420 X	4579	-0-	-2841	-0-	-0-	4579	2			N	-0-	-0-	
03	8215 X	5566	-0-	-2649	-0-	-0-	5566	2			N	-0-	-0-	
04	6510 X	6047	-0-	-463	-0-	-0-	6047	2			N	-0-	-0-	
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-	-0-	
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-	-0-	
*07	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-	-0-	

EUDALY				WELL #:	1H	RRCID ->	251057	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7452 - 9720		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BONTKE		WELL #:		1H	RRCID ->	251058	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	9171 - 13332
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCADO		WELL #:		3H	RRCID ->	251059	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7360 - 10120
02	1428 X	998	-0-	-430	-0-	998	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	663	-0-	-6746	-0-	663	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	328	-0-	-6842	-0-	328	2	N	-0-			-0-
05	7409 X	416	-0-	-6993	-0-	416	2	N	-0-			-0-
06	6360 X	778	-0-	-5582	-0-	778	2	N	-0-			-0-
*07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-

WALKER UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	251060	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8959 - 13023
02	8036 X	7459	-0-	-577	-0-	7459	2	N	-0-			-0-
03	9548 X	8247	-0-	-1301	-0-	8247	2	N	-0-			-0-
04	9240 X	7992	-0-	-1248	-0-	7992	2	N	-0-			-0-
05	9548 X	8334	-0-	-1214	-0-	8334	2	N	-0-			-0-
06	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2	N	-0-			-0-
*07	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2	N	-0-			-0-

TEXAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251093	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	7593 - 12381
02	8876 X	59	-0-	-8817	-0-	59	2	N	-0-			-0-
03	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-			N	-0-			-0-
04	12090 X	6791	-0-	-5299	-0-	6791	2	N	-0-			-0-
05	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2	N	-0-			-0-
06	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	13884	2	N	-0-			-0-
*07	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2	N	-0-			-0-

PEACOCK		WELL #:		6H	RRCID ->	251097	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	7587 - 9514
02	4424 X	2456	-0-	-1968	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
03	4898 X	196	-0-	-4702	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	16	-0-	-3134	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-

PEACOCK		WELL #:		5H	RRCID ->	251100	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7620 - 10449
02	6552 X	4319	-0-	-2233	-0-	4319	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	2878	-0-	-1710	-0-	2878	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	3798	-0-	-822	-0-	3798	2	N	-0-			-0-
05	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2	N	-0-			-0-
06	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2	N	-0-			-0-
*07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2	N	-0-			-0-

ALLENCO		WELL #:		2H	RRCID ->	251109	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7761 - 9242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SOUTH CHISHOLM TRAIL		WELL #: 3H		RRCID -> 251136		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4368 X	4136	-0-	-232	-0-	4136	2	N	-0-	-0-	
03	4898 X	4537	-0-	-361	-0-	4537	2	N	-0-	-0-	
04	4740 X	4409	-0-	-331	-0-	4409	2	N	-0-	-0-	
05	4898 X	4562	-0-	-336	-0-	4562	2	N	-0-	-0-	
06	4470 X	4432	-0-	-38	-0-	4432	2	N	-0-	-0-	
07	4588 X	4535	-0-	-53	-0-	4535	2	N	-0-	-0-	

BRENTWOOD B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 251137		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920			
02	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2	N	-0-	-0-	
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2	N	-0-	-0-	
04	8790 X	8363	-0-	-427	-0-	8363	2	N	-0-	-0-	
05	9083 X	8706	-0-	-377	-0-	8706	2	N	-0-	-0-	
06	8790 X	8158	-0-	-632	-0-	8158	2	N	-0-	-0-	
07	8928 X	8213	-0-	-715	-0-	8213	2	N	-0-	-0-	

LITTLE HOSS 6		WELL #: K 4H		RRCID -> 251193		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378			
02	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2	Y	-0-	8	
03	8618 X	7297	-0-	-1321	-0-	7297	2	Y	-0-	8	
04	8340 X	7288	-0-	-1052	-0-	7288	2	Y	-0-	8	
05	8618 X	7974	-0-	-644	-0-	7974	2	Y	-0-	8	
06	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2	Y	-0-	8	
07	7843 X	7605	-0-	-238	-0-	7605	2	Y	-0-	8	

LAH		WELL #: 4H		RRCID -> 251194		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014 - PLUGGED 03/17/14											

PETTY		WELL #: 3H		RRCID -> 251195		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775			
02	13440 X	9958	-0-	-3482	-0-	9958	2	N	-0-	-0-	
03	14880 X	8326	-0-	-6554	-0-	8326	2	N	-0-	-0-	
04	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2	N	-0-	-0-	
05	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2	N	-0-	-0-	
06	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2	N	-0-	-0-	
*07	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	16886	2	N	-0-	-0-	

MEADOWS		WELL #: 8H		RRCID -> 251197		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354			
02	7308 X	3709	-0-	-3599	-0-	3709	2	N	-0-	-0-	
03	7750 X	1207	-0-	-6543	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	
04	7320 X	2317	-0-	-5003	-0-	2317	2	N	-0-	-0-	
05	6851 X	1842	-0-	-5009	-0-	1842	2	N	-0-	-0-	
06	6630 X	849	-0-	-5781	-0-	849	2	N	-0-	-0-	
07	4092 X	1337	-0-	-2755	-0-	1337	2	N	-0-	-0-	

CARSON RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 251384		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573			
02	6776 X	6319	-0-	-457	-0-	6319	2	N	-0-	-0-	
03	7440 X	7195	-0-	-245	-0-	7195	2	N	-0-	-0-	
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2	N	-0-	-0-	
05	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2	N	-0-	-0-	
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2	N	-0-	-0-	
07	7781 X	7593	-0-	-188	-0-	7593	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LAGUNA POINT		WELL #: 8H		RRCID ->	251385	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7187 PERF. 7358 - 10936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3892 X	3411	-0-	-481	-0-	3411	2	N	-0-		-0-
03	4309 X	3515	-0-	-794	-0-	3515	2	N	-0-		-0-
04	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2	N	-0-		-0-
05	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2	N	-0-		-0-
06	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2	N	-0-		-0-
07	6789 X	5401	-0-	-1388	-0-	5401	2	N	-0-		-0-

DANCIGER TRUST		WELL #: 4H		RRCID ->	251388	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	8879 PERF. 9272 - 12249		
02	7756 X	7513	-0-	-243	-0-	7513	2	N	-0-		-0-
03	8835 X	8072	-0-	-763	-0-	8072	2	N	-0-		-0-
04	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2	N	-0-		-0-
05	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2	N	-0-		-0-
06	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2	N	-0-		-0-
*07	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2	N	-0-		-0-

MCMILLAN		WELL #: 1H		RRCID ->	251389	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7051 PERF. 7850 - 9616		
02	4732 X	4219	-0-	-513	-0-	4219	2	N	-0-		-0-
03	5239 X	5032	-0-	-207	-0-	5032	2	N	-0-		-0-
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2	N	-0-		-0-
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2	N	-0-		-0-
06	4860 X	4566	-0-	-294	-0-	4566	2	N	-0-		-0-
07	5425 X	4681	-0-	-744	-0-	4681	2	N	-0-		-0-

FORD		WELL #: 3H		RRCID ->	251391	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 7819 - 11855		
02	10976 X	6818	-0-	-4158	-0-	6818	2	N	-0-		-0-
03	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2	N	-0-		-0-
04	10170 X	9312	-0-	-858	-0-	9312	2	N	-0-		-0-
05	10509 X	10274	-0-	-235	-0-	10274	2	N	-0-		-0-
06	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2	N	-0-		-0-
*07	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2	N	-0-		-0-

ALLENCO		WELL #: 3H		RRCID ->	251393	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7440 PERF. 7683 - 9152		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 3H		RRCID ->	251395	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	7383 PERF. 7600 - 10262		
02	12908 X	-0-	-0-	-12908	-0-			N	-0-		-0-
03	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			N	-0-		-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-		-0-
05	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2	N	-0-		-0-
06	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2	N	-0-		-0-
*07	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2	N	-0-		-0-

SHAW		WELL #: 2H		RRCID ->	251396	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6937 PERF. 7240 - 10626		
02	14364 X	14012	-0-	-352	-0-	14012	2	N	-0-		-0-
03	15438 X	8355	-0-	-7083	-0-	8355	2	N	-0-		-0-
04	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	16952	2	N	-0-		-0-
05	16306 X	14394	-0-	-1912	-0-	14394	2	N	-0-		-0-
06	15780 X	15192	-0-	-588	-0-	15192	2	N	-0-		-0-
07	17515 X	14876	-0-	-2639	-0-	14876	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
HYDER		WELL #: 9H		RRCID -> 251397		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 7530 - 10906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2	N	-0-		-0-
03	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2	N	-0-		-0-
04	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2	N	-0-		-0-
05	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2	N	-0-		-0-
06	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2	N	-0-		-0-
*07	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2	N	-0-		-0-

SENER		WELL #: 4H		RRCID -> 251400		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 7560 - 9551	
02	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2	N	-0-		-0-
03	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2	N	-0-		-0-
04	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2	N	-0-		-0-
05	12772 X	9602	-0-	-3170	-0-	9602	2	N	-0-		-0-
06	12360 X	8903	-0-	-3457	-0-	8903	2	N	-0-		-0-
07	12772 X	8759	-0-	-4013	-0-	8759	2	N	-0-		-0-

GAINER		WELL #: 1H		RRCID -> 251442		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 6780		PERF. 7190 - 10558	
02	6104 X	1187	-0-	-4917	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
03	7223 X	303	-0-	-6920	-0-	303	2	N	-0-		-0-
04	6990 X	5103	-0-	-1887	-0-	5103	2	N	-0-		-0-
05	7223 X	6455	-0-	-768	-0-	6455	2	N	-0-		-0-
06	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2	N	-0-		-0-
*07	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2	N	-0-		-0-

HYDER		WELL #: 7H		RRCID -> 251451		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 7474 - 10718	
02	8484 X	1480	-0-	-7004	-0-	1480	2	N	-0-		-0-
03	8587 X	7779	-0-	-808	-0-	7779	2	N	-0-		-0-
04	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2	N	-0-		-0-
05	7905 X	6736	-0-	-1169	-0-	6736	2	N	-0-		-0-
06	7530 X	6945	-0-	-585	-0-	6945	2	N	-0-		-0-
07	8556 X	7859	-0-	-697	-0-	7859	2	N	-0-		-0-

MARYS CREEK UNIT E		WELL #: 8H		RRCID -> 251452		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 7110 - 7702	
02	3612 X	2389	-0-	-1223	-0-	2389	2	N	-0-		-0-
03	3720 X	2863	-0-	-857	-0-	2863	2	N	-0-		-0-
04	3600 X	2358	-0-	-1242	-0-	2358	2	N	-0-		-0-
05	2976 X	2129	-0-	-847	-0-	2129	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2554	-0-	-326	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
*07	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-		-0-

PETRUS		WELL #: 2H		RRCID -> 251504		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7412 - 10549	
02	9688 X	8578	-0-	-1110	-0-	8578	2	N	-0-		-0-
03	10633 X	9460	-0-	-1173	-0-	9460	2	N	-0-		-0-
04	10050 X	8986	-0-	-1064	-0-	8986	2	N	-0-		-0-
05	10199 X	9272	-0-	-927	-0-	9272	2	N	-0-		-0-
06	9360 X	8972	-0-	-388	-0-	8972	2	N	-0-		-0-
07	9486 X	8981	-0-	-505	-0-	8981	2	N	-0-		-0-

NOVIKOFF		WELL #: 1H		RRCID -> 251512		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 7501 - 9506	
02	T. A.	5597	-0-	5597	17606	5597	2	N	-0-		-0-
03	T. A.	4487	-0-	4487	22093	4487	2	N	-0-		-0-
04	28239 X	6146	-0-	-22093	-0-	6146	2	N	-0-		-0-
05	6696 X	282	-0-	-6414	-0-	282	2	N	-0-		-0-
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
CHAPEL CREEK		WELL #: 4H		RRCID -> 251515		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS		WELL #: 11H		RRCID -> 251569		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595								
02	19124 X	17922	-0-	-1202	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
03	20739 X	19614	-0-	-1125	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
04	20070 X	19751	-0-	-319	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
05	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	20488	2			N	-0-					-0-
06	19560 X	18711	-0-	-849	-0-	18711	2			N	-0-					-0-
07	20398 X	19865	-0-	-533	-0-	19865	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251570		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER		WELL #: 10H		RRCID -> 251603		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284								
02	6692 X	5143	-0-	-1549	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	5747	-0-	-1600	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	6960 X	4981	-0-	-1979	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	7192 X	5065	-0-	-2127	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
*07	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 251605		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408								
02	13468 X	10863	-0-	-2605	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
03	13733 X	11253	-0-	-2480	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
05	12028 X	10732	-0-	-1296	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11640 X	8449	-0-	-3191	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
07	12028 X	7648	-0-	-4380	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

MCANIER		WELL #: 10H		RRCID -> 251607		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	18246 X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
06	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	1944	2	18029	5	N	-0-					-0-
*07	36948 X	36948	-0-	-0-	-0-	1537	2	35411	5	N	-0-					-0-

MCANIER		WELL #: 8H		RRCID -> 251608		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MAYFAIR		WELL #:		2H	RRCID ->	251634	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7430 -	9200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3724 X	2904	-0-	-820	-0-	2904	2	N	-0-			-0-
03		4123 X	2728	-0-	-1395	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
04		3540 X	2636	-0-	-904	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
05		3658 X	1751	-0-	-1907	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
06		3540 X	1970	-0-	-1570	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
07		3224 X	2185	-0-	-1039	-0-	2185	2	N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		6H	RRCID ->	251635	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7463 -	9832	
02		5544 X	2125	-0-	-3419	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
03		6138 X	3084	-0-	-3054	-0-	3084	2	N	-0-			-0-
04		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	11073	2	N	-0-			-0-
05		11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2	N	-0-			-0-
06		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2	N	-0-			-0-
07		9114 X	4424	-0-	-4690	-0-	4424	2	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		3H	RRCID ->	251660	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6662	PERF. 6961 -	11620	
02		8036 X	7879	-0-	-157	-0-	7879	2	N	-0-			-0-
03		8897 X	8572	-0-	-325	-0-	8572	2	N	-0-			-0-
04		8610 X	7671	-0-	-939	-0-	7671	2	N	-0-			-0-
05		8711 X	8032	-0-	-679	-0-	8032	2	N	-0-			-0-
06		8430 X	8394	-0-	-36	-0-	8394	2	N	-0-			-0-
07		8711 X	6640	-0-	-2071	-0-	6640	2	N	-0-			-0-

CEDF		WELL #:		3H	RRCID ->	251662	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7510 -	10416	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	251664	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7300 -	9158	
02		4816 X	4204	-0-	-612	-0-	4204	2	N	-0-			-0-
03		5456 X	4289	-0-	-1167	-0-	4289	2	N	-0-			-0-
04		5280 X	3991	-0-	-1289	-0-	3991	2	N	-0-			-0-
05		5456 X	91	-0-	-5365	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06		5190 X	1480	-0-	-3710	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
07		4650 X	1751	-0-	-2899	-0-	1751	2	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		3H	RRCID ->	251670	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6936	PERF. 7150 -	10379	
02		5600 X	5356	-0-	-244	-0-	5356	2	N	-0-			-0-
03		6200 X	5991	-0-	-209	-0-	5991	2	N	-0-			-0-
04		6000 X	5711	-0-	-289	-0-	5711	2	N	-0-			-0-
05		6169 X	5826	-0-	-343	-0-	5826	2	N	-0-			-0-
06		5910 X	5723	-0-	-187	-0-	5723	2	N	-0-			-0-
07		5983 X	5388	-0-	-595	-0-	5388	2	N	-0-			-0-

OTRA BACA B		WELL #:		3H	RRCID ->	251676	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 7100 -	11819	
02		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2	N	-0-			-0-
03		5146 X	4569	-0-	-577	-0-	4569	2	N	-0-			-0-
04		4980 X	4809	-0-	-171	-0-	4809	2	N	-0-			-0-
05		5704 X	3845	-0-	-1859	-0-	3845	2	N	-0-			-0-
06		5520 X	4312	-0-	-1208	-0-	4312	2	N	-0-			-0-
07		5704 X	4575	-0-	-1129	-0-	4575	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DANCIGER TRUST		WELL #:		6H	RRCID ->	251678	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8972	PERF.	9582 - 12045
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8820 X	8407	-0-	-413	-0-	8407	2	N	-0-			-0-
03	9486 X	9070	-0-	-416	-0-	9070	2	N	-0-			-0-
04	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2	N	-0-			-0-
05	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2	N	-0-			-0-
06	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2	N	-0-			-0-
07	10044 X	9857	-0-	-187	-0-	9857	2	N	-0-			-0-

GM		WELL #:		1H	RRCID ->	251680	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8905 - 10737
02	18368 X	1094	-0-	-17274	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
03	20336 X	7965	-0-	-12371	-0-	7965	2	N	-0-			-0-
04	17375 X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2	N	-0-			-0-
05	17453 X	16413	-0-	-1040	-0-	16413	2	N	-0-			-0-
06	16500 X	12382	-0-	-4118	-0-	12382	2	N	-0-			-0-
07	17949 X	11798	-0-	-6151	-0-	11798	2	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251682	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7587 - 9515
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-			-0-
03	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2	N	-0-			-0-
04	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2	N	-0-			-0-
05	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2	N	-0-			-0-
06	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2	N	-0-			-0-
07	6603 X	5457	-0-	-1146	-0-	5457	2	N	-0-			-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251683	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF.	7320 - 10540
02	16462 X	16462	-0-	-0-	-0-	16434	2	28 9 N	25	89 1		150
03	17949 X	15766	-0-	-2183	-0-	15756	2	10 9 N	9	86 1		73
04	17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	17760	2	18 9 N	16			89
05	18228 X	15803	-0-	-2425	-0-	15796	2	7 9 N	6			95
06	17640 X	16862	-0-	-778	-0-	16814	2	48 9 N	44			139
*07	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	19340	2		-0-			139

PRUETT		WELL #:		2H	RRCID ->	251685	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8399 - 11373
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	251687	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	7722 - 10483
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	251873	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8774 - 10487
02	15596 X	13855	-0-	-1741	-0-	13855	2	N	-0-			-0-
03	17839 X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2	N	-0-			-0-
04	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	15560	2	N	-0-			-0-
05	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	2	N	-0-			-0-
06	17250 X	16616	-0-	-634	-0-	16616	2	N	-0-			-0-
07	17825 X	17014	-0-	-811	-0-	17014	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
ASH GROVE		WELL #: A 1H		RRCID ->	251875	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8732 PERF. 9000 - 14160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10388 X	8308	-0-	-2080	-0-	8308 2	N	-0-	-0-
03		13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	13666 2	N	-0-	-0-
04		11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	11540 2	N	-0-	-0-
05		11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	11116 2	N	-0-	-0-
06		13230 X	10776	-0-	-2454	-0-	10776 2	N	-0-	-0-
07		13671 X	11154	-0-	-2517	-0-	11154 2	N	-0-	-0-

HAWLEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252056	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7220 PERF. 7493 - 9673	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DONNA KAY		WELL #: 2H		RRCID ->	252061	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	7365 PERF. 7644 - 9979	
02		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341 2	N	-0-	-0-
03		9951 X	9683	-0-	-268	-0-	9683 2	N	-0-	-0-
04		9630 X	9285	-0-	-345	-0-	9285 2	N	-0-	-0-
05		9951 X	9283	-0-	-668	-0-	9283 2	N	-0-	-0-
06		9630 X	9371	-0-	-259	-0-	9371 2	N	-0-	-0-
07		9951 X	9262	-0-	-689	-0-	9262 2	N	-0-	-0-

JOHNS MANVILLE		WELL #: 4H		RRCID ->	252063	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7280 PERF. 7456 - 9671	
02		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951 2	N	-0-	-0-
03		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-		N	-0-	-0-
04		10320 X	8091	-0-	-2229	-0-	8091 2	N	-0-	-0-
05		10664 X	10589	-0-	-75	-0-	10589 2	N	-0-	-0-
06		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	11428 2	N	-0-	-0-
*07		12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	12612 2	N	-0-	-0-

MCANIER		WELL #: 13H		RRCID ->	252084	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7182 PERF. 7465 - 12805	
02		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820 2	N	-0-	-0-
03		2697 X	177	-0-	-2520	-0-	177 2	N	-0-	-0-
04		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2	N	-0-	-0-
05		23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	23676 2	N	-0-	-0-
06		29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	2877 2	N	-0-	-0-
*07		20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-	-0-

WARD		WELL #: B 1H		RRCID ->	252100	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	6626 PERF. 7515 - 13041	
02		19656 X	17734	-0-	-1922	-0-	17734 2	N	-0-	-0-
03		21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	21192 2	N	-0-	-0-
04		20430 X	19621	-0-	-809	-0-	19621 2	N	-0-	-0-
05		20584 X	18526	-0-	-2058	-0-	18526 2	N	-0-	-0-
06		20520 X	18672	-0-	-1848	-0-	18672 2	N	-0-	-0-
07		21204 X	19301	-0-	-1903	-0-	19301 2	N	-0-	-0-

LAGUNA POINT		WELL #: 7H		RRCID ->	252102	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7127 PERF. 7365 - 10673	
02		8176 X	7198	-0-	-978	-0-	7198 2	N	-0-	-0-
03		9021 X	8134	-0-	-887	-0-	8134 2	N	-0-	-0-
04		8550 X	8234	-0-	-316	-0-	8234 2	N	-0-	-0-
05		8649 X	7997	-0-	-652	-0-	7997 2	N	-0-	-0-
06		8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870 2	N	-0-	-0-
*07		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9454 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WINCHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	252105	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7193 - 9093	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4928 X	4551	-0-	-377	-0-	4551	2	N	-0-		-0-	
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	N	-0-		-0-	
04	5550 X	4991	-0-	-559	-0-	4991	2	N	-0-		-0-	
05	5735 X	3780	-0-	-1955	-0-	3780	2	N	-0-		-0-	
06	5550 X	4525	-0-	-1025	-0-	4525	2	N	-0-		-0-	
07	5549 X	3773	-0-	-1776	-0-	3773	2	N	-0-		-0-	

ANIMAL		WELL #:		1H	RRCID ->	252106	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 7609 - 10426	
02	9576 X	8024	-0-	-1552	-0-	8024	2	N	-0-		-0-	
03	10261 X	9219	-0-	-1042	-0-	9219	2	N	-0-		-0-	
04	9510 X	8681	-0-	-829	-0-	8681	2	N	-0-		-0-	
05	9610 X	8737	-0-	-873	-0-	8737	2	N	-0-		-0-	
06	9150 X	8179	-0-	-971	-0-	8179	2	N	-0-		-0-	
07	9207 X	8567	-0-	-640	-0-	8567	2	N	-0-		-0-	

FWISD		WELL #:		4H	RRCID ->	252121	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	7321	PERF. 7459 - 10264	
02	2912 X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2	N	-0-		-0-	
03	4309 X	2244	-0-	-2065	-0-	2244	2	N	-0-		-0-	
04	4170 X	2206	-0-	-1964	-0-	2206	2	N	-0-		-0-	
05	4309 X	3514	-0-	-795	-0-	3514	2	N	-0-		-0-	
06	3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2	N	-0-		-0-	
07	3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2919	2	N	-0-		-0-	

SEENTER		WELL #:		2H	RRCID ->	252126	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7485 - 10208	
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2	N	-0-		-0-	
03	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2	N	-0-		-0-	
04	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2	N	-0-		-0-	
05	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2	N	-0-		-0-	
06	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2	N	-0-		-0-	
*07	11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 9HR	RRCID ->	252132	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	8211	PERF. 9025 - 11917	
02	6496 X	6388	-0-	-108	-0-	6388	2	N	-0-		-0-	
03	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2	N	-0-		-0-	
04	7980 X	5660	-0-	-2320	-0-	5660	2	N	-0-		-0-	
05	8246 X	2583	-0-	-5663	-0-	2583	2	N	-0-		-0-	
06	8910 X	5540	-0-	-3370	-0-	5540	2	N	-0-		-0-	
07	9207 X	2457	-0-	-6750	-0-	2457	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #:		A 6HK	RRCID ->	252133	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8640 - 14509	
02	23464 X	12521	-0-	-10943	-0-	12521	2	N	-0-		-0-	
03	25079 X	10373	-0-	-14706	-0-	10373	2	N	-0-		-0-	
04	22170 X	19455	-0-	-2715	-0-	19455	2	N	-0-		-0-	
05	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	21184	2	N	-0-		-0-	
06	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2	N	-0-		-0-	
*07	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	21558	2	N	-0-		-0-	

FRANCIS		WELL #:		2H	RRCID ->	252138	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	8387	PERF. 9400 - 12464	
02	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2	N	-0-		-0-	
03	5146 X	5119	-0-	-27	-0-	5119	2	N	-0-		-0-	
04	4980 X	4534	-0-	-446	-0-	4534	2	N	-0-		-0-	
05	5859 X	2637	-0-	-3222	-0-	2637	2	N	-0-		-0-	
06	5670 X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2	N	-0-		-0-	
07	5859 X	3412	-0-	-2447	-0-	3412	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	252140	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7209	PERF.	7415 - 11702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		17052 X	15661	-0-	-1391	-0-	15661 2	N	-0-			-0-
03		18290 X	17725	-0-	-565	-0-	17725 2	N	-0-			-0-
04		17657 X	17657	-0-	-0-	-0-	17657 2	N	-0-			-0-
05		18228 X	18138	-0-	-90	-0-	18138 2	N	-0-			-0-
06		17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	17341 2	N	-0-			-0-
07		18259 X	17918	-0-	-341	-0-	17918 2	N	-0-			-0-

SKAGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	252153	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	7305 - 12414
02		15092 X	14003	-0-	-1089	-0-	14003 2	N	-0-			-0-
03		16523 X	15054	-0-	-1469	-0-	15054 2	N	-0-			-0-
04		15930 X	14538	-0-	-1392	-0-	14538 2	N	-0-			-0-
05		16337 X	13327	-0-	-3010	-0-	13327 2	N	-0-			-0-
06		15390 X	13201	-0-	-2189	-0-	13201 2	N	-0-			-0-
07		15500 X	13423	-0-	-2077	-0-	13423 2	N	-0-			-0-

SKAGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	252157	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7375 - 11552
02		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095 2	N	-0-			-0-
03		11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11815 2	N	-0-			-0-
04		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	10521 2	N	-0-			-0-
05		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255 2	N	-0-			-0-
06		10320 X	9633	-0-	-687	-0-	9633 2	N	-0-			-0-
07		10664 X	9493	-0-	-1171	-0-	9493 2	N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		44H	RRCID ->	252158	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7000 - 9831
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WEST WILLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	252160	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7670 - 8650
02		20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	20270 2	N	-0-			-0-
03		21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	21678 2	N	-0-			-0-
04		20550 X	20240	-0-	-310	-0-	20240 2	N	-0-			-0-
05		22444 X	20246	-0-	-2198	-0-	20246 2	N	-0-			-0-
06		21720 X	15350	-0-	-6370	-0-	15350 2	N	-0-			-0-
07		22444 X	15541	-0-	-6903	-0-	15541 2	N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET		WELL #:		5H	RRCID ->	252163	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7517 - 9730
02		8904 X	8890	-0-	-14	-0-	8890 2	N	-0-			-0-
03		9889 X	8959	-0-	-930	-0-	8959 2	N	-0-			-0-
04		9570 X	8978	-0-	-592	-0-	8978 2	N	-0-			-0-
05		9889 X	8877	-0-	-1012	-0-	8877 2	N	-0-			-0-
06		9570 X	8301	-0-	-1269	-0-	8301 2	N	-0-			-0-
07		9858 X	8489	-0-	-1369	-0-	8489 2	N	-0-			-0-

MT. OLIVET		WELL #:		1H	RRCID ->	252164	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	8213 - 11467
02		13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-		N	-0-			-0-
03		14880 X	8278	-0-	-6602	-0-	8278 2	N	-0-			-0-
04		24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	24905 2	N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-		N	-0-			-0-
07		25730 X	4973	-0-	-20757	-0-	4973 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DONNA RAY		WELL #: 1H		RRCID ->	252166	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7405 PERF. 7950 - 12450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	14536 2		N	-0-			-0-
03	9889 X	7304	-0-	-2585	-0-	7304 2		N	-0-			-0-
04	22020 X	13163	-0-	-8857	-0-	13163 2		N	-0-			-0-
05	22754 X	17123	-0-	-5631	-0-	17123 2		N	-0-			-0-
06	22020 X	20847	-0-	-1173	-0-	20847 2		N	-0-			-0-
*07	17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	17336 2		N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET		WELL #: 6H		RRCID ->	252170	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7149 PERF. 7485 - 10405			
02	21084 X	20308	-0-	-776	-0-	20308 2		N	-0-			-0-
03	23126 X	22160	-0-	-966	-0-	22160 2		N	-0-			-0-
04	22380 X	21631	-0-	-749	-0-	21631 2		N	-0-			-0-
05	22692 X	21491	-0-	-1201	-0-	21491 2		N	-0-			-0-
06	21750 X	20287	-0-	-1463	-0-	20287 2		N	-0-			-0-
07	22475 X	21858	-0-	-617	-0-	21858 2		N	-0-			-0-

DONNA RAY EAST		WELL #: 1H		RRCID ->	252171	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	7476 PERF. 7930 - 13281			
02	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	13068 2		N	-0-			-0-
03	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13517 2		N	-0-			-0-
04	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	14102 2		N	-0-			-0-
05	14477 X	12392	-0-	-2085	-0-	12392 2		N	-0-			-0-
06	14010 X	12499	-0-	-1511	-0-	12499 2		N	-0-			-0-
07	14570 X	1015	-0-	-13555	-0-	1015 2		N	-0-			-0-

I G KENNON		WELL #: 6H		RRCID ->	252173	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	7201 PERF. 7800 - 9660			
02	3500 X	2168	-0-	-1332	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-

EUDALY		WELL #: 3H		RRCID ->	252174	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7129 PERF. 7355 - 10103			
02	6020 X	4655	-0-	-1365	-0-	4655 2		N	-0-			-0-
03	6665 X	5126	-0-	-1539	-0-	5126 2		N	-0-			-0-
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4350	-0-	-796	-0-	4350 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4490	-0-	-490	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	4720	-0-	-426	-0-	4720 2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 27H		RRCID ->	252182	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6947 PERF. 7150 - 8855			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #: 29H		RRCID ->	252183	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6864 PERF. 7700 - 10290			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MIZE FAMILY		WELL #: 24H		RRCID -> 252184		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 8568 - 9361	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5796 X	5171	-0-	-625	-0-	5171	2	N	-0-		-0-
03	6417 X	5949	-0-	-468	-0-	5949	2	N	-0-		-0-
04	6210 X	5169	-0-	-1041	-0-	5169	2	N	-0-		-0-
05	6169 X	5629	-0-	-540	-0-	5629	2	N	-0-		-0-
06	5970 X	3793	-0-	-2177	-0-	3793	2	N	-0-		-0-
07	5952 X	4806	-0-	-1146	-0-	4806	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: N 2H		RRCID -> 252186		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 6481		PERF. 6772 - 10355	
02	6776 X	154	-0-	-6622	-0-	145	2	N	8		23
03	6107 X	3	-0-	-6104	-0-	3	2	N	-0-	23 1	-0-
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-		-0-
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-		-0-
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2	N	-0-		-0-
*07	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	8021	2	N	5	6 9	5

MOUNTAIN VALLEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252187		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 7339		PERF. 7702 - 9392	
02	9996 X	1354	-0-	-8642	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
03	5456 X	834	-0-	-4622	-0-	834	2	N	-0-		-0-
04	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2	N	-0-		-0-
05	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2	N	-0-		-0-
06	5250 X	1048	-0-	-4202	-0-	1048	2	N	-0-		-0-
07	10416 X	1135	-0-	-9281	-0-	1135	2	N	-0-		-0-

SANDLIN-HERITAGE		WELL #: A 1H		RRCID -> 252188		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7406		PERF. 7528 - 10230	
02	3220 X	1454	-0-	-1766	-0-	1454	2	N	-0-		-0-
03	2356 X	1842	-0-	-514	-0-	1842	2	N	-0-		-0-
04	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		-0-
05	1705 X	1422	-0-	-283	-0-	1422	2	N	-0-		-0-
06	1770 X	1424	-0-	-346	-0-	1424	2	N	-0-		-0-
07	1984 X	1626	-0-	-358	-0-	1626	2	N	-0-		-0-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #: 3H		RRCID -> 252189		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7737 - 10386	
02	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2	N	-0-		-0-
03	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2	N	-0-		-0-
04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2	N	-0-		-0-
05	10726 X	9099	-0-	-1627	-0-	9099	2	N	-0-		-0-
06	10380 X	5284	-0-	-5096	-0-	5284	2	N	-0-		-0-
07	10726 X	10183	-0-	-543	-0-	10183	2	N	-0-		-0-

TLH B		WELL #: 1H		RRCID -> 252190		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 7655 - 12178	
02	12600 X	10650	-0-	-1950	-0-	10650	2	N	-0-		-0-
03	13392 X	11094	-0-	-2298	-0-	11094	2	N	-0-		-0-
04	12870 X	11260	-0-	-1610	-0-	11260	2	N	-0-		-0-
05	12772 X	11897	-0-	-875	-0-	11897	2	N	-0-		-0-
06	11760 X	11218	-0-	-542	-0-	11218	2	N	-0-		-0-
07	11780 X	11366	-0-	-414	-0-	11366	2	N	-0-		-0-

SUMMER CREEK		WELL #: 4H		RRCID -> 252194		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7350 - 10416	
02	8596 X	8497	-0-	-99	-0-	8497	2	N	-0-		-0-
03	9393 X	5348	-0-	-4045	-0-	5348	2	N	-0-		-0-
04	7920 X	133	-0-	-7787	-0-	133	2	N	-0-		-0-
05	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-			N	-0-		-0-
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-			N	-0-		-0-
07	9393 X	658	-0-	-8735	-0-	658	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
JOHNS MANVILLE		WELL #:		8H	RRCID ->	252217	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 7740 -	9656			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11004 X	9749	-0-	-1255	-0-		9749	2		N	-0-				-0-
03	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-		10884	2		N	-0-				-0-
04	10020 X	9857	-0-	-163	-0-		9857	2		N	-0-				-0-
05	10788 X	10334	-0-	-454	-0-		10334	2		N	-0-				-0-
06	10530 X	10273	-0-	-257	-0-		10273	2		N	-0-				-0-
07	10881 X	9805	-0-	-1076	-0-		9805	2		N	-0-				-0-

MARMET A		WELL #:		1H	RRCID ->	252219	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8892 -	13868			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		6351			N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		6351			N	-0-				-0-
04	13646 X	7295	-0-	-6351	-0-		7295	2		N	-0-				-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-				-0-
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-				-0-
07	7533 X	1053	-0-	-6480	-0-		1053	2		N	-0-				-0-

PEARSON		WELL #:		1H	RRCID ->	252221	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 7270 -	9893			
02	20916 X	14907	-0-	-6009	-0-		14907	2		N	-0-				-0-
03	21855 X	12108	-0-	-9747	-0-		12108	2		N	-0-				-0-
04	21150 X	17132	-0-	-4018	-0-		17132	2		N	-0-				-0-
05	19468 X	14180	-0-	-5288	-0-		14180	2		N	-0-				-0-
06	18840 X	12649	-0-	-6191	-0-		12649	2		N	-0-				-0-
07	17701 X	9049	-0-	-8652	-0-		9049	2		N	-0-				-0-

AIRPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	252222	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 9417 -	10166			
02	13188 X	12898	-0-	-290	-0-		12898	2		N	-0-				-0-
03	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-		14055	2		N	-0-				-0-
04	13740 X	13424	-0-	-316	-0-		13424	2		N	-0-				-0-
05	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-		16362	2		N	-0-				-0-
06	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-		17339	2		N	-0-				-0-
*07	16736 X	16736	-0-	-0-	-0-		16736	2		N	-0-				-0-

FOSTER		WELL #:		6H	RRCID ->	252236	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7515 -	9811			
02	3276 X	2821	-0-	-455	-0-		2821	2		N	-0-				-0-
03	3627 X	3150	-0-	-477	-0-		3150	2		N	-0-				-0-
04	3720 X	1664	-0-	-2056	-0-		1664	2		N	-0-				-0-
05	3844 X	2808	-0-	-1036	-0-		2808	2		N	-0-				-0-
06	3720 X	3330	-0-	-390	-0-		3330	2		N	-0-				-0-
07	3162 X	2822	-0-	-340	-0-		2822	2		N	-0-				-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	252237	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7162 -	10500			
02	9352 X	9290	-0-	-62	-0-		9290	2		N	-0-				-0-
03	10385 X	10124	-0-	-261	-0-		10124	2		N	-0-				-0-
04	10050 X	9980	-0-	-70	-0-		9980	2		N	-0-				-0-
05	10385 X	9802	-0-	-583	-0-		9802	2		N	-0-				-0-
06	9960 X	9221	-0-	-739	-0-		9221	2		N	-0-				-0-
07	10323 X	7953	-0-	-2370	-0-		7953	2		N	-0-				-0-

TRINITY FORGE		WELL #:		3H	RRCID ->	252238	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8886 -	10589			
02	3864 X	2911	-0-	-953	-0-		2911	2		N	-0-				-0-
03	4278 X	3749	-0-	-529	-0-		3749	2		N	-0-				-0-
04	3420 X	1534	-0-	-1886	-0-		1534	2		N	-0-				-0-
05	3534 X	1766	-0-	-1768	-0-		1766	2		N	-0-				-0-
06	3630 X	762	-0-	-2868	-0-		762	2		N	-0-				-0-
07	3751 X	751	-0-	-3000	-0-		751	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
KENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	252260	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8950 - 9250			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I G KENNON		WELL #:		4H	RRCID ->	252267	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7545 - 11352			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY D		WELL #:		1H	RRCID ->	252320	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	8380 - 13070			
02	9604 X	9164	-0-	-440	-0-	9164	2				N	-0-			-0-
03	10633 X	6807	-0-	-3826	-0-	6807	2				N	-0-			-0-
04	8790 X	6214	-0-	-2576	-0-	6214	2				N	-0-			-0-
05	10137 X	5617	-0-	-4520	-0-	5617	2				N	-0-			-0-
06	9810 X	6225	-0-	-3585	-0-	6225	2				N	-0-			-0-
07	10137 X	5606	-0-	-4531	-0-	5606	2				N	-0-			-0-

BENBROOK		WELL #:		1H	RRCID ->	252325	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7303 - 9938			
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-						N	-0-			-0-
03	4495 X	1267	-0-	-3228	-0-	1267	2				N	-0-			-0-
04	4350 X	3764	-0-	-586	-0-	3764	2				N	-0-			-0-
05	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2				N	-0-			-0-
06	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2				N	-0-			-0-
07	3875 X	2486	-0-	-1389	-0-	2486	2				N	-0-			-0-

MT. OLIVET		WELL #:		2H	RRCID ->	252331	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7570 - 11302			
02	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	19637	2				N	-0-			-0-
03	19561 X	7151	-0-	-12410	-0-	7151	2				N	-0-			-0-
04	18930 X	13065	-0-	-5865	-0-	13065	2				N	-0-			-0-
05	25756 X	25756	-0-	-0-	-0-	25756	2				N	-0-			-0-
06	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2				N	-0-			-0-
07	19561 X	28	-0-	-19533	-0-	28	2				N	-0-			-0-

BARABAS		WELL #:		2H	RRCID ->	252405	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	7583 - 9854			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		6H	RRCID ->	252408	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7426 - 10323			
02	3556 X	1691	-0-	-1865	-0-	1691	2				N	-0-			-0-
03	4836 X	2067	-0-	-2769	-0-	2067	2				N	-0-			-0-
04	4680 X	1859	-0-	-2821	-0-	1859	2				N	-0-			-0-
05	4836 X	1793	-0-	-3043	-0-	1793	2				N	-0-			-0-
06	4170 X	716	-0-	-3454	-0-	716	2				N	-0-			-0-
07	2077 X	102	-0-	-1975	-0-	102	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CORDELIA		WELL #: 4H		RRCID ->	252410	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7535 - 11036	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13468 X	8901	-0-	-4567	-0-	8901	2	N	-0-		-0-	
03	13454 X	12720	-0-	-734	-0-	12720	2	N	-0-		-0-	
04	13020 X	12596	-0-	-424	-0-	12596	2	N	-0-		-0-	
05	13454 X	13023	-0-	-431	-0-	13023	2	N	-0-		-0-	
06	13020 X	11269	-0-	-1751	-0-	11269	2	N	-0-		-0-	
07	13020 X	11570	-0-	-1450	-0-	11570	2	N	-0-		-0-	

CORDELIA		WELL #: 1H		RRCID ->	252415	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7663 - 11546	
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2	N	-0-		-0-	
03	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2	N	-0-		-0-	
04	11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2	N	-0-		-0-	
05	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2	N	-0-		-0-	
06	9810 X	9662	-0-	-148	-0-	9662	2	N	-0-		-0-	
*07	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10433	2	N	-0-		-0-	

DFW FAY		WELL #: B 2HH		RRCID ->	252416	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8560 - 13990	
02	16772 X	16469	-0-	-303	-0-	16469	2	N	-0-		-0-	
03	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	19842	2	N	-0-		-0-	
04	22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2	N	-0-		-0-	
05	23158 X	23158	-0-	-0-	-0-	23158	2	N	-0-		-0-	
06	21465 X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2	N	-0-		-0-	
07	18569 X	17015	-0-	-1554	-0-	17015	2	N	-0-		-0-	

DFW NORTH		WELL #: A 7HN		RRCID ->	252419	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8640 - 11592	
02	12404 X	4463	-0-	-7941	-0-	4463	2	N	-0-		-0-	
03	8649 X	5285	-0-	-3364	-0-	5285	2	N	-0-		-0-	
04	8370 X	3758	-0-	-4612	-0-	3758	2	N	-0-		-0-	
05	8184 X	4778	-0-	-3406	-0-	4778	2	N	-0-		-0-	
06	6480 X	5426	-0-	-1054	-0-	5426	2	N	-0-		-0-	
07	5270 X	4499	-0-	-771	-0-	4499	2	N	-0-		-0-	

FOSTER		WELL #: 8H		RRCID ->	252421	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7625 - 11878	
02	4200 X	715	-0-	-3485	-0-	715	2	N	-0-		-0-	
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	-0-		-0-	
04	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2	N	-0-		-0-	
05	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2	N	-0-		-0-	
06	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	2	N	-0-		-0-	
*07	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2	N	-0-		-0-	

GLADE TRUST		WELL #: 2H		RRCID ->	252426	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7635 - 10082	
02	13440 X	11122	-0-	-2318	-0-	11122	2	N	-0-		-0-	
03	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2	N	-0-		-0-	
04	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	2	N	-0-		-0-	
05	12307 X	10348	-0-	-1959	-0-	10348	2	N	-0-		-0-	
06	14280 X	13363	-0-	-917	-0-	13363	2	N	-0-		-0-	
07	14756 X	14366	-0-	-390	-0-	14366	2	N	-0-		-0-	

GLADE TRUST		WELL #: 1H		RRCID ->	252427	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7625 - 10202	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2	N	-0-		-0-	
04	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2	N	-0-		-0-	
05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-		-0-	
06	4860 X	2363	-0-	-2497	-0-	2363	2	N	-0-		-0-	
07	5022 X	3182	-0-	-1840	-0-	3182	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LAGUNA POINT		WELL #: 2H		RRCID -> 252428		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 7300 - 11247	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7700 X	6334	-0-	-1366	-0-	6334	2	N	-0-		-0-
03	8525 X	5018	-0-	-3507	-0-	5018	2	N	-0-		-0-
04	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2	N	-0-		-0-
05	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	13647	2	N	-0-		-0-
06	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2	N	-0-		-0-
07	14291 X	12982	-0-	-1309	-0-	12982	2	N	-0-		-0-

MCANIER		WELL #: 5H		RRCID -> 252431		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 7600 - 10649	
02	8008 X	5730	-0-	-2278	-0-	5730	2	N	-0-		-0-
03	9238 X	8349	-0-	-889	-0-	8349	2	N	-0-		-0-
04	9990 X	3674	-0-	-6316	-0-	3674	2	N	-0-		-0-
05	10323 X	2902	-0-	-7421	-0-	2902	2	N	-0-		-0-
06	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2	N	-0-		-0-
*07	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2	N	-0-		-0-

SANDLIN		WELL #: 1H		RRCID -> 252434		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 7182		PERF. 7500 - 9370	
02	2800 N	8526	-0-	5726	14536	8526	2	N	-0-		-0-
03	22817 X	8281	-0-	-14536	-0-	8281	2	N	-0-		-0-
04	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2	N	-0-		-0-
05	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2	N	-0-		-0-
06	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2	N	-0-		-0-
*07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2	N	-0-		-0-

SHIOLENO		WELL #: 1H		RRCID -> 252435		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 8094		PERF. 8590 - 11780	
02	11928 X	5052	-0-	-6876	-0-	5052	2	N	-0-		-0-
03	13206 X	3319	-0-	-9887	-0-	3319	2	N	-0-		-0-
04	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2	N	-0-		-0-
05	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2	N	-0-		-0-
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2	N	-0-		-0-
07	13764 X	5906	-0-	-7858	-0-	5906	2	N	-0-		-0-

SHIOLENO		WELL #: 3H		RRCID -> 252468		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 8560 - 11231	
02	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2	N	-0-		-0-
06	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755	2	N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #: C 5H		RRCID -> 252475		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 6919		PERF. 7246 - 10330	
02	6636 X	6355	-0-	-281	-0-	6355	2	N	-0-		-0-
03	6913 X	5999	-0-	-914	-0-	5999	2	N	-0-		-0-
04	6690 X	5703	-0-	-987	-0-	5703	2	N	-0-		-0-
05	7037 X	5912	-0-	-1125	-0-	5912	2	N	-0-		-0-
06	6810 X	5445	-0-	-1365	-0-	5445	2	N	-0-		-0-
07	7037 X	5699	-0-	-1338	-0-	5699	2	N	-0-		-0-

PENSKE		WELL #: 1H		RRCID -> 252478		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 7137		PERF. 7540 - 10128	
02	20819 X	20819	-0-	-0-	-0-	20819	2	N	-0-		-0-
03	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	25882	2	N	-0-		-0-
04	21150 X	11411	-0-	-9739	-0-	11411	2	N	-0-		-0-
05	23064 X	940	-0-	-22124	-0-	940	2	N	-0-		-0-
06	25050 X	3	-0-	-25047	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	25885 X	7	-0-	-25878	-0-	7	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LAGUNA POINT		WELL #: 5H		RRCID -> 252486		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2	N	-0-			-0-
03	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2	N	-0-			-0-
04	13140 X	9664	-0-	-3476	-0-	9664	2	N	-0-			-0-
05	13578 X	9499	-0-	-4079	-0-	9499	2	N	-0-			-0-
06	13320 X	8445	-0-	-4875	-0-	8445	2	N	-0-			-0-
07	13764 X	8469	-0-	-5295	-0-	8469	2	N	-0-			-0-

I. G. KENNON		WELL #: 7H		RRCID -> 252490		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY FORGE		WELL #: 1H		RRCID -> 252492		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432				
02	9464 X	9121	-0-	-343	-0-	9121	2	N	-0-			-0-
03	10757 X	10633	-0-	-124	-0-	10633	2	N	-0-			-0-
04	10410 X	9413	-0-	-997	-0-	9413	2	N	-0-			-0-
05	10757 X	9413	-0-	-1344	-0-	9413	2	N	-0-			-0-
06	10290 X	8805	-0-	-1485	-0-	8805	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	8395	-0-	-2238	-0-	8395	2	N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 8HN		RRCID -> 252500		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DFW NORTH		WELL #: A 9HN		RRCID -> 252502		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #: 6H		RRCID -> 252515		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705				
02	9240 X	6341	-0-	-2899	-0-	6341	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	4549	-0-	-3480	-0-	4549	2	N	-0-			-0-
04	7740 X	5908	-0-	-1832	-0-	5908	2	N	-0-			-0-
05	7006 X	3350	-0-	-3656	-0-	3350	2	N	-0-			-0-
06	6780 X	6022	-0-	-758	-0-	6022	2	N	-0-			-0-
*07	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2	N	-0-			-0-

WALKER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 252516		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199				
02	5460 X	5268	-0-	-192	-0-	5268	2	N	-0-			-0-
03	6045 X	4108	-0-	-1937	-0-	4108	2	N	-0-			-0-
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2	N	-0-			-0-
05	5828 X	2503	-0-	-3325	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
06	5640 X	2270	-0-	-3370	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
*07	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
GLADE TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	252525	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7660 - 10135		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		2800 N	5923	-0-	3123	10648		5923	2	N	-0-		-0-
03		12118 X	1470	-0-	-10648			1470	2	N	-0-		-0-
04		4241 X	4241	-0-	-0-			4241	2	N	-0-		-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434					N	-0-		-0-
06		5901 X	5901	-0-	-0-			5901	2	N	-0-		-0-
*07		9516 X	9516	-0-	-0-			9516	2	N	-0-		-0-

CISD		WELL #:		3H	RRCID ->	252527	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7412 - 11643		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CISD		WELL #:		5H	RRCID ->	252528	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 7350 - 12366		
02		7840 X	3749	-0-	-4091			3749	2	N	-0-		-0-
03		8680 X	7824	-0-	-856			7824	2	N	-0-		-0-
04		7499 X	7499	-0-	-0-			7499	2	N	-0-		-0-
05		8573 X	8573	-0-	-0-			8573	2	N	-0-		-0-
06		9546 X	9546	-0-	-0-			9546	2	N	-0-		-0-
07		7812 X	6528	-0-	-1284			6528	2	N	-0-		-0-

GATEWAY PARK		WELL #:		5H	RRCID ->	252591	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7567 - 11599		
02		36085 X	36085	-0-	-0-			36085	2	N	-0-		-0-
03		36337 X	36337	-0-	-0-			36337	2	N	-0-		-0-
04		30772 X	30772	-0-	-0-			30772	2	N	-0-		-0-
05		31211 X	31211	-0-	-0-			31211	2	N	-0-		-0-
06		0 W	28268	-0-	28268	28268		28268	2	N	-0-		-0-
*07		55520 X	27252	-0-	-28268			27252	2	N	-0-		-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		3H	RRCID ->	252617	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7752 - 10493		
02		18676 X	17070	-0-	-1606			17070	2	N	-0-		-0-
03		20119 X	17835	-0-	-2284			17835	2	N	-0-		-0-
04		19470 X	16831	-0-	-2639			16831	2	N	-0-		-0-
05		19065 X	17181	-0-	-1884			17181	2	N	-0-		-0-
06		18300 X	16419	-0-	-1881			16419	2	N	-0-		-0-
07		18910 X	16804	-0-	-2106			16804	2	N	-0-		-0-

GANN		WELL #:		4H	RRCID ->	252618	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7788 - 11459		
02		10120 X	10120	-0-	-0-			10120	2	N	-0-		-0-
03		19486 X	19486	-0-	-0-			19486	2	N	-0-		-0-
04		19050 X	15601	-0-	-3449			15601	2	N	-0-		-0-
05		19685 X	11941	-0-	-7744			11941	2	N	-0-		-0-
06		24426 X	24426	-0-	-0-			24426	2	N	-0-		-0-
*07		23023 X	23023	-0-	-0-			23023	2	N	-0-		-0-

BOSLER		WELL #:		5H	RRCID ->	252646	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7650 - 11746		
02		2984 X	2984	-0-	-0-			2975	2	9 9	8		84
03		6738 X	6738	-0-	-0-			6738	2				84
04		5670 X	5156	-0-	-514			5146	2	10 9	9	36 1	57
05		5859 X	4768	-0-	-1091			4762	2	6 9	5		62
06		5670 X	4372	-0-	-1298			4307	2	65 9	59	57 1	64
07		5859 X	1731	-0-	-4128			1724	2	7 9	6		70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
DFW		WELL #:		A 10HD	RRCID ->	252647	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8178	PERF. 8350 - 15602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		18200 X	15272	-0-	-2928	-0-	15272 2		N	-0-			-0-
03		20584 X	12190	-0-	-8394	-0-	12190 2		N	-0-			-0-
04		19920 X	15833	-0-	-4087	-0-	15833 2		N	-0-			-0-
05		20584 X	13587	-0-	-6997	-0-	13587 2		N	-0-			-0-
06		19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	19965 2		N	-0-			-0-
*07		23205 X	23205	-0-	-0-	-0-	23205 2		N	-0-			-0-

BROWN, MARY		WELL #:		1H	RRCID ->	252648	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 7090 - 11746		
02		18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	18333 2		N	-0-			-0-
03		24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	24986 2		N	-0-			-0-
04		22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	22607 2		N	-0-			-0-
05		21607 X	20074	-0-	-1533	-0-	20074 2		N	-0-			-0-
06		24180 X	19134	-0-	-5046	-0-	19134 2		N	-0-			-0-
07		24986 X	20278	-0-	-4708	-0-	20278 2		N	-0-			-0-

LARRY LEGEND UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252651	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7800 - 8249		
02		29988 X	28166	-0-	-1822	-0-	28166 2		N	-0-			-0-
03		33201 X	29848	-0-	-3353	-0-	29848 2		N	-0-			-0-
04		32130 X	29338	-0-	-2792	-0-	29338 2		N	-0-			-0-
05		31589 X	29487	-0-	-2102	-0-	29487 2		N	-0-			-0-
06		30180 X	27733	-0-	-2447	-0-	27733 2		N	-0-			-0-
07		31186 X	27507	-0-	-3679	-0-	27507 2		N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		5H	RRCID ->	252658	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7600 - 9054		
02		9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805 2		N	-0-			-0-
03		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10882 2		N	-0-			-0-
04		11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	11617 2		N	-0-			-0-
05		13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	13228 2		N	-0-			-0-
06		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	12304 2		N	-0-			-0-
*07		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559 2		N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		4H	RRCID ->	252664	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7730 - 10776		
02		8372 X	-0-	-0-	-8372	-0-			N	-0-			-0-
03		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-			-0-
04		8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			N	-0-			-0-
05		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			-0-
06		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861 2		N	-0-			-0-
*07		12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	12890 2		N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		12H	RRCID ->	252666	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7611 - 9671		
02		12348 X	-0-	-0-	-12348	-0-			N	-0-			-0-
03		13671 X	-0-	-0-	-13671	-0-			N	-0-			-0-
04		13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-			N	-0-			-0-
05		13671 X	892	-0-	-12779	-0-	892 2		N	-0-			-0-
06		10350 X	3875	-0-	-6475	-0-	3875 2		N	-0-			-0-
*07		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061 2		N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		13H	RRCID ->	252669	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7489 - 10254		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS 7		WELL #: D 5H		RRCID -> 252670		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 6685 - 12555	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	20133	2	23 9	Y	21	119
03	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	19984	2	35 9	Y	32	76
04	22721 X	22721	-0-	-0-	-0-	22670	2	51 9	Y	46	122
05	23408 X	23408	-0-	-0-	-0-	23380	2	28 9	Y	25	147
06	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	19909	2	8 9	Y	7	154
*07	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	16244	2	8 9	Y	7	61

LITTLE HOSS		WELL #: N 7H		RRCID -> 252671		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 6990 - 11460	
02	7616 X	6211	-0-	-1405	-0-	6207	2	4 9	N	4	30
03	8184 X	6981	-0-	-1203	-0-	6980	2	1 9	N	1	15
04	7890 X	7351	-0-	-539	-0-	7351	2		N	-0-	15
05	7719 X	7608	-0-	-111	-0-	7604	2	4 9	N	4	19
06	7470 X	7263	-0-	-207	-0-	7263	2		N	-0-	19
07	7595 X	7324	-0-	-271	-0-	7318	2	6 9	N	5	24

KINNEAR		WELL #: 2H		RRCID -> 252672		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 7897 - 10820	
02	11172 X	7976	-0-	-3196	-0-	7976	2		N	-0-	-0-
03	14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13875	2		N	-0-	-0-
04	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2		N	-0-	-0-
05	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2		N	-0-	-0-
06	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2		N	-0-	-0-
07	14384 X	10505	-0-	-3879	-0-	10505	2		N	-0-	-0-

HOLLY		WELL #: 4H		RRCID -> 252673		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7246		PERF. 7720 - 9992	
02	14784 X	55	-0-	-14729	-0-	55	2		N	-0-	-0-
03	14477 X	3783	-0-	-10694	-0-	3783	2		N	-0-	-0-
04	13920 X	6744	-0-	-7176	-0-	6744	2		N	-0-	-0-
05	12834 X	9828	-0-	-3006	-0-	9828	2		N	-0-	-0-
06	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2		N	-0-	-0-
*07	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2		N	-0-	-0-

HOLLY		WELL #: 6H		RRCID -> 252674		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 7849 - 9969	
02	3780 X	3164	-0-	-616	-0-	3164	2		N	-0-	-0-
03	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2		N	-0-	-0-
04	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2		N	-0-	-0-
05	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2		N	-0-	-0-
06	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2		N	-0-	-0-
*07	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2		N	-0-	-0-

GEARHART		WELL #: 1H		RRCID -> 252675		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7546 - 11601	
02	18102 X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2		N	-0-	-0-
03	21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	21672	2		N	-0-	-0-
04	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2		N	-0-	-0-
05	20057 X	15495	-0-	-4562	-0-	15495	2		N	-0-	-0-
06	20970 X	14600	-0-	-6370	-0-	14600	2		N	-0-	-0-
07	24552 X	18792	-0-	-5760	-0-	18792	2		N	-0-	-0-

GEARHART		WELL #: 2H		RRCID -> 252676		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 7683 - 11745	
02	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	19931	2		N	-0-	-0-
03	24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	24045	2		N	-0-	-0-
04	22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2		N	-0-	-0-
05	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	22634	2		N	-0-	-0-
06	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2		N	-0-	-0-
*07	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
FORSBERG		WELL #: 5H		RRCID -> 252677		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 8122		PERF. 8360 - 11542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2	N	-0-		-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	-0-		-0-
04	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2	N	-0-		-0-
05	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2	N	-0-		-0-
06	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2	N	-0-		-0-
*07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2	N	-0-		-0-

FORSBERG		WELL #: 6H		RRCID -> 252678		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8359 - 11490	
02	11788 X	6123	-0-	-5665	-0-	6123	2	N	-0-		-0-
03	13051 X	10104	-0-	-2947	-0-	10104	2	N	-0-		-0-
04	9840 X	6925	-0-	-2915	-0-	6925	2	N	-0-		-0-
05	7223 X	7037	-0-	-186	-0-	7037	2	N	-0-		-0-
06	14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2	N	-0-		-0-
*07	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2	N	-0-		-0-

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #: 2H		RRCID -> 252679		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7906 - 11419	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2	N	-0-		-0-
*07	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2	N	-0-		-0-

1ST BAPTIST CHURCH		WELL #: 3H		RRCID -> 252680		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7973 - 11411	
02	21028 X	5201	-0-	-15827	-0-	5201	2	N	-0-		-0-
03	23281 X	10471	-0-	-12810	-0-	10471	2	N	-0-		-0-
04	22530 X	13552	-0-	-8978	-0-	13552	2	N	-0-		-0-
05	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2	N	-0-		-0-
06	10140 X	8115	-0-	-2025	-0-	8115	2	N	-0-		-0-
07	14012 X	2009	-0-	-12003	-0-	2009	2	N	-0-		-0-

CHEVY		WELL #: 1H		RRCID -> 252681		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7302		PERF. 7680 - 11611	
02	21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2	N	-0-		-0-
03	22413 X	18949	-0-	-3464	-0-	18949	2	N	-0-		-0-
04	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	22751	2	N	-0-		-0-
05	22413 X	21416	-0-	-997	-0-	21416	2	N	-0-		-0-
06	21690 X	19807	-0-	-1883	-0-	19807	2	N	-0-		-0-
07	22413 X	18745	-0-	-3668	-0-	18745	2	N	-0-		-0-

CHEVY		WELL #: 2H		RRCID -> 252683		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 7226		PERF. 7575 - 11756	
02	27137 X	27137	-0-	-0-	-0-	27137	2	N	-0-		-0-
03	28679 X	28679	-0-	-0-	-0-	28679	2	N	-0-		-0-
04	28260 X	24876	-0-	-3384	-0-	24876	2	N	-0-		-0-
05	30039 X	24292	-0-	-5747	-0-	24292	2	N	-0-		-0-
06	29070 X	21287	-0-	-7783	-0-	21287	2	N	-0-		-0-
07	30039 X	20224	-0-	-9815	-0-	20224	2	N	-0-		-0-

EAST GODLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 252684		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 7050 - 9752	
02	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2	N	-0-		-0-
03	11656 X	9327	-0-	-2329	-0-	9327	2	N	-0-		-0-
04	10800 X	10714	-0-	-86	-0-	10714	2	N	-0-		-0-
05	12400 X	9843	-0-	-2557	-0-	9843	2	N	-0-		-0-
06	12000 X	9875	-0-	-2125	-0-	9875	2	N	-0-		-0-
07	12400 X	9990	-0-	-2410	-0-	9990	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
EAST GODLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	252685	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 7012 - 11212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		11284 X	7520	-0-	-3764	-0-	7520	2	N	-0-		-0-
03		12493 X	6025	-0-	-6468	-0-	6025	2	N	-0-		-0-
04		11520 X	7748	-0-	-3772	-0-	7748	2	N	-0-		-0-
05		8339 X	7855	-0-	-484	-0-	7855	2	N	-0-		-0-
06		8070 X	6001	-0-	-2069	-0-	6001	2	N	-0-		-0-
07		8339 X	6859	-0-	-1480	-0-	6859	2	N	-0-		-0-

POLY B		WELL #:		1H	RRCID ->	252732	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	7374	PERF. 7815 - 11064	
02		13104 X	-0-	-0-	-13104	-0-			N	-0-		-0-
03		14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-			N	-0-		-0-
04		7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			N	-0-		-0-
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINSCOTT WEST		WELL #:		C 2H	RRCID ->	252733	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	6793	PERF. 7650 - 11464	
02		20496 X	19150	-0-	-1346	-0-	19150	2	N	-0-		-0-
03		22568 X	20440	-0-	-2128	-0-	20440	2	N	-0-		-0-
04		21270 X	19360	-0-	-1910	-0-	19360	2	N	-0-		-0-
05		21514 X	21280	-0-	-234	-0-	21280	2	N	-0-		-0-
06		20820 X	20147	-0-	-673	-0-	20147	2	N	-0-		-0-
07		21204 X	19760	-0-	-1444	-0-	19760	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		4H	RRCID ->	252734	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7530 - 11796	
02		24724 X	22252	-0-	-2472	-0-	22252	2	N	-0-		-0-
03		27373 X	25824	-0-	-1549	-0-	25824	2	N	-0-		-0-
04		26400 X	19826	-0-	-6574	-0-	19826	2	N	-0-		-0-
05		27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-			N	-0-		-0-
06		26400 X	-0-	-0-	-26400	-0-			N	-0-		-0-
07		25823 X	-0-	-0-	-25823	-0-			N	-0-		-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		1H	RRCID ->	252736	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8062 - 13327	
02		28476 X	26864	-0-	-1612	-0-	26864	2	N	-0-		-0-
03		31527 X	24059	-0-	-7468	-0-	24059	2	N	-0-		-0-
04		30510 X	9997	-0-	-20513	-0-	9997	2	N	-0-		-0-
05		30814 X	14196	-0-	-16618	-0-	14196	2	N	-0-		-0-
06		29820 X	20456	-0-	-9364	-0-	20456	2	N	-0-		-0-
07		29729 X	18658	-0-	-11071	-0-	18658	2	N	-0-		-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		5H	RRCID ->	252737	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7650 - 14381	
02		27552 X	22816	-0-	-4736	-0-	22816	2	N	-0-		-0-
03		30504 X	27899	-0-	-2605	-0-	27899	2	N	-0-		-0-
04		29567 X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2	N	-0-		-0-
05		31619 X	31619	-0-	-0-	-0-	31619	2	N	-0-		-0-
06		29955 X	29955	-0-	-0-	-0-	29955	2	N	-0-		-0-
07		30504 X	30249	-0-	-255	-0-	30249	2	N	-0-		-0-

GRAHAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	252785	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 8332 - 12998	
02		19908 X	9448	-0-	-10460	-0-	9448	2	N	-0-		-0-
03		20615 X	71	-0-	-20544	-0-	71	2	N	-0-		-0-
04		14790 X	7325	-0-	-7465	-0-	7325	2	N	-0-		-0-
05		20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2	N	-0-		-0-
06		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2	N	-0-		-0-
07		10447 X	655	-0-	-9792	-0-	655	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BLT		WELL #:		1H	RRCID ->	252843	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 7061	- 10535	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10332	X	8831	-0-	-1501	-0-	8724	2	107	9	N	97	138
03	11439	X	10148	-0-	-1291	-0-	10091	2	57	9	N	52	190
04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9806	2	2	9	N	2	192
05	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10141	2	1	9	N	1	193
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10041	2	73	9	N	66	70
*07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	10981	2	25	9	N	23	93

GM		WELL #:		3H	RRCID ->	252844	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	8771	PERF. 9221	- 11133	
02	10332	X	1112	-0-	-9220	-0-	1112	2			N	-0-	-0-
03	12741	X	1372	-0-	-11369	-0-	1372	2			N	-0-	-0-
04	13410	X	606	-0-	-12804	-0-	606	2			N	-0-	-0-
05	13857	X	6632	-0-	-7225	-0-	6632	2			N	-0-	-0-
06	13410	X	8324	-0-	-5086	-0-	8324	2			N	-0-	-0-
*07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-	-0-

WHITE B		WELL #:		2H	RRCID ->	252846	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8804	- 11588	
02	27384	X	20072	-0-	-7312	-0-	20072	2			N	-0-	-0-
03	30318	X	24009	-0-	-6309	-0-	24009	2			N	-0-	-0-
04	29340	X	26728	-0-	-2612	-0-	26728	2			N	-0-	-0-
05	26784	X	26434	-0-	-350	-0-	26434	2			N	-0-	-0-
06	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	24949	2			N	-0-	-0-
07	27621	X	25389	-0-	-2232	-0-	25389	2			N	-0-	-0-

WHITE A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252847	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 8517	- 11169	
02	21504	X	11946	-0-	-9558	-0-	11946	2			N	-0-	-0-
03	23808	X	15502	-0-	-8306	-0-	15502	2			N	-0-	-0-
04	23040	X	14922	-0-	-8118	-0-	14922	2			N	-0-	-0-
05	18445	X	14669	-0-	-3776	-0-	14669	2			N	-0-	-0-
06	15090	X	13590	-0-	-1500	-0-	13590	2			N	-0-	-0-
07	15500	X	14289	-0-	-1211	-0-	14289	2			N	-0-	-0-

GM		WELL #:		4H	RRCID ->	252848	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8955	- 10738	
02	9072	X	20	-0-	-9052	-0-	20	2			N	-0-	-0-
03	10044	X	2711	-0-	-7333	-0-	2711	2			N	-0-	-0-
04	9720	X	807	-0-	-8913	-0-	807	2			N	-0-	-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-	-0-
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-	-0-
*07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-	-0-

SW BAPTIST		WELL #:		1H	RRCID ->	252851	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7345	- 8929	
02	2268	X	2001	-0-	-267	-0-	2001	2			N	-0-	-0-
03	2511	X	1153	-0-	-1358	-0-	1153	2			N	-0-	-0-
04	1680	X	117	-0-	-1563	-0-	117	2			N	-0-	-0-
05	2201	X	410	-0-	-1791	-0-	410	2			N	-0-	-0-
06	2130	X	1350	-0-	-780	-0-	1350	2			N	-0-	-0-
07	2201	X	712	-0-	-1489	-0-	712	2			N	-0-	-0-

GM		WELL #:		7H	RRCID ->	252852	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	8767	PERF. 9050	- 10945	
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-	-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-	-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-	-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-	-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SUNBELT C		WELL #:		2H	RRCID ->	252959	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	8565 - 12541
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	28335	-0-	28335	50451	1131	1	27204	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	29131	-0-	29131	79582	29131	2			N	-0-	-0-
04	106439 X	26857	-0-	-79582	-0-	360	1	26497	2	N	-0-	-0-
05	31372 X	25924	-0-	-5448	-0-	415	1	25509	2	N	-0-	-0-
06	30360 X	23085	-0-	-7275	-0-	240	1	22845	2	N	-0-	-0-
07	31372 X	22802	-0-	-8570	-0-	26	1	22776	2	N	-0-	-0-

DAVENPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	253126	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7710 - 11135
02	9800 X	9448	-0-	-352	-0-	9448	2			N	-0-	-0-
03	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-	-0-
04	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-	-0-
05	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-	-0-
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-	-0-
*07	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-	-0-

DFW		WELL #:		A 7HD	RRCID ->	253128	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	9100 - 14573
02	280 X	31	-0-	-249	-0-	31	2			N	-0-	-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
*07	3100 N	3951	-0-	851	-0-	851	2	3951	2	N	-0-	-0-

AULD		WELL #:		1H	RRCID ->	253129	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9350 - 13355
02	27776 X	27121	-0-	-655	-0-	27121	2			N	-0-	-0-
03	30752 X	28347	-0-	-2405	-0-	28347	2			N	-0-	-0-
04	29220 X	24641	-0-	-4579	-0-	24641	2			N	-0-	-0-
05	30194 X	25733	-0-	-4461	-0-	25733	2			N	-0-	-0-
06	29220 X	24382	-0-	-4838	-0-	24382	2			N	-0-	-0-
07	30039 X	23885	-0-	-6154	-0-	23885	2			N	-0-	-0-

GOODMAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	253142	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7810 - 9366
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLOW CREEK A		WELL #:		2H	RRCID ->	253157	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7652 - 11070
02	8960 X	6365	-0-	-2595	-0-	6365	2			N	-0-	-0-
03	9920 X	7280	-0-	-2640	-0-	7280	2			N	-0-	-0-
04	9600 X	6331	-0-	-3269	-0-	6331	2			N	-0-	-0-
05	8742 X	6931	-0-	-1811	-0-	6931	2			N	-0-	-0-
06	8460 X	7479	-0-	-981	-0-	7479	2			N	-0-	-0-
07	7285 X	7119	-0-	-166	-0-	7119	2			N	-0-	-0-

WILLOW CREEK A		WELL #:		3H	RRCID ->	253158	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7643 - 10989
02	16352 X	13693	-0-	-2659	-0-	13693	2			N	-0-	-0-
03	16120 X	14281	-0-	-1839	-0-	14281	2			N	-0-	-0-
04	15600 X	15048	-0-	-552	-0-	15048	2			N	-0-	-0-
05	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-	-0-
06	14850 X	14420	-0-	-430	-0-	14420	2			N	-0-	-0-
07	15562 X	14471	-0-	-1091	-0-	14471	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
CHEVY		WELL #: 3H		RRCID ->	253160	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	7550 - 11968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		27076 X	25124	-0-	-1952	-0-	25124 2	N	-0-	-0-	
03		27546 X	27546	-0-	-0-	-0-	27546 2	N	-0-	-0-	
04		26520 X	25560	-0-	-960	-0-	25560 2	N	-0-	-0-	
05		27807 X	24740	-0-	-3067	-0-	24740 2	N	-0-	-0-	
06		26910 X	22665	-0-	-4245	-0-	22665 2	N	-0-	-0-	
07		27807 X	21657	-0-	-6150	-0-	21657 2	N	-0-	-0-	

GREEN RIDGE LANE		WELL #: 1H		RRCID ->	253161	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8588 - 11955
02		6048 X	2880	-0-	-3168	-0-	2880 2	N	-0-	-0-	
03		6696 X	4495	-0-	-2201	-0-	4495 2	N	-0-	-0-	
04		6480 X	1237	-0-	-5243	-0-	1237 2	N	-0-	-0-	
05		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

KENAH		WELL #: 6H		RRCID ->	253163	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	8200 - 9897
02		5684 X	5309	-0-	-375	-0-	5309 2	N	-0-	-0-	
03		6293 X	5448	-0-	-845	-0-	5448 2	N	-0-	-0-	
04		6330 X	4889	-0-	-1441	-0-	4889 2	N	-0-	-0-	
05		6541 X	4769	-0-	-1772	-0-	4769 2	N	-0-	-0-	
06		6330 X	4427	-0-	-1903	-0-	4427 2	N	-0-	-0-	
07		5890 X	5047	-0-	-843	-0-	5047 2	N	-0-	-0-	

KENAH		WELL #: 7H		RRCID ->	253169	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8000 - 9813
02		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349 2	N	-0-	-0-	
03		6820 X	6296	-0-	-524	-0-	6296 2	N	-0-	-0-	
04		7200 X	5753	-0-	-1447	-0-	5753 2	N	-0-	-0-	
05		7440 X	5645	-0-	-1795	-0-	5645 2	N	-0-	-0-	
06		7200 X	5516	-0-	-1684	-0-	5516 2	N	-0-	-0-	
07		7037 X	5600	-0-	-1437	-0-	5600 2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS		WELL #: 1H		RRCID ->	253170	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9240 - 13701
02		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10069 2	N	-0-	-0-	
03		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016 2	N	-0-	-0-	
04		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111 2	N	-0-	-0-	
05		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979 2	N	-0-	-0-	
06		7230 X	3939	-0-	-3291	-0-	3939 2	N	-0-	-0-	
*07		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977 2	N	-0-	-0-	

RODRIGUEZ		WELL #: 1H		RRCID ->	253171	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8314 - 10060
02		4200 X	3041	-0-	-1159	-0-	3041 2	N	-0-	-0-	
03		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2	N	-0-	-0-	
04		4500 X	4324	-0-	-176	-0-	4324 2	N	-0-	-0-	
05		4433 X	4224	-0-	-209	-0-	4224 2	N	-0-	-0-	
06		4770 X	3889	-0-	-881	-0-	3889 2	N	-0-	-0-	
07		4929 X	4200	-0-	-729	-0-	4200 2	N	-0-	-0-	

TLH B		WELL #: 2H		RRCID ->	253173	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7665 - 11977
02		8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448 2	N	-0-	-0-	
03		9486 X	9271	-0-	-215	-0-	9271 2	N	-0-	-0-	
04		9180 X	8832	-0-	-348	-0-	8832 2	N	-0-	-0-	
05		9486 X	8836	-0-	-650	-0-	8836 2	N	-0-	-0-	
06		9060 X	8289	-0-	-771	-0-	8289 2	N	-0-	-0-	
07		9362 X	8081	-0-	-1281	-0-	8081 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) CHESAPEAKE OPERATING, INC. UPCHURCH		//CONT.// //CONT.//	65280 200 147715	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

UPCHURCH				WELL #:	6H	RRCID ->	253174	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7910	-	9999	
02	11312 X	7132	-0-	-4180	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8742 X	8254	-0-	-488	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
04	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	7905 X	6021	-0-	-1884	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	7980 X	6336	-0-	-1644	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	6345	-0-	-5776	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH				WELL #:	7H	RRCID ->	253177	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7980	-	10418	
02	12964 X	9173	-0-	-3791	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
03	11687 X	2263	-0-	-9424	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	10260 X	4785	-0-	-5475	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	10168 X	6341	-0-	-3827	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	9840 X	5437	-0-	-4403	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
07	10168 X	7152	-0-	-3016	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH				WELL #:	8H	RRCID ->	253178	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	8500	-	9487	
02	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253315	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7350	-	9612	
02	20692 X	19720	-0-	-972	-0-	19720	2			N	-0-					-0-
03	22909 X	20998	-0-	-1911	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
04	22170 X	19256	-0-	-2914	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
05	21824 X	19806	-0-	-2018	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
06	21120 X	15351	-0-	-5769	-0-	15351	2			N	-0-					-0-
07	21824 X	17219	-0-	-4605	-0-	17219	2			N	-0-					-0-

LINKS				WELL #:	2H	RRCID ->	253317	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7720	-	12558	
02	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
03	21634 X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
04	17190 X	15838	-0-	-1352	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
05	21111 X	16071	-0-	-5040	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
06	20940 X	17460	-0-	-3480	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
07	21638 X	17812	-0-	-3826	-0-	17812	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY				WELL #:	14H	RRCID ->	253318	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	7238	-	8853	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP				WELL #:	3H	RRCID ->	253357	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8548	-	11788	
02	12768 X	11500	-0-	-1268	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
03	14136 X	10697	-0-	-3439	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
04	13680 X	12769	-0-	-911	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
05	13299 X	13212	-0-	-87	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
06	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
07	13206 X	12975	-0-	-231	-0-	12975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
MANN, S.		WELL #: 5H		RRCID -> 253484		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-			N	-0-		-0-
03	4216 X	3461	-0-	-755	-0-	3461	2	N	-0-		-0-
04	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2	N	-0-		-0-
05	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2	N	-0-		-0-
06	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2	N	-0-		-0-
*07	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2	N	-0-		-0-

WINSKOTT NORTHWEST		WELL #: H 4H		RRCID -> 253489		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514			
02	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2	N	-0-		-0-
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2	N	-0-		-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	N	-0-		-0-
05	18383 X	12014	-0-	-6369	-0-	12014	2	N	-0-		-0-
06	17790 X	15396	-0-	-2394	-0-	15396	2	N	-0-		-0-
07	18383 X	12827	-0-	-5556	-0-	12827	2	N	-0-		-0-

DON JERNIGAN		WELL #: 3H		RRCID -> 253490		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086			
02	11116 X	-0-	-0-	-11116	-0-			N	-0-		-0-
03	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			N	-0-		-0-
04	5310 X	3286	-0-	-2024	-0-	3286	2	N	-0-		-0-
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2	N	-0-		-0-
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
07	3410 X	1653	-0-	-1757	-0-	1653	2	N	-0-		-0-

DAVENPORT		WELL #: 3H		RRCID -> 253492		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226			
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: X 3H		RRCID -> 253506		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594			
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1919	2	1 9	N	1	5 1
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	2	1 9	N	1	2
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1 9	N	1	3
05	1922 N	751	-0-	-1171	-0-	750	2	1 9	N	1	4
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	1	3 1
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	1	2

LEGGETT & PLATT		WELL #: 1H		RRCID -> 253515		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381			
02	11032 X	10094	-0-	-938	-0-	10094	2		N	-0-	-0-
03	12214 X	10911	-0-	-1303	-0-	10911	2		N	-0-	-0-
04	11670 X	10230	-0-	-1440	-0-	10230	2		N	-0-	-0-
05	11904 X	10388	-0-	-1516	-0-	10388	2		N	-0-	-0-
06	11100 X	9892	-0-	-1208	-0-	9892	2		N	-0-	-0-
07	11191 X	9748	-0-	-1443	-0-	9748	2		N	-0-	-0-

DAY KIMBALL HILL		WELL #: A 1		RRCID -> 253531		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201			
02	36624 X	29293	-0-	-7331	-0-	29293	2		N	-0-	-0-
03	40548 X	35808	-0-	-4740	-0-	35808	2		N	-0-	-0-
04	37890 X	34901	-0-	-2989	-0-	34901	2		N	-0-	-0-
05	39153 X	36581	-0-	-2572	-0-	36581	2		N	-0-	-0-
06	37110 X	31657	-0-	-5453	-0-	31657	2		N	-0-	-0-
07	36053 X	32879	-0-	-3174	-0-	32879	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CHANEY		WELL #:		2H	RRCID ->	253533	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7645 - 11662
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	22148 X	21616	-0-	-532	-0-	21616	2	N	-0-			-0-
03	24521 X	23510	-0-	-1011	-0-	23510	2	N	-0-			-0-
04	23730 X	21289	-0-	-2441	-0-	21289	2	N	-0-			-0-
05	23932 X	16628	-0-	-7304	-0-	16628	2	N	-0-			-0-
06	23160 X	12549	-0-	-10611	-0-	12549	2	N	-0-			-0-
07	23932 X	12775	-0-	-11157	-0-	12775	2	N	-0-			-0-

W. S. MINERALS B		WELL #:		9H	RRCID ->	253537	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7448 - 12108
02	11480 X	10533	-0-	-947	-0-	10533	2	N	-0-			-0-
03	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2	N	-0-			-0-
04	12390 X	10825	-0-	-1565	-0-	10825	2	N	-0-			-0-
05	12803 X	11902	-0-	-901	-0-	11902	2	N	-0-			-0-
06	12390 X	11287	-0-	-1103	-0-	11287	2	N	-0-			-0-
07	12679 X	11744	-0-	-935	-0-	11744	2	N	-0-			-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253538	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8717 - 11570
02	DLQ G-10	20588	-0-	20588	69682	1275	1	19313	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	24236	-0-	24236	93918	1367	1	22869	2	N	-0-	-0-
04	116307 X	22389	-0-	-93918	-0-	1300	1	21089	2	N	-0-	-0-
05	23168 X	23168	-0-	-0-	-0-	2291	1	20877	2	N	-0-	-0-
06	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	2575	1	19437	2	N	-0-	-0-
*07	22930 X	22930	-0-	-0-	-0-	2487	1	20443	2	N	-0-	-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253540	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8727 - 12340
02	DLQ G-10	24780	-0-	24780	84737	1534	1	23246	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	29498	-0-	29498	114235	1664	1	27834	2	N	-0-	-0-
04	141969 X	27734	-0-	-114235	-0-	1610	1	26124	2	N	-0-	-0-
05	29233 X	10709	-0-	-18524	-0-	1059	1	9650	2	N	-0-	-0-
06	28290 X	-0-	-0-	-28290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MANN, S.		WELL #:		9H	RRCID ->	253542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7850 - 9433
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

INDUS NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	253552	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7702 - 11680
02	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	2	N	-0-			-0-
03	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2	N	-0-			-0-
04	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2	N	-0-			-0-
05	18569 X	18526	-0-	-43	-0-	18526	2	N	-0-			-0-
06	17970 X	16424	-0-	-1546	-0-	16424	2	N	-0-			-0-
07	18569 X	17235	-0-	-1334	-0-	17235	2	N	-0-			-0-

DAVENPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	253555	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7587 - 10809
02	15876 X	12809	-0-	-3067	-0-	12809	2	N	-0-			-0-
03	17577 X	15151	-0-	-2426	-0-	15151	2	N	-0-			-0-
04	15870 X	13169	-0-	-2701	-0-	13169	2	N	-0-			-0-
05	16306 X	12406	-0-	-3900	-0-	12406	2	N	-0-			-0-
06	15300 X	12758	-0-	-2542	-0-	12758	2	N	-0-			-0-
07	15159 X	12443	-0-	-2716	-0-	12443	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
FELLOWSHIP		WELL #: 4H		RRCID -> 253583		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 8331		PERF. 8573 - 11598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14158 X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2	N	-0-		-0-
03	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2	N	-0-		-0-
04	12690 X	12516	-0-	-174	-0-	12516	2	N	-0-		-0-
05	15686 X	13873	-0-	-1813	-0-	13873	2	N	-0-		-0-
06	15180 X	6879	-0-	-8301	-0-	6879	2	N	-0-		-0-
07	15686 X	3664	-0-	-12022	-0-	3664	2	N	-0-		-0-

CROSSROADS EAST		WELL #: 1H		RRCID -> 253584		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 8700 - 10302	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FELLOWSHIP		WELL #: 1H		RRCID -> 253589		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8600 - 11345	
02	20804 X	17405	-0-	-3399	-0-	17405	2	N	-0-		-0-
03	23033 X	16606	-0-	-6427	-0-	16606	2	N	-0-		-0-
04	22290 X	18278	-0-	-4012	-0-	18278	2	N	-0-		-0-
05	22940 X	18643	-0-	-4297	-0-	18643	2	N	-0-		-0-
06	21870 X	17595	-0-	-4275	-0-	17595	2	N	-0-		-0-
07	19282 X	18333	-0-	-949	-0-	18333	2	N	-0-		-0-

DFW		WELL #: A 10HU		RRCID -> 253590		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8645 - 15016	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1866			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1866			N	-0-		-0-
04	1866 X	-0-	-0-	-1866	-0-			N	-0-		-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PHOENIX		WELL #: 1H		RRCID -> 253591		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 7700 - 11111	
02	23996 X	20896	-0-	-3100	-0-	20896	2	N	-0-		-0-
03	26567 X	24642	-0-	-1925	-0-	24642	2	N	-0-		-0-
04	24181 X	24181	-0-	-0-	-0-	24181	2	N	-0-		-0-
05	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	2	N	-0-		-0-
06	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2	N	-0-		-0-
07	24986 X	24566	-0-	-420	-0-	24566	2	N	-0-		-0-

WINSKOTT		WELL #: G 1H		RRCID -> 253595		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 7250 - 11992	
02	15904 X	12120	-0-	-3784	-0-	12120	2	N	-0-		-0-
03	15128 X	13783	-0-	-1345	-0-	13783	2	N	-0-		-0-
04	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2	N	-0-		-0-
05	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2	N	-0-		-0-
06	13350 X	12282	-0-	-1068	-0-	12282	2	N	-0-		-0-
07	13795 X	7335	-0-	-6460	-0-	7335	2	N	-0-		-0-

WINSKOTT		WELL #: G 5H		RRCID -> 253596		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7120 - 13429	
02	7168 X	4656	-0-	-2512	-0-	4656	2	N	-0-		-0-
03	7936 X	6965	-0-	-971	-0-	6965	2	N	-0-		-0-
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2	N	-0-		-0-
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-		-0-
06	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-		-0-
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GRACE		WELL #:		2H	RRCID ->	253597	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	7128 PERF. 7515 - 10610		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6888 X	6582	-0-	-306	-0-	6582	2	N	-0-		-0-	
03	7626 X	6188	-0-	-1438	-0-	6188	2	N	-0-		-0-	
04	7320 X	5110	-0-	-2210	-0-	5110	2	N	-0-		-0-	
05	7316 X	4226	-0-	-3090	-0-	4226	2	N	-0-		-0-	
06	7050 X	2116	-0-	-4934	-0-	2116	2	N	-0-		-0-	
07	7285 X	3772	-0-	-3513	-0-	3772	2	N	-0-		-0-	

TEXAN		WELL #:		2H	RRCID ->	253618	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 7554 - 12583		
02	11536 X	-0-	-0-	-11536	-0-			N	-0-		-0-	
03	12772 X	-0-	-0-	-12772	-0-			N	-0-		-0-	
04	12360 X	-0-	-0-	-12360	-0-			N	-0-		-0-	
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		-0-	
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAN		WELL #:		3H	RRCID ->	253619	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	7126 PERF. 7519 - 12435		
02	24528 X	22113	-0-	-2415	-0-	22113	2	N	-0-		-0-	
03	27156 X	20946	-0-	-6210	-0-	20946	2	N	-0-		-0-	
04	24420 X	12486	-0-	-11934	-0-	12486	2	N	-0-		-0-	
05	25234 X	17488	-0-	-7746	-0-	17488	2	N	-0-		-0-	
06	22470 X	19507	-0-	-2963	-0-	19507	2	N	-0-		-0-	
07	24490 X	17472	-0-	-7018	-0-	17472	2	N	-0-		-0-	

TEXAN		WELL #:		4H	RRCID ->	253620	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	7307 PERF. 7645 - 12449		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	3000 N	17621	-0-	14621	14621	17621	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	17134	-0-	14034	28655	17134	2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	13220	-0-	10220	38875	13220	2	N	-0-		-0-	
*07	54175 X	15300	-0-	-38875	-0-	15300	2	N	-0-		-0-	

JOSHUA		WELL #:		1H	RRCID ->	253642	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	7459 PERF. 7880 - 11203		
02	30268 X	17725	-0-	-12543	-0-	17725	2	N	-0-		-0-	
03	28179 X	15660	-0-	-12519	-0-	15660	2	N	-0-		-0-	
04	22890 X	17021	-0-	-5869	-0-	17021	2	N	-0-		-0-	
05	19871 X	15305	-0-	-4566	-0-	15305	2	N	-0-		-0-	
06	19230 X	12823	-0-	-6407	-0-	12823	2	N	-0-		-0-	
07	19623 X	11877	-0-	-7746	-0-	11877	2	N	-0-		-0-	

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	253643	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	7154 PERF. 7400 - 10281		
02	19656 X	14549	-0-	-5107	-0-	14549	2	N	-0-		-0-	
03	21235 X	18176	-0-	-3059	-0-	18176	2	N	-0-		-0-	
04	20100 X	19752	-0-	-348	-0-	19752	2	N	-0-		-0-	
05	20646 X	20377	-0-	-269	-0-	20377	2	N	-0-		-0-	
06	19230 X	14402	-0-	-4828	-0-	14402	2	N	-0-		-0-	
07	20398 X	792	-0-	-19606	-0-	792	2	N	-0-		-0-	

CARSON RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	253664	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7083 PERF. 7448 - 10175		
02	14980 X	10834	-0-	-4146	-0-	10834	2	N	-0-		-0-	
03	16585 X	11431	-0-	-5154	-0-	11431	2	N	-0-		-0-	
04	13500 X	9797	-0-	-3703	-0-	9797	2	N	-0-		-0-	
05	12338 X	11372	-0-	-966	-0-	11372	2	N	-0-		-0-	
06	11610 X	11218	-0-	-392	-0-	11218	2	N	-0-		-0-	
*07	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DUNN		WELL #:		1H	RRCID ->	253665	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7915 - 10751
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		13272 X	11100	-0-	-2172	-0-	11100	2	N	-0-		-0-
03		13733 X	7766	-0-	-5967	-0-	7766	2	N	-0-		-0-
04		13050 X	10481	-0-	-2569	-0-	10481	2	N	-0-		-0-
05		13485 X	11135	-0-	-2350	-0-	11135	2	N	-0-		-0-
06		11880 X	10277	-0-	-1603	-0-	10277	2	N	-0-		-0-
07		12276 X	10775	-0-	-1501	-0-	10775	2	N	-0-		-0-

PAPPAJOHN		WELL #:		1H	RRCID ->	253666	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7160 - 11178
02		21700 X	18049	-0-	-3651	-0-	18049	2	N	-0-		-0-
03		25064 X	25064	-0-	-0-	-0-	25064	2	N	-0-		-0-
04		21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2	N	-0-		-0-
05		19995 X	18207	-0-	-1788	-0-	18207	2	N	-0-		-0-
06		27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	27092	2	N	-0-		-0-
*07		28452 X	28452	-0-	-0-	-0-	28452	2	N	-0-		-0-

I-20 JV		WELL #:		2H	RRCID ->	253668	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8605 - 11002
02		18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2	N	-0-		-0-
03		25637 X	24479	-0-	-1158	-0-	24479	2	N	-0-		-0-
04		24810 X	21632	-0-	-3178	-0-	21632	2	N	-0-		-0-
05		25637 X	21767	-0-	-3870	-0-	21767	2	N	-0-		-0-
06		24810 X	19757	-0-	-5053	-0-	19757	2	N	-0-		-0-
07		24490 X	13256	-0-	-11234	-0-	13256	2	N	-0-		-0-

HIGH POINT		WELL #:		4H	RRCID ->	253672	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	8700 - 11258
02		18004 X	16369	-0-	-1635	-0-	16369	2	N	-0-		-0-
03		19933 X	17233	-0-	-2700	-0-	17233	2	N	-0-		-0-
04		18240 X	18171	-0-	-69	-0-	18171	2	N	-0-		-0-
05		21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	21019	2	N	-0-		-0-
06		18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906	2	N	-0-		-0-
07		18786 X	17255	-0-	-1531	-0-	17255	2	N	-0-		-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	253673	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8680 - 14637
02		60816 X	48599	-0-	-12217	-0-	48599	2	N	-0-		-0-
03		63519 X	54759	-0-	-8760	-0-	54759	2	N	-0-		-0-
04		59640 X	50519	-0-	-9121	-0-	50519	2	N	-0-		-0-
05		56823 X	51204	-0-	-5619	-0-	51204	2	N	-0-		-0-
06		54300 X	48166	-0-	-6134	-0-	48166	2	N	-0-		-0-
07		54746 X	48249	-0-	-6497	-0-	48249	2	N	-0-		-0-

SKYLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	253674	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7195 - 10899
02		16492 X	14049	-0-	-2443	-0-	14049	2	N	-0-		-0-
03		18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2	N	-0-		-0-
04		22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	22812	2	N	-0-		-0-
05		17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2	N	-0-		-0-
06		17730 X	14432	-0-	-3298	-0-	14432	2	N	-0-		-0-
07		23560 X	21558	-0-	-2002	-0-	21558	2	N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		A 9HU	RRCID ->	253684	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8400 - 14457
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
INDUS NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	253685	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7900 - 9722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730 2		N	-0-		-0-
03		9734 X	9463	-0-	-271	-0-	9463 2		N	-0-		-0-
04		9690 X	9566	-0-	-124	-0-	9566 2		N	-0-		-0-
05		10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	10057 2		N	-0-		-0-
06		9690 X	9600	-0-	-90	-0-	9600 2		N	-0-		-0-
07		10013 X	9567	-0-	-446	-0-	9567 2		N	-0-		-0-

PHOENIX		WELL #:		4H	RRCID ->	253692	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7539 - 9567
02		3948 X	1594	-0-	-2354	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
03		3503 X	2193	-0-	-1310	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
04		2910 X	1715	-0-	-1195	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
05		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-		-0-
06		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
*07		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-		-0-

FORSBERG		WELL #:		3H	RRCID ->	253707	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8391 - 10568
02		5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-			N	-0-		-0-
03		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2		N	-0-		-0-
04		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576 2		N	-0-		-0-
05		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016 2		N	-0-		-0-
06		8340 X	6464	-0-	-1876	-0-	6464 2		N	-0-		-0-
07		8866 X	5238	-0-	-3628	-0-	5238 2		N	-0-		-0-

FORSBERG		WELL #:		4H	RRCID ->	253711	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8357 - 12172
02		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9733 2		N	-0-		-0-
03		12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	12406 2		N	-0-		-0-
04		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10964 2		N	-0-		-0-
05		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11319 2		N	-0-		-0-
06		13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	13234 2		N	-0-		-0-
*07		12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	12505 2		N	-0-		-0-

MCMENAMY		WELL #:		2H	RRCID ->	253723	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7837 - 9399
02		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-		-0-
03		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986 2		N	-0-		-0-
04		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124 2		N	-0-		-0-
05		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387 2		N	-0-		-0-
*06		6750 X	6198	-0-	-552	-0-	6198 2		N	-0-		-0-
07		6975 X	6300	-0-	-675	-0-	6300 2		N	-0-		-0-

SW BAPTIST		WELL #:		2H	RRCID ->	253726	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7695 - 10191
02		2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-			N	-0-		-0-
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DFW		WELL #:		C 5HQ	RRCID ->	253742	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	10551 - 16233
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
RIVERCREST		WELL #: S 6H		RRCID ->	253744	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	7165 - 11367
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE		
02	33236 X	28265	-0-	-4971	-0-	28265	2	N	-0-	-0-	-0-
03	34658 X	29200	-0-	-5458	-0-	29200	2	N	-0-	-0-	-0-
04	33510 X	16153	-0-	-17357	-0-	16153	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31279 X	-0-	-0-	-31279	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	30270 X	-0-	-0-	-30270	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	31279 X	-0-	-0-	-31279	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PHOENIX		WELL #: 3H		RRCID ->	253760	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	7575 - 10464
02	23884 X	19376	-0-	-4508	-0-	19376	2	N	-0-	-0-	-0-
03	26443 X	20611	-0-	-5832	-0-	20611	2	N	-0-	-0-	-0-
04	24390 X	22090	-0-	-2300	-0-	22090	2	N	-0-	-0-	-0-
05	24335 X	22489	-0-	-1846	-0-	22489	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	23330	2	N	-0-	-0-	-0-
07	22816 X	22351	-0-	-465	-0-	22351	2	N	-0-	-0-	-0-

BIG BEND		WELL #: 1H		RRCID ->	253793	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7475 - 10438
02	28112 X	23152	-0-	-4960	-0-	23152	2	N	-0-	-0-	-0-
03	29977 X	26656	-0-	-3321	-0-	26656	2	N	-0-	-0-	-0-
04	28620 X	27444	-0-	-1176	-0-	27444	2	N	-0-	-0-	-0-
05	28148 X	26769	-0-	-1379	-0-	26769	2	N	-0-	-0-	-0-
06	25860 X	25394	-0-	-466	-0-	25394	2	N	-0-	-0-	-0-
07	28365 X	25885	-0-	-2480	-0-	25885	2	N	-0-	-0-	-0-

DAKOTA		WELL #: 1H		RRCID ->	253795	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6979	PERF.	7330 - 12394
02	19432 X	-0-	-0-	-19432	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	25182	2	N	-0-	-0-	-0-
04	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	31734	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	18024	2	N	-0-	-0-	-0-
06	26840 X	26840	-0-	-0-	-0-	26840	2	N	-0-	-0-	-0-
07	32798 X	21888	-0-	-10910	-0-	21888	2	N	-0-	-0-	-0-

BLAIR		WELL #: 4H		RRCID ->	253797	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	8038 - 10384
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	1209 X	184	-0-	-1025	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1170 X	798	-0-	-372	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-

DUCK LAKE		WELL #: 10H		RRCID ->	253798	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7965 - 11709
02	12488 X	12240	-0-	-248	-0-	12240	2	N	-0-	-0-	-0-
03	24614 X	3900	-0-	-20714	-0-	3900	2	N	-0-	-0-	-0-
04	23820 X	-0-	-0-	-23820	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LARUE WELTY		WELL #: 1H		RRCID ->	253799	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8259 - 11408
02	3780 X	2474	-0-	-1306	-0-	2474	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3480 X	3159	-0-	-321	-0-	3159	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3690 X	2937	-0-	-753	-0-	2937	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	2912	-0-	-901	-0-	2912	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
DFW		WELL #:		A 6HC		RRCID -> 253800		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		24724 X	21814	-0-	-2910	-0-	21814 2			N	-0-			-0-
03		25172 X	23593	-0-	-1579	-0-	23593 2			N	-0-			-0-
04		24360 X	22176	-0-	-2184	-0-	22176 2			N	-0-			-0-
05		25172 X	23223	-0-	-1949	-0-	23223 2			N	-0-			-0-
06		23460 X	20711	-0-	-2749	-0-	20711 2			N	-0-			-0-
07		24149 X	17158	-0-	-6991	-0-	17158 2			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 5H		RRCID -> 253804		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358				
02		7280 X	3314	-0-	-3966	-0-	3314 2			Y	-0-			14
03		8060 X	5147	-0-	-2913	-0-	5147 2			Y	-0-			14
04		8430 X	7791	-0-	-639	-0-	7791 2			Y	-0-			14
05		8711 X	6953	-0-	-1758	-0-	6953 2			Y	-0-			14
06		8430 X	6220	-0-	-2210	-0-	6220 2			Y	-0-			14
*07		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8332 2			Y	-0-			14

COOPER		WELL #:		13H		RRCID -> 253805		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		33H		RRCID -> 253807		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER		WELL #:		10H		RRCID -> 253808		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		T 2H		RRCID -> 253809		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690				
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2			N	-0-	17 1		-0-
03		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-			-0-
04		870 X	708	-0-	-162	-0-	708 2			N	-0-			-0-
05		3286 X	1294	-0-	-1992	-0-	1294 2			N	-0-			-0-
06		3180 X	1733	-0-	-1447	-0-	1733 2			N	-0-			-0-
07		3286 X	1552	-0-	-1734	-0-	1552 2			N	-0-			-0-

LEGGETT & PLATT		WELL #:		2H		RRCID -> 253811		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161				
02		11116 X	10319	-0-	-797	-0-	10319 2			N	-0-			-0-
03		12307 X	10928	-0-	-1379	-0-	10928 2			N	-0-			-0-
04		11640 X	9858	-0-	-1782	-0-	9858 2			N	-0-			-0-
05		11439 X	10177	-0-	-1262	-0-	10177 2			N	-0-			-0-
06		11070 X	10305	-0-	-765	-0-	10305 2			N	-0-			-0-
07		11439 X	9148	-0-	-2291	-0-	9148 2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PRUETT		WELL #:		3H	RRCID ->	253854	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8626 - 11385
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LEGGETT & PLATT		WELL #:		3H	RRCID ->	253858	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7800 - 11081
02	11648 X	9757	-0-	-1891	-0-	9757	2	N	-0-			-0-
03	12896 X	10739	-0-	-2157	-0-	10739	2	N	-0-			-0-
04	11970 X	10404	-0-	-1566	-0-	10404	2	N	-0-			-0-
05	11997 X	10779	-0-	-1218	-0-	10779	2	N	-0-			-0-
06	10950 X	10094	-0-	-856	-0-	10094	2	N	-0-			-0-
07	10788 X	8344	-0-	-2444	-0-	8344	2	N	-0-			-0-

DUKE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	253926	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8728 - 11384
02	26964 X	21282	-0-	-5682	-0-	21282	2	N	-0-			-0-
03	29853 X	23703	-0-	-6150	-0-	23703	2	N	-0-			-0-
04	27360 X	22004	-0-	-5356	-0-	22004	2	N	-0-			-0-
05	26443 X	22022	-0-	-4421	-0-	22022	2	N	-0-			-0-
06	23940 X	18498	-0-	-5442	-0-	18498	2	N	-0-			-0-
07	23715 X	6881	-0-	-16834	-0-	6881	2	N	-0-			-0-

WHITE C		WELL #:		1H	RRCID ->	253976	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	9320 - 11882
02	28112 X	18984	-0-	-9128	-0-	18984	2	N	-0-			-0-
03	31124 X	20798	-0-	-10326	-0-	20798	2	N	-0-			-0-
04	28020 X	21695	-0-	-6325	-0-	21695	2	N	-0-			-0-
05	25451 X	22002	-0-	-3449	-0-	22002	2	N	-0-			-0-
06	23400 X	17152	-0-	-6248	-0-	17152	2	N	-0-			-0-
07	22413 X	21850	-0-	-563	-0-	21850	2	N	-0-			-0-

CULTON, ELVIS		WELL #:		2H	RRCID ->	253977	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7620 - 9711
02	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2	N	-0-			-0-
03	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	8127	-0-	-243	-0-	8127	2	N	-0-			-0-
05	9548 X	8076	-0-	-1472	-0-	8076	2	N	-0-			-0-
06	9240 X	7570	-0-	-1670	-0-	7570	2	N	-0-			-0-
07	9548 X	7799	-0-	-1749	-0-	7799	2	N	-0-			-0-

CULTON, ELVIS		WELL #:		3H	RRCID ->	253978	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7800 - 9933
02	7924 X	6639	-0-	-1285	-0-	6639	2	N	-0-			-0-
03	8773 X	7289	-0-	-1484	-0-	7289	2	N	-0-			-0-
04	8490 X	7095	-0-	-1395	-0-	7095	2	N	-0-			-0-
05	7409 X	7275	-0-	-134	-0-	7275	2	N	-0-			-0-
06	7110 X	6994	-0-	-116	-0-	6994	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	6757	-0-	-590	-0-	6757	2	N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		11H	RRCID ->	253989	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7456 - 11396
02	14728 X	-0-	-0-	-14728	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 4H		RRCID ->	253991	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7166	PERF.	7545 - 10729	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	16940 X	9966	-0-	-6974	-0-	9966	2	N	-0-		-0-	
03	18755 X	8828	-0-	-9927	-0-	8828	2	N	-0-		-0-	
04	13140 X	8573	-0-	-4567	-0-	8573	2	N	-0-		-0-	
05	11749 X	9806	-0-	-1943	-0-	9806	2	N	-0-		-0-	
06	10680 X	7384	-0-	-3296	-0-	7384	2	N	-0-		-0-	
07	11036 X	6893	-0-	-4143	-0-	6893	2	N	-0-		-0-	

ATHERTON MURPHY		WELL #: D 2H		RRCID ->	253995	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9150 - 13575	
02	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	18293	2	N	-0-		-0-	
03	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	2	N	-0-		-0-	
04	18381 X	18381	-0-	-0-	-0-	18381	2	N	-0-		-0-	
05	17577 X	17235	-0-	-342	-0-	17235	2	N	-0-		-0-	
06	17010 X	15874	-0-	-1136	-0-	15874	2	N	-0-		-0-	
07	17577 X	15244	-0-	-2333	-0-	15244	2	N	-0-		-0-	

CONGO WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	253996	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8483	PERF.	8950 - 12487	
02	9576 X	6178	-0-	-3398	-0-	6178	2	N	-0-		-0-	
03	9393 X	6553	-0-	-2840	-0-	6553	2	N	-0-		-0-	
04	7830 X	6554	-0-	-1276	-0-	6554	2	N	-0-		-0-	
05	8091 X	6477	-0-	-1614	-0-	6477	2	N	-0-		-0-	
06	6870 X	6274	-0-	-596	-0-	6274	2	N	-0-		-0-	
07	6851 X	6428	-0-	-423	-0-	6428	2	N	-0-		-0-	

URREY		WELL #: 5H		RRCID ->	253998	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7376 - 12858	
02	6944 X	6162	-0-	-782	-0-	6162	2	N	-0-		-0-	
03	7688 X	3893	-0-	-3795	-0-	3893	2	N	-0-		-0-	
04	6330 X	1451	-0-	-4879	-0-	1451	2	N	-0-		-0-	
05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2	N	-0-		-0-	
06	6600 X	955	-0-	-5645	-0-	955	2	N	-0-		-0-	
07	6820 X	3160	-0-	-3660	-0-	3160	2	N	-0-		-0-	

AURORA		WELL #: 1H		RRCID ->	253999	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7736 - 11092	
02	21672 X	21132	-0-	-540	-0-	21132	2	N	-0-		-0-	
03	23994 X	22931	-0-	-1063	-0-	22931	2	N	-0-		-0-	
04	21900 X	21765	-0-	-135	-0-	21765	2	N	-0-		-0-	
05	23405 X	23223	-0-	-182	-0-	23223	2	N	-0-		-0-	
06	22650 X	21775	-0-	-875	-0-	21775	2	N	-0-		-0-	
07	23405 X	21517	-0-	-1888	-0-	21517	2	N	-0-		-0-	

CATES		WELL #: 4H		RRCID ->	254000	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6980 - 11063	
02	10696 X	9487	-0-	-1209	-0-	9487	2	N	-0-		-0-	
03	13826 X	13074	-0-	-752	-0-	13074	2	N	-0-		-0-	
04	13380 X	10923	-0-	-2457	-0-	10923	2	N	-0-		-0-	
05	13826 X	13422	-0-	-404	-0-	13422	2	N	-0-		-0-	
06	12750 X	1701	-0-	-11049	-0-	1701	2	N	-0-		-0-	
07	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			N	-0-		-0-	

INDUS NORTH		WELL #: 1H		RRCID ->	254001	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7762 - 10009	
02	8680 X	8153	-0-	-527	-0-	8153	2	N	-0-		-0-	
03	9610 X	8991	-0-	-619	-0-	8991	2	N	-0-		-0-	
04	9060 X	8466	-0-	-594	-0-	8466	2	N	-0-		-0-	
05	9362 X	8805	-0-	-557	-0-	8805	2	N	-0-		-0-	
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2	N	-0-		-0-	
07	9021 X	8714	-0-	-307	-0-	8714	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
AIRFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	254003	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	9050 - 11622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		16996 X	15421	-0-	-1575	-0-	15421 2		N	-0-			-0-
03		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	17394 2		N	-0-			-0-
04		17400 X	16232	-0-	-1168	-0-	16232 2		N	-0-			-0-
05		17980 X	15651	-0-	-2329	-0-	15651 2		N	-0-			-0-
06		17400 X	15981	-0-	-1419	-0-	15981 2		N	-0-			-0-
07		17391 X	15224	-0-	-2167	-0-	15224 2		N	-0-			-0-

BARKER, CHARLES		WELL #:		6H	RRCID ->	254004	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7830 - 9953	
02		9296 X	6164	-0-	-3132	-0-	6164 2		N	-0-			-0-
03		9610 X	7348	-0-	-2262	-0-	7348 2		N	-0-			-0-
04		8640 X	7700	-0-	-940	-0-	7700 2		N	-0-			-0-
05		8215 X	7617	-0-	-598	-0-	7617 2		N	-0-			-0-
06		7380 X	6913	-0-	-467	-0-	6913 2		N	-0-			-0-
07		7967 X	6370	-0-	-1597	-0-	6370 2		N	-0-			-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		4H	RRCID ->	254005	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7900 - 10546	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNA HYRAL		WELL #:		3H	RRCID ->	254007	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8553 - 13311	
02		13804 X	13056	-0-	-748	-0-	13056 2		N	-0-			-0-
03		15283 X	13296	-0-	-1987	-0-	13296 2		N	-0-			-0-
04		14280 X	12496	-0-	-1784	-0-	12496 2		N	-0-			-0-
05		14694 X	11729	-0-	-2965	-0-	11729 2		N	-0-			-0-
06		13980 X	10551	-0-	-3429	-0-	10551 2		N	-0-			-0-
*07		16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	16327 2		N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	254008	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7480 - 10346	
02		19320 X	18315	-0-	-1005	-0-	18315 2		N	-0-			-0-
03		21390 X	20087	-0-	-1303	-0-	20087 2		N	-0-			-0-
04		20700 X	18520	-0-	-2180	-0-	18520 2		N	-0-			-0-
05		21018 X	18836	-0-	-2182	-0-	18836 2		N	-0-			-0-
06		19620 X	12408	-0-	-7212	-0-	12408 2		N	-0-			-0-
07		20274 X	476	-0-	-19798	-0-	476 2		N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	254009	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7620 - 9136	
02		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515 2		N	-0-			-0-
03		7347 X	6903	-0-	-444	-0-	6903 2		N	-0-			-0-
04		7110 X	6833	-0-	-277	-0-	6833 2		N	-0-			-0-
05		7347 X	6599	-0-	-748	-0-	6599 2		N	-0-			-0-
06		6990 X	4815	-0-	-2175	-0-	4815 2		N	-0-			-0-
07		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			N	-0-			-0-

ESTES		WELL #:		1H	RRCID ->	254010	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8730 - 10712	
02		T. A.	2981	-0-	2981	30706	2981 2		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	30706			N	-0-			-0-
04		30706 X	-0-	-0-	-30706	-0-			N	-0-			-0-
05		16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-			N	-0-			-0-
06		16440 X	-0-	-0-	-16440	-0-			N	-0-			-0-
07		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CRESTWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	254011	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	6838	PERF. 7437 - 11992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		29792 X	21958	-0-	-7834	-0-	21958	2	N	-0-		-0-
03		31837 X	28703	-0-	-3134	-0-	28703	2	N	-0-		-0-
04		30810 X	25875	-0-	-4935	-0-	25875	2	N	-0-		-0-
05		27094 X	5567	-0-	-21527	-0-	5567	2	N	-0-		-0-
06		27780 X	18739	-0-	-9041	-0-	18739	2	N	-0-		-0-
07		28706 X	20184	-0-	-8522	-0-	20184	2	N	-0-		-0-

BARABAS		WELL #:		3H	RRCID ->	254012	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7760 - 10742	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOZARTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254013	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 7405 - 11501	
02		24752 X	22535	-0-	-2217	-0-	22535	2	N	-0-		-0-
03		27404 X	25045	-0-	-2359	-0-	25045	2	N	-0-		-0-
04		26520 X	20243	-0-	-6277	-0-	20243	2	N	-0-		-0-
05		25699 X	16613	-0-	-9086	-0-	16613	2	N	-0-		-0-
06		24870 X	2860	-0-	-22010	-0-	2860	2	N	-0-		-0-
07		25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-			N	-0-		-0-

BARABAS		WELL #:		4H	RRCID ->	254014	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7760 - 9955	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		10H	RRCID ->	254015	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7538	PERF. 7815 - 11374	
02		13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	2	N	-0-		-0-
03		14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	14077	2	N	-0-		-0-
04		12270 X	12267	-0-	-3	-0-	12267	2	N	-0-		-0-
05		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2	N	-0-		-0-
06		14820 X	13386	-0-	-1434	-0-	13386	2	N	-0-		-0-
07		15314 X	12812	-0-	-2502	-0-	12812	2	N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		12H	RRCID ->	254016	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8153 - 10752	
02		9772 X	8587	-0-	-1185	-0-	8587	2	N	-0-		-0-
03		11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2	N	-0-		-0-
04		10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2	N	-0-		-0-
05		9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2	N	-0-		-0-
06		10830 X	9170	-0-	-1660	-0-	9170	2	N	-0-		-0-
07		11191 X	9090	-0-	-2101	-0-	9090	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		5H	RRCID ->	254017	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF. 7530 - 11600	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BROWN		WELL #:		6H	RRCID ->	254019	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7585 - 12393	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	28140	X	25823	-0-	-2317	-0-	25823	2	N	-0-			-0-
03	31124	X	28381	-0-	-2743	-0-	28381	2	N	-0-			-0-
04	29880	X	27437	-0-	-2443	-0-	27437	2	N	-0-			-0-
05	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	29617	2	N	-0-			-0-
06	27810	X	26803	-0-	-1007	-0-	26803	2	N	-0-			-0-
07	28582	X	26813	-0-	-1769	-0-	26813	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7H	RRCID ->	254035	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7593 - 11741	
02	34160	X	31759	-0-	-2401	-0-	31759	2	N	-0-			-0-
03	37851	X	33902	-0-	-3949	-0-	33902	2	N	-0-			-0-
04	36630	X	32304	-0-	-4326	-0-	32304	2	N	-0-			-0-
05	37851	X	33364	-0-	-4487	-0-	33364	2	N	-0-			-0-
06	35190	X	32101	-0-	-3089	-0-	32101	2	N	-0-			-0-
07	35154	X	32546	-0-	-2608	-0-	32546	2	N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		10H	RRCID ->	254037	COMPL. DATE	11/14/2009	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7295 - 10032	
02	12264	X	9165	-0-	-3099	-0-	9165	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	4452	-0-	-8289	-0-	4452	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	31	-0-	-12299	-0-	31	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	5590	-0-	-5353	-0-	5590	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	926	-0-	-9664	-0-	926	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE		WELL #:		11H	RRCID ->	254038	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7348 - 11394	
02	7532	X	2809	-0-	-4723	-0-	2809	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-			N	-0-			-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-			N	-0-			-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-			N	-0-			-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-			N	-0-			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-

LAGUNA POINT		WELL #:		4H	RRCID ->	254086	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7434 - 10126	
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2	N	-0-			-0-
03	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	11392	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	11752	-0-	-1113	-0-	11752	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11788	-0-	-662	-0-	11788	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	11751	-0-	-1114	-0-	11751	2	N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #:		G 3H	RRCID ->	254087	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7100 - 12962	
02	16968	X	15081	-0-	-1887	-0-	15081	2	N	-0-			-0-
03	18786	X	16577	-0-	-2209	-0-	16577	2	N	-0-			-0-
04	16200	X	15895	-0-	-305	-0-	15895	2	N	-0-			-0-
05	16740	X	16308	-0-	-432	-0-	16308	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	12246	-0-	-3954	-0-	12246	2	N	-0-			-0-
*07	18879	X	18879	-0-	-0-	-0-	18879	2	N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		9H	RRCID ->	254096	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	7571 - 11724	
02	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2	N	-0-			-0-
03	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	19174	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	10615	-0-	-545	-0-	10615	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	8696	-0-	-2836	-0-	8696	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	7292	-0-	-3868	-0-	7292	2	N	-0-			-0-
07	11532	X	7112	-0-	-4420	-0-	7112	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
WELLIVER				WELL #:	3H	RRCID ->	254097	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	6971	PERF. 7187 - 10668		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-				N	-0-			-0-
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-			-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSKOTT WEST				WELL #:	C 4H	RRCID ->	254100	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 7175 - 10779		
02	24724	X	20579	-0-	-4145	-0-	20579	2		N	-0-			-0-
03	25823	X	22635	-0-	-3188	-0-	22635	2		N	-0-			-0-
04	23670	X	20289	-0-	-3381	-0-	20289	2		N	-0-			-0-
05	23870	X	22845	-0-	-1025	-0-	22845	2		N	-0-			-0-
06	23100	X	21319	-0-	-1781	-0-	21319	2		N	-0-			-0-
07	22785	X	21234	-0-	-1551	-0-	21234	2		N	-0-			-0-

PANTHER HEIGHTS				WELL #:	4H	RRCID ->	254103	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7815 - 10279		
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-				N	-0-			-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-			-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE				WELL #:	13H	RRCID ->	254104	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7295 - 9099		
02	7952	X	-0-	-0-	-7952	-0-				N	-0-			-0-
03	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	-0-			-0-
04	7440	X	1350	-0-	-6090	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2		N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE				WELL #:	12H	RRCID ->	254105	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 7261 - 9451		
02	8204	X	1967	-0-	-6237	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
03	8556	X	7897	-0-	-659	-0-	7897	2		N	-0-			-0-
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2		N	-0-			-0-
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2		N	-0-			-0-
06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2		N	-0-			-0-
*07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2		N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE				WELL #:	14H	RRCID ->	254109	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 7261 - 10183		
02	7168	X	3731	-0-	-3437	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
03	6665	X	546	-0-	-6119	-0-	546	2		N	-0-			-0-
04	6450	X	2780	-0-	-3670	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2		N	-0-			-0-
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2		N	-0-			-0-
*07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 7H		RRCID ->	254133	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7437 - 9102		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3080 X	643	-0-	-2437	-0-	643	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	1166	-0-	-2244	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	365	-0-	-2935	-0-	365	2	N	-0-			-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-

EDGECLIFF B		WELL #: 2H		RRCID ->	254134	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7510 - 10702		
02	16100 X	15637	-0-	-463	-0-	15637	2	N	-0-			-0-
03	17825 X	15561	-0-	-2264	-0-	15561	2	N	-0-			-0-
04	17250 X	12834	-0-	-4416	-0-	12834	2	N	-0-			-0-
05	17298 X	12532	-0-	-4766	-0-	12532	2	N	-0-			-0-
06	16740 X	11067	-0-	-5673	-0-	11067	2	N	-0-			-0-
07	17298 X	14168	-0-	-3130	-0-	14168	2	N	-0-			-0-

SALAZAR		WELL #: 5H		RRCID ->	254150	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	7134	PERF. 7321 - 13198		
02	11396 X	462	-0-	-10934	-0-	462	2	N	-0-			-0-
03	12617 X	11702	-0-	-915	-0-	11702	2	N	-0-			-0-
04	12210 X	10062	-0-	-2148	-0-	10062	2	N	-0-			-0-
05	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2	N	-0-			-0-
06	11310 X	7972	-0-	-3338	-0-	7972	2	N	-0-			-0-
*07	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2	N	-0-			-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #: 3H		RRCID ->	254166	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7813 - 9035		
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2	N	-0-			-0-
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2	N	-0-			-0-
04	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2	N	-0-			-0-
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	4437	-0-	-93	-0-	4437	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4357	-0-	-324	-0-	4357	2	N	-0-			-0-

MERCADO		WELL #: 2H		RRCID ->	254299	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7700 - 11049		
02	19936 X	18587	-0-	-1349	-0-	18587	2	N	-0-			-0-
03	22072 X	21143	-0-	-929	-0-	21143	2	N	-0-			-0-
04	16770 X	6074	-0-	-10696	-0-	6074	2	N	-0-			-0-
05	20584 X	19141	-0-	-1443	-0-	19141	2	N	-0-			-0-
06	20460 X	16058	-0-	-4402	-0-	16058	2	N	-0-			-0-
07	21142 X	939	-0-	-20203	-0-	939	2	N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 8H		RRCID ->	254312	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7342 - 9967		
02	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2	N	-0-			-0-
03	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	14194	2	N	-0-			-0-
04	13890 X	13643	-0-	-247	-0-	13643	2	N	-0-			-0-
05	14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2	N	-0-			-0-
06	13890 X	13103	-0-	-787	-0-	13103	2	N	-0-			-0-
07	14198 X	13089	-0-	-1109	-0-	13089	2	N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE		WELL #: 9H		RRCID ->	254313	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7290 - 10023		
02	3528 X	3522	-0-	-6	-0-	3522	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3007	-0-	-899	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	2484	-0-	-1701	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2	N	-0-			-0-
*07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
CLEAR SKIES		WELL #:		1H	RRCID ->	254314	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8900 - 10812	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11060 X	5778	-0-	-5282	-0-	5778	2		N	-0-			-0-
03	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	14841	2		N	-0-			-0-
04	18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2		N	-0-			-0-
05	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2		N	-0-			-0-
06	14370 X	13246	-0-	-1124	-0-	13246	2		N	-0-			-0-
07	17608 X	15413	-0-	-2195	-0-	15413	2		N	-0-			-0-

COLBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254316	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	8650 - 12379	
02	22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2		N	-0-			-0-
03	28891 X	28891	-0-	-0-	-0-	28891	2		N	-0-			-0-
04	25167 X	25167	-0-	-0-	-0-	25167	2		N	-0-			-0-
05	24955 X	23643	-0-	-1312	-0-	23643	2		N	-0-			-0-
06	27960 X	21897	-0-	-6063	-0-	21897	2		N	-0-			-0-
07	28892 X	22241	-0-	-6651	-0-	22241	2		N	-0-			-0-

DAKOTA B		WELL #:		1H	RRCID ->	254318	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7787 - 12508	
02	33628 X	28031	-0-	-5597	-0-	28031	2		N	-0-			-0-
03	42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	42822	2		N	-0-			-0-
04	39345 X	39345	-0-	-0-	-0-	39345	2		N	-0-			-0-
05	37370 X	37370	-0-	-0-	-0-	37370	2		N	-0-			-0-
06	34707 X	34707	-0-	-0-	-0-	34707	2		N	-0-			-0-
07	42811 X	33154	-0-	-9657	-0-	33154	2		N	-0-			-0-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	254333	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	9150 - 11715	
02	13720 X	11864	-0-	-1856	-0-	11864	2		N	-0-			-0-
03	14694 X	12013	-0-	-2681	-0-	12013	2		N	-0-			-0-
04	14070 X	11562	-0-	-2508	-0-	11562	2		N	-0-			-0-
05	14539 X	9189	-0-	-5350	-0-	9189	2		N	-0-			-0-
06	14070 X	6722	-0-	-7348	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
07	13144 X	10171	-0-	-2973	-0-	10171	2		N	-0-			-0-

MATTINGLY		WELL #:		3H	RRCID ->	254337	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7660 - 9465	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #:		5H	RRCID ->	254342	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	7180 - 10390	
02	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	240 X	164	-0-	-76	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	248 X	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		1H	RRCID ->	254343	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7346 - 11623	
02	21672 X	19185	-0-	-2487	-0-	19185	2		N	-0-			-0-
03	23250 X	16218	-0-	-7032	-0-	16218	2		N	-0-			-0-
04	20850 X	9622	-0-	-11228	-0-	9622	2		N	-0-			-0-
05	21235 X	4598	-0-	-16637	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
06	20550 X	14615	-0-	-5935	-0-	14615	2		N	-0-			-0-
07	21235 X	14504	-0-	-6731	-0-	14504	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
CAMP FIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	254350	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	6935 - 9189	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		784 X	-0-	-0-	-784	-0-				N	-0-		-0-
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		6H	RRCID ->	254352	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	8010 - 10811	
02		16268 X	13431	-0-	-2837	-0-	13431	2		N	-0-		-0-
03		18011 X	14558	-0-	-3453	-0-	14558	2		N	-0-		-0-
04		17430 X	15733	-0-	-1697	-0-	15733	2		N	-0-		-0-
05		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2		N	-0-		-0-
06		16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2		N	-0-		-0-
*07		16696 X	16696	-0-	-0-	-0-	16696	2		N	-0-		-0-

ELAINE		WELL #:		2H	RRCID ->	254380	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7729 - 10634	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUCK LAKE		WELL #:		11H	RRCID ->	254381	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	8050 - 10112	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-

SKAGGS		WELL #:		6H	RRCID ->	254395	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7466 - 11465	
02		11144 X	6923	-0-	-4221	-0-	6923	2		N	-0-		-0-
03		12338 X	1431	-0-	-10907	-0-	1431	2		N	-0-		-0-
04		8220 X	6999	-0-	-1221	-0-	6999	2		N	-0-		-0-
05		10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2		N	-0-		-0-
06		7410 X	5141	-0-	-2269	-0-	5141	2		N	-0-		-0-
07		7657 X	7554	-0-	-103	-0-	7554	2		N	-0-		-0-

SKAGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	254396	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7374 - 11385	
02		8008 X	6214	-0-	-1794	-0-	6214	2		N	-0-		-0-
03		6665 X	5351	-0-	-1314	-0-	5351	2		N	-0-		-0-
04		7050 X	2371	-0-	-4679	-0-	2371	2		N	-0-		-0-
05		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-		-0-
06		7050 X	6470	-0-	-580	-0-	6470	2		N	-0-		-0-
*07		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2		N	-0-		-0-

SHADY OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	254445	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7405 - 10366	
02		22344 X	20399	-0-	-1945	-0-	20399	2		N	-0-		-0-
03		23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	23880	2		N	-0-		-0-
04		22860 X	22324	-0-	-536	-0-	22324	2		N	-0-		-0-
05		23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	23371	2		N	-0-		-0-
06		23100 X	22490	-0-	-610	-0-	22490	2		N	-0-		-0-
07		23870 X	22976	-0-	-894	-0-	22976	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #: 1H		RRCID ->	254501	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7096 PERF. 7485 - 10493		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		16716 X	15734	-0-	-982	-0-	15734 2	N	-0-	-0-	
03		18352 X	15580	-0-	-2772	-0-	15580 2	N	-0-	-0-	
04		17760 X	14795	-0-	-2965	-0-	14795 2	N	-0-	-0-	
05		18352 X	15662	-0-	-2690	-0-	15662 2	N	-0-	-0-	
06		16860 X	11509	-0-	-5351	-0-	11509 2	N	-0-	-0-	
07		17422 X	707	-0-	-16715	-0-	707 2	N	-0-	-0-	

NEWELL		WELL #: 2H		RRCID ->	254531	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7426 PERF. 7760 - 10234		
*10		35743 X	20044	-0-	-15699	-0-	20044 2	N	-0-	-0-	
11		34590 X	26959	-0-	-7631	-0-	26959 2	N	-0-	-0-	
*12		33046 X	7815	-0-	-25231	-0-	7815 2	N	-0-	-0-	
01		29853 X	2750	-0-	-27103	-0-	2750 2	N	-0-	-0-	
02		25172 X	3925	-0-	-21247	-0-	3925 2	N	-0-	-0-	
03		27869 X	696	-0-	-27173	-0-	696 2	N	-0-	-0-	
04		26970 X	11	-0-	-26959	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
05		7998 X	3	-0-	-7995	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
06		4200 X	56	-0-	-4144	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
07		4340 X	126	-0-	-4214	-0-	126 2	N	-0-	-0-	

SKAGGS		WELL #: 7H		RRCID ->	254532	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	6882 PERF. 7709 - 10877		
02		10556 X	10197	-0-	-359	-0-	10197 2	N	-0-	-0-	
03		12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	12474 2	N	-0-	-0-	
04		11910 X	11276	-0-	-634	-0-	11276 2	N	-0-	-0-	
05		12307 X	10213	-0-	-2094	-0-	10213 2	N	-0-	-0-	
06		11910 X	9187	-0-	-2723	-0-	9187 2	N	-0-	-0-	
07		12307 X	8915	-0-	-3392	-0-	8915 2	N	-0-	-0-	

MINERALS, W.S.		WELL #: 1H		RRCID ->	254585	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7182 PERF. 7630 - 10444		
02		11872 X	11350	-0-	-522	-0-	11350 2	N	-0-	-0-	
03		13144 X	11889	-0-	-1255	-0-	11889 2	N	-0-	-0-	
04		13260 X	10809	-0-	-2451	-0-	10809 2	N	-0-	-0-	
05		13702 X	9496	-0-	-4206	-0-	9496 2	N	-0-	-0-	
06		13260 X	9340	-0-	-3920	-0-	9340 2	N	-0-	-0-	
07		12555 X	8140	-0-	-4415	-0-	8140 2	N	-0-	-0-	

ROBINSON BRANCH		WELL #: 3H		RRCID ->	254586	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6880 PERF. 8310 - 8610		
02		3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-		N	-0-	-0-	
03		4123 X	34	-0-	-4089	-0-	34 2	N	-0-	-0-	
04		3390 X	1423	-0-	-1967	-0-	1423 2	N	-0-	-0-	
05		1333 X	385	-0-	-948	-0-	385 2	N	-0-	-0-	
06		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-	-0-	
07		1457 X	963	-0-	-494	-0-	963 2	N	-0-	-0-	

CROUCH B		WELL #: 3H		RRCID ->	254622	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7118 PERF. 7603 - 11007		
02		7224 X	7218	-0-	-6	-0-	7218 2	N	-0-	-0-	
03		7998 X	6570	-0-	-1428	-0-	6570 2	N	-0-	-0-	
04		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8004 2	N	-0-	-0-	
05		7998 X	7115	-0-	-883	-0-	7115 2	N	-0-	-0-	
06		7740 X	4886	-0-	-2854	-0-	4886 2	N	-0-	-0-	
*07		9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9460 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
HANNA		WELL #:		6H	RRCID ->	254624	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7800 - 10368		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	-0-			-0-
03	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2			N	-0-			-0-
04	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	16570	2			N	-0-			-0-
05	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	15930	2			N	-0-			-0-
06	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-			-0-
*07	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-			-0-

HANNA		WELL #:		8H	RRCID ->	254626	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7549 - 10023		
02	14B2 EXT	11119	-0-	11119	12912	11119	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	34412	-0-	34412	47324	34412	2			N	-0-			-0-
04	78112 X	30788	-0-	-47324	-0-	30788	2			N	-0-			-0-
05	27370 X	27370	-0-	-0-	-0-	27370	2			N	-0-			-0-
06	26280 X	22647	-0-	-3633	-0-	22647	2			N	-0-			-0-
07	34410 X	18352	-0-	-16058	-0-	18352	2			N	-0-			-0-

TCCD NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	254658	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8302 - 13881		
02	57344 X	48157	-0-	-9187	-0-	48157	2			N	-0-			-0-
03	62589 X	50836	-0-	-11753	-0-	50836	2			N	-0-			-0-
04	55860 X	48112	-0-	-7748	-0-	48112	2			N	-0-			-0-
05	54715 X	47272	-0-	-7443	-0-	47272	2			N	-0-			-0-
06	52530 X	43642	-0-	-8888	-0-	43642	2			N	-0-			-0-
07	53320 X	44489	-0-	-8831	-0-	44489	2			N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #:		F 1H	RRCID ->	254659	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7500 - 13669		
02	18880 X	18880	-0-	-0-	-0-	18880	2			N	-0-			-0-
03	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2			N	-0-			-0-
04	17640 X	16689	-0-	-951	-0-	16689	2			N	-0-			-0-
05	19499 X	16134	-0-	-3365	-0-	16134	2			N	-0-			-0-
06	18870 X	16777	-0-	-2093	-0-	16777	2			N	-0-			-0-
*07	20555 X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	2			N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #:		F 3H	RRCID ->	254660	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	7600 - 12522		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	613	-0-	613	613	613	2			N	-0-			-0-
05	613 X	-0-	-0-	-613	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

WINSKOTT		WELL #:		F 5H	RRCID ->	254661	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7750 - 11404		
02	18088 X	6336	-0-	-11752	-0-	6336	2			N	-0-			-0-
03	20026 X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-			-0-
04	19380 X	4	-0-	-19376	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-			-0-
06	14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-			-0-
07	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-			-0-

COLBY		WELL #:		5H	RRCID ->	254662	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8925 - 11601		
02	26516 X	-0-	-0-	-26516	-0-					N	-0-			-0-
03	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-					N	-0-			-0-
04	28410 X	13507	-0-	-14903	-0-	13507	2			N	-0-			-0-
05	26806 X	26806	-0-	-0-	-0-	26806	2			N	-0-			-0-
06	25866 X	25866	-0-	-0-	-0-	25866	2			N	-0-			-0-
*07	26178 X	26178	-0-	-0-	-0-	26178	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
S WASHINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	254674	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 8250 -	9767
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9632 X	6519	-0-	-3113	-0-	6519	2	N	-0-			-0-
03	10106 X	5080	-0-	-5026	-0-	5080	2	N	-0-			-0-
04	6810 X	3540	-0-	-3270	-0-	3540	2	N	-0-			-0-
05	7657 X	3140	-0-	-4517	-0-	3140	2	N	-0-			-0-
06	7410 X	5662	-0-	-1748	-0-	5662	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	5555	-0-	-1668	-0-	5555	2	N	-0-			-0-

TINDALL		WELL #:		2H	RRCID ->	254675	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 7711 -	10121
02	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2	N	-0-			-0-
03	12617 X	1154	-0-	-11463	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
04	13740 X	6024	-0-	-7716	-0-	6024	2	N	-0-			-0-
05	15717 X	11638	-0-	-4079	-0-	11638	2	N	-0-			-0-
06	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2	N	-0-			-0-
*07	20052 X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2	N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 5H	RRCID ->	254691	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7550 -	10397
02	30520 X	26937	-0-	-3583	-0-	26937	2	N	-0-			-0-
03	32550 X	28638	-0-	-3912	-0-	28638	2	N	-0-			-0-
04	31500 X	26424	-0-	-5076	-0-	26424	2	N	-0-			-0-
05	30101 X	26878	-0-	-3223	-0-	26878	2	N	-0-			-0-
06	28860 X	26383	-0-	-2477	-0-	26383	2	N	-0-			-0-
07	29822 X	27469	-0-	-2353	-0-	27469	2	N	-0-			-0-

CROSSROADS EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	254710	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8900 -	12049
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGAPE		WELL #:		3H	RRCID ->	254752	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8750 -	11763
02	20132 X	17082	-0-	-3050	-0-	17082	2	N	-0-			-0-
03	22841 X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2	N	-0-			-0-
04	22804 X	22804	-0-	-0-	-0-	22804	2	N	-0-			-0-
05	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	22952	2	N	-0-			-0-
06	22110 X	21318	-0-	-792	-0-	21318	2	N	-0-			-0-
07	23560 X	20898	-0-	-2662	-0-	20898	2	N	-0-			-0-

AIRFIELD		WELL #:		2H	RRCID ->	254753	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8683	PERF. 9150 -	11912
02	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2	N	-0-			-0-
03	19468 X	13156	-0-	-6312	-0-	13156	2	N	-0-			-0-
04	19470 X	18798	-0-	-672	-0-	18798	2	N	-0-			-0-
05	20119 X	19171	-0-	-948	-0-	19171	2	N	-0-			-0-
06	19470 X	18204	-0-	-1266	-0-	18204	2	N	-0-			-0-
07	20119 X	15686	-0-	-4433	-0-	15686	2	N	-0-			-0-

AIRPLANE		WELL #:		3H	RRCID ->	254754	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 8700 -	12062
02	27860 X	21928	-0-	-5932	-0-	21928	2	N	-0-			-0-
03	30845 X	25692	-0-	-5153	-0-	25692	2	N	-0-			-0-
04	28500 X	23997	-0-	-4503	-0-	23997	2	N	-0-			-0-
05	28148 X	25724	-0-	-2424	-0-	25724	2	N	-0-			-0-
06	27030 X	23407	-0-	-3623	-0-	23407	2	N	-0-			-0-
07	25699 X	24005	-0-	-1694	-0-	24005	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
AIRPLANE		WELL #:		5H	RRCID ->	254755	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8550 - 11697
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	30996 X	25605	-0-	-5391	-0-	25605	2	N	-0-			-0-
03	34317 X	25440	-0-	-8877	-0-	25440	2	N	-0-			-0-
04	31380 X	24318	-0-	-7062	-0-	24318	2	N	-0-			-0-
05	30504 X	25803	-0-	-4701	-0-	25803	2	N	-0-			-0-
06	28920 X	23714	-0-	-5206	-0-	23714	2	N	-0-			-0-
07	28334 X	25095	-0-	-3239	-0-	25095	2	N	-0-			-0-

SUPERBOWL		WELL #:		1H	RRCID ->	254756	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7560 - 13209
02	48412 X	42923	-0-	-5489	-0-	42923	2	N	-0-			-0-
03	53599 X	45671	-0-	-7928	-0-	45671	2	N	-0-			-0-
04	50610 X	42244	-0-	-8366	-0-	42244	2	N	-0-			-0-
05	47709 X	42654	-0-	-5055	-0-	42654	2	N	-0-			-0-
06	46170 X	40085	-0-	-6085	-0-	40085	2	N	-0-			-0-
07	47523 X	40115	-0-	-7408	-0-	40115	2	N	-0-			-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		6H	RRCID ->	254757	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7600 - 10369
02	23520 X	20736	-0-	-2784	-0-	20736	2	N	-0-			-0-
03	25947 X	22022	-0-	-3925	-0-	22022	2	N	-0-			-0-
04	25050 X	20746	-0-	-4304	-0-	20746	2	N	-0-			-0-
05	24304 X	20212	-0-	-4092	-0-	20212	2	N	-0-			-0-
06	23250 X	20057	-0-	-3193	-0-	20057	2	N	-0-			-0-
07	22971 X	20578	-0-	-2393	-0-	20578	2	N	-0-			-0-

HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254759	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	8992	PERF.	9125 - 12102
*09	18870 X	16474	-0-	-2396	-0-	16474	2	N	-0-			-0-
10	19592 X	16508	-0-	-3084	-0-	16508	2	N	-0-			-0-
11	21810 X	16461	-0-	-5349	-0-	16461	2	N	-0-			-0-
12	22537 X	16325	-0-	-6212	-0-	16325	2	N	-0-			-0-
01	22537 X	16752	-0-	-5785	-0-	16752	2	N	-0-			-0-
02	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2	N	-0-			-0-
03	21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2	N	-0-			-0-
04	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2	N	-0-			-0-
05	22475 X	20634	-0-	-1841	-0-	20634	2	N	-0-			-0-
06	21750 X	20378	-0-	-1372	-0-	20378	2	N	-0-			-0-
07	22475 X	21145	-0-	-1330	-0-	21145	2	N	-0-			-0-

HANNA		WELL #:		5H	RRCID ->	254760	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7647 - 12874
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3000 N	25713	-0-	22713	22713	25713	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	39184	-0-	36084	58797	39184	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	31644	-0-	28644	87441	31644	2	N	-0-			-0-
*07	116175 X	28734	-0-	-87441	-0-	28734	2	N	-0-			-0-

HANNA		WELL #:		10H	RRCID ->	254761	COMPL. DATE	12/25/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7553 - 9652
02	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-			-0-
03	8649 X	4694	-0-	-3955	-0-	4694	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	2689	-0-	-851	-0-	2689	2	N	-0-			-0-
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			-0-
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	-0-			-0-
*07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
LITTLE HOSS		WELL #: I 6H		RRCID ->	254762	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6945 - 12971		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	11760 X	4000	-0-	-7760	-0-	3992	2	8	9	N	7		7
03	11470 X	4412	-0-	-7058	-0-	4412	2			N	-0-		7
04	6270 X	4034	-0-	-2236	-0-	4034	2			N	-0-		7
05	4433 X	3655	-0-	-778	-0-	3655	2	10	9	N	9		16
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4764	2	3	9	N	3		19
*07	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-		19

CHIPSHOT		WELL #: 1H		RRCID ->	254782	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	7481 - 9927		
02	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-		-0-
03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-		-0-
04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-		-0-
05	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-		-0-
06	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-		-0-
*07	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-		-0-

BARRON		WELL #: 1H		RRCID ->	254832	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8130 - 13707		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AUSSIE		WELL #: 1H		RRCID ->	254833	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7180 - 11214		
02	45595 X	45595	-0-	-0-	-0-	45595	2			N	-0-		-0-
03	47833 X	47256	-0-	-577	-0-	47256	2			N	-0-		-0-
04	45360 X	44508	-0-	-852	-0-	44508	2			N	-0-		-0-
05	50468 X	44161	-0-	-6307	-0-	44161	2			N	-0-		-0-
06	48840 X	40304	-0-	-8536	-0-	40304	2			N	-0-		-0-
07	50468 X	41030	-0-	-9438	-0-	41030	2			N	-0-		-0-

AURORA		WELL #: 2H		RRCID ->	254834	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7763 - 11119		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WADDELL		WELL #: 1H		RRCID ->	254968	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7791 - 11002		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FIELDERDALE		WELL #: 1H		RRCID ->	254969	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8603 - 12078		
02	10388 X	9352	-0-	-1036	-0-	9352	2			N	-0-		-0-
03	11501 X	9765	-0-	-1736	-0-	9765	2			N	-0-		-0-
04	11130 X	10142	-0-	-988	-0-	10142	2			N	-0-		-0-
05	10571 X	10177	-0-	-394	-0-	10177	2			N	-0-		-0-
06	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-		-0-
*07	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WADDELL		WELL #:		2H	RRCID ->	254971	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7690 - 10925	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14400 X	-0-	-0-	-14400	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SERENA BETH		WELL #:		3H	RRCID ->	254973	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6837 - 11342	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		8H	RRCID ->	254974	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7880 - 10634	
02		20832 X	19936	-0-	-896	-0-	19936	2	N	-0-	-0-	-0-
03		23250 X	20901	-0-	-2349	-0-	20901	2	N	-0-	-0-	-0-
04		22500 X	18576	-0-	-3924	-0-	18576	2	N	-0-	-0-	-0-
05		23250 X	19672	-0-	-3578	-0-	19672	2	N	-0-	-0-	-0-
06		22140 X	18557	-0-	-3583	-0-	18557	2	N	-0-	-0-	-0-
07		22072 X	18941	-0-	-3131	-0-	18941	2	N	-0-	-0-	-0-

CROSSROADS EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	254975	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9150 - 11316	
02		T. A.	5514	-0-	5514	11425	220	1	5294	2	N	-0-
03		T. A.	2299	-0-	2299	13724	2299	2			N	-0-
04		16005 X	2281	-0-	-13724	-0-	30	1	2251	2	N	-0-
05		6107 X	2500	-0-	-3607	-0-	40	1	2460	2	N	-0-
06		5910 X	1276	-0-	-4634	-0-	13	1	1263	2	N	-0-
07		6107 X	2392	-0-	-3715	-0-	3	1	2389	2	N	-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		37H	RRCID ->	254979	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6877 - 9477	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		4H	RRCID ->	254980	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7131	PERF. 7720 - 13186	
02		45556 X	40061	-0-	-5495	-0-	40061	2	N	-0-	-0-	-0-
03		48980 X	43220	-0-	-5760	-0-	43220	2	N	-0-	-0-	-0-
04		46050 X	40931	-0-	-5119	-0-	40931	2	N	-0-	-0-	-0-
05		45384 X	41828	-0-	-3556	-0-	41828	2	N	-0-	-0-	-0-
06		43920 X	39559	-0-	-4361	-0-	39559	2	N	-0-	-0-	-0-
07		44361 X	38564	-0-	-5797	-0-	38564	2	N	-0-	-0-	-0-

ESPARZA		WELL #:		5H	RRCID ->	254982	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6993 - 9689	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CHILDS KELLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	255012	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9878	PERF.10075	- 13770
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	50848	X	42303	-0-	-8545	-0-	42303	2	N	-0-	-0-	-0-
03	56296	X	50160	-0-	-6136	-0-	50160	2	N	-0-	-0-	-0-
04	54480	X	46232	-0-	-8248	-0-	46232	2	N	-0-	-0-	-0-
05	54901	X	45807	-0-	-9094	-0-	45807	2	N	-0-	-0-	-0-
06	50820	X	43191	-0-	-7629	-0-	43191	2	N	-0-	-0-	-0-
07	50158	X	43524	-0-	-6634	-0-	43524	2	N	-0-	-0-	-0-

DARBY		WELL #:		1H	RRCID ->	255013	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 7797	- 10188
02	28140	X	24120	-0-	-4020	-0-	24120	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31155	X	28989	-0-	-2166	-0-	28989	2	N	-0-	-0-	-0-
04	29220	X	27602	-0-	-1618	-0-	27602	2	N	-0-	-0-	-0-
05	28427	X	27542	-0-	-885	-0-	27542	2	N	-0-	-0-	-0-
06	28050	X	26315	-0-	-1735	-0-	26315	2	N	-0-	-0-	-0-
07	28985	X	25307	-0-	-3678	-0-	25307	2	N	-0-	-0-	-0-

DOUG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255015	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7125	- 13079
02	74648	X	65948	-0-	-8700	-0-	65948	2	N	-0-	-0-	-0-
03	79329	X	70428	-0-	-8901	-0-	70428	2	N	-0-	-0-	-0-
04	75150	X	66758	-0-	-8392	-0-	66758	2	N	-0-	-0-	-0-
05	74121	X	65774	-0-	-8347	-0-	65774	2	N	-0-	-0-	-0-
06	70650	X	64991	-0-	-5659	-0-	64991	2	N	-0-	-0-	-0-
07	73005	X	62998	-0-	-10007	-0-	62998	2	N	-0-	-0-	-0-

AIRPLANE		WELL #:		4H	RRCID ->	255017	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8500	- 11454
02	28644	X	25395	-0-	-3249	-0-	25395	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31713	X	26000	-0-	-5713	-0-	26000	2	N	-0-	-0-	-0-
04	28350	X	25664	-0-	-2686	-0-	25664	2	N	-0-	-0-	-0-
05	29233	X	26965	-0-	-2268	-0-	26965	2	N	-0-	-0-	-0-
06	28290	X	24637	-0-	-3653	-0-	24637	2	N	-0-	-0-	-0-
07	28117	X	25274	-0-	-2843	-0-	25274	2	N	-0-	-0-	-0-

GLADE TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	255020	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7870	- 10201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		10H	RRCID ->	255021	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7257	PERF. 7545	- 10718
02	19712	X	154	-0-	-19558	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
03	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	20807	2	N	-0-	-0-	-0-
05	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	24756	2	N	-0-	-0-	-0-
06	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	2	N	-0-	-0-	-0-
07	21514	X	21302	-0-	-212	-0-	21302	2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE B		WELL #:		3H	RRCID ->	255023	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 8625	- 11044
02	40516	X	34239	-0-	-6277	-0-	34239	2	N	-0-	-0-	-0-
03	44857	X	35504	-0-	-9353	-0-	35504	2	N	-0-	-0-	-0-
04	40950	X	34217	-0-	-6733	-0-	34217	2	N	-0-	-0-	-0-
05	38316	X	33661	-0-	-4655	-0-	33661	2	N	-0-	-0-	-0-
06	37080	X	28432	-0-	-8648	-0-	28432	2	N	-0-	-0-	-0-
07	37913	X	29743	-0-	-8170	-0-	29743	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DUKE B		WELL #:		2H	RRCID ->	255028	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8950 - 11039	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	30520	X	25471	-0-	-5049	-0-	25471 2	N	-0-		-0-	
03	33790	X	28308	-0-	-5482	-0-	28308 2	N	-0-		-0-	
04	31800	X	25636	-0-	-6164	-0-	25636 2	N	-0-		-0-	
05	29915	X	26473	-0-	-3442	-0-	26473 2	N	-0-		-0-	
06	28290	X	25237	-0-	-3053	-0-	25237 2	N	-0-		-0-	
07	28303	X	24432	-0-	-3871	-0-	24432 2	N	-0-		-0-	

CORNERSTONE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	255029	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8450 - 13489	
02	77812	X	68666	-0-	-9146	-0-	68666 2	N	-0-		-0-	
03	86149	X	71131	-0-	-15018	-0-	71131 2	N	-0-		-0-	
04	77520	X	71520	-0-	-6000	-0-	71520 2	N	-0-		-0-	
05	79453	X	69982	-0-	-9471	-0-	69982 2	N	-0-		-0-	
06	75630	X	61470	-0-	-14160	-0-	61470 2	N	-0-		-0-	
07	76012	X	67304	-0-	-8708	-0-	67304 2	N	-0-		-0-	

COWBOYS OF COLOR		WELL #:		1H	RRCID ->	255031	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7550 - 10229	
02	30716	X	29926	-0-	-790	-0-	29926 2	N	-0-		-0-	
03	33573	X	30035	-0-	-3538	-0-	30035 2	N	-0-		-0-	
04	32460	X	28703	-0-	-3757	-0-	28703 2	N	-0-		-0-	
05	33139	X	33133	-0-	-6	-0-	33133 2	N	-0-		-0-	
06	32070	X	30766	-0-	-1304	-0-	30766 2	N	-0-		-0-	
07	33139	X	29226	-0-	-3913	-0-	29226 2	N	-0-		-0-	

CENTREPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	255058	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 9835 - 15528	
02	27481	X	27481	-0-	-0-	-0-	27481 2	N	-0-		-0-	
03	3534	X	2757	-0-	-777	-0-	2757 2	N	-0-		-0-	
04	42222	X	42222	-0-	-0-	-0-	42222 2	N	-0-		-0-	
05	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789 2	N	-0-		-0-	
06	41294	X	41294	-0-	-0-	-0-	41294 2	N	-0-		-0-	
*07	39520	X	39520	-0-	-0-	-0-	39520 2	N	-0-		-0-	

SPARTO		WELL #:		4H	RRCID ->	255075	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7159	PERF. 7575 - 11597	
02	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	23625 2	N	-0-		-0-	
03	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216 2	N	-0-		-0-	
04	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26176 2	N	-0-		-0-	
05	26164	X	24932	-0-	-1232	-0-	24932 2	N	-0-		-0-	
06	25320	X	19666	-0-	-5654	-0-	19666 2	N	-0-		-0-	
07	27063	X	22181	-0-	-4882	-0-	22181 2	N	-0-		-0-	

PATE		WELL #:		1H	RRCID ->	255081	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7575 - 11385	
02	7952	X	1551	-0-	-6401	-0-	1551 2	N	-0-		-0-	
03	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558 2	N	-0-		-0-	
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639 2	N	-0-		-0-	
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588 2	N	-0-		-0-	
06	9240	X	8069	-0-	-1171	-0-	8069 2	N	-0-		-0-	
07	9548	X	7271	-0-	-2277	-0-	7271 2	N	-0-		-0-	

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	255138	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8483 - 12612	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SPARTO		WELL #:		2H	RRCID ->	255142	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7976 - 11002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		9H	RRCID ->	255143	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7590 - 10780	
02		21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2	N	-0-		-0-
03		25606 X	18860	-0-	-6746	-0-	18860	2	N	-0-		-0-
04		24780 X	12150	-0-	-12630	-0-	12150	2	N	-0-		-0-
05		25606 X	11291	-0-	-14315	-0-	11291	2	N	-0-		-0-
06		24780 X	12721	-0-	-12059	-0-	12721	2	N	-0-		-0-
*07		26644 X	26644	-0-	-0-	-0-	26644	2	N	-0-		-0-

DONNA RAY		WELL #:		4H	RRCID ->	255157	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7582	PERF. 8005 - 10748	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORROW STEVENS UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	255203	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8135 - 14307	
02		33796 X	33264	-0-	-532	-0-	33264	2	N	-0-		-0-
03		31806 X	20242	-0-	-11564	-0-	20242	2	N	-0-		-0-
04		33030 X	13563	-0-	-19467	-0-	13563	2	N	-0-		-0-
05		36828 X	9775	-0-	-27053	-0-	9775	2	N	-0-		-0-
06		35640 X	8949	-0-	-26691	-0-	8949	2	N	-0-		-0-
07		36828 X	224	-0-	-36604	-0-	224	2	N	-0-		-0-

DONNA RAY EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	255205	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7946 - 13230	
02		28812 X	12455	-0-	-16357	-0-	12455	2	N	-0-		-0-
03		31899 X	21599	-0-	-10300	-0-	21599	2	N	-0-		-0-
04		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2	N	-0-		-0-
05		17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2	N	-0-		-0-
06		20910 X	15543	-0-	-5367	-0-	15543	2	N	-0-		-0-
07		21607 X	18998	-0-	-2609	-0-	18998	2	N	-0-		-0-

I-20 JV		WELL #:		1H	RRCID ->	255256	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 8750 - 11108	
02		19656 X	-0-	-0-	-19656	-0-			N	-0-		-0-
03		21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORNERSTONE NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	255280	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8580 - 12823	
02		86772 X	73249	-0-	-13523	-0-	73249	2	N	-0-		-0-
03		96069 X	82017	-0-	-14052	-0-	82017	2	N	-0-		-0-
04		88560 X	75531	-0-	-13029	-0-	75531	2	N	-0-		-0-
05		88474 X	75339	-0-	-13135	-0-	75339	2	N	-0-		-0-
06		82680 X	71188	-0-	-11492	-0-	71188	2	N	-0-		-0-
07		82026 X	71650	-0-	-10376	-0-	71650	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
HORNED FROG		WELL #:		1H	RRCID ->	255292	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7565	- 12692
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02		62580 X	52310	-0-	-10270	-0-	52310	2	N	-0-	-0-	-0-
03		65596 X	59518	-0-	-6078	-0-	59518	2	N	-0-	-0-	-0-
04		63480 X	56937	-0-	-6543	-0-	56937	2	N	-0-	-0-	-0-
05		61907 X	56598	-0-	-5309	-0-	56598	2	N	-0-	-0-	-0-
06		59910 X	53347	-0-	-6563	-0-	53347	2	N	-0-	-0-	-0-
07		59520 X	53917	-0-	-5603	-0-	53917	2	N	-0-	-0-	-0-

GANN		WELL #:		2H	RRCID ->	255319	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF. 7862	- 10400
02		26293 X	26293	-0-	-0-	-0-	26293	2	N	-0-	-0-	-0-
03		28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	2	N	-0-	-0-	-0-
04		26937 X	26937	-0-	-0-	-0-	26937	2	N	-0-	-0-	-0-
05		29109 X	10456	-0-	-18653	-0-	10456	2	N	-0-	-0-	-0-
06		28170 X	2885	-0-	-25285	-0-	2885	2	N	-0-	-0-	-0-
07		29109 X	15254	-0-	-13855	-0-	15254	2	N	-0-	-0-	-0-

GLENCREST		WELL #:		1H	RRCID ->	255320	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7950	- 10432
02		14364 X	13205	-0-	-1159	-0-	13205	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16182 X	14260	-0-	-1922	-0-	14260	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15660 X	13086	-0-	-2574	-0-	13086	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16182 X	13404	-0-	-2778	-0-	13404	2	N	-0-	-0-	-0-
06		15120 X	12433	-0-	-2687	-0-	12433	2	N	-0-	-0-	-0-
07		14632 X	12953	-0-	-1679	-0-	12953	2	N	-0-	-0-	-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		5H	RRCID ->	255322	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 7708	- 10391
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

VALLEY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	255345	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 7250	- 12726
02		0 W	30839	-0-	30839	52550	30839	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		0 W	76	-0-	76	52626	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	52626			Y	-0-	-0-	-0-
05		53810 X	1184	-0-	-52626	-0-	1184	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		33030 X	-0-	-0-	-33030	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		34131 X	-0-	-0-	-34131	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

REVELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	255418	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7450	- 12641
02		22764 X	-0-	-0-	-22764	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		23994 X	19451	-0-	-4543	-0-	19451	2	N	-0-	-0-	-0-
04		30298 X	30298	-0-	-0-	-0-	30298	2	N	-0-	-0-	-0-
05		27220 X	27220	-0-	-0-	-0-	27220	2	N	-0-	-0-	-0-
06		35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	35939	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		44633 X	44633	-0-	-0-	-0-	44633	2	N	-0-	-0-	-0-

TRAIL OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	255421	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7763	- 11627
02		15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17515 X	17018	-0-	-497	-0-	17018	2	N	-0-	-0-	-0-
04		16950 X	16137	-0-	-813	-0-	16137	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17515 X	16057	-0-	-1458	-0-	16057	2	N	-0-	-0-	-0-
06		16950 X	15003	-0-	-1947	-0-	15003	2	N	-0-	-0-	-0-
07		17515 X	14214	-0-	-3301	-0-	14214	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
HOG B		WELL #: 3H		RRCID -> 255426		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7160		PERF. 7720 - 15117	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	55944 X	50680	-0-	-5264	-0-	50680	2	N	-0-		-0-
03	61566 X	53654	-0-	-7912	-0-	53654	2	N	-0-		-0-
04	58740 X	50303	-0-	-8437	-0-	50303	2	N	-0-		-0-
05	59706 X	51150	-0-	-8556	-0-	51150	2	N	-0-		-0-
06	57120 X	50011	-0-	-7109	-0-	50011	2	N	-0-		-0-
07	56110 X	50887	-0-	-5223	-0-	50887	2	N	-0-		-0-

WHITE B		WELL #: 1H		RRCID -> 255430		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 8650 - 11850	
02	30212 X	23436	-0-	-6776	-0-	23436	2	N	-0-		-0-
03	33449 X	28888	-0-	-4561	-0-	28888	2	N	-0-		-0-
04	29790 X	27377	-0-	-2413	-0-	27377	2	N	-0-		-0-
05	30721 X	27899	-0-	-2822	-0-	27899	2	N	-0-		-0-
06	27960 X	25523	-0-	-2437	-0-	25523	2	N	-0-		-0-
07	28892 X	26331	-0-	-2561	-0-	26331	2	N	-0-		-0-

TRAIL OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 255432		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 8048 - 11728	
02	14364 X	7886	-0-	-6478	-0-	7886	2	N	-0-		-0-
03	15903 X	9766	-0-	-6137	-0-	9766	2	N	-0-		-0-
04	14640 X	9991	-0-	-4649	-0-	9991	2	N	-0-		-0-
05	13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2	N	-0-		-0-
06	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2	N	-0-		-0-
*07	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2	N	-0-		-0-

WINSCOTT		WELL #: J 3H		RRCID -> 255433		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6874		PERF. 7280 - 9398	
02	8344 X	4014	-0-	-4330	-0-	4014	2	N	-0-		-0-
03	8463 X	5359	-0-	-3104	-0-	5359	2	N	-0-		-0-
04	7920 X	3152	-0-	-4768	-0-	3152	2	N	-0-		-0-
05	7161 X	4251	-0-	-2910	-0-	4251	2	N	-0-		-0-
06	6930 X	2939	-0-	-3991	-0-	2939	2	N	-0-		-0-
07	5363 X	693	-0-	-4670	-0-	693	2	N	-0-		-0-

WINSCOTT NORTHWEST		WELL #: H 1H		RRCID -> 255457		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 6587		PERF. 7170 - 9908	
02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-			N	-0-		-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-		-0-
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-		-0-
06	990 X	122	-0-	-868	-0-	122	2	N	-0-		-0-
*07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-

WINSCOTT		WELL #: J 1H		RRCID -> 255458		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7370 - 10208	
02	14392 X	-0-	-0-	-14392	-0-			N	-0-		-0-
03	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2	N	-0-		-0-
04	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2	N	-0-		-0-
05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2	N	-0-		-0-
06	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2	N	-0-		-0-
07	8773 X	7471	-0-	-1302	-0-	7471	2	N	-0-		-0-

SHADY OAKS		WELL #: 1H		RRCID -> 255461		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 7314 - 11499	
02	10472 X	-0-	-0-	-10472	-0-			N	-0-		-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
04	26601 X	26601	-0-	-0-	-0-	26601	2	N	-0-		-0-
05	36324 X	36324	-0-	-0-	-0-	36324	2	N	-0-		-0-
06	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	26714	2	N	-0-		-0-
*07	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
STRUCTURAL STEEL		WELL #:		1H	RRCID ->	255462	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7480 - 12367
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	38360	X	30178	-0-	-8182	-0-	30178	2	N	-0-	-0-	-0-
03	40052	X	32225	-0-	-7827	-0-	32225	2	N	-0-	-0-	-0-
04	36870	X	31077	-0-	-5793	-0-	31077	2	N	-0-	-0-	-0-
05	36797	X	31533	-0-	-5264	-0-	31533	2	N	-0-	-0-	-0-
06	34110	X	29672	-0-	-4438	-0-	29672	2	N	-0-	-0-	-0-
07	33418	X	29898	-0-	-3520	-0-	29898	2	N	-0-	-0-	-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	255463	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	7790 - 14271
02	65996	X	56912	-0-	-9084	-0-	56912	2	N	-0-	-0-	-0-
03	70928	X	61752	-0-	-9176	-0-	61752	2	N	-0-	-0-	-0-
04	66150	X	57994	-0-	-8156	-0-	57994	2	N	-0-	-0-	-0-
05	65069	X	58332	-0-	-6737	-0-	58332	2	N	-0-	-0-	-0-
06	62970	X	55725	-0-	-7245	-0-	55725	2	N	-0-	-0-	-0-
07	63023	X	55748	-0-	-7275	-0-	55748	2	N	-0-	-0-	-0-

KISD		WELL #:		3H	RRCID ->	255481	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8300 - 11882
02	45220	X	36887	-0-	-8333	-0-	36887	2	N	-0-	-0-	-0-
03	48856	X	40324	-0-	-8532	-0-	40324	2	N	-0-	-0-	-0-
04	45600	X	38041	-0-	-7559	-0-	38041	2	N	-0-	-0-	-0-
05	44733	X	38234	-0-	-6499	-0-	38234	2	N	-0-	-0-	-0-
06	41820	X	34749	-0-	-7071	-0-	34749	2	N	-0-	-0-	-0-
07	40827	X	35760	-0-	-5067	-0-	35760	2	N	-0-	-0-	-0-

WELLIVER		WELL #:		2H	RRCID ->	255495	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7191 - 9412
02	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13702	X	12621	-0-	-1081	-0-	12621	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13702	X	11812	-0-	-1890	-0-	11812	2	N	-0-	-0-	-0-

TRAIL OAKS		WELL #:		2H	RRCID ->	255496	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	7850 - 11876
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11501	X	10456	-0-	-1045	-0-	10456	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11130	X	9349	-0-	-1781	-0-	9349	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11501	X	10612	-0-	-889	-0-	10612	2	N	-0-	-0-	-0-

POINDEXTER		WELL #:		1H	RRCID ->	255497	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	7084	PERF.	7583 - 10982
02	10752	X	9997	-0-	-755	-0-	9997	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11718	X	11427	-0-	-291	-0-	11427	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11370	X	10537	-0-	-833	-0-	10537	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11749	X	10916	-0-	-833	-0-	10916	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11370	X	10517	-0-	-853	-0-	10517	2	N	-0-	-0-	-0-
07	11439	X	10258	-0-	-1181	-0-	10258	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAVES		WELL #:		7H	RRCID ->	255503	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7449 - 8990
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LANDING SOUTH		WELL #: 1H		RRCID ->	255506	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8775 - 13892	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	52248	X	47438	-0-	-4810	-0-	47438 2	N	-0-			-0-
03	57846	X	47752	-0-	-10094	-0-	47752 2	N	-0-			-0-
04	52770	X	47523	-0-	-5247	-0-	47523 2	N	-0-			-0-
05	54529	X	48592	-0-	-5937	-0-	48592 2	N	-0-			-0-
06	52710	X	44448	-0-	-8262	-0-	44448 2	N	-0-			-0-
07	52514	X	45099	-0-	-7415	-0-	45099 2	N	-0-			-0-

RALL RANCH		WELL #: 5H		RRCID ->	255513	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	7530 - 11264	
02	14336	X	6192	-0-	-8144	-0-	6192 2	N	-0-			-0-
03	13795	X	12654	-0-	-1141	-0-	12654 2	N	-0-			-0-
04	13320	X	10211	-0-	-3109	-0-	10211 2	N	-0-			-0-
05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	12386 2	N	-0-			-0-
06	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819 2	N	-0-			-0-
*07	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	13078 2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: Q 1H		RRCID ->	255514	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6893 - 11615	
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-		N	-0-			17
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-		N	1	10	1	8
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-		N	-0-			8
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	8	1	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

S WASHINGTON		WELL #: 4H		RRCID ->	255574	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8700 - 10347	
02	7084	X	785	-0-	-6299	-0-	785 2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5530	-0-	-329	-0-	5530 2	N	-0-			-0-
04	3450	X	2513	-0-	-937	-0-	2513 2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2516	-0-	-1049	-0-	2516 2	N	-0-			-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2	N	-0-			-0-
*07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #: J 2H		RRCID ->	255597	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6880 - 9502	
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-		N	-0-			5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			5
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

GANN		WELL #: 1H		RRCID ->	255607	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	8042 - 10360	
02	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	23802 2	N	-0-			-0-
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076 2	N	-0-			-0-
04	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	14120 2	N	-0-			-0-
05	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586 2	N	-0-			-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297 2	N	-0-			-0-
*07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738 2	N	-0-			-0-

AULD		WELL #: 2H		RRCID ->	255609	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	9025 - 13233	
02	22484	X	19229	-0-	-3255	-0-	19229 2	N	-0-			-0-
03	24893	X	19604	-0-	-5289	-0-	19604 2	N	-0-			-0-
04	24030	X	18604	-0-	-5426	-0-	18604 2	N	-0-			-0-
05	23498	X	19134	-0-	-4364	-0-	19134 2	N	-0-			-0-
06	20610	X	18993	-0-	-1617	-0-	18993 2	N	-0-			-0-
07	21297	X	18684	-0-	-2613	-0-	18684 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WORK		WELL #:		2H	RRCID ->	255622	COMPL. DATE	08/22/2010	TOTAL DEPTH	7309	PERF. 7590 - 10809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		25116 X	18845	-0-	-6271	-0-	18845 2		N	-0-		-0-
03		27032 X	20163	-0-	-6869	-0-	20163 2		N	-0-		-0-
04		26160 X	19326	-0-	-6834	-0-	19326 2		N	-0-		-0-
05		25296 X	18688	-0-	-6608	-0-	18688 2		N	-0-		-0-
06		21780 X	16767	-0-	-5013	-0-	16767 2		N	-0-		-0-
07		20863 X	16036	-0-	-4827	-0-	16036 2		N	-0-		-0-

MERCADO		WELL #:		6H	RRCID ->	255623	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7475 - 9970	
02		19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	19563 2		N	-0-		-0-
03		16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	16248 2		N	-0-		-0-
04		21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	21038 2		N	-0-		-0-
05		22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	22241 2		N	-0-		-0-
06		22045 X	22045	-0-	-0-	-0-	22045 2		N	-0-		-0-
07		21731 X	21358	-0-	-373	-0-	21358 2		N	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		7H	RRCID ->	255624	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 8162 - 10345	
02		14112 X	12422	-0-	-1690	-0-	12422 2		N	-0-		-0-
03		15159 X	13811	-0-	-1348	-0-	13811 2		N	-0-		-0-
04		14100 X	13254	-0-	-846	-0-	13254 2		N	-0-		-0-
05		14074 X	13622	-0-	-452	-0-	13622 2		N	-0-		-0-
06		13530 X	12466	-0-	-1064	-0-	12466 2		N	-0-		-0-
07		13826 X	13049	-0-	-777	-0-	13049 2		N	-0-		-0-

PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		1H	RRCID ->	255626	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8625 - 11582	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EAST ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	255646	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7820 - 10959	
02		9968 X	3680	-0-	-6288	-0-	3680 2		N	-0-		-0-
03		11036 X	1643	-0-	-9393	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
04		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978 2		N	-0-		-0-
05		12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	12876 2		N	-0-		-0-
06		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823 2		N	-0-		-0-
*07		10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10371 2		N	-0-		-0-

DONNA RAY		WELL #:		3H	RRCID ->	255647	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 8005 - 11034	
02		18004 X	17863	-0-	-141	-0-	17863 2		N	-0-		-0-
03		20181 X	18883	-0-	-1298	-0-	18883 2		N	-0-		-0-
04		19530 X	18046	-0-	-1484	-0-	18046 2		N	-0-		-0-
05		20181 X	17614	-0-	-2567	-0-	17614 2		N	-0-		-0-
06		19140 X	16891	-0-	-2249	-0-	16891 2		N	-0-		-0-
07		19778 X	16855	-0-	-2923	-0-	16855 2		N	-0-		-0-

DONNA RAY EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	255649	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7915 - 12831	
02		2800 N	30884	-0-	28084	60666	30884 2		N	-0-		-0-
03		92777 X	32111	-0-	-60666	-0-	32111 2		N	-0-		-0-
04		25865 X	25865	-0-	-0-	-0-	25865 2		N	-0-		-0-
05		30034 X	30034	-0-	-0-	-0-	30034 2		N	-0-		-0-
06		27260 X	27260	-0-	-0-	-0-	27260 2		N	-0-		-0-
*07		23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	23842 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WORK		WELL #:		1H	RRCID ->	255652	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7912 - 10084
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02		13412 X	12978	-0-	-434	-0-	12978	2	N	-0-		-0-
03		14849 X	14547	-0-	-302	-0-	14547	2	N	-0-		-0-
04		14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	14729	2	N	-0-		-0-
05		14415 X	14328	-0-	-87	-0-	14328	2	N	-0-		-0-
06		14070 X	13762	-0-	-308	-0-	13762	2	N	-0-		-0-
07		15221 X	14227	-0-	-994	-0-	14227	2	N	-0-		-0-

RAINTREE		WELL #:		1H	RRCID ->	255689	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8488 - 10860
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMURRY		WELL #:		2H	RRCID ->	255693	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7441 - 11072
02		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	3	1	6486	2	N	-0-
03		6479 X	3920	-0-	-2559	-0-	3920	2			N	-0-
04		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-
05		18356 X	18356	-0-	-0-	-0-	18356	2			N	-0-
06		18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	27	1	18638	2	N	-0-
*07		19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	109	1	19139	2	N	-0-

MCMURRY		WELL #:		3H	RRCID ->	255694	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7502 - 11229
02		37212 X	22086	-0-	-15126	-0-	10	1	22076	2	N	-0-
03		39742 X	30914	-0-	-8828	-0-	30914	2			N	-0-
04		37350 X	33284	-0-	-4066	-0-	33284	2			N	-0-
05		37262 X	35179	-0-	-2083	-0-	35179	2			N	-0-
06		36060 X	32247	-0-	-3813	-0-	47	1	32200	2	N	-0-
07		34379 X	32156	-0-	-2223	-0-	181	1	31975	2	N	-0-

DIMOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	255697	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7529 - 11392
02		21812 X	17782	-0-	-4030	-0-	17782	2			N	-0-
03		26381 X	17434	-0-	-8947	-0-	17434	2			N	-0-
04		25530 X	18185	-0-	-7345	-0-	18185	2			N	-0-
05		26381 X	17273	-0-	-9108	-0-	17273	2			N	-0-
06		19050 X	17489	-0-	-1561	-0-	17489	2			N	-0-
07		19685 X	17358	-0-	-2327	-0-	17358	2			N	-0-

FORD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255766	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7725 - 11968
02		21866 X	21866	-0-	-0-	-0-	21866	2			N	-0-
03		21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-
04		18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-
05		24211 X	18329	-0-	-5882	-0-	18329	2			N	-0-
06		23430 X	16936	-0-	-6494	-0-	16936	2			N	-0-
07		24211 X	19454	-0-	-4757	-0-	19454	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
NEWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	255768	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7610 - 10121	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	16492 X	4736	-0-	-11756	-0-		4736 2	N	-0-			-0-
11	11310 X	5960	-0-	-5350	-0-		5960 2	N	-0-			-0-
*12	11687 X	7222	-0-	-4465	-0-		7222 2	N	-0-			-0-
01	11687 X	8690	-0-	-2997	-0-		8690 2	N	-0-			-0-
02	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-		14678 2	N	-0-			-0-
03	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-		15585 2	N	-0-			-0-
04	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-		17548 2	N	-0-			-0-
05	16244 X	8128	-0-	-8116	-0-		8128 2	N	-0-			-0-
06	15720 X	6486	-0-	-9234	-0-		6486 2	N	-0-			-0-
07	18135 X	11873	-0-	-6262	-0-		11873 2	N	-0-			-0-

WORK		WELL #:		3H	RRCID ->	255771	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7600 - 10637	
02	22820 X	17084	-0-	-5736	-0-		17084 2	N	-0-			-0-
03	23405 X	18410	-0-	-4995	-0-		18410 2	N	-0-			-0-
04	19500 X	17379	-0-	-2121	-0-		17379 2	N	-0-			-0-
05	20150 X	18222	-0-	-1928	-0-		18222 2	N	-0-			-0-
06	19500 X	16792	-0-	-2708	-0-		16792 2	N	-0-			-0-
07	18910 X	18141	-0-	-769	-0-		18141 2	N	-0-			-0-

WINSOTT NORTHWEST		WELL #:		H 3H	RRCID ->	255790	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6860 - 11816	
02	28504 X	28375	-0-	-129	-0-		28375 2	N	-0-			-0-
03	31558 X	31269	-0-	-289	-0-		31269 2	N	-0-			-0-
04	30540 X	27217	-0-	-3323	-0-		27217 2	N	-0-			-0-
05	31403 X	29702	-0-	-1701	-0-		29702 2	N	-0-			-0-
06	30390 X	26561	-0-	-3829	-0-		26561 2	N	-0-			-0-
07	31403 X	26172	-0-	-5231	-0-		26172 2	N	-0-			-0-

AIRPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	255793	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 7876 - 10033	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMET DALE STREET SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	255795	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 7585 - 9106	
02	12432 X	11459	-0-	-973	-0-		11459 2	N	-0-			-0-
03	13764 X	12483	-0-	-1281	-0-		12483 2	N	-0-			-0-
04	13080 X	11700	-0-	-1380	-0-		11700 2	N	-0-			-0-
05	12865 X	11772	-0-	-1093	-0-		11772 2	N	-0-			-0-
06	12450 X	8414	-0-	-4036	-0-		8414 2	N	-0-			-0-
07	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM A		WELL #:		2H	RRCID ->	255853	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7519	PERF. 8258 - 12703	
02	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-		26196 2	N	-0-			-0-
03	29543 X	18803	-0-	-10740	-0-		18803 2	N	-0-			-0-
04	32820 X	18322	-0-	-14498	-0-		18322 2	N	-0-			-0-
05	33914 X	10680	-0-	-23234	-0-		10680 2	N	-0-			-0-
06	32820 X	29339	-0-	-3481	-0-		29339 2	N	-0-			-0-
07	29016 X	26283	-0-	-2733	-0-		26283 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
LINDAMOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	255856	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	6673	PERF. 7230 - 11498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOG A		WELL #:		1H	RRCID ->	255865	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7730 - 11966				
02	41132 X	35793	-0-	-5339	-0-	35793	2			N	-0-				-0-
03	44981 X	36999	-0-	-7982	-0-	36999	2			N	-0-				-0-
04	42570 X	35639	-0-	-6931	-0-	35639	2			N	-0-				-0-
05	43369 X	37803	-0-	-5566	-0-	37803	2			N	-0-				-0-
06	41040 X	36495	-0-	-4545	-0-	36495	2			N	-0-				-0-
07	39618 X	36674	-0-	-2944	-0-	36674	2			N	-0-				-0-

THREE AMIGOS		WELL #:		1H	RRCID ->	255893	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7243 - 10775				
02	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-				-0-
03	15500 X	7720	-0-	-7780	-0-	7720	2			N	-0-				-0-
04	15000 X	12186	-0-	-2814	-0-	12186	2			N	-0-				-0-
05	17305 X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-				-0-
06	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-				-0-
*07	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	14207	2			N	-0-				-0-

WESTERN HILLS		WELL #:		19H	RRCID ->	255902	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6995 - 10523				
02	T. A.	11151	-0-	11151	25539	11151	2			N	-0-				-0-
03	T. A.	30099	-0-	30099	55638	29998	2	101	9	N	92	35	1		57
04	85445 X	29807	-0-	-55638	-0-	29804	2		3	9	N	3			60
05	30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	30197	2		3	9	N	3			63
06	32046 X	32046	-0-	-0-	-0-	32043	2		3	9	N	3			66
07	30814 X	9549	-0-	-21265	-0-	9536	2	13	9	N	12	45	1		33

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		8H	RRCID ->	255904	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 7555 - 10158				
02	13160 X	10577	-0-	-2583	-0-	10577	2			N	-0-				-0-
03	14291 X	13667	-0-	-624	-0-	13667	2			N	-0-				-0-
04	10470 X	6497	-0-	-3973	-0-	6497	2			N	-0-				-0-
05	11718 X	7272	-0-	-4446	-0-	7272	2			N	-0-				-0-
06	13230 X	5901	-0-	-7329	-0-	5901	2			N	-0-				-0-
07	13671 X	7613	-0-	-6058	-0-	7613	2			N	-0-				-0-

MCMURRY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	255932	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7137	PERF. 7651 - 10591				
02	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	5	1	12822	2	N	-0-				-0-
03	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-				-0-
04	10710 X	375	-0-	-10335	-0-	375	2			N	-0-				-0-
05	11067 X	5	-0-	-11062	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-				-0-
07	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-				-0-

WINSKOTT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	255975	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	6939	PERF. 7441 - 9870				
02	10752 X	10414	-0-	-338	-0-	10414	2			N	-0-				-0-
03	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	2			N	-0-				-0-
04	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-				-0-
05	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-				-0-
06	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-				-0-
*07	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
MALLICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255989	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6691	PERF. 7225 - 11510					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	62	-0-	62	11853	62	2			N	-0-				-0-
03		T. A.	6415	-0-	6415	18268	6277	2	138	9	N	125	35	1		90
04		22975 X	4707	-0-	-18268	-0-	4707	2			N	-0-				90
05		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-				90
06		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-				90
07		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	2	32	1		60

MERCADO		WELL #:		5H	RRCID ->	256022	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 7245 - 10290					
02		6888 X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14248 X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-				-0-
05		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14725 X	9415	-0-	-5310	-0-	9415	2			N	-0-				-0-

FORD		WELL #:		5H	RRCID ->	256041	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 7700 - 10207					
02		15344 X	15220	-0-	-124	-0-	15220	2			N	-0-				-0-
03		16988 X	16128	-0-	-860	-0-	16128	2			N	-0-				-0-
04		15990 X	15224	-0-	-766	-0-	15224	2			N	-0-				-0-
05		16864 X	16162	-0-	-702	-0-	16162	2			N	-0-				-0-
06		16320 X	15478	-0-	-842	-0-	15478	2			N	-0-				-0-
07		16864 X	15955	-0-	-909	-0-	15955	2			N	-0-				-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		7H	RRCID ->	256043	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 7787 - 10782					
02		20009 X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-				-0-
03		21778 X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-				-0-
04		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	19730	2			N	-0-				-0-
05		19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-				-0-
06		18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	18706	2			N	-0-				-0-
*07		19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			N	-0-				-0-

NORTH SKYLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	256049	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6846	PERF. 7370 - 11418					
02		12376 X	-0-	-0-	-12376	-0-					N	-0-				-0-
03		49535 X	49535	-0-	-0-	-0-	49535	2			N	-0-				-0-
04		37900 X	37900	-0-	-0-	-0-	37900	2			N	-0-				-0-
05		40976 X	40976	-0-	-0-	-0-	40976	2			N	-0-				-0-
06		40493 X	40493	-0-	-0-	-0-	40493	2			N	-0-				-0-
07		32891 X	32305	-0-	-586	-0-	32305	2			N	-0-				-0-

DOTY		WELL #:		2H	RRCID ->	256106	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7601 - 11757					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

V COLLINS		WELL #:		1H	RRCID ->	256109	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7832 - 11223					
02		9156 X	6430	-0-	-2726	-0-	6430	2			N	-0-				-0-
03		9486 X	8055	-0-	-1431	-0-	8055	2			N	-0-				-0-
04		9180 X	9014	-0-	-166	-0-	9014	2			N	-0-				-0-
05		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-				-0-
06		7800 X	6177	-0-	-1623	-0-	6177	2			N	-0-				-0-
07		9300 X	4854	-0-	-4446	-0-	4854	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
WILLOW CREEK A		WELL #:		5H	RRCID ->	256112	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 8004 - 11015				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW CREEK A		WELL #:		4H	RRCID ->	256113	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7872 - 10302				
02	9856 X	4381	-0-	-5475	-0-	4381	2				N	-0-			-0-
03	10912 X	8559	-0-	-2353	-0-	8559	2				N	-0-			-0-
04	10560 X	9923	-0-	-637	-0-	9923	2				N	-0-			-0-
05	10168 X	9773	-0-	-395	-0-	9773	2				N	-0-			-0-
06	9840 X	9345	-0-	-495	-0-	9345	2				N	-0-			-0-
*07	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2				N	-0-			-0-

HOLLY		WELL #:		5H	RRCID ->	256114	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7706 - 10136				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2				N	-0-			-0-
04	3000 N	11913	-0-	8913	-0-	8913	2				N	-0-			-0-
05	3100 N	11935	-0-	8835	-0-	17748	11935	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	11391	-0-	8391	-0-	26139	11391	2			N	-0-			-0-
*07	39143 X	13004	-0-	-26139	-0-	13004	2				N	-0-			-0-

HOLLY		WELL #:		7H	RRCID ->	256116	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7725 - 10067				
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-						N	-0-			-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-			-0-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FALVEL		WELL #:		10H	RRCID ->	256118	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7353 - 10015				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		11H	RRCID ->	256119	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 7483 - 10389				
02	9632 X	9236	-0-	-396	-0-	1473	1	7763	2		N	-0-			-0-
03	10664 X	4031	-0-	-6633	-0-	798	1	3233	2		N	-0-			-0-
04	9930 X	411	-0-	-9519	-0-	349	1	62	2		N	-0-			-0-
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-						N	-0-			-0-
06	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-						N	-0-			-0-
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-						N	-0-			-0-

MANN, S.		WELL #:		8H	RRCID ->	256121	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7800 - 10318				
02	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	1526	1	7629	2		N	-0-			-0-
03	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	1847	1	9016	2		N	-0-			-0-
04	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	2300	1	8197	2		N	-0-			-0-
05	10137 X	7397	-0-	-2740	-0-	7397	2				N	-0-			-0-
06	10410 X	6697	-0-	-3713	-0-	6697	2				N	-0-			-0-
07	10757 X	7056	-0-	-3701	-0-	7056	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WINSYCOTT WEST		WELL #:		C 6H	RRCID ->	256135	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 7571 - 9227		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5152 X	4888	-0-	-264	-0-	4888 2		N	-0-			-0-
03		5704 X	5323	-0-	-381	-0-	5323 2		N	-0-			-0-
04		5430 X	5201	-0-	-229	-0-	5201 2		N	-0-			-0-
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		N	-0-			-0-
06		5310 X	5283	-0-	-27	-0-	5283 2		N	-0-			-0-
07		5425 X	5369	-0-	-56	-0-	5369 2		N	-0-			-0-

WHITE A		WELL #:		3H	RRCID ->	256136	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8438 - 11896		
02	14B2 EXT		37214	-0-	37214	-0-	37214 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		70639	-0-	70639	-0-	70639 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		59342	-0-	59342	-0-	167195 2		N	-0-			-0-
05	223583 X		56388	-0-	-167195	-0-	56388 2		N	-0-			-0-
06	49984 X		49984	-0-	-0-	-0-	49984 2		N	-0-			-0-
07	70649 X		49238	-0-	-21411	-0-	49238 2		N	-0-			-0-

TRADERS VILLAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	256137	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 9500 - 12241		
02	23345 X		23345	-0-	-0-	-0-	23345 2		N	-0-			-0-
03	24757 X		24757	-0-	-0-	-0-	24757 2		N	-0-			-0-
04	24049 X		24049	-0-	-0-	-0-	24049 2		N	-0-			-0-
05	23932 X		23556	-0-	-376	-0-	23556 2		N	-0-			-0-
06	23160 X		11367	-0-	-11793	-0-	11367 2		N	-0-			-0-
07	23932 X		7291	-0-	-16641	-0-	7291 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 3H	RRCID ->	256138	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 6517 - 16416		
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONNA RAY		WELL #:		2H	RRCID ->	256142	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 7780 - 11663		
02	22484 X		14116	-0-	-8368	-0-	14116 2		N	-0-			-0-
03	23870 X		22883	-0-	-987	-0-	22883 2		N	-0-			-0-
04	22774 X		22774	-0-	-0-	-0-	22774 2		N	-0-			-0-
05	23405 X		11268	-0-	-12137	-0-	11268 2		N	-0-			-0-
06	22650 X		18318	-0-	-4332	-0-	18318 2		N	-0-			-0-
07	23529 X		7539	-0-	-15990	-0-	7539 2		N	-0-			-0-

RALL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	256157	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	6839	PERF. 7200 - 10737		
02	30324 X		29695	-0-	-629	-0-	29695 2		N	-0-			-0-
03	32922 X		30706	-0-	-2216	-0-	30706 2		N	-0-			-0-
04	32670 X		30892	-0-	-1778	-0-	30892 2		N	-0-			-0-
05	34252 X		34252	-0-	-0-	-0-	34252 2		N	-0-			-0-
06	32670 X		31833	-0-	-837	-0-	31833 2		N	-0-			-0-
07	32891 X		31420	-0-	-1471	-0-	31420 2		N	-0-			-0-

SHADY OAKS		WELL #:		5H	RRCID ->	256161	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	6768	PERF. 7300 - 10954		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
AIRPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	256187	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7222	PERF. 7791 - 10484	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-		-0-
03	1426 X	520	-0-	-906	-0-	520 2			N	-0-		-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		-0-
05	1674 X	912	-0-	-762	-0-	912 2			N	-0-		-0-
06	1620 X	947	-0-	-673	-0-	947 2			N	-0-		-0-
07	1674 X	724	-0-	-950	-0-	724 2			N	-0-		-0-

GREEN RIDGE LANE		WELL #:		3H	RRCID ->	256199	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8464 - 12059	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE LAKE HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	256210	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7942 - 10897	
02	17416 X	13533	-0-	-3883	-0-	13533 2			N	-0-		-0-
03	18972 X	14700	-0-	-4272	-0-	14700 2			N	-0-		-0-
04	18150 X	14488	-0-	-3662	-0-	14488 2			N	-0-		-0-
05	16864 X	15577	-0-	-1287	-0-	15577 2			N	-0-		-0-
06	20824 X	20824	-0-	-0-	-0-	20824 2			N	-0-		-0-
*07	22039 X	22039	-0-	-0-	-0-	22039 2			N	-0-		-0-

GRAVES		WELL #:		8H	RRCID ->	256238	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 7533 - 8936	
02	11200 X	11176	-0-	-24	-0-	11176 2			N	-0-		-0-
03	12400 X	11152	-0-	-1248	-0-	11152 2			N	-0-		-0-
04	12600 X	12447	-0-	-153	-0-	12447 2			N	-0-		-0-
05	13020 X	11843	-0-	-1177	-0-	11843 2			N	-0-		-0-
06	12600 X	12165	-0-	-435	-0-	12165 2			N	-0-		-0-
07	12865 X	12120	-0-	-745	-0-	12120 2			N	-0-		-0-

UNIVERSITY WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	256239	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 7300 - 10627	
02	50568 X	41845	-0-	-8723	-0-	41845 2			N	-0-		-0-
03	53785 X	45006	-0-	-8779	-0-	45006 2			N	-0-		-0-
04	49890 X	42030	-0-	-7860	-0-	42030 2			N	-0-		-0-
05	48360 X	42870	-0-	-5490	-0-	42870 2			N	-0-		-0-
06	46800 X	40358	-0-	-6442	-0-	40358 2			N	-0-		-0-
07	46314 X	40826	-0-	-5488	-0-	40826 2			N	-0-		-0-

GAINER		WELL #:		3H	RRCID ->	256251	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 7270 - 10350	
02	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742 2			N	-0-		-0-
03	5146 X	5138	-0-	-8	-0-	5138 2			N	-0-		-0-
04	5910 X	5176	-0-	-734	-0-	5176 2			N	-0-		-0-
05	6107 X	5575	-0-	-532	-0-	5575 2			N	-0-		-0-
06	5910 X	4710	-0-	-1200	-0-	4710 2			N	-0-		-0-
07	5363 X	5293	-0-	-70	-0-	5293 2			N	-0-		-0-

KENAH		WELL #:		8H	RRCID ->	256252	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 8180 - 11033	
02	10080 X	9198	-0-	-882	-0-	9198 2			N	-0-		-0-
03	10664 X	10316	-0-	-348	-0-	10316 2			N	-0-		-0-
04	10890 X	9747	-0-	-1143	-0-	9747 2			N	-0-		-0-
05	11253 X	9165	-0-	-2088	-0-	9165 2			N	-0-		-0-
06	10890 X	9352	-0-	-1538	-0-	9352 2			N	-0-		-0-
07	10323 X	9669	-0-	-654	-0-	9669 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
GLADE TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	256269	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7945 - 10155	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	13160 X	11474	-0-	-1686	-0-	11474	2	N	-0-			-0-	
03	14570 X	11474	-0-	-3096	-0-	11474	2	N	-0-			-0-	
04	13110 X	12211	-0-	-899	-0-	12211	2	N	-0-			-0-	
05	13547 X	6352	-0-	-7195	-0-	6352	2	N	-0-			-0-	
06	12300 X	-0-	-0-	-12300	-0-			N	-0-			-0-	
07	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-			N	-0-			-0-	

SANDERS VIEW		WELL #:		1H	RRCID ->	256290	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7344	PERF.	7840 - 11255	
02	728 N	599	-0-	-129	-0-	599	2	N	-0-			-0-	
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-	
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-	
05	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2	N	-0-			-0-	
06	780 N	252	-0-	-528	-0-	252	2	N	-0-			-0-	
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-	

RIVERCREST BLUFFS		WELL #:		2H	RRCID ->	256294	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7230 - 10540	
02	50232 X	44909	-0-	-5323	-0-	44909	2	N	-0-			-0-	
03	54932 X	48742	-0-	-6190	-0-	48742	2	N	-0-			-0-	
04	50340 X	46100	-0-	-4240	-0-	46100	2	N	-0-			-0-	
05	50716 X	46229	-0-	-4487	-0-	46229	2	N	-0-			-0-	
06	48120 X	43643	-0-	-4477	-0-	43643	2	N	-0-			-0-	
07	49724 X	46138	-0-	-3586	-0-	46138	2	N	-0-			-0-	

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	256322	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6975 - 10035	
02	21812 X	19832	-0-	-1980	-0-	19832	2	N	-0-			-0-	
03	24118 X	21714	-0-	-2404	-0-	21714	2	N	-0-			-0-	
04	22860 X	20147	-0-	-2713	-0-	20147	2	N	-0-			-0-	
05	22630 X	22230	-0-	-400	-0-	22230	2	N	-0-			-0-	
06	21840 X	19769	-0-	-2071	-0-	19769	2	N	-0-			-0-	
07	21948 X	20343	-0-	-1605	-0-	20343	2	N	-0-			-0-	

CANN		WELL #:		2HR	RRCID ->	256328	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8860 - 12280	
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2	N	-0-			-0-	
03	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2	N	-0-			-0-	
04	6750 X	6361	-0-	-389	-0-	6361	2	N	-0-			-0-	
05	6975 X	6348	-0-	-627	-0-	6348	2	N	-0-			-0-	
06	6840 X	5244	-0-	-1596	-0-	5244	2	N	-0-			-0-	
07	7068 X	5216	-0-	-1852	-0-	5216	2	N	-0-			-0-	

AIRFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	256342	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9240 - 12191	
02	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2	N	-0-			-0-	
03	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	23200	2	N	-0-			-0-	
04	21956 X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2	N	-0-			-0-	
05	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	20236	2	N	-0-			-0-	
06	20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	20154	2	N	-0-			-0-	
*07	20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	20023	2	N	-0-			-0-	

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	256346	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8575 - 10931	
02	10640 X	6770	-0-	-3870	-0-	6770	2	N	-0-			-0-	
03	11780 X	7774	-0-	-4006	-0-	7774	2	N	-0-			-0-	
04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2	N	-0-			-0-	
05	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2	N	-0-			-0-	
06	7740 X	7187	-0-	-553	-0-	7187	2	N	-0-			-0-	
07	8649 X	7729	-0-	-920	-0-	7729	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DUCK LAKE		WELL #:		8H	RRCID ->	256347	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 7750 - 10144	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10976	X	9242	-0-	-1734	-0-	9242	2	N	-0-	-0-	
03	13423	X	10108	-0-	-3315	-0-	10108	2	N	-0-	-0-	
04	14640	X	7901	-0-	-6739	-0-	7901	2	N	-0-	-0-	
05	15128	X	6375	-0-	-8753	-0-	6375	2	N	-0-	-0-	
06	14640	X	8426	-0-	-6214	-0-	8426	2	N	-0-	-0-	
*07	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2	N	-0-	-0-	

FELLOWSHIP		WELL #:		5H	RRCID ->	256354	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8705 - 11631	
02	26684	X	18179	-0-	-8505	-0-	18179	2	N	-0-	-0-	
03	25482	X	24350	-0-	-1132	-0-	24350	2	N	-0-	-0-	
04	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	25096	2	N	-0-	-0-	
05	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	2	N	-0-	-0-	
06	25352	X	25352	-0-	-0-	-0-	25352	2	N	-0-	-0-	
07	25947	X	25869	-0-	-78	-0-	25869	2	N	-0-	-0-	

GANN		WELL #:		5H	RRCID ->	256355	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7935 - 9848	
02	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	21007	2	N	-0-	-0-	
03	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2	N	-0-	-0-	
04	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20244	2	N	-0-	-0-	
05	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2	N	-0-	-0-	
06	14430	X	13160	-0-	-1270	-0-	13160	2	N	-0-	-0-	
*07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2	N	-0-	-0-	

GREENBRIAR		WELL #:		2H	RRCID ->	256363	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 7540 - 12549	
02	21840	X	18510	-0-	-3330	-0-	18510	2	N	-0-	-0-	
03	24180	X	20624	-0-	-3556	-0-	20624	2	N	-0-	-0-	
04	23400	X	19620	-0-	-3780	-0-	19620	2	N	-0-	-0-	
05	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2	N	-0-	-0-	
06	19950	X	19890	-0-	-60	-0-	19890	2	N	-0-	-0-	
07	20615	X	18753	-0-	-1862	-0-	18753	2	N	-0-	-0-	

GANN		WELL #:		3H	RRCID ->	256397	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7780 - 10926	
02	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	17812	2	N	-0-	-0-	
03	4805	X	2850	-0-	-1955	-0-	2850	2	N	-0-	-0-	
04	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2	N	-0-	-0-	
05	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2	N	-0-	-0-	
06	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	20314	2	N	-0-	-0-	
*07	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2	N	-0-	-0-	

KING B		WELL #:		3H	RRCID ->	256398	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7540 - 13613	
02	66248	X	61209	-0-	-5039	-0-	61209	2	N	-0-	-0-	
03	71300	X	63725	-0-	-7575	-0-	63725	2	N	-0-	-0-	
04	66630	X	60332	-0-	-6298	-0-	60332	2	N	-0-	-0-	
05	67766	X	57733	-0-	-10033	-0-	57733	2	N	-0-	-0-	
06	65580	X	56501	-0-	-9079	-0-	56501	2	N	-0-	-0-	
07	67766	X	57987	-0-	-9779	-0-	57987	2	N	-0-	-0-	

OLAI		WELL #:		1H	RRCID ->	256412	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 7330 - 9115	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-	
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-	-0-	
06	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2	N	-0-	-0-	
*07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
GRAPEVINE MILLS		WELL #: 2H		RRCID ->	256430	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8616 - 12212
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9380 X	7742	-0-	-1638	-0-	7742 2	N	-0-		-0-	
03	10540 X	5676	-0-	-4864	-0-	5676 2	N	-0-		-0-	
04	18782 X	18782	-0-	-0-	-0-	18782 2	N	-0-		-0-	
05	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	16037 2	N	-0-		-0-	
06	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	13829 2	N	-0-		-0-	
07	19096 X	11188	-0-	-7908	-0-	11188 2	N	-0-		-0-	

BECKY		WELL #: 3H		RRCID ->	256468	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6969	PERF.	7250 - 10744
02	9576 X	8819	-0-	-757	-0-	8819 2	N	-0-		-0-	
03	10199 X	9309	-0-	-890	-0-	9309 2	N	-0-		-0-	
04	9870 X	9096	-0-	-774	-0-	9096 2	N	-0-		-0-	
05	10168 X	9298	-0-	-870	-0-	9298 2	N	-0-		-0-	
06	9810 X	9296	-0-	-514	-0-	9296 2	N	-0-		-0-	
07	9765 X	9394	-0-	-371	-0-	9394 2	N	-0-		-0-	

MARYS CREEK UNIT F		WELL #: 9H		RRCID ->	256470	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	7772 - 10036
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14150		N	-0-		-0-	
03	T. A.	561	-0-	561	14711	561 2	N	-0-		-0-	
04	21986 X	7275	-0-	-14711	-0-	7275 2	N	-0-		-0-	
05	8897 X	5167	-0-	-3730	-0-	5167 2	N	-0-		-0-	
06	8610 X	8227	-0-	-383	-0-	8227 2	N	-0-		-0-	
*07	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449 2	N	-0-		-0-	

TRADERS VILLAGE		WELL #: 2H		RRCID ->	256503	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9350 - 13002
02	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	23769 2	N	-0-		-0-	
03	28036 X	28036	-0-	-0-	-0-	28036 2	N	-0-		-0-	
04	27720 X	26465	-0-	-1255	-0-	26465 2	N	-0-		-0-	
05	28644 X	26573	-0-	-2071	-0-	26573 2	N	-0-		-0-	
06	27720 X	13087	-0-	-14633	-0-	13087 2	N	-0-		-0-	
07	28024 X	13891	-0-	-14133	-0-	13891 2	N	-0-		-0-	

RIVERCREST		WELL #: N 6H		RRCID ->	256504	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7048 - 9981
02	T. A.	12816	-0-	12816	13901	12816 2	N	-0-		-0-	
03	T. A.	1341	-0-	1341	15242	1341 2	N	-0-		-0-	
04	17478 X	2236	-0-	-15242	-0-	2236 2	N	-0-		-0-	
05	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-		N	-0-		-0-	
06	13740 X	2627	-0-	-11113	-0-	2627 2	N	-0-		-0-	
07	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-		N	-0-		-0-	

LILLY		WELL #: 1H		RRCID ->	256505	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8400 - 11369
02	22092 X	16804	-0-	-5288	-0-	16804 2	N	-0-		-0-	
03	24459 X	19733	-0-	-4726	-0-	19733 2	N	-0-		-0-	
04	23670 X	19343	-0-	-4327	-0-	19343 2	N	-0-		-0-	
05	23467 X	18629	-0-	-4838	-0-	18629 2	N	-0-		-0-	
06	20820 X	17093	-0-	-3727	-0-	17093 2	N	-0-		-0-	
07	19995 X	17130	-0-	-2865	-0-	17130 2	N	-0-		-0-	

SUMMIT RIDGE		WELL #: 3H		RRCID ->	256508	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	7451 - 9602
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
LITTLE HOSS		WELL #: T 1H		RRCID ->	256528	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	8581 PERF. 6832 - 10835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11788 X	10786	-0-	-1002	-0-	10765 2	21 9 N	19
03		12803 X	12405	-0-	-398	-0-	12377 2	28 9 N	25
04		12390 X	11969	-0-	-421	-0-	11958 2	11 9 N	10
05		12648 X	12282	-0-	-366	-0-	12247 2	35 9 N	32
06		12000 X	11183	-0-	-817	-0-	11183 2	N	-0-
07		12400 X	11578	-0-	-822	-0-	11578 2	N	-0-

AIRPLANE		WELL #: 1H		RRCID ->	256567	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8257 PERF. 8560 - 12522
02		21112 X	17091	-0-	-4021	-0-	17091 2	N	-0-
03		23374 X	17974	-0-	-5400	-0-	17974 2	N	-0-
04		21150 X	16429	-0-	-4721	-0-	16429 2	N	-0-
05		26579 X	26579	-0-	-0-	-0-	26579 2	N	-0-
06		25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	25045 2	N	-0-
*07		20011 X	20011	-0-	-0-	-0-	20011 2	N	-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #: 11H		RRCID ->	256568	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7279 PERF. 7715 - 10706
02		17640 X	1918	-0-	-15722	-0-	1918 2	N	-0-
03		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-	-0-	N	-0-
04		4410 X	3191	-0-	-1219	-0-	3191 2	N	-0-
05		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2	N	-0-
06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324 2	N	-0-
07		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	-0-	N	-0-

FALVEL		WELL #: 17H		RRCID ->	256582	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	7160 PERF. 7325 - 9729
02		8288 X	-0-	-0-	-8288	-0-	-0-	N	-0-
03		9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-	-0-	N	-0-
04		8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-	-0-	N	-0-
05		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	-0-	N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

GREEN RIDGE LANE		WELL #: 4H		RRCID ->	256650	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	8087 PERF. 8396 - 11159
02		10174 X	2069	-0-	-8105	-0-	2069 2	N	-0-
03		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-
04		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2	N	-0-
05		992 X	709	-0-	-283	-0-	709 2	N	-0-
06		960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	N	-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	N	-0-

AIRPORT CROSSING JV		WELL #: 1H		RRCID ->	256660	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8281 PERF. 8735 - 12396
02		19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	19867 2	N	-0-
03		20243 X	19115	-0-	-1128	-0-	19115 2	N	-0-
04		19590 X	15875	-0-	-3715	-0-	15875 2	N	-0-
05		22010 X	18318	-0-	-3692	-0-	18318 2	N	-0-
06		25583 X	25583	-0-	-0-	-0-	25583 2	N	-0-
*07		25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	25672 2	N	-0-

AIRPLANE		WELL #: 2H		RRCID ->	256697	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8282 PERF. 8750 - 12500
02		28392 X	25130	-0-	-3262	-0-	25130 2	N	-0-
03		31434 X	25956	-0-	-5478	-0-	25956 2	N	-0-
04		28560 X	24543	-0-	-4017	-0-	24543 2	N	-0-
05		28706 X	25597	-0-	-3109	-0-	25597 2	N	-0-
06		27780 X	22721	-0-	-5059	-0-	22721 2	N	-0-
07		27838 X	24422	-0-	-3416	-0-	24422 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		5H	RRCID ->	256745	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6637 -	8408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		4368 X	54	-0-	-4314	-0-	54 2	N	-0-		-0-		
03		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-		N	-0-		-0-		
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-		-0-		
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-		
06		1290 X	14	-0-	-1276	-0-	14 2	N	-0-		-0-		
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-		

MATLOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	256763	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8750 -	13272
02		38360 X	32860	-0-	-5500	-0-	32860 2	N	-0-		-0-		
03		42470 X	34454	-0-	-8016	-0-	34454 2	N	-0-		-0-		
04		40200 X	32474	-0-	-7726	-0-	32474 2	N	-0-		-0-		
05		39246 X	31117	-0-	-8129	-0-	31117 2	N	-0-		-0-		
06		36540 X	24569	-0-	-11971	-0-	24569 2	N	-0-		-0-		
07		36394 X	19790	-0-	-16604	-0-	19790 2	N	-0-		-0-		

HART		WELL #:		3H	RRCID ->	256800	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9160 -	12397
02		31668 X	26954	-0-	-4714	-0-	26954 2	N	-0-		-0-		
03		35061 X	29555	-0-	-5506	-0-	29555 2	N	-0-		-0-		
04		33930 X	28010	-0-	-5920	-0-	28010 2	N	-0-		-0-		
05		31930 X	27656	-0-	-4274	-0-	27656 2	N	-0-		-0-		
06		28890 X	13319	-0-	-15571	-0-	13319 2	N	-0-		-0-		
07		29853 X	24079	-0-	-5774	-0-	24079 2	N	-0-		-0-		

UNICORN		WELL #:		1H	RRCID ->	256812	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7475 -	9941
02		18900 X	17017	-0-	-1883	-0-	17017 2	N	-0-		-0-		
03		20646 X	18507	-0-	-2139	-0-	18507 2	N	-0-		-0-		
04		19350 X	11927	-0-	-7423	-0-	11927 2	N	-0-		-0-		
05		19747 X	19257	-0-	-490	-0-	19257 2	N	-0-		-0-		
06		18480 X	16879	-0-	-1601	-0-	16879 2	N	-0-		-0-		
07		18848 X	17126	-0-	-1722	-0-	17126 2	N	-0-		-0-		

RAINTREE		WELL #:		5H	RRCID ->	256815	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8318 -	11926
02		10612 X	9372	-0-	-1240	-0-	9372 2	N	-0-		-0-		
03		11439 X	10243	-0-	-1196	-0-	10243 2	N	-0-		-0-		
04		10350 X	10199	-0-	-151	-0-	10199 2	N	-0-		-0-		
05		10478 X	10079	-0-	-399	-0-	10079 2	N	-0-		-0-		
06		10140 X	8928	-0-	-1212	-0-	8928 2	N	-0-		-0-		
07		10540 X	8604	-0-	-1936	-0-	8604 2	N	-0-		-0-		

RALL RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256817	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7430 -	11015
02		26908 X	22415	-0-	-4493	-0-	22415 2	N	-0-		-0-		
03		28799 X	23984	-0-	-4815	-0-	23984 2	N	-0-		-0-		
04		26850 X	21320	-0-	-5530	-0-	21320 2	N	-0-		-0-		
05		26846 X	22031	-0-	-4815	-0-	22031 2	N	-0-		-0-		
06		24720 X	22101	-0-	-2619	-0-	22101 2	N	-0-		-0-		
07		24831 X	22517	-0-	-2314	-0-	22517 2	N	-0-		-0-		

EDGECLIFF C		WELL #:		3H	RRCID ->	256818	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7517 -	11925
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10777 2	N	-0-		-0-		
*07		25425 X	25425	-0-	-0-	-0-	25425 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TCC SOUTHWEST		WELL #:		1H	RRCID ->	256819	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8430 - 11803
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14784 X	11623	-0-	-3161	-0-	11623 2	N	-0-			-0-
03		16368 X	2444	-0-	-13924	-0-	2444 2	N	-0-			-0-
04		13590 X	8109	-0-	-5481	-0-	8109 2	N	-0-			-0-
05		12865 X	5017	-0-	-7848	-0-	5017 2	N	-0-			-0-
06		12450 X	2954	-0-	-9496	-0-	2954 2	N	-0-			-0-
07		12865 X	10323	-0-	-2542	-0-	10323 2	N	-0-			-0-

MORROW STEVENS UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	256821	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	8135 - 12937
02		16660 X	803	-0-	-15857	-0-	803 2	N	-0-			-0-
03		18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-		N	-0-			-0-
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-		N	-0-			-0-
05		899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
06		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-			-0-
*07		29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	29437 2	N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	256823	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7985 - 10312
02		14588 X	13116	-0-	-1472	-0-	13116 2	N	-0-			-0-
03		15810 X	12884	-0-	-2926	-0-	12884 2	N	-0-			-0-
04		15300 X	7269	-0-	-8031	-0-	7269 2	N	-0-			-0-
05		15810 X	1202	-0-	-14608	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
06		14460 X	600	-0-	-13860	-0-	600 2	N	-0-			-0-
07		14508 X	3935	-0-	-10573	-0-	3935 2	N	-0-			-0-

HODGES TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	256827	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7435 - 12230
02		39256 X	6369	-0-	-32887	-0-	6369 2	N	-0-			-0-
03		42842 X	25882	-0-	-16960	-0-	25882 2	N	-0-			-0-
04		29700 X	28244	-0-	-1456	-0-	28244 2	N	-0-			-0-
05		34530 X	34530	-0-	-0-	-0-	34530 2	N	-0-			-0-
06		34701 X	34701	-0-	-0-	-0-	34701 2	N	-0-			-0-
*07		34022 X	34022	-0-	-0-	-0-	34022 2	N	-0-			-0-

BARKER, CHARLES		WELL #:		5H	RRCID ->	256837	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	7840 - 10200
02		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 2	N	-0-			-0-
03		8246 X	7269	-0-	-977	-0-	7269 2	N	-0-			-0-
04		7980 X	7178	-0-	-802	-0-	7178 2	N	-0-			-0-
05		8246 X	7539	-0-	-707	-0-	7539 2	N	-0-			-0-
06		7980 X	6833	-0-	-1147	-0-	6833 2	N	-0-			-0-
07		8246 X	6959	-0-	-1287	-0-	6959 2	N	-0-			-0-

CLEAR CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	256853	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7586 - 9889
02		13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	13609 2	N	-0-			-0-
03		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15610 2	N	-0-			-0-
04		13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13551 2	N	-0-			-0-
05		15066 X	14829	-0-	-237	-0-	14829 2	N	-0-			-0-
06		15060 X	14813	-0-	-247	-0-	14813 2	N	-0-			-0-
*07		16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	16201 2	N	-0-			-0-

PRUETT FRONTIER		WELL #:		1H	RRCID ->	256856	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8690 - 12247
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RICHLAND HILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	256865	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7518 - 11915
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	26201	2	N	-0-			-0-
03	28861 X	25541	-0-	-3320	-0-	25541	2	N	-0-			-0-
04	28800 X	19696	-0-	-9104	-0-	19696	2	N	-0-			-0-
05	29760 X	23006	-0-	-6754	-0-	23006	2	N	-0-			-0-
06	28800 X	26463	-0-	-2337	-0-	26463	2	N	-0-			-0-
07	29016 X	16004	-0-	-13012	-0-	16004	2	N	-0-			-0-

FLIGHT PATH		WELL #:		3H	RRCID ->	256875	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	11698 - 13700
02	6160 X	2877	-0-	-3283	-0-	2877	2	N	-0-			-0-
03	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2	N	-0-			-0-
04	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2	N	-0-			-0-
05	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	7092	-0-	-1098	-0-	7092	2	N	-0-			-0-
07	10261 X	5657	-0-	-4604	-0-	5657	2	N	-0-			-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		3H	RRCID ->	256882	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7763 - 11968
02	25172 X	20589	-0-	-4583	-0-	20589	2	N	-0-			-0-
03	27869 X	23133	-0-	-4736	-0-	23133	2	N	-0-			-0-
04	26970 X	21237	-0-	-5733	-0-	21237	2	N	-0-			-0-
05	25234 X	21665	-0-	-3569	-0-	21665	2	N	-0-			-0-
06	22380 X	20281	-0-	-2099	-0-	20281	2	N	-0-			-0-
07	23126 X	20081	-0-	-3045	-0-	20081	2	N	-0-			-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		4H	RRCID ->	256889	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7907 - 10761
02	5040 X	3186	-0-	-1854	-0-	3186	2	N	-0-			-0-
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	3534 X	832	-0-	-2702	-0-	832	2	N	-0-			-0-

PRUETT NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	256896	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8560 - 12372
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LINDAMOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	256924	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	8105 - 11496
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2	N	-0-			-0-
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2	N	-0-			-0-
04	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	4647	-0-	-1088	-0-	4647	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	3858	-0-	-1692	-0-	3858	2	N	-0-			-0-
07	7099 X	2045	-0-	-5054	-0-	2045	2	N	-0-			-0-

HULLBALOO		WELL #:		1H	RRCID ->	256925	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7670 - 11094
02	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	26378	2	N	-0-			-0-
03	26168 X	26168	-0-	-0-	-0-	26168	2	N	-0-			-0-
04	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2	N	-0-			-0-
05	29202 X	22343	-0-	-6859	-0-	22343	2	N	-0-			-0-
06	28260 X	22003	-0-	-6257	-0-	22003	2	N	-0-			-0-
07	29202 X	22506	-0-	-6696	-0-	22506	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
OLAI		WELL #:		4H	RRCID ->	256926	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7084 -	8602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINNEAR		WELL #:		4H	RRCID ->	256928	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8002 -	10972			
02	16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	16213	2				N	-0-			-0-
03	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		12H	RRCID ->	256929	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 7714 -	9788			
02	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19734	2				N	-0-			-0-
03	22289 X	15228	-0-	-7061	-0-	15228	2				N	-0-			-0-
04	21570 X	16088	-0-	-5482	-0-	16088	2				N	-0-			-0-
05	22289 X	18071	-0-	-4218	-0-	18071	2				N	-0-			-0-
06	21180 X	18887	-0-	-2293	-0-	18887	2				N	-0-			-0-
07	21855 X	19471	-0-	-2384	-0-	19471	2				N	-0-			-0-

BACSIK		WELL #:		1H	RRCID ->	256930	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7096	PERF. 9800 -	11372			
02	10220 X	8947	-0-	-1273	-0-	8947	2				N	-0-			-0-
03	11315 X	9777	-0-	-1538	-0-	9777	2				N	-0-			-0-
04	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2				N	-0-			-0-
05	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2				N	-0-			-0-
06	10890 X	7685	-0-	-3205	-0-	7685	2				N	-0-			-0-
07	12648 X	10458	-0-	-2190	-0-	10458	2				N	-0-			-0-

BURLESON LAKES		WELL #:		2H	RRCID ->	256931	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7846 -	9665			
02	9464 X	8491	-0-	-973	-0-	8491	2				N	-0-			-0-
03	10509 X	9763	-0-	-746	-0-	9763	2				N	-0-			-0-
04	10170 X	9564	-0-	-606	-0-	9564	2				N	-0-			-0-
05	10509 X	8591	-0-	-1918	-0-	8591	2				N	-0-			-0-
06	9840 X	8701	-0-	-1139	-0-	8701	2				N	-0-			-0-
07	9889 X	8760	-0-	-1129	-0-	8760	2				N	-0-			-0-

CONGO NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	256933	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 8770 -	14593			
02	23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	23188	2				N	-0-			-0-
03	26128 X	26128	-0-	-0-	-0-	26128	2				N	-0-			-0-
04	24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	24322	2				N	-0-			-0-
05	25668 X	23849	-0-	-1819	-0-	23849	2				N	-0-			-0-
06	25290 X	18568	-0-	-6722	-0-	18568	2				N	-0-			-0-
07	26133 X	16518	-0-	-9615	-0-	16518	2				N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	256934	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 7389 -	12004			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		7H	RRCID ->	256936	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 6681 -	8586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAMSEL FLY NYMPH		WELL #:		9H	RRCID ->	256937	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	6416	PERF. 6777 -	8624	
02		5488 X	-0-	-0-	-5488	-0-			N	-0-			-0-
03		6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLES BARKER		WELL #:		4H	RRCID ->	256942	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7900 -	10595	
02		3808 X	2908	-0-	-900	-0-	2908	2	N	-0-			-0-
03		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2	N	-0-			-0-
04		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2409	-0-	-815	-0-	2409	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	2248	-0-	-1352	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
07		3720 X	2041	-0-	-1679	-0-	2041	2	N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES		WELL #:		3H	RRCID ->	256943	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 7556 -	9345	
02		5992 X	3973	-0-	-2019	-0-	3973	2	N	-0-			-0-
03		6634 X	4131	-0-	-2503	-0-	4131	2	N	-0-			-0-
04		6420 X	3591	-0-	-2829	-0-	3591	2	N	-0-			-0-
05		6634 X	965	-0-	-5669	-0-	965	2	N	-0-			-0-
06		4740 X	2218	-0-	-2522	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
07		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-

COLBY		WELL #:		2H	RRCID ->	256945	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 8705 -	12295	
02		22519 X	22519	-0-	-0-	-0-	22519	2	N	-0-			-0-
03		27714 X	24782	-0-	-2932	-0-	24782	2	N	-0-			-0-
04		28950 X	22832	-0-	-6118	-0-	22832	2	N	-0-			-0-
05		29915 X	23544	-0-	-6371	-0-	23544	2	N	-0-			-0-
06		28950 X	22485	-0-	-6465	-0-	22485	2	N	-0-			-0-
07		24924 X	20884	-0-	-4040	-0-	20884	2	N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		6H	RRCID ->	256953	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 9150 -	11872	
02		34860 X	23746	-0-	-11114	-0-	23746	2	N	-0-			-0-
03		38595 X	26410	-0-	-12185	-0-	26410	2	N	-0-			-0-
04		37350 X	19731	-0-	-17619	-0-	19731	2	N	-0-			-0-
05		36549 X	20057	-0-	-16492	-0-	20057	2	N	-0-			-0-
06		31110 X	24295	-0-	-6815	-0-	24295	2	N	-0-			-0-
07		26412 X	19660	-0-	-6752	-0-	19660	2	N	-0-			-0-

HF MEADOWS		WELL #:		5H	RRCID ->	256956	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 7455 -	9409	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	256963	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7640 - 9776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAINTREE		WELL #:		2H	RRCID ->	256970	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 8257 - 12066	
02	18228 X	9153	-0-	-9075	-0-	9153	2		N	-0-		-0-
03	20181 X	12271	-0-	-7910	-0-	12271	2		N	-0-		-0-
04	18210 X	15054	-0-	-3156	-0-	15054	2		N	-0-		-0-
05	15841 X	15544	-0-	-297	-0-	15544	2		N	-0-		-0-
06	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	14050	2		N	-0-		-0-
07	15562 X	13577	-0-	-1985	-0-	13577	2		N	-0-		-0-

RICHBURG		WELL #:		3H	RRCID ->	256974	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7177 - 9472	
02	6356 X	5555	-0-	-801	-0-	5555	2		N	-0-		-0-
03	7006 X	6832	-0-	-174	-0-	6832	2		N	-0-		-0-
04	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2		N	-0-		-0-
05	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2		N	-0-		-0-
06	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2		N	-0-		-0-
*07	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2		N	-0-		-0-

RIVERCREST		WELL #:		S 7H	RRCID ->	256975	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 7085 - 12032	
02	34356 X	30540	-0-	-3816	-0-	30540	2		N	-0-		-0-
03	36301 X	32614	-0-	-3687	-0-	32614	2		N	-0-		-0-
04	35130 X	33022	-0-	-2108	-0-	33022	2		N	-0-		-0-
05	37511 X	37511	-0-	-0-	-0-	37511	2		N	-0-		-0-
06	36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	36234	2		N	-0-		-0-
*07	36063 X	36063	-0-	-0-	-0-	36063	2		N	-0-		-0-

JESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	256979	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF.10615 - 11984	
02	20048 X	16855	-0-	-3193	-0-	16855	2		N	-0-		-0-
03	20305 X	19795	-0-	-510	-0-	19795	2		N	-0-		-0-
04	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	2		N	-0-		-0-
05	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	2		N	-0-		-0-
06	21208 X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2		N	-0-		-0-
*07	19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2		N	-0-		-0-

FELLOWSHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	256981	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8430 - 10884	
02	21896 X	18778	-0-	-3118	-0-	18778	2		N	-0-		-0-
03	24242 X	18829	-0-	-5413	-0-	18829	2		N	-0-		-0-
04	23460 X	15653	-0-	-7807	-0-	15653	2		N	-0-		-0-
05	22878 X	15622	-0-	-7256	-0-	15622	2		N	-0-		-0-
06	21720 X	14033	-0-	-7687	-0-	14033	2		N	-0-		-0-
07	20801 X	15058	-0-	-5743	-0-	15058	2		N	-0-		-0-

MASTODON		WELL #:		3H	RRCID ->	256986	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7380 - 9670	
02	6804 X	5907	-0-	-897	-0-	5907	2		N	-0-		-0-
03	7533 X	6733	-0-	-800	-0-	6733	2		N	-0-		-0-
04	7290 X	6072	-0-	-1218	-0-	6072	2		N	-0-		-0-
05	6820 X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2		N	-0-		-0-
06	6600 X	5596	-0-	-1004	-0-	5596	2		N	-0-		-0-
07	6727 X	5506	-0-	-1221	-0-	5506	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CENTREPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	256989	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	9510	PERF.10562	- 14666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	43176 X	17797	-0-	-25379	-0-	17797	2		N	-0-		-0-
03	47802 X	28595	-0-	-19207	-0-	28595	2		N	-0-		-0-
04	44310 X	26204	-0-	-18106	-0-	26204	2		N	-0-		-0-
05	39680 X	28079	-0-	-11601	-0-	28079	2		N	-0-		-0-
06	30630 X	22127	-0-	-8503	-0-	22127	2		N	-0-		-0-
07	28582 X	20034	-0-	-8548	-0-	20034	2		N	-0-		-0-

OLAI		WELL #:		5H	RRCID ->	256994	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7080	- 8452
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256995	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7880	- 9878
02	24864 X	21651	-0-	-3213	-0-	21651	2		N	-0-		-0-
03	27528 X	22918	-0-	-4610	-0-	22918	2		N	-0-		-0-
04	24690 X	21535	-0-	-3155	-0-	21535	2		N	-0-		-0-
05	23963 X	22939	-0-	-1024	-0-	22939	2		N	-0-		-0-
06	24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	24148	2		N	-0-		-0-
*07	24515 X	24515	-0-	-0-	-0-	24515	2		N	-0-		-0-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	256996	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7837	- 9563
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-				N	-0-		-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2		N	-0-		-0-
*07	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2		N	-0-		-0-

RENFRO		WELL #:		4H	RRCID ->	257000	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7870	- 11111
02	25872 X	22658	-0-	-3214	-0-	22658	2		N	-0-		-0-
03	28644 X	10922	-0-	-17722	-0-	10922	2		N	-0-		-0-
04	27720 X	6894	-0-	-20826	-0-	6894	2		N	-0-		-0-
05	26040 X	13195	-0-	-12845	-0-	13195	2		N	-0-		-0-
06	25200 X	17515	-0-	-7685	-0-	17515	2		N	-0-		-0-
07	25079 X	22029	-0-	-3050	-0-	22029	2		N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:		35H	RRCID ->	257010	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7500	- 8577
02	2268 X	1515	-0-	-753	-0-	1515	2		N	-0-		-0-
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-		-0-
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		N	-0-		-0-
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-		-0-
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-		-0-
07	3317 X	3110	-0-	-207	-0-	3110	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		1H	RRCID ->	257011	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7117	PERF. 7400	- 9713
02	21672 X	5902	-0-	-15770	-0-	5902	2		N	-0-		-0-
03	19778 X	13351	-0-	-6427	-0-	13351	2		N	-0-		-0-
04	17130 X	5742	-0-	-11388	-0-	5742	2		N	-0-		-0-
05	17701 X	8460	-0-	-9241	-0-	8460	2		N	-0-		-0-
06	14820 X	4449	-0-	-10371	-0-	4449	2		N	-0-		-0-
07	13361 X	6553	-0-	-6808	-0-	6553	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
GM WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	257015	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	8718	PERF. 9020 - 13453		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	33712	X	1946	-0-	-31766	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
03	37324	X	13867	-0-	-23457	-0-	13867	2	N	-0-			-0-
04	29970	X	28091	-0-	-1879	-0-	28091	2	N	-0-			-0-
05	30969	X	17822	-0-	-13147	-0-	17822	2	N	-0-			-0-
06	29970	X	21997	-0-	-7973	-0-	21997	2	N	-0-			-0-
07	29016	X	25754	-0-	-3262	-0-	25754	2	N	-0-			-0-

CATES		WELL #:		6H	RRCID ->	257016	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 8150 - 10839		
02	3920	X	1763	-0-	-2157	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	2368	-0-	-1952	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	2799	-0-	-1665	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4521	-0-	-519	-0-	4521	2	N	-0-			-0-
*07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2	N	-0-			-0-

GRAHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	257020	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 8140 - 12287		
02	42224	X	32952	-0-	-9272	-0-	32952	2	N	-0-			-0-
03	44609	X	35447	-0-	-9162	-0-	35447	2	N	-0-			-0-
04	40140	X	33117	-0-	-7023	-0-	33117	2	N	-0-			-0-
05	37975	X	32828	-0-	-5147	-0-	32828	2	N	-0-			-0-
06	36660	X	31013	-0-	-5647	-0-	31013	2	N	-0-			-0-
07	36487	X	31502	-0-	-4985	-0-	31502	2	N	-0-			-0-

ESPARZA		WELL #:		3H	RRCID ->	257021	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6790 - 9532		
02	9100	X	4863	-0-	-4237	-0-	4863	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	3192	-0-	-6883	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	3836	-0-	-3454	-0-	3836	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	4138	-0-	-2372	-0-	4138	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	2905	-0-	-3395	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4202	-0-	-1192	-0-	4202	2	N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	257022	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7375 - 9891		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LILLY		WELL #:		2H	RRCID ->	257024	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 8421 - 11336		
02	15316	X	2455	-0-	-12861	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
03	16957	X	16231	-0-	-726	-0-	16231	2	N	-0-			-0-
04	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	16161	2	N	-0-			-0-
05	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2	N	-0-			-0-
06	15720	X	11988	-0-	-3732	-0-	11988	2	N	-0-			-0-
07	16709	X	13070	-0-	-3639	-0-	13070	2	N	-0-			-0-

MOUNTAIN VALLEY		WELL #:		5H	RRCID ->	257026	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 8200 - 10851		
02	14756	X	11786	-0-	-2970	-0-	11786	2	N	-0-			-0-
03	16213	X	13410	-0-	-2803	-0-	13410	2	N	-0-			-0-
04	14460	X	12335	-0-	-2125	-0-	12335	2	N	-0-			-0-
05	14942	X	11364	-0-	-3578	-0-	11364	2	N	-0-			-0-
06	13290	X	12040	-0-	-1250	-0-	12040	2	N	-0-			-0-
07	13423	X	12251	-0-	-1172	-0-	12251	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SANDLIN		WELL #: 2H		RRCID ->	257053	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7820 - 12460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14420	X	11239	-0-	-3181	-0-	11239 2	N	-0-		-0-	
03	15841	X	14142	-0-	-1699	-0-	14142 2	N	-0-		-0-	
04	15330	X	13565	-0-	-1765	-0-	13565 2	N	-0-		-0-	
05	15004	X	13916	-0-	-1088	-0-	13916 2	N	-0-		-0-	
06	13890	X	13431	-0-	-459	-0-	13431 2	N	-0-		-0-	
07	14136	X	13648	-0-	-488	-0-	13648 2	N	-0-		-0-	

TANTARRA ESTATES		WELL #: 4H		RRCID ->	257056	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7926 - 9276	
02	8932	X	8650	-0-	-282	-0-	8650 2	N	-0-		-0-	
03	9889	X	8799	-0-	-1090	-0-	8799 2	N	-0-		-0-	
04	9240	X	8938	-0-	-302	-0-	8938 2	N	-0-		-0-	
05	9579	X	8937	-0-	-642	-0-	8937 2	N	-0-		-0-	
06	9270	X	8560	-0-	-710	-0-	8560 2	N	-0-		-0-	
07	9579	X	4575	-0-	-5004	-0-	4575 2	N	-0-		-0-	

WEBB		WELL #: 3H		RRCID ->	257057	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7970 - 10437	
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2	N	-0-		-0-	
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200 2	N	-0-		-0-	
04	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	4192 2	N	-0-		-0-	
05	4929	X	2709	-0-	-2220	-0-	2709 2	N	-0-		-0-	
06	5040	X	1938	-0-	-3102	-0-	1938 2	N	-0-		-0-	
07	5208	X	1660	-0-	-3548	-0-	1660 2	N	-0-		-0-	

ESPARZA		WELL #: 4H		RRCID ->	257058	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6639	PERF.	6827 - 9550	
02	2688	X	7	-0-	-2681	-0-	7 2	N	-0-		-0-	
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-		-0-	
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-		N	-0-		-0-	
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-		-0-	
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-		N	-0-		-0-	
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-	

MIZE FAMILY		WELL #: 18H		RRCID ->	257059	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	6965 - 8649	
02	3948	X	3272	-0-	-676	-0-	3272 2	N	-0-		-0-	
03	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3611 2	N	-0-		-0-	
04	3840	X	3315	-0-	-525	-0-	3315 2	N	-0-		-0-	
05	3968	X	3377	-0-	-591	-0-	3377 2	N	-0-		-0-	
06	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	3283 2	N	-0-		-0-	
07	3627	X	3547	-0-	-80	-0-	3547 2	N	-0-		-0-	

OLAI		WELL #: 3H		RRCID ->	257065	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7150 - 8960	
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-		-0-	
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-	
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-	
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-		-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TARRANT MINERALS B		WELL #: 6H		RRCID ->	257068	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	7590 - 9365	
02	11060	X	9897	-0-	-1163	-0-	9897 2	N	-0-		-0-	
03	12927	X	8396	-0-	-4531	-0-	8396 2	N	-0-		-0-	
04	12510	X	10601	-0-	-1909	-0-	10601 2	N	-0-		-0-	
05	12927	X	10696	-0-	-2231	-0-	10696 2	N	-0-		-0-	
06	11730	X	10632	-0-	-1098	-0-	10632 2	N	-0-		-0-	
07	10943	X	10351	-0-	-592	-0-	10351 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SALVATION		WELL #:		1H	RRCID ->	257082	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	7163 - 10394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		34468 X	31783	-0-	-2685	-0-	31783 2		N	-0-		-0-
03		36208 X	33038	-0-	-3170	-0-	33038 2		N	-0-		-0-
04		33690 X	23397	-0-	-10293	-0-	23397 2		N	-0-		-0-
05		35185 X	29677	-0-	-5508	-0-	29677 2		N	-0-		-0-
06		34050 X	12949	-0-	-21101	-0-	12949 2		N	-0-		-0-
07		35185 X	28962	-0-	-6223	-0-	28962 2		N	-0-		-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		5H	RRCID ->	257085	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7683 - 12149
02		31668 X	25581	-0-	-6087	-0-	25581 2		N	-0-		-0-
03		32395 X	26598	-0-	-5797	-0-	26598 2		N	-0-		-0-
04		29850 X	23953	-0-	-5897	-0-	23953 2		N	-0-		-0-
05		29419 X	23914	-0-	-5505	-0-	23914 2		N	-0-		-0-
06		28470 X	24715	-0-	-3755	-0-	24715 2		N	-0-		-0-
07		28334 X	24670	-0-	-3664	-0-	24670 2		N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		T 4H	RRCID ->	257090	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	6831 - 11735
02		6916 X	5663	-0-	-1253	-0-	5651 2	12 9	N	11	41 1	6
03		7316 X	5783	-0-	-1533	-0-	5770 2	13 9	N	12		18
04		7080 X	5885	-0-	-1195	-0-	5878 2	7 9	N	6		24
05		6262 X	6081	-0-	-181	-0-	6062 2	19 9	N	17		41
06		6060 X	5651	-0-	-409	-0-	5651 2		N	-0-		41
07		6262 X	5909	-0-	-353	-0-	5909 2		N	-0-		41

PAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	257091	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7589 - 9617
02		3136 X	2421	-0-	-715	-0-	2421 2		N	-0-		-0-
03		3472 X	607	-0-	-2865	-0-	607 2		N	-0-		-0-
04		3030 X	1080	-0-	-1950	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
05		2666 X	129	-0-	-2537	-0-	129 2		N	-0-		-0-
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		-0-
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 6		WELL #:		K 3H	RRCID ->	257093	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6955 - 11410
02		9716 X	6371	-0-	-3345	-0-	6371 2		Y	-0-		2
03		9083 X	8420	-0-	-663	-0-	8420 2		Y	-0-		2
04		8640 X	5833	-0-	-2807	-0-	5833 2		Y	-0-		2
05		8494 X	3718	-0-	-4776	-0-	3718 2		Y	-0-		2
06		8160 X	5594	-0-	-2566	-0-	5594 2		Y	-0-		2
07		8432 X	7812	-0-	-620	-0-	7812 2		Y	-0-		2

RICHBURG		WELL #:		4H	RRCID ->	257095	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7335 - 9510
02		8232 X	6669	-0-	-1563	-0-	6669 2		N	-0-		-0-
03		9114 X	7612	-0-	-1502	-0-	7612 2		N	-0-		-0-
04		8310 X	6775	-0-	-1535	-0-	6775 2		N	-0-		-0-
05		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877 2		N	-0-		-0-
06		7380 X	7337	-0-	-43	-0-	7337 2		N	-0-		-0-
07		7626 X	7241	-0-	-385	-0-	7241 2		N	-0-		-0-

KARMALI		WELL #:		1H	RRCID ->	257096	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7403 - 12464
02		30296 X	14917	-0-	-15379	-0-	14917 2		N	-0-		-0-
03		33542 X	6797	-0-	-26745	-0-	6797 2		N	-0-		-0-
04		32460 X	4893	-0-	-27567	-0-	4893 2		N	-0-		-0-
05		21638 X	535	-0-	-21103	-0-	535 2		N	-0-		-0-
06		19680 X	717	-0-	-18963	-0-	717 2		N	-0-		-0-
07		16523 X	136	-0-	-16387	-0-	136 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ESCALADE		WELL #: 1H		RRCID ->	257100	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9044 - 12138	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23072 X	1334	-0-	-21738	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
03	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-			N	-0-			-0-
04	21360 X	14318	-0-	-7042	-0-	14318	2	N	-0-			-0-
05	21886 X	19725	-0-	-2161	-0-	19725	2	N	-0-			-0-
06	20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	20479	2	N	-0-			-0-
*07	19457 X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2	N	-0-			-0-

ALLENCO		WELL #: 4H		RRCID ->	257102	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	7619 - 9065	
02	INC G-10	2738	-0-	2738	6150	2738	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10	4367	-0-	4367	10517	4367	2	N	-0-			-0-
04	14559 X	4042	-0-	-10517	-0-	4042	2	N	-0-			-0-
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	4208	-0-	-22	-0-	4208	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	2295	-0-	-2076	-0-	2295	2	N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #: 5H		RRCID ->	257103	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	7437 - 9376	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODEO GROUNDS		WELL #: 2H		RRCID ->	257114	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7142	PERF.	8350 - 10502	
02	20636 X	18240	-0-	-2396	-0-	18240	2	N	-0-			-0-
03	22010 X	19271	-0-	-2739	-0-	19271	2	N	-0-			-0-
04	20550 X	18611	-0-	-1939	-0-	18611	2	N	-0-			-0-
05	21235 X	16876	-0-	-4359	-0-	16876	2	N	-0-			-0-
06	20550 X	18057	-0-	-2493	-0-	18057	2	N	-0-			-0-
07	20181 X	16219	-0-	-3962	-0-	16219	2	N	-0-			-0-

WHEELER		WELL #: 1H		RRCID ->	257119	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9153 - 11971	
02	6636 X	6495	-0-	-141	-0-	6495	2	N	-0-			-0-
03	7254 X	6117	-0-	-1137	-0-	6117	2	N	-0-			-0-
04	6750 X	3054	-0-	-3696	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	-0-			-0-
06	6960 X	34	-0-	-6926	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			N	-0-			-0-

OLAI		WELL #: 2H		RRCID ->	257132	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7368 - 9175	
02	6916 X	4926	-0-	-1990	-0-	4926	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	5132	-0-	-2525	-0-	5132	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	6640	-0-	-290	-0-	6640	2	N	-0-			-0-
05	6293 X	3242	-0-	-3051	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	4321	-0-	-959	-0-	4321	2	N	-0-			-0-
07	6851 X	4677	-0-	-2174	-0-	4677	2	N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	257140	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7820 - 9939	
02	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2	N	-0-			-0-
03	10819 X	10633	-0-	-186	-0-	10633	2	N	-0-			-0-
04	10980 X	10203	-0-	-777	-0-	10203	2	N	-0-			-0-
05	11346 X	11138	-0-	-208	-0-	11138	2	N	-0-			-0-
06	10980 X	10688	-0-	-292	-0-	10688	2	N	-0-			-0-
07	10881 X	10304	-0-	-577	-0-	10304	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CORDELIA		WELL #:		3H	RRCID ->	257151	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7536 - 11507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14280 X	13436	-0-	-844	-0-	13436 2		N	-0-		-0-
03		15810 X	15546	-0-	-264	-0-	15546 2		N	-0-		-0-
04		14490 X	12261	-0-	-2229	-0-	12261 2		N	-0-		-0-
05		14880 X	10554	-0-	-4326	-0-	10554 2		N	-0-		-0-
06		18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	18113 2		N	-0-		-0-
*07		18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	18690 2		N	-0-		-0-

I G KENNON		WELL #:		5H	RRCID ->	257154	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 7530 - 8802	
02		7224 X	-0-	-0-	-7224	-0-			N	-0-		-0-
03		7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-			N	-0-		-0-
04		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LONESTAR		WELL #:		3H	RRCID ->	257158	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 7394 - 12030	
02		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-		-0-
03		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CENTREPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	257194	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9835 - 14262	
02		48748 X	705	-0-	-48043	-0-	705 2		N	-0-		-0-
03		53971 X	687	-0-	-53284	-0-	687 2		N	-0-		-0-
04		37950 X	18644	-0-	-19306	-0-	18644 2		N	-0-		-0-
05		19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	19124 2		N	-0-		-0-
06		16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	16405 2		N	-0-		-0-
07		19251 X	14735	-0-	-4516	-0-	14735 2		N	-0-		-0-

RAINTREE		WELL #:		3H	RRCID ->	257203	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8534 - 10378	
02		12096 X	10345	-0-	-1751	-0-	10345 2		N	-0-		-0-
03		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	13737 2		N	-0-		-0-
04		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	13245 2		N	-0-		-0-
05		11966 X	9786	-0-	-2180	-0-	9786 2		N	-0-		-0-
06		13290 X	10033	-0-	-3257	-0-	10033 2		N	-0-		-0-
07		13733 X	9080	-0-	-4653	-0-	9080 2		N	-0-		-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		7H	RRCID ->	257212	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 7440 - 10173	
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATTINGLY		WELL #:		1H	RRCID ->	257226	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF. 7695 - 9748	
02		20440 X	20149	-0-	-291	-0-	20149 2		N	-0-		-0-
03		23126 X	22130	-0-	-996	-0-	22130 2		N	-0-		-0-
04		22380 X	20921	-0-	-1459	-0-	20921 2		N	-0-		-0-
05		23126 X	21144	-0-	-1982	-0-	21144 2		N	-0-		-0-
06		21600 X	19120	-0-	-2480	-0-	19120 2		N	-0-		-0-
07		22320 X	16073	-0-	-6247	-0-	16073 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
PAGE		WELL #:		4H	RRCID ->	257229	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7610 - 9455				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	257240	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6736	PERF. 7550 - 10437				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONESTAR		WELL #:		4H	RRCID ->	257255	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7391 - 12230				
02	9268 X	7282	-0-	-1986	-0-	7282	2				N	-0-			-0-
03	9486 X	7740	-0-	-1746	-0-	7740	2				N	-0-			-0-
04	9180 X	8082	-0-	-1098	-0-	8082	2				N	-0-			-0-
05	9486 X	7487	-0-	-1999	-0-	7487	2				N	-0-			-0-
06	8190 X	6547	-0-	-1643	-0-	6547	2				N	-0-			-0-
07	8339 X	6390	-0-	-1949	-0-	6390	2				N	-0-			-0-

WESTSIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	257261	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6706	PERF. 7212 - 13824				
02	66416 X	59621	-0-	-6795	-0-	59621	2				N	-0-			-0-
03	69750 X	60056	-0-	-9694	-0-	60056	2				N	-0-			-0-
04	62079 X	62079	-0-	-0-	-0-	62079	2				N	-0-			-0-
05	65999 X	63241	-0-	-2758	-0-	63241	2				N	-0-			-0-
06	63870 X	57323	-0-	-6547	-0-	57323	2				N	-0-			-0-
07	65999 X	58719	-0-	-7280	-0-	58719	2				N	-0-			-0-

PAGE		WELL #:		5H	RRCID ->	257264	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7650 - 9765				
02	3528 X	1000	-0-	-2528	-0-	1000	2				N	-0-			-0-
03	3906 X	1236	-0-	-2670	-0-	1236	2				N	-0-			-0-
04	3360 X	446	-0-	-2914	-0-	446	2				N	-0-			-0-
05	3472 X	209	-0-	-3263	-0-	209	2				N	-0-			-0-
06	3360 X	233	-0-	-3127	-0-	233	2				N	-0-			-0-
07	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	2				N	-0-			-0-

MOUNT TABOR		WELL #:		1H	RRCID ->	257274	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF. 7600 - 10214				
02	39749 X	39749	-0-	-0-	-0-	39749	2				N	-0-			-0-
03	47554 X	41938	-0-	-5616	-0-	41938	2				N	-0-			-0-
04	59610 X	38409	-0-	-21201	-0-	38409	2				N	-0-			-0-
05	61597 X	37611	-0-	-23986	-0-	37611	2				N	-0-			-0-
06	59610 X	34019	-0-	-25591	-0-	34019	2				N	-0-			-0-
07	44020 X	34049	-0-	-9971	-0-	34049	2				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		D 8H	RRCID ->	257287	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6952 - 11287				
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-						N	-0-			27
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-						N	-0-			27
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	27 1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WEST HOWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	257292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	9082 - 13666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HORNED FROG		WELL #:		3H	RRCID ->	257293	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	8435 - 11766
02	24332 X	7802	-0-	-16530	-0-	7802	2		N	-0-		-0-
03	26939 X	9983	-0-	-16956	-0-	9983	2		N	-0-		-0-
04	26070 X	16290	-0-	-9780	-0-	16290	2		N	-0-		-0-
05	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	21370	2		N	-0-		-0-
06	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2		N	-0-		-0-
07	16833 X	7593	-0-	-9240	-0-	7593	2		N	-0-		-0-

SANDLIN		WELL #:		4H	RRCID ->	257303	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	8010 - 11476
02	8540 X	4558	-0-	-3982	-0-	4558	2		N	-0-		-0-
03	7595 X	5036	-0-	-2559	-0-	5036	2		N	-0-		-0-
04	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2		N	-0-		-0-
05	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2		N	-0-		-0-
06	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2		N	-0-		-0-
07	8184 X	2383	-0-	-5801	-0-	2383	2		N	-0-		-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	257319	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	6961 - 11065
02	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2		N	-0-		-0-
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2		N	-0-		-0-
04	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2		N	-0-		-0-
05	7998 X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2		N	-0-		-0-
06	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2		N	-0-		-0-
07	7998 X	7545	-0-	-453	-0-	7545	2		N	-0-		-0-

DOSKOCIL		WELL #:		1H	RRCID ->	257337	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	9229 - 14442
02	35112 X	30783	-0-	-4329	-0-	30783	2		N	-0-		-0-
03	41292 X	27462	-0-	-13830	-0-	27462	2		N	-0-		-0-
04	39960 X	11392	-0-	-28568	-0-	11392	2		N	-0-		-0-
05	41292 X	7947	-0-	-33345	-0-	7947	2		N	-0-		-0-
06	36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
07	34069 X	-0-	-0-	-34069	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

BOGI		WELL #:		2H	RRCID ->	257340	COMPL. DATE	12/26/2010	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8180 - 11985
02	49756 X	38172	-0-	-11584	-0-	38172	2		N	-0-		-0-
03	55087 X	44972	-0-	-10115	-0-	44972	2		N	-0-		-0-
04	53040 X	43270	-0-	-9770	-0-	43270	2		N	-0-		-0-
05	51336 X	43214	-0-	-8122	-0-	43214	2		N	-0-		-0-
06	47760 X	36849	-0-	-10911	-0-	36849	2		N	-0-		-0-
07	44981 X	37776	-0-	-7205	-0-	37776	2		N	-0-		-0-

WHITE SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	257342	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8670 - 12452
02	63392 X	49976	-0-	-13416	-0-	49976	2		N	-0-		-0-
03	70184 X	62707	-0-	-7477	-0-	62707	2		N	-0-		-0-
04	66660 X	58649	-0-	-8011	-0-	58649	2		N	-0-		-0-
05	64573 X	57018	-0-	-7555	-0-	57018	2		N	-0-		-0-
06	60690 X	53546	-0-	-7144	-0-	53546	2		N	-0-		-0-
07	62713 X	54425	-0-	-8288	-0-	54425	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
STEPHENS		WELL #:		4H	RRCID ->	257347	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	6850 - 8743
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	6468 X	4396	-0-	-2072	-0-	4396	2	N	-0-			-0-
03	6882 X	6050	-0-	-832	-0-	6050	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	5596	-0-	-734	-0-	5596	2	N	-0-			-0-
05	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2	N	-0-			-0-
06	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2	N	-0-			-0-
*07	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2	N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	257349	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8190 - 10341
02	12124 X	10649	-0-	-1475	-0-	10649	2	N	-0-			-0-
03	13299 X	11512	-0-	-1787	-0-	11512	2	N	-0-			-0-
04	12840 X	10188	-0-	-2652	-0-	10188	2	N	-0-			-0-
05	12834 X	10732	-0-	-2102	-0-	10732	2	N	-0-			-0-
06	11400 X	10375	-0-	-1025	-0-	10375	2	N	-0-			-0-
07	11780 X	9937	-0-	-1843	-0-	9937	2	N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #:		9H	RRCID ->	257359	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7729 - 10191
02	19676 X	19676	-0-	-0-	-0-	19676	2	N	-0-			-0-
03	18042 X	17163	-0-	-879	-0-	17163	2	N	-0-			-0-
04	17460 X	10524	-0-	-6936	-0-	10524	2	N	-0-			-0-
05	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	17460 X	367	-0-	-17093	-0-	367	2	N	-0-			-0-
07	18042 X	4122	-0-	-13920	-0-	4122	2	N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		7H	RRCID ->	257360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	9190 - 11821
02	21532 X	17062	-0-	-4470	-0-	17062	2	N	-0-			-0-
03	30344 X	30344	-0-	-0-	-0-	30344	2	N	-0-			-0-
04	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	25660	2	N	-0-			-0-
05	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	2	N	-0-			-0-
06	29370 X	21688	-0-	-7682	-0-	21688	2	N	-0-			-0-
07	30349 X	25210	-0-	-5139	-0-	25210	2	N	-0-			-0-

FOREST LANE		WELL #:		2H	RRCID ->	257361	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7714 - 10273
02	6916 X	6163	-0-	-753	-0-	6163	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	7473	-0-	-184	-0-	7473	2	N	-0-			-0-
04	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2	N	-0-			-0-
05	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2	N	-0-			-0-
06	7230 X	6334	-0-	-896	-0-	6334	2	N	-0-			-0-
07	7471 X	5088	-0-	-2383	-0-	5088	2	N	-0-			-0-

MERCADO		WELL #:		4H	RRCID ->	257362	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	7415 - 11115
02	15512 X	4776	-0-	-10736	-0-	4776	2	N	-0-			-0-
03	17174 X	7814	-0-	-9360	-0-	7814	2	N	-0-			-0-
04	20640 X	20640	-0-	-0-	-0-	20640	2	N	-0-			-0-
05	7533 X	7481	-0-	-52	-0-	7481	2	N	-0-			-0-
06	7560 X	597	-0-	-6963	-0-	597	2	N	-0-			-0-
07	21328 X	405	-0-	-20923	-0-	405	2	N	-0-			-0-

CHARLES BARKER		WELL #:		7H	RRCID ->	257363	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8400 - 10026
02	728 X	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04	780 X	288	-0-	-492	-0-	288	2	N	-0-			-0-
05	806 X	43	-0-	-763	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BILLY DAVENPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	257378	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7900 - 10020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3276 X	2901	-0-	-375	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2866	-0-	-314	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	2883	-0-	-403	-0-	2883	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2241	-0-	-939	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-

AIRPORT CROSSING WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	257382	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8760 - 15724
02	36932 X	32438	-0-	-4494	-0-	32438	2	N	-0-			-0-
03	40889 X	32516	-0-	-8373	-0-	32516	2	N	-0-			-0-
04	37830 X	28428	-0-	-9402	-0-	28428	2	N	-0-			-0-
05	35929 X	26682	-0-	-9247	-0-	26682	2	N	-0-			-0-
06	34770 X	21047	-0-	-13723	-0-	21047	2	N	-0-			-0-
07	35929 X	11406	-0-	-24523	-0-	11406	2	N	-0-			-0-

SHADY OAKS		WELL #:		8H	RRCID ->	257383	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7650 - 11037
02	31948 X	20238	-0-	-11710	-0-	20238	2	N	-0-			-0-
03	42331 X	42331	-0-	-0-	-0-	42331	2	N	-0-			-0-
04	47448 X	47448	-0-	-0-	-0-	47448	2	N	-0-			-0-
05	47197 X	47197	-0-	-0-	-0-	47197	2	N	-0-			-0-
06	46374 X	46374	-0-	-0-	-0-	46374	2	N	-0-			-0-
07	49042 X	36385	-0-	-12657	-0-	36385	2	N	-0-			-0-

SNEFFELS		WELL #:		1H	RRCID ->	257395	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7130 - 13810
02	77000 X	69203	-0-	-7797	-0-	69203	2	N	-0-			-0-
03	81964 X	74487	-0-	-7477	-0-	74487	2	N	-0-			-0-
04	77910 X	70189	-0-	-7721	-0-	70189	2	N	-0-			-0-
05	76632 X	70663	-0-	-5969	-0-	70663	2	N	-0-			-0-
06	74160 X	39326	-0-	-34834	-0-	39326	2	N	-0-			-0-
07	76632 X	70043	-0-	-6589	-0-	70043	2	N	-0-			-0-

STEPHENS		WELL #:		5H	RRCID ->	257399	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6925 - 9746
02	6552 X	6116	-0-	-436	-0-	6116	2	N	-0-			-0-
03	7161 X	6213	-0-	-948	-0-	6213	2	N	-0-			-0-
04	7050 X	6216	-0-	-834	-0-	6216	2	N	-0-			-0-
05	7285 X	5212	-0-	-2073	-0-	5212	2	N	-0-			-0-
06	7050 X	5472	-0-	-1578	-0-	5472	2	N	-0-			-0-
07	6758 X	5622	-0-	-1136	-0-	5622	2	N	-0-			-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		1H	RRCID ->	257406	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7647 - 12096
02	28588 X	26737	-0-	-1851	-0-	26737	2	N	-0-			-0-
03	31651 X	28110	-0-	-3541	-0-	28110	2	N	-0-			-0-
04	30630 X	25880	-0-	-4750	-0-	25880	2	N	-0-			-0-
05	30132 X	26292	-0-	-3840	-0-	26292	2	N	-0-			-0-
06	29160 X	23239	-0-	-5921	-0-	23239	2	N	-0-			-0-
07	29605 X	23189	-0-	-6416	-0-	23189	2	N	-0-			-0-

HUSKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257407	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7540 - 10596
02	14812 X	12332	-0-	-2480	-0-	12332	2	N	-0-			-0-
03	14849 X	13735	-0-	-1114	-0-	13735	2	N	-0-			-0-
04	14370 X	13118	-0-	-1252	-0-	13118	2	N	-0-			-0-
05	14446 X	13296	-0-	-1150	-0-	13296	2	N	-0-			-0-
06	13800 X	12578	-0-	-1222	-0-	12578	2	N	-0-			-0-
07	13733 X	12098	-0-	-1635	-0-	12098	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
CULLISON		WELL #: 4H		RRCID -> 257408		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2	N	-0-		-0-
03	11594 X	9291	-0-	-2303	-0-	9291	2	N	-0-		-0-
04	11220 X	7927	-0-	-3293	-0-	7927	2	N	-0-		-0-
05	11811 X	8157	-0-	-3654	-0-	8157	2	N	-0-		-0-
06	11430 X	8048	-0-	-3382	-0-	8048	2	N	-0-		-0-
07	11811 X	7524	-0-	-4287	-0-	7524	2	N	-0-		-0-

CULLISON		WELL #: 5H		RRCID -> 257425		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218			
02	9100 X	2895	-0-	-6205	-0-	2895	2	N	-0-		-0-
03	7657 X	4378	-0-	-3279	-0-	4378	2	N	-0-		-0-
04	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2	N	-0-		-0-
05	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2	N	-0-		-0-
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2	N	-0-		-0-
07	7936 X	6074	-0-	-1862	-0-	6074	2	N	-0-		-0-

EDGECLIFF C		WELL #: 4H		RRCID -> 257432		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147			
02	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	20429	2	N	-0-		-0-
03	21948 X	19680	-0-	-2268	-0-	19680	2	N	-0-		-0-
04	22350 X	20094	-0-	-2256	-0-	20094	2	N	-0-		-0-
05	23095 X	19902	-0-	-3193	-0-	19902	2	N	-0-		-0-
06	22350 X	17781	-0-	-4569	-0-	17781	2	N	-0-		-0-
07	22630 X	18436	-0-	-4194	-0-	18436	2	N	-0-		-0-

GRAHAM A		WELL #: 3H		RRCID -> 257463		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901			
02	41804 X	25974	-0-	-15830	-0-	25974	2	N	-0-		-0-
03	42997 X	-0-	-0-	-42997	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
04	36930 X	10740	-0-	-26190	-0-	10740	2	N	-0-		-0-
05	34503 X	31019	-0-	-3484	-0-	31019	2	N	-0-		-0-
06	33390 X	11256	-0-	-22134	-0-	11256	2	N	-0-		-0-
07	28768 X	24892	-0-	-3876	-0-	24892	2	N	-0-		-0-

STONE MYERS		WELL #: 1H		RRCID -> 257476		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDLIN		WELL #: 3H		RRCID -> 257507		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RALPH		WELL #: 1H		RRCID -> 257517		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402			
02	19712 X	17980	-0-	-1732	-0-	17980	2	N	-0-		-0-
03	21080 X	19597	-0-	-1483	-0-	19597	2	N	-0-		-0-
04	19380 X	18232	-0-	-1148	-0-	18232	2	N	-0-		-0-
05	20026 X	18628	-0-	-1398	-0-	18628	2	N	-0-		-0-
06	19260 X	17457	-0-	-1803	-0-	17457	2	N	-0-		-0-
07	19902 X	17440	-0-	-2462	-0-	17440	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BRANSOM		WELL #:		4H	RRCID ->	257519	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7823 - 10077	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SHADY OAKS		WELL #:		9H	RRCID ->	257532	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 7415 - 12240	
02	31108 X	8722	-0-	-22386	-0-	8722	2		N	-0-	-0-	
03	30318 X	24130	-0-	-6188	-0-	24130	2		N	-0-	-0-	
04	35898 X	35898	-0-	-0-	-0-	35898	2		N	-0-	-0-	
05	37368 X	37368	-0-	-0-	-0-	37368	2		N	-0-	-0-	
06	32819 X	32819	-0-	-0-	-0-	32819	2		N	-0-	-0-	
07	37107 X	17338	-0-	-19769	-0-	17338	2		N	-0-	-0-	

KING B		WELL #:		1H	RRCID ->	257546	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 7516 - 13606	
02	54880 X	48599	-0-	-6281	-0-	48599	2		N	-0-	-0-	
03	59706 X	53704	-0-	-6002	-0-	53704	2		N	-0-	-0-	
04	56400 X	50820	-0-	-5580	-0-	50820	2		N	-0-	-0-	
05	56730 X	49940	-0-	-6790	-0-	49940	2		N	-0-	-0-	
06	54390 X	48349	-0-	-6041	-0-	48349	2		N	-0-	-0-	
07	53816 X	49007	-0-	-4809	-0-	49007	2		N	-0-	-0-	

MATTINGLY		WELL #:		2H	RRCID ->	257563	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 7697 - 9645	
02	8680 X	8226	-0-	-454	-0-	8226	2		N	-0-	-0-	
03	9982 X	7724	-0-	-2258	-0-	7724	2		N	-0-	-0-	
04	9660 X	7698	-0-	-1962	-0-	7698	2		N	-0-	-0-	
05	9982 X	9060	-0-	-922	-0-	9060	2		N	-0-	-0-	
06	9240 X	8308	-0-	-932	-0-	8308	2		N	-0-	-0-	
07	9114 X	8394	-0-	-720	-0-	8394	2		N	-0-	-0-	

RIVERCREST		WELL #:		S 8H	RRCID ->	257564	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 7275 - 10909	
02	30716 X	27242	-0-	-3474	-0-	27242	2		N	-0-	-0-	
03	32085 X	28967	-0-	-3118	-0-	28967	2		N	-0-	-0-	
04	31770 X	29010	-0-	-2760	-0-	29010	2		N	-0-	-0-	
05	32829 X	32340	-0-	-489	-0-	32340	2		N	-0-	-0-	
06	32245 X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2		N	-0-	-0-	
*07	31883 X	31883	-0-	-0-	-0-	31883	2		N	-0-	-0-	

NORTH FORK		WELL #:		2H	RRCID ->	257566	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8034	PERF. 8200 - 9402	
02	8512 X	6567	-0-	-1945	-0-	6567	2		N	-0-	-0-	
03	9207 X	7947	-0-	-1260	-0-	7947	2		N	-0-	-0-	
04	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2		N	-0-	-0-	
05	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2		N	-0-	-0-	
06	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2		N	-0-	-0-	
07	9331 X	8364	-0-	-967	-0-	8364	2		N	-0-	-0-	

SARGE		WELL #:		1H	RRCID ->	257568	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 6955 - 9390	
02	16100 X	13893	-0-	-2207	-0-	13893	2		N	-0-	-0-	
03	17825 X	13308	-0-	-4517	-0-	13308	2		N	-0-	-0-	
04	17250 X	14689	-0-	-2561	-0-	14689	2		N	-0-	-0-	
05	15376 X	12681	-0-	-2695	-0-	12681	2		N	-0-	-0-	
06	14880 X	6558	-0-	-8322	-0-	6558	2		N	-0-	-0-	
07	15376 X	13581	-0-	-1795	-0-	13581	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
TURNBOW		WELL #:		1H	RRCID ->	257570	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF. 8400 -	9402				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-		2446	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2202	-0-	-681	-0-		2202	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2032	-0-	-578	-0-		2032	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1866	-0-	-831	-0-		1866	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1595	-0-	-1015	-0-		1595	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-		2454	2	N	-0-					-0-

CORDELIA		WELL #:		2H	RRCID ->	257571	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7513 -	11405				
02	12964	X	9839	-0-	-3125	-0-		9839	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	5294	-0-	-8408	-0-		5294	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	7412	-0-	-3688	-0-		7412	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10819	-0-	-651	-0-		10819	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9905	-0-	-1015	-0-		9905	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	8756	-0-	-2125	-0-		8756	2	N	-0-					-0-

LAZY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257584	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8585 -	11700				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOGI		WELL #:		3H	RRCID ->	257585	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 8111 -	12000				
02	52108	X	41310	-0-	-10798	-0-		41310	2	N	-0-					-0-
03	57691	X	48957	-0-	-8734	-0-		48957	2	N	-0-					-0-
04	52680	X	45534	-0-	-7146	-0-		45534	2	N	-0-					-0-
05	52142	X	46954	-0-	-5188	-0-		46954	2	N	-0-					-0-
06	48450	X	43735	-0-	-4715	-0-		43735	2	N	-0-					-0-
07	48949	X	43415	-0-	-5534	-0-		43415	2	N	-0-					-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		E 2H	RRCID ->	257587	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6491	PERF. 6850 -	10248				
02	6356	X	4022	-0-	-2334	-0-		4022	2	N	-0-					25
03	7037	X	6332	-0-	-705	-0-		6324	2	8 9	N	7				32
04	6810	X	6303	-0-	-507	-0-		6303	2	N	-0-					32
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-		7573	2	1 9	N	1	22 1			11
06	6420	X	6139	-0-	-281	-0-		6138	2	1 9	N	1				12
07	6510	X	1949	-0-	-4561	-0-		1946	2	3 9	N	3				15

EAST ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	257588	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 7704 -	10906				
02	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-		15316	2	N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-		8792	2	N	-0-					-0-
04	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-		14019	2	N	-0-					-0-
05	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-		14655	2	N	-0-					-0-
06	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-		14237	2	N	-0-					-0-
*07	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-		14449	2	N	-0-					-0-

DUCK LAKE		WELL #:		7H	RRCID ->	257589	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7763 -	9238				
02	10528	X	2031	-0-	-8497	-0-		2031	2	N	-0-					-0-
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-		6152	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4312	-0-	-1418	-0-		4312	2	N	-0-					-0-
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-		4896	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	1709	-0-	-4231	-0-		1709	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4098	-0-	-2040	-0-		4098	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PARNELL		WELL #: 11H		RRCID ->	257590	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7292 - 11323	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10248	X	6637	-0-	-3611	-0-	6637	2	N	-0-	-0-	
03	11346	X	8969	-0-	-2377	-0-	8969	2	N	-0-	-0-	
04	10980	X	9473	-0-	-1507	-0-	9473	2	N	-0-	-0-	
05	10354	X	4466	-0-	-5888	-0-	4466	2	N	-0-	-0-	
06	10020	X	9728	-0-	-292	-0-	9728	2	N	-0-	-0-	
*07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2	N	-0-	-0-	

FIELDERDALE		WELL #: 2H		RRCID ->	257592	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8482 - 11402	
02	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	17742	2	N	-0-	-0-	
03	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	17815	2	N	-0-	-0-	
04	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	18269	2	N	-0-	-0-	
05	19654	X	18824	-0-	-830	-0-	18824	2	N	-0-	-0-	
06	19020	X	17799	-0-	-1221	-0-	17799	2	N	-0-	-0-	
07	19654	X	17505	-0-	-2149	-0-	17505	2	N	-0-	-0-	

DOC OWEN		WELL #: 4H		RRCID ->	257593	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7460 - 9969	
02	10584	X	7440	-0-	-3144	-0-	7440	2	N	-0-	-0-	
03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2	N	-0-	-0-	
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2	N	-0-	-0-	
05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2	N	-0-	-0-	
06	12030	X	9816	-0-	-2214	-0-	9816	2	N	-0-	-0-	
07	12431	X	10047	-0-	-2384	-0-	10047	2	N	-0-	-0-	

RALL RANCH		WELL #: 9H		RRCID ->	257596	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7730 - 13145	
02	32032	X	4985	-0-	-27047	-0-	4985	2	N	-0-	-0-	
03	35464	X	14204	-0-	-21260	-0-	14204	2	N	-0-	-0-	
04	34320	X	-0-	-0-	-34320	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05	17329	X	11491	-0-	-5838	-0-	11491	2	N	-0-	-0-	
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
*07	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	23996	2	N	-0-	-0-	

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #: 2H		RRCID ->	257598	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7230 - 11426	
02	25228	X	6360	-0-	-18868	-0-	6360	2	N	-0-	-0-	
03	23498	X	15864	-0-	-7634	-0-	15864	2	N	-0-	-0-	
04	22740	X	14169	-0-	-8571	-0-	14169	2	N	-0-	-0-	
05	23498	X	13022	-0-	-10476	-0-	13022	2	N	-0-	-0-	
06	15360	X	15082	-0-	-278	-0-	15082	2	N	-0-	-0-	
*07	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2	N	-0-	-0-	

LITTLE HOSS		WELL #: E 4H		RRCID ->	257607	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	7255 - 10715	
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-	-0-	N	-0-		8	
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	N	-0-		8	
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	N	-0-		8	
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	N	-0-	8 1	-0-	
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

CLEBURNE PROPANE		WELL #: 1H		RRCID ->	257611	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	9048 - 13197	
02	28336	X	23694	-0-	-4642	-0-	23694	2	N	-0-	-0-	
03	32767	X	29202	-0-	-3565	-0-	29202	2	N	-0-	-0-	
04	31710	X	29386	-0-	-2324	-0-	29386	2	N	-0-	-0-	
05	32767	X	26914	-0-	-5853	-0-	26914	2	N	-0-	-0-	
06	28710	X	24104	-0-	-4606	-0-	24104	2	N	-0-	-0-	
07	30380	X	23634	-0-	-6746	-0-	23634	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
CHILDS KELLEY A		WELL #:		2H	RRCID ->	257612	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10498 - 13793					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	43428 X	37205	-0-	-6223	-0-	37205	2			N	-0-					-0-
03	47647 X	40561	-0-	-7086	-0-	40561	2			N	-0-					-0-
04	45960 X	38050	-0-	-7910	-0-	38050	2			N	-0-					-0-
05	46469 X	37820	-0-	-8649	-0-	37820	2			N	-0-					-0-
06	42870 X	35573	-0-	-7297	-0-	35573	2			N	-0-					-0-
07	41199 X	35665	-0-	-5534	-0-	35665	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN		WELL #:		3H	RRCID ->	257618	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7295 - 10193					
02	11732 X	9129	-0-	-2603	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
03	15686 X	8723	-0-	-6963	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
04	15180 X	9873	-0-	-5307	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	15686 X	9947	-0-	-5739	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	15180 X	9908	-0-	-5272	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
*07	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257623	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	7870	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE		WELL #:		9H	RRCID ->	257624	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8540 - 12035					
02	28588 X	22785	-0-	-5803	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
03	31651 X	24249	-0-	-7402	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
04	29340 X	22646	-0-	-6694	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
05	30318 X	24693	-0-	-5625	-0-	24693	2			N	-0-					-0-
06	28110 X	22898	-0-	-5212	-0-	22898	2			N	-0-					-0-
07	25234 X	23691	-0-	-1543	-0-	23691	2			N	-0-					-0-

BRUDER		WELL #:		1H	RRCID ->	257625	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8171	PERF. 9028 - 13540					
02	67844 X	54554	-0-	-13290	-0-	54554	2			N	-0-					-0-
03	69812 X	56841	-0-	-12971	-0-	56841	2			N	-0-					-0-
04	66090 X	52958	-0-	-13132	-0-	52958	2			N	-0-					-0-
05	68293 X	52408	-0-	-15885	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
06	62700 X	48580	-0-	-14120	-0-	48580	2			N	-0-					-0-
07	60388 X	49267	-0-	-11121	-0-	49267	2			N	-0-					-0-

BRANSOM		WELL #:		6H	RRCID ->	257627	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8112 - 10531					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B		WELL #:		2H	RRCID ->	257634	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 7460 - 13594					
02	69832 X	49804	-0-	-20028	-0-	49804	2			N	-0-					-0-
03	77314 X	65860	-0-	-11454	-0-	65860	2			N	-0-					-0-
04	72180 X	61541	-0-	-10639	-0-	61541	2			N	-0-					-0-
05	70525 X	63557	-0-	-6968	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
06	68250 X	59196	-0-	-9054	-0-	59196	2			N	-0-					-0-
07	65875 X	57222	-0-	-8653	-0-	57222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
FELLOWSHIP		WELL #:		7H	RRCID ->	257640	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	9250 - 11221
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2	N	-0-			-0-
03	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2	N	-0-			-0-
04	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2	N	-0-			-0-
05	1829 X	810	-0-	-1019	-0-	810	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #:		7H	RRCID ->	257678	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7403 - 9746
02	8036 X	6908	-0-	-1128	-0-	6908	2	N	-0-			-0-
03	8432 X	7259	-0-	-1173	-0-	7259	2	N	-0-			-0-
04	7920 X	6608	-0-	-1312	-0-	6608	2	N	-0-			-0-
05	8184 X	6504	-0-	-1680	-0-	6504	2	N	-0-			-0-
06	7410 X	6908	-0-	-502	-0-	6908	2	N	-0-			-0-
07	7657 X	6583	-0-	-1074	-0-	6583	2	N	-0-			-0-

WAKEMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	257688	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	8076 - 10967
02	10948 X	4512	-0-	-6436	-0-	4512	2	N	-0-			-0-
03	12121 X	6488	-0-	-5633	-0-	6488	2	N	-0-			-0-
04	17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2	N	-0-			-0-
05	17261 X	17261	-0-	-0-	-0-	17261	2	N	-0-			-0-
06	11730 X	6013	-0-	-5717	-0-	6013	2	N	-0-			-0-
07	12121 X	8088	-0-	-4033	-0-	8088	2	N	-0-			-0-

RIVER OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	257700	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7555 - 11649
02	29008 X	22565	-0-	-6443	-0-	22565	2	N	-0-			-0-
03	28365 X	24289	-0-	-4076	-0-	24289	2	N	-0-			-0-
04	26670 X	23010	-0-	-3660	-0-	23010	2	N	-0-			-0-
05	24986 X	21813	-0-	-3173	-0-	21813	2	N	-0-			-0-
06	24180 X	18421	-0-	-5759	-0-	18421	2	N	-0-			-0-
07	24986 X	21489	-0-	-3497	-0-	21489	2	N	-0-			-0-

CHANNEY		WELL #:		3H	RRCID ->	257701	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7900 - 10702
02	28532 X	19964	-0-	-8568	-0-	19964	2	N	-0-			-0-
03	31589 X	16772	-0-	-14817	-0-	16772	2	N	-0-			-0-
04	30120 X	26949	-0-	-3171	-0-	26949	2	N	-0-			-0-
05	27559 X	17923	-0-	-9636	-0-	17923	2	N	-0-			-0-
06	26670 X	16951	-0-	-9719	-0-	16951	2	N	-0-			-0-
07	27838 X	14760	-0-	-13078	-0-	14760	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD 361		WELL #:		6H	RRCID ->	257704	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7779 - 10064
02	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	629	-0-	-6067	-0-	629	2	N	-0-			-0-
04	7200 X	3459	-0-	-3741	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	4404	-0-	-3036	-0-	4404	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	3086	-0-	-4114	-0-	3086	2	N	-0-			-0-
07	6975 X	3103	-0-	-3872	-0-	3103	2	N	-0-			-0-

PALOS VERDES		WELL #:		2H	RRCID ->	257707	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8601 - 13154
02	37856 X	8150	-0-	-29706	-0-	8150	2	N	-0-			-0-
03	41912 X	-0-	-0-	-41912	-0-			N	-0-			-0-
04	40560 X	30701	-0-	-9859	-0-	30701	2	N	-0-			-0-
05	36983 X	35864	-0-	-1119	-0-	35864	2	N	-0-			-0-
06	35790 X	21172	-0-	-14618	-0-	21172	2	N	-0-			-0-
07	31713 X	29088	-0-	-2625	-0-	29088	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
COOPER		WELL #: 14H		RRCID -> 257709		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG DADDY		WELL #: 1H		RRCID -> 257711		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337			
02	26012	X	24778	-0-	-1234	-0-	24778	2	N	-0-	-0-
03	27807	X	19915	-0-	-7892	-0-	19915	2	N	-0-	-0-
04	26130	X	23735	-0-	-2395	-0-	23735	2	N	-0-	-0-
05	27435	X	26956	-0-	-479	-0-	26956	2	N	-0-	-0-
06	26550	X	23979	-0-	-2571	-0-	23979	2	N	-0-	-0-
07	27435	X	24506	-0-	-2929	-0-	24506	2	N	-0-	-0-

RISINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 257712		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078			
02	8008	X	5994	-0-	-2014	-0-	5994	2	N	-0-	-0-
03	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2	N	-0-	-0-
04	6630	X	3429	-0-	-3201	-0-	3429	2	N	-0-	-0-
05	6851	X	1046	-0-	-5805	-0-	1046	2	N	-0-	-0-
06	10890	X	2590	-0-	-8300	-0-	2590	2	N	-0-	-0-
07	11253	X	11035	-0-	-218	-0-	11035	2	N	-0-	-0-

LITTLE HOSS		WELL #: V 4H		RRCID -> 257721		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336			
02	11872	X	11119	-0-	-753	-0-	11041	2	78 9 N	71 133 1	56
03	12121	X	10613	-0-	-1508	-0-	10510	2	103 9 N	94 69 1	81
04	11730	X	9744	-0-	-1986	-0-	9649	2	95 9 N	86 69 1	98
05	12307	X	9435	-0-	-2872	-0-	9334	2	101 9 N	92 138 1	52
06	11910	X	10104	-0-	-1806	-0-	10023	2	81 9 N	74 69 1	57
07	12307	X	9927	-0-	-2380	-0-	9862	2	65 9 N	59 69 1	47

WELBORN		WELL #: 3H		RRCID -> 257722		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142			
02	10976	X	7515	-0-	-3461	-0-	7515	2	N	-0-	-0-
03	10912	X	10361	-0-	-551	-0-	10361	2	N	-0-	-0-
04	10530	X	9791	-0-	-739	-0-	9791	2	N	-0-	-0-
05	10199	X	10141	-0-	-58	-0-	10141	2	N	-0-	-0-
06	10020	X	8871	-0-	-1149	-0-	8871	2	N	-0-	-0-
07	10354	X	8049	-0-	-2305	-0-	8049	2	N	-0-	-0-

FIELDERDALE		WELL #: 3H		RRCID -> 257723		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRWD BEND		WELL #: 1H		RRCID -> 257727		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157			
02	56728	X	47916	-0-	-8812	-0-	47916	2	N	-0-	-0-
03	60450	X	50244	-0-	-10206	-0-	50244	2	N	-0-	-0-
04	55980	X	44796	-0-	-11184	-0-	44796	2	N	-0-	-0-
05	54901	X	45687	-0-	-9214	-0-	45687	2	N	-0-	-0-
06	52110	X	41217	-0-	-10893	-0-	41217	2	N	-0-	-0-
07	53041	X	44855	-0-	-8186	-0-	44855	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HOME RUN		WELL #:		1H	RRCID ->	257730	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6823	PERF. 7640	- 12741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		31430 X	31430	-0-	-0-	-0-	31430	2		Y	-0-		-0-
03		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
04		12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-				Y	-0-		-0-
05		37077 X	37077	-0-	-0-	-0-	37077	2		Y	-0-		-0-
06		33690 X	23990	-0-	-9700	-0-	23990	2		Y	-0-		-0-
07		0 W	68030	-0-	68030	-0-	68030	2		Y	-0-		-0-

WELCH		WELL #:		1H	RRCID ->	257735	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7900	- 13782	
02		22092 X	20409	-0-	-1683	-0-	20409	2		N	-0-		-0-
03		24490 X	20698	-0-	-3792	-0-	20698	2		N	-0-		-0-
04		23700 X	18838	-0-	-4862	-0-	18838	2		N	-0-		-0-
05		24490 X	19443	-0-	-5047	-0-	19443	2		N	-0-		-0-
06		22230 X	19997	-0-	-2233	-0-	19997	2		N	-0-		-0-
07		22599 X	19426	-0-	-3173	-0-	19426	2		N	-0-		-0-

BRANSOM		WELL #:		5H	RRCID ->	257741	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 8018	- 10653	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOGI		WELL #:		5H	RRCID ->	257742	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8401	- 11028	
02		55888 X	45281	-0-	-10607	-0-	45281	2		N	-0-		-0-
03		61876 X	53743	-0-	-8133	-0-	53743	2		N	-0-		-0-
04		58440 X	49723	-0-	-8717	-0-	49723	2		N	-0-		-0-
05		58001 X	48172	-0-	-9829	-0-	48172	2		N	-0-		-0-
06		53610 X	43985	-0-	-9625	-0-	43985	2		N	-0-		-0-
07		53754 X	37990	-0-	-15764	-0-	37990	2		N	-0-		-0-

RISINGER		WELL #:		7H	RRCID ->	257743	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	7097	PERF. 7440	- 12014	
02		11284 X	9105	-0-	-2179	-0-	9105	2		N	-0-		-0-
03		12493 X	9630	-0-	-2863	-0-	9630	2		N	-0-		-0-
04		12090 X	8004	-0-	-4086	-0-	8004	2		N	-0-		-0-
05		10075 X	4900	-0-	-5175	-0-	4900	2		N	-0-		-0-
06		9750 X	4398	-0-	-5352	-0-	4398	2		N	-0-		-0-
07		10075 X	7470	-0-	-2605	-0-	7470	2		N	-0-		-0-

HART		WELL #:		2H	RRCID ->	257748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8960	- 13107	
02		37968 X	34380	-0-	-3588	-0-	34380	2		N	-0-		-0-
03		42036 X	35883	-0-	-6153	-0-	35883	2		N	-0-		-0-
04		40680 X	35205	-0-	-5475	-0-	35205	2		N	-0-		-0-
05		39866 X	33665	-0-	-6201	-0-	33665	2		N	-0-		-0-
06		37620 X	31290	-0-	-6330	-0-	31290	2		N	-0-		-0-
07		38068 X	34838	-0-	-3230	-0-	34838	2		N	-0-		-0-

WEST WILLIS		WELL #:		3H	RRCID ->	257777	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7852	- 12347	
02		18032 X	17949	-0-	-83	-0-	17949	2		N	-0-		-0-
03		24507 X	24507	-0-	-0-	-0-	24507	2		N	-0-		-0-
04		28394 X	28394	-0-	-0-	-0-	28394	2		N	-0-		-0-
05		20398 X	12365	-0-	-8033	-0-	12365	2		N	-0-		-0-
06		23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	23747	2		N	-0-		-0-
07		29326 X	19564	-0-	-9762	-0-	19564	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
TAR HEEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257782	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	7170 -	8897
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		5796 X	5353	-0-	-443	-0-	5353	2	N	-0-			-0-
03		6417 X	5719	-0-	-698	-0-	5719	2	N	-0-			-0-
04		6210 X	5787	-0-	-423	-0-	5787	2	N	-0-			-0-
05		6417 X	5913	-0-	-504	-0-	5913	2	N	-0-			-0-
06		6060 X	5739	-0-	-321	-0-	5739	2	N	-0-			-0-
07		5983 X	5479	-0-	-504	-0-	5479	2	N	-0-			-0-

FIELDERDALE		WELL #:		4H	RRCID ->	257788	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8569 -	10839
02		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2	N	-0-			-0-
03		6603 X	6513	-0-	-90	-0-	6513	2	N	-0-			-0-
04		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2	N	-0-			-0-
05		7502 X	7079	-0-	-423	-0-	7079	2	N	-0-			-0-
06		7260 X	5883	-0-	-1377	-0-	5883	2	N	-0-			-0-
07		7502 X	5906	-0-	-1596	-0-	5906	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ		WELL #:		1H	RRCID ->	257790	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7568 -	10267
02		14924 X	11829	-0-	-3095	-0-	11829	2	N	-0-			-0-
03		16523 X	15456	-0-	-1067	-0-	15456	2	N	-0-			-0-
04		15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2	N	-0-			-0-
05		16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2	N	-0-			-0-
06		15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2	N	-0-			-0-
07		15934 X	15331	-0-	-603	-0-	15331	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		5H	RRCID ->	257791	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	7309 -	11845
02		21336 X	8229	-0-	-13107	-0-	8229	2	N	-0-			-0-
03		18197 X	16241	-0-	-1956	-0-	16241	2	N	-0-			-0-
04		17610 X	14535	-0-	-3075	-0-	14535	2	N	-0-			-0-
05		18197 X	15524	-0-	-2673	-0-	15524	2	N	-0-			-0-
06		15720 X	15025	-0-	-695	-0-	15025	2	N	-0-			-0-
07		16244 X	13759	-0-	-2485	-0-	13759	2	N	-0-			-0-

BRANSOM		WELL #:		2H	RRCID ->	257793	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7951 -	9832
02		10528 X	8742	-0-	-1786	-0-	8742	2	N	-0-			-0-
03		11656 X	7251	-0-	-4405	-0-	7251	2	N	-0-			-0-
04		9120 X	7887	-0-	-1233	-0-	7887	2	N	-0-			-0-
05		9672 X	950	-0-	-8722	-0-	950	2	N	-0-			-0-
06		9360 X	207	-0-	-9153	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07		9672 X	1093	-0-	-8579	-0-	1093	2	N	-0-			-0-

BOGI		WELL #:		4H	RRCID ->	257794	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8288 -	10852
02		42168 X	35261	-0-	-6907	-0-	35261	2	N	-0-			-0-
03		46686 X	38442	-0-	-8244	-0-	38442	2	N	-0-			-0-
04		41910 X	37493	-0-	-4417	-0-	37493	2	N	-0-			-0-
05		43307 X	38125	-0-	-5182	-0-	38125	2	N	-0-			-0-
06		39870 X	36044	-0-	-3826	-0-	36044	2	N	-0-			-0-
07		39029 X	34201	-0-	-4828	-0-	34201	2	N	-0-			-0-

BEWLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	257796	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7460 -	10757
02		25004 X	21490	-0-	-3514	-0-	21490	2	N	-0-			-0-
03		27683 X	18839	-0-	-8844	-0-	18839	2	N	-0-			-0-
04		26790 X	25312	-0-	-1478	-0-	25312	2	N	-0-			-0-
05		26405 X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2	N	-0-			-0-
06		23094 X	23094	-0-	-0-	-0-	23094	2	N	-0-			-0-
07		26164 X	22517	-0-	-3647	-0-	22517	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DIXIE RUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 257797		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	10192 X	5640	-0-	-4552	-0-	5640	2	N	-0-		-0-	
03	10571 X	7251	-0-	-3320	-0-	7251	2	N	-0-		-0-	
04	7770 X	7360	-0-	-410	-0-	7360	2	N	-0-		-0-	
05	7688 X	6386	-0-	-1302	-0-	6386	2	N	-0-		-0-	
06	7440 X	6783	-0-	-657	-0-	6783	2	N	-0-		-0-	
*07	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2	N	-0-		-0-	

TINDALL		WELL #: 3H		RRCID -> 257805		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996				
02	18816 X	2619	-0-	-16197	-0-	2619	2	N	-0-		-0-	
03	20832 X	801	-0-	-20031	-0-	801	2	N	-0-		-0-	
04	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-			N	-0-		-0-	
05	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			N	-0-		-0-	
06	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2	N	-0-		-0-	
*07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2	N	-0-		-0-	

WHITE B		WELL #: 3H		RRCID -> 257807		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757				
02	27944 X	21287	-0-	-6657	-0-	21287	2	N	-0-		-0-	
03	30938 X	24964	-0-	-5974	-0-	24964	2	N	-0-		-0-	
04	27810 X	23886	-0-	-3924	-0-	23886	2	N	-0-		-0-	
05	26784 X	24025	-0-	-2759	-0-	24025	2	N	-0-		-0-	
06	24570 X	21941	-0-	-2629	-0-	21941	2	N	-0-		-0-	
07	24955 X	22030	-0-	-2925	-0-	22030	2	N	-0-		-0-	

OLD TOWN		WELL #: 3H		RRCID -> 257809		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456				
02	73248 X	61802	-0-	-11446	-0-	61802	2	N	-0-		-0-	
03	77779 X	66265	-0-	-11514	-0-	66265	2	N	-0-		-0-	
04	71820 X	61888	-0-	-9932	-0-	61888	2	N	-0-		-0-	
05	71951 X	61367	-0-	-10584	-0-	61367	2	N	-0-		-0-	
06	67800 X	57061	-0-	-10739	-0-	57061	2	N	-0-		-0-	
07	68417 X	60037	-0-	-8380	-0-	60037	2	N	-0-		-0-	

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 2H		RRCID -> 257817		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606				
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-			Y	1	21	1	-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	1			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANDIE P		WELL #: 1H		RRCID -> 257819		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238				
02	T. A.	43595	-0-	43595	151484	43595	2	N	-0-		-0-	
03	T. A.	45824	-0-	45824	197308	45824	2	N	-0-		-0-	
04	240770 X	43462	-0-	-197308	-0-	43462	2	N	-0-		-0-	
05	54932 X	42537	-0-	-12395	-0-	42537	2	N	-0-		-0-	
06	50460 X	43160	-0-	-7300	-0-	43160	2	N	-0-		-0-	
07	48267 X	43502	-0-	-4765	-0-	43502	2	N	-0-		-0-	

WELBORN		WELL #: 4H		RRCID -> 257830		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648				
02	20244 X	11474	-0-	-8770	-0-	11474	2	N	-0-		-0-	
03	22413 X	13677	-0-	-8736	-0-	13677	2	N	-0-		-0-	
04	21690 X	10355	-0-	-11335	-0-	10355	2	N	-0-		-0-	
05	18972 X	8497	-0-	-10475	-0-	8497	2	N	-0-		-0-	
06	16320 X	15978	-0-	-342	-0-	15978	2	N	-0-		-0-	
*07	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	19839	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
RAINTREE		WELL #: 4H		RRCID -> 257831		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 8039		PERF. 8475 - 10187	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10052	X	3767	-0-	-6285	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-		N	-0-		-0-
04	6600	X	1616	-0-	-4984	-0-	1616 2	N	-0-		-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120 2	N	-0-		-0-
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930 2	N	-0-		-0-
*07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842 2	N	-0-		-0-

WEBB		WELL #: 4H		RRCID -> 257870		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7900 - 10354	
02	4648	X	3514	-0-	-1134	-0-	3514 2	N	-0-		-0-
03	4867	X	3981	-0-	-886	-0-	3981 2	N	-0-		-0-
04	4380	X	3580	-0-	-800	-0-	3580 2	N	-0-		-0-
05	4526	X	3459	-0-	-1067	-0-	3459 2	N	-0-		-0-
06	4380	X	3143	-0-	-1237	-0-	3143 2	N	-0-		-0-
07	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	3255 2	N	-0-		-0-

GRAPEVINE MILLS		WELL #: 3H		RRCID -> 257883		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 8333		PERF. 8555 - 11617	
02	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534 2	N	-0-		-0-
03	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405 2	N	-0-		-0-
04	17610	X	13048	-0-	-4562	-0-	13048 2	N	-0-		-0-
05	18197	X	12951	-0-	-5246	-0-	12951 2	N	-0-		-0-
06	17610	X	12932	-0-	-4678	-0-	12932 2	N	-0-		-0-
07	16089	X	12652	-0-	-3437	-0-	12652 2	N	-0-		-0-

DOC OWEN		WELL #: 7H		RRCID -> 257884		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 6917		PERF. 7165 - 9297	
02	5040	X	3503	-0-	-1537	-0-	3503 2	N	-0-		-0-
03	5456	X	4435	-0-	-1021	-0-	4435 2	N	-0-		-0-
04	4740	X	4056	-0-	-684	-0-	4056 2	N	-0-		-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2	N	-0-		-0-
06	4290	X	4151	-0-	-139	-0-	4151 2	N	-0-		-0-
07	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	3900 2	N	-0-		-0-

JAMMER A		WELL #: 1H		RRCID -> 257887		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 7119		PERF. 7440 - 11716	
02	42476	X	36790	-0-	-5686	-0-	36790 2	N	-0-		-0-
03	45446	X	38907	-0-	-6539	-0-	38907 2	N	-0-		-0-
04	42990	X	35216	-0-	-7774	-0-	35216 2	N	-0-		-0-
05	43090	X	36741	-0-	-6349	-0-	36741 2	N	-0-		-0-
06	39840	X	34326	-0-	-5514	-0-	34326 2	N	-0-		-0-
07	40734	X	34570	-0-	-6164	-0-	34570 2	N	-0-		-0-

BRONCO		WELL #: 1H		RRCID -> 257893		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 7660 - 12793	
02	28252	X	22630	-0-	-5622	-0-	22630 2	N	-0-		-0-
03	30349	X	27276	-0-	-3073	-0-	27276 2	N	-0-		-0-
04	29370	X	25414	-0-	-3956	-0-	25414 2	N	-0-		-0-
05	30349	X	24632	-0-	-5717	-0-	24632 2	N	-0-		-0-
06	27330	X	22206	-0-	-5124	-0-	22206 2	N	-0-		-0-
07	27280	X	25112	-0-	-2168	-0-	25112 2	N	-0-		-0-

WEST WING		WELL #: 1H		RRCID -> 257923		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8334		PERF. 8590 - 13103	
02	39984	X	35456	-0-	-4528	-0-	35456 2	N	-0-		-0-
03	44268	X	37022	-0-	-7246	-0-	37022 2	N	-0-		-0-
04	42060	X	37796	-0-	-4264	-0-	37796 2	N	-0-		-0-
05	40548	X	37487	-0-	-3061	-0-	37487 2	N	-0-		-0-
06	39240	X	32844	-0-	-6396	-0-	32844 2	N	-0-		-0-
07	39246	X	35195	-0-	-4051	-0-	35195 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RENZO		WELL #:		4H	RRCID ->	257939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 7642	- 11059
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		23567 X	18497	-0-	-5070	-0-		18497 2	N	-0-		-0-
03		14700 X	14700	-0-	-0-	-0-		14700 2	N	-0-		-0-
04		15660 X	8392	-0-	-7268	-0-		8392 2	N	-0-		-0-
05		20491 X	11838	-0-	-8653	-0-		11838 2	N	-0-		-0-
06		19830 X	14291	-0-	-5539	-0-		14291 2	N	-0-		-0-
07		20491 X	11992	-0-	-8499	-0-		11992 2	N	-0-		-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #:		5H	RRCID ->	257943	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 7750	- 13276
02		47740 X	42070	-0-	-5670	-0-		42070 2	N	-0-		-0-
03		51398 X	45604	-0-	-5794	-0-		45604 2	N	-0-		-0-
04		48480 X	43688	-0-	-4792	-0-		43688 2	N	-0-		-0-
05		48050 X	45104	-0-	-2946	-0-		45104 2	N	-0-		-0-
06		46500 X	42822	-0-	-3678	-0-		42822 2	N	-0-		-0-
07		46593 X	40754	-0-	-5839	-0-		40754 2	N	-0-		-0-

DIXIE RUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	258001	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	6589	PERF. 6908	- 10708
02		3556 X	1732	-0-	-1824	-0-		1732 2	N	-0-		-0-
03		3937 X	1269	-0-	-2668	-0-		1269 2	N	-0-		-0-
04		3810 X	2220	-0-	-1590	-0-		2220 2	N	-0-		-0-
05		1922 X	75	-0-	-1847	-0-		75 2	N	-0-		-0-
06		1860 X	494	-0-	-1366	-0-		494 2	N	-0-		-0-
07		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		-0-

WELBORN		WELL #:		5H	RRCID ->	258003	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8260	- 10924
02		21476 X	14163	-0-	-7313	-0-		14163 2	N	-0-		-0-
03		21824 X	15925	-0-	-5899	-0-		15925 2	N	-0-		-0-
04		20670 X	16356	-0-	-4314	-0-		16356 2	N	-0-		-0-
05		18166 X	8772	-0-	-9394	-0-		8772 2	N	-0-		-0-
06		17580 X	15961	-0-	-1619	-0-		15961 2	N	-0-		-0-
*07		18515 X	18515	-0-	-0-	-0-		18515 2	N	-0-		-0-

HF MEADOWS		WELL #:		6H	RRCID ->	258045	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7486	- 11298
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LILLY		WELL #:		3H	RRCID ->	258058	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8323	- 11095
02		14B2 EXT	1803	-0-	1803	1803		1803 2	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	87514	-0-	87514	89317		87514 2	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	72378	-0-	72378	161695		72378 2	N	-0-		-0-
05		221959 X	60264	-0-	-161695	-0-		60264 2	N	-0-		-0-
06		54019 X	54019	-0-	-0-	-0-		54019 2	N	-0-		-0-
07		87513 X	48577	-0-	-38936	-0-		48577 2	N	-0-		-0-

MORROW STEVENS B		WELL #:		2H	RRCID ->	258062	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 8107	- 13870
02		24220 X	-0-	-0-	-24220	-0-			N	-0-		-0-
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		-0-
04		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
QUAIL HOLLOW		WELL #:		7H	RRCID ->	258064	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 7643 - 11625		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	21952 X	-0-	-0-	-21952	-0-				N	-0-			-0-
03	14632 X	1460	-0-	-13172	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
04	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-				N	-0-			-0-
05	13175 X	1110	-0-	-12065	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
06	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2		N	-0-			-0-
*07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	2		N	-0-			-0-

WEST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	258067	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7570 - 12098		
02	30996 X	16565	-0-	-14431	-0-	16565	2		N	-0-			-0-
03	34317 X	21977	-0-	-12340	-0-	21977	2		N	-0-			-0-
04	27270 X	25991	-0-	-1279	-0-	25991	2		N	-0-			-0-
05	28179 X	25185	-0-	-2994	-0-	25185	2		N	-0-			-0-
06	21270 X	17024	-0-	-4246	-0-	17024	2		N	-0-			-0-
07	26846 X	16219	-0-	-10627	-0-	16219	2		N	-0-			-0-

FIELDERDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	258091	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8566 - 10806		
02	14028 X	12374	-0-	-1654	-0-	12374	2		N	-0-			-0-
03	15531 X	13259	-0-	-2272	-0-	13259	2		N	-0-			-0-
04	13403 X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2		N	-0-			-0-
05	13702 X	13537	-0-	-165	-0-	13537	2		N	-0-			-0-
06	13260 X	12778	-0-	-482	-0-	12778	2		N	-0-			-0-
07	13857 X	12742	-0-	-1115	-0-	12742	2		N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258094	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8690 - 11627		
02	37128 X	33272	-0-	-3856	-0-	33272	2		N	-0-			-0-
03	40207 X	35939	-0-	-4268	-0-	35939	2		N	-0-			-0-
04	38520 X	30757	-0-	-7763	-0-	30757	2		N	-0-			-0-
05	38595 X	13157	-0-	-25438	-0-	13157	2		N	-0-			-0-
06	35640 X	17427	-0-	-18213	-0-	17427	2		N	-0-			-0-
07	36828 X	15220	-0-	-21608	-0-	15220	2		N	-0-			-0-

CHANAY		WELL #:		4H	RRCID ->	258110	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 9650 - 11652		
02	11536 X	7880	-0-	-3656	-0-	7880	2		N	-0-			-0-
03	12772 X	6041	-0-	-6731	-0-	6041	2		N	-0-			-0-
04	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2		N	-0-			-0-
05	25335 X	25335	-0-	-0-	-0-	25335	2		N	-0-			-0-
06	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	2		N	-0-			-0-
*07	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	17109	2		N	-0-			-0-

BRANSOM		WELL #:		3H	RRCID ->	258111	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7718 - 9570		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
NEWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258159	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7800	- 10211	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	8618 X	36	-0-	-8582	-0-		36 2		N	-0-			-0-
11	540 X	32	-0-	-508	-0-		32 2		N	-0-			-0-
*12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

KISD		WELL #:		2H	RRCID ->	258164	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8450	- 11825	
02	40040 X	34412	-0-	-5628	-0-		34412 2		N	-0-			-0-
03	43772 X	36754	-0-	-7018	-0-		36754 2		N	-0-			-0-
04	41640 X	34404	-0-	-7236	-0-		34404 2		N	-0-			-0-
05	40610 X	33481	-0-	-7129	-0-		33481 2		N	-0-			-0-
06	38220 X	31470	-0-	-6750	-0-		31470 2		N	-0-			-0-
07	38099 X	32454	-0-	-5645	-0-		32454 2		N	-0-			-0-

BEEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	258165	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8113	- 10565	
02	6412 X	4063	-0-	-2349	-0-		4063 2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5182	-0-	-1514	-0-		5182 2		N	-0-			-0-
04	5940 X	4606	-0-	-1334	-0-		4606 2		N	-0-			-0-
05	6076 X	4784	-0-	-1292	-0-		4784 2		N	-0-			-0-
06	5880 X	3767	-0-	-2113	-0-		3767 2		N	-0-			-0-
07	5177 X	2831	-0-	-2346	-0-		2831 2		N	-0-			-0-

NAUTILUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258174	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 8500	- 13013	
02	14952 X	13374	-0-	-1578	-0-		13374 2		N	-0-			-0-
03	16554 X	14908	-0-	-1646	-0-		14908 2		N	-0-			-0-
04	16020 X	13959	-0-	-2061	-0-		13959 2		N	-0-			-0-
05	14818 X	14001	-0-	-817	-0-		14001 2		N	-0-			-0-
06	14430 X	13402	-0-	-1028	-0-		13402 2		N	-0-			-0-
07	14911 X	12676	-0-	-2235	-0-		12676 2		N	-0-			-0-

GRAPEVINE MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	258205	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 9140	- 11892	
02	9940 X	8794	-0-	-1146	-0-		8794 2		N	-0-			-0-
03	11005 X	9727	-0-	-1278	-0-		9727 2		N	-0-			-0-
04	9420 X	8900	-0-	-520	-0-		8900 2		N	-0-			-0-
05	9734 X	6629	-0-	-3105	-0-		6629 2		N	-0-			-0-
06	9420 X	6656	-0-	-2764	-0-		6656 2		N	-0-			-0-
07	9734 X	5421	-0-	-4313	-0-		5421 2		N	-0-			-0-

BURLESON ELKS		WELL #:		2H	RRCID ->	258226	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7605	- 13175	
02	37744 X	35924	-0-	-1820	-0-		35924 2		N	-0-			-0-
03	41788 X	37301	-0-	-4487	-0-		37301 2		N	-0-			-0-
04	40440 X	38666	-0-	-1774	-0-		38666 2		N	-0-			-0-
05	40951 X	35427	-0-	-5524	-0-		35427 2		N	-0-			-0-
06	38790 X	35064	-0-	-3726	-0-		35064 2		N	-0-			-0-
07	39959 X	35348	-0-	-4611	-0-		35348 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
STOCKYARDS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258229	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	6949	PERF. 7300 - 12463
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	15511	-0-	15511	15511	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	11599	-0-	11599	27110	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	27110		N	-0-	-0-	-0-	
05	27110 X	-0-	-0-	-27110	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
07	17174 X	671	-0-	-16503	-0-	671 2	N	-0-	-0-	-0-	

WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	258234	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 8495 - 9942
02	14840 X	11514	-0-	-3326	-0-	11514 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	16430 X	14864	-0-	-1566	-0-	14864 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	15900 X	15078	-0-	-822	-0-	15078 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	14636 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	14370 X	13739	-0-	-631	-0-	13739 2	N	-0-	-0-	-0-	
*07	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	18226 2	N	-0-	-0-	-0-	

RIVERCREST		WELL #:		N 7H	RRCID ->	258237	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7078 - 10051
02	33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	33185 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	26773 X	26773	-0-	-0-	-0-	26773 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	36726 X	36726	-0-	-0-	-0-	36726 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	34007 X	17673	-0-	-16334	-0-	17673 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	32910 X	26014	-0-	-6896	-0-	26014 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	34007 X	28510	-0-	-5497	-0-	28510 2	N	-0-	-0-	-0-	

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258240	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF. 7688 - 13519
02	43932 X	37333	-0-	-6599	-0-	37333 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	48639 X	37561	-0-	-11078	-0-	37561 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	47070 X	35901	-0-	-11169	-0-	35901 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	44144 X	31106	-0-	-13038	-0-	31106 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	42090 X	26042	-0-	-16048	-0-	26042 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	41323 X	23507	-0-	-17816	-0-	23507 2	N	-0-	-0-	-0-	

LANDING SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	258256	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8765 - 14817
02	44996 X	39475	-0-	-5521	-0-	39475 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	49817 X	40867	-0-	-8950	-0-	40867 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	45240 X	41068	-0-	-4172	-0-	41068 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	46345 X	40597	-0-	-5748	-0-	40597 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	43620 X	37974	-0-	-5646	-0-	37974 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	43710 X	39156	-0-	-4554	-0-	39156 2	N	-0-	-0-	-0-	

CENTREPORT NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	258261	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9471	PERF. 9908 - 16994
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	35252 X	35252	-0-	-0-	-0-	35252 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	30392 X	30392	-0-	-0-	-0-	30392 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	33686 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	36425 X	32072	-0-	-4353	-0-	32072 2	N	-0-	-0-	-0-	

INDUS STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	258264	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 7790 - 9939
02	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	10290 X	8939	-0-	-1351	-0-	8939 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	10633 X	8912	-0-	-1721	-0-	8912 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	10290 X	8363	-0-	-1927	-0-	8363 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	10106 X	8484	-0-	-1622	-0-	8484 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DEANN		WELL #:		2H	RRCID ->	258265	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	7229 - 10147
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	2	N	-0-			-0-
03	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2	N	-0-			-0-
04	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2	N	-0-			-0-
05	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2	N	-0-			-0-
06	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2	N	-0-			-0-
*07	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2	N	-0-			-0-

ARKANSAS		WELL #:		1H	RRCID ->	258268	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	9120 - 14723
02	55048 X	50934	-0-	-4114	-0-	50934	2	N	-0-			-0-
03	60109 X	54636	-0-	-5473	-0-	54636	2	N	-0-			-0-
04	57990 X	50647	-0-	-7343	-0-	50647	2	N	-0-			-0-
05	58590 X	53119	-0-	-5471	-0-	53119	2	N	-0-			-0-
06	54570 X	48519	-0-	-6051	-0-	48519	2	N	-0-			-0-
07	56389 X	51627	-0-	-4762	-0-	51627	2	N	-0-			-0-

TINDALL		WELL #:		4H	RRCID ->	258281	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7245 - 10579
02	21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	21997	2	N	-0-			-0-
03	23746 X	1489	-0-	-22257	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
04	22980 X	11468	-0-	-11512	-0-	11468	2	N	-0-			-0-
05	24366 X	23296	-0-	-1070	-0-	23296	2	N	-0-			-0-
06	23580 X	10954	-0-	-12626	-0-	10954	2	N	-0-			-0-
07	24366 X	20710	-0-	-3656	-0-	20710	2	N	-0-			-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		2H	RRCID ->	258286	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	7900 - 12125
02	37258 X	37258	-0-	-0-	-0-	37258	2	N	-0-			-0-
03	39498 X	39498	-0-	-0-	-0-	39498	2	N	-0-			-0-
04	41250 X	36951	-0-	-4299	-0-	36951	2	N	-0-			-0-
05	42625 X	38103	-0-	-4522	-0-	38103	2	N	-0-			-0-
06	41250 X	26467	-0-	-14783	-0-	26467	2	N	-0-			-0-
07	41261 X	-0-	-0-	-41261	-0-			N	-0-			-0-

FIELDERDALE		WELL #:		6H	RRCID ->	258297	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8649 - 10602
02	5936 X	5675	-0-	-261	-0-	5675	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	4432	-0-	-2047	-0-	4432	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	5157	-0-	-963	-0-	5157	2	N	-0-			-0-
05	6293 X	4829	-0-	-1464	-0-	4829	2	N	-0-			-0-
06	6090 X	4754	-0-	-1336	-0-	4754	2	N	-0-			-0-
07	6293 X	4866	-0-	-1427	-0-	4866	2	N	-0-			-0-

ANDIE P		WELL #:		2H	RRCID ->	258298	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	8909 - 14360
02	39340 X	30056	-0-	-9284	-0-	30056	2	N	-0-			-0-
03	41602 X	27314	-0-	-14288	-0-	27314	2	N	-0-			-0-
04	40260 X	27928	-0-	-12332	-0-	27928	2	N	-0-			-0-
05	37045 X	27253	-0-	-9792	-0-	27253	2	N	-0-			-0-
06	34590 X	5634	-0-	-28956	-0-	5634	2	N	-0-			-0-
07	33263 X	122	-0-	-33141	-0-	122	2	N	-0-			-0-

HOWELL		WELL #:		3H	RRCID ->	258302	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8691	PERF.	9480 - 12888
02	38948 X	30714	-0-	-8234	-0-	30714	2	N	-0-			-0-
03	43121 X	33817	-0-	-9304	-0-	33817	2	N	-0-			-0-
04	40740 X	32576	-0-	-8164	-0-	32576	2	N	-0-			-0-
05	39742 X	31261	-0-	-8481	-0-	31261	2	N	-0-			-0-
06	36330 X	29599	-0-	-6731	-0-	29599	2	N	-0-			-0-
07	34007 X	30667	-0-	-3340	-0-	30667	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LITTLE HOSS		WELL #:		X 7H	RRCID ->	258303	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6835 - 11237	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			N	-0-	12	1	6
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			6
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560 2		N	-0-	4	1	2
*07		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343 2		N	-0-			2

CITY OF CLEBURNE		WELL #:		12H	RRCID ->	258305	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7470 - 9756	
02		9604 X	1843	-0-	-7761	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
03		10633 X	4279	-0-	-6354	-0-	4279 2		N	-0-			-0-
04		10290 X	8246	-0-	-2044	-0-	8246 2		N	-0-			-0-
05		7750 X	6209	-0-	-1541	-0-	6209 2		N	-0-			-0-
06		6960 X	3404	-0-	-3556	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
*07		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889 2		N	-0-			-0-

DOC OWEN		WELL #:		8H	RRCID ->	258306	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7350 - 10087	
02		10276 X	9082	-0-	-1194	-0-	9082 2		N	-0-			-0-
03		10974 X	10201	-0-	-773	-0-	10201 2		N	-0-			-0-
04		10380 X	9490	-0-	-890	-0-	9490 2		N	-0-			-0-
05		10261 X	9571	-0-	-690	-0-	9571 2		N	-0-			-0-
06		9870 X	8914	-0-	-956	-0-	8914 2		N	-0-			-0-
07		10199 X	9343	-0-	-856	-0-	9343 2		N	-0-			-0-

HARBISON-FISCHER		WELL #:		4H	RRCID ->	258307	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	7677 - 9472	
02		10948 X	9537	-0-	-1411	-0-	9537 2		N	-0-			-0-
03		10943 X	9635	-0-	-1308	-0-	9635 2		N	-0-			-0-
04		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287 2		N	-0-			-0-
05		12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12250 2		N	-0-			-0-
06		10230 X	9294	-0-	-936	-0-	9294 2		N	-0-			-0-
07		10633 X	8805	-0-	-1828	-0-	8805 2		N	-0-			-0-

WELLIVER		WELL #:		4H	RRCID ->	258312	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7265 - 10656	
02		22120 X	20787	-0-	-1333	-0-	20787 2		N	-0-			-0-
03		24831 X	22725	-0-	-2106	-0-	22725 2		N	-0-			-0-
04		24030 X	21051	-0-	-2979	-0-	21051 2		N	-0-			-0-
05		24831 X	23056	-0-	-1775	-0-	23056 2		N	-0-			-0-
06		23430 X	21081	-0-	-2349	-0-	21081 2		N	-0-			-0-
07		23002 X	16757	-0-	-6245	-0-	16757 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 6H	RRCID ->	258339	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	6641 - 11130	
02		9828 X	4095	-0-	-5733	-0-	4091 2	4 9	Y	4			24
03		14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-			Y	2	21	1	5
04		14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-			Y	1			6
05		14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-			Y	-0-			6
06		13530 X	3587	-0-	-9943	-0-	3583 2	4 9	Y	4			10
*07		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060 2		Y	-0-			10

DUCK LAKE		WELL #:		13H	RRCID ->	258342	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7630 - 10374	
02		19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	19582 2		N	-0-			-0-
03		21483 X	14808	-0-	-6675	-0-	14808 2		N	-0-			-0-
04		20790 X	12610	-0-	-8180	-0-	12610 2		N	-0-			-0-
05		21483 X	8147	-0-	-13336	-0-	8147 2		N	-0-			-0-
06		20790 X	15437	-0-	-5353	-0-	15437 2		N	-0-			-0-
07		21483 X	15825	-0-	-5658	-0-	15825 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
MADDOX-BADGER		WELL #:		6H	RRCID ->	258343	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 7410 -	9997				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	28168	X	23076	-0-	-5092	-0-	23076	2			N	-0-				-0-
03	30349	X	24378	-0-	-5971	-0-	24378	2			N	-0-				-0-
04	28200	X	22843	-0-	-5357	-0-	22843	2			N	-0-				-0-
05	28148	X	22131	-0-	-6017	-0-	22131	2			N	-0-				-0-
06	25890	X	20790	-0-	-5100	-0-	20790	2			N	-0-				-0-
07	25544	X	21365	-0-	-4179	-0-	21365	2			N	-0-				-0-

BIRDVILLE ISD		WELL #:		2H	RRCID ->	258346	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7549 -	11566				
02	44156	X	38762	-0-	-5394	-0-	38762	2			N	-0-				-0-
03	48887	X	40348	-0-	-8539	-0-	40348	2			N	-0-				-0-
04	47310	X	36954	-0-	-10356	-0-	36954	2			N	-0-				-0-
05	45508	X	36915	-0-	-8593	-0-	36915	2			N	-0-				-0-
06	44040	X	33956	-0-	-10084	-0-	33956	2			N	-0-				-0-
07	42904	X	33805	-0-	-9099	-0-	33805	2			N	-0-				-0-

COLBY		WELL #:		4H	RRCID ->	258374	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8750 -	12760				
02	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-				-0-
03	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	32008	2			N	-0-				-0-
04	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	27699	2			N	-0-				-0-
05	28192	X	28192	-0-	-0-	-0-	28192	2			N	-0-				-0-
06	30990	X	26325	-0-	-4665	-0-	26325	2			N	-0-				-0-
07	32023	X	26333	-0-	-5690	-0-	26333	2			N	-0-				-0-

LITTLE HOSS 3		WELL #:		L 3H	RRCID ->	258380	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6251	PERF. 6465 -	10274				
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-					Y	-0-				9
03	11966	X	4484	-0-	-7482	-0-	4459	2	25	9	Y	23				32
04	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9762	2	2	9	Y	2				34
05	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11074	2	18	9	Y	16	38	1		12
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10001	2	6	9	Y	5				17
*07	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	16333	2			Y	-0-				17

BIRD		WELL #:		1H	RRCID ->	258384	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7725 -	10421				
02	22288	X	20179	-0-	-2109	-0-	20179	2			N	-0-				-0-
03	24180	X	20925	-0-	-3255	-0-	20925	2			N	-0-				-0-
04	22590	X	20244	-0-	-2346	-0-	20244	2			N	-0-				-0-
05	23281	X	21255	-0-	-2026	-0-	21255	2			N	-0-				-0-
06	22320	X	19526	-0-	-2794	-0-	19526	2			N	-0-				-0-
07	22351	X	20270	-0-	-2081	-0-	20270	2			N	-0-				-0-

MCCULLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	258385	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7600 -	10656				
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-				-0-
03	7843	X	452	-0-	-7391	-0-	452	2			N	-0-				-0-
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-				-0-
05	8990	X	2124	-0-	-6866	-0-	2124	2			N	-0-				-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-				-0-
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-				-0-

ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 3H	RRCID ->	258390	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 9110 -	12932				
02	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19266	2			N	-0-				-0-
03	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	20530	2			N	-0-				-0-
04	19710	X	19367	-0-	-343	-0-	19367	2			N	-0-				-0-
05	21328	X	19340	-0-	-1988	-0-	19340	2			N	-0-				-0-
06	20640	X	18915	-0-	-1725	-0-	18915	2			N	-0-				-0-
07	21328	X	19725	-0-	-1603	-0-	19725	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
LITTLE HOSS 7		WELL #: H 4H		RRCID -> 258391		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4069	2	3 9	Y	3	14
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4501	2	2 9	Y	2	3
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1 9	Y	1	4
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		Y	-0-	4
06	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4173	2	4 9	Y	4	8
*07	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		Y	-0-	8

LAKEVIEW		WELL #: 3H		RRCID -> 258403		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638			
02	11620 X	9498	-0-	-2122	-0-	9498	2		N	-0-	-0-
03	12555 X	10472	-0-	-2083	-0-	10472	2		N	-0-	-0-
04	11640 X	8431	-0-	-3209	-0-	8431	2		N	-0-	-0-
05	10819 X	8499	-0-	-2320	-0-	8499	2		N	-0-	-0-
06	10170 X	8118	-0-	-2052	-0-	8118	2		N	-0-	-0-
07	10509 X	7693	-0-	-2816	-0-	7693	2		N	-0-	-0-

AIRFIELD		WELL #: 4H		RRCID -> 258404		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950			
02	21224 X	1051	-0-	-20173	-0-	1051	2		N	-0-	-0-
03	23498 X	12708	-0-	-10790	-0-	12708	2		N	-0-	-0-
04	16050 X	14820	-0-	-1230	-0-	14820	2		N	-0-	-0-
05	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	17223	2		N	-0-	-0-
06	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	16718	2		N	-0-	-0-
*07	23284 X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	2		N	-0-	-0-

E BROWN-I G KENNON (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258409		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FOIL		WELL #: 1H		RRCID -> 258410		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159			
02	35560 X	31367	-0-	-4193	-0-	31367	2		N	-0-	-0-
03	38130 X	32421	-0-	-5709	-0-	32421	2		N	-0-	-0-
04	35760 X	32099	-0-	-3661	-0-	32099	2		N	-0-	-0-
05	35340 X	32021	-0-	-3319	-0-	32021	2		N	-0-	-0-
06	34200 X	31137	-0-	-3063	-0-	31137	2		N	-0-	-0-
07	34720 X	31228	-0-	-3492	-0-	31228	2		N	-0-	-0-

SMITH		WELL #: 4H		RRCID -> 258420		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512			
02	23660 X	21786	-0-	-1874	-0-	21786	2		N	-0-	-0-
03	26071 X	22801	-0-	-3270	-0-	22801	2		N	-0-	-0-
04	24630 X	21832	-0-	-2798	-0-	21832	2		N	-0-	-0-
05	24459 X	21802	-0-	-2657	-0-	21802	2		N	-0-	-0-
06	23430 X	17905	-0-	-5525	-0-	17905	2		N	-0-	-0-
07	24118 X	19720	-0-	-4398	-0-	19720	2		N	-0-	-0-

WESTWORTH VILLAGE		WELL #: 12H		RRCID -> 258422		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957			
02	8568 X	1102	-0-	-7466	-0-	1102	2		N	-0-	-0-
03	6479 X	1241	-0-	-5238	-0-	1241	2		N	-0-	-0-
04	3570 X	611	-0-	-2959	-0-	611	2		N	-0-	-0-
05	3689 X	529	-0-	-3160	-0-	529	2		N	-0-	-0-
06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-	-0-
07	1240 X	977	-0-	-263	-0-	977	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MORROW STEVENS A		WELL #: 4H		RRCID ->	258552	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11937	PERF. 8015 - 11978		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	-0-	32818 2		N	-0-	-0-	
03	38371 X	38371	-0-	-0-	-0-	-0-	38371 2		N	-0-	-0-	
04	39330 X	36727	-0-	-2603	-0-	-0-	36727 2		N	-0-	-0-	
05	40641 X	37547	-0-	-3094	-0-	-0-	37547 2		N	-0-	-0-	
06	39330 X	23484	-0-	-15846	-0-	-0-	23484 2		N	-0-	-0-	
07	38378 X	31438	-0-	-6940	-0-	-0-	31438 2		N	-0-	-0-	

MARMET D		WELL #: 1H		RRCID ->	258560	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 8955 - 14141		
02	20496 X	13868	-0-	-6628	-0-	-0-	13868 2		N	-0-	-0-	
03	19530 X	17715	-0-	-1815	-0-	-0-	17715 2		N	-0-	-0-	
04	17790 X	12256	-0-	-5534	-0-	-0-	12256 2		N	-0-	-0-	
05	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	-0-	16381 2		N	-0-	-0-	
06	17130 X	14947	-0-	-2183	-0-	-0-	14947 2		N	-0-	-0-	
07	17701 X	14644	-0-	-3057	-0-	-0-	14644 2		N	-0-	-0-	

ELLISTON		WELL #: 1H		RRCID ->	258573	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 7706 - 12876		
02	26236 X	26176	-0-	-60	-0-	-0-	26176 2		N	-0-	-0-	
03	28954 X	28242	-0-	-712	-0-	-0-	28242 2		N	-0-	-0-	
04	27600 X	26855	-0-	-745	-0-	-0-	26855 2		N	-0-	-0-	
05	28985 X	28013	-0-	-972	-0-	-0-	28013 2		N	-0-	-0-	
06	28050 X	27064	-0-	-986	-0-	-0-	27064 2		N	-0-	-0-	
07	28985 X	23297	-0-	-5688	-0-	-0-	23297 2		N	-0-	-0-	

MADDOX-BADGER		WELL #: 4H		RRCID ->	258574	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7318 - 9794		
02	25788 X	20872	-0-	-4916	-0-	-0-	20872 2		N	-0-	-0-	
03	27652 X	24252	-0-	-3400	-0-	-0-	24252 2		N	-0-	-0-	
04	25740 X	21945	-0-	-3795	-0-	-0-	21945 2		N	-0-	-0-	
05	25575 X	21752	-0-	-3823	-0-	-0-	21752 2		N	-0-	-0-	
06	23460 X	20256	-0-	-3204	-0-	-0-	20256 2		N	-0-	-0-	
07	24242 X	20675	-0-	-3567	-0-	-0-	20675 2		N	-0-	-0-	

UPRR		WELL #: 1H		RRCID ->	258575	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9322 - 12705		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCCULLEY		WELL #: 5H		RRCID ->	258576	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7407	PERF. 7720 - 10868		
02	T. A.	13663	-0-	13663	46914	-0-	13663 2		N	-0-	-0-	
03	T. A.	13424	-0-	13424	60338	-0-	13424 2		N	-0-	-0-	
04	70826 X	10488	-0-	-60338	-0-	-0-	10488 2		N	-0-	-0-	
05	19003 X	13672	-0-	-5331	-0-	-0-	13672 2		N	-0-	-0-	
06	14640 X	8682	-0-	-5958	-0-	-0-	8682 2		N	-0-	-0-	
07	15128 X	10897	-0-	-4231	-0-	-0-	10897 2		N	-0-	-0-	

BUCHANAN		WELL #: 6H		RRCID ->	258577	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 7285 - 8962		
02	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	-0-	9327 2		N	-0-	-0-	
03	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	-0-	10389 2		N	-0-	-0-	
04	11100 X	9755	-0-	-1345	-0-	-0-	9755 2		N	-0-	-0-	
05	11470 X	10800	-0-	-670	-0-	-0-	10800 2		N	-0-	-0-	
06	11100 X	9651	-0-	-1449	-0-	-0-	9651 2		N	-0-	-0-	
07	10385 X	10297	-0-	-88	-0-	-0-	10297 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
PANTHER HEIGHTS		WELL #:		8H	RRCID ->	258578	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7644 -	9789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		6832 X	3569	-0-	-3263	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
03		7564 X	3429	-0-	-4135	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
04		6360 X	3907	-0-	-2453	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
05		6076 X	4079	-0-	-1997	-0-	4079 2		N	-0-			-0-
06		5880 X	3740	-0-	-2140	-0-	3740 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	2635	-0-	-1395	-0-	2635 2		N	-0-			-0-

RENPRO		WELL #:		3H	RRCID ->	258579	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7860 -	10656
02		35532 X	30064	-0-	-5468	-0-	30064 2		N	-0-			-0-
03		39091 X	32665	-0-	-6426	-0-	32665 2		N	-0-			-0-
04		37830 X	30933	-0-	-6897	-0-	30933 2		N	-0-			-0-
05		35619 X	30106	-0-	-5513	-0-	30106 2		N	-0-			-0-
06		32670 X	28473	-0-	-4197	-0-	28473 2		N	-0-			-0-
07		33294 X	27073	-0-	-6221	-0-	27073 2		N	-0-			-0-

YORN		WELL #:		1H	RRCID ->	258591	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8586 -	12005
02		49448 X	38726	-0-	-10722	-0-	38726 2		N	-0-			-0-
03		54746 X	43015	-0-	-11731	-0-	43015 2		N	-0-			-0-
04		52980 X	49774	-0-	-3206	-0-	49774 2		N	-0-			-0-
05		49414 X	45395	-0-	-4019	-0-	45395 2		N	-0-			-0-
06		44640 X	4774	-0-	-39866	-0-	4774 2		N	-0-			-0-
07		51429 X	-0-	-0-	-51429	-0-			N	-0-			-0-

MS WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	258599	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8154 -	13497
02		55224 X	55224	-0-	-0-	-0-	55224 2		N	-0-			-0-
03		55068 X	55068	-0-	-0-	-0-	55068 2		N	-0-			-0-
04		48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	48360 2		N	-0-			-0-
05		46748 X	46748	-0-	-0-	-0-	46748 2		N	-0-			-0-
06		43903 X	43903	-0-	-0-	-0-	43903 2		N	-0-			-0-
*07		42360 X	42360	-0-	-0-	-0-	42360 2		N	-0-			-0-

TRADERS VILLAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	258600	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	8797	PERF.	9200 -	13121
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
07		T. A.	21429	-0-	21429	21433	21429 2		N	-0-			-0-

DUCK LAKE		WELL #:		14H	RRCID ->	258601	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7595 -	11437
02		19488 X	13056	-0-	-6432	-0-	13056 2		N	-0-			-0-
03		18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18573 2		N	-0-			-0-
04		29744 X	29744	-0-	-0-	-0-	29744 2		N	-0-			-0-
05		14446 X	14015	-0-	-431	-0-	14015 2		N	-0-			-0-
06		17970 X	17841	-0-	-129	-0-	17841 2		N	-0-			-0-
07		30721 X	15409	-0-	-15312	-0-	15409 2		N	-0-			-0-

CHARLES BARKER		WELL #:		2H	RRCID ->	258602	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	8450 -	11588
02		10724 X	7020	-0-	-3704	-0-	7020 2		N	-0-			-0-
03		11873 X	6956	-0-	-4917	-0-	6956 2		N	-0-			-0-
04		9240 X	8072	-0-	-1168	-0-	8072 2		N	-0-			-0-
05		9548 X	5401	-0-	-4147	-0-	5401 2		N	-0-			-0-
06		9240 X	4944	-0-	-4296	-0-	4944 2		N	-0-			-0-
07		8339 X	6641	-0-	-1698	-0-	6641 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715												
CLEAR CREEK		WELL #:		7H	RRCID ->	258625	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7326 -	9346			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7448	X	1950	-0-	-5498	-0-		1950	2		N	-0-				-0-
03	8246	X	4337	-0-	-3909	-0-		4337	2		N	-0-				-0-
04	8040	X	6478	-0-	-1562	-0-		6478	2		N	-0-				-0-
05	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-		7308	2		N	-0-				-0-
06	8040	X	7562	-0-	-478	-0-		7562	2		N	-0-				-0-
*07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-		8710	2		N	-0-				-0-

BRUDER-WATSON		WELL #:		1H	RRCID ->	258643	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8320 -	12880			
02	89544	X	70485	-0-	-19059	-0-		70485	2		N	-0-				-0-
03	94302	X	76502	-0-	-17800	-0-		76502	2		N	-0-				-0-
04	85860	X	70900	-0-	-14960	-0-		70900	2		N	-0-				-0-
05	83793	X	70768	-0-	-13025	-0-		70768	2		N	-0-				-0-
06	79050	X	66077	-0-	-12973	-0-		66077	2		N	-0-				-0-
07	78027	X	67993	-0-	-10034	-0-		67993	2		N	-0-				-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 9H	RRCID ->	258654	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	6409	PERF.	7116 -	11216			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIDSON, DICK		WELL #:		1H	RRCID ->	258656	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	7515 -	12788			
02	70616	X	53885	-0-	-16731	-0-		53885	2		N	-0-				-0-
03	73935	X	58489	-0-	-15446	-0-		58489	2		N	-0-				-0-
04	65160	X	54085	-0-	-11075	-0-		54085	2		N	-0-				-0-
05	62682	X	54973	-0-	-7709	-0-		54973	2		N	-0-				-0-
06	60660	X	51327	-0-	-9333	-0-		51327	2		N	-0-				-0-
07	59644	X	51554	-0-	-8090	-0-		51554	2		N	-0-				-0-

HF MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	258831	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7325 -	9799			
02	7840	X	350	-0-	-7490	-0-		350	2		N	-0-				-0-
03	8680	X	5015	-0-	-3665	-0-		5015	2		N	-0-				-0-
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-		12896	2		N	-0-				-0-
05	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-		20002	2		N	-0-				-0-
06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-		20538	2		N	-0-				-0-
*07	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-		15555	2		N	-0-				-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		H 2H	RRCID ->	258837	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6590 -	10419			
02	12936	X	5972	-0-	-6964	-0-		5969	2	3	9	Y	3			33
03	16802	X	8525	-0-	-8277	-0-		8524	2	1	9	Y	1	29	1	5
04	16260	X	7293	-0-	-8967	-0-		7291	2	2	9	Y	2			7
05	16802	X	10517	-0-	-6285	-0-		10517	2			Y	-0-			7
06	9780	X	1735	-0-	-8045	-0-		1734	2	1	9	Y	1			8
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-						Y	-0-			8

WEDGEWOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	258838	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7499 -	12315			
02	21728	X	-0-	-0-	-21728	-0-					N	-0-				-0-
03	24056	X	8136	-0-	-15920	-0-		8136	2		N	-0-				-0-
04	23280	X	10811	-0-	-12469	-0-		10811	2		N	-0-				-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-		8987	2		N	-0-				-0-
06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-		10828	2		N	-0-				-0-
07	11160	X	8320	-0-	-2840	-0-		8320	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
TXI C		WELL #:		1H	RRCID ->	258840	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	7586	PERF.	7830 - 10994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-				N	-0-			-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		X 5H	RRCID ->	258841	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6670 - 10170	
02	10164 X	-0-	-0-	-10164	-0-				N	3	5 1		1
03	10137 X	2813	-0-	-7324	-0-	2809	2	4 9	N	4			5
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4706	2	4 9	N	4	1 1		8
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4570	2	4 9	N	4			12
06	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5974	2	4 9	N	4	12 1		4
*07	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	2	2 9	N	2			6

JEFFRESS		WELL #:		2H	RRCID ->	258843	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7650 - 8769	
02	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		N	-0-			-0-
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2		N	-0-			-0-
04	7620 X	5661	-0-	-1959	-0-	5661	2		N	-0-			-0-
05	7874 X	5950	-0-	-1924	-0-	5950	2		N	-0-			-0-
06	7620 X	5954	-0-	-1666	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
07	7874 X	4676	-0-	-3198	-0-	4676	2		N	-0-			-0-

RISINGER B		WELL #:		3H	RRCID ->	258844	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7574 - 11536	
02	13776 X	12241	-0-	-1535	-0-	12241	2		N	-0-			-0-
03	15252 X	12059	-0-	-3193	-0-	12059	2		N	-0-			-0-
04	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2		N	-0-			-0-
05	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15891	2		N	-0-			-0-
06	13110 X	13053	-0-	-57	-0-	13053	2		N	-0-			-0-
07	15965 X	13019	-0-	-2946	-0-	13019	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 3		WELL #:		Q 4H	RRCID ->	258845	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6560 - 10927	
02	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2		Y	-0-			12
03	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12350	2	9 9	Y	8	12 1		8
04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7084	2	2 9	Y	2			10
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	1	5 1		6
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-			6
07	4619 X	312	-0-	-4307	-0-	312	2		Y	-0-			6

PRINCETON		WELL #:		1H	RRCID ->	258847	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	8015 - 12286	
02	53452 X	47233	-0-	-6219	-0-	47233	2		N	-0-			-0-
03	57102 X	50511	-0-	-6591	-0-	50511	2		N	-0-			-0-
04	54420 X	48154	-0-	-6266	-0-	48154	2		N	-0-			-0-
05	52297 X	48670	-0-	-3627	-0-	48670	2		N	-0-			-0-
06	50610 X	44562	-0-	-6048	-0-	44562	2		N	-0-			-0-
07	52297 X	46484	-0-	-5813	-0-	46484	2		N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #:		3H	RRCID ->	258849	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8300 - 14466	
02	66276 X	55872	-0-	-10404	-0-	55872	2		N	-0-			-0-
03	71796 X	63058	-0-	-8738	-0-	63058	2		N	-0-			-0-
04	69480 X	59703	-0-	-9777	-0-	59703	2		N	-0-			-0-
05	64976 X	58692	-0-	-6284	-0-	58692	2		N	-0-			-0-
06	62070 X	53061	-0-	-9009	-0-	53061	2		N	-0-			-0-
07	63054 X	53385	-0-	-9669	-0-	53385	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
JEFFRESS		WELL #:		1H	RRCID ->	258856	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7696 - 9342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		13804 X	12708	-0-	-1096	-0-	12708	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15283 X	13748	-0-	-1535	-0-	13748	2	N	-0-	-0-	-0-
04		14790 X	13127	-0-	-1663	-0-	13127	2	N	-0-	-0-	-0-
05		14787 X	13388	-0-	-1399	-0-	13388	2	N	-0-	-0-	-0-
06		13770 X	12818	-0-	-952	-0-	12818	2	N	-0-	-0-	-0-
07		14074 X	12767	-0-	-1307	-0-	12767	2	N	-0-	-0-	-0-

CHARLES BARKER		WELL #:		3H	RRCID ->	258865	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 7908 - 10725	
02		7084 X	-0-	-0-	-7084	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PAPPAJOHN		WELL #:		2H	RRCID ->	258879	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 7195 - 11203	
02		24892 X	20824	-0-	-4068	-0-	20824	2	N	-0-	-0-	-0-
03		27559 X	23609	-0-	-3950	-0-	23609	2	N	-0-	-0-	-0-
04		25080 X	21492	-0-	-3588	-0-	21492	2	N	-0-	-0-	-0-
05		25513 X	22722	-0-	-2791	-0-	22722	2	N	-0-	-0-	-0-
06		24690 X	10413	-0-	-14277	-0-	10413	2	N	-0-	-0-	-0-
07		23622 X	6324	-0-	-17298	-0-	6324	2	N	-0-	-0-	-0-

CHEVY		WELL #:		5H	RRCID ->	258880	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7740 - 12151	
02		36770 X	36770	-0-	-0-	-0-	36770	2	N	-0-	-0-	-0-
03		43493 X	37291	-0-	-6202	-0-	37291	2	N	-0-	-0-	-0-
04		43680 X	32599	-0-	-11081	-0-	32599	2	N	-0-	-0-	-0-
05		45136 X	31940	-0-	-13196	-0-	31940	2	N	-0-	-0-	-0-
06		43680 X	27044	-0-	-16636	-0-	27044	2	N	-0-	-0-	-0-
07		40703 X	28424	-0-	-12279	-0-	28424	2	N	-0-	-0-	-0-

ENDER		WELL #:		4H	RRCID ->	258884	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7994 - 12951	
02		37772 X	30522	-0-	-7250	-0-	30522	2	N	-0-	-0-	-0-
03		41013 X	34792	-0-	-6221	-0-	34792	2	N	-0-	-0-	-0-
04		35490 X	24313	-0-	-11177	-0-	24313	2	N	-0-	-0-	-0-
05		35898 X	31855	-0-	-4043	-0-	31855	2	N	-0-	-0-	-0-
06		33690 X	32747	-0-	-943	-0-	32747	2	N	-0-	-0-	-0-
07		34782 X	31698	-0-	-3084	-0-	31698	2	N	-0-	-0-	-0-

JEFFRESS		WELL #:		3H	RRCID ->	258889	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7784 - 9302	
02		8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2	N	-0-	-0-	-0-
03		7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6960 X	304	-0-	-6656	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
05		7192 X	5356	-0-	-1836	-0-	5356	2	N	-0-	-0-	-0-
06		6960 X	6588	-0-	-372	-0-	6588	2	N	-0-	-0-	-0-
07		7192 X	1429	-0-	-5763	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	-0-

RALL RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	258890	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7690 - 10674	
02		27048 X	25643	-0-	-1405	-0-	25643	2	N	-0-	-0-	-0-
03		29636 X	25846	-0-	-3790	-0-	25846	2	N	-0-	-0-	-0-
04		30450 X	22839	-0-	-7611	-0-	22839	2	N	-0-	-0-	-0-
05		31465 X	21443	-0-	-10022	-0-	21443	2	N	-0-	-0-	-0-
06		30450 X	27158	-0-	-3292	-0-	27158	2	N	-0-	-0-	-0-
07		28396 X	26874	-0-	-1522	-0-	26874	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CHEVY		WELL #:		6H	RRCID ->	258892	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7725 - 12305	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		81464 X	37717	-0-	-43747	-0-	37717	2	N	-0-	-0-	-0-
03		36701 X	36701	-0-	-0-	-0-	36701	2	N	-0-	-0-	-0-
04		34601 X	34601	-0-	-0-	-0-	34601	2	N	-0-	-0-	-0-
05		32332 X	32332	-0-	-0-	-0-	32332	2	N	-0-	-0-	-0-
06		27843 X	27843	-0-	-0-	-0-	27843	2	N	-0-	-0-	-0-
*07		27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	2	N	-0-	-0-	-0-

TXI C		WELL #:		3H	RRCID ->	258893	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 8220 - 12261	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

UNICORN		WELL #:		3H	RRCID ->	258894	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7600 - 9470	
02		19292 X	15494	-0-	-3798	-0-	15494	2	N	-0-	-0-	-0-
03		20832 X	16919	-0-	-3913	-0-	16919	2	N	-0-	-0-	-0-
04		19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	19862	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19282 X	18997	-0-	-285	-0-	18997	2	N	-0-	-0-	-0-
06		18646 X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2	N	-0-	-0-	-0-
07		20522 X	17591	-0-	-2931	-0-	17591	2	N	-0-	-0-	-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 5H	RRCID ->	258910	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 6369 - 10266	
02		9744 X	1527	-0-	-8217	-0-	1490	2	37 9 Y	34	52 1	14
03		10788 X	2422	-0-	-8366	-0-	2380	2	42 9 Y	38		52
04		8940 X	4673	-0-	-4267	-0-	4634	2	39 9 Y	35		87
05		9238 X	1349	-0-	-7889	-0-	1329	2	20 9 Y	18	89 1	16
06		4380 X	917	-0-	-3463	-0-	888	2	29 9 Y	26		42
07		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y	1		43

MAYFLOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	258911	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 9165 - 13092	
02		33768 X	27517	-0-	-6251	-0-	27517	2	N	-0-	-0-	-0-
03		37386 X	27187	-0-	-10199	-0-	27187	2	N	-0-	-0-	-0-
04		33990 X	28092	-0-	-5898	-0-	28092	2	N	-0-	-0-	-0-
05		33387 X	27949	-0-	-5438	-0-	27949	2	N	-0-	-0-	-0-
06		30510 X	25514	-0-	-4996	-0-	25514	2	N	-0-	-0-	-0-
07		30473 X	25453	-0-	-5020	-0-	25453	2	N	-0-	-0-	-0-

JAMMER A		WELL #:		5H	RRCID ->	258912	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 7646 - 11168	
02		28560 X	20025	-0-	-8535	-0-	20025	2	N	-0-	-0-	-0-
03		29171 X	24786	-0-	-4385	-0-	24786	2	N	-0-	-0-	-0-
04		26970 X	24563	-0-	-2407	-0-	24563	2	N	-0-	-0-	-0-
05		26350 X	24550	-0-	-1800	-0-	24550	2	N	-0-	-0-	-0-
06		24930 X	23604	-0-	-1326	-0-	23604	2	N	-0-	-0-	-0-
07		25389 X	24601	-0-	-788	-0-	24601	2	N	-0-	-0-	-0-

GEARHART		WELL #:		3H	RRCID ->	258913	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7239	PERF. 7675 - 11686	
02		17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	17117	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15751	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2	N	-0-	-0-	-0-
06		15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2	N	-0-	-0-	-0-
07		12772 X	5846	-0-	-6926	-0-	5846	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
GOODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	258914	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF.10499	- 13694
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	9044 X	1833	-0-	-7211	-0-		1833 2		N	-0-		-0-
03	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	-0-		-0-
04	6240 X	686	-0-	-5554	-0-		686 2		N	-0-		-0-
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-		6140 2		N	-0-		-0-
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-		8170 2		N	-0-		-0-
*07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-		5382 2		N	-0-		-0-

HF MEADOWS		WELL #:		4H	RRCID ->	258915	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7163	PERF. 7519	- 9276
02	4956 X	237	-0-	-4719	-0-		237 2		N	-0-		-0-
03	682 X	398	-0-	-284	-0-		398 2		N	-0-		-0-
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-		2654 2		N	-0-		-0-
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-		3804 2		N	-0-		-0-
06	390 X	229	-0-	-161	-0-		229 2		N	-0-		-0-
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-		-0-

BOZARTH		WELL #:		6H	RRCID ->	258916	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6941	PERF. 7234	- 11215
02	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-		23668 2		N	-0-		-0-
03	27280 X	24010	-0-	-3270	-0-		24010 2		N	-0-		-0-
04	26400 X	24602	-0-	-1798	-0-		24602 2		N	-0-		-0-
05	27280 X	22760	-0-	-4520	-0-		22760 2		N	-0-		-0-
06	29553 X	29553	-0-	-0-	-0-		29553 2		N	-0-		-0-
*07	30073 X	30073	-0-	-0-	-0-		30073 2		N	-0-		-0-

CANN		WELL #:		1H	RRCID ->	258937	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 9410	- 13170
02	9128 X	5374	-0-	-3754	-0-		5374 2		N	-0-		-0-
03	9951 X	5952	-0-	-3999	-0-		5952 2		N	-0-		-0-
04	9510 X	5960	-0-	-3550	-0-		5960 2		N	-0-		-0-
05	7068 X	6251	-0-	-817	-0-		6251 2		N	-0-		-0-
06	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-		9006 2		N	-0-		-0-
*07	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-		8985 2		N	-0-		-0-

YORN		WELL #:		4H	RRCID ->	258942	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 8611	- 11359
02	40208 X	34059	-0-	-6149	-0-		34059 2		N	-0-		-0-
03	45617 X	45617	-0-	-0-	-0-		45617 2		N	-0-		-0-
04	44396 X	44396	-0-	-0-	-0-		44396 2		N	-0-		-0-
05	44728 X	44728	-0-	-0-	-0-		44728 2		N	-0-		-0-
06	44160 X	42141	-0-	-2019	-0-		42141 2		N	-0-		-0-
07	45880 X	40471	-0-	-5409	-0-		40471 2		N	-0-		-0-

HF MEADOWS		WELL #:		3H	RRCID ->	258944	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7404	- 9536
02	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-		9809 2		N	-0-		-0-
03	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-		10329 2		N	-0-		-0-
04	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-		11182 2		N	-0-		-0-
05	10726 X	8954	-0-	-1772	-0-		8954 2		N	-0-		-0-
06	10380 X	6447	-0-	-3933	-0-		6447 2		N	-0-		-0-
07	10726 X	2527	-0-	-8199	-0-		2527 2		N	-0-		-0-

PEGASUS		WELL #:		1H	RRCID ->	258951	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7742	- 11364
02	535916 X	37374	-0-	-498542	-0-		37374 2		N	-0-		-0-
03	45167 X	40423	-0-	-4744	-0-		40423 2		N	-0-		-0-
04	42750 X	38473	-0-	-4277	-0-		38473 2		N	-0-		-0-
05	43214 X	39597	-0-	-3617	-0-		39597 2		N	-0-		-0-
06	40950 X	37255	-0-	-3695	-0-		37255 2		N	-0-		-0-
07	41385 X	38964	-0-	-2421	-0-		38964 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CJD		WELL #:		2H	RRCID ->	258952	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	7641	PERF. 7825 - 10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		28140 X	25848	-0-	-2292	-0-	25848	2	N	-0-		-0-
03		31155 X	24673	-0-	-6482	-0-	24673	2	N	-0-		-0-
04		30150 X	17328	-0-	-12822	-0-	17328	2	N	-0-		-0-
05		28613 X	19344	-0-	-9269	-0-	19344	2	N	-0-		-0-
06		27690 X	21294	-0-	-6396	-0-	21294	2	N	-0-		-0-
07		28613 X	23305	-0-	-5308	-0-	23305	2	N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		18H	RRCID ->	258957	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF. 7375 - 9427	
02		8288 X	2949	-0-	-5339	-0-	2949	2	N	-0-		-0-
03		9176 X	497	-0-	-8679	-0-	497	2	N	-0-		-0-
04		8880 X	4973	-0-	-3907	-0-	4973	2	N	-0-		-0-
05		9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2	N	-0-		-0-
06		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2	N	-0-		-0-
*07		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2	N	-0-		-0-

BUSTER BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	258958	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF. 7356 - 11023	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RISINGER		WELL #:		9H	RRCID ->	258961	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7400 - 9586	
02		4032 X	2418	-0-	-1614	-0-	2418	2	N	-0-		-0-
03		3038 X	1602	-0-	-1436	-0-	1602	2	N	-0-		-0-
04		2940 X	2049	-0-	-891	-0-	2049	2	N	-0-		-0-
05		2666 X	1697	-0-	-969	-0-	1697	2	N	-0-		-0-
06		2580 X	1067	-0-	-1513	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		-0-

LANDING SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	258963	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8750 - 14850	
02		73640 X	65172	-0-	-8468	-0-	65172	2	N	-0-		-0-
03		81530 X	57047	-0-	-24483	-0-	57047	2	N	-0-		-0-
04		76350 X	63613	-0-	-12737	-0-	63613	2	N	-0-		-0-
05		73501 X	65987	-0-	-7514	-0-	65987	2	N	-0-		-0-
06		69840 X	62292	-0-	-7548	-0-	62292	2	N	-0-		-0-
07		72168 X	61502	-0-	-10666	-0-	61502	2	N	-0-		-0-

MANN, S.		WELL #:		19H	RRCID ->	258965	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 7380 - 10633	
02		17332 X	15007	-0-	-2325	-0-	2118	1	N	-0-		-0-
03		18879 X	16332	-0-	-2547	-0-	2513	1	N	-0-		-0-
04		18270 X	16632	-0-	-1638	-0-	3205	1	N	-0-		-0-
05		18197 X	13234	-0-	-4963	-0-	13234	2	N	-0-		-0-
06		16800 X	12058	-0-	-4742	-0-	12058	2	N	-0-		-0-
07		17174 X	10943	-0-	-6231	-0-	10943	2	N	-0-		-0-

JAMMER A		WELL #:		2H	RRCID ->	258985	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7772 - 10061	
02		24920 X	20040	-0-	-4880	-0-	20040	2	N	-0-		-0-
03		27590 X	22774	-0-	-4816	-0-	22774	2	N	-0-		-0-
04		25320 X	20224	-0-	-5096	-0-	20224	2	N	-0-		-0-
05		22568 X	20745	-0-	-1823	-0-	20745	2	N	-0-		-0-
06		22050 X	20558	-0-	-1492	-0-	20558	2	N	-0-		-0-
07		22785 X	20274	-0-	-2511	-0-	20274	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
TRADERS VILLAGE		WELL #: 4H		RRCID ->	258986	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	8619	PERF. 8880 - 11255
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20356 X	18784	-0-	-1572	-0-	18784 2	N	-0-		-0-
03	24521 X	18416	-0-	-6105	-0-	18416 2	N	-0-		-0-
04	23730 X	18383	-0-	-5347	-0-	18383 2	N	-0-		-0-
05	24769 X	17436	-0-	-7333	-0-	17436 2	N	-0-		-0-
06	21960 X	7908	-0-	-14052	-0-	7908 2	N	-0-		-0-
07	20801 X	17656	-0-	-3145	-0-	17656 2	N	-0-		-0-

WEST CARPO		WELL #: 3H		RRCID ->	259011	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9534 - 12872
02	16240 X	12500	-0-	-3740	-0-	12500 2	N	-0-		-0-
03	17980 X	8482	-0-	-9498	-0-	8482 2	N	-0-		-0-
04	16140 X	8299	-0-	-7841	-0-	8299 2	N	-0-		-0-
05	13826 X	6753	-0-	-7073	-0-	6753 2	N	-0-		-0-
06	13380 X	2728	-0-	-10652	-0-	2728 2	N	-0-		-0-
07	13826 X	3620	-0-	-10206	-0-	3620 2	N	-0-		-0-

EDERVILLE		WELL #: 1H		RRCID ->	259015	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 7540 - 10911
02	109046 X	49006	-0-	-60040	-0-	49006 2	N	-0-		-0-
03	61318 X	48292	-0-	-13026	-0-	48292 2	N	-0-		-0-
04	59340 X	43300	-0-	-16040	-0-	43300 2	N	-0-		-0-
05	60047 X	41764	-0-	-18283	-0-	41764 2	N	-0-		-0-
06	58110 X	37798	-0-	-20312	-0-	37798 2	N	-0-		-0-
07	54250 X	28029	-0-	-26221	-0-	28029 2	N	-0-		-0-

VALKYRIE		WELL #: 1H		RRCID ->	259037	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7373 - 11117
02	44996 X	38437	-0-	-6559	-0-	38437 2	N	-0-		-0-
03	49600 X	41725	-0-	-7875	-0-	41725 2	N	-0-		-0-
04	46500 X	39369	-0-	-7131	-0-	39369 2	N	-0-		-0-
05	44888 X	40344	-0-	-4544	-0-	40344 2	N	-0-		-0-
06	43140 X	38030	-0-	-5110	-0-	38030 2	N	-0-		-0-
07	42563 X	38581	-0-	-3982	-0-	38581 2	N	-0-		-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	259097	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 7450 - 10914
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-		-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-		-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
05	1457 N	826	-0-	-631	-0-	826 2	N	-0-		-0-
06	1410 N	178	-0-	-1232	-0-	178 2	N	-0-		-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-

AC STONE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	259098	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7868	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CENTREPORT		WELL #: 5H		RRCID ->	259099	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	9447	PERF. 9870 - 12878
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-		N	-0-		-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-		N	-0-		-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
FULSON		WELL #:		1H	RRCID ->	259101	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8680 - 13850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		44744 X	39411	-0-	-5333	-0-	39411 2		N	-0-		-0-
03		49538 X	41309	-0-	-8229	-0-	41309 2		N	-0-		-0-
04		45840 X	40681	-0-	-5159	-0-	40681 2		N	-0-		-0-
05		44826 X	40003	-0-	-4823	-0-	40003 2		N	-0-		-0-
06		43380 X	34221	-0-	-9159	-0-	34221 2		N	-0-		-0-
07		43648 X	37406	-0-	-6242	-0-	37406 2		N	-0-		-0-

GATEWAY GIBSON		WELL #:		3H	RRCID ->	259102	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8572 - 11403
02		3304 X	172	-0-	-3132	-0-	172 2		N	-0-		-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
04		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
05		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		I 5H	RRCID ->	259103	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	9000 - 12316
02		11228 X	1236	-0-	-9992	-0-	1226 2	10 9	N	9		17
03		11160 X	10115	-0-	-1045	-0-	10115 2		N	-0-		17
04		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338 2		N	-0-		17
05		11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11950 2	13 9	N	12		29
06		11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	11729 2	3 9	N	3		32
*07		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	11529 2		N	-0-		32

LITTLE HOSS 7		WELL #:		B 1H	RRCID ->	259104	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	6631 - 10160
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BING		WELL #:		2H	RRCID ->	259105	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7087 - 11044
02		25116 X	17984	-0-	-7132	-0-	17953 2	31 9	N	28		139
03		27807 X	25169	-0-	-2638	-0-	25136 2	33 9	N	30	88 1	81
04		26910 X	14388	-0-	-12522	-0-	14379 2	9 9	N	8		89
05		23963 X	20725	-0-	-3238	-0-	20703 2	22 9	N	20		109
06		24360 X	18079	-0-	-6281	-0-	18060 2	19 9	N	17		126
07		25172 X	19306	-0-	-5866	-0-	19288 2	18 9	N	16		142

GREENBRIAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259108	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7412 - 12368
02		33348 X	27657	-0-	-5691	-0-	27657 2		N	-0-		-0-
03		35526 X	32059	-0-	-3467	-0-	32059 2		N	-0-		-0-
04		34320 X	27873	-0-	-6447	-0-	27873 2		N	-0-		-0-
05		34627 X	30954	-0-	-3673	-0-	30954 2		N	-0-		-0-
06		31020 X	28737	-0-	-2283	-0-	28737 2		N	-0-		-0-
07		32054 X	27111	-0-	-4943	-0-	27111 2		N	-0-		-0-

CJD		WELL #:		1H	RRCID ->	259109	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	8274 - 9982
02		21756 X	18361	-0-	-3395	-0-	18361 2		N	-0-		-0-
03		23002 X	22176	-0-	-826	-0-	22176 2		N	-0-		-0-
04		29125 X	29125	-0-	-0-	-0-	29125 2		N	-0-		-0-
05		29123 X	29123	-0-	-0-	-0-	29123 2		N	-0-		-0-
06		25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	25192 2		N	-0-		-0-
07		30101 X	24869	-0-	-5232	-0-	24869 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
GEARHART		WELL #:		5H	RRCID ->	259110	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7393	PERF.	7967 - 11678			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		27244 X	18939	-0-	-8305	-0-	18939	2			N	-0-			-0-
03		30163 X	19607	-0-	-10556	-0-	19607	2			N	-0-			-0-
04		27270 X	17801	-0-	-9469	-0-	17801	2			N	-0-			-0-
05		23963 X	12201	-0-	-11762	-0-	12201	2			N	-0-			-0-
06		23190 X	17593	-0-	-5597	-0-	17593	2			N	-0-			-0-
07		20956 X	8408	-0-	-12548	-0-	8408	2			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		F 5H	RRCID ->	259112	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	6176	PERF.	6530 - 10433			
02		2912 X	826	-0-	-2086	-0-	802	2	24	9	Y	22	5	1	38
03		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3832	2	29	9	Y	26			64
04		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3575	2	30	9	Y	27	64	1	27
05		3472 X	2265	-0-	-1207	-0-	2245	2	20	9	Y	18			45
06		3750 X	1396	-0-	-2354	-0-	1386	2	10	9	Y	9	28	1	26
07		3875 X	1694	-0-	-2181	-0-	1673	2	21	9	Y	19			45

KARMALI		WELL #:		2H	RRCID ->	259120	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7645 - 12431			
02		17808 X	-0-	-0-	-17808	-0-					N	-0-			-0-
03		19716 X	9178	-0-	-10538	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
04		27580 X	27580	-0-	-0-	-0-	27580	2			N	-0-			-0-
05		28630 X	28630	-0-	-0-	-0-	28630	2			N	-0-			-0-
06		23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	23943	2			N	-0-			-0-
07		24893 X	23409	-0-	-1484	-0-	23409	2			N	-0-			-0-

LANDING		WELL #:		3H	RRCID ->	259121	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8506 - 12994			
02		53928 X	42043	-0-	-11885	-0-	42043	2			N	-0-			-0-
03		59706 X	49928	-0-	-9778	-0-	49928	2			N	-0-			-0-
04		53130 X	45406	-0-	-7724	-0-	45406	2			N	-0-			-0-
05		52576 X	46819	-0-	-5757	-0-	46819	2			N	-0-			-0-
06		48750 X	45195	-0-	-3555	-0-	45195	2			N	-0-			-0-
07		49941 X	45540	-0-	-4401	-0-	45540	2			N	-0-			-0-

BACSIK		WELL #:		4H	RRCID ->	259123	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7750 - 9660			
02		5040 X	865	-0-	-4175	-0-	865	2			N	-0-			-0-
03		1085 X	355	-0-	-730	-0-	355	2			N	-0-			-0-
04		1230 X	495	-0-	-735	-0-	495	2			N	-0-			-0-
05		1271 X	299	-0-	-972	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06		1230 X	689	-0-	-541	-0-	689	2			N	-0-			-0-
*07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-			-0-

BACSIK		WELL #:		3H	RRCID ->	259152	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	10399 - 11451			
02		12796 X	7326	-0-	-5470	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
03		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-			-0-
04		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			-0-
05		12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-			-0-
06		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			-0-
07		8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-			-0-

RIVERCREST		WELL #:		N 8H	RRCID ->	259153	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7192 - 9515			
02		28504 X	26018	-0-	-2486	-0-	26018	2			N	-0-			-0-
03		30349 X	28816	-0-	-1533	-0-	28816	2			N	-0-			-0-
04		28389 X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	2			N	-0-			-0-
05		28799 X	28555	-0-	-244	-0-	28555	2			N	-0-			-0-
06		27900 X	26626	-0-	-1274	-0-	26626	2			N	-0-			-0-
07		29326 X	27291	-0-	-2035	-0-	27291	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BACSIK		WELL #:		2H	RRCID ->	259156	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	9724 - 11576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15484 X	11326	-0-	-4158	-0-	11326	2	N	-0-			-0-
03		17143 X	14326	-0-	-2817	-0-	14326	2	N	-0-			-0-
04		16590 X	7127	-0-	-9463	-0-	7127	2	N	-0-			-0-
05		13795 X	6108	-0-	-7687	-0-	6108	2	N	-0-			-0-
06		13860 X	12470	-0-	-1390	-0-	12470	2	N	-0-			-0-
07		14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-			N	-0-			-0-

OSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	259171	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9020 - 12911	
02		14140 X	9692	-0-	-4448	-0-	9692	2	N	-0-			-0-
03		16926 X	13871	-0-	-3055	-0-	13871	2	N	-0-			-0-
04		16380 X	15347	-0-	-1033	-0-	15347	2	N	-0-			-0-
05		17050 X	15949	-0-	-1101	-0-	15949	2	N	-0-			-0-
06		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	18089	2	N	-0-			-0-
*07		18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	18990	2	N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 2H	RRCID ->	259172	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7173 - 11241	
02		15344 X	10397	-0-	-4947	-0-	10397	2	N	-0-			-0-
03		16988 X	13984	-0-	-3004	-0-	13984	2	N	-0-			-0-
04		16440 X	13645	-0-	-2795	-0-	13645	2	N	-0-			-0-
05		16306 X	13695	-0-	-2611	-0-	13695	2	N	-0-			-0-
06		15780 X	12364	-0-	-3416	-0-	12364	2	N	-0-			-0-
07		14105 X	12705	-0-	-1400	-0-	12705	2	N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 4H	RRCID ->	259173	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7235 - 10903	
02		17948 X	13586	-0-	-4362	-0-	13586	2	N	-0-			-0-
03		18383 X	15184	-0-	-3199	-0-	15184	2	N	-0-			-0-
04		17790 X	14848	-0-	-2942	-0-	14848	2	N	-0-			-0-
05		18383 X	14068	-0-	-4315	-0-	14068	2	N	-0-			-0-
06		16200 X	15029	-0-	-1171	-0-	15029	2	N	-0-			-0-
07		15345 X	11691	-0-	-3654	-0-	11691	2	N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 7H	RRCID ->	259174	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7519 - 10786	
02		32816 X	29247	-0-	-3569	-0-	29247	2	N	-0-			-0-
03		35712 X	31781	-0-	-3931	-0-	31781	2	N	-0-			-0-
04		34560 X	30637	-0-	-3923	-0-	30637	2	N	-0-			-0-
05		33604 X	31318	-0-	-2286	-0-	31318	2	N	-0-			-0-
06		32520 X	29763	-0-	-2757	-0-	29763	2	N	-0-			-0-
07		32395 X	30371	-0-	-2024	-0-	30371	2	N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 8H	RRCID ->	259175	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7362 - 10045	
02		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2	N	-0-			-0-
03		12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2	N	-0-			-0-
04		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2	N	-0-			-0-
05		7843 X	6974	-0-	-869	-0-	6974	2	N	-0-			-0-
06		9300 X	5867	-0-	-3433	-0-	5867	2	N	-0-			-0-
07		9610 X	8047	-0-	-1563	-0-	8047	2	N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 9H	RRCID ->	259176	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	7265 - 9173	
02		15512 X	11662	-0-	-3850	-0-	11662	2	N	-0-			-0-
03		15903 X	12974	-0-	-2929	-0-	12974	2	N	-0-			-0-
04		15390 X	14581	-0-	-809	-0-	14581	2	N	-0-			-0-
05		16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	2	N	-0-			-0-
06		16822 X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2	N	-0-			-0-
*07		17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TECH CENTER		WELL #:		1H	RRCID ->	259177	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	8765 - 14524
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE				M		AMT CODE	BALANCE
02	50288 X	39843	-0-	-10445	-0-	39843	2		N	-0-		-0-
03	54653 X	43503	-0-	-11150	-0-	43503	2		N	-0-		-0-
04	52890 X	42208	-0-	-10682	-0-	42208	2		N	-0-		-0-
05	50809 X	39257	-0-	-11552	-0-	39257	2		N	-0-		-0-
06	46500 X	28176	-0-	-18324	-0-	28176	2		N	-0-		-0-
07	44113 X	9080	-0-	-35033	-0-	9080	2		N	-0-		-0-

TCCD SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	259178	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7800 - 14184
02	66612 X	58700	-0-	-7912	-0-	58700	2		N	-0-		-0-
03	72137 X	62784	-0-	-9353	-0-	62784	2		N	-0-		-0-
04	67380 X	59060	-0-	-8320	-0-	59060	2		N	-0-		-0-
05	66092 X	59119	-0-	-6973	-0-	59119	2		N	-0-		-0-
06	63960 X	57681	-0-	-6279	-0-	57681	2		N	-0-		-0-
07	64976 X	57511	-0-	-7465	-0-	57511	2		N	-0-		-0-

GATEWAY GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	259179	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8595 - 12420
02	10556 X	7846	-0-	-2710	-0-	7846	2		N	-0-		-0-
03	11687 X	6848	-0-	-4839	-0-	6848	2		N	-0-		-0-
04	7890 X	390	-0-	-7500	-0-	390	2		N	-0-		-0-
05	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2		N	-0-		-0-
06	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2		N	-0-		-0-
*07	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	17044	2		N	-0-		-0-

ENGLER-MANN		WELL #:		2H	RRCID ->	259180	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	8050 - 10584
02	20860 X	10299	-0-	-10561	-0-	10299	2		N	-0-		-0-
03	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	16770 X	-0-	-0-	-16770	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARNELL		WELL #:		14H	RRCID ->	259181	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7360 - 9845
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROGERS		WELL #:		2H	RRCID ->	259182	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7980 - 13337
02	30100 X	28314	-0-	-1786	-0-	28314	2		N	-0-		-0-
03	33325 X	23267	-0-	-10058	-0-	23267	2		N	-0-		-0-
04	31620 X	14028	-0-	-17592	-0-	14028	2		N	-0-		-0-
05	32674 X	15515	-0-	-17159	-0-	15515	2		N	-0-		-0-
06	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	31341 X	11275	-0-	-20066	-0-	11275	2		N	-0-		-0-

COWBOY		WELL #:		1H	RRCID ->	259183	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7815 - 13357
02	72856 X	63337	-0-	-9519	-0-	63337	2		N	-0-		-0-
03	77903 X	68680	-0-	-9223	-0-	68680	2		N	-0-		-0-
04	73080 X	64803	-0-	-8277	-0-	64803	2		N	-0-		-0-
05	73811 X	65830	-0-	-7981	-0-	65830	2		N	-0-		-0-
06	69990 X	58722	-0-	-11268	-0-	58722	2		N	-0-		-0-
07	70122 X	63749	-0-	-6373	-0-	63749	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MALLICK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259184	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 7461	- 12202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		22722 X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2		N	-0-	-0-
03		33574 X	33574	-0-	-0-	-0-	33461	2	113	9	N	68
04		27524 X	27524	-0-	-0-	-0-	27512	2	12	9	N	79
05		26459 X	26459	-0-	-0-	-0-	26442	2	17	9	N	94
06		30120 X	24678	-0-	-5442	-0-	24659	2	19	9	N	111
07		31124 X	20653	-0-	-10471	-0-	20640	2	13	9	N	61

GATEWAY GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	259185	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8745	- 12919
02		16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2		N	-0-	-0-
03		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2		N	-0-	-0-
04		20220 X	8969	-0-	-11251	-0-	8969	2		N	-0-	-0-
05		20894 X	9386	-0-	-11508	-0-	9386	2		N	-0-	-0-
06		20220 X	7324	-0-	-12896	-0-	7324	2		N	-0-	-0-
07		18104 X	2648	-0-	-15456	-0-	2648	2		N	-0-	-0-

DUCK LAKE		WELL #:		3H	RRCID ->	259186	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 8000	- 13892
02		29197 X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2		N	-0-	-0-
03		24230 X	24230	-0-	-0-	-0-	24230	2		N	-0-	-0-
04		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2		N	-0-	-0-
05		32333 X	21315	-0-	-11018	-0-	21315	2		N	-0-	-0-
06		31290 X	23131	-0-	-8159	-0-	23131	2		N	-0-	-0-
07		32333 X	19968	-0-	-12365	-0-	19968	2		N	-0-	-0-

GEARHART		WELL #:		6H	RRCID ->	259187	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 8203	- 11759
02		19656 X	16168	-0-	-3488	-0-	16168	2		N	-0-	-0-
03		21762 X	12335	-0-	-9427	-0-	12335	2		N	-0-	-0-
04		20910 X	18956	-0-	-1954	-0-	18956	2		N	-0-	-0-
05		20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2		N	-0-	-0-
06		19650 X	17118	-0-	-2532	-0-	17118	2		N	-0-	-0-
07		19592 X	19236	-0-	-356	-0-	19236	2		N	-0-	-0-

CHEVY		WELL #:		7H	RRCID ->	259188	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7460	- 11624
02		15232 X	7691	-0-	-7541	-0-	7691	2		N	-0-	-0-
03		16864 X	6779	-0-	-10085	-0-	6779	2		N	-0-	-0-
04		16320 X	11650	-0-	-4670	-0-	11650	2		N	-0-	-0-
05		14508 X	11020	-0-	-3488	-0-	11020	2		N	-0-	-0-
06		13050 X	11463	-0-	-1587	-0-	11463	2		N	-0-	-0-
07		12028 X	8982	-0-	-3046	-0-	8982	2		N	-0-	-0-

DOUG D		WELL #:		1H	RRCID ->	259198	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 7385	- 13667
02		53284 X	47657	-0-	-5627	-0-	47657	2		N	-0-	-0-
03		57226 X	50805	-0-	-6421	-0-	50805	2		N	-0-	-0-
04		55020 X	48681	-0-	-6339	-0-	48681	2		N	-0-	-0-
05		53475 X	49309	-0-	-4166	-0-	49309	2		N	-0-	-0-
06		51060 X	46367	-0-	-4693	-0-	46367	2		N	-0-	-0-
07		52762 X	47870	-0-	-4892	-0-	47870	2		N	-0-	-0-

BLAIR		WELL #:		3H	RRCID ->	259200	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7697	- 9268
02		6132 X	605	-0-	-5527	-0-	605	2		N	-0-	-0-
03		6789 X	2650	-0-	-4139	-0-	2650	2		N	-0-	-0-
04		5640 X	3238	-0-	-2402	-0-	3238	2		N	-0-	-0-
05		4960 X	547	-0-	-4413	-0-	547	2		N	-0-	-0-
06		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
NUGENT		WELL #: 3H		RRCID ->	259201	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7290 - 11176
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	36876 X	32972	-0-	-3904	-0-	32971 2	1 9	N	1	56 1	65
03	40827 X	37653	-0-	-3174	-0-	37642 2	11 9	N	10		75
04	39330 X	34971	-0-	-4359	-0-	34970 2	1 9	N	1		76
05	37789 X	33425	-0-	-4364	-0-	33425 2		N	-0-		76
06	36570 X	31461	-0-	-5109	-0-	31461 2		N	-0-		76
07	37665 X	31522	-0-	-6143	-0-	31522 2		N	-0-		76

DICK DAVIDSON		WELL #: 2H		RRCID ->	259202	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7625 - 12699
02	75180 X	59702	-0-	-15478	-0-	59702 2		N	-0-		-0-
03	80600 X	64866	-0-	-15734	-0-	64866 2		N	-0-		-0-
04	73470 X	59389	-0-	-14081	-0-	59389 2		N	-0-		-0-
05	69533 X	60804	-0-	-8729	-0-	60804 2		N	-0-		-0-
06	67290 X	56879	-0-	-10411	-0-	56879 2		N	-0-		-0-
07	66092 X	56981	-0-	-9111	-0-	56981 2		N	-0-		-0-

TANTARRA ESTATE		WELL #: 6H		RRCID ->	259211	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7989 - 9038
02	12936 X	9616	-0-	-3320	-0-	9616 2		N	-0-		-0-
03	14322 X	13471	-0-	-851	-0-	13471 2		N	-0-		-0-
04	12750 X	12049	-0-	-701	-0-	12049 2		N	-0-		-0-
05	12493 X	11811	-0-	-682	-0-	11811 2		N	-0-		-0-
06	13050 X	11360	-0-	-1690	-0-	11360 2		N	-0-		-0-
07	13485 X	11368	-0-	-2117	-0-	11368 2		N	-0-		-0-

BEEDY		WELL #: 3H		RRCID ->	259225	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7780 - 9932
02	21728 X	20287	-0-	-1441	-0-	20287 2		N	-0-		-0-
03	24056 X	20772	-0-	-3284	-0-	20772 2		N	-0-		-0-
04	23280 X	20457	-0-	-2823	-0-	20457 2		N	-0-		-0-
05	22475 X	20332	-0-	-2143	-0-	20332 2		N	-0-		-0-
06	21750 X	18354	-0-	-3396	-0-	18354 2		N	-0-		-0-
07	22475 X	17277	-0-	-5198	-0-	17277 2		N	-0-		-0-

MANUEL LABOR		WELL #: 6H		RRCID ->	259227	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6818 - 9977
02	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085 2		N	-0-		-0-
03	6634 X	5865	-0-	-769	-0-	5865 2		N	-0-		-0-
04	6420 X	5419	-0-	-1001	-0-	5419 2		N	-0-		-0-
05	6727 X	6030	-0-	-697	-0-	6030 2		N	-0-		-0-
06	6510 X	4049	-0-	-2461	-0-	4049 2		N	-0-		-0-
07	6727 X	6350	-0-	-377	-0-	6350 2		N	-0-		-0-

UNICORN		WELL #: 4H		RRCID ->	259230	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7587 - 9645
02	25592 X	23728	-0-	-1864	-0-	23728 2		N	-0-		-0-
03	27993 X	26012	-0-	-1981	-0-	26012 2		N	-0-		-0-
04	26580 X	24341	-0-	-2239	-0-	24341 2		N	-0-		-0-
05	27156 X	24293	-0-	-2863	-0-	24293 2		N	-0-		-0-
06	25500 X	22576	-0-	-2924	-0-	22576 2		N	-0-		-0-
07	26257 X	23237	-0-	-3020	-0-	23237 2		N	-0-		-0-

HOG A		WELL #: 4H		RRCID ->	259231	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	7560 - 14979
02	95368 X	85474	-0-	-9894	-0-	85474 2		N	-0-		-0-
03	103075 X	93103	-0-	-9972	-0-	93103 2		N	-0-		-0-
04	96990 X	88432	-0-	-8558	-0-	88432 2		N	-0-		-0-
05	97681 X	89111	-0-	-8570	-0-	89111 2		N	-0-		-0-
06	92250 X	84787	-0-	-7463	-0-	84787 2		N	-0-		-0-
07	94643 X	86290	-0-	-8353	-0-	86290 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BC ASSOCIATES		WELL #:		1H	RRCID ->	259233	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8250 - 14080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	34804 X	32099	-0-	-2705	-0-	32099	2	N	-0-			-0-
03	38533 X	33860	-0-	-4673	-0-	33860	2	N	-0-			-0-
04	37290 X	30482	-0-	-6808	-0-	30482	2	N	-0-			-0-
05	36053 X	29733	-0-	-6320	-0-	29733	2	N	-0-			-0-
06	34890 X	29391	-0-	-5499	-0-	29391	2	N	-0-			-0-
07	35526 X	29359	-0-	-6167	-0-	29359	2	N	-0-			-0-

NEWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	259234	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7840 - 10649
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAST WILLIS		WELL #:		2H	RRCID ->	259235	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7550 - 12524
02	38864 X	34593	-0-	-4271	-0-	34593	2	N	-0-			-0-
03	42842 X	36798	-0-	-6044	-0-	36798	2	N	-0-			-0-
04	40080 X	34959	-0-	-5121	-0-	34959	2	N	-0-			-0-
05	39432 X	35076	-0-	-4356	-0-	35076	2	N	-0-			-0-
06	38160 X	29069	-0-	-9091	-0-	29069	2	N	-0-			-0-
07	38285 X	33140	-0-	-5145	-0-	33140	2	N	-0-			-0-

GREENWOOD A		WELL #:		1H	RRCID ->	259236	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7452 - 12736
02	30800 X	7358	-0-	-23442	-0-	7358	2	N	-0-			-0-
03	34100 X	-0-	-0-	-34100	-0-			N	-0-			-0-
04	29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-			N	-0-			-0-
05	14353 X	1817	-0-	-12536	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
06	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-			N	-0-			-0-
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	-0-			-0-

CORDELIA		WELL #:		9H	RRCID ->	259240	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7826 - 10295
02	8484 X	5197	-0-	-3287	-0-	5197	2	N	-0-			-0-
03	10757 X	7739	-0-	-3018	-0-	7739	2	N	-0-			-0-
04	10410 X	4769	-0-	-5641	-0-	4769	2	N	-0-			-0-
05	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			N	-0-			-0-
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			N	-0-			-0-
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		7H	RRCID ->	259241	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	8332 - 12215
02	16940 X	14850	-0-	-2090	-0-	14850	2	N	-0-			-0-
03	18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	18766	2	N	-0-			-0-
04	17340 X	11865	-0-	-5475	-0-	11865	2	N	-0-			-0-
05	16430 X	11662	-0-	-4768	-0-	11662	2	N	-0-			-0-
06	18150 X	13230	-0-	-4920	-0-	13230	2	N	-0-			-0-
07	18755 X	7315	-0-	-11440	-0-	7315	2	N	-0-			-0-

BUFFALO BILL		WELL #:		1H	RRCID ->	259242	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	8577 - 10457
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BEEDY		WELL #:		2H	RRCID ->	259243	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7830	- 10272
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	22484 X	18853	-0-	-3631	-0-	18853	2		N	-0-		-0-
03	24893 X	12069	-0-	-12824	-0-	12069	2		N	-0-		-0-
04	24090 X	10888	-0-	-13202	-0-	10888	2		N	-0-		-0-
05	21328 X	16655	-0-	-4673	-0-	16655	2		N	-0-		-0-
06	20640 X	18617	-0-	-2023	-0-	18617	2		N	-0-		-0-
07	20863 X	13158	-0-	-7705	-0-	13158	2		N	-0-		-0-

HIGHTOWER		WELL #:		2H	RRCID ->	259285	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 8085	- 11927
02	24976 X	6941	-0-	-18035	-0-	6941	2		N	-0-		-0-
03	26598 X	2965	-0-	-23633	-0-	2965	2		N	-0-		-0-
04	18720 X	10680	-0-	-8040	-0-	10680	2		N	-0-		-0-
05	25032 X	25032	-0-	-0-	-0-	25032	2		N	-0-		-0-
06	26457 X	26457	-0-	-0-	-0-	26457	2		N	-0-		-0-
*07	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2		N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		15H	RRCID ->	259345	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7433	- 8982
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STONE SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	259361	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7765	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MALLICK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259390	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 7612	- 13294
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	36 1	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	7 1	16

HOG B		WELL #:		2H	RRCID ->	259391	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7138	PERF. 7580	- 14900
02	73388 X	64209	-0-	-9179	-0-	64209	2		N	-0-		-0-
03	78988 X	69558	-0-	-9430	-0-	69558	2		N	-0-		-0-
04	73950 X	66400	-0-	-7550	-0-	66400	2		N	-0-		-0-
05	74524 X	67955	-0-	-6569	-0-	67955	2		N	-0-		-0-
06	68790 X	64449	-0-	-4341	-0-	64449	2		N	-0-		-0-
07	71083 X	65400	-0-	-5683	-0-	65400	2		N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #:		8H	RRCID ->	259392	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7189	- 9156
02	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	13814	2		N	-0-		-0-
03	14601 X	13039	-0-	-1562	-0-	13039	2		N	-0-		-0-
04	15390 X	12479	-0-	-2911	-0-	12479	2		N	-0-		-0-
05	15903 X	11817	-0-	-4086	-0-	11817	2		N	-0-		-0-
06	15390 X	7225	-0-	-8165	-0-	7225	2		N	-0-		-0-
07	15283 X	53	-0-	-15230	-0-	53	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WESTERN HILLS		WELL #:		20H	RRCID ->	259393	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	7150 - 11002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		31332 X	24509	-0-	-6823	-0-	24509 2		N	-0-		-0-
03		32457 X	22659	-0-	-9798	-0-	22539 2	120 9	N	109	35 1	74
04		27450 X	14346	-0-	-13104	-0-	14343 2	3 9	N	3		77
05		28365 X	12511	-0-	-15854	-0-	12511 2		N	-0-		77
06		27450 X	3445	-0-	-24005	-0-	3442 2	3 9	N	3		80
07		27125 X	23158	-0-	-3967	-0-	23147 2	11 9	N	10	45 1	45

STRAWBERRY RIDGE		WELL #:		1H	RRCID ->	259394	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7660 - 11478
02		17248 X	921	-0-	-16327	-0-	921 2		N	-0-		-0-
03		19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-			N	-0-		-0-
04		18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-			N	-0-		-0-
05		14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-			N	-0-		-0-
06		13770 X	693	-0-	-13077	-0-	693 2		N	-0-		-0-
*07		24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	24275 2		N	-0-		-0-

AIRPORT CROSSING JV		WELL #:		3H	RRCID ->	259395	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8770 - 15326
02		37912 X	-0-	-0-	-37912	-0-			N	-0-		-0-
03		37603 X	-0-	-0-	-37603	-0-			N	-0-		-0-
04		36240 X	-0-	-0-	-36240	-0-			N	-0-		-0-
05		28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-			N	-0-		-0-
06		18060 X	249	-0-	-17811	-0-	249 2		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWARZ		WELL #:		2H	RRCID ->	259396	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	7078	PERF.	7480 - 10485
02		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15575 2		N	-0-		-0-
03		16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	16057 2		N	-0-		-0-
04		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14331 2		N	-0-		-0-
05		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147 2		N	-0-		-0-
06		4680 X	2512	-0-	-2168	-0-	2512 2		N	-0-		-0-
*07		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 2		N	-0-		-0-

CHEVY		WELL #:		9H	RRCID ->	259397	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7593 - 12142
02		51576 X	21109	-0-	-30467	-0-	21109 2		N	-0-		-0-
03		57102 X	16432	-0-	-40670	-0-	16432 2		N	-0-		-0-
04		45480 X	28726	-0-	-16754	-0-	28726 2		N	-0-		-0-
05		34441 X	27191	-0-	-7250	-0-	27191 2		N	-0-		-0-
06		33330 X	25144	-0-	-8186	-0-	25144 2		N	-0-		-0-
07		29698 X	22048	-0-	-7650	-0-	22048 2		N	-0-		-0-

CALMONT		WELL #:		5H	RRCID ->	259398	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	7665 - 10017
02		18816 X	12939	-0-	-5877	-0-	12938 2	1 9	N	1		20
03		20832 X	17726	-0-	-3106	-0-	17718 2	8 9	N	7	2 1	25
04		19650 X	17893	-0-	-1757	-0-	17886 2	7 9	N	6		31
05		17143 X	14812	-0-	-2331	-0-	14810 2	2 9	N	2		33
06		17160 X	13166	-0-	-3994	-0-	13166 2		N	-0-		33
07		18476 X	13860	-0-	-4616	-0-	13859 2	1 9	N	1		34

CORDELIA		WELL #:		10H	RRCID ->	259400	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8017 - 10592
02		11340 X	3117	-0-	-8223	-0-	3117 2		N	-0-		-0-
03		12555 X	9258	-0-	-3297	-0-	9258 2		N	-0-		-0-
04		11310 X	5317	-0-	-5993	-0-	5317 2		N	-0-		-0-
05		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	10937 2		N	-0-		-0-
06		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	10235 2		N	-0-		-0-
*07		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9413 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CHEVY		WELL #:		8H	RRCID ->	259401	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	7716 - 12739
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	60788 X	12254	-0-	-48534	-0-	12254	2	N	-0-			-0-
03	67301 X	21878	-0-	-45423	-0-	21878	2	N	-0-			-0-
04	65130 X	40317	-0-	-24813	-0-	40317	2	N	-0-			-0-
05	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	23298	2	N	-0-			-0-
06	21180 X	18582	-0-	-2598	-0-	18582	2	N	-0-			-0-
07	41664 X	24903	-0-	-16761	-0-	24903	2	N	-0-			-0-

DON JERNIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	259402	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6880 - 10126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE B		WELL #:		5H	RRCID ->	259403	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8435 - 11068
02	36932 X	29219	-0-	-7713	-0-	29219	2	N	-0-			-0-
03	40889 X	33637	-0-	-7252	-0-	33637	2	N	-0-			-0-
04	37410 X	31229	-0-	-6181	-0-	31229	2	N	-0-			-0-
05	36208 X	29615	-0-	-6593	-0-	29615	2	N	-0-			-0-
06	33060 X	28370	-0-	-4690	-0-	28370	2	N	-0-			-0-
07	33635 X	28745	-0-	-4890	-0-	28745	2	N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		4H	RRCID ->	259404	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7825 - 11737
02	35711 X	7776	-0-	-27935	-0-	7776	2	N	-0-			-0-
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2	N	-0-			-0-
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
05	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

GREENWOOD B		WELL #:		1H	RRCID ->	259405	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7121 - 11532
02	31584 X	22411	-0-	-9173	-0-	22411	2	N	-0-			-0-
03	34968 X	23038	-0-	-11930	-0-	23038	2	N	-0-			-0-
04	33840 X	26575	-0-	-7265	-0-	26575	2	N	-0-			-0-
05	28489 X	26368	-0-	-2121	-0-	26368	2	N	-0-			-0-
06	25920 X	973	-0-	-24947	-0-	973	2	N	-0-			-0-
07	27466 X	-0-	-0-	-27466	-0-			N	-0-			-0-

HITSON		WELL #:		3H	RRCID ->	259406	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	7781 - 12071
02	59668 X	48031	-0-	-11637	-0-	48031	2	N	-0-			-0-
03	65503 X	56127	-0-	-9376	-0-	56127	2	N	-0-			-0-
04	58680 X	53238	-0-	-5442	-0-	53238	2	N	-0-			-0-
05	60295 X	50167	-0-	-10128	-0-	50167	2	N	-0-			-0-
06	56610 X	49954	-0-	-6656	-0-	49954	2	N	-0-			-0-
07	56141 X	51829	-0-	-4312	-0-	51829	2	N	-0-			-0-

UNISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7990 - 10627
02	64241 X	23025	-0-	-41216	-0-	23025	2	N	-0-			-0-
03	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	26943	2	N	-0-			-0-
04	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	23894	2	N	-0-			-0-
05	25482 X	24419	-0-	-1063	-0-	24419	2	N	-0-			-0-
06	26070 X	23128	-0-	-2942	-0-	23128	2	N	-0-			-0-
07	26939 X	23567	-0-	-3372	-0-	23567	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BC ASSOCIATES		WELL #:		6H	RRCID ->	259408	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8461 - 12794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		34076 X	27808	-0-	-6268	-0-	27808	2	N	-0-		-0-
03		37727 X	28233	-0-	-9494	-0-	28233	2	N	-0-		-0-
04		36510 X	25811	-0-	-10699	-0-	25811	2	N	-0-		-0-
05		34968 X	24896	-0-	-10072	-0-	24896	2	N	-0-		-0-
06		32610 X	24029	-0-	-8581	-0-	24029	2	N	-0-		-0-
07		30783 X	25373	-0-	-5410	-0-	25373	2	N	-0-		-0-

DON JERNIGAN		WELL #:		2H	RRCID ->	259422	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6940 - 10132
02		4984 X	-0-	-0-	-4984	-0-			N	-0-		-0-
03		1116 X	114	-0-	-1002	-0-	114	2	N	-0-		-0-
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

JOSHUA		WELL #:		2H	RRCID ->	259434	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	8000 - 12177
02		2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-			N	-0-		-0-
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RALL RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	259436	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7510 - 9802
02		13496 X	13219	-0-	-277	-0-	13219	2	N	-0-		-0-
03		14694 X	12839	-0-	-1855	-0-	12839	2	N	-0-		-0-
04		14490 X	10529	-0-	-3961	-0-	10529	2	N	-0-		-0-
05		14973 X	10851	-0-	-4122	-0-	10851	2	N	-0-		-0-
06		14490 X	10120	-0-	-4370	-0-	10120	2	N	-0-		-0-
07		14632 X	9548	-0-	-5084	-0-	9548	2	N	-0-		-0-

NW MERCADO		WELL #:		2H	RRCID ->	259437	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7288 - 11298
02		28728 X	23347	-0-	-5381	-0-	23347	2	N	-0-		-0-
03		31806 X	19705	-0-	-12101	-0-	19705	2	N	-0-		-0-
04		30780 X	19481	-0-	-11299	-0-	19481	2	N	-0-		-0-
05		25854 X	3404	-0-	-22450	-0-	3404	2	N	-0-		-0-
06		25020 X	6992	-0-	-18028	-0-	6992	2	N	-0-		-0-
07		25854 X	24319	-0-	-1535	-0-	24319	2	N	-0-		-0-

KINNEAR		WELL #:		1H	RRCID ->	259494	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	8528 - 11629
02		2156 X	409	-0-	-1747	-0-	409	2	N	-0-		-0-
03		2387 X	230	-0-	-2157	-0-	230	2	N	-0-		-0-
04		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		-0-
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-

MADDOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259495	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7537 - 9714
02		23604 X	18604	-0-	-5000	-0-	18604	2	N	-0-		-0-
03		25265 X	22241	-0-	-3024	-0-	22241	2	N	-0-		-0-
04		23280 X	21242	-0-	-2038	-0-	21242	2	N	-0-		-0-
05		23095 X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	2	N	-0-		-0-
06		21510 X	20353	-0-	-1157	-0-	20353	2	N	-0-		-0-
07		22227 X	21090	-0-	-1137	-0-	21090	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	259496	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7828 - 16260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
02	54860 X	54860	-0-	-0-	-0-	54860	2	N	-0-			-0-
03	63705 X	53564	-0-	-10141	-0-	53564	2	N	-0-			-0-
04	63420 X	53555	-0-	-9865	-0-	53555	2	N	-0-			-0-
05	65534 X	51568	-0-	-13966	-0-	51568	2	N	-0-			-0-
06	63420 X	37898	-0-	-25522	-0-	37898	2	N	-0-			-0-
07	60729 X	36	-0-	-60693	-0-	36	2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	259498	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7525 - 11390
02	20539 X	5855	-0-	-14684	-0-	5855	2	N	-0-			-0-
03	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2	N	-0-			-0-
04	8790 X	6267	-0-	-2523	-0-	6267	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	3790	-0-	-4115	-0-	3790	2	N	-0-			-0-
06	7650 X	2422	-0-	-5228	-0-	2422	2	N	-0-			-0-
*07	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2	N	-0-			-0-

CART BARN-COLE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259500	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	7026	PERF.	7500 - 11690
02	17332 X	4681	-0-	-12651	-0-	4681	2	N	-0-			-0-
03	19189 X	6504	-0-	-12685	-0-	6504	2	N	-0-			-0-
04	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	13129	2	N	-0-			-0-
05	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2	N	-0-			-0-
06	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2	N	-0-			-0-
*07	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2	N	-0-			-0-

MCCULLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	259505	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7401 - 11570
02	37044 X	24954	-0-	-12090	-0-	24954	2	N	-0-			-0-
03	41013 X	19325	-0-	-21688	-0-	19325	2	N	-0-			-0-
04	39690 X	7024	-0-	-32666	-0-	7024	2	N	-0-			-0-
05	30101 X	17121	-0-	-12980	-0-	17121	2	N	-0-			-0-
06	28350 X	8142	-0-	-20208	-0-	8142	2	N	-0-			-0-
07	27621 X	1003	-0-	-26618	-0-	1003	2	N	-0-			-0-

JOSHUA		WELL #:		3H	RRCID ->	259506	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7700 - 12404
02	21392 X	10988	-0-	-10404	-0-	10988	2	N	-0-			-0-
03	23684 X	862	-0-	-22822	-0-	862	2	N	-0-			-0-
04	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-			N	-0-			-0-
05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			N	-0-			-0-
06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			N	-0-			-0-
07	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			N	-0-			-0-

MORROW STEVENS B		WELL #:		1H	RRCID ->	259507	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8094 - 13751
02	32956 X	22409	-0-	-10547	-0-	22409	2	N	-0-			-0-
03	47250 X	47250	-0-	-0-	-0-	47250	2	N	-0-			-0-
04	48540 X	43837	-0-	-4703	-0-	43837	2	N	-0-			-0-
05	50158 X	45537	-0-	-4621	-0-	45537	2	N	-0-			-0-
06	48540 X	42545	-0-	-5995	-0-	42545	2	N	-0-			-0-
07	47244 X	14561	-0-	-32683	-0-	14561	2	N	-0-			-0-

CORN VALLEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	259534	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14												

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LITTLE HOSS				WELL #:	A 5H	RRCID ->	259542	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6618 - 10932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8064 X	57	-0-	-8007	-0-	57 2		N	-0-			32
03		7223 X	6317	-0-	-906	-0-	6311 2	6 9	N	5			37
04		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4320 2	8 9	N	7			44
05		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7432 2	4 9	N	4			48
06		6120 X	4877	-0-	-1243	-0-	4877 2		N	-0-			48
*07		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826 2		N	-0-			48

CAMPBELL				WELL #:	3H	RRCID ->	259586	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	11810 - 13996
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE HOSS				WELL #:	A 6H	RRCID ->	259624	COMPL. DATE	08/28/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6975 - 9795
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JLB "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	259712	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7730 - 11124
02		15204 X	6699	-0-	-8505	-0-	6699 2		N	-0-			-0-
03		16833 X	10782	-0-	-6051	-0-	10782 2		N	-0-			-0-
04		16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	16359 2		N	-0-			-0-
05		16740 X	11092	-0-	-5648	-0-	11092 2		N	-0-			-0-
06		16200 X	11844	-0-	-4356	-0-	11844 2		N	-0-			-0-
07		16895 X	12111	-0-	-4784	-0-	12111 2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7				WELL #:	E 5H	RRCID ->	259714	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	6550 - 10307
02		13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	13439 2	80 9	Y	73	117 1		9
03		15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	15324 2	65 9	Y	59			68
04		14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	14627 2	50 9	Y	45	64 1		49
05		15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	15027 2	65 9	Y	59	60 1		48
06		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	13228 2	21 9	Y	19	30 1		37
*07		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10786 2	15 9	Y	14			51

GOODRICH				WELL #:	1H	RRCID ->	259717	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8155 - 11049
02		18144 X	6310	-0-	-11834	-0-	6310 2		N	-0-			-0-
03		20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-			N	-0-			-0-
04		19440 X	-0-	-0-	-19440	-0-			N	-0-			-0-
05		16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-			N	-0-			-0-
06		16410 X	-0-	-0-	-16410	-0-			N	-0-			-0-
07		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-

ATHERTON MURPHY				WELL #:	D 9H	RRCID ->	259718	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	9245 - 12334
02		13692 X	12327	-0-	-1365	-0-	12327 2		N	-0-			-0-
03		14105 X	12467	-0-	-1638	-0-	12467 2		N	-0-			-0-
04		12870 X	12073	-0-	-797	-0-	12073 2		N	-0-			-0-
05		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	15767 2		N	-0-			-0-
06		18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	18870 2		N	-0-			-0-
*07		19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	19630 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
AGAPE		WELL #:		8H	RRCID ->	259814	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	8650 - 11542	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		22960 X	19030	-0-	-3930	-0-		19030	2	N	-0-		-0-
03		25420 X	21401	-0-	-4019	-0-		21401	2	N	-0-		-0-
04		23550 X	20942	-0-	-2608	-0-		20942	2	N	-0-		-0-
05		24335 X	23028	-0-	-1307	-0-		23028	2	N	-0-		-0-
06		23550 X	20816	-0-	-2734	-0-		20816	2	N	-0-		-0-
07		21638 X	20336	-0-	-1302	-0-		20336	2	N	-0-		-0-

FOSSIL RIDGE A		WELL #:		3H	RRCID ->	259815	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7444 - 9677	
02		7364 X	2595	-0-	-4769	-0-		2595	2	N	-0-		-0-
03		7161 X	2	-0-	-7159	-0-		2	2	N	-0-		-0-
04		5400 X	87	-0-	-5313	-0-		87	2	N	-0-		-0-
05		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		-0-	2	N	-0-		-0-
06		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-		-0-	2	N	-0-		-0-
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		-0-	2	N	-0-		-0-

NW MERCADO		WELL #:		1H	RRCID ->	259816	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	7424 - 10607	
02		16324 X	15607	-0-	-717	-0-		15607	2	N	-0-		-0-
03		23064 X	19796	-0-	-3268	-0-		19796	2	N	-0-		-0-
04		22320 X	19272	-0-	-3048	-0-		19272	2	N	-0-		-0-
05		24506 X	24506	-0-	-0-	-0-		24506	2	N	-0-		-0-
06		23189 X	23189	-0-	-0-	-0-		23189	2	N	-0-		-0-
07		19902 X	15556	-0-	-4346	-0-		15556	2	N	-0-		-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		6H	RRCID ->	259820	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7380 - 11624	
02		23156 X	22577	-0-	-579	-0-		22577	2	N	-0-		-0-
03		25141 X	24672	-0-	-469	-0-		24672	2	N	-0-		-0-
04		22380 X	19560	-0-	-2820	-0-		19560	2	N	-0-		-0-
05		24986 X	23297	-0-	-1689	-0-		23297	2	N	-0-		-0-
06		24180 X	22139	-0-	-2041	-0-		22139	2	N	-0-		-0-
07		24986 X	18072	-0-	-6914	-0-		18072	2	N	-0-		-0-

PENNINGTON		WELL #:		4H	RRCID ->	259821	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7250 - 9211	
02		8736 X	5003	-0-	-3733	-0-		5003	2	N	-0-		-0-
03		10323 X	7698	-0-	-2625	-0-		7698	2	N	-0-		-0-
04		9990 X	6483	-0-	-3507	-0-		6483	2	N	-0-		-0-
05		10323 X	5660	-0-	-4663	-0-		5660	2	N	-0-		-0-
06		7440 X	7284	-0-	-156	-0-		7284	2	N	-0-		-0-
07		7688 X	7634	-0-	-54	-0-		7634	2	N	-0-		-0-

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		2H	RRCID ->	259822	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6996 - 10412	
02		27496 X	26039	-0-	-1457	-0-		26039	2	N	-0-		-0-
03		30442 X	28784	-0-	-1658	-0-		28784	2	N	-0-		-0-
04		28131 X	28131	-0-	-0-	-0-		28131	2	N	-0-		-0-
05		28830 X	27136	-0-	-1694	-0-		27136	2	N	-0-		-0-
06		28351 X	28351	-0-	-0-	-0-		28351	2	N	-0-		-0-
07		29078 X	27406	-0-	-1672	-0-		27406	2	N	-0-		-0-

MS SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	259823	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8384 - 12022	
02		29752 X	29752	-0-	-0-	-0-		29752	2	N	-0-		-0-
03		32891 X	32837	-0-	-54	-0-		32837	2	N	-0-		-0-
04		33870 X	29077	-0-	-4793	-0-		29077	2	N	-0-		-0-
05		34999 X	29571	-0-	-5428	-0-		29571	2	N	-0-		-0-
06		33870 X	28068	-0-	-5802	-0-		28068	2	N	-0-		-0-
07		32953 X	28200	-0-	-4753	-0-		28200	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
SWAPO II B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 259825		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 8628 - 12718		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	56812 X	50261	-0-	-6551	-0-	50261	2	N	-0-		-0-	
03	62899 X	53120	-0-	-9779	-0-	53120	2	N	-0-		-0-	
04	55740 X	51138	-0-	-4602	-0-	51138	2	N	-0-		-0-	
05	57536 X	51101	-0-	-6435	-0-	51101	2	N	-0-		-0-	
06	55680 X	47509	-0-	-8171	-0-	47509	2	N	-0-		-0-	
07	55645 X	48020	-0-	-7625	-0-	48020	2	N	-0-		-0-	

ROCK CREEK		WELL #: H 1H		RRCID -> 259826		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 7340 - 10554		
02	24864 X	24191	-0-	-673	-0-	24191	2	N	-0-		-0-	
03	27528 X	26491	-0-	-1037	-0-	26491	2	N	-0-		-0-	
04	26640 X	25291	-0-	-1349	-0-	25291	2	N	-0-		-0-	
05	27125 X	25978	-0-	-1147	-0-	25978	2	N	-0-		-0-	
06	26250 X	24626	-0-	-1624	-0-	24626	2	N	-0-		-0-	
07	26784 X	23437	-0-	-3347	-0-	23437	2	N	-0-		-0-	

HARVEY		WELL #: 2H		RRCID -> 259828		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 9210 - 14220		
*09	34050 X	14024	-0-	-20026	-0-	14024	2	N	-0-		-0-	
10	33914 X	28805	-0-	-5109	-0-	28805	2	N	-0-		-0-	
11	31620 X	30144	-0-	-1476	-0-	30144	2	N	-0-		-0-	
12	30070 X	19572	-0-	-10498	-0-	19572	2	N	-0-		-0-	
01	30070 X	22292	-0-	-7778	-0-	22292	2	N	-0-		-0-	
02	28140 X	15578	-0-	-12562	-0-	15578	2	N	-0-		-0-	
03	32980 X	32980	-0-	-0-	-0-	32980	2	N	-0-		-0-	
04	31021 X	31021	-0-	-0-	-0-	31021	2	N	-0-		-0-	
05	31536 X	31536	-0-	-0-	-0-	31536	2	N	-0-		-0-	
06	31920 X	20961	-0-	-10959	-0-	20961	2	N	-0-		-0-	
07	32984 X	13016	-0-	-19968	-0-	13016	2	N	-0-		-0-	

CART BARN-COLE (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 259830		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 7600 - 11705		
02	11592 X	7355	-0-	-4237	-0-	7355	2	N	-0-		-0-	
03	12834 X	12180	-0-	-654	-0-	12180	2	N	-0-		-0-	
04	8880 X	7946	-0-	-934	-0-	7946	2	N	-0-		-0-	
05	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2	N	-0-		-0-	
06	11790 X	8500	-0-	-3290	-0-	8500	2	N	-0-		-0-	
07	12183 X	4810	-0-	-7373	-0-	4810	2	N	-0-		-0-	

AGAPE		WELL #: 9H		RRCID -> 259831		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 8680 - 11600		
02	24612 X	19614	-0-	-4998	-0-	19614	2	N	-0-		-0-	
03	27249 X	22098	-0-	-5151	-0-	22098	2	N	-0-		-0-	
04	25530 X	22025	-0-	-3505	-0-	22025	2	N	-0-		-0-	
05	24242 X	24168	-0-	-74	-0-	24168	2	N	-0-		-0-	
06	23043 X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	2	N	-0-		-0-	
07	22754 X	22244	-0-	-510	-0-	22244	2	N	-0-		-0-	

BIRDVILLE ISD		WELL #: 3H		RRCID -> 259833		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 7749 - 10313		
02	35000 X	27316	-0-	-7684	-0-	27316	2	N	-0-		-0-	
03	37510 X	28915	-0-	-8595	-0-	28915	2	N	-0-		-0-	
04	34620 X	26656	-0-	-7964	-0-	26656	2	N	-0-		-0-	
05	32767 X	26702	-0-	-6065	-0-	26702	2	N	-0-		-0-	
06	31080 X	24583	-0-	-6497	-0-	24583	2	N	-0-		-0-	
07	30256 X	24712	-0-	-5544	-0-	24712	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BLACKBERRY SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	259838	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7317 - 10567
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	8260	X	3521	-0-	-4739	-0-	3521	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9145	X	2608	-0-	-6537	-0-	2608	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7200	X	5222	-0-	-1978	-0-	5222	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	4930	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5394	X	2752	-0-	-2642	-0-	2752	2	N	-0-	-0-	-0-

JOSHUA		WELL #:		4H	RRCID ->	259839	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7681 - 11367
02	18592	X	6576	-0-	-12016	-0-	6576	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20584	X	11400	-0-	-9184	-0-	11400	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17190	X	15734	-0-	-1456	-0-	15734	2	N	-0-	-0-	-0-
05	15066	X	11276	-0-	-3790	-0-	11276	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14580	X	10935	-0-	-3645	-0-	10935	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16244	X	11983	-0-	-4261	-0-	11983	2	N	-0-	-0-	-0-

STRUCTURAL STEEL		WELL #:		4H	RRCID ->	259840	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7561 - 11744
02	35252	X	31484	-0-	-3768	-0-	31484	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38657	X	33564	-0-	-5093	-0-	33564	2	N	-0-	-0-	-0-
04	37050	X	32170	-0-	-4880	-0-	32170	2	N	-0-	-0-	-0-
05	38130	X	33800	-0-	-4330	-0-	33800	2	N	-0-	-0-	-0-
06	34350	X	31294	-0-	-3056	-0-	31294	2	N	-0-	-0-	-0-
07	34844	X	31089	-0-	-3755	-0-	31089	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER		WELL #:		1H	RRCID ->	259844	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7795 - 13154
02	36344	X	31654	-0-	-4690	-0-	31654	2	N	-0-	-0-	-0-
03	39184	X	33732	-0-	-5452	-0-	33732	2	N	-0-	-0-	-0-
04	37170	X	31333	-0-	-5837	-0-	31333	2	N	-0-	-0-	-0-
05	36704	X	31690	-0-	-5014	-0-	31690	2	N	-0-	-0-	-0-
06	35520	X	24114	-0-	-11406	-0-	24114	2	N	-0-	-0-	-0-
07	35061	X	30591	-0-	-4470	-0-	30591	2	N	-0-	-0-	-0-

GM		WELL #:		6H	RRCID ->	259847	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	8729	PERF.	8925 - 10961
02	21448	X	1253	-0-	-20195	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23746	X	16593	-0-	-7153	-0-	16593	2	N	-0-	-0-	-0-
04	21180	X	17804	-0-	-3376	-0-	17804	2	N	-0-	-0-	-0-
05	21886	X	18667	-0-	-3219	-0-	18667	2	N	-0-	-0-	-0-
06	19740	X	16995	-0-	-2745	-0-	16995	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18383	X	16787	-0-	-1596	-0-	16787	2	N	-0-	-0-	-0-

ATHERTON MURPHY		WELL #:		D 4H	RRCID ->	259849	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	9350 - 12733
02	12292	X	9018	-0-	-3274	-0-	9018	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12121	X	11047	-0-	-1074	-0-	11047	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14757	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2	N	-0-	-0-	-0-

BING		WELL #:		3H	RRCID ->	259850	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7037 - 11006
02	29372	X	29311	-0-	-61	-0-	29294	2	17 9	N	15	137
03	32519	X	30644	-0-	-1875	-0-	30630	2	14 9	N	13	89
04	30900	X	29931	-0-	-969	-0-	29919	2	12 9	N	11	100
05	32457	X	26897	-0-	-5560	-0-	26887	2	10 9	N	9	109
06	31410	X	25697	-0-	-5713	-0-	25694	2	3 9	N	3	112
07	32457	X	24558	-0-	-7899	-0-	24552	2	6 9	N	5	117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MORTIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	259851	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7540 - 11536
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29036	X	25834	-0-	-3202	-0-	25834	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31868	X	27616	-0-	-4252	-0-	27616	2	N	-0-	-0-	-0-
04	29820	X	26018	-0-	-3802	-0-	26018	2	N	-0-	-0-	-0-
05	29791	X	26048	-0-	-3743	-0-	26048	2	N	-0-	-0-	-0-
06	28830	X	25252	-0-	-3578	-0-	25252	2	N	-0-	-0-	-0-
07	28613	X	25370	-0-	-3243	-0-	25370	2	N	-0-	-0-	-0-

DUCK LAKE		WELL #:		5H	RRCID ->	259852	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7819 - 13834
02	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2	N	-0-	-0-	-0-
05	33903	X	33903	-0-	-0-	-0-	33903	2	N	-0-	-0-	-0-
06	33928	X	33928	-0-	-0-	-0-	33928	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	35341	X	35341	-0-	-0-	-0-	35341	2	N	-0-	-0-	-0-

YORN		WELL #:		3H	RRCID ->	259856	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	8190 - 13148
02	73836	X	65152	-0-	-8684	-0-	65152	2	N	-0-	-0-	-0-
03	81747	X	70384	-0-	-11363	-0-	70384	2	N	-0-	-0-	-0-
04	79110	X	66790	-0-	-12320	-0-	66790	2	N	-0-	-0-	-0-
05	76694	X	65365	-0-	-11329	-0-	65365	2	N	-0-	-0-	-0-
06	73710	X	50130	-0-	-23580	-0-	50130	2	N	-0-	-0-	-0-
07	72137	X	40830	-0-	-31307	-0-	40830	2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	259860	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8550 - 10882
02	25956	X	22158	-0-	-3798	-0-	22158	2	N	-0-	-0-	-0-
03	28737	X	22565	-0-	-6172	-0-	22565	2	N	-0-	-0-	-0-
04	25530	X	22079	-0-	-3451	-0-	22079	2	N	-0-	-0-	-0-
05	25420	X	22499	-0-	-2921	-0-	22499	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23910	X	16230	-0-	-7680	-0-	16230	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24521	X	19749	-0-	-4772	-0-	19749	2	N	-0-	-0-	-0-

DUKE UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	259902	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8490 - 11299
02	40908	X	34832	-0-	-6076	-0-	34832	2	N	-0-	-0-	-0-
03	45291	X	36198	-0-	-9093	-0-	36198	2	N	-0-	-0-	-0-
04	41040	X	34793	-0-	-6247	-0-	34793	2	N	-0-	-0-	-0-
05	40300	X	34849	-0-	-5451	-0-	34849	2	N	-0-	-0-	-0-
06	39000	X	30679	-0-	-8321	-0-	30679	2	N	-0-	-0-	-0-
07	38564	X	32587	-0-	-5977	-0-	32587	2	N	-0-	-0-	-0-

KINNEAR		WELL #:		3H	RRCID ->	259903	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7755 - 10784
02	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17980	X	17726	-0-	-254	-0-	17726	2	N	-0-	-0-	-0-
04	18090	X	15031	-0-	-3059	-0-	15031	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20987	X	17323	-0-	-3664	-0-	17323	2	N	-0-	-0-	-0-
06	20310	X	12375	-0-	-7935	-0-	12375	2	N	-0-	-0-	-0-
07	20987	X	7532	-0-	-13455	-0-	7532	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCK CREEK		WELL #:		C 6H	RRCID ->	259904	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7396 - 11277
02	9772	X	9088	-0-	-684	-0-	9088	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10075	X	8811	-0-	-1264	-0-	8811	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10075	X	2828	-0-	-7247	-0-	2828	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
UNISON		WELL #: 2H		RRCID -> 259906		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GM		WELL #: 5H		RRCID -> 259924		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845			
02	27160 X	1519	-0-	-25641	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
03	28148 X	21798	-0-	-6350	-0-	21798	2	N	-0-		-0-
04	22858 X	22858	-0-	-0-	-0-	22858	2	N	-0-		-0-
05	23312 X	20731	-0-	-2581	-0-	20731	2	N	-0-		-0-
06	21510 X	18567	-0-	-2943	-0-	18567	2	N	-0-		-0-
07	23622 X	18021	-0-	-5601	-0-	18021	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS		WELL #: A 7H		RRCID -> 259925		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376			
02	7420 X	-0-	-0-	-7420	-0-			N	-0-		25
03	8215 X	6028	-0-	-2187	-0-	6016	2	N	12 9		36
04	7680 X	2087	-0-	-5593	-0-	2073	2	N	14 9		49
05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4797	2	N	9 9		57
06	5820 X	5129	-0-	-691	-0-	5129	2	N			57
07	6014 X	5555	-0-	-459	-0-	5554	2	N	1 9		58

BC ASSOCIATES		WELL #: 4H		RRCID -> 259926		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394			
02	28056 X	18145	-0-	-9911	-0-	18145	2	N	-0-		-0-
03	31062 X	25668	-0-	-5394	-0-	25668	2	N	-0-		-0-
04	23040 X	17579	-0-	-5461	-0-	17579	2	N	-0-		-0-
05	20584 X	19056	-0-	-1528	-0-	19056	2	N	-0-		-0-
06	24840 X	14124	-0-	-10716	-0-	14124	2	N	-0-		-0-
07	25668 X	-0-	-0-	-25668	-0-			N	-0-		-0-

DUKE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 259928		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164			
02	32564 X	27596	-0-	-4968	-0-	27596	2	N	-0-		-0-
03	36053 X	30463	-0-	-5590	-0-	30463	2	N	-0-		-0-
04	34140 X	29168	-0-	-4972	-0-	29168	2	N	-0-		-0-
05	32953 X	28476	-0-	-4477	-0-	28476	2	N	-0-		-0-
06	31890 X	27101	-0-	-4789	-0-	27101	2	N	-0-		-0-
07	30566 X	27447	-0-	-3119	-0-	27447	2	N	-0-		-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 7H		RRCID -> 259934		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722			
02	19040 X	6688	-0-	-12352	-0-	6643	2	Y	45 9	119 1	9
03	20987 X	12733	-0-	-8254	-0-	12683	2	Y	50 9		54
04	20310 X	1835	-0-	-18475	-0-	1799	2	Y	36 9	55 1	32
05	9920 X	1791	-0-	-8129	-0-	1765	2	Y	26 9		56
06	12330 X	7708	-0-	-4622	-0-	7677	2	Y	31 9		84
*07	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	15074	2	Y	3 9	27 1	60

DARBY		WELL #: 3H		RRCID -> 259935		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324			
02	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	24449	2	N	-0-		-0-
03	26606 X	26606	-0-	-0-	-0-	26606	2	N	-0-		-0-
04	23640 X	23133	-0-	-507	-0-	23133	2	N	-0-		-0-
05	27063 X	20211	-0-	-6852	-0-	20211	2	N	-0-		-0-
06	26190 X	21001	-0-	-5189	-0-	21001	2	N	-0-		-0-
07	27063 X	19942	-0-	-7121	-0-	19942	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BIRD		WELL #:		2H	RRCID ->	259938	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 7724 - 10599	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		38612 X	32509	-0-	-6103	-0-	32509 2		N	-0-		-0-
03		41943 X	37914	-0-	-4029	-0-	37914 2		N	-0-		-0-
04		39270 X	34653	-0-	-4617	-0-	34653 2		N	-0-		-0-
05		39711 X	35267	-0-	-4444	-0-	35267 2		N	-0-		-0-
06		36990 X	33481	-0-	-3509	-0-	33481 2		N	-0-		-0-
07		37913 X	33648	-0-	-4265	-0-	33648 2		N	-0-		-0-

CEDF		WELL #:		5H	RRCID ->	259939	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 7400 - 11550	
02		14336 X	13498	-0-	-838	-0-	2100 1	11398 2	N	-0-		-0-
03		15655 X	12924	-0-	-2731	-0-	2148 1	10776 2	N	-0-		-0-
04		14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	3063 1	11723 2	N	-0-		-0-
05		14942 X	10616	-0-	-4326	-0-	10616 2		N	-0-		-0-
06		14460 X	9275	-0-	-5185	-0-	9275 2		N	-0-		-0-
07		15283 X	9510	-0-	-5773	-0-	9510 2		N	-0-		-0-

EPEE		WELL #:		1H	RRCID ->	259940	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7990 - 10429	
02		34972 X	31561	-0-	-3411	-0-	31561 2		N	-0-		-0-
03		37851 X	33930	-0-	-3921	-0-	33930 2		N	-0-		-0-
04		35760 X	32074	-0-	-3686	-0-	32074 2		N	-0-		-0-
05		35836 X	32543	-0-	-3293	-0-	32543 2		N	-0-		-0-
06		34680 X	30899	-0-	-3781	-0-	30899 2		N	-0-		-0-
07		34937 X	31096	-0-	-3841	-0-	31096 2		N	-0-		-0-

CEDF		WELL #:		8H	RRCID ->	259947	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7104	PERF. 8150 - 11002	
02		9268 X	8526	-0-	-742	-0-	1442 1	7084 2	N	-0-		-0-
03		10168 X	7779	-0-	-2389	-0-	1397 1	6382 2	N	-0-		-0-
04		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	2063 1	7195 2	N	-0-		-0-
05		9455 X	9411	-0-	-44	-0-	9411 2		N	-0-		-0-
06		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9155 2		N	-0-		-0-
07		9579 X	8517	-0-	-1062	-0-	8517 2		N	-0-		-0-

SUMMER CREEK		WELL #:		5H	RRCID ->	259951	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7250 - 11206	
02		25956 X	23576	-0-	-2380	-0-	23576 2		N	-0-		-0-
03		29512 X	25218	-0-	-4294	-0-	25218 2		N	-0-		-0-
04		28560 X	25100	-0-	-3460	-0-	25100 2		N	-0-		-0-
05		29512 X	23575	-0-	-5937	-0-	23575 2		N	-0-		-0-
06		27450 X	23208	-0-	-4242	-0-	23208 2		N	-0-		-0-
07		26102 X	23656	-0-	-2446	-0-	23656 2		N	-0-		-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		1H	RRCID ->	259952	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7875 - 11025	
02		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-		-0-
03		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		-0-
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-		-0-
05		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		-0-
06		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIGHTOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	259953	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7829 - 12503	
02		40684 X	36003	-0-	-4681	-0-	36003 2		N	-0-		-0-
03		43183 X	41000	-0-	-2183	-0-	41000 2		N	-0-		-0-
04		39540 X	36031	-0-	-3509	-0-	36031 2		N	-0-		-0-
05		40114 X	35227	-0-	-4887	-0-	35227 2		N	-0-		-0-
06		39690 X	32143	-0-	-7547	-0-	32143 2		N	-0-		-0-
07		41013 X	22955	-0-	-18058	-0-	22955 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
GORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	259954	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF.	7301 -	9589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	19448	2	N	-0-			-0-
03		23126 X	19885	-0-	-3241	-0-	19885	2	N	-0-			-0-
04		23550 X	14567	-0-	-8983	-0-	14567	2	N	-0-			-0-
05		24335 X	15725	-0-	-8610	-0-	15725	2	N	-0-			-0-
06		23550 X	15982	-0-	-7568	-0-	15982	2	N	-0-			-0-
07		21545 X	13272	-0-	-8273	-0-	13272	2	N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		5H	RRCID ->	259964	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8865 -	11666
02		25144 X	19067	-0-	-6077	-0-	19067	2	N	-0-			-0-
03		25575 X	17807	-0-	-7768	-0-	17807	2	N	-0-			-0-
04		28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	28326	2	N	-0-			-0-
05		27528 X	27215	-0-	-313	-0-	27215	2	N	-0-			-0-
06		26640 X	16924	-0-	-9716	-0-	16924	2	N	-0-			-0-
07		29264 X	17803	-0-	-11461	-0-	17803	2	N	-0-			-0-

RHETT		WELL #:		2H	RRCID ->	259967	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	8993 -	11649
02		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2	N	-0-			-0-
03		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2	N	-0-			-0-
04		10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2	N	-0-			-0-
05		10788 X	9727	-0-	-1061	-0-	9727	2	N	-0-			-0-
06		10440 X	3918	-0-	-6522	-0-	3918	2	N	-0-			-0-
07		10788 X	6429	-0-	-4359	-0-	6429	2	N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #:		H 3H	RRCID ->	259969	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7235 -	10387
02		21308 X	16108	-0-	-5200	-0-	16108	2	N	-0-			-0-
03		23591 X	23035	-0-	-556	-0-	23035	2	N	-0-			-0-
04		24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	24500	2	N	-0-			-0-
05		19964 X	17515	-0-	-2449	-0-	17515	2	N	-0-			-0-
06		22290 X	21685	-0-	-605	-0-	21685	2	N	-0-			-0-
*07		26001 X	26001	-0-	-0-	-0-	26001	2	N	-0-			-0-

SAWYER		WELL #:		2H	RRCID ->	259970	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7698 -	12992
02		38444 X	33667	-0-	-4777	-0-	33667	2	N	-0-			-0-
03		41447 X	36517	-0-	-4930	-0-	36517	2	N	-0-			-0-
04		39420 X	34334	-0-	-5086	-0-	34334	2	N	-0-			-0-
05		40114 X	34731	-0-	-5383	-0-	34731	2	N	-0-			-0-
06		37530 X	28540	-0-	-8990	-0-	28540	2	N	-0-			-0-
07		37262 X	32635	-0-	-4627	-0-	32635	2	N	-0-			-0-

DARBY		WELL #:		2H	RRCID ->	259971	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7650 -	9515
02		22904 X	18916	-0-	-3988	-0-	18916	2	N	-0-			-0-
03		24211 X	20131	-0-	-4080	-0-	20131	2	N	-0-			-0-
04		22860 X	17679	-0-	-5181	-0-	17679	2	N	-0-			-0-
05		20956 X	17568	-0-	-3388	-0-	17568	2	N	-0-			-0-
06		20280 X	17628	-0-	-2652	-0-	17628	2	N	-0-			-0-
07		20956 X	20017	-0-	-939	-0-	20017	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
HARVEY		WELL #: 3H		RRCID -> 259973		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 8755		PERF. 9307 - 14344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	32040	X	22578	-0-	-9462	-0-	22578	2		N	-0-			-0-
10	30566	X	20719	-0-	-9847	-0-	20719	2		N	-0-			-0-
11	29580	X	2636	-0-	-26944	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
12	29047	X	1293	-0-	-27754	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
01	29047	X	18176	-0-	-10871	-0-	18176	2		N	-0-			-0-
02	26325	X	26325	-0-	-0-	-0-	26325	2		N	-0-			-0-
03	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	28285	2		N	-0-			-0-
04	26808	X	26808	-0-	-0-	-0-	26808	2		N	-0-			-0-
05	29140	X	25454	-0-	-3686	-0-	25454	2		N	-0-			-0-
06	28200	X	21745	-0-	-6455	-0-	21745	2		N	-0-			-0-
07	29140	X	26812	-0-	-2328	-0-	26812	2		N	-0-			-0-

SUMMER CREEK		WELL #: 7H		RRCID -> 259975		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7074		PERF. 7260 - 9907				
02	17052	X	11535	-0-	-5517	-0-	11535	2		N	-0-			-0-
03	18879	X	13834	-0-	-5045	-0-	13834	2		N	-0-			-0-
04	16050	X	2507	-0-	-13543	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
05	12772	X	11956	-0-	-816	-0-	11956	2		N	-0-			-0-
06	13380	X	11439	-0-	-1941	-0-	11439	2		N	-0-			-0-
07	13826	X	6190	-0-	-7636	-0-	6190	2		N	-0-			-0-

PEAR		WELL #: 2H		RRCID -> 259976		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 7430 - 14962				
02	43848	X	40557	-0-	-3291	-0-	40557	2		N	-0-			-0-
03	46562	X	42604	-0-	-3958	-0-	42604	2		N	-0-			-0-
04	45240	X	39461	-0-	-5779	-0-	39461	2		N	-0-			-0-
05	46748	X	39719	-0-	-7029	-0-	39719	2		N	-0-			-0-
06	45240	X	28489	-0-	-16751	-0-	28489	2		N	-0-			-0-
07	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-				N	-0-			-0-

RALPH		WELL #: 2H		RRCID -> 259977		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 7452		PERF. 7650 - 11401				
02	12908	X	9659	-0-	-3249	-0-	9659	2		N	-0-			-0-
03	14291	X	10986	-0-	-3305	-0-	10986	2		N	-0-			-0-
04	12780	X	10263	-0-	-2517	-0-	10263	2		N	-0-			-0-
05	11966	X	9475	-0-	-2491	-0-	9475	2		N	-0-			-0-
06	11580	X	7212	-0-	-4368	-0-	7212	2		N	-0-			-0-
07	10974	X	9349	-0-	-1625	-0-	9349	2		N	-0-			-0-

RIDGLEA CC		WELL #: 4H		RRCID -> 259987		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 7656 - 10777				
02	25592	X	22112	-0-	-3480	-0-	22112	2		N	-0-			-0-
03	27559	X	23518	-0-	-4041	-0-	23518	2		N	-0-			-0-
04	25890	X	22369	-0-	-3521	-0-	22369	2		N	-0-			-0-
05	25265	X	21874	-0-	-3391	-0-	21874	2		N	-0-			-0-
06	24120	X	20502	-0-	-3618	-0-	20502	2		N	-0-			-0-
07	24490	X	20606	-0-	-3884	-0-	20606	2		N	-0-			-0-

KING B		WELL #: 4H		RRCID -> 260011		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7574 - 13721				
02	74424	X	64678	-0-	-9746	-0-	64678	2		N	-0-			-0-
03	79918	X	68647	-0-	-11271	-0-	68647	2		N	-0-			-0-
04	74580	X	65351	-0-	-9229	-0-	65351	2		N	-0-			-0-
05	76167	X	61799	-0-	-14368	-0-	61799	2		N	-0-			-0-
06	70290	X	62790	-0-	-7500	-0-	62790	2		N	-0-			-0-
07	71610	X	62746	-0-	-8864	-0-	62746	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
KYLE		WELL #:		5H	RRCID ->	260099	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7778 - 13087	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	33544 X	30036	-0-	-3508	-0-	30036	2		N	-0-	-0-	
03	37138 X	-0-	-0-	-37138	-0-				N	-0-	-0-	
04	35940 X	-0-	-0-	-35940	-0-				N	-0-	-0-	
05	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-				N	-0-	-0-	
06	33390 X	-0-	-0-	-33390	-0-				N	-0-	-0-	
07	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-				N	-0-	-0-	

RHETT		WELL #:		1H	RRCID ->	260112	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 9167 - 11669	
02	14616 X	10111	-0-	-4505	-0-	10111	2		N	-0-	-0-	
03	16182 X	10151	-0-	-6031	-0-	10151	2		N	-0-	-0-	
04	13620 X	10129	-0-	-3491	-0-	10129	2		N	-0-	-0-	
05	11191 X	7517	-0-	-3674	-0-	7517	2		N	-0-	-0-	
06	10830 X	10745	-0-	-85	-0-	10745	2		N	-0-	-0-	
07	11191 X	8913	-0-	-2278	-0-	8913	2		N	-0-	-0-	

AD		WELL #:		1H	RRCID ->	260290	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	8421	PERF. 8885 - 12040	
02	20188 X	5334	-0-	-14854	-0-	5334	2		N	-0-	-0-	
03	22351 X	3751	-0-	-18600	-0-	3751	2		N	-0-	-0-	
04	21090 X	2707	-0-	-18383	-0-	2707	2		N	-0-	-0-	
05	16926 X	2476	-0-	-14450	-0-	2476	2		N	-0-	-0-	
06	8310 X	1591	-0-	-6719	-0-	1591	2		N	-0-	-0-	
*07	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	14133	2		N	-0-	-0-	

LITTLE HOSS		WELL #:		Q 2H	RRCID ->	260423	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 8600 - 11430	
02	11452 X	9675	-0-	-1777	-0-	9675	2		N	-0-	43	
03	12989 X	4343	-0-	-8646	-0-	4291	2	52 9	N	47	34	
04	12570 X	2589	-0-	-9981	-0-	2576	2	13 9	N	12	46	
05	12989 X	5947	-0-	-7042	-0-	5937	2	10 9	N	9	29	
06	14268 X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2		N	-0-	29	
*07	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2		N	-0-	29	

SMITH		WELL #:		5H	RRCID ->	260424	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7614	PERF. 7830 - 12834	
02	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2		N	-0-	-0-	
03	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	24170	2		N	-0-	-0-	
04	21279 X	21279	-0-	-0-	-0-	21279	2		N	-0-	-0-	
05	24335 X	20333	-0-	-4002	-0-	20333	2		N	-0-	-0-	
06	23550 X	13066	-0-	-10484	-0-	13066	2		N	-0-	-0-	
07	24335 X	15581	-0-	-8754	-0-	15581	2		N	-0-	-0-	

BIRD		WELL #:		3H	RRCID ->	260425	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7850 - 14350	
02	68572 X	60724	-0-	-7848	-0-	60724	2		N	-0-	-0-	
03	74369 X	66152	-0-	-8217	-0-	66152	2		N	-0-	-0-	
04	69840 X	63562	-0-	-6278	-0-	63562	2		N	-0-	-0-	
05	70339 X	64579	-0-	-5760	-0-	64579	2		N	-0-	-0-	
06	66180 X	61057	-0-	-5123	-0-	61057	2		N	-0-	-0-	
07	67239 X	61466	-0-	-5773	-0-	61466	2		N	-0-	-0-	

ROCK CREEK		WELL #:		H 4H	RRCID ->	260426	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	7034	PERF. 7267 - 11090	
02	24752 X	24150	-0-	-602	-0-	24150	2		N	-0-	-0-	
03	26412 X	23417	-0-	-2995	-0-	23417	2		N	-0-	-0-	
04	26040 X	24999	-0-	-1041	-0-	24999	2		N	-0-	-0-	
05	26908 X	23334	-0-	-3574	-0-	23334	2		N	-0-	-0-	
06	26040 X	23158	-0-	-2882	-0-	23158	2		N	-0-	-0-	
07	26753 X	24709	-0-	-2044	-0-	24709	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
ESCALADE		WELL #:		5H	RRCID ->	260427	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	8814	PERF.	9040 - 10978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	1626	-0-	1626	34903	1626	2	N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	34903			N	-0-			-0-
04		44791 X	9888	-0-	-34903	-0-	9888	2	N	-0-			-0-
05		18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	2	N	-0-			-0-
06		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2	N	-0-			-0-
*07		16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2	N	-0-			-0-

DARBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260428	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8045 - 9509	
02		12628 X	8894	-0-	-3734	-0-	8894	2	N	-0-			-0-
03		12989 X	11490	-0-	-1499	-0-	11490	2	N	-0-			-0-
04		11970 X	11896	-0-	-74	-0-	11896	2	N	-0-			-0-
05		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	13571	2	N	-0-			-0-
06		12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2	N	-0-			-0-
*07		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2	N	-0-			-0-

UPRR		WELL #:		5H	RRCID ->	260434	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8830 - 13532	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

I-20 JV		WELL #:		3H	RRCID ->	260459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8530 - 10890	
02		19572 X	17358	-0-	-2214	-0-	17358	2	N	-0-			-0-
03		26133 X	19817	-0-	-6316	-0-	19817	2	N	-0-			-0-
04		25290 X	16059	-0-	-9231	-0-	16059	2	N	-0-			-0-
05		26133 X	16086	-0-	-10047	-0-	16086	2	N	-0-			-0-
06		19170 X	14042	-0-	-5128	-0-	14042	2	N	-0-			-0-
07		19809 X	16692	-0-	-3117	-0-	16692	2	N	-0-			-0-

TURNBOW		WELL #:		2H	RRCID ->	260460	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7800 - 13097	
02		19488 X	18053	-0-	-1435	-0-	18053	2	N	-0-			-0-
03		21576 X	19906	-0-	-1670	-0-	19906	2	N	-0-			-0-
04		19230 X	18885	-0-	-345	-0-	18885	2	N	-0-			-0-
05		19995 X	12530	-0-	-7465	-0-	12530	2	N	-0-			-0-
06		19350 X	13672	-0-	-5678	-0-	13672	2	N	-0-			-0-
07		19995 X	17073	-0-	-2922	-0-	17073	2	N	-0-			-0-

MORROW STEVENS A		WELL #:		5H	RRCID ->	260467	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	8193 - 12451	
02		24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2	N	-0-			-0-
03		19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	19483	2	N	-0-			-0-
04		10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2	N	-0-			-0-
05		26567 X	4742	-0-	-21825	-0-	4742	2	N	-0-			-0-
06		32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	32872	2	N	-0-			-0-
07		26567 X	22489	-0-	-4078	-0-	22489	2	N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		4H	RRCID ->	260493	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	7830 - 9982	
02		13384 X	11853	-0-	-1531	-0-	11853	2	N	-0-			-0-
03		14818 X	12665	-0-	-2153	-0-	12665	2	N	-0-			-0-
04		13020 X	11695	-0-	-1325	-0-	11695	2	N	-0-			-0-
05		13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2	N	-0-			-0-
06		12690 X	10904	-0-	-1786	-0-	10904	2	N	-0-			-0-
07		13113 X	11761	-0-	-1352	-0-	11761	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
DEER CREEK ESTATES		WELL #:		1H	RRCID ->	260494	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7402 -	8997	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	19264 X	11682	-0-	-7582	-0-	11682	2	N	-0-			-0-		
03	19499 X	12868	-0-	-6631	-0-	12868	2	N	-0-			-0-		
04	16890 X	11958	-0-	-4932	-0-	11958	2	N	-0-			-0-		
05	13826 X	12006	-0-	-1820	-0-	12006	2	N	-0-			-0-		
06	13380 X	11372	-0-	-2008	-0-	11372	2	N	-0-			-0-		
07	12927 X	11746	-0-	-1181	-0-	11746	2	N	-0-			-0-		

LITTLE HOSS				WELL #:		Q 3H	RRCID ->	260497	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	8995 - 12936
02	9408 X	5621	-0-	-3787	-0-	5621	2	N	-0-			29		
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	33	40	1	22		
04	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-			N	8			30		
05	9269 X	5940	-0-	-3329	-0-	5933	2	N	6	18	1	18		
06	8640 X	8473	-0-	-167	-0-	8473	2	N	-0-			18		
*07	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2	N	-0-			18		

BMX COOK UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	260502	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7216	PERF.	7810 - 11339
02	21644 X	9989	-0-	-11655	-0-	9989	2	N	-0-			-0-		
03	20522 X	17499	-0-	-3023	-0-	17499	2	N	-0-			-0-		
04	17190 X	15580	-0-	-1610	-0-	15580	2	N	-0-			-0-		
05	17763 X	7589	-0-	-10174	-0-	7589	2	N	-0-			-0-		
06	16920 X	10234	-0-	-6686	-0-	10234	2	N	-0-			-0-		
07	17484 X	13229	-0-	-4255	-0-	13229	2	N	-0-			-0-		

TCCD NORTH				WELL #:		4H	RRCID ->	260530	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8185 - 13937
02	57204 X	52020	-0-	-5184	-0-	52020	2	N	-0-			-0-		
03	62341 X	55996	-0-	-6345	-0-	55996	2	N	-0-			-0-		
04	58620 X	51596	-0-	-7024	-0-	51596	2	N	-0-			-0-		
05	59179 X	50493	-0-	-8686	-0-	50493	2	N	-0-			-0-		
06	57270 X	49287	-0-	-7983	-0-	49287	2	N	-0-			-0-		
07	57598 X	48896	-0-	-8702	-0-	48896	2	N	-0-			-0-		

I-20 JV				WELL #:		4H	RRCID ->	260780	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8500 - 10726
02	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2	N	-0-			-0-		
03	24552 X	20679	-0-	-3873	-0-	20679	2	N	-0-			-0-		
04	23760 X	17593	-0-	-6167	-0-	17593	2	N	-0-			-0-		
05	24552 X	18048	-0-	-6504	-0-	18048	2	N	-0-			-0-		
06	23340 X	10722	-0-	-12618	-0-	10722	2	N	-0-			-0-		
07	20677 X	14152	-0-	-6525	-0-	14152	2	N	-0-			-0-		

PLEASANT RIDGE				WELL #:		2H	RRCID ->	260791	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8300 - 15356
02	142604 X	127761	-0-	-14843	-0-	127761	2	N	-0-			-0-		
03	157883 X	130240	-0-	-27643	-0-	130240	2	N	-0-			-0-		
04	152790 X	97723	-0-	-55067	-0-	97723	2	N	-0-			-0-		
05	152272 X	94094	-0-	-58178	-0-	94094	2	N	-0-			-0-		
06	144810 X	107619	-0-	-37191	-0-	107619	2	N	-0-			-0-		
07	141453 X	117992	-0-	-23461	-0-	117992	2	N	-0-			-0-		

ROCK CREEK				WELL #:		H 5H	RRCID ->	260794	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7334 - 10400
02	22512 X	19908	-0-	-2604	-0-	19908	2	N	-0-			-0-		
03	24459 X	21557	-0-	-2902	-0-	21557	2	N	-0-			-0-		
04	23040 X	20899	-0-	-2141	-0-	20899	2	N	-0-			-0-		
05	23808 X	20166	-0-	-3642	-0-	20166	2	N	-0-			-0-		
06	23040 X	16427	-0-	-6613	-0-	16427	2	N	-0-			-0-		
07	22041 X	19588	-0-	-2453	-0-	19588	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CENTREPORT NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260807	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9815 - 15600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26936 X	13736	-0-	-13200	-0-	13736 2	N	-0-			-0-
03		28613 X	22038	-0-	-6575	-0-	22038 2	N	-0-			-0-
04		28546 X	28546	-0-	-0-	-0-	28546 2	N	-0-			-0-
05		25380 X	25380	-0-	-0-	-0-	25380 2	N	-0-			-0-
06		27066 X	27066	-0-	-0-	-0-	27066 2	N	-0-			-0-
07		29512 X	27599	-0-	-1913	-0-	27599 2	N	-0-			-0-

MAYNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	260808	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	1041 - 13683
02		37464 X	23223	-0-	-14241	-0-	23223 2	N	-0-			-0-
03		39153 X	36843	-0-	-2310	-0-	36843 2	N	-0-			-0-
04		37890 X	34123	-0-	-3767	-0-	34123 2	N	-0-			-0-
05		39153 X	20401	-0-	-18752	-0-	20401 2	N	-0-			-0-
06		35640 X	19835	-0-	-15805	-0-	19835 2	N	-0-			-0-
07		36828 X	28801	-0-	-8027	-0-	28801 2	N	-0-			-0-

STANLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	260809	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7806 - 12027
02		39368 X	34317	-0-	-5051	-0-	34317 2	N	-0-			-0-
03		42439 X	37227	-0-	-5212	-0-	37227 2	N	-0-			-0-
04		39570 X	34885	-0-	-4685	-0-	34885 2	N	-0-			-0-
05		39928 X	34789	-0-	-5139	-0-	34789 2	N	-0-			-0-
06		38640 X	32993	-0-	-5647	-0-	32993 2	N	-0-			-0-
07		38006 X	32569	-0-	-5437	-0-	32569 2	N	-0-			-0-

DARBY		WELL #:		5H	RRCID ->	260810	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7900 - 11082
02		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	13623 2	N	-0-			-0-
03		14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14905 2	N	-0-			-0-
04		13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	13042 2	N	-0-			-0-
05		15097 X	13376	-0-	-1721	-0-	13376 2	N	-0-			-0-
06		14610 X	12509	-0-	-2101	-0-	12509 2	N	-0-			-0-
07		15097 X	10370	-0-	-4727	-0-	10370 2	N	-0-			-0-

SESSIONS		WELL #:		2H	RRCID ->	260811	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7638 - 9802
02		13412 X	11790	-0-	-1622	-0-	11790 2	N	-0-			-0-
03		14849 X	11708	-0-	-3141	-0-	11708 2	N	-0-			-0-
04		12750 X	11239	-0-	-1511	-0-	11239 2	N	-0-			-0-
05		13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	13860 2	N	-0-			-0-
06		12630 X	3135	-0-	-9495	-0-	3135 2	N	-0-			-0-
07		13051 X	8888	-0-	-4163	-0-	8888 2	N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		3H	RRCID ->	260812	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7789 - 10799
02		13692 X	9314	-0-	-4378	-0-	9314 2	N	-0-			-0-
03		15159 X	13159	-0-	-2000	-0-	13159 2	N	-0-			-0-
04		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	13108 2	N	-0-			-0-
05		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338 2	N	-0-			-0-
06		12720 X	11125	-0-	-1595	-0-	11125 2	N	-0-			-0-
*07		14224 X	14224	-0-	-0-	-0-	14224 2	N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		2H	RRCID ->	260813	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	7765 - 10739
02		27356 X	22463	-0-	-4893	-0-	22463 2	N	-0-			-0-
03		27156 X	26053	-0-	-1103	-0-	26053 2	N	-0-			-0-
04		25230 X	23409	-0-	-1821	-0-	23409 2	N	-0-			-0-
05		25761 X	22661	-0-	-3100	-0-	22661 2	N	-0-			-0-
06		25200 X	21955	-0-	-3245	-0-	21955 2	N	-0-			-0-
07		26040 X	21941	-0-	-4099	-0-	21941 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
CORLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260814	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7360 - 9679	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02		74088 X	51208	-0-	-22880	-0-	51208 2			N	-0-		-0-
03		76942 X	66692	-0-	-10250	-0-	66692 2			N	-0-		-0-
04		70740 X	61748	-0-	-8992	-0-	61748 2			N	-0-		-0-
05		70556 X	61027	-0-	-9529	-0-	61027 2			N	-0-		-0-
06		68280 X	58879	-0-	-9401	-0-	58879 2			N	-0-		-0-
07		66681 X	59234	-0-	-7447	-0-	59234 2			N	-0-		-0-

MOHO		WELL #:		1H	RRCID ->	260815	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8600 - 12547	
02		42112 X	36444	-0-	-5668	-0-	36444 2			N	-0-		-0-
03		46624 X	39336	-0-	-7288	-0-	39336 2			N	-0-		-0-
04		42840 X	37070	-0-	-5770	-0-	37070 2			N	-0-		-0-
05		42129 X	37879	-0-	-4250	-0-	37879 2			N	-0-		-0-
06		40350 X	34916	-0-	-5434	-0-	34916 2			N	-0-		-0-
07		40362 X	35813	-0-	-4549	-0-	35813 2			N	-0-		-0-

C STATION		WELL #:		7H	RRCID ->	260821	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	7768 - 10447	
02		21700 X	15798	-0-	-5902	-0-	15798 2			N	-0-		-0-
03		24025 X	-0-	-0-	-24025	-0-				N	-0-		-0-
04		21600 X	-0-	-0-	-21600	-0-				N	-0-		-0-
05		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-				N	-0-		-0-
06		16920 X	-0-	-0-	-16920	-0-				N	-0-		-0-
07		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-				N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #:		4H	RRCID ->	260822	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9590 - 14052	
*09		41640 X	23864	-0-	-17776	-0-	23864 2			N	-0-		-0-
10		40300 X	37230	-0-	-3070	-0-	37230 2			N	-0-		-0-
11		38699 X	38699	-0-	-0-	-0-	38699 2			N	-0-		-0-
12		36735 X	34580	-0-	-2155	-0-	34580 2			N	-0-		-0-
01		37231 X	34088	-0-	-3143	-0-	34088 2			N	-0-		-0-
02		36120 X	31803	-0-	-4317	-0-	31803 2			N	-0-		-0-
03		39990 X	31547	-0-	-8443	-0-	31547 2			N	-0-		-0-
04		38700 X	29343	-0-	-9357	-0-	29343 2			N	-0-		-0-
05		35216 X	32597	-0-	-2619	-0-	32597 2			N	-0-		-0-
06		34080 X	30323	-0-	-3757	-0-	30323 2			N	-0-		-0-
07		35216 X	28702	-0-	-6514	-0-	28702 2			N	-0-		-0-

BILLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	260826	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DARBY		WELL #:		4H	RRCID ->	260827	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7810 - 11012	
02		25088 X	-0-	-0-	-25088	-0-				N	-0-		-0-
03		23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-				N	-0-		-0-
04		21570 X	7550	-0-	-14020	-0-	7550 2			N	-0-		-0-
05		22289 X	12090	-0-	-10199	-0-	12090 2			N	-0-		-0-
06		14340 X	13651	-0-	-689	-0-	13651 2			N	-0-		-0-
*07		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	14320 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
AC360		WELL #:		2H	RRCID ->	260840	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	9100 - 15932
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	90832 X	75486	-0-	-15346	-0-	75486	2	N	-0-			-0-
03	98177 X	85423	-0-	-12754	-0-	85423	2	N	-0-			-0-
04	91590 X	80011	-0-	-11579	-0-	80011	2	N	-0-			-0-
05	90427 X	80204	-0-	-10223	-0-	80204	2	N	-0-			-0-
06	87510 X	76048	-0-	-11462	-0-	76048	2	N	-0-			-0-
07	85436 X	76843	-0-	-8593	-0-	76843	2	N	-0-			-0-

ELLA		WELL #:		1H	RRCID ->	260841	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7650 - 12698
02	52416 X	44180	-0-	-8236	-0-	44180	2	N	-0-			-0-
03	56792 X	46847	-0-	-9945	-0-	46847	2	N	-0-			-0-
04	53730 X	43842	-0-	-9888	-0-	43842	2	N	-0-			-0-
05	51367 X	42753	-0-	-8614	-0-	42753	2	N	-0-			-0-
06	49710 X	41490	-0-	-8220	-0-	41490	2	N	-0-			-0-
07	48918 X	42466	-0-	-6452	-0-	42466	2	N	-0-			-0-

MAYFLOWER		WELL #:		5H	RRCID ->	260842	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8456	PERF.	8620 - 13517
02	34244 X	30970	-0-	-3274	-0-	30970	2	N	-0-			-0-
03	37913 X	25856	-0-	-12057	-0-	25856	2	N	-0-			-0-
04	33600 X	25014	-0-	-8586	-0-	25014	2	N	-0-			-0-
05	34720 X	33151	-0-	-1569	-0-	33151	2	N	-0-			-0-
06	33180 X	29820	-0-	-3360	-0-	29820	2	N	-0-			-0-
07	34286 X	28321	-0-	-5965	-0-	28321	2	N	-0-			-0-

GRAHAM B		WELL #:		2H	RRCID ->	260843	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8354 - 12631
02	46284 X	37262	-0-	-9022	-0-	37262	2	N	-0-			-0-
03	48608 X	39250	-0-	-9358	-0-	39250	2	N	-0-			-0-
04	43920 X	37233	-0-	-6687	-0-	37233	2	N	-0-			-0-
05	42625 X	37088	-0-	-5537	-0-	37088	2	N	-0-			-0-
06	41250 X	34036	-0-	-7214	-0-	34036	2	N	-0-			-0-
07	41261 X	32955	-0-	-8306	-0-	32955	2	N	-0-			-0-

LARGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	260848	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	7359 - 11583
02	50120 X	39272	-0-	-10848	-0-	39272	2	N	-0-			-0-
03	54002 X	43766	-0-	-10236	-0-	43766	2	N	-0-			-0-
04	49350 X	39738	-0-	-9612	-0-	39738	2	N	-0-			-0-
05	45756 X	40252	-0-	-5504	-0-	40252	2	N	-0-			-0-
06	44280 X	37671	-0-	-6609	-0-	37671	2	N	-0-			-0-
07	43772 X	36361	-0-	-7411	-0-	36361	2	N	-0-			-0-

LYNN SMITH		WELL #:		3H	RRCID ->	260849	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8700 - 11392
02	2828 X	2166	-0-	-662	-0-	2166	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2368	-0-	-763	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2357	-0-	-673	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	2213	-0-	-174	-0-	2213	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	1878	-0-	-432	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
07	2449 X	1602	-0-	-847	-0-	1602	2	N	-0-			-0-

RUNWAY		WELL #:		5H	RRCID ->	260850	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7580 - 11211
02	15344 X	13156	-0-	-2188	-0-	13156	2	N	-0-			-0-
03	16988 X	13541	-0-	-3447	-0-	13541	2	N	-0-			-0-
04	16440 X	12888	-0-	-3552	-0-	12888	2	N	-0-			-0-
05	16244 X	15437	-0-	-807	-0-	15437	2	N	-0-			-0-
06	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2	N	-0-			-0-
07	14570 X	11861	-0-	-2709	-0-	11861	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
AARON B		WELL #:		1H	RRCID ->	260852	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	8278 - 14080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	122314 X	37660	-0-	-84654	-0-	37660	2	N	-0-			-0-
03	39696 X	39696	-0-	-0-	-0-	39696	2	N	-0-			-0-
04	43290 X	37886	-0-	-5404	-0-	37886	2	N	-0-			-0-
05	43214 X	38052	-0-	-5162	-0-	38052	2	N	-0-			-0-
06	41820 X	34768	-0-	-7052	-0-	34768	2	N	-0-			-0-
07	41695 X	36978	-0-	-4717	-0-	36978	2	N	-0-			-0-

CENTREPORT NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	260858	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	9602	PERF.	9835 - 14621
02	42476 X	25640	-0-	-16836	-0-	25640	2	N	-0-			-0-
03	47027 X	36108	-0-	-10919	-0-	36108	2	N	-0-			-0-
04	42750 X	34472	-0-	-8278	-0-	34472	2	N	-0-			-0-
05	40393 X	34078	-0-	-6315	-0-	34078	2	N	-0-			-0-
06	39090 X	31042	-0-	-8048	-0-	31042	2	N	-0-			-0-
07	36115 X	31389	-0-	-4726	-0-	31389	2	N	-0-			-0-

GOODRICH		WELL #:		2H	RRCID ->	260911	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8130 - 11321
02	25256 X	21354	-0-	-3902	-0-	21354	2	N	-0-			-0-
03	27962 X	23700	-0-	-4262	-0-	23700	2	N	-0-			-0-
04	25920 X	21190	-0-	-4730	-0-	21190	2	N	-0-			-0-
05	25141 X	21833	-0-	-3308	-0-	21833	2	N	-0-			-0-
06	23280 X	21363	-0-	-1917	-0-	21363	2	N	-0-			-0-
07	23715 X	20375	-0-	-3340	-0-	20375	2	N	-0-			-0-

CHELSEA		WELL #:		1H	RRCID ->	260913	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	8453	PERF.	8700 - 11706
02	T. A.	17280	-0-	17280	17280	17280	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17280			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17280			N	-0-			-0-
05	17280 X	-0-	-0-	-17280	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-			N	-0-			-0-

GARRETT UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260914	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	8700 - 12024
02	13860 X	6776	-0-	-7084	-0-	6776	2	N	-0-			-0-
03	15345 X	5094	-0-	-10251	-0-	5094	2	N	-0-			-0-
04	14850 X	5639	-0-	-9211	-0-	5639	2	N	-0-			-0-
05	12679 X	5444	-0-	-7235	-0-	5444	2	N	-0-			-0-
06	7260 X	5623	-0-	-1637	-0-	5623	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	5216	-0-	-2286	-0-	5216	2	N	-0-			-0-

CORNERSTONE NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	260915	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8840 - 12738
02	71652 X	62449	-0-	-9203	-0-	62449	2	N	-0-			-0-
03	79329 X	65456	-0-	-13873	-0-	65456	2	N	-0-			-0-
04	73200 X	63751	-0-	-9449	-0-	63751	2	N	-0-			-0-
05	73873 X	63839	-0-	-10034	-0-	63839	2	N	-0-			-0-
06	68070 X	58094	-0-	-9976	-0-	58094	2	N	-0-			-0-
07	69130 X	59113	-0-	-10017	-0-	59113	2	N	-0-			-0-

BC SOUTH K		WELL #:		8H	RRCID ->	260923	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8828 - 14436
02	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	22276	2	N	-0-			-0-
03	26908 X	23235	-0-	-3673	-0-	23235	2	N	-0-			-0-
04	26190 X	20886	-0-	-5304	-0-	20886	2	N	-0-			-0-
05	27063 X	22716	-0-	-4347	-0-	22716	2	N	-0-			-0-
06	31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	31962	2	N	-0-			-0-
*07	37636 X	37636	-0-	-0-	-0-	37636	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
COLBY		WELL #:		6H	RRCID ->	260927	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8997 - 12004	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	32928 X	27123	-0-	-5805	-0-	27123	2		N	-0-			-0-
03	36456 X	31945	-0-	-4511	-0-	31945	2		N	-0-			-0-
04	35280 X	26906	-0-	-8374	-0-	26906	2		N	-0-			-0-
05	34038 X	26560	-0-	-7478	-0-	26560	2		N	-0-			-0-
06	32280 X	24625	-0-	-7655	-0-	24625	2		N	-0-			-0-
07	31930 X	26793	-0-	-5137	-0-	26793	2		N	-0-			-0-

BIRD		WELL #:		4H	RRCID ->	260932	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	8600 - 14469	
02	72352 X	64490	-0-	-7862	-0-	64490	2		N	-0-			-0-
03	78864 X	69993	-0-	-8871	-0-	69993	2		N	-0-			-0-
04	73830 X	65677	-0-	-8153	-0-	65677	2		N	-0-			-0-
05	74431 X	66670	-0-	-7761	-0-	66670	2		N	-0-			-0-
06	70770 X	63384	-0-	-7386	-0-	63384	2		N	-0-			-0-
07	71393 X	64120	-0-	-7273	-0-	64120	2		N	-0-			-0-

RANDOLPH		WELL #:		2H	RRCID ->	260934	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7830 - 11502	
02	11032 X	7664	-0-	-3368	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
03	10540 X	8548	-0-	-1992	-0-	8548	2		N	-0-			-0-
04	9990 X	7952	-0-	-2038	-0-	7952	2		N	-0-			-0-
05	9889 X	8034	-0-	-1855	-0-	8034	2		N	-0-			-0-
06	8430 X	7921	-0-	-509	-0-	7921	2		N	-0-			-0-
07	8556 X	7931	-0-	-625	-0-	7931	2		N	-0-			-0-

C STATION		WELL #:		2H	RRCID ->	260939	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7813 - 13187	
02	35616 X	26411	-0-	-9205	-0-	26411	2		N	-0-			-0-
03	37851 X	-0-	-0-	-37851	-0-				N	-0-			-0-
04	36030 X	-0-	-0-	-36030	-0-				N	-0-			-0-
05	37231 X	-0-	-0-	-37231	-0-				N	-0-			-0-
06	36030 X	-0-	-0-	-36030	-0-				N	-0-			-0-
07	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND OAKS		WELL #:		4H	RRCID ->	260941	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7723 - 13487	
02	64008 X	46638	-0-	-17370	-0-	46638	2		N	-0-			-0-
03	70866 X	49770	-0-	-21096	-0-	49770	2		N	-0-			-0-
04	58380 X	43701	-0-	-14679	-0-	43701	2		N	-0-			-0-
05	53289 X	35269	-0-	-18020	-0-	35269	2		N	-0-			-0-
06	51570 X	41140	-0-	-10430	-0-	41140	2		N	-0-			-0-
07	51646 X	21351	-0-	-30295	-0-	21351	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #:		A 6H	RRCID ->	261005	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6360 - 9781	
02	6888 X	755	-0-	-6133	-0-	722	2	33 9	Y	30	39 1		23
03	7626 X	1788	-0-	-5838	-0-	1752	2	36 9	Y	33			56
04	7380 X	5677	-0-	-1703	-0-	5643	2	34 9	Y	31			87
05	7626 X	5247	-0-	-2379	-0-	5230	2	17 9	Y	15	76 1		26
06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5382	2	24 9	Y	22			48
07	5859 X	3701	-0-	-2158	-0-	3700	2	1 9	Y	1			49

GALLETTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261024	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8590 - 12456	
02	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2		N	-0-			-0-
03	18197 X	15094	-0-	-3103	-0-	15094	2		N	-0-			-0-
04	16200 X	13685	-0-	-2515	-0-	13685	2		N	-0-			-0-
05	25575 X	20416	-0-	-5159	-0-	20416	2		N	-0-			-0-
06	24750 X	10328	-0-	-14422	-0-	10328	2		N	-0-			-0-
07	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
TECH CENTER		WELL #:		2H	RRCID ->	261026	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8800 - 14860			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	54180 X	44942	-0-	-9238	-0-	44942	2			N	-0-				-0-
03	58590 X	46637	-0-	-11953	-0-	46637	2			N	-0-				-0-
04	56700 X	45166	-0-	-11534	-0-	45166	2			N	-0-				-0-
05	54715 X	44716	-0-	-9999	-0-	44716	2			N	-0-				-0-
06	50010 X	42307	-0-	-7703	-0-	42307	2			N	-0-				-0-
07	49755 X	46177	-0-	-3578	-0-	46177	2			N	-0-				-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD		WELL #:		3H	RRCID ->	261028	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	8775 - 13464			
02	37492 X	11460	-0-	-26032	-0-	11460	2			N	-0-				-0-
03	41509 X	37086	-0-	-4423	-0-	37086	2			N	-0-				-0-
04	40170 X	28655	-0-	-11515	-0-	28655	2			N	-0-				-0-
05	30907 X	24821	-0-	-6086	-0-	24821	2			N	-0-				-0-
06	35880 X	26108	-0-	-9772	-0-	26108	2			N	-0-				-0-
07	37076 X	24572	-0-	-12504	-0-	24572	2			N	-0-				-0-

NEWELL		WELL #:		5H	RRCID ->	261032	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7778 - 10554			
02	28196 X	11351	-0-	-16845	-0-	11351	2			N	-0-				-0-
03	31217 X	5743	-0-	-25474	-0-	5743	2			N	-0-				-0-
04	18840 X	-0-	-0-	-18840	-0-	-18840	2			N	-0-				-0-
05	19468 X	4305	-0-	-15163	-0-	4305	2			N	-0-				-0-
06	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-	-12150	2			N	-0-				-0-
07	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-	-12555	2			N	-0-				-0-

VERMONT HARES EAR		WELL #:		11H	RRCID ->	261033	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	6184	PERF.	6530 - 9318			
02	7112 X	6218	-0-	-894	-0-	6163	2	55 9	N	50	42 1	32			
03	7874 X	6438	-0-	-1436	-0-	6373	2	65 9	N	59	42 1	49			
04	6840 X	6819	-0-	-21	-0-	6756	2	63 9	N	57	42 1	64			
05	6882 X	6088	-0-	-794	-0-	6027	2	61 9	N	55	81 1	38			
06	6660 X	4395	-0-	-2265	-0-	4343	2	52 9	N	47	41 1	44			
07	7037 X	4384	-0-	-2653	-0-	4330	2	54 9	N	49	40 1	53			

NEWELL		WELL #:		6H	RRCID ->	261054	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7605 - 10568			
02	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	19952	2			N	-0-				-0-
03	22161 X	22161	-0-	-0-	-0-	22161	2			N	-0-				-0-
04	27270 X	22718	-0-	-4552	-0-	22718	2			N	-0-				-0-
05	28179 X	21379	-0-	-6800	-0-	21379	2			N	-0-				-0-
06	27270 X	17538	-0-	-9732	-0-	17538	2			N	-0-				-0-
07	23467 X	18316	-0-	-5151	-0-	18316	2			N	-0-				-0-

VERMONT HARES EAR		WELL #:		10H	RRCID ->	261125	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6500 - 9199			
02	4536 X	42	-0-	-4494	-0-	1	2	41 9	N	37	29 1	29			
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	44	30 1	43			
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	41	30 1	54			
05	4185 X	458	-0-	-3727	-0-	414	2	44 9	N	40	59 1	35			
06	1560 X	592	-0-	-968	-0-	555	2	37 9	N	34	30 1	39			
*07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	603	2	40 9	N	36	30 1	45			

KYLE		WELL #:		4H	RRCID ->	261126	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8119 - 13291			
02	32032 X	10607	-0-	-21425	-0-	10607	2			N	-0-				-0-
03	34193 X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-				-0-
04	33090 X	-0-	-0-	-33090	-0-					N	-0-				-0-
05	31465 X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-				-0-
06	30450 X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-				-0-
07	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
HARVEY		WELL #: 5H		RRCID -> 261152		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9780 - 14002				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*09	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18699	2		N	-0-			-0-
10	79954	X	79954	-0-	-0-	-0-	79954	2		N	-0-			-0-
11	63344	X	63344	-0-	-0-	-0-	63344	2		N	-0-			-0-
12	52496	X	52496	-0-	-0-	-0-	52496	2		N	-0-			-0-
01	79949	X	47825	-0-	-32124	-0-	47825	2		N	-0-			-0-
02	72212	X	41175	-0-	-31037	-0-	41175	2		N	-0-			-0-
03	79949	X	41893	-0-	-38056	-0-	41893	2		N	-0-			-0-
04	63330	X	38562	-0-	-24768	-0-	38562	2		N	-0-			-0-
05	52483	X	37254	-0-	-15229	-0-	37254	2		N	-0-			-0-
06	46290	X	33180	-0-	-13110	-0-	33180	2		N	-0-			-0-
07	45601	X	32809	-0-	-12792	-0-	32809	2		N	-0-			-0-

LITTLE HOSS 7		WELL #: G 9H		RRCID -> 261153		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 6560 - 10576				
02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10906	2	33	9	Y	30	64	1
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12398	2	32	9	Y	29		30
04	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9840	2	24	9	Y	22	36	16
05	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9360	2	18	9	Y	16		32
06	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10631	2	21	9	Y	19		51
*07	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10946	2	2	9	Y	2	18	35

WELKER		WELL #: 3H		RRCID -> 261154		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 7445 - 12286				
02	110292	X	97322	-0-	-12970	-0-	97322	2		N	-0-			-0-
03	119381	X	103954	-0-	-15427	-0-	103954	2		N	-0-			-0-
04	111210	X	98860	-0-	-12350	-0-	98860	2		N	-0-			-0-
05	107756	X	98367	-0-	-9389	-0-	98367	2		N	-0-			-0-
06	104280	X	93282	-0-	-10998	-0-	93282	2		N	-0-			-0-
07	107756	X	92892	-0-	-14864	-0-	92892	2		N	-0-			-0-

BASS 311 B		WELL #: 4H		RRCID -> 261157		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7756 - 9551				
02	25984	X	15715	-0-	-10269	-0-	15715	2		N	-0-			-0-
03	26598	X	17336	-0-	-9262	-0-	17336	2		N	-0-			-0-
04	23820	X	11771	-0-	-12049	-0-	11771	2		N	-0-			-0-
05	19065	X	18628	-0-	-437	-0-	18628	2		N	-0-			-0-
06	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2		N	-0-			-0-
*07	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2		N	-0-			-0-

ESCALADE		WELL #: 4H		RRCID -> 261158		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 9072 - 11568				
02	28504	X	654	-0-	-27850	-0-	654	2		N	-0-			-0-
03	31186	X	13559	-0-	-17627	-0-	13559	2		N	-0-			-0-
04	25860	X	5033	-0-	-20827	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
05	26722	X	939	-0-	-25783	-0-	939	2		N	-0-			-0-
06	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

ZIEGLER		WELL #: 1H		RRCID -> 261159		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 7800 - 10382				
02	19488	X	15824	-0-	-3664	-0-	15824	2		N	-0-			-0-
03	22661	X	21113	-0-	-1548	-0-	21113	2		N	-0-			-0-
04	21930	X	11564	-0-	-10366	-0-	11564	2		N	-0-			-0-
05	22661	X	8085	-0-	-14576	-0-	8085	2		N	-0-			-0-
06	20790	X	5727	-0-	-15063	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
07	21111	X	8626	-0-	-12485	-0-	8626	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EAST ALLEN		WELL #:		3H	RRCID ->	261160	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7688 - 10858
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	11340 X	6286	-0-	-5054	-0-	6286 2			N	-0-		-0-
03	10447 X	7830	-0-	-2617	-0-	7830 2			N	-0-		-0-
04	8940 X	6667	-0-	-2273	-0-	6667 2			N	-0-		-0-
05	9238 X	6761	-0-	-2477	-0-	6761 2			N	-0-		-0-
06	7590 X	6035	-0-	-1555	-0-	6035 2			N	-0-		-0-
07	7843 X	3078	-0-	-4765	-0-	3078 2			N	-0-		-0-

BARRON		WELL #:		3H	RRCID ->	261161	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	7932 - 11963
02	14672 X	12318	-0-	-2354	-0-	12318 2			N	-0-		-0-
03	12307 X	10793	-0-	-1514	-0-	10793 2			N	-0-		-0-
04	11850 X	10828	-0-	-1022	-0-	10828 2			N	-0-		-0-
05	13640 X	10904	-0-	-2736	-0-	10904 2			N	-0-		-0-
06	13200 X	12020	-0-	-1180	-0-	12020 2			N	-0-		-0-
07	13640 X	9260	-0-	-4380	-0-	9260 2			N	-0-		-0-

BARRON		WELL #:		4H	RRCID ->	261162	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	8200 - 11353
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2			N	-0-		-0-
03	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184 2			N	-0-		-0-
04	9930 X	4618	-0-	-5312	-0-	4618 2			N	-0-		-0-
05	10261 X	3708	-0-	-6553	-0-	3708 2			N	-0-		-0-
06	9930 X	913	-0-	-9017	-0-	913 2			N	-0-		-0-
07	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-				N	-0-		-0-

LOOP		WELL #:		2H	RRCID ->	261163	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	7700 - 12184
02	10724 X	9910	-0-	-814	-0-	9910 2			N	-0-		-0-
03	13434 X	13434	-0-	-0-	-0-	13434 2			N	-0-		-0-
04	9900 X	7577	-0-	-2323	-0-	7577 2			N	-0-		-0-
05	10974 X	9415	-0-	-1559	-0-	9415 2			N	-0-		-0-
06	12990 X	6962	-0-	-6028	-0-	6962 2			N	-0-		-0-
07	13423 X	10660	-0-	-2763	-0-	10660 2			N	-0-		-0-

KINNEAR		WELL #:		5H	RRCID ->	261165	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7885 - 12032
02	29123 X	29123	-0-	-0-	-0-	29123 2			N	-0-		-0-
03	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	29120 2			N	-0-		-0-
04	30210 X	30210	-0-	-0-	-0-	30210 2			N	-0-		-0-
05	31682 X	30297	-0-	-1385	-0-	30297 2			N	-0-		-0-
06	30660 X	27883	-0-	-2777	-0-	27883 2			N	-0-		-0-
07	31682 X	25765	-0-	-5917	-0-	25765 2			N	-0-		-0-

COWTOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	261166	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7460 - 11639
02	39648 X	34639	-0-	-5009	-0-	34639 2			N	-0-		-0-
03	42935 X	37664	-0-	-5271	-0-	37664 2			N	-0-		-0-
04	40770 X	35869	-0-	-4901	-0-	35869 2			N	-0-		-0-
05	41075 X	36177	-0-	-4898	-0-	36177 2			N	-0-		-0-
06	37110 X	34143	-0-	-2967	-0-	34143 2			N	-0-		-0-
07	38347 X	35470	-0-	-2877	-0-	35470 2			N	-0-		-0-

DIAMOND OAKS		WELL #:		3H	RRCID ->	261213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7458 - 13160
02	64064 X	49337	-0-	-14727	-0-	49337 2			N	-0-		-0-
03	70928 X	38789	-0-	-32139	-0-	38789 2			N	-0-		-0-
04	65040 X	47260	-0-	-17780	-0-	47260 2			N	-0-		-0-
05	57040 X	40863	-0-	-16177	-0-	40863 2			N	-0-		-0-
06	55200 X	41982	-0-	-13218	-0-	41982 2			N	-0-		-0-
07	54622 X	40690	-0-	-13932	-0-	40690 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
BARNES		WELL #:		5H	RRCID ->	261345	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7994 - 11600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	26544 X	26038	-0-	-506	-0-	26038	2		N	-0-			-0-
03	29078 X	26584	-0-	-2494	-0-	26584	2		N	-0-			-0-
04	28860 X	22542	-0-	-6318	-0-	22542	2		N	-0-			-0-
05	29822 X	29454	-0-	-368	-0-	29454	2		N	-0-			-0-
06	28860 X	24341	-0-	-4519	-0-	24341	2		N	-0-			-0-
07	28830 X	26763	-0-	-2067	-0-	26763	2		N	-0-			-0-

RANDOLPH		WELL #:		3H	RRCID ->	261649	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7760 - 11150	
02	13664 X	12411	-0-	-1253	-0-	12411	2		N	-0-			-0-
03	15128 X	10290	-0-	-4838	-0-	10290	2		N	-0-			-0-
04	13560 X	9396	-0-	-4164	-0-	9396	2		N	-0-			-0-
05	14012 X	12825	-0-	-1187	-0-	12825	2		N	-0-			-0-
06	13560 X	10275	-0-	-3285	-0-	10275	2		N	-0-			-0-
07	13733 X	8721	-0-	-5012	-0-	8721	2		N	-0-			-0-

GREENWOOD C		WELL #:		1H	RRCID ->	261650	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	7580 - 13003	
02	33348 X	25590	-0-	-7758	-0-	25590	2		N	-0-			-0-
03	36921 X	29446	-0-	-7475	-0-	29446	2		N	-0-			-0-
04	35400 X	26404	-0-	-8996	-0-	26404	2		N	-0-			-0-
05	33976 X	30260	-0-	-3716	-0-	30260	2		N	-0-			-0-
06	32880 X	2683	-0-	-30197	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
07	29450 X	6970	-0-	-22480	-0-	6970	2		N	-0-			-0-

HORNED FROG		WELL #:		6H	RRCID ->	261651	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	7262 - 13573	
02	42560 X	34596	-0-	-7964	-0-	34596	2		N	-0-			-0-
03	45384 X	37932	-0-	-7452	-0-	37932	2		N	-0-			-0-
04	42090 X	36612	-0-	-5478	-0-	36612	2		N	-0-			-0-
05	41137 X	35243	-0-	-5894	-0-	35243	2		N	-0-			-0-
06	39810 X	35424	-0-	-4386	-0-	35424	2		N	-0-			-0-
07	38316 X	35337	-0-	-2979	-0-	35337	2		N	-0-			-0-

MAVERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	261656	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	9000 - 13679	
02	30576 X	25419	-0-	-5157	-0-	25419	2		N	-0-			-0-
03	33759 X	19611	-0-	-14148	-0-	19611	2		N	-0-			-0-
04	31890 X	29457	-0-	-2433	-0-	29457	2		N	-0-			-0-
05	31527 X	18500	-0-	-13027	-0-	18500	2		N	-0-			-0-
06	29250 X	22169	-0-	-7081	-0-	22169	2		N	-0-			-0-
07	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-				N	-0-			-0-

DUNN		WELL #:		4H	RRCID ->	261658	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7620 - 10777	
02	T. A.	39545	-0-	39545	78128	39545	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	38936	-0-	38936	117064	38936	2		N	-0-			-0-
04	152575 X	35511	-0-	-117064	-0-	35511	2		N	-0-			-0-
05	43772 X	34588	-0-	-9184	-0-	34588	2		N	-0-			-0-
06	42360 X	31182	-0-	-11178	-0-	31182	2		N	-0-			-0-
07	43772 X	31953	-0-	-11819	-0-	31953	2		N	-0-			-0-

LOOP		WELL #:		1H	RRCID ->	261660	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6930 - 10451	
02	10164 X	5091	-0-	-5073	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
03	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2		N	-0-			-0-
04	9750 X	8100	-0-	-1650	-0-	8100	2		N	-0-			-0-
05	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2		N	-0-			-0-
06	9840 X	7881	-0-	-1959	-0-	7881	2		N	-0-			-0-
07	10168 X	4813	-0-	-5355	-0-	4813	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DEL BOCA VISTA		WELL #:		1H	RRCID ->	261661	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8155 - 14530
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	29484	X	24467	-0-	-5017	-0-	24467	2	N	-0-	-0-	-0-
03	30659	X	27582	-0-	-3077	-0-	27582	2	N	-0-	-0-	-0-
04	29670	X	25355	-0-	-4315	-0-	25355	2	N	-0-	-0-	-0-
05	28303	X	25328	-0-	-2975	-0-	25328	2	N	-0-	-0-	-0-
06	27390	X	23465	-0-	-3925	-0-	23465	2	N	-0-	-0-	-0-
07	27590	X	22382	-0-	-5208	-0-	22382	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMBO		WELL #:		3H	RRCID ->	261673	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	7575 - 11802
02	35812	X	31670	-0-	-4142	-0-	31670	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38285	X	34296	-0-	-3989	-0-	34296	2	N	-0-	-0-	-0-
04	36150	X	32493	-0-	-3657	-0-	32493	2	N	-0-	-0-	-0-
05	36363	X	33304	-0-	-3059	-0-	33304	2	N	-0-	-0-	-0-
06	34320	X	32020	-0-	-2300	-0-	32020	2	N	-0-	-0-	-0-
07	35061	X	32596	-0-	-2465	-0-	32596	2	N	-0-	-0-	-0-

KINNEAR		WELL #:		6H	RRCID ->	261686	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8120 - 12828
02	16735	X	8684	-0-	-8051	-0-	8684	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2	N	-0-	-0-	-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	-0-	-0-

HIGHLAND		WELL #:		5H	RRCID ->	261694	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12139
02	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8940	X	8211	-0-	-729	-0-	8211	2	N	-0-	-0-	-0-
05	16337	X	5843	-0-	-10494	-0-	5843	2	N	-0-	-0-	-0-
06	15990	X	1113	-0-	-14877	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16523	X	8192	-0-	-8331	-0-	8192	2	N	-0-	-0-	-0-

SIENNA HILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	261696	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF.	7000 - 9589
02	9856	X	4548	-0-	-5308	-0-	4548	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10912	X	7170	-0-	-3742	-0-	7170	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7680	X	6352	-0-	-1328	-0-	6352	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6138	X	4112	-0-	-2026	-0-	4112	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6930	X	4193	-0-	-2737	-0-	4193	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7161	X	4394	-0-	-2767	-0-	4394	2	N	-0-	-0-	-0-

VAQUERO		WELL #:		1H	RRCID ->	261724	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7545 - 13948
02	77560	X	64404	-0-	-13156	-0-	64404	2	N	-0-	-0-	-0-
03	85870	X	71254	-0-	-14616	-0-	71254	2	N	-0-	-0-	-0-
04	75150	X	41805	-0-	-33345	-0-	41805	2	N	-0-	-0-	-0-
05	77655	X	5227	-0-	-72428	-0-	5227	2	N	-0-	-0-	-0-
06	74430	X	54318	-0-	-20112	-0-	54318	2	N	-0-	-0-	-0-
07	71300	X	48584	-0-	-22716	-0-	48584	2	N	-0-	-0-	-0-

BOXER		WELL #:		3H	RRCID ->	261725	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7516 - 11387
02	0	W	31594	-0-	31594	67279	31594	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	W	32673	-0-	32673	99952	32673	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0	W	30294	-0-	30294	130246	30294	2	N	-0-	-0-	-0-
05	159947	X	29701	-0-	-130246	-0-	29701	2	N	-0-	-0-	-0-
06	34530	X	24226	-0-	-10304	-0-	24226	2	N	-0-	-0-	-0-
07	34968	X	26936	-0-	-8032	-0-	26936	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RUDDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261727	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7296	PERF. 12208	- 12954
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02		46452 X	37710	-0-	-8742	-0-	37710	2	N	-0-	-0-	-0-
03		48794 X	40379	-0-	-8415	-0-	40379	2	N	-0-	-0-	-0-
04		46080 X	38414	-0-	-7666	-0-	38414	2	N	-0-	-0-	-0-
05		44237 X	38755	-0-	-5482	-0-	38755	2	N	-0-	-0-	-0-
06		42660 X	34977	-0-	-7683	-0-	34977	2	N	-0-	-0-	-0-
07		41757 X	35362	-0-	-6395	-0-	35362	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNES		WELL #:		4H	RRCID ->	261729	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7939	- 11545
02		23763 X	23763	-0-	-0-	-0-	23763	2	N	-0-	-0-	-0-
03		22413 X	18502	-0-	-3911	-0-	18502	2	N	-0-	-0-	-0-
04		21810 X	19937	-0-	-1873	-0-	19937	2	N	-0-	-0-	-0-
05		27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	27070	2	N	-0-	-0-	-0-
06		25440 X	25440	-0-	-0-	-0-	25440	2	N	-0-	-0-	-0-
07		26040 X	22541	-0-	-3499	-0-	22541	2	N	-0-	-0-	-0-

QUAIL HOLLOW		WELL #:		8H	RRCID ->	261731	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7639	- 11240
02		19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	19469	2	N	-0-	-0-	-0-
03		21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2	N	-0-	-0-	-0-
04		19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17856 X	17759	-0-	-97	-0-	17759	2	N	-0-	-0-	-0-
06		17280 X	16585	-0-	-695	-0-	16585	2	N	-0-	-0-	-0-
07		17856 X	17382	-0-	-474	-0-	17382	2	N	-0-	-0-	-0-

EDGECLIFF C		WELL #:		2H	RRCID ->	261756	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 7640	- 12130
02		33124 X	25078	-0-	-8046	-0-	25078	2	N	-0-	-0-	-0-
03		32271 X	24770	-0-	-7501	-0-	24770	2	N	-0-	-0-	-0-
04		29940 X	25202	-0-	-4738	-0-	25202	2	N	-0-	-0-	-0-
05		30907 X	25681	-0-	-5226	-0-	25681	2	N	-0-	-0-	-0-
06		28560 X	20004	-0-	-8556	-0-	20004	2	N	-0-	-0-	-0-
07		27776 X	19704	-0-	-8072	-0-	19704	2	N	-0-	-0-	-0-

ENDER		WELL #:		3H	RRCID ->	261757	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7876	- 13012
02		40572 X	31377	-0-	-9195	-0-	31377	2	N	-0-	-0-	-0-
03		42687 X	33352	-0-	-9335	-0-	33352	2	N	-0-	-0-	-0-
04		38100 X	31308	-0-	-6792	-0-	31308	2	N	-0-	-0-	-0-
05		36735 X	26819	-0-	-9916	-0-	26819	2	N	-0-	-0-	-0-
06		35550 X	26077	-0-	-9473	-0-	26077	2	N	-0-	-0-	-0-
07		34751 X	667	-0-	-34084	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-

BENSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261760	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 8750	- 12902
02		30156 X	24905	-0-	-5251	-0-	24905	2	N	-0-	-0-	-0-
03		33232 X	26700	-0-	-6532	-0-	26700	2	N	-0-	-0-	-0-
04		30780 X	24638	-0-	-6142	-0-	24638	2	N	-0-	-0-	-0-
05		29698 X	25491	-0-	-4207	-0-	25491	2	N	-0-	-0-	-0-
06		27930 X	23759	-0-	-4171	-0-	23759	2	N	-0-	-0-	-0-
07		27559 X	24184	-0-	-3375	-0-	24184	2	N	-0-	-0-	-0-

SASHA		WELL #:		1H	RRCID ->	261801	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7866	- 12600
02		62608 X	45388	-0-	-17220	-0-	45388	2	N	-0-	-0-	-0-
03		68448 X	49027	-0-	-19421	-0-	49027	2	N	-0-	-0-	-0-
04		60210 X	44932	-0-	-15278	-0-	44932	2	N	-0-	-0-	-0-
05		55800 X	43879	-0-	-11921	-0-	43879	2	N	-0-	-0-	-0-
06		54000 X	39911	-0-	-14089	-0-	39911	2	N	-0-	-0-	-0-
07		50251 X	39188	-0-	-11063	-0-	39188	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LOUIS		WELL #:		1H	RRCID ->	261802	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7604 - 12675
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		33348 X	21685	-0-	-11663	-0-	21685	2	N	-0-		-0-
03		36921 X	25389	-0-	-11532	-0-	25389	2	N	-0-		-0-
04		24900 X	19808	-0-	-5092	-0-	19808	2	N	-0-		-0-
05		23994 X	21691	-0-	-2303	-0-	21691	2	N	-0-		-0-
06		24570 X	12494	-0-	-12076	-0-	12494	2	N	-0-		-0-
07		25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-			N	-0-		-0-

JOVI		WELL #:		2H	RRCID ->	261803	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7534 - 13105
02		45712 X	13344	-0-	-32368	-0-	13344	2	N	-0-		-0-
03		15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2	N	-0-		-0-
04		24464 X	24464	-0-	-0-	-0-	24464	2	N	-0-		-0-
05		24118 X	13429	-0-	-10689	-0-	13429	2	N	-0-		-0-
06		23340 X	19038	-0-	-4302	-0-	19038	2	N	-0-		-0-
07		25265 X	12224	-0-	-13041	-0-	12224	2	N	-0-		-0-

NEYLAND		WELL #:		1H	RRCID ->	261897	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6917 - 10996
02		29428 X	24256	-0-	-5172	-0-	24256	2	N	-0-		-0-
03		32426 X	27311	-0-	-5115	-0-	27311	2	N	-0-		-0-
04		31380 X	25468	-0-	-5912	-0-	25468	2	N	-0-		-0-
05		30721 X	23958	-0-	-6763	-0-	23958	2	N	-0-		-0-
06		27690 X	22879	-0-	-4811	-0-	22879	2	N	-0-		-0-
07		27311 X	23322	-0-	-3989	-0-	23322	2	N	-0-		-0-

PRUETT MOUNTIAN		WELL #:		2H	RRCID ->	261965	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8460 - 11404
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCK CREEK		WELL #:		H 2H	RRCID ->	261978	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7330 - 10599
02		23828 X	21404	-0-	-2424	-0-	21404	2	N	-0-		-0-
03		26381 X	18021	-0-	-8360	-0-	18021	2	N	-0-		-0-
04		22170 X	13474	-0-	-8696	-0-	13474	2	N	-0-		-0-
05		23684 X	13615	-0-	-10069	-0-	13615	2	N	-0-		-0-
06		22920 X	16808	-0-	-6112	-0-	16808	2	N	-0-		-0-
07		23684 X	19584	-0-	-4100	-0-	19584	2	N	-0-		-0-

FOIL		WELL #:		2H	RRCID ->	261983	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7409 - 11447
02		32872 X	28659	-0-	-4213	-0-	28659	2	N	-0-		-0-
03		35402 X	30908	-0-	-4494	-0-	30908	2	N	-0-		-0-
04		32820 X	28954	-0-	-3866	-0-	28954	2	N	-0-		-0-
05		32581 X	29051	-0-	-3530	-0-	29051	2	N	-0-		-0-
06		31530 X	27580	-0-	-3950	-0-	27580	2	N	-0-		-0-
07		31744 X	27684	-0-	-4060	-0-	27684	2	N	-0-		-0-

YORK		WELL #:		1H	RRCID ->	261999	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7584 - 12199
02		53088 X	42209	-0-	-10879	-0-	42209	2	N	-0-		-0-
03		58776 X	43410	-0-	-15366	-0-	43410	2	N	-0-		-0-
04		55560 X	39622	-0-	-15938	-0-	39622	2	N	-0-		-0-
05		49507 X	39033	-0-	-10474	-0-	39033	2	N	-0-		-0-
06		47910 X	35675	-0-	-12235	-0-	35675	2	N	-0-		-0-
07		46717 X	35279	-0-	-11438	-0-	35279	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
VANDELAY		WELL #:		1H	RRCID ->	262000	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8154 - 14430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		30604 X	25577	-0-	-5027	-0-	25577	2	N	-0-			-0-
03		33666 X	26333	-0-	-7333	-0-	26333	2	N	-0-			-0-
04		32580 X	24940	-0-	-7640	-0-	24940	2	N	-0-			-0-
05		29574 X	26167	-0-	-3407	-0-	26167	2	N	-0-			-0-
06		28260 X	21778	-0-	-6482	-0-	21778	2	N	-0-			-0-
07		28303 X	23044	-0-	-5259	-0-	23044	2	N	-0-			-0-

KINNEAR		WELL #:		7H	RRCID ->	262001	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8123 - 12614	
02		23787 X	23787	-0-	-0-	-0-	23787	2	N	-0-			-0-
03		22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2	N	-0-			-0-
04		17940 X	15870	-0-	-2070	-0-	15870	2	N	-0-			-0-
05		18538 X	15446	-0-	-3092	-0-	15446	2	N	-0-			-0-
06		17940 X	12407	-0-	-5533	-0-	12407	2	N	-0-			-0-
07		18538 X	11617	-0-	-6921	-0-	11617	2	N	-0-			-0-

GM WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	262020	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNOW		WELL #:		2H	RRCID ->	262031	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7356 - 13468	
02		44744 X	38108	-0-	-6636	-0-	38108	2	N	-0-			-0-
03		47182 X	40667	-0-	-6515	-0-	40667	2	N	-0-			-0-
04		44010 X	39339	-0-	-4671	-0-	39339	2	N	-0-			-0-
05		42191 X	39464	-0-	-2727	-0-	39464	2	N	-0-			-0-
06		40830 X	38706	-0-	-2124	-0-	38706	2	N	-0-			-0-
07		42191 X	37618	-0-	-4573	-0-	37618	2	N	-0-			-0-

BEWLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	262032	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7503 - 11571	
02		30548 X	22715	-0-	-7833	-0-	22715	2	N	-0-			-0-
03		31775 X	16572	-0-	-15203	-0-	16572	2	N	-0-			-0-
04		27090 X	5005	-0-	-22085	-0-	5005	2	N	-0-			-0-
05		27993 X	18663	-0-	-9330	-0-	18663	2	N	-0-			-0-
06		26880 X	23113	-0-	-3767	-0-	23113	2	N	-0-			-0-
07		25141 X	24562	-0-	-579	-0-	24562	2	N	-0-			-0-

MERRIMAC		WELL #:		2H	RRCID ->	262033	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7128 - 11957	
02		23072 X	19623	-0-	-3449	-0-	19623	2	N	-0-			-0-
03		27843 X	27843	-0-	-0-	-0-	27843	2	N	-0-			-0-
04		24594 X	24594	-0-	-0-	-0-	24594	2	N	-0-			-0-
05		25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	25802	2	N	-0-			-0-
06		26940 X	23873	-0-	-3067	-0-	23873	2	N	-0-			-0-
07		27838 X	22984	-0-	-4854	-0-	22984	2	N	-0-			-0-

BEWLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262034	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7640 - 11991	
02		29652 X	22883	-0-	-6769	-0-	22883	2	N	-0-			-0-
03		27900 X	8833	-0-	-19067	-0-	8833	2	N	-0-			-0-
04		27000 X	-0-	-0-	-27000	-0-			N	-0-			-0-
05		27559 X	-0-	-0-	-27559	-0-			N	-0-			-0-
06		26670 X	9626	-0-	-17044	-0-	9626	2	N	-0-			-0-
07		25327 X	24587	-0-	-740	-0-	24587	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RIDGMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	262038	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7091 - 11786	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		71988 X	54446	-0-	-17542	-0-	54446	2	N	-0-	-0-	-0-
03		71207 X	58026	-0-	-13181	-0-	58026	2	N	-0-	-0-	-0-
04		67470 X	53457	-0-	-14013	-0-	53457	2	N	-0-	-0-	-0-
05		64542 X	49313	-0-	-15229	-0-	49313	2	N	-0-	-0-	-0-
06		58980 X	7621	-0-	-51359	-0-	7621	2	N	-0-	-0-	-0-
07		60295 X	19041	-0-	-41254	-0-	19041	2	N	-0-	-0-	-0-

GREENBRIAR		WELL #:		3H	RRCID ->	262039	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7668 - 11363	
02		22120 X	16202	-0-	-5918	-0-	16202	2	N	-0-	-0-	-0-
03		23529 X	17294	-0-	-6235	-0-	17294	2	N	-0-	-0-	-0-
04		22770 X	20752	-0-	-2018	-0-	20752	2	N	-0-	-0-	-0-
05		23529 X	18000	-0-	-5529	-0-	18000	2	N	-0-	-0-	-0-
06		21810 X	18090	-0-	-3720	-0-	18090	2	N	-0-	-0-	-0-
07		21452 X	17200	-0-	-4252	-0-	17200	2	N	-0-	-0-	-0-

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		3H	RRCID ->	262040	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	7044	PERF. 7300 - 12248	
02		17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	17769	2	N	-0-	-0-	-0-
03		16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	16844	2	N	-0-	-0-	-0-
04		17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	17816	2	N	-0-	-0-	-0-
05		19096 X	18366	-0-	-730	-0-	18366	2	N	-0-	-0-	-0-
06		18480 X	7738	-0-	-10742	-0-	7738	2	N	-0-	-0-	-0-
07		19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-

BUSTER BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	262050	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 7240 - 10957	
02		924 X	167	-0-	-757	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2790 X	835	-0-	-1955	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3379 X	874	-0-	-2505	-0-	874	2	N	-0-	-0-	-0-

YORN		WELL #:		5H	RRCID ->	262051	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 8326 - 11859	
02		61012 X	54119	-0-	-6893	-0-	54119	2	N	-0-	-0-	-0-
03		67549 X	58503	-0-	-9046	-0-	58503	2	N	-0-	-0-	-0-
04		62850 X	54904	-0-	-7946	-0-	54904	2	N	-0-	-0-	-0-
05		63178 X	53413	-0-	-9765	-0-	53413	2	N	-0-	-0-	-0-
06		60240 X	50217	-0-	-10023	-0-	50217	2	N	-0-	-0-	-0-
07		59923 X	53280	-0-	-6643	-0-	53280	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNES		WELL #:		3H	RRCID ->	262059	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7964 - 11345	
02		16492 X	8389	-0-	-8103	-0-	8389	2	N	-0-	-0-	-0-
03		17887 X	14645	-0-	-3242	-0-	14645	2	N	-0-	-0-	-0-
04		17130 X	15545	-0-	-1585	-0-	15545	2	N	-0-	-0-	-0-
05		16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2	N	-0-	-0-	-0-
06		14220 X	10919	-0-	-3301	-0-	10919	2	N	-0-	-0-	-0-
07		16058 X	10323	-0-	-5735	-0-	10323	2	N	-0-	-0-	-0-

ESCALADE		WELL #:		2H	RRCID ->	262060	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	8819	PERF. 8900 - 11136	
02		20916 X	-0-	-0-	-20916	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
03		23157 X	6250	-0-	-16907	-0-	6250	2	N	-0-	-0-	-0-
04		19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2	N	-0-	-0-	-0-
05		17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2	N	-0-	-0-	-0-
06		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2	N	-0-	-0-	-0-
07		19747 X	15789	-0-	-3958	-0-	15789	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
BLAIR		WELL #:		1H	RRCID ->	262061	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7905 - 9702						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN		WELL #:		6H	RRCID ->	262092	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8442 - 11974						
02	58940 X	49634	-0-	-9306	-0-	49634	2			N	-0-						-0-
03	65255 X	52209	-0-	-13046	-0-	52209	2			N	-0-						-0-
04	56820 X	51270	-0-	-5550	-0-	51270	2			N	-0-						-0-
05	58714 X	50780	-0-	-7934	-0-	50780	2			N	-0-						-0-
06	55350 X	47889	-0-	-7461	-0-	47889	2			N	-0-						-0-
07	54963 X	46373	-0-	-8590	-0-	46373	2			N	-0-						-0-

BARNES		WELL #:		1H	RRCID ->	262093	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7850 - 10661						
02	20748 X	13575	-0-	-7173	-0-	13575	2			N	-0-						-0-
03	22971 X	20536	-0-	-2435	-0-	20536	2			N	-0-						-0-
04	22230 X	18127	-0-	-4103	-0-	18127	2			N	-0-						-0-
05	18817 X	17475	-0-	-1342	-0-	17475	2			N	-0-						-0-
06	19860 X	14642	-0-	-5218	-0-	14642	2			N	-0-						-0-
07	20522 X	16667	-0-	-3855	-0-	16667	2			N	-0-						-0-

NUGENT		WELL #:		1H	RRCID ->	262102	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7331 - 13614						
02	50596 X	44652	-0-	-5944	-0-	44652	2			N	-0-	71	1				83
03	56017 X	50174	-0-	-5843	-0-	50146	2	28	9	N	-0-						108
04	53040 X	47370	-0-	-5670	-0-	47369	2	1	9	N	-0-						109
05	51150 X	46864	-0-	-4286	-0-	46864	2			N	-0-						109
06	49500 X	43981	-0-	-5519	-0-	43981	2			N	-0-						109
07	50189 X	44530	-0-	-5659	-0-	44530	2			N	-0-						109

CHRISTIAN SCHOOL		WELL #:		4H	RRCID ->	262272	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 7350 - 12187						
02	24948 X	22470	-0-	-2478	-0-	22470	2			N	-0-						-0-
03	27621 X	18744	-0-	-8877	-0-	18744	2			N	-0-						-0-
04	29370 X	12318	-0-	-17052	-0-	12318	2			N	-0-						-0-
05	30349 X	21362	-0-	-8987	-0-	21362	2			N	-0-						-0-
06	29370 X	20731	-0-	-8639	-0-	20731	2			N	-0-						-0-
07	24893 X	24280	-0-	-613	-0-	24280	2			N	-0-						-0-

GLENCREST		WELL #:		6H	RRCID ->	262273	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7411	PERF. 8000 - 11307						
02	43848 X	35099	-0-	-8749	-0-	35099	2			N	-0-						-0-
03	46500 X	37538	-0-	-8962	-0-	37538	2			N	-0-						-0-
04	43110 X	34321	-0-	-8789	-0-	34321	2			N	-0-						-0-
05	42098 X	34993	-0-	-7105	-0-	34993	2			N	-0-						-0-
06	39240 X	33390	-0-	-5850	-0-	33390	2			N	-0-						-0-
07	38874 X	35397	-0-	-3477	-0-	35397	2			N	-0-						-0-

TRWD BEND		WELL #:		4H	RRCID ->	262274	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 7230 - 11075						
02	56056 X	50019	-0-	-6037	-0-	50019	2			N	-0-						-0-
03	61442 X	4959	-0-	-56483	-0-	4959	2			N	-0-						-0-
04	56970 X	56911	-0-	-59	-0-	56911	2			N	-0-						-0-
05	56699 X	55768	-0-	-931	-0-	55768	2			N	-0-						-0-
06	54870 X	52158	-0-	-2712	-0-	52158	2			N	-0-						-0-
07	58807 X	52284	-0-	-6523	-0-	52284	2			N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	262329	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	8020 - 10942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26040 X	19162	-0-	-6878	-0-	19162 2		N	-0-		-0-
03		25947 X	25369	-0-	-578	-0-	25369 2		N	-0-		-0-
04		25110 X	22834	-0-	-2276	-0-	22834 2		N	-0-		-0-
05		25947 X	22662	-0-	-3285	-0-	22662 2		N	-0-		-0-
06		24540 X	20528	-0-	-4012	-0-	20528 2		N	-0-		-0-
07		25358 X	20265	-0-	-5093	-0-	20265 2		N	-0-		-0-

MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	262335	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	7814 - 11083
02		37240 X	32777	-0-	-4463	-0-	32777 2		N	-0-		-0-
03		40052 X	35241	-0-	-4811	-0-	35241 2		N	-0-		-0-
04		37860 X	33452	-0-	-4408	-0-	33452 2		N	-0-		-0-
05		38440 X	33786	-0-	-4654	-0-	33786 2		N	-0-		-0-
06		36450 X	31716	-0-	-4734	-0-	31716 2		N	-0-		-0-
07		36301 X	31986	-0-	-4315	-0-	31986 2		N	-0-		-0-

HIGHLAND		WELL #:		4H	RRCID ->	262366	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7523 - 11639
02		23800 X	18834	-0-	-4966	-0-	18834 2		N	-0-		-0-
03		26350 X	25610	-0-	-740	-0-	25610 2		N	-0-		-0-
04		25500 X	24195	-0-	-1305	-0-	24195 2		N	-0-		-0-
05		23777 X	22056	-0-	-1721	-0-	22056 2		N	-0-		-0-
06		24780 X	20886	-0-	-3894	-0-	20886 2		N	-0-		-0-
07		25606 X	15981	-0-	-9625	-0-	15981 2		N	-0-		-0-

WHITMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	262368	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7126 - 12155
02		33012 X	27231	-0-	-5781	-0-	27230 2	1 9	N	1	48 1	65
03		36549 X	31667	-0-	-4882	-0-	31659 2	8 9	N	7		72
04		34470 X	28928	-0-	-5542	-0-	28928 2		N	-0-		72
05		32178 X	27024	-0-	-5154	-0-	27024 2		N	-0-		72
06		31140 X	24990	-0-	-6150	-0-	24990 2		N	-0-		72
07		31682 X	24924	-0-	-6758	-0-	24924 2		N	-0-		72

SMP		WELL #:		2H	RRCID ->	262380	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7761 - 10541
02		23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	23582 2		N	-0-		-0-
03		21929 X	21929	-0-	-0-	-0-	21929 2		N	-0-		-0-
04		21510 X	20633	-0-	-877	-0-	20633 2		N	-0-		-0-
05		26102 X	21935	-0-	-4167	-0-	21935 2		N	-0-		-0-
06		25260 X	19379	-0-	-5881	-0-	19379 2		N	-0-		-0-
07		26102 X	14524	-0-	-11578	-0-	14524 2		N	-0-		-0-

KINNEAR		WELL #:		8H	RRCID ->	262384	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7930 - 11748
02		36680 X	19534	-0-	-17146	-0-	19534 2		N	-0-		-0-
03		36270 X	24986	-0-	-11284	-0-	24986 2		N	-0-		-0-
04		35100 X	27359	-0-	-7741	-0-	27359 2		N	-0-		-0-
05		34162 X	26802	-0-	-7360	-0-	26802 2		N	-0-		-0-
06		29820 X	25676	-0-	-4144	-0-	25676 2		N	-0-		-0-
07		28272 X	27076	-0-	-1196	-0-	27076 2		N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:		3H	RRCID ->	262494	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7273 - 12119
02		25760 X	22480	-0-	-3280	-0-	22480 2		N	-0-		-0-
03		27373 X	26729	-0-	-644	-0-	26729 2		N	-0-		-0-
04		27540 X	26498	-0-	-1042	-0-	26498 2		N	-0-		-0-
05		28458 X	27173	-0-	-1285	-0-	27173 2		N	-0-		-0-
06		27540 X	24597	-0-	-2943	-0-	24597 2		N	-0-		-0-
07		27373 X	24542	-0-	-2831	-0-	24542 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
ROGERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262510	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8160 - 14282		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		51492 X	41602	-0-	-9890	-0-		41602 2		N	-0-			-0-
03		55428 X	45932	-0-	-9496	-0-		45932 2		N	-0-			-0-
04		53640 X	42886	-0-	-10754	-0-		42886 2		N	-0-			-0-
05		49786 X	40887	-0-	-8899	-0-		40887 2		N	-0-			-0-
06		47220 X	37818	-0-	-9402	-0-		37818 2		N	-0-			-0-
07		46066 X	37311	-0-	-8755	-0-		37311 2		N	-0-			-0-

DRISKILL		WELL #:		5H	RRCID ->	262511	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8317 - 12427		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		6H	RRCID ->	262512	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7800 - 11098		
02		23968 X	11162	-0-	-12806	-0-		11162 2		N	-0-			-0-
03		13919 X	9898	-0-	-4021	-0-		9898 2		N	-0-			-0-
04		12840 X	8662	-0-	-4178	-0-		8662 2		N	-0-			-0-
05		13268 X	6065	-0-	-7203	-0-		6065 2		N	-0-			-0-
06		12840 X	9165	-0-	-3675	-0-		9165 2		N	-0-			-0-
07		12369 X	9943	-0-	-2426	-0-		9943 2		N	-0-			-0-

TIGER		WELL #:		2H	RRCID ->	262522	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8499 - 10973		
02		33656 X	25301	-0-	-8355	-0-		25301 2		N	-0-			-0-
03		37262 X	29345	-0-	-7917	-0-		29345 2		N	-0-			-0-
04		33390 X	28285	-0-	-5105	-0-		28285 2		N	-0-			-0-
05		34100 X	28247	-0-	-5853	-0-		28247 2		N	-0-			-0-
06		30540 X	23747	-0-	-6793	-0-		23747 2		N	-0-			-0-
07		29357 X	25404	-0-	-3953	-0-		25404 2		N	-0-			-0-

CHILD'S KELLEY A		WELL #:		3H	RRCID ->	262531	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	9870 - 13384		
02		49028 X	43559	-0-	-5469	-0-		43559 2		N	-0-			-0-
03		54281 X	45802	-0-	-8479	-0-		45802 2		N	-0-			-0-
04		50250 X	42264	-0-	-7986	-0-		42264 2		N	-0-			-0-
05		50685 X	40712	-0-	-9973	-0-		40712 2		N	-0-			-0-
06		49050 X	39701	-0-	-9349	-0-		39701 2		N	-0-			-0-
07		48236 X	39563	-0-	-8673	-0-		39563 2		N	-0-			-0-

VINTAGE		WELL #:		3H	RRCID ->	262539	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7183	PERF.	7390 - 12135		
02		40152 X	35769	-0-	-4383	-0-		35769 2		N	-0-			-0-
03		43803 X	38368	-0-	-5435	-0-		38368 2		N	-0-			-0-
04		41610 X	36346	-0-	-5264	-0-		36346 2		N	-0-			-0-
05		41788 X	36830	-0-	-4958	-0-		36830 2		N	-0-			-0-
06		39330 X	35050	-0-	-4280	-0-		35050 2		N	-0-			-0-
07		39587 X	35784	-0-	-3803	-0-		35784 2		N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		2H	RRCID ->	262548	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7650 - 11055		
02		20996 X	20996	-0-	-0-	-0-		20996 2		N	-0-			-0-
03		22759 X	22759	-0-	-0-	-0-		22759 2		N	-0-			-0-
04		21247 X	21247	-0-	-0-	-0-		21247 2		N	-0-			-0-
05		21036 X	21036	-0-	-0-	-0-		21036 2		N	-0-			-0-
06		18420 X	18296	-0-	-124	-0-		18296 2		N	-0-			-0-
07		19034 X	17139	-0-	-1895	-0-		17139 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VINTAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	262550	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7450 - 11441
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	34076	X	30297	-0-	-3779	-0-	30297	2	N	-0-	-0-	-0-
03	37076	X	32436	-0-	-4640	-0-	32436	2	N	-0-	-0-	-0-
04	34920	X	30418	-0-	-4502	-0-	30418	2	N	-0-	-0-	-0-
05	34968	X	31075	-0-	-3893	-0-	31075	2	N	-0-	-0-	-0-
06	32820	X	28928	-0-	-3892	-0-	28928	2	N	-0-	-0-	-0-
07	33542	X	29797	-0-	-3745	-0-	29797	2	N	-0-	-0-	-0-

VINTAGE		WELL #:		2H	RRCID ->	262551	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7350 - 12090
02	34216	X	30540	-0-	-3676	-0-	30540	2	N	-0-	-0-	-0-
03	37262	X	32995	-0-	-4267	-0-	32995	2	N	-0-	-0-	-0-
04	35070	X	31063	-0-	-4007	-0-	31063	2	N	-0-	-0-	-0-
05	34999	X	31595	-0-	-3404	-0-	31595	2	N	-0-	-0-	-0-
06	32970	X	29092	-0-	-3878	-0-	29092	2	N	-0-	-0-	-0-
07	33821	X	30017	-0-	-3804	-0-	30017	2	N	-0-	-0-	-0-

BRUDER		WELL #:		3H	RRCID ->	262559	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8388 - 12305
02	71316	X	54252	-0-	-17064	-0-	54252	2	N	-0-	-0-	-0-
03	77624	X	56065	-0-	-21559	-0-	56065	2	N	-0-	-0-	-0-
04	69480	X	54106	-0-	-15374	-0-	54106	2	N	-0-	-0-	-0-
05	66650	X	52579	-0-	-14071	-0-	52579	2	N	-0-	-0-	-0-
06	61980	X	47883	-0-	-14097	-0-	47883	2	N	-0-	-0-	-0-
07	60078	X	49303	-0-	-10775	-0-	49303	2	N	-0-	-0-	-0-

ESCALADE		WELL #:		3H	RRCID ->	262560	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	8940 - 11129
02	23828	X	1601	-0-	-22227	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-
03	25048	X	10332	-0-	-14716	-0-	10332	2	N	-0-	-0-	-0-
04	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	21942	2	N	-0-	-0-	-0-
05	22599	X	22444	-0-	-155	-0-	22444	2	N	-0-	-0-	-0-
06	21870	X	19874	-0-	-1996	-0-	19874	2	N	-0-	-0-	-0-
07	22661	X	20686	-0-	-1975	-0-	20686	2	N	-0-	-0-	-0-

GREENMAN		WELL #:		6H	RRCID ->	262561	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7992 - 12107
02	89180	X	36023	-0-	-53157	-0-	36023	2	N	-0-	-0-	-0-
03	98735	X	34786	-0-	-63949	-0-	34786	2	N	-0-	-0-	-0-
04	46920	X	10595	-0-	-36325	-0-	10595	2	N	-0-	-0-	-0-
05	44981	X	24695	-0-	-20286	-0-	24695	2	N	-0-	-0-	-0-
06	43530	X	18549	-0-	-24981	-0-	18549	2	N	-0-	-0-	-0-
07	39897	X	26718	-0-	-13179	-0-	26718	2	N	-0-	-0-	-0-

LINKS		WELL #:		5H	RRCID ->	262562	COMPL. DATE	12/24/2011	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	8320 - 10299
02	24164	X	22206	-0-	-1958	-0-	22206	2	N	-0-	-0-	-0-
03	26753	X	22817	-0-	-3936	-0-	22817	2	N	-0-	-0-	-0-
04	25890	X	20421	-0-	-5469	-0-	20421	2	N	-0-	-0-	-0-
05	25389	X	19394	-0-	-5995	-0-	19394	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23790	X	18272	-0-	-5518	-0-	18272	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24583	X	20239	-0-	-4344	-0-	20239	2	N	-0-	-0-	-0-

BARNES		WELL #:		2H	RRCID ->	262564	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7570 - 10696
02	18200	X	13417	-0-	-4783	-0-	13417	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20150	X	14699	-0-	-5451	-0-	14699	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14849	X	11312	-0-	-3537	-0-	11312	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14370	X	6393	-0-	-7977	-0-	6393	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16151	X	15750	-0-	-401	-0-	15750	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	262572	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8140 -	9571
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02	19236	X	15869	-0-	-3367	-0-	15869	2	N	-0-			-0-
03	21297	X	18770	-0-	-2527	-0-	18770	2	N	-0-			-0-
04	20610	X	17753	-0-	-2857	-0-	17753	2	N	-0-			-0-
05	19530	X	17676	-0-	-1854	-0-	17676	2	N	-0-			-0-
06	18900	X	16243	-0-	-2657	-0-	16243	2	N	-0-			-0-
07	18755	X	16463	-0-	-2292	-0-	16463	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		6H	RRCID ->	262573	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	9600 -	13354
02	30631	X	30631	-0-	-0-	-0-	30631	2	N	-0-			-0-
03	35092	X	35092	-0-	-0-	-0-	35092	2	N	-0-			-0-
04	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	31422	2	N	-0-			-0-
05	28401	X	28401	-0-	-0-	-0-	28401	2	N	-0-			-0-
06	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28474	2	N	-0-			-0-
*07	28734	X	28734	-0-	-0-	-0-	28734	2	N	-0-			-0-

YORN		WELL #:		2H	RRCID ->	262574	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8205 -	12928
02	36064	X	17220	-0-	-18844	-0-	17220	2	N	-0-			-0-
03	39928	X	12499	-0-	-27429	-0-	12499	2	N	-0-			-0-
04	38640	X	15643	-0-	-22997	-0-	15643	2	N	-0-			-0-
05	31372	X	2550	-0-	-28822	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
06	18450	X	177	-0-	-18273	-0-	177	2	N	-0-			-0-
07	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-			N	-0-			-0-

WESTCLIFF		WELL #:		8H	RRCID ->	262608	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7548 -	11396
02	17220	X	15430	-0-	-1790	-0-	15430	2	N	-0-			-0-
03	19623	X	18140	-0-	-1483	-0-	18140	2	N	-0-			-0-
04	18990	X	17134	-0-	-1856	-0-	17134	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	17316	-0-	-2307	-0-	17316	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	16350	-0-	-1200	-0-	16350	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	16168	-0-	-1967	-0-	16168	2	N	-0-			-0-

BMX COOK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262610	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7995 -	11060
02	100100	X	23676	-0-	-76424	-0-	23676	2	N	-0-			-0-
03	48732	X	30192	-0-	-18540	-0-	30192	2	N	-0-			-0-
04	40320	X	26405	-0-	-13915	-0-	26405	2	N	-0-			-0-
05	35588	X	24405	-0-	-11183	-0-	24405	2	N	-0-			-0-
06	29220	X	20750	-0-	-8470	-0-	20750	2	N	-0-			-0-
07	30194	X	19113	-0-	-11081	-0-	19113	2	N	-0-			-0-

DUNN		WELL #:		5H	RRCID ->	262687	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7726 -	11089
02	T. A.		39076	-0-	39076	67544	39076	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		38022	-0-	38022	105566	38022	2	N	-0-			-0-
04	140402	X	34836	-0-	-105566	-0-	34836	2	N	-0-			-0-
05	43276	X	33770	-0-	-9506	-0-	33770	2	N	-0-			-0-
06	41880	X	30436	-0-	-11444	-0-	30436	2	N	-0-			-0-
07	43276	X	31496	-0-	-11780	-0-	31496	2	N	-0-			-0-

DUKE UNITED		WELL #:		1H	RRCID ->	262688	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8820 -	13009
02	33264	X	26171	-0-	-7093	-0-	26171	2	N	-0-			-0-
03	34131	X	29138	-0-	-4993	-0-	29138	2	N	-0-			-0-
04	33030	X	27820	-0-	-5210	-0-	27820	2	N	-0-			-0-
05	33480	X	26134	-0-	-7346	-0-	26134	2	N	-0-			-0-
06	31020	X	25636	-0-	-5384	-0-	25636	2	N	-0-			-0-
07	29140	X	26143	-0-	-2997	-0-	26143	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
LITTLE HOSS		WELL #: V 6H		RRCID ->	262758	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	6456 PERF. 6950 - 10832	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ALVARADO WELBORN		WELL #: 5H		RRCID ->	262762	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7977 PERF. 8675 - 13142	
02	849072	X	26146	-0-	-822926	-0-	26146 2	N	-0-	-0-
03	33449	X	30734	-0-	-2715	-0-	30734 2	N	-0-	-0-
04	32370	X	27667	-0-	-4703	-0-	27667 2	N	-0-	-0-
05	33449	X	27236	-0-	-6213	-0-	27236 2	N	-0-	-0-
06	32370	X	24877	-0-	-7493	-0-	24877 2	N	-0-	-0-
07	30721	X	28338	-0-	-2383	-0-	28338 2	N	-0-	-0-
WARD C		WELL #: 1H		RRCID ->	262763	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	6659 PERF. 6967 - 12049	
02	18564	X	10513	-0-	-8051	-0-	10513 2	N	-0-	-0-
03	16492	X	15534	-0-	-958	-0-	15534 2	N	-0-	-0-
04	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	16390 2	N	-0-	-0-
05	14446	X	10459	-0-	-3987	-0-	10459 2	N	-0-	-0-
06	15030	X	148	-0-	-14882	-0-	148 2	N	-0-	-0-
07	16926	X	164	-0-	-16762	-0-	164 2	N	-0-	-0-
CHEVY		WELL #: 12H		RRCID ->	262764	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7480 PERF. 7600 - 9879	
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177 2	N	-0-	-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553 2	N	-0-	-0-
04	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735 2	N	-0-	-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619 2	N	-0-	-0-
06	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769 2	N	-0-	-0-
*07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279 2	N	-0-	-0-
CLEBURNE PROPANE		WELL #: 5H		RRCID ->	262765	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7105 PERF. 9800 - 13331	
02	36624	X	22060	-0-	-14564	-0-	22060 2	N	-0-	-0-
03	38068	X	24846	-0-	-13222	-0-	24846 2	N	-0-	-0-
04	34710	X	16685	-0-	-18025	-0-	16685 2	N	-0-	-0-
05	26164	X	12142	-0-	-14022	-0-	12142 2	N	-0-	-0-
06	25320	X	11990	-0-	-13330	-0-	11990 2	N	-0-	-0-
07	24831	X	5483	-0-	-19348	-0-	5483 2	N	-0-	-0-
DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	262771	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 7478 - 13132	
02	17724	X	13989	-0-	-3735	-0-	13989 2	N	-0-	-0-
03	19623	X	17638	-0-	-1985	-0-	17638 2	N	-0-	-0-
04	18990	X	16750	-0-	-2240	-0-	16750 2	N	-0-	-0-
05	16709	X	16270	-0-	-439	-0-	16270 2	N	-0-	-0-
06	17070	X	14639	-0-	-2431	-0-	14639 2	N	-0-	-0-
07	17639	X	14944	-0-	-2695	-0-	14944 2	N	-0-	-0-
DIMOCK-CORDELIA (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	262777	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	7280 PERF. 7400 - 12078	
02	16436	X	14702	-0-	-1734	-0-	14702 2	N	-0-	-0-
03	16461	X	16355	-0-	-106	-0-	16355 2	N	-0-	-0-
04	16650	X	15923	-0-	-727	-0-	15923 2	N	-0-	-0-
05	17205	X	17055	-0-	-150	-0-	17055 2	N	-0-	-0-
06	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248 2	N	-0-	-0-
*07	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
WEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	262798	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6786 - 12359			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	150556	X	-0-	-0-	-150556	-0-					N	-0-			-0-
03	61938	X	-0-	-0-	-61938	-0-					N	-0-			-0-
04	59940	X	-0-	-0-	-59940	-0-					N	-0-			-0-
05	61938	X	-0-	-0-	-61938	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PELICAN BAY		WELL #:		4H	RRCID ->	262806	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7555 - 12773			
02	75404	X	63146	-0-	-12258	-0-	63146	2			N	-0-			-0-
03	80321	X	68767	-0-	-11554	-0-	68767	2			N	-0-			-0-
04	74790	X	64467	-0-	-10323	-0-	64467	2			N	-0-			-0-
05	74493	X	65811	-0-	-8682	-0-	65811	2			N	-0-			-0-
06	69270	X	61808	-0-	-7462	-0-	61808	2			N	-0-			-0-
07	69905	X	61307	-0-	-8598	-0-	61307	2			N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		9H	RRCID ->	262808	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	7325 - 10771			
02	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	2			N	-0-			-0-
03	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	17727	2			N	-0-			-0-
04	15330	X	14039	-0-	-1291	-0-	14039	2			N	-0-			-0-
05	18631	X	13786	-0-	-4845	-0-	13786	2			N	-0-			-0-
06	18030	X	12420	-0-	-5610	-0-	12420	2			N	-0-			-0-
07	18631	X	11338	-0-	-7293	-0-	11338	2			N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #:		11H	RRCID ->	262810	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7600 - 10085			
02	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-			-0-
03	17515	X	10359	-0-	-7156	-0-	10359	2			N	-0-			-0-
04	16950	X	9893	-0-	-7057	-0-	9893	2			N	-0-			-0-
05	17515	X	11633	-0-	-5882	-0-	11633	2			N	-0-			-0-
06	16770	X	11508	-0-	-5262	-0-	11508	2			N	-0-			-0-
07	15748	X	10751	-0-	-4997	-0-	10751	2			N	-0-			-0-

HALLMARK WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	262829	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	8465 - 11973			
02	1344	X	383	-0-	-961	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

WATSON SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	262832	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7570 - 9906			
02	17780	X	11854	-0-	-5926	-0-	11854	2			N	-0-			-0-
03	18352	X	12911	-0-	-5441	-0-	12911	2			N	-0-			-0-
04	16440	X	12060	-0-	-4380	-0-	12060	2			N	-0-			-0-
05	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20182	2			N	-0-			-0-
06	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	20375	2			N	-0-			-0-
*07	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19373	2			N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		4H	RRCID ->	262833	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	8275 - 10825			
02	19180	X	17410	-0-	-1770	-0-	17410	2			N	-0-			-0-
03	21235	X	16978	-0-	-4257	-0-	16978	2			N	-0-			-0-
04	17580	X	16335	-0-	-1245	-0-	16335	2			N	-0-			-0-
05	19282	X	16378	-0-	-2904	-0-	16378	2			N	-0-			-0-
06	18660	X	12650	-0-	-6010	-0-	12650	2			N	-0-			-0-
07	19282	X	14534	-0-	-4748	-0-	14534	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262837	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	8053 - 10470
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22288 X	17614	-0-	-4674	-0-	17614	2	N	-0-			-0-
03	23250 X	14887	-0-	-8363	-0-	14887	2	N	-0-			-0-
04	22035 X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	2	N	-0-			-0-
05	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2	N	-0-			-0-
06	19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	19137	2	N	-0-			-0-
07	22785 X	19881	-0-	-2904	-0-	19881	2	N	-0-			-0-

BARNES ASSEMBLY A		WELL #:		3H	RRCID ->	262844	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	9420 - 11524
02	9156 X	8242	-0-	-914	-0-	8242	2	N	-0-			-0-
03	13423 X	11864	-0-	-1559	-0-	11864	2	N	-0-			-0-
04	12990 X	11847	-0-	-1143	-0-	11847	2	N	-0-			-0-
05	13423 X	9808	-0-	-3615	-0-	9808	2	N	-0-			-0-
06	12990 X	9544	-0-	-3446	-0-	9544	2	N	-0-			-0-
07	12245 X	10378	-0-	-1867	-0-	10378	2	N	-0-			-0-

ARKANSAS		WELL #:		4H	RRCID ->	262862	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9037 - 15938
02	60508 X	54342	-0-	-6166	-0-	54342	2	N	-0-			-0-
03	66991 X	59180	-0-	-7811	-0-	59180	2	N	-0-			-0-
04	63210 X	55855	-0-	-7355	-0-	55855	2	N	-0-			-0-
05	63240 X	56365	-0-	-6875	-0-	56365	2	N	-0-			-0-
06	59580 X	53398	-0-	-6182	-0-	53398	2	N	-0-			-0-
07	60171 X	53350	-0-	-6821	-0-	53350	2	N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		5H	RRCID ->	262877	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7600 - 10137
02	8568 X	3239	-0-	-5329	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
03	8246 X	6701	-0-	-1545	-0-	6701	2	N	-0-			-0-
04	7980 X	6617	-0-	-1363	-0-	6617	2	N	-0-			-0-
05	8246 X	4955	-0-	-3291	-0-	4955	2	N	-0-			-0-
06	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2	N	-0-			-0-
*07	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2	N	-0-			-0-

BMX COOK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262880	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7618 - 13804
02	37268 X	28845	-0-	-8423	-0-	28845	2	N	-0-			-0-
03	40176 X	29483	-0-	-10693	-0-	29483	2	N	-0-			-0-
04	36420 X	25561	-0-	-10859	-0-	25561	2	N	-0-			-0-
05	33759 X	25161	-0-	-8598	-0-	25161	2	N	-0-			-0-
06	30900 X	21521	-0-	-9379	-0-	21521	2	N	-0-			-0-
07	31930 X	15324	-0-	-16606	-0-	15324	2	N	-0-			-0-

LITTLE HOSS		WELL #:		V 5H	RRCID ->	262882	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6600 - 9751
02	12936 X	11347	-0-	-1589	-0-	11262	2	85 9 N	77	176 1		64
03	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	14356	2	121 9 N	110	84 1		90
04	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11823	2	110 9 N	100	82 1		108
05	12555 X	11277	-0-	-1278	-0-	11159	2	118 9 N	107	163 1		52
06	14010 X	11346	-0-	-2664	-0-	11251	2	95 9 N	86	81 1		57
07	14477 X	13150	-0-	-1327	-0-	13074	2	76 9 N	69	81 1		45

JACKSBORO		WELL #:		1H	RRCID ->	262902	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7115 - 12233
02	40824 X	34732	-0-	-6092	-0-	34732	2	N	-0-			-0-
03	42873 X	36876	-0-	-5997	-0-	36876	2	N	-0-			-0-
04	40500 X	34722	-0-	-5778	-0-	34722	2	N	-0-			-0-
05	40238 X	32056	-0-	-8182	-0-	32056	2	N	-0-			-0-
06	38190 X	33902	-0-	-4288	-0-	33902	2	N	-0-			-0-
07	38440 X	37168	-0-	-1272	-0-	37168	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
DEANN		WELL #:		8H	RRCID ->	262905	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	7285 - 10731			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVY		WELL #:		10H	RRCID ->	262906	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7660 - 10977			
02	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	28059	2				N	-0-			-0-
03	29851 X	29851	-0-	-0-	-0-	29851	2				N	-0-			-0-
04	27122 X	27122	-0-	-0-	-0-	27122	2				N	-0-			-0-
05	25916 X	25363	-0-	-553	-0-	25363	2				N	-0-			-0-
06	25080 X	23430	-0-	-1650	-0-	23430	2				N	-0-			-0-
07	25916 X	22010	-0-	-3906	-0-	22010	2				N	-0-			-0-

ESCALADE		WELL #:		6H	RRCID ->	262907	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9644 - 12835			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	45099	-0-	45099	45099	45099	2				N	-0-			-0-
04	106262 X	61163	-0-	-45099	-0-	61163	2				N	-0-			-0-
05	106454 X	45377	-0-	-61077	-0-	45377	2				N	-0-			-0-
06	103020 X	33332	-0-	-69688	-0-	33332	2				N	-0-			-0-
07	106454 X	34206	-0-	-72248	-0-	34206	2				N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		4H	RRCID ->	262909	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7556 - 11601			
02	9604 X	6270	-0-	-3334	-0-	6270	2				N	-0-			-0-
03	10633 X	8244	-0-	-2389	-0-	8244	2				N	-0-			-0-
04	7410 X	4531	-0-	-2879	-0-	4531	2				N	-0-			-0-
05	6944 X	4756	-0-	-2188	-0-	4756	2				N	-0-			-0-
06	7980 X	3139	-0-	-4841	-0-	3139	2				N	-0-			-0-
07	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-						N	-0-			-0-

RUTHERFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	262911	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	8984 - 12781			
02	25900 X	16839	-0-	-9061	-0-	16839	2				N	-0-			-0-
03	28675 X	18036	-0-	-10639	-0-	18036	2				N	-0-			-0-
04	20730 X	14379	-0-	-6351	-0-	14379	2				N	-0-			-0-
05	21421 X	11620	-0-	-9801	-0-	11620	2				N	-0-			-0-
06	19320 X	12667	-0-	-6653	-0-	12667	2				N	-0-			-0-
07	18631 X	10630	-0-	-8001	-0-	10630	2				N	-0-			-0-

EDGECLIFF A		WELL #:		1H	RRCID ->	262956	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	7500 - 11317			
02	31864 X	23665	-0-	-8199	-0-	23665	2				N	-0-			-0-
03	31527 X	24104	-0-	-7423	-0-	24104	2				N	-0-			-0-
04	30270 X	21175	-0-	-9095	-0-	21175	2				N	-0-			-0-
05	28086 X	20718	-0-	-7368	-0-	20718	2				N	-0-			-0-
06	26220 X	18548	-0-	-7672	-0-	18548	2				N	-0-			-0-
07	26195 X	19717	-0-	-6478	-0-	19717	2				N	-0-			-0-

SANDERS VIEW		WELL #:		3H	RRCID ->	262957	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	8175 - 10546			
02	10332 X	7176	-0-	-3156	-0-	7176	2				N	-0-			-0-
03	11439 X	9822	-0-	-1617	-0-	9822	2				N	-0-			-0-
04	11070 X	8606	-0-	-2464	-0-	8606	2				N	-0-			-0-
05	11439 X	8106	-0-	-3333	-0-	8106	2				N	-0-			-0-
06	9510 X	7278	-0-	-2232	-0-	7278	2				N	-0-			-0-
07	9827 X	9627	-0-	-200	-0-	9627	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	262962	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7607 - 11297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		52550 X	52550	-0-	-0-	-0-	52550 2		N	-0-		-0-
03		55575 X	55575	-0-	-0-	-0-	55575 2		N	-0-		-0-
04		59370 X	50549	-0-	-8821	-0-	50549 2		N	-0-		-0-
05		61349 X	51280	-0-	-10069	-0-	51280 2		N	-0-		-0-
06		59370 X	47268	-0-	-12102	-0-	47268 2		N	-0-		-0-
07		58187 X	47202	-0-	-10985	-0-	47202 2		N	-0-		-0-

HORNED FROG		WELL #:		2H	RRCID ->	262964	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	7625 - 14208
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEANN		WELL #:		4H	RRCID ->	262965	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7470 - 11324
02		23576 X	21003	-0-	-2573	-0-	21003 2		N	-0-		-0-
03		26102 X	22722	-0-	-3380	-0-	22722 2		N	-0-		-0-
04		24810 X	20979	-0-	-3831	-0-	20979 2		N	-0-		-0-
05		25637 X	20817	-0-	-4820	-0-	20817 2		N	-0-		-0-
06		24810 X	20064	-0-	-4746	-0-	20064 2		N	-0-		-0-
07		23250 X	19800	-0-	-3450	-0-	19800 2		N	-0-		-0-

SANTA FE		WELL #:		5H	RRCID ->	262966	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7569 - 11669
02		9884 X	-0-	-0-	-9884	-0-			N	-0-		-0-
03		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			N	-0-		-0-
04		8790 X	530	-0-	-8260	-0-	530 2		N	-0-		-0-
05		13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	13660 2		N	-0-		-0-
06		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743 2		N	-0-		-0-
*07		8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	8718 2		N	-0-		-0-

DICK DAVIDSON		WELL #:		4H	RRCID ->	262971	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7310 - 12661
02		70336 X	55240	-0-	-15096	-0-	55240 2		N	-0-		-0-
03		73346 X	60042	-0-	-13304	-0-	60042 2		N	-0-		-0-
04		67800 X	55872	-0-	-11928	-0-	55872 2		N	-0-		-0-
05		65162 X	57701	-0-	-7461	-0-	57701 2		N	-0-		-0-
06		63060 X	51802	-0-	-11258	-0-	51802 2		N	-0-		-0-
07		61163 X	52289	-0-	-8874	-0-	52289 2		N	-0-		-0-

DUKE UNITED		WELL #:		2H	RRCID ->	262972	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8890 - 13313
02		36064 X	29684	-0-	-6380	-0-	29684 2		N	-0-		-0-
03		36673 X	33293	-0-	-3380	-0-	33293 2		N	-0-		-0-
04		35490 X	31322	-0-	-4168	-0-	31322 2		N	-0-		-0-
05		36456 X	30002	-0-	-6454	-0-	30002 2		N	-0-		-0-
06		33720 X	28838	-0-	-4882	-0-	28838 2		N	-0-		-0-
07		33294 X	29441	-0-	-3853	-0-	29441 2		N	-0-		-0-

SCHWARZ		WELL #:		5H	RRCID ->	262974	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7400 - 10862
02		26684 X	24138	-0-	-2546	-0-	24138 2		N	-0-		-0-
03		28923 X	24489	-0-	-4434	-0-	24489 2		N	-0-		-0-
04		27360 X	22626	-0-	-4734	-0-	22626 2		N	-0-		-0-
05		27280 X	23711	-0-	-3569	-0-	23711 2		N	-0-		-0-
06		25860 X	22008	-0-	-3852	-0-	22008 2		N	-0-		-0-
07		26722 X	22469	-0-	-4253	-0-	22469 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EDGECLIFF D		WELL #:		2H	RRCID ->	262977	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	7948 - 12399
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	72324	X	36320	-0-	-36004	-0-	36320	2	N	-0-	-0-	-0-
03	80073	X	37930	-0-	-42143	-0-	37930	2	N	-0-	-0-	-0-
04	77490	X	33901	-0-	-43589	-0-	33901	2	N	-0-	-0-	-0-
05	44144	X	33272	-0-	-10872	-0-	33272	2	N	-0-	-0-	-0-
06	41700	X	30142	-0-	-11558	-0-	30142	2	N	-0-	-0-	-0-
07	40207	X	29337	-0-	-10870	-0-	29337	2	N	-0-	-0-	-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262978	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7760 - 11976
02	19348	X	17213	-0-	-2135	-0-	17213	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20708	X	20287	-0-	-421	-0-	20287	2	N	-0-	-0-	-0-
04	20040	X	19515	-0-	-525	-0-	19515	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	20224	2	N	-0-	-0-	-0-
06	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	19753	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	20443	X	20443	-0-	-0-	-0-	20443	2	N	-0-	-0-	-0-

PALOS VERDES		WELL #:		1H	RRCID ->	262980	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8490 - 13145
02	40040	X	39062	-0-	-978	-0-	39062	2	N	-0-	-0-	-0-
03	44268	X	40025	-0-	-4243	-0-	40025	2	N	-0-	-0-	-0-
04	40890	X	34230	-0-	-6660	-0-	34230	2	N	-0-	-0-	-0-
05	42749	X	31766	-0-	-10983	-0-	31766	2	N	-0-	-0-	-0-
06	41370	X	29887	-0-	-11483	-0-	29887	2	N	-0-	-0-	-0-
07	42749	X	29442	-0-	-13307	-0-	29442	2	N	-0-	-0-	-0-

ROSEN		WELL #:		3H	RRCID ->	262998	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7301 - 10615
02	30716	X	26644	-0-	-4072	-0-	26644	2	N	-0-	-0-	-0-
03	32488	X	28524	-0-	-3964	-0-	28524	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30690	X	26459	-0-	-4231	-0-	26459	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31496	X	25674	-0-	-5822	-0-	25674	2	N	-0-	-0-	-0-
06	29460	X	25425	-0-	-4035	-0-	25425	2	N	-0-	-0-	-0-
07	29512	X	26267	-0-	-3245	-0-	26267	2	N	-0-	-0-	-0-

LYNCH		WELL #:		1H	RRCID ->	263001	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7905 - 11253
02	55020	X	45272	-0-	-9748	-0-	45272	2	N	-0-	-0-	-0-
03	60915	X	47485	-0-	-13430	-0-	47485	2	N	-0-	-0-	-0-
04	54270	X	44210	-0-	-10060	-0-	44210	2	N	-0-	-0-	-0-
05	51801	X	45994	-0-	-5807	-0-	45994	2	N	-0-	-0-	-0-
06	50130	X	42113	-0-	-8017	-0-	42113	2	N	-0-	-0-	-0-
07	50127	X	42739	-0-	-7388	-0-	42739	2	N	-0-	-0-	-0-

BRAYLON		WELL #:		2H	RRCID ->	263004	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7646 - 13137
02	0	W	50962	-0-	50962	109764	50962	2	N	-0-	-0-	-0-
03	0	W	56552	-0-	56552	166316	56552	2	N	-0-	-0-	-0-
04	0	W	51995	-0-	51995	218311	51995	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0	W	50656	-0-	50656	268967	50656	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	315846	X	46879	-0-	-268967	-0-	46879	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	56544	X	45270	-0-	-11274	-0-	45270	2	N	-0-	-0-	-0-

CH ENTERPRISE		WELL #:		1H	RRCID ->	263006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	9260 - 11826
02	28896	X	22553	-0-	-6343	-0-	22553	2	N	-0-	-0-	-0-
03	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	21952	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22470	X	21069	-0-	-1401	-0-	21069	2	N	-0-	-0-	-0-
05	24955	X	20101	-0-	-4854	-0-	20101	2	N	-0-	-0-	-0-
06	24150	X	17586	-0-	-6564	-0-	17586	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24955	X	17966	-0-	-6989	-0-	17966	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
JOVI		WELL #:		3H	RRCID ->	263019	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	7176	PERF. 7375 - 12475		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		37746 X	10940	-0-	-26806	-0-	10940	2	N	-0-			-0-
03		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2	N	-0-			-0-
04		26712 X	26712	-0-	-0-	-0-	26712	2	N	-0-			-0-
05		24282 X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2	N	-0-			-0-
06		19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2	N	-0-			-0-
07		27590 X	18880	-0-	-8710	-0-	18880	2	N	-0-			-0-

EDGECLIFF A		WELL #:		2H	RRCID ->	263024	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7565 - 11347		
02		126448 X	42456	-0-	-83992	-0-	42456	2	N	-0-			-0-
03		79639 X	42955	-0-	-36684	-0-	42955	2	N	-0-			-0-
04		64890 X	37781	-0-	-27109	-0-	37781	2	N	-0-			-0-
05		55459 X	36741	-0-	-18718	-0-	36741	2	N	-0-			-0-
06		50160 X	33603	-0-	-16557	-0-	33603	2	N	-0-			-0-
07		46996 X	32688	-0-	-14308	-0-	32688	2	N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		7H	RRCID ->	263027	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7525 - 11791		
02		21924 X	9700	-0-	-12224	-0-	9700	2	N	-0-			-0-
03		18135 X	7307	-0-	-10828	-0-	7307	2	N	-0-			-0-
04		15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-	-15540	2	N	-0-			-0-
05		11470 X	2957	-0-	-8513	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
06		11100 X	9822	-0-	-1278	-0-	9822	2	N	-0-			-0-
07		10726 X	3432	-0-	-7294	-0-	3432	2	N	-0-			-0-

JAMMER A		WELL #:		8H	RRCID ->	263028	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7133	PERF. 7820 - 11672		
02		49812 X	38545	-0-	-11267	-0-	38545	2	N	-0-			-0-
03		52855 X	44912	-0-	-7943	-0-	44912	2	N	-0-			-0-
04		48870 X	39793	-0-	-9077	-0-	39793	2	N	-0-			-0-
05		49693 X	42573	-0-	-7120	-0-	42573	2	N	-0-			-0-
06		45870 X	40680	-0-	-5190	-0-	40680	2	N	-0-			-0-
07		44919 X	40190	-0-	-4729	-0-	40190	2	N	-0-			-0-

WATSON SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	263031	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7636 - 9663		
02		17332 X	15536	-0-	-1796	-0-	15536	2	N	-0-			-0-
03		19003 X	16675	-0-	-2328	-0-	16675	2	N	-0-			-0-
04		18570 X	15834	-0-	-2736	-0-	15834	2	N	-0-			-0-
05		19189 X	16162	-0-	-3027	-0-	16162	2	N	-0-			-0-
06		18570 X	14574	-0-	-3996	-0-	14574	2	N	-0-			-0-
07		17205 X	14629	-0-	-2576	-0-	14629	2	N	-0-			-0-

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	263037	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8553	PERF. 8715 - 10752		
02		15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2	N	-0-			-0-
03		17360 X	14481	-0-	-2879	-0-	14481	2	N	-0-			-0-
04		17250 X	14671	-0-	-2579	-0-	14671	2	N	-0-			-0-
05		17825 X	16383	-0-	-1442	-0-	16383	2	N	-0-			-0-
06		17250 X	13726	-0-	-3524	-0-	13726	2	N	-0-			-0-
07		17546 X	14757	-0-	-2789	-0-	14757	2	N	-0-			-0-

LITTLE BEAR A		WELL #:		1H	RRCID ->	263050	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	7026	PERF.10503 - 16218		
02		62076 X	51343	-0-	-10733	-0-	51343	2	N	-0-			-0-
03		68727 X	52081	-0-	-16646	-0-	52081	2	N	-0-			-0-
04		66510 X	51788	-0-	-14722	-0-	51788	2	N	-0-			-0-
05		59861 X	26941	-0-	-32920	-0-	26941	2	N	-0-			-0-
06		57930 X	29155	-0-	-28775	-0-	29155	2	N	-0-			-0-
07		56854 X	34976	-0-	-21878	-0-	34976	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
VOLUNTEER		WELL #:		1H	RRCID ->	263087	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7774 - 12957
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		58408 X	47395	-0-	-11013	-0-	47395 2	N	-0-			-0-
03		61969 X	49949	-0-	-12020	-0-	49949 2	N	-0-			-0-
04		53760 X	45826	-0-	-7934	-0-	45826 2	N	-0-			-0-
05		53568 X	45967	-0-	-7601	-0-	45967 2	N	-0-			-0-
06		51840 X	42606	-0-	-9234	-0-	42606 2	N	-0-			-0-
07		52483 X	41230	-0-	-11253	-0-	41230 2	N	-0-			-0-

CASE-PRICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	263088	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7550 - 12160
02		55048 X	42811	-0-	-12237	-0-	42811 2	N	-0-			-0-
03		60946 X	43913	-0-	-17033	-0-	43913 2	N	-0-			-0-
04		53460 X	42260	-0-	-11200	-0-	42260 2	N	-0-			-0-
05		51801 X	41544	-0-	-10257	-0-	41544 2	N	-0-			-0-
06		48300 X	37727	-0-	-10573	-0-	37727 2	N	-0-			-0-
07		47399 X	38818	-0-	-8581	-0-	38818 2	N	-0-			-0-

SCHWARZ		WELL #:		7H	RRCID ->	263121	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7600 - 9889
02		18200 X	16892	-0-	-1308	-0-	16892 2	N	-0-			-0-
03		19437 X	17244	-0-	-2193	-0-	17244 2	N	-0-			-0-
04		18810 X	15054	-0-	-3756	-0-	15054 2	N	-0-			-0-
05		18693 X	15625	-0-	-3068	-0-	15625 2	N	-0-			-0-
06		18090 X	15012	-0-	-3078	-0-	15012 2	N	-0-			-0-
07		18693 X	15153	-0-	-3540	-0-	15153 2	N	-0-			-0-

PALOS VERDES-SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	263125	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8750 - 12353
02		27328 X	26736	-0-	-592	-0-	26736 2	N	-0-			-0-
03		30256 X	29423	-0-	-833	-0-	29423 2	N	-0-			-0-
04		28200 X	25894	-0-	-2306	-0-	25894 2	N	-0-			-0-
05		29264 X	24584	-0-	-4680	-0-	24584 2	N	-0-			-0-
06		28470 X	22732	-0-	-5738	-0-	22732 2	N	-0-			-0-
07		29419 X	22957	-0-	-6462	-0-	22957 2	N	-0-			-0-

SCHWARZ		WELL #:		8H	RRCID ->	263127	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7600 - 10392
02		24472 X	18773	-0-	-5699	-0-	18773 2	N	-0-			-0-
03		24614 X	20212	-0-	-4402	-0-	20212 2	N	-0-			-0-
04		21510 X	18680	-0-	-2830	-0-	18680 2	N	-0-			-0-
05		22227 X	19037	-0-	-3190	-0-	19037 2	N	-0-			-0-
06		20100 X	18660	-0-	-1440	-0-	18660 2	N	-0-			-0-
07		20770 X	18762	-0-	-2008	-0-	18762 2	N	-0-			-0-

SCHWARZ		WELL #:		6H	RRCID ->	263152	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7430 - 9633
02		10836 X	6418	-0-	-4418	-0-	6418 2	N	-0-			-0-
03		11377 X	10752	-0-	-625	-0-	10752 2	N	-0-			-0-
04		12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	12067 2	N	-0-			-0-
05		11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	11046 2	N	-0-			-0-
06		10410 X	9956	-0-	-454	-0-	9956 2	N	-0-			-0-
07		12462 X	9415	-0-	-3047	-0-	9415 2	N	-0-			-0-

DOSKOCIL		WELL #:		2H	RRCID ->	263158	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	8500 - 15390
02		73248 X	11651	-0-	-61597	-0-	11651 2	N	-0-			-0-
03		105586 X	-0-	-0-	-105586	-0-		N	-0-			-0-
04		102180 X	-0-	-0-	-102180	-0-		N	-0-			-0-
05		105586 X	-0-	-0-	-105586	-0-		N	-0-			-0-
06		77250 X	-0-	-0-	-77250	-0-		N	-0-			-0-
07		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EDGECLIFF C		WELL #: 5H		RRCID ->	263162	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 7842 - 12314			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	82236 X	41402	-0-	-40834	-0-	41402	2	N	-0-		-0-	
03	91047 X	44150	-0-	-46897	-0-	44150	2	N	-0-		-0-	
04	88110 X	39537	-0-	-48573	-0-	39537	2	N	-0-		-0-	
05	91047 X	38747	-0-	-52300	-0-	38747	2	N	-0-		-0-	
06	47520 X	35575	-0-	-11945	-0-	35575	2	N	-0-		-0-	
07	45849 X	35322	-0-	-10527	-0-	35322	2	N	-0-		-0-	

FORKS		WELL #: 1H		RRCID ->	263163	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	8407 PERF. 8575 - 11047			
02	12320 X	8996	-0-	-3324	-0-	8996	2	N	-0-		-0-	
03	13640 X	8409	-0-	-5231	-0-	8409	2	N	-0-		-0-	
04	12540 X	9166	-0-	-3374	-0-	9166	2	N	-0-		-0-	
05	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2	N	-0-		-0-	
06	9630 X	7600	-0-	-2030	-0-	7600	2	N	-0-		-0-	
07	9951 X	7525	-0-	-2426	-0-	7525	2	N	-0-		-0-	

GRAHAM B		WELL #: 3H		RRCID ->	263164	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7696 PERF. 8167 - 12596			
02	54012 X	40052	-0-	-13960	-0-	40052	2	N	-0-		-0-	
03	54746 X	42609	-0-	-12137	-0-	42609	2	N	-0-		-0-	
04	50820 X	39320	-0-	-11500	-0-	39320	2	N	-0-		-0-	
05	47368 X	39180	-0-	-8188	-0-	39180	2	N	-0-		-0-	
06	45840 X	37639	-0-	-8201	-0-	37639	2	N	-0-		-0-	
07	44330 X	38636	-0-	-5694	-0-	38636	2	N	-0-		-0-	

LITTLE		WELL #: 1H		RRCID ->	263165	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	7123 PERF. 7789 - 9958			
02	21682 X	21682	-0-	-0-	-0-	21682	2	N	-0-		-0-	
03	25048 X	2401	-0-	-22647	-0-	2401	2	N	-0-		-0-	
04	25350 X	21314	-0-	-4036	-0-	21314	2	N	-0-		-0-	
05	26195 X	24764	-0-	-1431	-0-	24764	2	N	-0-		-0-	
06	25350 X	19401	-0-	-5949	-0-	19401	2	N	-0-		-0-	
07	23994 X	12205	-0-	-11789	-0-	12205	2	N	-0-		-0-	

RLB		WELL #: 2H		RRCID ->	263199	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	7183 PERF. 7330 - 12389			
02	59360 X	39893	-0-	-19467	-0-	39893	2	N	-0-		-0-	
03	60729 X	41458	-0-	-19271	-0-	41458	2	N	-0-		-0-	
04	49950 X	37286	-0-	-12664	-0-	37286	2	N	-0-		-0-	
05	48949 X	37511	-0-	-11438	-0-	37511	2	N	-0-		-0-	
06	45660 X	34099	-0-	-11561	-0-	34099	2	N	-0-		-0-	
07	44175 X	33104	-0-	-11071	-0-	33104	2	N	-0-		-0-	

BOXER		WELL #: 1H		RRCID ->	263220	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7318 PERF. 7430 - 11320			
02	150248 X	50638	-0-	-99610	-0-	50638	2	N	-0-		-0-	
03	166346 X	50471	-0-	-115875	-0-	50471	2	N	-0-		-0-	
04	160980 X	45328	-0-	-115652	-0-	45328	2	N	-0-		-0-	
05	67146 X	43761	-0-	-23385	-0-	43761	2	N	-0-		-0-	
06	61200 X	39106	-0-	-22094	-0-	39106	2	N	-0-		-0-	
07	56079 X	38367	-0-	-17712	-0-	38367	2	N	-0-		-0-	

CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	263221	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7294 PERF. 7890 - 12401			
02	16884 X	14252	-0-	-2632	-0-	14252	2	N	-0-		-0-	
03	18693 X	17413	-0-	-1280	-0-	17413	2	N	-0-		-0-	
04	18090 X	14305	-0-	-3785	-0-	14305	2	N	-0-		-0-	
05	18693 X	14587	-0-	-4106	-0-	14587	2	N	-0-		-0-	
06	16860 X	13715	-0-	-3145	-0-	13715	2	N	-0-		-0-	
07	17422 X	13663	-0-	-3759	-0-	13663	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
DEANN		WELL #:		5H	RRCID ->	263222	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7248	PERF. 7490 - 11222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23968 X	18730	-0-	-5238	-0-	18730 2	N	-0-			-0-
03		25389 X	17173	-0-	-8216	-0-	17173 2	N	-0-			-0-
04		22590 X	18457	-0-	-4133	-0-	18457 2	N	-0-			-0-
05		23343 X	20870	-0-	-2473	-0-	20870 2	N	-0-			-0-
06		22590 X	19754	-0-	-2836	-0-	19754 2	N	-0-			-0-
07		20739 X	15755	-0-	-4984	-0-	15755 2	N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263223	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	8547	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CASE TRT		WELL #:		5H	RRCID ->	263234	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7373 - 9030	
02		318965 X	29906	-0-	-289059	-0-	29906 2	N	-0-			-0-
03		36704 X	28906	-0-	-7798	-0-	28906 2	N	-0-			-0-
04		35850 X	27490	-0-	-8360	-0-	27490 2	N	-0-			-0-
05		37045 X	27044	-0-	-10001	-0-	27044 2	N	-0-			-0-
06		35850 X	27539	-0-	-8311	-0-	27539 2	N	-0-			-0-
07		33108 X	29572	-0-	-3536	-0-	29572 2	N	-0-			-0-

SCHWARZ		WELL #:		9H	RRCID ->	263304	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7246	PERF. 7950 - 10796	
02		39396 X	29741	-0-	-9655	-0-	29741 2	N	-0-			-0-
03		40734 X	30664	-0-	-10070	-0-	30664 2	N	-0-			-0-
04		37560 X	27675	-0-	-9885	-0-	27675 2	N	-0-			-0-
05		33480 X	27103	-0-	-6377	-0-	27103 2	N	-0-			-0-
06		31860 X	24499	-0-	-7361	-0-	24499 2	N	-0-			-0-
07		32922 X	22480	-0-	-10442	-0-	22480 2	N	-0-			-0-

GRAHAM B		WELL #:		4H	RRCID ->	263306	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 8552 - 12658	
02		71792 X	33912	-0-	-37880	-0-	33912 2	N	-0-			-0-
03		50282 X	35261	-0-	-15021	-0-	35261 2	N	-0-			-0-
04		42990 X	30902	-0-	-12088	-0-	30902 2	N	-0-			-0-
05		40920 X	29576	-0-	-11344	-0-	29576 2	N	-0-			-0-
06		39600 X	24720	-0-	-14880	-0-	24720 2	N	-0-			-0-
07		37541 X	25759	-0-	-11782	-0-	25759 2	N	-0-			-0-

JAMMER A		WELL #:		7H	RRCID ->	263307	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7650 - 12544	
02		49252 X	40756	-0-	-8496	-0-	40756 2	N	-0-			-0-
03		52483 X	43914	-0-	-8569	-0-	43914 2	N	-0-			-0-
04		49050 X	38463	-0-	-10587	-0-	38463 2	N	-0-			-0-
05		48608 X	41452	-0-	-7156	-0-	41452 2	N	-0-			-0-
06		45690 X	39051	-0-	-6639	-0-	39051 2	N	-0-			-0-
07		45136 X	39340	-0-	-5796	-0-	39340 2	N	-0-			-0-

MAYFLOWER		WELL #:		3H	RRCID ->	263308	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8482	PERF. 8675 - 12906	
02		31948 X	25683	-0-	-6265	-0-	25683 2	N	-0-			-0-
03		35371 X	26918	-0-	-8453	-0-	26918 2	N	-0-			-0-
04		31650 X	25539	-0-	-6111	-0-	25539 2	N	-0-			-0-
05		30969 X	25230	-0-	-5739	-0-	25230 2	N	-0-			-0-
06		28230 X	22285	-0-	-5945	-0-	22285 2	N	-0-			-0-
07		28427 X	21801	-0-	-6626	-0-	21801 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CORDELIA-HUSKEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	263309	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7985 - 13291
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	18200	X	16984	-0-	-1216	-0-	16984	2	N	-0-	-0-	-0-
03	20150	X	17330	-0-	-2820	-0-	17330	2	N	-0-	-0-	-0-
04	19500	X	16937	-0-	-2563	-0-	16937	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20150	X	17343	-0-	-2807	-0-	17343	2	N	-0-	-0-	-0-
06	19500	X	16504	-0-	-2996	-0-	16504	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18817	X	16364	-0-	-2453	-0-	16364	2	N	-0-	-0-	-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263310	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	8700 - 12040
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	45730	-0-	45730	45730	45730	2	N	-0-		-0-
*07	173259	X	35971	-0-	-137288	-0-	35971	2	N	-0-		-0-

BOXER		WELL #:		2H	RRCID ->	263311	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7517 - 11705
02	54216	X	54216	-0-	-0-	-0-	54216	2	N	-0-		-0-
03	54001	X	54001	-0-	-0-	-0-	54001	2	N	-0-		-0-
04	47791	X	47791	-0-	-0-	-0-	47791	2	N	-0-		-0-
05	70308	X	46415	-0-	-23893	-0-	46415	2	N	-0-		-0-
06	64680	X	42187	-0-	-22493	-0-	42187	2	N	-0-		-0-
07	60016	X	41225	-0-	-18791	-0-	41225	2	N	-0-		-0-

GREENWOOD D		WELL #:		1H	RRCID ->	263313	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	6894	PERF.	8751 - 10823
02	23576	X	21127	-0-	-2449	-0-	21127	2	N	-0-		-0-
03	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	21994	2	N	-0-		-0-
04	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2	N	-0-		-0-
05	23405	X	16364	-0-	-7041	-0-	16364	2	N	-0-		-0-
06	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24442	2	N	-0-		-0-
07	23405	X	20332	-0-	-3073	-0-	20332	2	N	-0-		-0-

SCHWARZ		WELL #:		4H	RRCID ->	263314	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7451 - 11054
02	23856	X	14933	-0-	-8923	-0-	14933	2	N	-0-		-0-
03	26412	X	21016	-0-	-5396	-0-	21016	2	N	-0-		-0-
04	24630	X	19129	-0-	-5501	-0-	19129	2	N	-0-		-0-
05	21545	X	20074	-0-	-1471	-0-	20074	2	N	-0-		-0-
06	20340	X	19605	-0-	-735	-0-	19605	2	N	-0-		-0-
07	21018	X	20418	-0-	-600	-0-	20418	2	N	-0-		-0-

PALOS VERDES STEPHENS		WELL #:		1H	RRCID ->	263318	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8941 - 13880
02	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	25108	2	N	-0-		-0-
03	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	28213	2	N	-0-		-0-
04	26160	X	18364	-0-	-7796	-0-	18364	2	N	-0-		-0-
05	27497	X	24480	-0-	-3017	-0-	24480	2	N	-0-		-0-
06	27300	X	10199	-0-	-17101	-0-	10199	2	N	-0-		-0-
07	28210	X	18812	-0-	-9398	-0-	18812	2	N	-0-		-0-

EDGECLIFF D		WELL #:		4H	RRCID ->	263319	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	8255 - 11437
02	70308	X	23626	-0-	-46682	-0-	23626	2	N	-0-		-0-
03	47523	X	26513	-0-	-21010	-0-	26513	2	N	-0-		-0-
04	37860	X	22894	-0-	-14966	-0-	22894	2	N	-0-		-0-
05	32395	X	23153	-0-	-9242	-0-	23153	2	N	-0-		-0-
06	28620	X	23008	-0-	-5612	-0-	23008	2	N	-0-		-0-
07	26505	X	21914	-0-	-4591	-0-	21914	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RENZO		WELL #:		1H	RRCID ->	263320	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7080 - 11361
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02		32480 X	29308	-0-	-3172	-0-	29308	2	N	-0-	-0-	-0-
03		34224 X	31116	-0-	-3108	-0-	31116	2	N	-0-	-0-	-0-
04		33120 X	29825	-0-	-3295	-0-	29825	2	N	-0-	-0-	-0-
05		32457 X	29754	-0-	-2703	-0-	29754	2	N	-0-	-0-	-0-
06		31410 X	27221	-0-	-4189	-0-	27221	2	N	-0-	-0-	-0-
07		32457 X	27454	-0-	-5003	-0-	27454	2	N	-0-	-0-	-0-

NORMANDALE		WELL #:		3H	RRCID ->	263321	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7586 - 9326
02		8624 X	7346	-0-	-1278	-0-	7287	2	59 9	N	54	136
03		8928 X	7004	-0-	-1924	-0-	6975	2	29 9	N	26	97
04		8070 X	6714	-0-	-1356	-0-	6692	2	22 9	N	20	117
05		8122 X	7515	-0-	-607	-0-	7486	2	29 9	N	26	84
06		7860 X	6345	-0-	-1515	-0-	6320	2	25 9	N	23	107
07		8122 X	6687	-0-	-1435	-0-	6665	2	22 9	N	20	74

SCHWARZ		WELL #:		3H	RRCID ->	263337	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7400 - 10338
02		19404 X	15964	-0-	-3440	-0-	15964	2		N	-0-	-0-
03		21483 X	16862	-0-	-4621	-0-	16862	2		N	-0-	-0-
04		20790 X	15639	-0-	-5151	-0-	15639	2		N	-0-	-0-
05		18755 X	6156	-0-	-12599	-0-	6156	2		N	-0-	-0-
06		17700 X	7651	-0-	-10049	-0-	7651	2		N	-0-	-0-
07		17670 X	613	-0-	-17057	-0-	613	2		N	-0-	-0-

RLB		WELL #:		4H	RRCID ->	263370	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	7194	PERF.	7280 - 13152
02		73108 X	48257	-0-	-24851	-0-	48257	2		N	-0-	-0-
03		74524 X	49815	-0-	-24709	-0-	49815	2		N	-0-	-0-
04		61020 X	45084	-0-	-15936	-0-	45084	2		N	-0-	-0-
05		58466 X	44027	-0-	-14439	-0-	44027	2		N	-0-	-0-
06		55410 X	40670	-0-	-14740	-0-	40670	2		N	-0-	-0-
07		53413 X	39900	-0-	-13513	-0-	39900	2		N	-0-	-0-

GM WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	263402	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENNEDY		WELL #:		2H	RRCID ->	263406	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7900 - 13929
02		38360 X	33107	-0-	-5253	-0-	33107	2		N	-0-	-0-
03		41075 X	35288	-0-	-5787	-0-	35288	2		N	-0-	-0-
04		37950 X	32760	-0-	-5190	-0-	32760	2		N	-0-	-0-
05		38254 X	33559	-0-	-4695	-0-	33559	2		N	-0-	-0-
06		37020 X	31213	-0-	-5807	-0-	31213	2		N	-0-	-0-
07		36642 X	31283	-0-	-5359	-0-	31283	2		N	-0-	-0-

SNOW		WELL #:		4H	RRCID ->	263414	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7290 - 12973
02		49084 X	40032	-0-	-9052	-0-	40032	2		N	-0-	-0-
03		51460 X	43699	-0-	-7761	-0-	43699	2		N	-0-	-0-
04		47280 X	40492	-0-	-6788	-0-	40492	2		N	-0-	-0-
05		44950 X	41387	-0-	-3563	-0-	41387	2		N	-0-	-0-
06		42900 X	38891	-0-	-4009	-0-	38891	2		N	-0-	-0-
07		44330 X	38913	-0-	-5417	-0-	38913	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
WELCH		WELL #:		2H	RRCID ->	263415	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8646 - 13317	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				AMT	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	35700 X	29307	-0-	-6393	-0-		29307 2		N	-0-		-0-
03	37014 X	30712	-0-	-6302	-0-		30712 2		N	-0-		-0-
04	33750 X	28017	-0-	-5733	-0-		28017 2		N	-0-		-0-
05	32457 X	27175	-0-	-5282	-0-		27175 2		N	-0-		-0-
06	31410 X	25100	-0-	-6310	-0-		25100 2		N	-0-		-0-
07	32457 X	25420	-0-	-7037	-0-		25420 2		N	-0-		-0-

ESCALADE		WELL #:		7H	RRCID ->	263416	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 9400 - 12690	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	51418	-0-	51418	51418		51418 2		N	-0-		-0-
04	125359 X	73941	-0-	-51418	-0-		73941 2		N	-0-		-0-
05	106454 X	62467	-0-	-43987	-0-		62467 2		N	-0-		-0-
06	103020 X	52671	-0-	-50349	-0-		52671 2		N	-0-		-0-
07	106454 X	48164	-0-	-58290	-0-		48164 2		N	-0-		-0-

LAKESIDE		WELL #:		1H	RRCID ->	263568	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6755	PERF. 7589 - 11956	
02	159432 X	-0-	-0-	-159432	-0-				N	-0-		-0-
03	176514 X	-0-	-0-	-176514	-0-				N	-0-		-0-
04	90600 X	-0-	-0-	-90600	-0-				N	-0-		-0-
05	69812 X	54964	-0-	-14848	-0-		54964 2		N	-0-		-0-
06	31289 X	31289	-0-	-0-	-0-		31289 2		N	-0-		-0-
*07	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-		17620 2		N	-0-		-0-

GM WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	263570	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	8788	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CASE-PRICKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	263571	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 7500 - 11201	
02	42924 X	35086	-0-	-7838	-0-		35086 2		N	-0-		-0-
03	47523 X	36912	-0-	-10611	-0-		36912 2		N	-0-		-0-
04	42600 X	34895	-0-	-7705	-0-		34895 2		N	-0-		-0-
05	41571 X	34543	-0-	-7028	-0-		34543 2		N	-0-		-0-
06	39240 X	32580	-0-	-6660	-0-		32580 2		N	-0-		-0-
07	38843 X	32610	-0-	-6233	-0-		32610 2		N	-0-		-0-

RLB		WELL #:		3H	RRCID ->	263575	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7585 - 13720	
02	63672 X	48226	-0-	-15446	-0-		48226 2		N	-0-		-0-
03	65410 X	51562	-0-	-13848	-0-		51562 2		N	-0-		-0-
04	54870 X	47663	-0-	-7207	-0-		47663 2		N	-0-		-0-
05	56699 X	45335	-0-	-11364	-0-		45335 2		N	-0-		-0-
06	54870 X	43683	-0-	-11187	-0-		43683 2		N	-0-		-0-
07	53382 X	43540	-0-	-9842	-0-		43540 2		N	-0-		-0-

BMX COOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263590	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7680 - 14108	
02	115724 X	47340	-0-	-68384	-0-		47340 2		N	-0-		-0-
03	128123 X	55781	-0-	-72342	-0-		55781 2		N	-0-		-0-
04	123990 X	51579	-0-	-72411	-0-		51579 2		N	-0-		-0-
05	60326 X	51203	-0-	-9123	-0-		51203 2		N	-0-		-0-
06	53970 X	47068	-0-	-6902	-0-		47068 2		N	-0-		-0-
07	55769 X	46023	-0-	-9746	-0-		46023 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
RLB		WELL #:		5H	RRCID ->	263612	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7340 - 13309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		79212 X	51421	-0-	-27791	-0-	51421 2	N	-0-			-0-
03		79391 X	55139	-0-	-24252	-0-	55139 2	N	-0-			-0-
04		64590 X	50024	-0-	-14566	-0-	50024 2	N	-0-			-0-
05		62806 X	48599	-0-	-14207	-0-	48599 2	N	-0-			-0-
06		60780 X	45076	-0-	-15704	-0-	45076 2	N	-0-			-0-
07		56916 X	44515	-0-	-12401	-0-	44515 2	N	-0-			-0-

KENNEDY				WELL #:		1H	RRCID ->	263615	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	7192 PERF. 7900 - 10613
02		17752 X	14710	-0-	-3042	-0-	14710 2	N	-0-			-0-
03		19654 X	14863	-0-	-4791	-0-	14863 2	N	-0-			-0-
04		19020 X	14291	-0-	-4729	-0-	14291 2	N	-0-			-0-
05		18104 X	11612	-0-	-6492	-0-	11612 2	N	-0-			-0-
06		17520 X	15440	-0-	-2080	-0-	15440 2	N	-0-			-0-
07		16275 X	14206	-0-	-2069	-0-	14206 2	N	-0-			-0-

JAMMER A				WELL #:		3H	RRCID ->	263616	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 7700 - 12303
02		60648 X	48070	-0-	-12578	-0-	48070 2	N	-0-			-0-
03		64046 X	53452	-0-	-10594	-0-	53452 2	N	-0-			-0-
04		57600 X	46752	-0-	-10848	-0-	46752 2	N	-0-			-0-
05		59520 X	50767	-0-	-8753	-0-	50767 2	N	-0-			-0-
06		55230 X	47156	-0-	-8074	-0-	47156 2	N	-0-			-0-
07		53444 X	45460	-0-	-7984	-0-	45460 2	N	-0-			-0-

MCCULLAR				WELL #:		2H	RRCID ->	263621	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7289 PERF. 7385 - 11539
02		46116 X	36901	-0-	-9215	-0-	36901 2	N	-0-			-0-
03		51057 X	37499	-0-	-13558	-0-	37499 2	N	-0-			-0-
04		49410 X	34107	-0-	-15303	-0-	34107 2	N	-0-			-0-
05		43989 X	33387	-0-	-10602	-0-	33387 2	N	-0-			-0-
06		42240 X	27249	-0-	-14991	-0-	27249 2	N	-0-			-0-
07		40858 X	30125	-0-	-10733	-0-	30125 2	N	-0-			-0-

PENSKE				WELL #:		4H	RRCID ->	263622	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	7195 PERF. 7341 - 9610
02		5992 X	-0-	-0-	-5992	-0-		N	-0-			-0-
03		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HALLMARK EAST				WELL #:		4H	RRCID ->	263627	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	7335 PERF. 7775 - 13862
02		22624 X	4391	-0-	-18233	-0-	4391 2	N	-0-			-0-
03		22754 X	8946	-0-	-13808	-0-	8946 2	N	-0-			-0-
04		12840 X	7470	-0-	-5370	-0-	7470 2	N	-0-			-0-
05		13268 X	3758	-0-	-9510	-0-	3758 2	N	-0-			-0-
06		11700 X	8198	-0-	-3502	-0-	8198 2	N	-0-			-0-
*07		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9609 2	N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN WEST				WELL #:		4H	RRCID ->	263628	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8482 PERF. N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
EDGECLIFF A		WELL #:		3H	RRCID ->	263630	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	7538 - 11092
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	119000	X	46588	-0-	-72412	-0-	46588 2	N	-0-			-0-
03	80817	X	47620	-0-	-33197	-0-	47620 2	N	-0-			-0-
04	67440	X	42434	-0-	-25006	-0-	42434 2	N	-0-			-0-
05	58869	X	41057	-0-	-17812	-0-	41057 2	N	-0-			-0-
06	54690	X	37083	-0-	-17607	-0-	37083 2	N	-0-			-0-
07	51584	X	36313	-0-	-15271	-0-	36313 2	N	-0-			-0-

PENSKE		WELL #:		3H	RRCID ->	263633	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7294 - 10583
02	27440	X	15552	-0-	-11888	-0-	15552 2	N	-0-			-0-
03	30380	X	12652	-0-	-17728	-0-	12652 2	N	-0-			-0-
04	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27757 2	N	-0-			-0-
05	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	28363 2	N	-0-			-0-
06	19140	X	16417	-0-	-2723	-0-	16417 2	N	-0-			-0-
07	28675	X	17585	-0-	-11090	-0-	17585 2	N	-0-			-0-

JAMMER A		WELL #:		4H	RRCID ->	263634	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	7700 - 12148
02	42532	X	38325	-0-	-4207	-0-	38325 2	N	-0-			-0-
03	45787	X	40796	-0-	-4991	-0-	40796 2	N	-0-			-0-
04	44130	X	34381	-0-	-9749	-0-	34381 2	N	-0-			-0-
05	45601	X	38556	-0-	-7045	-0-	38556 2	N	-0-			-0-
06	42810	X	36569	-0-	-6241	-0-	36569 2	N	-0-			-0-
07	42439	X	36976	-0-	-5463	-0-	36976 2	N	-0-			-0-

HEIDI		WELL #:		1H	RRCID ->	263637	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	9809 - 15084
02	63784	X	49207	-0-	-14577	-0-	49207 2	N	-0-			-0-
03	67921	X	51218	-0-	-16703	-0-	51218 2	N	-0-			-0-
04	60210	X	49358	-0-	-10852	-0-	49358 2	N	-0-			-0-
05	59954	X	46632	-0-	-13322	-0-	46632 2	N	-0-			-0-
06	55530	X	45011	-0-	-10519	-0-	45011 2	N	-0-			-0-
07	54467	X	46101	-0-	-8366	-0-	46101 2	N	-0-			-0-

STERLING		WELL #:		5H	RRCID ->	263638	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7262 - 10475
02	21952	X	18000	-0-	-3952	-0-	17922 2	78 9 N	71	112 1		176
03	23405	X	21161	-0-	-2244	-0-	21104 2	57 9 N	52	93 1		135
04	22650	X	19367	-0-	-3283	-0-	19323 2	44 9 N	40			175
05	21204	X	18076	-0-	-3128	-0-	18011 2	65 9 N	59	113 1		121
06	20520	X	17114	-0-	-3406	-0-	17081 2	33 9 N	30			151
07	21173	X	17474	-0-	-3699	-0-	17431 2	43 9 N	39	109 1		81

STRUCTURAL STEEL		WELL #:		2H	RRCID ->	263651	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7322 - 13224
02	52388	X	45343	-0-	-7045	-0-	45343 2	N	-0-			-0-
03	56234	X	49960	-0-	-6274	-0-	49960 2	N	-0-			-0-
04	54420	X	46503	-0-	-7917	-0-	46503 2	N	-0-			-0-
05	54653	X	48046	-0-	-6607	-0-	48046 2	N	-0-			-0-
06	51060	X	44768	-0-	-6292	-0-	44768 2	N	-0-			-0-
07	50189	X	45963	-0-	-4226	-0-	45963 2	N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		10H	RRCID ->	263668	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7450 - 10409
02	32994	X	32994	-0-	-0-	-0-	32994 2	N	-0-			-0-
03	33666	X	31304	-0-	-2362	-0-	31304 2	N	-0-			-0-
04	30600	X	28665	-0-	-1935	-0-	28665 2	N	-0-			-0-
05	36518	X	27796	-0-	-8722	-0-	27796 2	N	-0-			-0-
06	35340	X	26418	-0-	-8922	-0-	26418 2	N	-0-			-0-
07	36518	X	23896	-0-	-12622	-0-	23896 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
YORK		WELL #:		2H	RRCID ->	263681	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	8097 - 12228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		154560 X	49823	-0-	-104737	-0-	49823	2	N	-0-			-0-
03		76384 X	50756	-0-	-25628	-0-	50756	2	N	-0-			-0-
04		65580 X	45648	-0-	-19932	-0-	45648	2	N	-0-			-0-
05		56606 X	43777	-0-	-12829	-0-	43777	2	N	-0-			-0-
06		54420 X	39681	-0-	-14739	-0-	39681	2	N	-0-			-0-
07		55149 X	38117	-0-	-17032	-0-	38117	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		3H	RRCID ->	264033	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	10000 - 13350	
02		36344 X	25070	-0-	-11274	-0-	25070	2	N	-0-			-0-
03		38285 X	28992	-0-	-9293	-0-	28992	2	N	-0-			-0-
04		35550 X	23062	-0-	-12488	-0-	23062	2	N	-0-			-0-
05		31217 X	19695	-0-	-11522	-0-	19695	2	N	-0-			-0-
06		30210 X	23267	-0-	-6943	-0-	23267	2	N	-0-			-0-
07		28985 X	21651	-0-	-7334	-0-	21651	2	N	-0-			-0-

MOLLY TAR		WELL #:		2H	RRCID ->	264045	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	8750 - 14835	
02		34916 X	-0-	-0-	-34916	-0-			N	-0-			-0-
03		38657 X	-0-	-0-	-38657	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRESTWOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	264050	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7610 - 10526	
02		36792 X	17316	-0-	-19476	-0-	17316	2	N	-0-			-0-
03		30876 X	11098	-0-	-19778	-0-	11098	2	N	-0-			-0-
04		25710 X	12663	-0-	-13047	-0-	12663	2	N	-0-			-0-
05		21545 X	15641	-0-	-5904	-0-	15641	2	N	-0-			-0-
06		20850 X	1111	-0-	-19739	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
07		19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-			N	-0-			-0-

GLENCREST		WELL #:		8H	RRCID ->	264051	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7656 - 12418	
02		56924 X	48362	-0-	-8562	-0-	48362	2	N	-0-			-0-
03		63023 X	49807	-0-	-13216	-0-	49807	2	N	-0-			-0-
04		58470 X	45313	-0-	-13157	-0-	45313	2	N	-0-			-0-
05		57908 X	48751	-0-	-9157	-0-	48751	2	N	-0-			-0-
06		53640 X	44860	-0-	-8780	-0-	44860	2	N	-0-			-0-
07		53537 X	47435	-0-	-6102	-0-	47435	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE PROPANE		WELL #:		2H	RRCID ->	264054	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	9118 - 13013	
02		26936 X	15288	-0-	-11648	-0-	15288	2	N	-0-			-0-
03		24397 X	11651	-0-	-12746	-0-	11651	2	N	-0-			-0-
04		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2	N	-0-			-0-
05		16926 X	16856	-0-	-70	-0-	16856	2	N	-0-			-0-
06		21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2	N	-0-			-0-
*07		19886 X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2	N	-0-			-0-

RLB		WELL #:		6H	RRCID ->	264055	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	7289 - 12966	
02		83552 X	52151	-0-	-31401	-0-	52151	2	N	-0-			-0-
03		78616 X	53764	-0-	-24852	-0-	53764	2	N	-0-			-0-
04		64320 X	48622	-0-	-15698	-0-	48622	2	N	-0-			-0-
05		63705 X	46760	-0-	-16945	-0-	46760	2	N	-0-			-0-
06		60270 X	42909	-0-	-17361	-0-	42909	2	N	-0-			-0-
07		57753 X	42079	-0-	-15674	-0-	42079	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
LEAF		WELL #:		3H	RRCID ->	264056	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7826 - 13203		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		52164 X	16355	-0-	-35809	-0-		16355	2	N	-0-			-0-
03		54715 X	1639	-0-	-53076	-0-		1639	2	N	-0-			-0-
04		55221 X	55221	-0-	-0-	-0-		55221	2	N	-0-			-0-
05		54839 X	41912	-0-	-12927	-0-		41912	2	N	-0-			-0-
06		53070 X	23760	-0-	-29310	-0-		23760	2	N	-0-			-0-
07		57071 X	47682	-0-	-9389	-0-		47682	2	N	-0-			-0-

YORK		WELL #:		3H	RRCID ->	264057	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7622 - 11979		
02		162820 X	48183	-0-	-114637	-0-		48183	2	N	-0-			-0-
03		80228 X	49263	-0-	-30965	-0-		49263	2	N	-0-			-0-
04		69540 X	44312	-0-	-25228	-0-		44312	2	N	-0-			-0-
05		60264 X	42600	-0-	-17664	-0-		42600	2	N	-0-			-0-
06		56820 X	38172	-0-	-18648	-0-		38172	2	N	-0-			-0-
07		53351 X	38912	-0-	-14439	-0-		38912	2	N	-0-			-0-

JAMMER A		WELL #:		6H	RRCID ->	264073	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	7550 - 11870		
02		44688 X	35771	-0-	-8917	-0-		35771	2	N	-0-			-0-
03		46965 X	38107	-0-	-8858	-0-		38107	2	N	-0-			-0-
04		42690 X	35139	-0-	-7551	-0-		35139	2	N	-0-			-0-
05		42346 X	37470	-0-	-4876	-0-		37470	2	N	-0-			-0-
06		39660 X	35030	-0-	-4630	-0-		35030	2	N	-0-			-0-
07		39618 X	35532	-0-	-4086	-0-		35532	2	N	-0-			-0-

DEANN		WELL #:		6H	RRCID ->	264074	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7470 - 10243		
02		22024 X	22024	-0-	-0-	-0-		22024	2	N	-0-			-0-
03		21841 X	21841	-0-	-0-	-0-		21841	2	N	-0-			-0-
04		21960 X	21208	-0-	-752	-0-		21208	2	N	-0-			-0-
05		26242 X	26242	-0-	-0-	-0-		26242	2	N	-0-			-0-
06		23703 X	23703	-0-	-0-	-0-		23703	2	N	-0-			-0-
07		23746 X	23019	-0-	-727	-0-		23019	2	N	-0-			-0-

CRESTWOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	264075	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7591 - 10501		
02		18284 X	3975	-0-	-14309	-0-		3975	2	N	-0-			-0-
03		20243 X	17911	-0-	-2332	-0-		17911	2	N	-0-			-0-
04		19590 X	16775	-0-	-2815	-0-		16775	2	N	-0-			-0-
05		13640 X	13186	-0-	-454	-0-		13186	2	N	-0-			-0-
06		17340 X	14055	-0-	-3285	-0-		14055	2	N	-0-			-0-
*07		19871 X	19871	-0-	-0-	-0-		19871	2	N	-0-			-0-

NORMANDALE		WELL #:		5H	RRCID ->	264076	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7482 - 9924		
02		6328 X	3323	-0-	-3005	-0-		3289	2	34 9	N	31	18 1	81
03		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-		7036	2	28 9	N	25	33 1	73
04		6780 X	4498	-0-	-2282	-0-		4489	2	9 9	N	8		81
05		6045 X	3282	-0-	-2763	-0-		3269	2	13 9	N	12	23 1	70
06		6840 X	4698	-0-	-2142	-0-		4698	2		N	-0-		70
07		7068 X	3982	-0-	-3086	-0-		3982	2		N	-0-	27 1	43

MCCULLAR		WELL #:		3H	RRCID ->	264280	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BOZARTH		WELL #:		2H	RRCID ->	264281	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6971	PERF. 7060 - 11001		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		40516 X	28655	-0-	-11861	-0-	28655	2	N	-0-			-0-
03		39525 X	27131	-0-	-12394	-0-	27131	2	N	-0-			-0-
04		35760 X	27605	-0-	-8155	-0-	27605	2	N	-0-			-0-
05		32333 X	23299	-0-	-9034	-0-	23299	2	N	-0-			-0-
06		31020 X	23052	-0-	-7968	-0-	23052	2	N	-0-			-0-
07		31713 X	29193	-0-	-2520	-0-	29193	2	N	-0-			-0-

BIG BEND		WELL #:		4H	RRCID ->	264282	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7338 - 10098		
02		35560 X	29728	-0-	-5832	-0-	29728	2	N	-0-			-0-
03		38130 X	31089	-0-	-7041	-0-	31089	2	N	-0-			-0-
04		34230 X	28954	-0-	-5276	-0-	28954	2	N	-0-			-0-
05		34689 X	29413	-0-	-5276	-0-	29413	2	N	-0-			-0-
06		33000 X	27586	-0-	-5414	-0-	27586	2	N	-0-			-0-
07		32922 X	27856	-0-	-5066	-0-	27856	2	N	-0-			-0-

OAKWOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	264287	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7198 - 10979		
02		109088 X	34033	-0-	-75055	-0-	34033	2	N	-0-			-0-
03		57350 X	34625	-0-	-22725	-0-	34625	2	N	-0-			-0-
04		47670 X	29450	-0-	-18220	-0-	29450	2	N	-0-			-0-
05		42129 X	33558	-0-	-8571	-0-	33558	2	N	-0-			-0-
06		39120 X	30714	-0-	-8406	-0-	30714	2	N	-0-			-0-
07		37665 X	18707	-0-	-18958	-0-	18707	2	N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #:		2H	RRCID ->	264302	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	6982	PERF. 7333 - 11412		
02		36512 X	28199	-0-	-8313	-0-	28199	2	N	-0-			-0-
03		37913 X	29193	-0-	-8720	-0-	29193	2	N	-0-			-0-
04		35280 X	26317	-0-	-8963	-0-	26317	2	N	-0-			-0-
05		32302 X	28319	-0-	-3983	-0-	28319	2	N	-0-			-0-
06		31260 X	18413	-0-	-12847	-0-	18413	2	N	-0-			-0-
07		31217 X	14132	-0-	-17085	-0-	14132	2	N	-0-			-0-

BIG BEND		WELL #:		3H	RRCID ->	264303	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7605 - 10745		
02		46088 X	38540	-0-	-7548	-0-	38540	2	N	-0-			-0-
03		51026 X	41293	-0-	-9733	-0-	41293	2	N	-0-			-0-
04		47280 X	38191	-0-	-9089	-0-	38191	2	N	-0-			-0-
05		46593 X	37467	-0-	-9126	-0-	37467	2	N	-0-			-0-
06		43950 X	34619	-0-	-9331	-0-	34619	2	N	-0-			-0-
07		42656 X	35536	-0-	-7120	-0-	35536	2	N	-0-			-0-

BOXER		WELL #:		4H	RRCID ->	264304	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7382	PERF. 7545 - 11405		
02		35196 X	20520	-0-	-14676	-0-	20520	2	N	-0-			-0-
03		38967 X	25132	-0-	-13835	-0-	25132	2	N	-0-			-0-
04		37710 X	22982	-0-	-14728	-0-	22982	2	N	-0-			-0-
05		38719 X	25834	-0-	-12885	-0-	25834	2	N	-0-			-0-
06		37470 X	34081	-0-	-3389	-0-	34081	2	N	-0-			-0-
07		25141 X	23811	-0-	-1330	-0-	23811	2	N	-0-			-0-

YORK		WELL #:		4H	RRCID ->	264334	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7723 - 9386		
02		78484 X	20295	-0-	-58189	-0-	20295	2	N	-0-			-0-
03		42036 X	21445	-0-	-20591	-0-	21445	2	N	-0-			-0-
04		33120 X	19511	-0-	-13609	-0-	19511	2	N	-0-			-0-
05		30225 X	20828	-0-	-9397	-0-	20828	2	N	-0-			-0-
06		26550 X	18389	-0-	-8161	-0-	18389	2	N	-0-			-0-
07		22475 X	16137	-0-	-6338	-0-	16137	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BRASSIE		WELL #: 2H		RRCID -> 264335		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE		WELL #: 2H		RRCID -> 264336		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671								
02	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
03	10509 X	2480	-0-	-8029	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	10170 X	1093	-0-	-9077	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	15159 X	577	-0-	-14582	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
*07	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	2			N	-0-					-0-

BIG BEND		WELL #: 2H		RRCID -> 264355		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170								
02	56616 X	33588	-0-	-23028	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
03	46686 X	35315	-0-	-11371	-0-	35315	2			N	-0-					-0-
04	42030 X	32537	-0-	-9493	-0-	32537	2			N	-0-					-0-
05	39029 X	32732	-0-	-6297	-0-	32732	2			N	-0-					-0-
06	37770 X	31342	-0-	-6428	-0-	31342	2			N	-0-					-0-
07	37200 X	30860	-0-	-6340	-0-	30860	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST		WELL #: 3H		RRCID -> 264362		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
04	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	18002	2			N	-0-					-0-
05	14167 X	13574	-0-	-593	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
06	13710 X	8188	-0-	-5522	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
07	18600 X	15348	-0-	-3252	-0-	15348	2			N	-0-					-0-

RYDER		WELL #: 1H		RRCID -> 264363		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608								
02	21308 X	20213	-0-	-1095	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
03	24862 X	21865	-0-	-2997	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
04	24060 X	20366	-0-	-3694	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
05	24862 X	20726	-0-	-4136	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
06	22590 X	19390	-0-	-3200	-0-	19390	2			N	-0-					-0-
07	22382 X	16553	-0-	-5829	-0-	16553	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS		WELL #: 2H		RRCID -> 264366		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795								
02	0 W	26851	-0-	26851	283034	26851	2			N	-0-					-0-
03	0 W	28306	-0-	28306	311340	28306	2			N	-0-					-0-
04	0 W	27698	-0-	27698	339038	27698	2			N	-0-					-0-
05	0 W	27040	-0-	27040	366078	27040	2			N	-0-					-0-
06	390646 X	24568	-0-	-366078	-0-	24568	2			N	-0-					-0-
07	29729 X	27157	-0-	-2572	-0-	27157	2			N	-0-					-0-

SASHA		WELL #: 2H		RRCID -> 264367		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451								
02	169876 X	63791	-0-	-106085	-0-	63791	2			N	-0-					-0-
03	88846 X	65952	-0-	-22894	-0-	65952	2			N	-0-					-0-
04	83040 X	60210	-0-	-22830	-0-	60210	2			N	-0-					-0-
05	75113 X	58379	-0-	-16734	-0-	58379	2			N	-0-					-0-
06	72690 X	53056	-0-	-19634	-0-	53056	2			N	-0-					-0-
07	70618 X	52667	-0-	-17951	-0-	52667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MCCULLAR		WELL #:		1H	RRCID ->	264368	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7525 - 11435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		115192 X	41823	-0-	-73369	-0-	41823 2		N	-0-		-0-
03		127534 X	41807	-0-	-85727	-0-	41807 2		N	-0-		-0-
04		123420 X	36909	-0-	-86511	-0-	36909 2		N	-0-		-0-
05		55893 X	37807	-0-	-18086	-0-	37807 2		N	-0-		-0-
06		50970 X	34427	-0-	-16543	-0-	34427 2		N	-0-		-0-
07		46314 X	32983	-0-	-13331	-0-	32983 2		N	-0-		-0-

LENA		WELL #:		1H	RRCID ->	264369	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7527	PERF. 7969 - 13342	
02		24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	24217 2		N	-0-		-0-
03		23002 X	21716	-0-	-1286	-0-	21716 2		N	-0-		-0-
04		23160 X	15603	-0-	-7557	-0-	15603 2		N	-0-		-0-
05		26815 X	12467	-0-	-14348	-0-	12467 2		N	-0-		-0-
06		25950 X	11552	-0-	-14398	-0-	11552 2		N	-0-		-0-
07		26815 X	22674	-0-	-4141	-0-	22674 2		N	-0-		-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		2H	RRCID ->	264371	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8400 - 12542	
02		63840 X	23731	-0-	-40109	-0-	23731 2		N	-0-		-0-
03		70680 X	27175	-0-	-43505	-0-	27175 2		N	-0-		-0-
04		38850 X	23023	-0-	-15827	-0-	23023 2		N	-0-		-0-
05		34999 X	21291	-0-	-13708	-0-	21291 2		N	-0-		-0-
06		30330 X	22503	-0-	-7827	-0-	22503 2		N	-0-		-0-
07		27187 X	22848	-0-	-4339	-0-	22848 2		N	-0-		-0-

HALLMARK EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	264372	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	7286	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	264373	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7483	PERF. 7840 - 12709	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SASHA		WELL #:		3H	RRCID ->	264374	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7330 - 11387	
02		205016 X	53246	-0-	-151770	-0-	53246 2		N	-0-		-0-
03		89962 X	55678	-0-	-34284	-0-	55678 2		N	-0-		-0-
04		77490 X	50052	-0-	-27438	-0-	50052 2		N	-0-		-0-
05		65751 X	47953	-0-	-17798	-0-	47953 2		N	-0-		-0-
06		63090 X	44062	-0-	-19028	-0-	44062 2		N	-0-		-0-
07		58962 X	42569	-0-	-16393	-0-	42569 2		N	-0-		-0-

BROAD		WELL #:		4H	RRCID ->	264406	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8755 - 11987	
02		37169 X	37169	-0-	-0-	-0-	37169 2		N	-0-		-0-
03		39166 X	39166	-0-	-0-	-0-	39166 2		N	-0-		-0-
04		41220 X	12791	-0-	-28429	-0-	12791 2		N	-0-		-0-
05		42594 X	1486	-0-	-41108	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
06		41220 X	11	-0-	-41209	-0-	11 2		N	-0-		-0-
07		41137 X	-0-	-0-	-41137	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BUCKEYE		WELL #:		1H	RRCID ->	264421	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8335 - 13927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		56252 X	39306	-0-	-16946	-0-	39306 2		N	-0-		-0-
03		58311 X	42123	-0-	-16188	-0-	42123 2		N	-0-		-0-
04		50910 X	39919	-0-	-10991	-0-	39919 2		N	-0-		-0-
05		48484 X	38789	-0-	-9695	-0-	38789 2		N	-0-		-0-
06		45240 X	36905	-0-	-8335	-0-	36905 2		N	-0-		-0-
07		43524 X	37303	-0-	-6221	-0-	37303 2		N	-0-		-0-

MCCULLAR		WELL #:		5H	RRCID ->	264422	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7525 - 11435	
02		84644 X	42053	-0-	-42591	-0-	42053 2		N	-0-		-0-
03		93713 X	43877	-0-	-49836	-0-	43877 2		N	-0-		-0-
04		59970 X	41775	-0-	-18195	-0-	41775 2		N	-0-		-0-
05		53227 X	40266	-0-	-12961	-0-	40266 2		N	-0-		-0-
06		48840 X	37373	-0-	-11467	-0-	37373 2		N	-0-		-0-
07		46562 X	35115	-0-	-11447	-0-	35115 2		N	-0-		-0-

BILLIE		WELL #:		2H	RRCID ->	264423	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF. N/A	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAUTILUS		WELL #:		4H	RRCID ->	264433	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	7245	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEEP A STEPPIN WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	264891	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	8450	PERF.10840 - 12736	
02		19852 X	17716	-0-	-2136	-0-	17716 2		N	-0-		-0-
03		21390 X	18605	-0-	-2785	-0-	18605 2		N	-0-		-0-
04		17520 X	15540	-0-	-1980	-0-	15540 2		N	-0-		-0-
05		19623 X	6134	-0-	-13489	-0-	6134 2		N	-0-		-0-
06		18990 X	-0-	-0-	-18990	-0-			N	-0-		-0-
07		19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-			N	-0-		-0-

OAKWOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	264892	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF. 7360 - 11212	
02		100100 X	40337	-0-	-59763	-0-	40337 2		N	-0-		-0-
03		65813 X	41711	-0-	-24102	-0-	41711 2		N	-0-		-0-
04		55770 X	38027	-0-	-17743	-0-	38027 2		N	-0-		-0-
05		49011 X	36881	-0-	-12130	-0-	36881 2		N	-0-		-0-
06		46200 X	33730	-0-	-12470	-0-	33730 2		N	-0-		-0-
07		44671 X	36513	-0-	-8158	-0-	36513 2		N	-0-		-0-

BOZARTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264893	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7027	PERF. 7428 - 11273	
02		41664 X	24656	-0-	-17008	-0-	24656 2		N	-0-		-0-
03		42532 X	29337	-0-	-13195	-0-	29337 2		N	-0-		-0-
04		38370 X	27624	-0-	-10746	-0-	27624 2		N	-0-		-0-
05		34100 X	26125	-0-	-7975	-0-	26125 2		N	-0-		-0-
06		29280 X	16	-0-	-29264	-0-	16 2		N	-0-		-0-
07		29326 X	3264	-0-	-26062	-0-	3264 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CALMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	264895	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6941	PERF.	7313 - 11294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		44016 X	32934	-0-	-11082	-0-	32931 2	3 9	N	3		25
03		48732 X	36475	-0-	-12257	-0-	36466 2	9 9	N	8	2 1	31
04		43560 X	33184	-0-	-10376	-0-	33184 2		N	-0-		31
05		39804 X	30723	-0-	-9081	-0-	30720 2	3 9	N	3		34
06		38520 X	27586	-0-	-10934	-0-	27586 2		N	-0-		34
07		36487 X	28728	-0-	-7759	-0-	28728 2		N	-0-		34

BOZARTH		WELL #:		4H	RRCID ->	264899	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	6988	PERF.	7210 - 10867
02		39732 X	22156	-0-	-17576	-0-	22156 2		N	-0-		-0-
03		38967 X	26205	-0-	-12762	-0-	26205 2		N	-0-		-0-
04		35100 X	27447	-0-	-7653	-0-	27447 2		N	-0-		-0-
05		31713 X	26662	-0-	-5051	-0-	26662 2		N	-0-		-0-
06		29310 X	26290	-0-	-3020	-0-	26290 2		N	-0-		-0-
07		28365 X	22860	-0-	-5505	-0-	22860 2		N	-0-		-0-

KEEP A STEPPIN NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	264923	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	31638	-0-	31638	31638	31638 2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	29384	-0-	29384	61022	29384 2			N	-0-		-0-

DRAYKE HOD		WELL #:		1H	RRCID ->	264935	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	8723 - 10724
02		9520 X	4120	-0-	-5400	-0-	4063 2	57 9	Y	52	99 1	57
03		8959 X	5422	-0-	-3537	-0-	5379 2	43 9	Y	39	45 1	51
04		7110 X	5660	-0-	-1450	-0-	5609 2	51 9	Y	46	82 1	15
05		5797 X	5570	-0-	-227	-0-	5508 2	62 9	Y	56	38 1	33
06		5250 X	4593	-0-	-657	-0-	4558 2	35 9	Y	32	39 1	26
07		5859 X	5311	-0-	-548	-0-	5263 2	48 9	Y	44	38 1	32

CALMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	264952	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	6951	PERF.	7177 - 12527
02		40936 X	31496	-0-	-9440	-0-	31493 2	3 9	N	3		79
03		45322 X	35006	-0-	-10316	-0-	35004 2	2 9	N	2	46 1	35
04		41850 X	31420	-0-	-10430	-0-	31420 2		N	-0-		35
05		37727 X	28909	-0-	-8818	-0-	28906 2	3 9	N	3		38
06		36510 X	26938	-0-	-9572	-0-	26938 2		N	-0-		38
07		34999 X	23628	-0-	-11371	-0-	23628 2		N	-0-		38

JESTER		WELL #:		2H	RRCID ->	264961	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7600 - 12254
02		37380 X	29973	-0-	-7407	-0-	29973 2		N	-0-		-0-
03		38626 X	29983	-0-	-8643	-0-	29983 2		N	-0-		-0-
04		36660 X	26707	-0-	-9953	-0-	26707 2		N	-0-		-0-
05		34596 X	24773	-0-	-9823	-0-	24773 2		N	-0-		-0-
06		33480 X	12725	-0-	-20755	-0-	12725 2		N	-0-		-0-
07		33170 X	16415	-0-	-16755	-0-	16415 2		N	-0-		-0-

CENTREPORT SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264962	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9860 - 14279
02		23828 X	19026	-0-	-4802	-0-	19026 2		N	-0-		-0-
03		26381 X	21088	-0-	-5293	-0-	21088 2		N	-0-		-0-
04		25530 X	21784	-0-	-3746	-0-	21784 2		N	-0-		-0-
05		23405 X	22734	-0-	-671	-0-	22734 2		N	-0-		-0-
06		22650 X	20199	-0-	-2451	-0-	20199 2		N	-0-		-0-
07		22506 X	19229	-0-	-3277	-0-	19229 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
SHADY OAKS		WELL #:		11H	RRCID ->	264963	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7219 - 10750		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		22834 X	22834	-0-	-0-	-0-		22834 2	N	-0-			-0-
03		21948 X	18731	-0-	-3217	-0-		18731 2	N	-0-			-0-
04		25260 X	16726	-0-	-8534	-0-		16726 2	N	-0-			-0-
05		26102 X	16812	-0-	-9290	-0-		16812 2	N	-0-			-0-
06		25260 X	15842	-0-	-9418	-0-		15842 2	N	-0-			-0-
07		25296 X	15889	-0-	-9407	-0-		15889 2	N	-0-			-0-

SASHA		WELL #:		6H	RRCID ->	264964	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7952 - 13573		
02		195048 X	68018	-0-	-127030	-0-		68018 2	N	-0-			-0-
03		105989 X	69906	-0-	-36083	-0-		69906 2	N	-0-			-0-
04		89070 X	64914	-0-	-24156	-0-		64914 2	N	-0-			-0-
05		82243 X	61480	-0-	-20763	-0-		61480 2	N	-0-			-0-
06		76410 X	56916	-0-	-19494	-0-		56916 2	N	-0-			-0-
07		75299 X	54970	-0-	-20329	-0-		54970 2	N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		3H	RRCID ->	264965	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8426 - 14430		
02		85484 X	34542	-0-	-50942	-0-		34542 2	N	-0-			-0-
03		56327 X	40625	-0-	-15702	-0-		40625 2	N	-0-			-0-
04		54510 X	36374	-0-	-18136	-0-		36374 2	N	-0-			-0-
05		50127 X	34794	-0-	-15333	-0-		34794 2	N	-0-			-0-
06		44280 X	31883	-0-	-12397	-0-		31883 2	N	-0-			-0-
07		40610 X	30747	-0-	-9863	-0-		30747 2	N	-0-			-0-

MILES		WELL #:		2H	RRCID ->	264972	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 7645 - 11128		
02		4732 X	76	-0-	-4656	-0-		76 2	N	-0-			-0-
03		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			-0-
04		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-			-0-
05		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-			-0-
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-			-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

GRAHAM B		WELL #:		6H	RRCID ->	264975	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 8375 - 11860		
02		63252 X	28600	-0-	-34652	-0-		28600 2	N	-0-			-0-
03		70029 X	31447	-0-	-38582	-0-		31447 2	N	-0-			-0-
04		40800 X	25521	-0-	-15279	-0-		25521 2	N	-0-			-0-
05		35557 X	22612	-0-	-12945	-0-		22612 2	N	-0-			-0-
06		33420 X	20698	-0-	-12722	-0-		20698 2	N	-0-			-0-
07		31651 X	8776	-0-	-22875	-0-		8776 2	N	-0-			-0-

SASHA		WELL #:		4H	RRCID ->	264982	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7177	PERF. 7900 - 14208		
02		225204 X	75305	-0-	-149899	-0-		75305 2	N	-0-			-0-
03		129983 X	79759	-0-	-50224	-0-		79759 2	N	-0-			-0-
04		105330 X	72228	-0-	-33102	-0-		72228 2	N	-0-			-0-
05		89032 X	69959	-0-	-19073	-0-		69959 2	N	-0-			-0-
06		86160 X	63334	-0-	-22826	-0-		63334 2	N	-0-			-0-
07		83359 X	62614	-0-	-20745	-0-		62614 2	N	-0-			-0-

BRASSIE		WELL #:		3H	RRCID ->	264984	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7483	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
GRAHAM B		WELL #:		5H	RRCID ->	264989	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 8415 - 12048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		65184 X	33005	-0-	-32179	-0-	33005	2	N	-0-		-0-
03		47151 X	35760	-0-	-11391	-0-	35760	2	N	-0-		-0-
04		41910 X	33373	-0-	-8537	-0-	33373	2	N	-0-		-0-
05		38905 X	34745	-0-	-4160	-0-	34745	2	N	-0-		-0-
06		37650 X	33004	-0-	-4646	-0-	33004	2	N	-0-		-0-
*07		36627 X	36627	-0-	-0-	-0-	36627	2	N	-0-		-0-

ALVARADO WELBORN				WELL #:	1H	RRCID ->	265020	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8298 - 11254
02		76804 X	24498	-0-	-52306	-0-	24498	2	N	-0-		-0-
03		85033 X	27651	-0-	-57382	-0-	27651	2	N	-0-		-0-
04		41040 X	23895	-0-	-17145	-0-	23895	2	N	-0-		-0-
05		36518 X	22779	-0-	-13739	-0-	22779	2	N	-0-		-0-
06		31020 X	23274	-0-	-7746	-0-	23274	2	N	-0-		-0-
07		27652 X	23625	-0-	-4027	-0-	23625	2	N	-0-		-0-

SASHA				WELL #:	5H	RRCID ->	265030	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7900 - 11601
02		48844 X	48844	-0-	-0-	-0-	48844	2	N	-0-		-0-
03		81251 X	49760	-0-	-31491	-0-	49760	2	N	-0-		-0-
04		69180 X	44727	-0-	-24453	-0-	44727	2	N	-0-		-0-
05		60326 X	42710	-0-	-17616	-0-	42710	2	N	-0-		-0-
06		57060 X	38064	-0-	-18996	-0-	38064	2	N	-0-		-0-
07		54064 X	36476	-0-	-17588	-0-	36476	2	N	-0-		-0-

NAUTILUS				WELL #:	3H	RRCID ->	265039	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7214	PERF. N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEE				WELL #:	1H	RRCID ->	265045	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 9706 - 13899
02		44520 X	39010	-0-	-5510	-0-	39010	2	N	-0-		-0-
03		49290 X	41966	-0-	-7324	-0-	41966	2	N	-0-		-0-
04		47700 X	38695	-0-	-9005	-0-	38695	2	N	-0-		-0-
05		46655 X	37549	-0-	-9106	-0-	37549	2	N	-0-		-0-
06		44430 X	34471	-0-	-9959	-0-	34471	2	N	-0-		-0-
07		43183 X	34303	-0-	-8880	-0-	34303	2	N	-0-		-0-

BREES				WELL #:	4H	RRCID ->	265048	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7710 - 12552
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
05		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
06		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MATLOCK				WELL #:	1H	RRCID ->	265342	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8517	PERF. 9230 - 14301
02		46284 X	36260	-0-	-10024	-0-	36260	2	N	-0-		-0-
03		51243 X	38320	-0-	-12923	-0-	38320	2	N	-0-		-0-
04		45990 X	35905	-0-	-10085	-0-	35905	2	N	-0-		-0-
05		44547 X	35799	-0-	-8748	-0-	35799	2	N	-0-		-0-
06		40830 X	33091	-0-	-7739	-0-	33091	2	N	-0-		-0-
07		40145 X	32959	-0-	-7186	-0-	32959	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WOODHAVEN		WELL #:		4H	RRCID ->	265344	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 7880 - 10617		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		28840 X	24796	-0-	-4044	-0-	24796 2		N	-0-			-0-
03		30287 X	25394	-0-	-4893	-0-	25394 2		N	-0-			-0-
04		27660 X	22603	-0-	-5057	-0-	22603 2		N	-0-			-0-
05		28582 X	21450	-0-	-7132	-0-	21450 2		N	-0-			-0-
06		27660 X	18804	-0-	-8856	-0-	18804 2		N	-0-			-0-
07		27466 X	18850	-0-	-8616	-0-	18850 2		N	-0-			-0-

NAUTILUS		WELL #:		6H	RRCID ->	265573	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7258	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265575	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8643 - 13328		
02		67368 X	45844	-0-	-21524	-0-	45844 2		N	-0-			-0-
03		68386 X	47404	-0-	-20982	-0-	47404 2		N	-0-			-0-
04		59700 X	43021	-0-	-16679	-0-	43021 2		N	-0-			-0-
05		56885 X	43551	-0-	-13334	-0-	43551 2		N	-0-			-0-
06		50460 X	38577	-0-	-11883	-0-	38577 2		N	-0-			-0-
07		50747 X	38244	-0-	-12503	-0-	38244 2		N	-0-			-0-

ENDER		WELL #:		2H	RRCID ->	265576	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 7720 - 12467		
02		49840 X	37922	-0-	-11918	-0-	37922 2		N	-0-			-0-
03		51181 X	40423	-0-	-10758	-0-	40423 2		N	-0-			-0-
04		45810 X	37285	-0-	-8525	-0-	37285 2		N	-0-			-0-
05		44237 X	37178	-0-	-7059	-0-	37178 2		N	-0-			-0-
06		42570 X	34878	-0-	-7692	-0-	34878 2		N	-0-			-0-
07		41974 X	39590	-0-	-2384	-0-	39590 2		N	-0-			-0-

OLD TOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	265578	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7550 - 10558		
02		58800 X	43122	-0-	-15678	-0-	43122 2		N	-0-			-0-
03		60357 X	45576	-0-	-14781	-0-	45576 2		N	-0-			-0-
04		54780 X	42432	-0-	-12348	-0-	42432 2		N	-0-			-0-
05		52979 X	42496	-0-	-10483	-0-	42496 2		N	-0-			-0-
06		48540 X	39623	-0-	-8917	-0-	39623 2		N	-0-			-0-
07		47740 X	38154	-0-	-9586	-0-	38154 2		N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		4H	RRCID ->	265580	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 8700 - 15007		
02		85344 X	41198	-0-	-44146	-0-	41198 2		N	-0-			-0-
03		94488 X	48399	-0-	-46089	-0-	48399 2		N	-0-			-0-
04		91440 X	42739	-0-	-48701	-0-	42739 2		N	-0-			-0-
05		94488 X	41994	-0-	-52494	-0-	41994 2		N	-0-			-0-
06		91440 X	38584	-0-	-52856	-0-	38584 2		N	-0-			-0-
07		94488 X	37656	-0-	-56832	-0-	37656 2		N	-0-			-0-

PAR		WELL #:		1H	RRCID ->	265585	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6919	PERF. 7340 - 14097		
02		42868 X	32950	-0-	-9918	-0-	32950 2		N	-0-			-0-
03		47461 X	36645	-0-	-10816	-0-	36645 2		N	-0-			-0-
04		43080 X	35697	-0-	-7383	-0-	35697 2		N	-0-			-0-
05		40827 X	34904	-0-	-5923	-0-	34904 2		N	-0-			-0-
06		38310 X	30725	-0-	-7585	-0-	30725 2		N	-0-			-0-
07		36890 X	30390	-0-	-6500	-0-	30390 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WOODHAVEN		WELL #:		1H	RRCID ->	265586	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7812	- 10282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		77532 X	45883	-0-	-31649	-0-	45883	2	N	-0-			-0-
03		85839 X	43267	-0-	-42572	-0-	43267	2	N	-0-			-0-
04		83070 X	36834	-0-	-46236	-0-	36834	2	N	-0-			-0-
05		64914 X	33989	-0-	-30925	-0-	33989	2	N	-0-			-0-
06		62820 X	30256	-0-	-32564	-0-	30256	2	N	-0-			-0-
07		50809 X	28214	-0-	-22595	-0-	28214	2	N	-0-			-0-

BOBCAT		WELL #:		1H	RRCID ->	265910	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8957	- 14874
02		1042025 X	74833	-0-	-967192	-0-	74833	2	N	-0-			-0-
03		78560 X	78560	-0-	-0-	-0-	78560	2	N	-0-			-0-
04		99300 X	72571	-0-	-26729	-0-	72571	2	N	-0-			-0-
05		94767 X	71950	-0-	-22817	-0-	71950	2	N	-0-			-0-
06		85230 X	66932	-0-	-18298	-0-	66932	2	N	-0-			-0-
07		82863 X	65541	-0-	-17322	-0-	65541	2	N	-0-			-0-

OLD TOWN		WELL #:		4H	RRCID ->	265920	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7818	- 11721
02		62748 X	46044	-0-	-16704	-0-	46044	2	N	-0-			-0-
03		64914 X	48817	-0-	-16097	-0-	48817	2	N	-0-			-0-
04		59040 X	45184	-0-	-13856	-0-	45184	2	N	-0-			-0-
05		57784 X	45938	-0-	-11846	-0-	45938	2	N	-0-			-0-
06		51540 X	43287	-0-	-8253	-0-	43287	2	N	-0-			-0-
07		50964 X	39667	-0-	-11297	-0-	39667	2	N	-0-			-0-

PAR		WELL #:		2H	RRCID ->	265921	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7294	- 12401
02		37274 X	37274	-0-	-0-	-0-	37274	2	N	-0-			-0-
03		71424 X	38606	-0-	-32818	-0-	38606	2	N	-0-			-0-
04		55470 X	35015	-0-	-20455	-0-	35015	2	N	-0-			-0-
05		48732 X	32379	-0-	-16353	-0-	32379	2	N	-0-			-0-
06		44430 X	29669	-0-	-14761	-0-	29669	2	N	-0-			-0-
07		41261 X	29264	-0-	-11997	-0-	29264	2	N	-0-			-0-

TRUMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	265922	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	8695	- 12772
02		61068 X	41734	-0-	-19334	-0-	41734	2	N	-0-			-0-
03		61814 X	43155	-0-	-18659	-0-	43155	2	N	-0-			-0-
04		53940 X	39072	-0-	-14868	-0-	39072	2	N	-0-			-0-
05		51429 X	39838	-0-	-11591	-0-	39838	2	N	-0-			-0-
06		45690 X	36952	-0-	-8738	-0-	36952	2	N	-0-			-0-
07		46221 X	35105	-0-	-11116	-0-	35105	2	N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN		WELL #:		6H	RRCID ->	265923	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8684	- 13251
02		81956 X	32637	-0-	-49319	-0-	32637	2	N	-0-			-0-
03		90737 X	39029	-0-	-51708	-0-	39029	2	N	-0-			-0-
04		52410 X	34334	-0-	-18076	-0-	34334	2	N	-0-			-0-
05		48143 X	33398	-0-	-14745	-0-	33398	2	N	-0-			-0-
06		42210 X	30419	-0-	-11791	-0-	30419	2	N	-0-			-0-
07		39029 X	29339	-0-	-9690	-0-	29339	2	N	-0-			-0-

BREES		WELL #:		2H	RRCID ->	265924	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
IGOR TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	265925	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7604 - 10976	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11312 X	-0-	-0-	-11312	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAZORBACK		WELL #:		2H	RRCID ->	265926	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 7977 - 10997	
02	21000 X	14589	-0-	-6411	-0-	-0-	14589 2		N	-0-	-0-	
03	21669 X	13708	-0-	-7961	-0-	-0-	13708 2		N	-0-	-0-	
04	19290 X	13640	-0-	-5650	-0-	-0-	13640 2		N	-0-	-0-	
05	19127 X	14058	-0-	-5069	-0-	-0-	14058 2		N	-0-	-0-	
06	17700 X	13261	-0-	-4439	-0-	-0-	13261 2		N	-0-	-0-	
07	16151 X	12829	-0-	-3322	-0-	-0-	12829 2		N	-0-	-0-	

MULLIGAN		WELL #:		1H	RRCID ->	265929	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7125 - 14338	
02	51940 X	44151	-0-	-7789	-0-	-0-	44151 2		N	-0-	-0-	
03	57505 X	47483	-0-	-10022	-0-	-0-	47483 2		N	-0-	-0-	
04	54660 X	44532	-0-	-10128	-0-	-0-	44532 2		N	-0-	-0-	
05	51522 X	41941	-0-	-9581	-0-	-0-	41941 2		N	-0-	-0-	
06	49860 X	40062	-0-	-9798	-0-	-0-	40062 2		N	-0-	-0-	
07	48887 X	38469	-0-	-10418	-0-	-0-	38469 2		N	-0-	-0-	

NAUTILUS		WELL #:		7H	RRCID ->	265984	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	7401	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OLD TOWN		WELL #:		5H	RRCID ->	265985	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	7227	PERF. 7824 - 11726	
02	78708 X	60307	-0-	-18401	-0-	-0-	60307 2		N	-0-	-0-	
03	82057 X	63965	-0-	-18092	-0-	-0-	63965 2		N	-0-	-0-	
04	74700 X	59285	-0-	-15415	-0-	-0-	59285 2		N	-0-	-0-	
05	73408 X	60096	-0-	-13312	-0-	-0-	60096 2		N	-0-	-0-	
06	67590 X	54822	-0-	-12768	-0-	-0-	54822 2		N	-0-	-0-	
07	66774 X	55343	-0-	-11431	-0-	-0-	55343 2		N	-0-	-0-	

CONATSER NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	265986	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7532 - 11852	
02	36484 X	20189	-0-	-16295	-0-	-0-	20189 2		N	-0-	-0-	
03	31248 X	25999	-0-	-5249	-0-	-0-	25999 2		N	-0-	-0-	
04	30240 X	10917	-0-	-19323	-0-	-0-	10917 2		N	-0-	-0-	
05	22351 X	19201	-0-	-3150	-0-	-0-	19201 2		N	-0-	-0-	
06	25170 X	18351	-0-	-6819	-0-	-0-	18351 2		N	-0-	-0-	
07	26009 X	17133	-0-	-8876	-0-	-0-	17133 2		N	-0-	-0-	

HAWK TRT		WELL #:		6H	RRCID ->	265988	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7800 - 12183	
02	59136 X	46336	-0-	-12800	-0-	-0-	46336 2		N	-0-	-0-	
03	61039 X	48906	-0-	-12133	-0-	-0-	48906 2		N	-0-	-0-	
04	56430 X	44880	-0-	-11550	-0-	-0-	44880 2		N	-0-	-0-	
05	55893 X	45454	-0-	-10439	-0-	-0-	45454 2		N	-0-	-0-	
06	51090 X	41662	-0-	-9428	-0-	-0-	41662 2		N	-0-	-0-	
07	51305 X	41932	-0-	-9373	-0-	-0-	41932 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
MATSON		WELL #:		3H	RRCID ->	265989	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF. 8550 - 11799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10248 X	7430	-0-	-2818	-0-	7430	2	N	-0-		-0-
03		11346 X	8361	-0-	-2985	-0-	8361	2	N	-0-		-0-
04		10980 X	8727	-0-	-2253	-0-	8727	2	N	-0-		-0-
05		10354 X	7385	-0-	-2969	-0-	7385	2	N	-0-		-0-
06		9090 X	7224	-0-	-1866	-0-	7224	2	N	-0-		-0-
07		9021 X	7140	-0-	-1881	-0-	7140	2	N	-0-		-0-

BILL PICKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	265994	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7352 - 11508	
02		9044 X	3101	-0-	-5943	-0-	3101	2	N	-0-		-0-
03		10013 X	4351	-0-	-5662	-0-	4351	2	N	-0-		-0-
04		4140 X	3953	-0-	-187	-0-	3953	2	N	-0-		-0-
05		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2	N	-0-		-0-
06		4200 X	2699	-0-	-1501	-0-	2699	2	N	-0-		-0-
*07		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2	N	-0-		-0-

SUBLETT		WELL #:		2H	RRCID ->	266011	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7505 - 10500	
02		20972 X	20028	-0-	-944	-0-	20028	2	N	-0-		-0-
03		21576 X	19024	-0-	-2552	-0-	19024	2	N	-0-		-0-
04		20820 X	17915	-0-	-2905	-0-	17915	2	N	-0-		-0-
05		22165 X	17979	-0-	-4186	-0-	17979	2	N	-0-		-0-
06		21450 X	16322	-0-	-5128	-0-	16322	2	N	-0-		-0-
07		22165 X	16619	-0-	-5546	-0-	16619	2	N	-0-		-0-

EAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	266226	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 7348 - 14842	
02		66668 X	51977	-0-	-14691	-0-	51977	2	N	-0-		-0-
03		73811 X	56727	-0-	-17084	-0-	56727	2	N	-0-		-0-
04		67560 X	52938	-0-	-14622	-0-	52938	2	N	-0-		-0-
05		62403 X	51719	-0-	-10684	-0-	51719	2	N	-0-		-0-
06		59310 X	48700	-0-	-10610	-0-	48700	2	N	-0-		-0-
07		57536 X	49108	-0-	-8428	-0-	49108	2	N	-0-		-0-

CASTLEBERRY TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266227	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6680	PERF. 7066 - 11896	
02		36190 X	36190	-0-	-0-	-0-	36190	2	N	-0-		-0-
03		63488 X	37427	-0-	-26061	-0-	37427	2	N	-0-		-0-
04		53190 X	34236	-0-	-18954	-0-	34236	2	N	-0-		-0-
05		42284 X	31989	-0-	-10295	-0-	31989	2	N	-0-		-0-
06		40560 X	30081	-0-	-10479	-0-	30081	2	N	-0-		-0-
07		40083 X	26945	-0-	-13138	-0-	26945	2	N	-0-		-0-

BIRDIE		WELL #:		1H	RRCID ->	266228	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7038 - 13074	
02		50932 X	36388	-0-	-14544	-0-	36388	2	N	-0-		-0-
03		56389 X	39066	-0-	-17323	-0-	39066	2	N	-0-		-0-
04		49170 X	36392	-0-	-12778	-0-	36392	2	N	-0-		-0-
05		44082 X	36389	-0-	-7693	-0-	36389	2	N	-0-		-0-
06		42660 X	34129	-0-	-8531	-0-	34129	2	N	-0-		-0-
07		40300 X	34193	-0-	-6107	-0-	34193	2	N	-0-		-0-

GINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	266515	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7863	PERF. 8780 - 13192	
02		6608 X	4635	-0-	-1973	-0-	4635	2	N	-0-		-0-
03		6510 X	5513	-0-	-997	-0-	5513	2	N	-0-		-0-
04		5850 X	2963	-0-	-2887	-0-	2963	2	N	-0-		-0-
05		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2	N	-0-		-0-
06		5340 X	3123	-0-	-2217	-0-	3123	2	N	-0-		-0-
07		5518 X	1735	-0-	-3783	-0-	1735	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
AIRBORNE		WELL #:		1H	RRCID ->	266516	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8190 - 12780
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	29848 X	16922	-0-	-12926	-0-	16922	2	N	-0-			-0-
03	27869 X	27296	-0-	-573	-0-	27296	2	N	-0-			-0-
04	24120 X	23704	-0-	-416	-0-	23704	2	N	-0-			-0-
05	24924 X	22672	-0-	-2252	-0-	22672	2	N	-0-			-0-
06	26430 X	21571	-0-	-4859	-0-	21571	2	N	-0-			-0-
07	27311 X	21392	-0-	-5919	-0-	21392	2	N	-0-			-0-

GALLATIN		WELL #:		1H	RRCID ->	266519	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8100 - 12810
02	28700 X	16566	-0-	-12134	-0-	16566	2	N	-0-			-0-
03	27249 X	23333	-0-	-3916	-0-	23333	2	N	-0-			-0-
04	24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	24433	2	N	-0-			-0-
05	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	22417	2	N	-0-			-0-
06	22590 X	21044	-0-	-1546	-0-	21044	2	N	-0-			-0-
07	25234 X	20581	-0-	-4653	-0-	20581	2	N	-0-			-0-

BLUTH TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266756	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	7207 - 9583
02	129360 X	29586	-0-	-99774	-0-	29586	2	N	-0-			-0-
03	143220 X	30311	-0-	-112909	-0-	30311	2	N	-0-			-0-
04	40980 X	27919	-0-	-13061	-0-	27919	2	N	-0-			-0-
05	35495 X	26043	-0-	-9452	-0-	26043	2	N	-0-			-0-
06	34350 X	24395	-0-	-9955	-0-	24395	2	N	-0-			-0-
07	32767 X	22229	-0-	-10538	-0-	22229	2	N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	266760	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	266762	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	8157 - 11154
02	8792 X	6594	-0-	-2198	-0-	6594	2	N	-0-			-0-
03	9393 X	8151	-0-	-1242	-0-	8151	2	N	-0-			-0-
04	9090 X	6797	-0-	-2293	-0-	6797	2	N	-0-			-0-
05	9393 X	892	-0-	-8501	-0-	892	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	5964	-0-	-1926	-0-	5964	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	6223	-0-	-1930	-0-	6223	2	N	-0-			-0-

BUNGE WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	266764	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	7326 - 11436
02	47544 X	34604	-0-	-12940	-0-	34604	2	N	-0-			-0-
03	47244 X	36078	-0-	-11166	-0-	36078	2	N	-0-			-0-
04	42840 X	33095	-0-	-9745	-0-	33095	2	N	-0-			-0-
05	41571 X	34334	-0-	-7237	-0-	34334	2	N	-0-			-0-
06	38550 X	32169	-0-	-6381	-0-	32169	2	N	-0-			-0-
07	38316 X	30577	-0-	-7739	-0-	30577	2	N	-0-			-0-

PUMPKIN		WELL #:		1H	RRCID ->	267127	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8430 - 13292
02	16072 X	11285	-0-	-4787	-0-	11285	2	N	-0-			-0-
03	17794 X	14623	-0-	-3171	-0-	14623	2	N	-0-			-0-
04	23520 X	15152	-0-	-8368	-0-	15152	2	N	-0-			-0-
05	24304 X	18680	-0-	-5624	-0-	18680	2	N	-0-			-0-
06	23520 X	13275	-0-	-10245	-0-	13275	2	N	-0-			-0-
*07	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CANUCKS		WELL #:		1H	RRCID ->	267282	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7609	PERF.10931 - 12052	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	116088	X	93383	-0-	-22705	-0-	93383	2	N	-0-	-0-	
03	86379	X	86379	-0-	-0-	-0-	86379	2	N	-0-	-0-	
04	124380	X	72671	-0-	-51709	-0-	72671	2	N	-0-	-0-	
05	128526	X	64890	-0-	-63636	-0-	64890	2	N	-0-	-0-	
06	124380	X	63270	-0-	-61110	-0-	63270	2	N	-0-	-0-	
07	103385	X	54447	-0-	-48938	-0-	54447	2	N	-0-	-0-	

LORIKEET TRT		WELL #:		4H	RRCID ->	267283	COMPL. DATE	05/27/2013	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 8024 - 12057	
02	41076	X	26396	-0-	-14680	-0-	26396	2	N	-0-	-0-	
03	41695	X	28415	-0-	-13280	-0-	28415	2	N	-0-	-0-	
04	37020	X	27560	-0-	-9460	-0-	27560	2	N	-0-	-0-	
05	35526	X	27401	-0-	-8125	-0-	27401	2	N	-0-	-0-	
06	33150	X	26314	-0-	-6836	-0-	26314	2	N	-0-	-0-	
07	29233	X	25903	-0-	-3330	-0-	25903	2	N	-0-	-0-	

FALCON EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	267305	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7480 - 16140	
02	122836	X	74341	-0-	-48495	-0-	74341	2	N	-0-	-0-	
03	105028	X	80401	-0-	-24627	-0-	80401	2	N	-0-	-0-	
04	96840	X	75089	-0-	-21751	-0-	75089	2	N	-0-	-0-	
05	91698	X	73288	-0-	-18410	-0-	73288	2	N	-0-	-0-	
06	85530	X	68639	-0-	-16891	-0-	68639	2	N	-0-	-0-	
07	82305	X	68585	-0-	-13720	-0-	68585	2	N	-0-	-0-	

MCCULLEY-PARIS		WELL #:		1H	RRCID ->	267308	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7396	PERF. 7600 - 12714	
02	60256	X	43552	-0-	-16704	-0-	43552	2	N	-0-	-0-	
03	64790	X	45672	-0-	-19118	-0-	45672	2	N	-0-	-0-	
04	56970	X	40992	-0-	-15978	-0-	40992	2	N	-0-	-0-	
05	51615	X	40686	-0-	-10929	-0-	40686	2	N	-0-	-0-	
06	49950	X	37171	-0-	-12779	-0-	37171	2	N	-0-	-0-	
07	48205	X	36628	-0-	-11577	-0-	36628	2	N	-0-	-0-	

MASTODON		WELL #:		2H	RRCID ->	267312	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7420 - 13071	
02	122388	X	65080	-0-	-57308	-0-	65080	2	N	-0-	-0-	
03	135501	X	66591	-0-	-68910	-0-	66591	2	N	-0-	-0-	
04	80760	X	61810	-0-	-18950	-0-	61810	2	N	-0-	-0-	
05	74927	X	62374	-0-	-12553	-0-	62374	2	N	-0-	-0-	
06	72510	X	57399	-0-	-15111	-0-	57399	2	N	-0-	-0-	
07	72044	X	56515	-0-	-15529	-0-	56515	2	N	-0-	-0-	

DRIVER TRT		WELL #:		1H	RRCID ->	267342	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 7235 - 11228	
02	77616	X	48757	-0-	-28859	-0-	48757	2	N	-0-	-0-	
03	73594	X	52020	-0-	-21574	-0-	52020	2	N	-0-	-0-	
04	67710	X	47334	-0-	-20376	-0-	47334	2	N	-0-	-0-	
05	60915	X	40511	-0-	-20404	-0-	40511	2	N	-0-	-0-	
06	56370	X	10	-0-	-56360	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
07	53971	X	19178	-0-	-34793	-0-	19178	2	N	-0-	-0-	

MINK TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	267343	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 7613 - 9742	
02	41972	X	19991	-0-	-21981	-0-	19991	2	N	-0-	-0-	
03	30008	X	22525	-0-	-7483	-0-	22525	2	N	-0-	-0-	
04	27840	X	21183	-0-	-6657	-0-	21183	2	N	-0-	-0-	
05	26288	X	20643	-0-	-5645	-0-	20643	2	N	-0-	-0-	
06	22890	X	18244	-0-	-4646	-0-	18244	2	N	-0-	-0-	
07	22537	X	18830	-0-	-3707	-0-	18830	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CASE TRT		WELL #:		7H	RRCID ->	268230	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7628 - 10894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		128660 X	52987	-0-	-75673	-0-	52987	2	N	-0-		-0-
03		142445 X	53901	-0-	-88544	-0-	53901	2	N	-0-		-0-
04		137850 X	49446	-0-	-88404	-0-	49446	2	N	-0-		-0-
05		142445 X	40070	-0-	-102375	-0-	40070	2	N	-0-		-0-
06		61590 X	38888	-0-	-22702	-0-	38888	2	N	-0-		-0-
07		58652 X	42544	-0-	-16108	-0-	42544	2	N	-0-		-0-

PEGASUS		WELL #:		3H	RRCID ->	268231	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7999 - 17090
02		165088 X	89068	-0-	-76020	-0-	89068	2	N	-0-		-0-
03		182776 X	93461	-0-	-89315	-0-	93461	2	N	-0-		-0-
04		112830 X	85691	-0-	-27139	-0-	85691	2	N	-0-		-0-
05		109616 X	84373	-0-	-25243	-0-	84373	2	N	-0-		-0-
06		102150 X	76832	-0-	-25318	-0-	76832	2	N	-0-		-0-
07		98611 X	76916	-0-	-21695	-0-	76916	2	N	-0-		-0-

CHILDS KELLEY C		WELL #:		1H	RRCID ->	268232	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	10532 - 14195
02		88928 X	44852	-0-	-44076	-0-	44852	2	N	-0-		-0-
03		46692 X	46692	-0-	-0-	-0-	46692	2	N	-0-		-0-
04		42736 X	42736	-0-	-0-	-0-	42736	2	N	-0-		-0-
05		56668 X	42074	-0-	-14594	-0-	42074	2	N	-0-		-0-
06		50910 X	38629	-0-	-12281	-0-	38629	2	N	-0-		-0-
07		49662 X	38065	-0-	-11597	-0-	38065	2	N	-0-		-0-

COWBOY		WELL #:		4H	RRCID ->	268233	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	7600 - 16972
02		137060 X	87772	-0-	-49288	-0-	87772	2	N	-0-		-0-
03		135904 X	91881	-0-	-44023	-0-	91881	2	N	-0-		-0-
04		118020 X	84872	-0-	-33148	-0-	84872	2	N	-0-		-0-
05		109368 X	83967	-0-	-25401	-0-	83967	2	N	-0-		-0-
06		102570 X	72956	-0-	-29614	-0-	72956	2	N	-0-		-0-
07		97185 X	78635	-0-	-18550	-0-	78635	2	N	-0-		-0-

HACKMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	268235	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9818 - 13463
02		155736 X	72691	-0-	-83045	-0-	72691	2	N	-0-		-0-
03		109709 X	77877	-0-	-31832	-0-	77877	2	N	-0-		-0-
04		98700 X	70343	-0-	-28357	-0-	70343	2	N	-0-		-0-
05		92845 X	68165	-0-	-24680	-0-	68165	2	N	-0-		-0-
06		82530 X	65518	-0-	-17012	-0-	65518	2	N	-0-		-0-
07		80476 X	63341	-0-	-17135	-0-	63341	2	N	-0-		-0-

COWBOY		WELL #:		3H	RRCID ->	268236	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7642 - 16870
02		117768 X	81524	-0-	-36244	-0-	81524	2	N	-0-		-0-
03		118544 X	86417	-0-	-32127	-0-	86417	2	N	-0-		-0-
04		105780 X	79700	-0-	-26080	-0-	79700	2	N	-0-		-0-
05		102114 X	78589	-0-	-23525	-0-	78589	2	N	-0-		-0-
06		93120 X	73126	-0-	-19994	-0-	73126	2	N	-0-		-0-
07		90272 X	72992	-0-	-17280	-0-	72992	2	N	-0-		-0-

NRH		WELL #:		1H	RRCID ->	268237	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8700 - 16077
02		117936 X	58580	-0-	-59356	-0-	58580	2	N	-0-		-0-
03		87079 X	61000	-0-	-26079	-0-	61000	2	N	-0-		-0-
04		71910 X	55531	-0-	-16379	-0-	55531	2	N	-0-		-0-
05		70091 X	54132	-0-	-15959	-0-	54132	2	N	-0-		-0-
06		67830 X	49458	-0-	-18372	-0-	49458	2	N	-0-		-0-
07		64852 X	48896	-0-	-15956	-0-	48896	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
PEGASUS		WELL #: 4H		RRCID ->	268238	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7848 - 17102
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	156520	X	84376	-0-	-72144	-0-	84376	2	N	-0-	-0-
03	173290	X	89609	-0-	-83681	-0-	89609	2	N	-0-	-0-
04	167700	X	82814	-0-	-84886	-0-	82814	2	N	-0-	-0-
05	105214	X	78608	-0-	-26606	-0-	78608	2	N	-0-	-0-
06	94110	X	77257	-0-	-16853	-0-	77257	2	N	-0-	-0-
07	93403	X	76370	-0-	-17033	-0-	76370	2	N	-0-	-0-

PEGASUS		WELL #: 2H		RRCID ->	268242	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	9370 - 17091
02	125216	X	73999	-0-	-51217	-0-	73999	2	N	-0-	-0-
03	102765	X	78427	-0-	-24338	-0-	78427	2	N	-0-	-0-
04	94200	X	74895	-0-	-19305	-0-	74895	2	N	-0-	-0-
05	90861	X	74294	-0-	-16567	-0-	74294	2	N	-0-	-0-
06	83190	X	65778	-0-	-17412	-0-	65778	2	N	-0-	-0-
07	81933	X	68333	-0-	-13600	-0-	68333	2	N	-0-	-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #: 3H		RRCID ->	268548	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	7350 - 12855
02	58492	X	43449	-0-	-15043	-0-	43449	2	N	-0-	-0-
03	60047	X	46064	-0-	-13983	-0-	46064	2	N	-0-	-0-
04	54390	X	42651	-0-	-11739	-0-	42651	2	N	-0-	-0-
05	50282	X	43539	-0-	-6743	-0-	43539	2	N	-0-	-0-
06	48660	X	40894	-0-	-7766	-0-	40894	2	N	-0-	-0-
07	48112	X	37686	-0-	-10426	-0-	37686	2	N	-0-	-0-

COLT		WELL #: 2H		RRCID ->	269039	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	8380 - 15686
02	87388	X	59452	-0-	-27936	-0-	59452	2	N	-0-	-0-
03	85653	X	61757	-0-	-23896	-0-	61757	2	N	-0-	-0-
04	69450	X	56255	-0-	-13195	-0-	56255	2	N	-0-	-0-
05	71765	X	54709	-0-	-17056	-0-	54709	2	N	-0-	-0-
06	69450	X	49690	-0-	-19760	-0-	49690	2	N	-0-	-0-
07	65813	X	48622	-0-	-17191	-0-	48622	2	N	-0-	-0-

COWBOY		WELL #: 2H		RRCID ->	269057	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7697 - 17078
02	103992	X	75336	-0-	-28656	-0-	75336	2	N	-0-	-0-
03	106454	X	80078	-0-	-26376	-0-	80078	2	N	-0-	-0-
04	96300	X	74061	-0-	-22239	-0-	74061	2	N	-0-	-0-
05	92287	X	71162	-0-	-21125	-0-	71162	2	N	-0-	-0-
06	84480	X	68507	-0-	-15973	-0-	68507	2	N	-0-	-0-
07	83421	X	68995	-0-	-14426	-0-	68995	2	N	-0-	-0-

CAPTAIN TRT		WELL #: 2H		RRCID ->	269060	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	8193	PERF.	8434 - 16732
02	278320	X	107761	-0-	-170559	-0-	107761	2	N	-0-	-0-
03	209591	X	110548	-0-	-99043	-0-	110548	2	N	-0-	-0-
04	170070	X	100646	-0-	-69424	-0-	100646	2	N	-0-	-0-
05	152675	X	96453	-0-	-56222	-0-	96453	2	N	-0-	-0-
06	128790	X	90162	-0-	-38628	-0-	90162	2	N	-0-	-0-
07	119319	X	90800	-0-	-28519	-0-	90800	2	N	-0-	-0-

CROWLEY EAGLES		WELL #: 2H		RRCID ->	269062	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7210 - 12614
02	53676	X	43230	-0-	-10446	-0-	43230	2	N	-0-	-0-
03	56141	X	45120	-0-	-11021	-0-	45120	2	N	-0-	-0-
04	51990	X	42969	-0-	-9021	-0-	42969	2	N	-0-	-0-
05	49817	X	43665	-0-	-6152	-0-	43665	2	N	-0-	-0-
06	48210	X	41024	-0-	-7186	-0-	41024	2	N	-0-	-0-
07	47864	X	39353	-0-	-8511	-0-	39353	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PLANET TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269084	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8800 - 17670
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02		280224 X	105571	-0-	-174653	-0-		105571 2				-0-
03		204724 X	106535	-0-	-98189	-0-		106535 2				-0-
04		163230 X	96701	-0-	-66529	-0-		96701 2				-0-
05		143251 X	94782	-0-	-48469	-0-		94782 2				-0-
06		125490 X	86478	-0-	-39012	-0-		86478 2				-0-
07		116870 X	86314	-0-	-30556	-0-		86314 2				-0-

MASTODON		WELL #:		4H	RRCID ->	269085	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7234	PERF.	7540 - 12625
02		173992 X	65204	-0-	-108788	-0-		65204 2				-0-
03		95821 X	70108	-0-	-25713	-0-		70108 2				-0-
04		85740 X	63263	-0-	-22477	-0-		63263 2				-0-
05		79174 X	61145	-0-	-18029	-0-		61145 2				-0-
06		76620 X	57112	-0-	-19508	-0-		57112 2				-0-
07		72199 X	56337	-0-	-15862	-0-		56337 2				-0-

RICHLAND HILLS		WELL #:		3H	RRCID ->	269086	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7489 - 11655
02		124740 X	33865	-0-	-90875	-0-		33865 2				-0-
03		138105 X	35049	-0-	-103056	-0-		35049 2				-0-
04		133650 X	31206	-0-	-102444	-0-		31206 2				-0-
05		138105 X	31432	-0-	-106673	-0-		31432 2				-0-
06		133650 X	28235	-0-	-105415	-0-		28235 2				-0-
07		37479 X	27937	-0-	-9542	-0-		27937 2				-0-

MASTODON		WELL #:		6H	RRCID ->	269122	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	8053 - 11592
02		167608 X	62529	-0-	-105079	-0-		62529 2				-0-
03		93403 X	65844	-0-	-27559	-0-		65844 2				-0-
04		82710 X	58989	-0-	-23721	-0-		58989 2				-0-
05		75268 X	57679	-0-	-17589	-0-		57679 2				-0-
06		72840 X	53809	-0-	-19031	-0-		53809 2				-0-
07		69223 X	53284	-0-	-15939	-0-		53284 2				-0-

MASTODON		WELL #:		1H	RRCID ->	269123	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7483 - 13511
02		172984 X	73868	-0-	-99116	-0-		73868 2				-0-
03		106547 X	78340	-0-	-28207	-0-		78340 2				-0-
04		95400 X	72348	-0-	-23052	-0-		72348 2				-0-
05		87482 X	71924	-0-	-15558	-0-		71924 2				-0-
06		84660 X	66015	-0-	-18645	-0-		66015 2				-0-
07		81778 X	64971	-0-	-16807	-0-		64971 2				-0-

BOBCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	269124	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8890 - 12787
02		162708 X	78159	-0-	-84549	-0-		78159 2				-0-
03		132556 X	81577	-0-	-50979	-0-		81577 2				-0-
04		110070 X	71115	-0-	-38955	-0-		71115 2				-0-
05		101742 X	71791	-0-	-29951	-0-		71791 2				-0-
06		89670 X	61986	-0-	-27684	-0-		61986 2				-0-
07		86521 X	62615	-0-	-23906	-0-		62615 2				-0-

UNION CENTRAL		WELL #:		5H	RRCID ->	269143	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	8845 - 11696
02		93800 X	-0-	-0-	-93800	-0-						-0-
03		48980 X	24273	-0-	-24707	-0-		24273 2				-0-
04		35250 X	20635	-0-	-14615	-0-		20635 2				-0-
05		28055 X	17522	-0-	-10533	-0-		17522 2				-0-
06		23490 X	13411	-0-	-10079	-0-		13411 2				-0-
07		24273 X	9857	-0-	-14416	-0-		9857 2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
HARRELL HOD		WELL #:		2H	RRCID ->	269737	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6680 - 11231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		54460 X	8879	-0-	-45581	-0-	8788 2	91 9	Y	83	128 1		75
03		14291 X	7599	-0-	-6692	-0-	7530 2	69 9	Y	63	63 1		75
04		10350 X	8222	-0-	-2128	-0-	8141 2	81 9	Y	74	122 1		27
05		9827 X	8508	-0-	-1319	-0-	8410 2	98 9	Y	89	60 1		56
06		8850 X	6429	-0-	-2421	-0-	6374 2	55 9	Y	50	61 1		45
07		9145 X	6548	-0-	-2597	-0-	6471 2	77 9	Y	70	60 1		55

EMERSYN HOD		WELL #:		1H	RRCID ->	269740	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	6725 - 10916	
02		58380 X	12843	-0-	-45537	-0-	12702 2	141 9	Y	128	171 1		100
03		19685 X	13438	-0-	-6247	-0-	13332 2	106 9	Y	96	91 1		105
04		16620 X	11435	-0-	-5185	-0-	11310 2	125 9	Y	114	181 1		38
05		16492 X	11734	-0-	-4758	-0-	11583 2	151 9	Y	137	92 1		83
06		11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11736 2	85 9	Y	77	95 1		65
*07		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11471 2	119 9	Y	108	92 1		81

LITTLE BEAR A		WELL #:		3H	RRCID ->	269741	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME RUN		WELL #:		2H	RRCID ->	269744	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6837	PERF.	7312 - 11785	
02		124460 X	-0-	-0-	-124460	-0-			Y	-0-			-0-
03		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LITTLE BEAR A		WELL #:		2H	RRCID ->	269746	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	N/A	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR TRT		WELL #:		3H	RRCID ->	269765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7115 - 12707	
02		131236 X	52898	-0-	-78338	-0-	52898 2		N	-0-			-0-
03		98952 X	55283	-0-	-43669	-0-	55283 2		N	-0-			-0-
04		77250 X	50068	-0-	-27182	-0-	50068 2		N	-0-			-0-
05		67983 X	47668	-0-	-20315	-0-	47668 2		N	-0-			-0-
06		61590 X	43789	-0-	-17801	-0-	43789 2		N	-0-			-0-
07		58559 X	42790	-0-	-15769	-0-	42790 2		N	-0-			-0-

LITTLE BEAR SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	269809	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	7813 - 16187	
02		151928 X	67161	-0-	-84767	-0-	67161 2		N	-0-			-0-
03		168206 X	65463	-0-	-102743	-0-	65463 2		N	-0-			-0-
04		162780 X	63836	-0-	-98944	-0-	63836 2		N	-0-			-0-
05		168206 X	61584	-0-	-106622	-0-	61584 2		N	-0-			-0-
06		83490 X	45347	-0-	-38143	-0-	45347 2		N	-0-			-0-
07		74369 X	43623	-0-	-30746	-0-	43623 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		7H	RRCID ->	269810	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6884	PERF.	7370 - 13268			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	151256 X	53399	-0-	-97857	-0-		53399	2		Y	-0-				-0-
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-		76	2		Y	-0-				-0-
04	37740 X	-0-	-0-	-37740	-0-					Y	-0-				-0-
05	59117 X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-				-0-
06	57210 X	-0-	-0-	-57210	-0-					Y	-0-				-0-
07	59117 X	40855	-0-	-18262	-0-		40823	2	32	9	Y	29	27	1	2

RIDGLEA TRIANGLE		WELL #:		6H	RRCID ->	269811	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7370 - 13226			
02	99960 X	70701	-0-	-29259	-0-		70701	2		Y	-0-				-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-		77	2		Y	-0-				-0-
04	34680 X	-0-	-0-	-34680	-0-					Y	-0-				-0-
05	78275 X	57035	-0-	-21240	-0-		57035	2		Y	-0-				-0-
06	141783 X	141783	-0-	-0-	-0-		141649	2	134	9	Y	122	88	1	34
*07	122641 X	122641	-0-	-0-	-0-		122506	2	135	9	Y	123	145	1	12

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		5H	RRCID ->	269817	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6567	PERF.	7500 - 16294			
02	0 W	120925	-0-	120925	120925	120925	2			N	-0-				-0-
03	0 W	96613	-0-	96613	217538	96613	2			N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	217538					N	-0-				-0-
*07	217538 X	-0-	-0-	-217538	-0-					N	-0-				-0-

EDERVILLE		WELL #:		2H	RRCID ->	269818	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7949 - 12269			
02	164948 X	90958	-0-	-73990	-0-		90958	2		N	-0-				-0-
03	182621 X	90595	-0-	-92026	-0-		90595	2		N	-0-				-0-
04	122970 X	79422	-0-	-43548	-0-		79422	2		N	-0-				-0-
05	126077 X	75882	-0-	-50195	-0-		75882	2		N	-0-				-0-
06	122010 X	68464	-0-	-53546	-0-		68464	2		N	-0-				-0-
07	100719 X	49402	-0-	-51317	-0-		49402	2		N	-0-				-0-

TCCD NORTH		WELL #:		5H	RRCID ->	269826	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8124 - 13626			
02	198632 X	75065	-0-	-123567	-0-		75065	2		N	-0-				-0-
03	219914 X	76249	-0-	-143665	-0-		76249	2		N	-0-				-0-
04	90510 X	68586	-0-	-21924	-0-		68586	2		N	-0-				-0-
05	89621 X	67676	-0-	-21945	-0-		67676	2		N	-0-				-0-
06	86730 X	62322	-0-	-24408	-0-		62322	2		N	-0-				-0-
07	83111 X	60537	-0-	-22574	-0-		60537	2		N	-0-				-0-

TCCD NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	269876	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8040 - 11265			
02	147560 X	45152	-0-	-102408	-0-		45152	2		N	-0-				-0-
03	74152 X	46264	-0-	-27888	-0-		46264	2		N	-0-				-0-
04	62460 X	42531	-0-	-19929	-0-		42531	2		N	-0-				-0-
05	57474 X	41687	-0-	-15787	-0-		41687	2		N	-0-				-0-
06	52650 X	37702	-0-	-14948	-0-		37702	2		N	-0-				-0-
07	50003 X	37321	-0-	-12682	-0-		37321	2		N	-0-				-0-

TCCD NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	269878	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8574 - 14391			
02	142940 X	53411	-0-	-89529	-0-		53411	2		N	-0-				-0-
03	158255 X	55158	-0-	-103097	-0-		55158	2		N	-0-				-0-
04	153150 X	49050	-0-	-104100	-0-		49050	2		N	-0-				-0-
05	62031 X	48244	-0-	-13787	-0-		48244	2		N	-0-				-0-
06	60030 X	44372	-0-	-15658	-0-		44372	2		N	-0-				-0-
07	59148 X	44229	-0-	-14919	-0-		44229	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
CANUCKS		WELL #:		3H	RRCID ->	269891	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	7575	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHALMERS TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	269893	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7911	PERF. 8230 - 14187	
02	90468 X	45491	-0-	-44977	-0-	45491	2		N	-0-		-0-
03	90086 X	46569	-0-	-43517	-0-	46569	2		N	-0-		-0-
04	70560 X	41704	-0-	-28856	-0-	41704	2		N	-0-		-0-
05	61597 X	40404	-0-	-21193	-0-	40404	2		N	-0-		-0-
06	53640 X	36881	-0-	-16759	-0-	36881	2		N	-0-		-0-
07	50375 X	35567	-0-	-14808	-0-	35567	2		N	-0-		-0-

EDERVILLE		WELL #:		4H	RRCID ->	270090	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	7538	PERF. N/A	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANUCKS		WELL #:		2H	RRCID ->	270092	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7631	PERF. N/A	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOXER		WELL #:		5H	RRCID ->	270157	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7550 - 11613	
02	83020 X	-0-	-0-	-83020	-0-				N	-0-		-0-
03	91915 X	-0-	-0-	-91915	-0-				N	-0-		-0-
04	88950 X	-0-	-0-	-88950	-0-				N	-0-		-0-
05	91915 X	3764	-0-	-88151	-0-	3764	2		N	-0-		-0-
06	88950 X	23841	-0-	-65109	-0-	23841	2		N	-0-		-0-
*07	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	270158	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 11018 - 11611	
02	63084 X	22995	-0-	-40089	-0-	22995	2		N	-0-		-0-
03	69843 X	21500	-0-	-48343	-0-	21500	2		N	-0-		-0-
04	67590 X	17830	-0-	-49760	-0-	17830	2		N	-0-		-0-
05	69843 X	16810	-0-	-53033	-0-	16810	2		N	-0-		-0-
06	28290 X	14954	-0-	-13336	-0-	14954	2		N	-0-		-0-
07	25451 X	14562	-0-	-10889	-0-	14562	2		N	-0-		-0-

HODGES TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	270767	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 7275 - 11159	
02	SHUT IN	10586	-0-	10586	10586	10586	2		N	-0-		-0-
03	92446 X	81860	-0-	-10586	-0-	81860	2		N	-0-		-0-
04	84360 X	65787	-0-	-18573	-0-	65787	2		N	-0-		-0-
05	87172 X	59637	-0-	-27535	-0-	59637	2		N	-0-		-0-
06	84360 X	52186	-0-	-32174	-0-	52186	2		N	-0-		-0-
07	81871 X	49798	-0-	-32073	-0-	49798	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
HODGES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	270768	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 7320 - 11407	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		SHUT IN	8505	-0-	8505	8505	2		N	-0-		-0-
03		114173 X	101567	-0-	-12606	-0-	101567	2	N	-0-		-0-
04		110490 X	80031	-0-	-30459	-0-	80031	2	N	-0-		-0-
05		114173 X	70730	-0-	-43443	-0-	70730	2	N	-0-		-0-
06		110490 X	60927	-0-	-49563	-0-	60927	2	N	-0-		-0-
07		101556 X	57342	-0-	-44214	-0-	57342	2	N	-0-		-0-

HODGES TRUST		WELL #:		4H	RRCID ->	270769	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7495 - 10794	
02		SHUT IN	3679	-0-	3679	3679	2		N	-0-		-0-
03		84189 X	80510	-0-	-3679	-0-	80510	2	N	-0-		-0-
04		70190 X	70190	-0-	-0-	-0-	70190	2	N	-0-		-0-
05		62299 X	62299	-0-	-0-	-0-	62299	2	N	-0-		-0-
06		53776 X	53776	-0-	-0-	-0-	53776	2	N	-0-		-0-
07		80507 X	50868	-0-	-29639	-0-	50868	2	N	-0-		-0-

EDERVILLE		WELL #:		5H	RRCID ->	271220	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	7438	PERF. N/A	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDERVILLE		WELL #:		6H	RRCID ->	271222	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	7545	PERF. N/A	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALLEY WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	271243	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		SHUT IN	61787	-0-	61787	61787	2		Y	-0-		-0-
06		SHUT IN	61123	-0-	61123	122910	2		Y	-0-		-0-
07		SHUT IN	54500	-0-	54500	177410	2		Y	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:		6H	RRCID ->	271244	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	7486	PERF. 8050 - 11558	
02		152572 X	92835	-0-	-59737	-0-	92835	2	N	-0-		-0-
03		168919 X	88346	-0-	-80573	-0-	88346	2	N	-0-		-0-
04		163470 X	72729	-0-	-90741	-0-	72729	2	N	-0-		-0-
05		168919 X	66831	-0-	-102088	-0-	66831	2	N	-0-		-0-
06		163470 X	57151	-0-	-106319	-0-	57151	2	N	-0-		-0-
07		102796 X	53850	-0-	-48946	-0-	53850	2	N	-0-		-0-

CLANECO A		WELL #:		3H	RRCID ->	271245	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7674 - 11091	
02		100267 X	80127	-0-	-20140	-0-	80127	2	N	-0-		-0-
03		83979 X	67701	-0-	-16278	-0-	67701	2	N	-0-		-0-
04		81270 X	54564	-0-	-26706	-0-	54564	2	N	-0-		-0-
05		83979 X	48811	-0-	-35168	-0-	48811	2	N	-0-		-0-
06		81270 X	43993	-0-	-37277	-0-	43993	2	N	-0-		-0-
07		83979 X	42471	-0-	-41508	-0-	42471	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
CLANECO A		WELL #:		4H	RRCID ->	271246	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7900	- 11361	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				AMT	UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	156525	X	80561	-0-	-75964	-0-	80561	2	N	-0-			-0-
03	160797	X	73960	-0-	-86837	-0-	73960	2	N	-0-			-0-
04	155610	X	65301	-0-	-90309	-0-	65301	2	N	-0-			-0-
05	160797	X	60154	-0-	-100643	-0-	60154	2	N	-0-			-0-
06	155610	X	46018	-0-	-109592	-0-	46018	2	N	-0-			-0-
07	89187	X	43499	-0-	-45688	-0-	43499	2	N	-0-			-0-

CLANECO A		WELL #:		2H	RRCID ->	271247	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7630	- 12964	
02	146502	X	80560	-0-	-65942	-0-	80560	2	N	-0-			-0-
03	125209	X	71431	-0-	-53778	-0-	71431	2	N	-0-			-0-
04	121170	X	60561	-0-	-60609	-0-	60561	2	N	-0-			-0-
05	125209	X	66191	-0-	-59018	-0-	66191	2	N	-0-			-0-
06	121170	X	58867	-0-	-62303	-0-	58867	2	N	-0-			-0-
07	89187	X	56709	-0-	-32478	-0-	56709	2	N	-0-			-0-

CLANECO A		WELL #:		5H	RRCID ->	271248	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7846	- 11292	
02	154336	X	107151	-0-	-47185	-0-	107151	2	N	-0-			-0-
03	170872	X	90094	-0-	-80778	-0-	90094	2	N	-0-			-0-
04	165360	X	73806	-0-	-91554	-0-	73806	2	N	-0-			-0-
05	170872	X	66841	-0-	-104031	-0-	66841	2	N	-0-			-0-
06	165360	X	58644	-0-	-106716	-0-	58644	2	N	-0-			-0-
07	118637	X	55936	-0-	-62701	-0-	55936	2	N	-0-			-0-

VAQUERO		WELL #:		4H	RRCID ->	271249	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7278	PERF. N/A		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOME RUN		WELL #:		3H	RRCID ->	271250	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7170	- 11519	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	20880	-0-	20880	20880	20880	2		Y	-0-		-0-	
05	136927	X	-0-	-136927	-0-	-136927			Y	-0-		-0-	
06	132510	X	-0-	-132510	-0-	-132510			Y	-0-		-0-	
07	21576	X	-0-	-21576	-0-	-21576			Y	-0-		-0-	

HOME RUN		WELL #:		4H	RRCID ->	271251	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7550	- 11997	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	29352	-0-	29352	29352	29352	2		Y	-0-		-0-	
05	159991	X	5575	-0-	-154416	-0-	5575	2	Y	-0-		-0-	
06	154830	X	114528	-0-	-40302	-0-	114433	2	95 9	Y	86	62 1	24
*07	119364	X	119364	-0-	-0-	-0-	119252	2	112 9	Y	102	117 1	9

VAQUERO		WELL #:		2H	RRCID ->	271253	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 7500	- 13201	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	147990	X	72752	-0-	-75238	-0-	72752	2	N	-0-		-0-	
*07	152923	X	66094	-0-	-86829	-0-	66094	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
VALLEY WEST				WELL #:	3H	RRCID ->	271254	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 7225 - 11886		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		87916 X	9096	-0-	-78820	-0-		9096	2	Y	-0-			-0-
06		85080 X	-0-	-0-	-85080	-0-				Y	-0-			-0-
07		87916 X	-0-	-0-	-87916	-0-				Y	-0-			-0-

VALLEY WEST				WELL #:	4H	RRCID ->	271256	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6795	PERF. 7300 - 12525		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	2977	-0-	2977	2977		2977	2	Y	-0-			-0-
05		102517 X	24118	-0-	-78399	-0-		24118	2	Y	-0-			-0-
06		99210 X	-0-	-0-	-99210	-0-				Y	-0-			-0-
07		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUERO				WELL #:	3H	RRCID ->	271257	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY WEST				WELL #:	5H	RRCID ->	271258	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 7600 - 12501		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	27210	-0-	27210	27210		27210	2	Y	-0-			-0-
05		144801 X	-0-	-0-	-144801	-0-				Y	-0-			-0-
06		140130 X	-0-	-0-	-140130	-0-				Y	-0-			-0-
07		28117 X	-0-	-0-	-28117	-0-				Y	-0-			-0-

ZIEGLER				WELL #:	4H	RRCID ->	271259	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF. N/A		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SHUT IN	48205	-0-	48205	48205		48205	2	N	-0-			-0-

PVI UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	271260	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	7241	PERF. N/A		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY WEST				WELL #:	6H	RRCID ->	271261	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 6915 - 9016		
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		93837 X	33171	-0-	-60666	-0-		33171	2	Y	-0-			-0-
06		90810 X	39107	-0-	-51703	-0-		39041	2	Y	60	43	1	17
07		93837 X	29074	-0-	-64763	-0-		28998	2	Y	69	79	1	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
ZIEGLER		WELL #:		5H	RRCID ->	271262	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	7339	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCWHORTER		WELL #:		3H	RRCID ->	271263	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8185	PERF. N/A
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOUNT TABOR		WELL #:		2H	RRCID ->	272246	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7209	PERF. 7600 - 11250
02	89768 X	77492	-0-	-12276	-0-	77492	2				-0-
03	99386 X	69606	-0-	-29780	-0-	69606	2				-0-
04	96180 X	59261	-0-	-36919	-0-	59261	2				-0-
05	99386 X	54969	-0-	-44417	-0-	54969	2				-0-
06	96180 X	48835	-0-	-47345	-0-	48835	2				-0-
07	85808 X	47360	-0-	-38448	-0-	47360	2				-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		9H	RRCID ->	272271	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	6452	PERF. 6890 - 12884
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 W	1196	-0-	1196	1196	1196	2				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1196						-0-
*07	1196 X	-0-	-0-	-1196	-0-						-0-

BRAYLON		WELL #:		1H	RRCID ->	272397	COMPL. DATE	11/23/2013	TOTAL DEPTH	7285	PERF. 8762 - 12988
02	98056 X	60169	-0-	-37887	-0-	60169	2				-0-
03	108562 X	58598	-0-	-49964	-0-	58598	2				-0-
04	105060 X	51192	-0-	-53868	-0-	51192	2				-0-
05	108562 X	47089	-0-	-61473	-0-	47089	2				-0-
06	105060 X	34009	-0-	-71051	-0-	34009	2				-0-
07	108562 X	42303	-0-	-66259	-0-	42303	2				-0-

LAKESIDE		WELL #:		2H	RRCID ->	272420	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	6562	PERF. N/A
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		8H	RRCID ->	272421	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 7100 - 12576
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SHUT IN	26416	-0-	26416	26416	26416	2				-0-
06	102810 X	30734	-0-	-72076	-0-	30734	2				-0-
07	106237 X	81774	-0-	-24463	-0-	81774	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
TRWD BEND		WELL #: 3H		RRCID -> 272422		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER		WELL #: 4H		RRCID -> 272424		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	43471	-0-	43471	43471	43471	2			N	-0-					-0-
06	133440 X	45563	-0-	-87877	-0-	45563	2			N	-0-					-0-
07	137888 X	25269	-0-	-112619	-0-	25269	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK		WELL #: 8H		RRCID -> 272425		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706								
03	202988 X	166045	-0-	-36943	-0-	166045	2			N	-0-					-0-
04	196440 X	126552	-0-	-69888	-0-	126552	2			N	-0-					-0-
05	202988 X	108876	-0-	-94112	-0-	108876	2			N	-0-					-0-
06	196440 X	99110	-0-	-97330	-0-	99110	2			N	-0-					-0-
07	202988 X	93186	-0-	-109802	-0-	93186	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK		WELL #: 7H		RRCID -> 272427		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041								
02	SHUT IN	10126	-0-	10126	10126	10126	2			N	-0-					-0-
03	196850 X	155182	-0-	-41668	-0-	155182	2			N	-0-					-0-
04	190500 X	109105	-0-	-81395	-0-	109105	2			N	-0-					-0-
05	196850 X	85346	-0-	-111504	-0-	85346	2			N	-0-					-0-
06	190500 X	82305	-0-	-108195	-0-	82305	2			N	-0-					-0-
07	196850 X	84025	-0-	-112825	-0-	84025	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #: 12H		RRCID -> 272428		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #: 13H		RRCID -> 272429		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT		WELL #: 10H		RRCID -> 272430		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	11933	-0-	11933	11933	11933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
GATEWAY PARK		WELL #:		6H	RRCID ->	272431	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	8030 - 9921	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
02		SHUT IN	7962	-0-	7962		7962	2	N	-0-		-0-	
03	193843	X	135041	-0-	-58802		135041	2	N	-0-		-0-	
04	187590	X	86301	-0-	-101289		86301	2	N	-0-		-0-	
05	193843	X	86033	-0-	-107810		86033	2	N	-0-		-0-	
06	187590	X	76017	-0-	-111573		76017	2	N	-0-		-0-	
07	193843	X	71011	-0-	-122832		71011	2	N	-0-		-0-	

DAKOTA B		WELL #:		3H	RRCID ->	272438	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7400 - 10836	
02	104272	X	67522	-0-	-36750		67522	2	N	-0-		-0-	
03	115444	X	76398	-0-	-39046		76398	2	N	-0-		-0-	
04	111720	X	62031	-0-	-49689		62031	2	N	-0-		-0-	
05	115444	X	56732	-0-	-58712		56732	2	N	-0-		-0-	
06	111720	X	49854	-0-	-61866		49854	2	N	-0-		-0-	
07	115444	X	47568	-0-	-67876		47568	2	N	-0-		-0-	

DAKOTA B		WELL #:		4H	RRCID ->	272439	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7500 - 10221	
02	104272	X	88164	-0-	-16108		88164	2	N	-0-		-0-	
03	115444	X	101207	-0-	-14237		101207	2	N	-0-		-0-	
04	111720	X	82807	-0-	-28913		82807	2	N	-0-		-0-	
05	115444	X	75291	-0-	-40153		75291	2	N	-0-		-0-	
06	111720	X	64374	-0-	-47346		64374	2	N	-0-		-0-	
07	115444	X	61341	-0-	-54103		61341	2	N	-0-		-0-	

BROAD EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	272440	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	N/A	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LAKE WORTH A TRT		WELL #:		2H	RRCID ->	272741	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	7160 - 17344	
02	140433	X	140433	-0-	-0-		140433	2	N	-0-		-0-	
03	144770	X	83488	-0-	-61282		83488	2	N	-0-		-0-	
04	140100	X	-0-	-0-	-140100				N	-0-		-0-	
05	144770	X	-0-	-0-	-144770				N	-0-		-0-	
06	140100	X	-0-	-0-	-140100				N	-0-		-0-	
07	144770	X	-0-	-0-	-144770				N	-0-		-0-	

CHIEF OIL & GAS LLC		148216		WELL #:		2H	RRCID ->	228750	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	6187 PERF. 7471 - 8083	
RED OAK RANCH													
02	DLQ	G-10	585	-0-	585		2699	585	2	N	-0-	331	
03	DLQ	G-10	819	-0-	819		3518	819	2	N	-0-	331	
04		2900	N	645	-0-	-2255	1263	645	2	N	-0-	331	
05		2436	N	1173	-0-	-1263	-0-	1172	2	1 9	N	332	
06		976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2 9	N	334	
*07		803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1 9	N	335	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CHIEF OIL & GAS LLC		//CONT.// 148216										
RED OAK RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 231809	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 6359	PERF. 6600	- 7944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	4024	-0-	4024	14753	4016 2	8 9	N	7		955
03	DLQ	G-10	3849	-0-	3849	18602	3849 2		N	-0-		955
04		23622 X	5020	-0-	-18602	-0-	5020 2		N	-0-		955
05		5859 X	5513	-0-	-346	-0-	5513 2		N	-0-		955
06		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 2		N	-0-		955
*07		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 2		N	-0-		955

CLEARFORK PRODUCTION, LLC		159652										
ARNOLD-BRYSON		WELL #: 1 H		RRCID -> 236983	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 8277	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POOLVILLE-BRADLEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 236989	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 7809	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POOLVILLE-BRADLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 236990	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 7725	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEAN, NEECE		WELL #: 1H		RRCID -> 241545	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRITT-WEAVER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253092	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 11005	PERF. N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C.			168355										
SPRINGWOOD UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	241420	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8630 - 11333			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	245200	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 8415 - 11128			
02		12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	12713 2		N	-0-			-0-
03		13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	13366 2		N	-0-			-0-
04		14010 X	13416	-0-	-594	-0-	13416 2		N	-0-			-0-
05		14074 X	13769	-0-	-305	-0-	13769 2		N	-0-			-0-
*06		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13826 2		N	-0-			-0-
*07		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	14332 2		N	-0-			-0-

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	245202	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8485 - 11556			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	245203	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7475 - 11472			
02		11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11398 2		N	-0-			-0-
03		12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	12806 2		N	-0-			-0-
04		12420 X	11874	-0-	-546	-0-	11874 2		N	-0-			-0-
05		12834 X	12422	-0-	-412	-0-	12422 2		N	-0-			-0-
06		12420 X	11809	-0-	-611	-0-	11809 2		N	-0-			-0-
07		12803 X	11605	-0-	-1198	-0-	11605 2		N	-0-			-0-

SPRINGWOOD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	255660	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 8535 - 11041			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOPER OIL & GAS, LLC		WELL #:	175118	RRCID ->	203582	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	6407	PERF. 6276 - 6364			
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253 2		N	-0-			33
03		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-			33
04		136 N	93	-0-	-43	-0-	93 2		N	-0-			33
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7		-0-
06		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

		PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
CROWN EQUIPMENT CO.			191534										
LANKFORD			WELL #:	1	RRCID ->	196837	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5994 - 6042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			26
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			26
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			26
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			26
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			26
07		1209 N	831	-0-	-378	-0-	831 2		N	-0-			26

BARKER			WELL #:	1	RRCID ->	198880	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5912 - 5995	
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			71
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			71
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			71
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1705 2	8 9	N	7			78
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1630 2	3 9	N	3			81
07		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1500 2	2 9	N	2			83

BARTOLI			WELL #:	1	RRCID ->	201608	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5950 - 6074	
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			24
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			24
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			24
05		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-			24
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			24
07		310 N	259	-0-	-51	-0-	259 2		N	-0-			24

MCCONATHY			WELL #:	1	RRCID ->	201619	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5960 - 6078	
02		336 N	312	-0-	-24	-0-	312 2		N	-0-			36
03		465 N	355	-0-	-110	-0-	355 2		N	-0-			36
04		390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2		N	-0-			36
05		341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		N	-0-			36
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			36
07		341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		N	-0-			36

BONE-DEAN UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	202208	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	6002 - 6166	
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079 2	6 9	N	5			161
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			161
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1061 2	3 9	N	3			164
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1060 2	7 9	N	6			170
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			170
*07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	984 2	6 9	N	5			175

POWELL			WELL #:	1	RRCID ->	203427	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5900 - 6000	
02		504 N	483	-0-	-21	-0-	483 2		N	-0-			28
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			28
04		540 N	467	-0-	-73	-0-	467 2		N	-0-			28
05		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2		N	-0-			28
06		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-			28
*07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			28

IRVINE			WELL #:	1	RRCID ->	203668	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5980 - 6130	
02		616 N	318	-0-	-298	-0-	318 2		N	-0-			20
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			20
04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			20
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			20
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			20
*07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
PICKARD		WELL #: 2		RRCID -> 203757		COMPL. DATE 08/22/2004			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2	71
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	71
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	N	2	73
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	2	1	9	N	1	74
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	74
07	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	1334	2			N	-0-	74

PICKARD		WELL #: 3		RRCID -> 203758		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005			
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	71
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-	71
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	N	2	73
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	2	1	9	N	1	74
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-	74
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-	74

R & R UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203759		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120			
02	1344 N	1247	-0-	-97	-0-	1243	2	4	9	N	4	90
03	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-	90
04	1350 N	1250	-0-	-100	-0-	1247	2	3	9	N	3	93
05	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-	93
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-	93
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-	93

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 204157		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146			
02	896 N	860	-0-	-36	-0-	860	2			N	-0-	66
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	66
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	66
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-	66
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	66
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	66

CATES		WELL #: 1		RRCID -> 204278		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182			
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10	14
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	14
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1033	2	4	9	N	4	18
05	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-	18
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	18
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	18

HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207509		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134			
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-	43
03	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-	43
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	43
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	43
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5	48
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	48

PICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 207510		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957			
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	66
03	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	1217	2	2	9	N	2	68
04	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1322	2	3	9	N	3	71
05	1953 N	1259	-0-	-694	-0-	1259	2			N	-0-	71
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1138	2	2	9	N	2	73
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1321	2	1	9	N	1	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534							
SMITH, DANNY		WELL #: 1		RRCID -> 208335		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	735 2	6 9 N	5	79
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	828 2	6 9 N	5	84
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		-0-	84
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843 2	3 9 N	3	87
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809 2	4 9 N	4	91
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 2		-0-	91

PICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 208546		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026	
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	65
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778 2	3 9 N	3	68
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	731 2	3 9 N	3	71
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	71
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	738 2	3 9 N	3	74
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	689 2	1 9 N	1	75

IRVINE		WELL #: 2		RRCID -> 208548		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163	
02	392 N	279	-0-	-113	-0-	279 2		N	41
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2		N	41
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2		N	41
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9 N	2	43
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 2		N	43
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		N	43

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 210102		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585	
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	232 2		N	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		N	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 2		N	-0-
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-

POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 211935		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082	
02	1932 N	1851	-0-	-81	-0-	1851 2		N	16
03	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010 2		N	16
04	1980 N	1872	-0-	-108	-0-	1872 2		N	16
05	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938 2		N	16
06	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1868 2		N	16
07	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1796 2		N	16

CATES		WELL #: 2		RRCID -> 213565		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204	
02	1036 N	926	-0-	-110	-0-	926 2		N	106
03	1147 N	863	-0-	-284	-0-	856 2	7 9 N	6	112
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	983 2	4 9 N	4	116
05	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 2		N	116
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	116
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 2		N	116

LANKFORD		WELL #: 3		RRCID -> 213652		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136	
02	1148 N	1064	-0-	-84	-0-	1064 2		N	81
03	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1129 2		N	81
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	81
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1658 2	4 9 N	4	85
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	85
07	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1517 2		N	85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534									
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 213710		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 6151 - 6240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		68
03	713 N	603	-0-	-110	-0-	600 2	3 9	N	3		71
04	780 N	499	-0-	-281	-0-	499 2		N	-0-		71
05	651 N	498	-0-	-153	-0-	498 2		N	-0-		71
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	464 2	2 9	N	2		73
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 2		N	-0-		73

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 214848		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 6004 - 6138	
02	1064 N	855	-0-	-209	-0-	851 2	4 9	N	4		75
03	1116 N	871	-0-	-245	-0-	865 2	6 9	N	5		80
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	951 2	1 9	N	1		81
05	961 N	787	-0-	-174	-0-	787 2		N	-0-		81
06	840 N	594	-0-	-246	-0-	594 2		N	-0-		81
07	992 N	451	-0-	-541	-0-	451 2		N	-0-		81

HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 215185		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5467 - 5544	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-		-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-

BIELSS		WELL #: 1		RRCID -> 216475		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6281		PERF. 6104 - 6230	
02	1456 N	950	-0-	-506	-0-	943 2	7 9	N	6		117
03	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1049 2	8 9	N	7		124
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1039 2	8 9	N	7		131
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		131
06	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 2		N	-0-		131
07	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020 2		N	-0-		131

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 218292		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 5036 - 6174	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	698 2	7 9	N	6		41
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856 2	2 9	N	2		43
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	764 2	6 9	N	5		48
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793 2	2 9	N	2		50
06	840 N	727	-0-	-113	-0-	724 2	3 9	N	3		53
07	806 N	751	-0-	-55	-0-	751 2		N	-0-		53

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219955		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6026 - 6156	
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1300 2	9 9	N	8		103
03	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1378 2	2 9	N	2		105
04	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1301 2	6 9	N	5		110
05	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	1341 2	6 9	N	5		115
06	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	1289 2	6 9	N	5		120
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356 2	14 9	N	13		133

GRIFFIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223145		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 6306		PERF. 6066 - 6198	
02	1288 N	1047	-0-	-241	-0-	1040 2	7 9	N	6		106
03	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095 2		N	-0-		106
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-		106
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085 2		N	-0-		106
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090 2	2 9	N	2		108
*07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1174 2	3 9	N	3		111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534										
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 223146		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	2	4	9	N	4	75
03	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-	75
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3	78
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	496	2	2	9	N	2	80
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	498	2	1	9	N	1	81
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-	81

HAYNES-MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 223186		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259			
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8	104
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	104
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-	104
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-	104
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	104
*07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	104

WINSTEAD-SIMTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223429		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137			
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2940	2	7	9	N	6	127
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3178	2	6	9	N	5	132
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3113	2	6	9	N	5	137
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3144	2	4	9	N	4	141
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3	144
*07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-	144

CUMMINS-BUCHANAN		WELL #: 1		RRCID -> 224943		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179			
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	5	58
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-	58
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5	63
05	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-	63
06	1110 N	917	-0-	-193	-0-	914	2	3	9	N	3	66
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	N	7	73

BERNARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226165		COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261			
02	1708 N	1551	-0-	-157	-0-	1543	2	8	9	N	7	66
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8	74
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1975	2	28	9	N	25	99
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	99
06	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	1999	2			N	-0-	99
07	2077 N	1689	-0-	-388	-0-	1689	2			N	-0-	99

BONE-DEAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 227163		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775			
02	4284 X	4269	-0-	-15	-0-	4252	2	17	9	N	15	101
03	4433 X	4287	-0-	-146	-0-	4276	2	11	9	N	10	111
04	4260 X	4251	-0-	-9	-0-	4244	2	7	9	N	6	117
05	4402 X	4370	-0-	-32	-0-	4360	2	10	9	N	9	126
06	4560 X	4139	-0-	-421	-0-	4139	2			N	-0-	126
07	4712 X	4092	-0-	-620	-0-	4083	2	9	9	N	8	134

BERKLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237398		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190			
02	3752 X	3664	-0-	-88	-0-	3656	2	8	9	N	7	111
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4480	2	8	9	N	7	118
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	2	2	9	N	2	120
05	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-	120
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-	120
07	4774 X	4766	-0-	-8	-0-	4766	2			N	-0-	120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
CROWN EQUIPMENT CO.		//CONT.// 191534											
BRIDGES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237403	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6490 -	6700
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	N	12	140	
03	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1543	2	11	9	N	10	150	
04	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1390	2	3	9	N	3	153	
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	N	17	170	
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	N	11	181	
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1534	2	21	9	N	19	200	

IRVINE		WELL #:		4H	RRCID ->	237410	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6320 -	8170
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3191	2	10	9	N	9	151	
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3770	2	11	9	N	10	161	
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-	161	
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3511	2	3	9	N	3	164	
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3335	2	13	9	N	12	176	
*07	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	N	1	177	

IRVINE		WELL #:		3H	RRCID ->	237415	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6062	PERF.	6375 -	8020
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4267	2	23	9	N	21	225	
03	4526 X	4503	-0-	-23	-0-	4501	2	2	9	N	2	166	1
04	4380 X	3549	-0-	-831	-0-	3541	2	8	9	N	7	68	
05	4526 X	3825	-0-	-701	-0-	3825	2			N	-0-	68	
06	4590 X	3168	-0-	-1422	-0-	3168	2			N	-0-	68	
07	4743 X	3312	-0-	-1431	-0-	3298	2	14	9	N	13	81	

CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	238917	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6437 -	8088
02	5292 X	4889	-0-	-403	-0-	4879	2	10	9	N	9	136	
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6166	2	9	9	N	8	144	
04	5910 X	5527	-0-	-383	-0-	5524	2	3	9	N	3	147	
05	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6158	2	2	9	N	2	149	
06	5970 X	5963	-0-	-7	-0-	5954	2	9	9	N	8	157	
07	6169 X	5757	-0-	-412	-0-	5742	2	15	9	N	14	171	

LANKFORD		WELL #:		4H	RRCID ->	238919	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6071	PERF.	6170 -	8075
02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5726	2	17	9	N	15	191	
03	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6769	2	17	9	N	15	206	
04	6240 X	6080	-0-	-160	-0-	6069	2	11	9	N	10	216	
05	6448 X	5481	-0-	-967	-0-	5481	2			N	-0-	216	
06	6570 X	6044	-0-	-526	-0-	6038	2	6	9	N	5	175	1
07	6789 X	5373	-0-	-1416	-0-	5373	2			N	-0-	46	

PICKARD		WELL #:		5H	RRCID ->	246919	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	6247 -	8191
02	5516 X	4374	-0-	-1142	-0-	4359	2	15	9	N	14	135	
03	5921 X	4460	-0-	-1461	-0-	4453	2	7	9	N	6	141	
04	5670 X	4362	-0-	-1308	-0-	4352	2	10	9	N	9	150	
05	5859 X	5210	-0-	-649	-0-	5204	2	6	9	N	5	155	
06	5190 X	5048	-0-	-142	-0-	5037	2	11	9	N	10	165	
*07	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-	165	

HAYNES-MURPHY		WELL #:		2H	RRCID ->	246921	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	6279 -	8125
02	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6912	2	25	9	N	23	97	
03	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7201	2	11	9	N	10	107	
04	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7390	2	13	9	N	12	119	
05	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6792	2	11	9	N	10	129	
06	6540 X	6364	-0-	-176	-0-	6364	2			N	-0-	129	
*07	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7619	2	11	9	N	10	139	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4102 2	20 9	N	18			97
03	4402 X	3933	-0-	-469	-0-	3922 2	11 9	N	10			107
04	4380 X	4206	-0-	-174	-0-	4193 2	13 9	N	12			119
05	4526 X	4270	-0-	-256	-0-	4261 2	9 9	N	8			127
06	4410 X	3755	-0-	-655	-0-	3747 2	8 9	N	7			134
07	4557 X	3977	-0-	-580	-0-	3968 2	9 9	N	8			142

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

02	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	6577 2	6915 5	N	28			121
03	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	7703 2	8484 5	N	32			153
04	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	8126 2	8291 5	N	23			176
05	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	8014 2	8576 5	N	24	170 1		30
06	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	8425 2	8233 5	N	23			53
*07	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	7728 2	8466 5	N	20			73

CSO CONSULTING FORTENBERRY, JANET WELL #: 191808 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			58
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			58
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			58
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			58
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			58
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			58

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			57
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	321 2	42 9	N	38			93
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-			93
04	420 N	142	-0-	-278	-0-	134 2	8 9	N	7			100
05	403 N	72	-0-	-331	-0-	66 2	6 9	N	5			105
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			105
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			105

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			71
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			71
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			71
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			71
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			71
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
CSO CONSULTING		//CONT.// 191808														
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 206687		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 4		RRCID -> 207339		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900								
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	154	N	154	-0-	-0-	154	2			N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	155	N	NO RPT	-0-	-155					N	NO RPT					74

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 208337		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950								
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 3		RRCID -> 208351		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020								
02	1904	N	918	-0-	-986	816	2	102	9	N	93					272
03	1643	N	1073	-0-	-570	935	2	138	9	N	125	192	1			205
04	1560	N	979	-0-	-581	915	2	64	9	N	58	193	1			70
05	1023	N	942	-0-	-81	848	2	94	9	N	85					155
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050					N	NO RPT					155
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023					N	NO RPT					155

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 208994		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600								
02	2317	N	2317	-0-	-0-	2083	2	234	9	N	213	372	1			111
03	1749	N	1749	-0-	-0-	1515	2	234	9	N	213					324
04	1837	N	1837	-0-	-0-	1658	2	179	9	N	163	191	1			296
05	1887	N	1887	-0-	-0-	1722	2	165	9	N	150	192	1			254
06	450	N	NO RPT	-0-	-450					N	NO RPT					254
07	465	N	NO RPT	-0-	-465					N	NO RPT					254

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 209028		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010								
02	113	N	113	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	73	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 6		RRCID -> 209111		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900								
02	140	N	-0-	-0-	-140					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CSO CONSULTING		//CONT.// 191808									
HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 209837		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 9116		PERF. 8158 - 9060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
02		2800 N	2904 -0-	104	230	2793 2	111 9	N	101	201 1	196
03		3100 N	3167 -0-	67	297	3068 2	99 9	N	90		286
04		3616 X	3319 -0-	-297	-0-	3236 2	83 9	N	75		361
05		3480 X	3480 -0-	-0-	-0-	3395 2	85 9	N	77	189 1	249
06		1410 X	NO RPT -0-	-1410	-0-			N	NO RPT		249
07		1457 X	NO RPT -0-	-1457	-0-			N	NO RPT		249

FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #: 1 A		RRCID -> 209838		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9148		PERF. 7880 - 9017	
02		2647 X	2647 -0-	-0-	-0-	1943 2	704 9	N	640	766 1	302
03		2965 X	2965 -0-	-0-	-0-	2115 2	850 9	N	773	758 1	317
04		2565 X	2565 -0-	-0-	-0-	1836 2	729 9	N	663	572 1	408
05		3893 X	3893 -0-	-0-	-0-	2827 2	1066 9	N	969	967 1	410
06		1530 X	NO RPT -0-	-1530	-0-			N	NO RPT		410
07		1581 X	NO RPT -0-	-1581	-0-			N	NO RPT		410

FORTENBERRY, JANET		WELL #: 5		RRCID -> 209950		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 209956		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 7976 - 9040	
02		6042 X	1611 -0-	-4431	-0-	1561 2	50 9	N	45		88
03		2139 N	1205 -0-	-934	-0-	1175 2	30 9	N	27		115
04		1680 N	1517 -0-	-163	-0-	1482 2	35 9	N	32		147
05		1798 N	1683 -0-	-115	-0-	1636 2	47 9	N	43		190
06		1170 N	NO RPT -0-	-1170	-0-			N	NO RPT		190
07		1581 N	NO RPT -0-	-1581	-0-			N	NO RPT		190

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 210261		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 8155 - 8860	
02		392 N	-0- -0-	-392	-0-			N	-0-		25
03		31 N	-0- -0-	-31	-0-			N	-0-		25
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

KNIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 210463		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7890 - 8900	
02		4 N	-0- -0-	-4	-0-			N	-0-		61
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		61
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		61
05		0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61
07		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

HAZEL		WELL #: 3		RRCID -> 210702		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8500 - 9085	
02		1652 N	899 -0-	-753	-0-	875 2	24 9	N	22		278
03		1426 N	984 -0-	-442	-0-	921 2	63 9	N	57	184 1	151
04		1050 N	919 -0-	-131	-0-	869 2	50 9	N	45		196
05		992 N	879 -0-	-113	-0-	848 2	31 9	N	28		224
06		960 N	NO RPT -0-	-960	-0-			N	NO RPT		224
07		961 N	NO RPT -0-	-961	-0-			N	NO RPT		224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CSO CONSULTING		//CONT.// 191808									
KNIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 211882		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 7918 - 8900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 X	713	-0-	-2087	-0-	622 2	91 9	N	83		93
03	2108 X	1537	-0-	-571	-0-	1427 2	110 9	N	100		193
04	1650 X	1513	-0-	-137	-0-	1320 2	193 9	N	175	185 1	183
05	1705 X	1560	-0-	-145	-0-	1387 2	173 9	N	157	189 1	151
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		151
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		151

FORTENBERRY, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 211883		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 7950 - 8765	
02	1120 N	532	-0-	-588	-0-	460 2	72 9	N	65		202
03	1240 N	685	-0-	-555	-0-	539 2	146 9	N	133	189 1	146
04	840 N	628	-0-	-212	-0-	531 2	97 9	N	88		234
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	544 2	118 9	N	107		341
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		341
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		341

KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 213491		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 7940 - 8860	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141

FORTENBERRY, CHARLOTTE		WELL #: 2		RRCID -> 214820		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 7760 - 8739	
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-		51
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		51
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		51
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		51
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		51
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		51

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 214831		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 851 - 8750	
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81 2		N	-0-		76
03	0 W	78	-0-	78	-0-	78 2		N	-0-		76
04	0 W	121	-0-	121	-0-	121 2		N	-0-		76
05	319 N	120	-0-	-199	-0-	120 2		N	-0-		76
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		76
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		76

FORTENBERRY, HENRY		WELL #: 5		RRCID -> 216470		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 7904 - 8800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143

TEETER		WELL #: 1H		RRCID -> 247250		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7250 - 8842	
02	15680 X	15422	-0-	-258	-0-	15422 2		N	-0-		-0-
03	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	18355 2		N	-0-		-0-
04	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	17165 2		N	-0-		-0-
05	17360 X	17131	-0-	-229	-0-	17131 2		N	-0-		-0-
06	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-			N	NO RPT		-0-
07	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CUMMING COMPANY, INC. THE			194204									
WIMBERLY			WELL #:	7	RRCID ->	183012	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 5922 - 6053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
06		720 N	613	-0-	-107	-0-	613 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIMBERLY			WELL #:	2	RRCID ->	185478	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6284	PERF. 5991 - 6159	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIMBERLY			WELL #:	5	RRCID ->	188343	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 6034 - 6162	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	851			N	NO RPT		-0-

MOE			WELL #:	1H	RRCID ->	217189	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	5259	PERF. 5553 - 7590	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

WARD			WELL #:	1H	RRCID ->	218670	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4759 - 6600	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART			WELL #:	1H	RRCID ->	220869	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	5538	PERF. 5970 - 8489	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG "73"			WELL #:	4	RRCID ->	223935	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 5025 - 6730	
02		1428 N	30	-0-	-1398	-0-	30 2		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
 STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2010

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

02	1176 N	961	-0-	-215	-0-	961	2	N	-0-		25
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		25
04	1380 N	903	-0-	-477	-0-	903	2	N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		134
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204								
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 5		RRCID -> 252466		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-		-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	516 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNS		WELL #: 1		RRCID -> 254047		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834		
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2	N	-0-		-0-
03	6200 X	4296	-0-	-1904	-0-	4296 2	N	-0-		-0-
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 2	N	-0-		-0-
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2	N	-0-		-0-
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 2	N	-0-		-0-
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-		N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 256100		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754		
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2	N	-0-		-0-
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2	N	-0-		-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
05	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935 2	N	-0-		-0-
06	3030 X	2972	-0-	-58	-0-	2972 2	N	-0-		-0-
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT		-0-

SCALING		WELL #: 1		RRCID -> 256477		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946		
02	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
03	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
04	3150 X	2829	-0-	-321	-0-	2829 2	N	-0-		-0-
05	3255 X	3089	-0-	-166	-0-	3089 2	N	-0-		-0-
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2	N	-0-		-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		N	NO RPT		-0-

SHUFFIELD B		WELL #: 1		RRCID -> 258586		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800		
02	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529 2	N	-0-		-0-
03	7223 X	6648	-0-	-575	-0-	6648 2	N	-0-		-0-
04	7050 X	6412	-0-	-638	-0-	6412 2	N	-0-		-0-
05	7285 X	6515	-0-	-770	-0-	6515 2	N	-0-		-0-
06	7050 X	6560	-0-	-490	-0-	6560 2	N	-0-		-0-
07	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHEN-PARR		WELL #: 1		RRCID -> 258587		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810		
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2	N	-0-		-0-
03	4278 X	3760	-0-	-518	-0-	3760 2	N	-0-		-0-
04	4140 X	3869	-0-	-271	-0-	3869 2	N	-0-		-0-
05	4278 X	4078	-0-	-200	-0-	4078 2	N	-0-		-0-
06	4260 X	4056	-0-	-204	-0-	4056 2	N	-0-		-0-
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-		N	NO RPT		-0-

HOECK		WELL #: 1		RRCID -> 258588		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744		
02	2800 N	2021	-0-	-779	1576	2021 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2173	-0-	-927	649	2173 2	N	-0-		-0-
04	2708 N	2059	-0-	-649	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1919	-0-	-181	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//	194204								
WAYNICK		WELL #:	2	RRCID ->	259257	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3834 - 3854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOECK B		WELL #:	1	RRCID ->	259336	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3790 - 3810	
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DP SWANNER C		WELL #:	2	RRCID ->	259562	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	4184	PERF. 4088 - 4108	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCALING B		WELL #:	2	RRCID ->	259563	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4252 - 4272	
02	2352 N	2123	-0-	-229	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-		-0-
04	2040 N	1879	-0-	-161	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-		-0-
06	2130 N	1976	-0-	-154	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUSAN LATHAM SWD		WELL #:	2	RRCID ->	261530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4410 - 4440	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOGAN SWD		WELL #:	1	RRCID ->	262403	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4594 - 4919	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAIN		WELL #:	1	RRCID ->	262627	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	4158	PERF. 4050 - 4070	
02	980 N	916	-0-	-64	-0-	916 2		N	-0-		-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
04	1080 N	902	-0-	-178	-0-	902 2		N	-0-		-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
06	0 W	899	-0-	899	899	899 2		N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	899			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.// 194204										
SPRADLING		WELL #: 1		RRCID -> 262629		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 4055 - 4075		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2871 2		N	-0-			-0-
04	0 W	2626	-0-	2626	2626	2626 2		N	-0-			-0-
05	0 W	2683	-0-	2683	5309	2683 2		N	-0-			-0-
06	0 W	2604	-0-	2604	7913	2604 2		N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7913			N	NO RPT			-0-

WAYNE LOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 262630		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 4170 - 4190		
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 262767		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4135 - 4155		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCBROOM		WELL #: 1		RRCID -> 263344		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3816 - 3840		
02	672 N	327	-0-	-345	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GW STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 264501		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 4032 - 4052		
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GW STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 264566		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4004 - 4034		
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		N	-0-			-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	741 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 264597		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3906 - 3926		
02	2684 N	1504	-0-	-1180	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
 STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
 GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
 DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	452	-0-	452	452	452	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	10848	-0-	10848	11300	10685	2	163	9	N	148					148
05	16183	X	4883	-0-	-11300	-0-	4883	2			N	-0-					148
*06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					148
*07	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 RYAN WELL #: 1 H RRCID -> 231478 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 8485

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

02	1120	N	737	-0-	-383	-0-	48	1	689	3	N	-0-					61
03	1085	N	454	-0-	-631	-0-	26	1	428	3	N	-0-					61
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	3	N	13					74
							14	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	3	N	6					80
							7	9									
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	52	1	189	3	N	-0-					80
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					80

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
FIREWATER-WHARTON		WELL #: 1HR		RRCID -> 239167		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3640 X	3064 -0-	-576	-0-	663 1	2345 3	N	51		177	
03	4066 X	4066 -0-	-0-	-0-	56 9						
04	4230 X	3993 -0-	-237	-0-	791 1	3228 3	N	43	165 1	55	
05	4371 X	4061 -0-	-310	-0-	47 9						
06	4230 X	3883 -0-	-347	-0-	765 1	3172 3	N	51		106	
07	4123 X	3811 -0-	-312	-0-	56 9						
					790 1	3220 3	N	46		152	
					51 9						
					765 1	3070 3	N	44	164 1	32	
					48 9						
					790 1	2968 3	N	48		80	
					53 9						
COWLEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 252532		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 5063			
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
03	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56	
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. SCRUGGS		200532		WELL #: 1H		RRCID -> 230536		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600	
02	DLQ G-10	8510 -0-	8510	22652	446 1	8064 2	N	-0-		-0-	
03	30679 X	8027 -0-	-22652	-0-	136 1	7891 2	N	-0-		-0-	
04	8940 X	4975 -0-	-3965	-0-	4975 2		N	-0-		-0-	
05	9238 X	6742 -0-	-2496	-0-	6742 2		N	-0-		-0-	
06	8940 X	5506 -0-	-3434	-0-	75 1	5431 2	N	-0-		-0-	
*07	9978 X	9978 -0-	-0-	-0-	362 1	9616 2	N	-0-		-0-	
BROWNING		WELL #: 2		RRCID -> 267773		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. SLAY, C. W.		216378		WELL #: 1		RRCID -> 099323		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382	
02	4816 X	4570 -0-	-246	-0-	173 1	4397 2	N	-0-		-0-	
03	5332 X	4932 -0-	-400	-0-	186 1	4746 2	N	-0-		-0-	
04	5160 X	4782 -0-	-378	-0-	178 1	4604 2	N	-0-		-0-	
05	5053 X	4756 -0-	-297	-0-	169 1	4587 2	N	-0-		-0-	
06	5212 X	5212 -0-	-0-	-0-	130 1	5082 2	N	-0-		-0-	
*07	6522 X	6522 -0-	-0-	-0-	249 1	6273 2	N	-0-		-0-	
KARNES, J. D. UNIT 4		WELL #: 7 L		RRCID -> 104826		COMPL. DATE 01/31/1983		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075			
02	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
							(-)UNDERAGE				M					
02		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		116	1	3467	3	Y	34	111	1	15
								37	9							
03		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-		166	1	4956	3	Y	3			18
								3	9							
04		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-		175	1	5170	3	Y	11			29
								12	9							
05		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-		198	1	5769	3	Y	22			51
								24	9							
06		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-		202	1	6017	3	Y	15			66
								17	9							
*07		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-		209	1	6241	3	Y	13			79
								14	9							

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767																
02		3024 X	2792	-0-	-232	-0-		91	1	2701	3	Y	-0-			77
03		3348 X	3097	-0-	-251	-0-		101	1	2996	3	Y	-0-			77
04		3240 X	3026	-0-	-214	-0-		99	1	2927	3	Y	-0-			77
05		3348 X	2737	-0-	-611	-0-		90	1	2647	3	Y	-0-			77
06		3180 X	2793	-0-	-387	-0-		91	1	2702	3	Y	-0-			77
07		3131 X	2838	-0-	-293	-0-		92	1	2746	3	Y	-0-			77

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849																
02		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		118	1	3524	3	Y	-0-			-0-
03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-		129	1	3825	3	Y	-0-			-0-
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		85	1	3698	3	Y	-0-			-0-
05		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-		89	1	3883	3	Y	-0-			-0-
06		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		86	1	3798	3	Y	-0-			-0-
07		3720 X	3652	-0-	-68	-0-		81	1	3571	3	Y	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841																
02		4956 X	4532	-0-	-424	-0-		147	1	4385	3	N	-0-			-0-
03		5394 X	4905	-0-	-489	-0-		159	1	4746	3	N	-0-			-0-
04		5160 X	4442	-0-	-718	-0-		146	1	4296	3	N	-0-			-0-
05		5239 X	4137	-0-	-1102	-0-		137	1	4000	3	N	-0-			-0-
06		5070 X	4075	-0-	-995	-0-		133	1	3942	3	N	-0-			-0-
07		5022 X	4579	-0-	-443	-0-		149	1	4430	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		51	1	1525	3	N	-0-			41
04		3000 N	3118	-0-	118	118		103	1	3015	3	N	-0-			41
05		2885 N	2767	-0-	-118	-0-		92	1	2675	3	N	-0-			41
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		79	1	2354	3	N	-0-			41
*07		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-		77	1	2317	3	N	-0-			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011												TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6978 - 7385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	58 1	1734 3	N	-0-				44	
03		1953 N	1864	-0-	-89	-0-	60 1	1804 3	N	-0-				44	
04		1860 N	1699	-0-	-161	-0-	56 1	1643 3	N	-0-				44	
05		1953 N	1466	-0-	-487	-0-	48 1	1418 3	N	-0-				44	
06		1800 N	1536	-0-	-264	-0-	50 1	1486 3	N	-0-				44	
07		1767 N	1535	-0-	-232	-0-	50 1	1466 3	N	17				61	
							19 9								

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985												TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6583 - 6960
02		1792 N	1709	-0-	-83	-0-	55 1	1646 3	Y	7	7	1		-0-	
							8 9								
03		1984 N	1924	-0-	-60	-0-	63 1	1861 3	Y	-0-				-0-	
04		1950 N	1858	-0-	-92	-0-	61 1	1797 3	Y	-0-				-0-	
05		1891 N	1806	-0-	-85	-0-	60 1	1746 3	Y	-0-				-0-	
06		1830 N	1744	-0-	-86	-0-	57 1	1687 3	Y	-0-				-0-	
07		1891 N	1773	-0-	-118	-0-	58 1	1715 3	Y	-0-				-0-	

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985												TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7304 - 7820
02		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	63 1	1891 3	Y	-0-				-0-	
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	68 1	2028 3	Y	-0-				-0-	
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	44 1	1934 3	Y	-0-				-0-	
05		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	46 1	1972 3	Y	-0-				-0-	
06		2040 N	1959	-0-	-81	-0-	44 1	1915 3	Y	-0-				-0-	
07		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	45 1	1966 3	Y	-0-				-0-	

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985												TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7315 - 7715
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40 1	1177 3	N	-0-				-0-	
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	44 1	1310 3	N	-0-				-0-	
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	36 1	1050 3	N	-0-				-0-	
05		1333 N	1160	-0-	-173	-0-	39 1	1121 3	N	-0-				-0-	
06		1320 N	1158	-0-	-162	-0-	38 1	1120 3	N	-0-				-0-	
*07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	71 1	2100 3	N	-0-				-0-	

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985												TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6623 - 7069
02		504 N	382	-0-	-122	-0-	8 1	374 3	Y	-0-				8	
03		465 N	349	-0-	-116	-0-	8 1	341 3	Y	-0-				8	
04		480 N	390	-0-	-90	-0-	8 1	382 3	Y	-0-				8	
05		434 N	282	-0-	-152	-0-	6 1	276 3	Y	-0-				8	
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	7 1	318 3	Y	-0-				8	
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	6 1	267 3	Y	-0-				8	

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985												TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6666 - 6752
02		420 N	230	-0-	-190	-0-	7 1	219 3	Y	4				24	
							4 9								
03		465 N	67	-0-	-398	-0-	2 1	64 3	Y	1				25	
							1 9								
04		420 N	81	-0-	-339	-0-	2 1	73 3	Y	5				30	
							6 9								
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	8 1	246 3	Y	-0-				30	
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	13 1	389 3	Y	2				32	
							2 9								
*07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	13 1	393 3	Y	2				34	
							2 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528										COMPL. DATE 10/28/1985	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 6739	-	6920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067										COMPL. DATE 01/22/1986	TOTAL DEPTH 7988	PERF. 7233	-	7741
02	616 N	552	-0-	-64	-0-	18	1	534	3	N	-0-			18
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	21	1	630	3	N	-0-			18
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	N	-0-			18
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	28	1	825	3	N	-0-			18
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	N	-0-			18
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	3	N	-0-			18

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671										COMPL. DATE 06/06/1986	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 6881	-	7331
02	2660 X	2642	-0-	-18	-0-	85	1	2557	3	Y	-0-			27
03	2945 X	2868	-0-	-77	-0-	93	1	2775	3	Y	-0-			27
04	2820 X	2686	-0-	-134	-0-	88	1	2592	3	Y	5			32
						6	9							
05	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	90	1	2631	3	Y	6			38
						7	9							
06	2820 X	2800	-0-	-20	-0-	91	1	2709	3	Y	-0-			38
*07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	98	1	2910	3	Y	-0-			38

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080										COMPL. DATE 05/17/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7347	-	7798
02	5320 X	4924	-0-	-396	-0-	159	1	4765	3	Y	-0-			-0-
03	5735 X	5416	-0-	-319	-0-	175	1	5241	3	Y	-0-			-0-
04	5550 X	5303	-0-	-247	-0-	119	1	5184	3	Y	-0-			-0-
05	5704 X	5326	-0-	-378	-0-	120	1	5206	3	Y	-0-			-0-
06	5490 X	4826	-0-	-664	-0-	107	1	4719	3	Y	-0-			-0-
07	5487 X	5473	-0-	-14	-0-	178	1	5295	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408										COMPL. DATE 08/11/1986	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 7054	-	7233
02	756 N	713	-0-	-43	-0-	23	1	690	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	679	-0-	-96	-0-	22	1	657	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	20	1	589	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	597	-0-	-178	-0-	19	1	578	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	592	-0-	-68	-0-	19	1	573	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	20	1	594	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538										COMPL. DATE 05/08/1987	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7233	-	7702
02	1932 N	1860	-0-	-72	-0-	60	1	1800	3	Y	-0-			5
03	2139 N	1509	-0-	-630	-0-	49	1	1460	3	Y	-0-			5
04	3000 N	11661	-0-	8661	8661	259	1	11369	3	Y	30			35
						33	9							
05	3100 N	8427	-0-	5327	13988	279	1	8148	3	Y	-0-			35
06	3000 N	7378	-0-	4378	18366	240	1	7138	3	Y	-0-			35
*07	22890 X	4524	-0-	-18366	-0-	146	1	4339	3	Y	35			70
						39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KNAPP		WELL #:		3	RRCID ->	126480	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7234 -	7755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08		2937 N	2937	-0-	-0-	98 1	2839 3	Y	-0-		-0-	
*09		2850 N	2719	-0-	-131	90 1	2629 3	Y	-0-		-0-	
*10		3007 N	2848	-0-	-159	93 1	2755 3	Y	-0-		-0-	
*11		2850 N	2684	-0-	-166	87 1	2597 3	Y	-0-		-0-	
*12		2821 N	2735	-0-	-86	89 1	2646 3	Y	-0-		-0-	
*01		2852 N	2638	-0-	-214	86 1	2552 3	Y	-0-		-0-	
*02		2492 N	2262	-0-	-230	73 1	2189 3	Y	-0-		-0-	
*03		2728 N	2669	-0-	-59	87 1	2582 3	Y	-0-		-0-	
*04		2679 N	2679	-0-	-0-	88 1	2591 3	Y	-0-		-0-	
*05		2692 N	2692	-0-	-0-	89 1	2603 3	Y	-0-		-0-	
*06		2520 N	2419	-0-	-101	79 1	2340 3	Y	-0-		-0-	
*07		2726 N	2726	-0-	-0-	88 1	2638 3	Y	-0-		-0-	

STEVENSON, DORIS		WELL #:		1	RRCID ->	127166	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7458 -	7939
02		4368 X	4186	-0-	-182	136 1	4050 3	Y	-0-		-0-	
03		4836 X	4417	-0-	-419	144 1	4273 3	Y	-0-		-0-	
04		4680 X	4181	-0-	-499	93 1	4088 3	Y	-0-		-0-	
05		4805 X	3953	-0-	-852	89 1	3864 3	Y	-0-		-0-	
06		4371 X	4371	-0-	-0-	143 1	4228 3	Y	-0-		-0-	
07		4464 X	3536	-0-	-928	78 1	3458 3	Y	-0-		-0-	

MCCURDY, FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	127346	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7263 -	7778
02		1820 N	1707	-0-	-113	55 1	1648 3	Y	4		16	
03		1953 N	1930	-0-	-23	63 1	1859 3	Y	7		23	
04		1985 N	1985	-0-	-0-	65 1	1907 3	Y	12		35	
05		2021 N	2021	-0-	-0-	67 1	1954 3	Y	-0-		35	
06		1955 N	1955	-0-	-0-	63 1	1889 3	Y	3		38	
07		2046 N	2032	-0-	-14	66 1	1966 3	Y	-0-		38	

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127352	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7222 -	7744
02		1547 N	1547	-0-	-0-	50 1	1497 3	Y	-0-		-0-	
03		1643 N	1534	-0-	-109	50 1	1484 3	Y	-0-		-0-	
04		1560 N	1476	-0-	-84	49 1	1427 3	Y	-0-		-0-	
05		1643 N	1570	-0-	-73	52 1	1518 3	Y	-0-		-0-	
06		1504 N	1504	-0-	-0-	49 1	1448 3	Y	6		6	
*07		1536 N	1536	-0-	-0-	50 1	1486 3	Y	-0-	6 6	-0-	

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	127353	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7112 -	7528
02		2632 X	2237	-0-	-395	85 1	2152 2	N	-0-		-0-	
03		2914 X	2824	-0-	-90	106 1	2718 2	N	-0-		-0-	
04		2820 X	2811	-0-	-9	105 1	2706 2	N	-0-		-0-	
05		2914 X	2810	-0-	-104	100 1	2710 2	N	-0-		-0-	
06		2820 X	1471	-0-	-1349	55 1	1416 2	N	-0-		-0-	
07		2914 N	2142	-0-	-772	82 1	2060 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2380 X	2083	-0-	-297	-0-	67 1	2016 3	Y	-0-
03		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	90 1	2692 3	Y	-0-
04		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	85 1	2503 3	Y	-0-
05		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	88 1	2566 3	Y	-0-
06		2700 N	1968	-0-	-732	-0-	64 1	1904 3	Y	-0-
*07		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	87 1	2599 3	Y	-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929										
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	56 1	1651 3	N	-0-
03		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	59 1	1754 3	N	-0-
04		1770 N	1721	-0-	-49	-0-	57 1	1664 3	N	-0-
05		1891 N	1731	-0-	-160	-0-	58 1	1673 3	N	-0-
06		1740 N	1699	-0-	-41	-0-	56 1	1643 3	N	-0-
*07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	59 1	1753 3	N	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705										
02		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	71 1	2120 3	Y	-0-
03		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	85 1	2520 3	Y	-0-
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	79 1	2327 3	Y	-0-
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	55 1	1603 3	Y	166
							183 9			
06		2520 N	1442	-0-	-1078	-0-	47 1	1395 3	Y	166
07		2480 N	1449	-0-	-1031	-0-	47 1	1402 3	Y	166

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650										
02		3080 X	2925	-0-	-155	-0-	94 1	2831 3	N	30
03		3410 X	2858	-0-	-552	-0-	93 1	2765 3	N	30
04		3300 X	3117	-0-	-183	-0-	103 1	3008 3	N	35
							6 9			
05		3410 X	3357	-0-	-53	-0-	111 1	3244 3	N	37
							2 9			
06		3300 X	2892	-0-	-408	-0-	94 1	2798 3	N	37
07		3224 X	2887	-0-	-337	-0-	94 1	2793 3	N	37

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992										
02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	36 1	1374 2	N	-0-
03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	48 1	1862 2	N	-0-
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	42 1	1656 2	N	-0-
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	45 1	1875 2	N	-0-
06		1740 N	1648	-0-	-92	-0-	41 1	1607 2	N	-0-
07		1767 N	1603	-0-	-164	-0-	41 1	1562 2	N	-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554										
02		6552 X	5769	-0-	-783	-0-	186 1	5583 3	N	20
03		7254 X	5646	-0-	-1608	-0-	183 1	5463 3	N	20
04		7020 X	4902	-0-	-2118	-0-	161 1	4741 3	N	20
05		7254 X	4536	-0-	-2718	-0-	151 1	4385 3	N	20
06		6900 X	4809	-0-	-2091	-0-	156 1	4653 3	N	20
07		6386 X	5026	-0-	-1360	-0-	163 1	4863 3	N	20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	44 1	1710 2	N	-0-			-0-
03		2139 N	2012	-0-	-127	-0-	51 1	1961 2	N	-0-			-0-
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	50 1	1950 2	N	-0-			-0-
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	50 1	2070 2	N	-0-			-0-
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	50 1	1971 2	N	-0-			-0-
07		2077 N	1941	-0-	-136	-0-	49 1	1892 2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967													
02		3360 X	2614	-0-	-746	-0-	57 1	2523 3	Y	31	6 1		25
							34 9						
03		3782 X	3235	-0-	-547	-0-	103 1	3082 3	Y	45			70
							50 9						
04		3660 X	2623	-0-	-1037	-0-	86 1	2527 3	Y	9			79
							10 9						
05		3782 X	2803	-0-	-979	-0-	92 1	2691 3	Y	18			97
							20 9						
06		3150 X	2283	-0-	-867	-0-	74 1	2209 3	Y	-0-			97
07		3224 X	2053	-0-	-1171	-0-	67 1	1986 3	Y	-0-			96

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135													
02		2744 X	2685	-0-	-59	-0-	87 1	2598 3	Y	-0-			10
03		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	100 1	2963 3	Y	-0-			10
*04		2940 X	2860	-0-	-80	-0-	93 1	2761 3	Y	5	15 1		-0-
							6 9						
*05		3038 X	2927	-0-	-111	-0-	96 1	2829 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
*06		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	97 1	2885 3	Y	-0-			-0-
*07		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	100 1	2988 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016													
02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	49 1	2182 3	Y	-0-			-0-
03		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	56 1	2484 3	Y	-0-			-0-
04		2340 X	2339	-0-	-1	-0-	52 1	2287 3	Y	-0-			-0-
05		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	59 1	2536 3	Y	-0-			-0-
06		2550 X	2502	-0-	-48	-0-	56 1	2446 3	Y	-0-			-0-
07		2542 X	2327	-0-	-215	-0-	52 1	2275 3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456													
02		7756 X	7520	-0-	-236	-0-	243 1	7277 3	N	-0-			-0-
03		8587 X	7723	-0-	-864	-0-	250 1	7473 3	N	-0-			-0-
04		8310 X	7086	-0-	-1224	-0-	233 1	6853 3	N	-0-			-0-
05		8587 X	6830	-0-	-1757	-0-	226 1	6604 3	N	-0-			-0-
06		8130 X	6268	-0-	-1862	-0-	205 1	6063 3	N	-0-			-0-
07		8339 X	6284	-0-	-2055	-0-	204 1	6080 3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991										TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 -	6805	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990										TOTAL DEPTH	7901	PERF.	7153 -	7675	
02	1288	N	1170	-0-	-118	-0-	38	1	1132	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	44	1	1311	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	41	1	1205	3	N	-0-			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	40	1	1212	3	N	-0-			-0-
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	N	-0-			-0-
MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990										TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7172 -	7645	
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	107	1	3184	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	122	1	3622	3	Y	-0-			-0-
04	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	110	1	3218	3	Y	-0-			-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	124	1	3623	3	Y	-0-			-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	126	1	3739	3	Y	-0-			-0-
07	3751	X	3274	-0-	-477	-0-	106	1	3168	3	Y	-0-			-0-
LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990										TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7083 -	7528	
02	3892	X	3619	-0-	-273	-0-	117	1	3502	3	N	-0-			10
03	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	125	1	3750	3	N	-0-			10
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	139	1	4093	3	N	-0-			10
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	144	1	4206	3	N	-0-			10
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	135	1	4010	3	N	-0-			10
07	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	139	1	4118	3	N	-0-			10
MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990										TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7045 -	7482	
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	3	N	-0-			109
03	899	N	744	-0-	-155	-0-	24	1	720	3	N	-0-			109
04	930	N	674	-0-	-256	-0-	22	1	652	3	N	-0-			109
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	29	1	832	3	N	-0-			109
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	877	3	N	-0-			109
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	22	1	657	3	N	-0-			109
SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6864 -	7257	
02	4172	X	3440	-0-	-732	-0-	112	1	3328	3	N	-0-			49
03	4557	X	3644	-0-	-913	-0-	118	1	3526	3	N	-0-			49
04	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	128	1	3783	3	N	-0-			49
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	135	1	3941	3	N	-0-			49
06	3690	X	3221	-0-	-469	-0-	105	1	3116	3	N	-0-			49
07	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	117	1	3504	3	N	-0-			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
ACOLA, SAM "B"		WELL #:		2	RRCID ->	134869	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6926 - 7420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	37 1	1124 3	N	2		41
						2 9					
03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	41 1	1199 3	N	3		44
						3 9					
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	46 1	1349 3	N	4		48
						4 9					
05	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	41 1	1183 3	N	4		52
						4 9					
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	44 1	1314 3	N	3		55
						3 9					
07	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	47 1	1404 3	N	3		58
						3 9					

SLIMP, J.		WELL #:		2	RRCID ->	134871	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6751 - 7226
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, WILLIAM GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	134872	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7215 - 7629
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	151 1	4516 3	N	-0-		-0-
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	171 1	5106 3	N	-0-		-0-
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	169 1	4966 3	N	-0-		-0-
05	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	170 1	4956 3	N	-0-		-0-
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	158 1	4691 3	N	-0-		-0-
*07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	163 1	4845 3	N	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	135238	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 6928 - 7378
02	2352 X	2099	-0-	-253	-0-	68 1	2031 3	Y	-0-		-0-
03	2387 X	1737	-0-	-650	-0-	57 1	1680 3	Y	-0-		-0-
04	2310 X	1885	-0-	-425	-0-	61 1	1769 3	Y	50	50 1	-0-
						55 9					
05	2387 X	1865	-0-	-522	-0-	61 1	1796 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
06	1620 N	1302	-0-	-318	-0-	43 1	1258 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	51 1	1521 3	Y	-0-		-0-

COLE TRUST ONE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135255	COMPL. DATE	03/20/1990	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 7807 - 8526
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	16 1	725 3	N	-0-		-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	19 1	828 3	N	-0-		-0-
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	18 1	780 3	N	-0-		-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	19 1	817 3	N	-0-		-0-
06	810 N	787	-0-	-23	-0-	17 1	770 3	N	-0-		-0-
07	837 N	834	-0-	-3	-0-	18 1	816 3	N	-0-		-0-

SLIMP, J.		WELL #:		3	RRCID ->	135493	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6777 - 7218
02	2800 N	1120	-0-	-1680	376	36 1	1084 3	N	-0-		-0-
03	1586 N	1210	-0-	-376	-0-	39 1	1171 3	N	-0-		-0-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	42 1	1231 3	N	-0-		-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	45 1	1299 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	33 1	981 3	N	-0-		-0-
07	1302 N	828	-0-	-474	-0-	27 1	801 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WOMACK, E. A.				WELL #:	3	RRCID ->	135494	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6570 - 6775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ADAMS, CORINNE				WELL #:	1	RRCID ->	135495	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7224 - 7690		
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	100	1	2537	2	N	-0-		-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	105	1	2678	2	N	-0-		-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2650	2	N	-0-		-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	269	1	2964	2	N	-0-		-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	109	1	2805	2	N	-0-		-0-
*07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	111	1	2793	2	N	-0-		-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1				WELL #:	5	RRCID ->	135496	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7010 - 7426		
*10	2077	N	1819	-0-	-258	-0-	60	1	1759	3	N	-0-		113
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	63	1	1884	3	N	-0-		113
*12	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	62	1	1857	3	N	-0-		113
*01	1829	N	1594	-0-	-235	-0-	52	1	1542	3	N	-0-		113
*02	1820	N	1694	-0-	-126	-0-	55	1	1639	3	N	-0-		113
*03	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	61	1	1839	3	N	-0-		113
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	60	1	1759	3	N	-0-		113
*05	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	63	1	1821	3	N	-0-		113
*06	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	58	1	1732	3	N	-0-	100 1	13
07	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	46	1	1385	3	N	-0-		13

SULLIVAN, PAULINE GILL				WELL #:	1	RRCID ->	135546	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7483 - 8016		
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	56	1	2494	3	Y	-0-		-0-
03	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	57	1	2519	3	Y	-0-		-0-
04	2550	N	2498	-0-	-52	-0-	56	1	2442	3	Y	-0-		-0-
05	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	58	1	2492	3	Y	-0-		-0-
06	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	55	1	2387	3	Y	-0-		-0-
07	2573	N	2435	-0-	-138	-0-	54	1	2381	3	Y	-0-		-0-

MORRIS, J. S. DR.				WELL #:	4T	RRCID ->	135547	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7185 - 7697		
02	3360	X	2582	-0-	-778	-0-	84	1	2498	3	Y	-0-		-0-
03	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	94	1	2820	3	Y	-0-		-0-
04	3600	X	2761	-0-	-839	-0-	91	1	2670	3	Y	-0-		-0-
05	3410	X	2894	-0-	-516	-0-	96	1	2798	3	Y	-0-		-0-
06	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	91	1	2699	3	Y	-0-		-0-
07	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	94	1	2799	3	Y	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH				WELL #:	1	RRCID ->	135548	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7565 - 8176		
02	2408	N	1830	-0-	-578	-0-	41	1	1789	3	N	-0-		-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	46	1	2067	3	N	-0-		-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	45	1	1994	3	N	-0-		-0-
05	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	46	1	1956	3	N	-0-		-0-
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	44	1	1947	3	N	-0-		-0-
07	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	45	1	1969	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990												TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7663	-	8278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	42	1	1860	3	N	-0-			-0-	
03		2418 N	1754	-0-	-664	-0-	38	1	1716	3	N	-0-			-0-	
04		1950 N	1483	-0-	-467	-0-	34	1	1449	3	N	-0-			-0-	
05		2108 N	1857	-0-	-251	-0-	42	1	1815	3	N	-0-			-0-	
06		1710 N	1636	-0-	-74	-0-	36	1	1600	3	N	-0-			-0-	
*07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	38	1	1687	3	N	-0-			-0-	

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990												TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7287	-	7753
02		420 N	30	-0-	-390	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-	
03		248 N	82	-0-	-166	-0-	2	1	80	3	Y	-0-			-0-	
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	-0-			-0-	
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-			-0-	
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	3	Y	-0-			-0-	
07		930 N	641	-0-	-289	-0-	21	1	620	3	Y	-0-			-0-	

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990												TOTAL DEPTH	7301	PERF. 6712	-	7198
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		36 X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-	
04		110 X	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-	
05		144 X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			-0-	
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-	
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-			-0-	

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996												TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7158	-	7653
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-			28	
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	3	N	-0-			28	
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	286	3	N	-0-			30	
							2	9								
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	N	-0-			30	
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	N	-0-			30	
*07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	N	-0-			30	

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997												TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6872	-	7336
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	29	1	861	3	Y	-0-			-0-	
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	25	1	751	3	Y	-0-			-0-	
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	21	1	625	3	Y	-0-			-0-	
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-			-0-	
06		750 N	684	-0-	-66	-0-	22	1	662	3	Y	-0-			-0-	
*07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-			-0-	

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990												TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7358	-	7816
02		10808 X	8118	-0-	-2690	-0-	263	1	7855	3	N	-0-			-0-	
03		11873 X	8418	-0-	-3455	-0-	273	1	8145	3	N	-0-			-0-	
04		9930 X	7708	-0-	-2222	-0-	172	1	7536	3	N	-0-			-0-	
05		9796 X	7614	-0-	-2182	-0-	172	1	7442	3	N	-0-			-0-	
06		8940 X	7077	-0-	-1863	-0-	157	1	6920	3	N	-0-			-0-	
07		8990 X	6946	-0-	-2044	-0-	226	1	6720	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4144 X	4001	-0-	-143	-0-	129	1	3872	3	Y	-0-
03	4588 X	3862	-0-	-726	-0-	125	1	3737	3	Y	-0-
04	4230 X	535	-0-	-3695	-0-	18	1	517	3	Y	-0-
05	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	199	1	8679	3	Y	-0-
06	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	177	1	7867	3	Y	-0-
*07	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	228	1	6788	3	Y	-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901											
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	87	1	2595	3	N	-0-
03	3038 X	2874	-0-	-164	-0-	94	1	2780	3	N	-0-
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	64	1	2769	3	N	-0-
05	2976 N	2902	-0-	-74	-0-	66	1	2836	3	N	-0-
06	2790 N	2774	-0-	-16	-0-	62	1	2712	3	N	-0-
07	2914 N	2808	-0-	-106	-0-	92	1	2716	3	N	-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947											
02	9548 X	6608	-0-	-2940	-0-	144	1	6457	3	Y	6
03	10137 X	8040	-0-	-2097	-0-	260	1	7767	3	Y	12
04	9150 X	7326	-0-	-1824	-0-	240	1	7086	3	Y	-0-
05	9207 X	6227	-0-	-2980	-0-	206	1	6012	3	Y	8
06	7500 X	5650	-0-	-1850	-0-	184	1	5465	3	Y	1
07	7750 X	6284	-0-	-1466	-0-	203	1	6062	3	Y	17

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579											
02	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	59	1	1776	3	N	5
03	1612 X	1360	-0-	-252	-0-	44	1	1313	3	N	3
04	1560 X	1556	-0-	-4	-0-	51	1	1499	3	N	5
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	3	N	-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1755	3	N	5
07	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	52	1	1536	3	N	-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210											
02	2800 N	2925	-0-	125	125	64	1	2851	3	Y	9
03	2758 N	2633	-0-	-125	-0-	58	1	2575	3	Y	-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	56	1	2456	3	Y	4
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-
06	1920 X	1197	-0-	-723	-0-	27	1	1170	3	Y	-0-
07	1984 X	1030	-0-	-954	-0-	23	1	1006	3	Y	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
TCU		WELL #:		1	RRCID ->	137654	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7133 - 7500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	66 1	1681 2	N	-0-		-0-
03		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	51 1	1992 2	N	-0-		-0-
04		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	50 1	1969 2	N	-0-		-0-
05		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	43 1	1788 2	N	-0-		-0-
06		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	46 1	1801 2	N	-0-		-0-
*07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	48 1	1844 2	N	-0-		-0-

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	137656	COMPL. DATE	01/30/1991	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7258 - 7718
02		2884 X	2830	-0-	-54	-0-	92 1	2738 3	N	-0-		-0-
03		3224 X	3026	-0-	-198	-0-	98 1	2928 3	N	-0-		-0-
04		3120 X	2914	-0-	-206	-0-	96 1	2818 3	N	-0-		-0-
05		3224 X	2940	-0-	-284	-0-	98 1	2842 3	N	-0-		-0-
06		3030 X	2740	-0-	-290	-0-	89 1	2651 3	N	-0-		-0-
07		3131 X	2707	-0-	-424	-0-	88 1	2619 3	N	-0-		-0-

MORRIS, ADA		WELL #:		6	RRCID ->	137744	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7057 - 7500
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	90 1	2694 3	Y	-0-		10
03		2728 X	2687	-0-	-41	-0-	87 1	2600 3	Y	-0-		10
04		2550 X	2437	-0-	-113	-0-	80 1	2357 3	Y	-0-		10
05		3069 X	1967	-0-	-1102	-0-	65 1	1902 3	Y	-0-		10
06		2610 N	1661	-0-	-949	-0-	54 1	1607 3	Y	-0-		10
07		2511 N	1630	-0-	-881	-0-	53 1	1577 3	Y	-0-		10

MACKEY, W. L. GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	137815	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6742 - 7197
02		1708 N	1020	-0-	-688	-0-	33 1	980 3	Y	6		22
03		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	67 1	2020 3	Y	1	18 1	5
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	72 1	2124 3	Y	-0-		5
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	78 1	2272 3	Y	-0-		5
06		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	79 1	2346 3	Y	2		7
*07		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	81 1	2407 3	Y	1		8

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	137834	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7376 - 7818
02		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	56 1	1666 3	Y	-0-		-0-
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	66 1	1977 3	Y	-0-		-0-
04		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	64 1	1896 3	Y	-0-		-0-
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	49 1	2126 3	Y	-0-		-0-
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	64 1	1897 3	Y	-0-		-0-
*07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	69 1	2031 3	Y	-0-		-0-

PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	138737	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	6969 - 7402
02		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	107 1	3209 3	Y	-0-		-0-
03		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	121 1	3617 3	Y	-0-		-0-
04		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	124 1	3627 3	Y	10	10 1	-0-
05		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	123 1	3589 3	Y	1	1 1	-0-
06		3600 X	3557	-0-	-43	-0-	116 1	3441 3	Y	-0-		-0-
07		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	118 1	3524 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	3192 X	1885	-0-	-1307	-0-	61 1	1824 3	Y		-0-			15
03	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	71 1	2102 3	Y		-0-			15
04	2460 X	2022	-0-	-438	-0-	67 1	1955 3	Y		-0-			15
05	2325 X	1814	-0-	-511	-0-	60 1	1754 3	Y		-0-			15
06	2100 N	1120	-0-	-980	-0-	37 1	1083 3	Y		-0-			15
07	2077 N	1309	-0-	-768	-0-	42 1	1267 3	Y		-0-			15

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278													
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	37 1	1660 3	N		-0-			-0-
03	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	36 1	1580 3	N		-0-			-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	38 1	1681 3	N		-0-			-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	43 1	1871 3	N		-0-			-0-
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	44 1	1900 3	N		-0-			-0-
*07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	43 1	1907 3	N		-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440													
02	1008 N	808	-0-	-200	-0-	31 1	777 2	N		-0-			-0-
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	36 1	916 2	N		-0-			-0-
04	990 N	911	-0-	-79	-0-	34 1	877 2	N		-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	34 1	919 2	N		-0-			-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	36 1	931 2	N		-0-			-0-
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	40 1	1018 2	N		-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833													
02	2380 X	1650	-0-	-730	-0-	36 1	1614 3	Y		-0-			-0-
03	2635 X	1660	-0-	-975	-0-	37 1	1623 3	Y		-0-			-0-
04	2550 X	1642	-0-	-908	-0-	37 1	1605 3	Y		-0-			-0-
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	52 1	2263 3	Y		-0-			-0-
06	1620 N	853	-0-	-767	-0-	19 1	834 3	Y		-0-			-0-
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	41 1	1796 3	Y		-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012													
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	396 1	2880 3	Y		8	1 1		20
03	3534 X	3105	-0-	-429	-0-	388 1	2716 3	Y		1			21
04	3420 X	2978	-0-	-442	-0-	352 1	2614 3	Y		11			32
05	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	425 1	2749 3	Y		8			40
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	486 1	2931 3	Y		5			45
*07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	453 1	3007 3	Y		3			48
						3 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
02		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	102	1	3058	3	Y	-0-
03		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	117	1	3504	3	Y	-0-
04		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	116	1	3401	3	Y	-0-
05		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	118	1	3432	3	Y	-0-
06		3510 X	3398	-0-	-112	-0-	111	1	3287	3	Y	-0-
07		3627 X	3382	-0-	-245	-0-	110	1	3272	3	Y	-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817												
02		1568 N	1521	-0-	-47	-0-	49	1	1472	3	Y	-0-
03		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	55	1	1643	3	Y	-0-
04		1680 N	1548	-0-	-132	-0-	35	1	1513	3	Y	-0-
05		1674 N	1592	-0-	-82	-0-	36	1	1556	3	Y	-0-
06		1650 N	1597	-0-	-53	-0-	35	1	1562	3	Y	-0-
07		1612 N	1439	-0-	-173	-0-	31	1	1408	3	Y	-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929												
02		7140 X	6358	-0-	-782	-0-	206	1	6152	3	Y	-0-
03		7905 X	6659	-0-	-1246	-0-	216	1	6443	3	Y	-0-
04		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	254	1	7468	3	Y	-0-
05		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	173	1	7482	3	Y	-0-
06		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	240	1	7120	3	Y	-0-
07		7967 X	7601	-0-	-366	-0-	248	1	7353	3	Y	-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110												
02		1484 N	1405	-0-	-79	-0-	45	1	1360	3	Y	-0-
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	60	1	1816	3	Y	-0-
04		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1858	3	Y	-0-
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-
06		1740 N	1608	-0-	-132	-0-	52	1	1556	3	Y	-0-
07		1798 N	1414	-0-	-384	-0-	46	1	1368	3	Y	-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040												
02		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	105	1	4685	3	N	-0-
03		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	105	1	4685	3	N	-0-
04		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	112	1	4895	3	N	-0-
05		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	119	1	5153	3	N	-0-
06		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	119	1	5259	3	N	-0-
*07		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	124	1	5450	3	N	-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841												
02		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	152	1	6788	3	N	-0-
03		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	142	1	6317	3	N	-0-
04		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	148	1	6478	3	N	-0-
05		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	157	1	6819	3	N	-0-
06		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	148	1	6524	3	N	-0-
*07		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	150	1	6627	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MCALISTER, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	143553	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7156 -	7528		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	61	1	1811	3	N	-0-			-0-
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	3	N	-0-			-0-
04		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	70	1	2056	3	N	-0-			-0-
05		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	71	1	2079	3	N	-0-			-0-
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	67	1	1998	3	N	-0-			-0-
*07		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	69	1	2029	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU		WELL #:		2	RRCID ->	143754	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7324 -	7782
02		6160 X	5374	-0-	-786	-0-	174	1	5200	3	Y	-0-	-0-
03		6572 X	5611	-0-	-961	-0-	182	1	5429	3	Y	-0-	-0-
04		6090 X	5299	-0-	-791	-0-	119	1	5180	3	Y	-0-	-0-
05		6293 X	5359	-0-	-934	-0-	121	1	5238	3	Y	-0-	-0-
06		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	138	1	6103	3	Y	-0-	-0-
*07		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	218	1	6469	3	Y	-0-	-0-

PATTERSON, M. L.		WELL #:		2 T	RRCID ->	143815	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	6794 -	7267
02		1260 N	753	-0-	-507	-0-	24	1	727	3	Y	2	12
							2	9					
03		930 N	575	-0-	-355	-0-	19	1	556	3	Y	-0-	12
04		1200 N	1084	-0-	-116	-0-	36	1	1048	3	Y	-0-	12
05		837 N	443	-0-	-394	-0-	14	1	429	3	Y	-0-	12
06		570 N	390	-0-	-180	-0-	12	1	378	3	Y	-0-	12
*07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	36	1	1065	3	Y	-0-	12

FITCH, GEORGIE K.		WELL #:		2	RRCID ->	143931	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6900 -	7311
02		2688 X	2390	-0-	-298	-0-	77	1	2313	3	N	-0-	99
03		2945 X	2355	-0-	-590	-0-	76	1	2279	3	N	-0-	99
04		2850 X	2706	-0-	-144	-0-	89	1	2617	3	N	-0-	99
05		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	90	1	2622	3	N	-0-	99
06		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	82	1	2427	3	N	-0-	99
07		2790 N	2593	-0-	-197	-0-	85	1	2508	3	N	-0-	99

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	143950	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7214 -	7642
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	617	3	Y	-0-	60
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	-0-	60
04		690 N	686	-0-	-4	-0-	22	1	664	3	Y	-0-	60
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	3	Y	-0-	60
06		690 N	678	-0-	-12	-0-	22	1	656	3	Y	-0-	60
07		713 N	704	-0-	-9	-0-	23	1	681	3	Y	-0-	60

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		1	RRCID ->	143985	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7605 -	8224
02		1932 N	1715	-0-	-217	-0-	37	1	1678	3	N	-0-	-0-
03		2046 N	1889	-0-	-157	-0-	42	1	1847	3	N	-0-	-0-
04		1980 N	1837	-0-	-143	-0-	41	1	1796	3	N	-0-	-0-
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	48	1	2058	3	N	-0-	-0-
06		1830 N	1700	-0-	-130	-0-	38	1	1662	3	N	-0-	-0-
*07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:		4	RRCID ->	144638	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7039 - 7504
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3570 X	3570	-0-	-0-	115 1	3455 3	N	-0-			29
03		3531 X	3531	-0-	-0-	115 1	3416 3	N	-0-			29
04		3066 X	3066	-0-	-0-	100 1	2966 3	N	-0-			29
05		2970 X	2970	-0-	-0-	99 1	2871 3	N	-0-			29
06		2580 X	2484	-0-	-96	81 1	2403 3	N	-0-			29
07		2666 X	2440	-0-	-226	80 1	2359 3	N	1			28
						1 9						

GARRETT, R. S. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	144758	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7023 - 7378
02		1820 N	1751	-0-	-69	66 1	1685 2	N	-0-			-0-
03		1922 N	1763	-0-	-159	66 1	1697 2	N	-0-			-0-
04		1950 N	1738	-0-	-212	65 1	1673 2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1801	-0-	-152	64 1	1737 2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1689	-0-	-21	63 1	1626 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1719	-0-	-79	66 1	1653 2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:		1	RRCID ->	145095	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7042 - 7352
02		3326 X	3326	-0-	-0-	84 1	3242 2	N	-0-			-0-
03		3258 X	3258	-0-	-0-	82 1	3176 2	N	-0-			-0-
04		3300 X	3300	-0-	-0-	82 1	3218 2	N	-0-			-0-
05		4195 X	4195	-0-	-0-	255 1	3940 2	N	-0-			-0-
06		4210 X	4210	-0-	-0-	105 1	4105 2	N	-0-			-0-
*07		4521 X	4521	-0-	-0-	115 1	4406 2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	145143	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7342 - 7822
02		6664 X	6009	-0-	-655	194 1	5815 3	Y	-0-			-0-
03		7192 X	6433	-0-	-759	209 1	6224 3	Y	-0-			-0-
04		6930 X	5861	-0-	-1069	130 1	5731 3	Y	-0-			-0-
05		7037 X	6282	-0-	-755	142 1	6140 3	Y	-0-			-0-
06		6540 X	6183	-0-	-357	137 1	6046 3	Y	-0-			-0-
07		6665 X	6221	-0-	-444	137 1	6084 3	Y	-0-			-0-

JONES, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	145309	COMPL. DATE	03/31/1993	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	7432 - 7987
02		4928 X	4429	-0-	-499	97 1	4332 3	Y	-0-			-0-
03		5332 X	4234	-0-	-1098	93 1	4141 3	Y	-0-			-0-
04		4950 X	2622	-0-	-2328	58 1	2564 3	Y	-0-			-0-
05		5115 X	1939	-0-	-3176	43 1	1896 3	Y	-0-			-0-
06		3600 X	1971	-0-	-1629	44 1	1927 3	Y	-0-			-0-
07		3720 X	1805	-0-	-1915	40 1	1765 3	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	145343	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7483 - 8049
02		5404 X	4907	-0-	-497	108 1	4799 3	Y	-0-			-0-
03		5983 X	5226	-0-	-757	114 1	5112 3	Y	-0-			-0-
04		5700 X	5262	-0-	-438	118 1	5144 3	Y	-0-			-0-
05		5735 X	5252	-0-	-483	119 1	5133 3	Y	-0-			-0-
06		5160 X	4425	-0-	-735	98 1	4327 3	Y	-0-			-0-
07		5332 X	5234	-0-	-98	116 1	5118 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	172	1	4377	2	N	-0-			-0-
03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	195	1	4987	2	N	-0-			-0-
04		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	184	1	4762	2	N	-0-			-0-
05		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	179	1	4874	2	N	-0-			-0-
06		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	182	1	4685	2	N	-0-			-0-
*07		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	189	1	4762	2	N	-0-			-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317															
02		2800 N	2959	-0-	159	825	95	1	2864	3	Y	-0-			3
03		3870 X	3045	-0-	-825	-0-	99	1	2946	3	Y	-0-			3
04		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	69	1	2026	3	Y	-0-			3
05		2077 X	1751	-0-	-326	-0-	58	1	1693	3	Y	-0-			3
06		3150 X	1412	-0-	-1738	-0-	46	1	1366	3	Y	-0-			3
07		3255 X	1431	-0-	-1824	-0-	46	1	1385	3	Y	-0-			3

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710															
02		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	85	1	2547	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3369	-0-	269	269	109	1	3260	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3287	-0-	287	556	108	1	3179	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3267	-0-	167	723	108	1	3159	3	N	-0-			-0-
06		4009 X	3286	-0-	-723	-0-	107	1	3179	3	N	-0-			-0-
*07		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	108	1	3195	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862															
02		3668 X	3048	-0-	-620	-0-	99	1	2949	3	Y	-0-			-0-
03		3255 X	3176	-0-	-79	-0-	103	1	3073	3	Y	-0-			-0-
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	72	1	3161	3	Y	-0-			-0-
05		3379 X	3305	-0-	-74	-0-	74	1	3231	3	Y	-0-			-0-
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	75	1	3351	3	Y	-0-			-0-
*07		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	122	1	3613	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897															
02		9492 X	8856	-0-	-636	-0-	287	1	8569	3	N	-0-			-0-
03		10509 X	10096	-0-	-413	-0-	328	1	9768	3	N	-0-			-0-
04		10170 X	9404	-0-	-766	-0-	210	1	9194	3	N	-0-			-0-
05		10416 X	9374	-0-	-1042	-0-	211	1	9163	3	N	-0-			-0-
06		9780 X	9116	-0-	-664	-0-	201	1	8915	3	N	-0-			-0-
07		10106 X	8980	-0-	-1126	-0-	292	1	8688	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977															
02		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	103	1	4583	3	N	-0-			-0-
03		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	116	1	5166	3	N	-0-			-0-
04		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	117	1	5124	3	N	-0-			-0-
05		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	120	1	5185	3	N	-0-			-0-
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	110	1	4851	3	N	-0-			-0-
07		5053 X	5009	-0-	-44	-0-	111	1	4898	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819															
02		3108 X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	-0-			-0-
03		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			-0-
04		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	170	1	7426	3	Y	-0-			-0-
05		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	124	1	5370	3	Y	-0-			-0-
06		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	156	1	4641	3	Y	-0-			-0-
*07		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	156	1	4618	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993											TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6704 - 7100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8008 X	5036	-0-	-2972	-0-	163 1	4873 3	Y	-0-			-0-
03		7285 X	2280	-0-	-5005	-0-	74 1	2206 3	Y	-0-			-0-
04		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	236 1	6937 3	Y	-0-			-0-
05		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	312 1	9085 3	Y	-0-			-0-
06		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	224 1	6671 3	Y	-0-			-0-
*07		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	158 1	4699 3	Y	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993											TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7430 - 7708
02		2968 X	2615	-0-	-353	-0-	57 1	2551 3	Y	6			47
							7 9						
03		3286 X	2517	-0-	-769	-0-	55 1	2456 3	Y	5			52
							6 9						
04		3180 X	2473	-0-	-707	-0-	55 1	2418 3	Y	-0-			52
05		3286 X	2844	-0-	-442	-0-	64 1	2780 3	Y	-0-			52
06		2520 X	1984	-0-	-536	-0-	44 1	1931 3	Y	8			60
							9 9						
07		2604 X	1806	-0-	-798	-0-	40 1	1753 3	Y	12			72
							13 9						

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993											TOTAL DEPTH	7362	PERF. 6848 - 7260
02		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	128 1	3822 3	Y	-0-			-0-
03		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	128 1	3816 3	Y	-0-			-0-
04		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	116 1	3397 3	Y	-0-			-0-
05		3007 X	2491	-0-	-516	-0-	83 1	2408 3	Y	-0-			-0-
06		4530 X	3662	-0-	-868	-0-	119 1	3543 3	Y	-0-			-0-
07		4371 X	3354	-0-	-1017	-0-	109 1	3245 3	Y	-0-			-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993											TOTAL DEPTH	8262	PERF. 7537 - 8127
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	86 1	3815 3	N	-0-			-0-
03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	75 1	3334 3	N	-0-			-0-
04		3150 X	1777	-0-	-1373	-0-	40 1	1737 3	N	-0-			-0-
05		3255 X	1791	-0-	-1464	-0-	41 1	1750 3	N	-0-			-0-
06		3150 X	1741	-0-	-1409	-0-	39 1	1702 3	N	-0-			-0-
07		3255 X	2102	-0-	-1153	-0-	47 1	2055 3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993											TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7595 - 8202
02		2800 N	2898	-0-	98	412	64 1	2834 3	N	-0-			-0-
03		3166 X	2754	-0-	-412	-0-	60 1	2694 3	N	-0-			-0-
04		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	56 1	2420 3	N	-0-			-0-
05		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	58 1	2507 3	N	-0-			-0-
06		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	56 1	2448 3	N	-0-			-0-
*07		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	60 1	2645 3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993											TOTAL DEPTH	8499	PERF. 7600 - 8268
02		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	78 1	3466 3	N	-0-			-0-
03		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	89 1	3940 3	N	-0-			-0-
04		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	83 1	3629 3	N	-0-			-0-
05		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	86 1	3733 3	N	-0-			-0-
06		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	78 1	3406 3	N	-0-			-0-
*07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	76 1	3335 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	87 1	2623 3	N	-0-			-0-
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	97 1	2895 3	N	-0-			-0-
04		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	96 1	2799 3	N	-0-			-0-
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	100 1	2922 3	N	-0-			-0-
06		2910 X	2899	-0-	-11	-0-	95 1	2804 3	N	-0-			-0-
07		3007 X	2976	-0-	-31	-0-	97 1	2879 3	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624													
02		1596 N	1071	-0-	-525	-0-	41 1	1030 2	N	-0-			-0-
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	58 1	1483 2	N	-0-			-0-
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	51 1	1324 2	N	-0-			-0-
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	47 1	1265 2	N	-0-			-0-
06		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	58 1	1493 2	N	-0-			-0-
*07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	60 1	1516 2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952													
02		4368 X	3450	-0-	-918	-0-	75 1	3366 3	Y	8			8
03		4526 X	3505	-0-	-1021	-0-	112 1	3365 3	Y	25			33
04		4380 X	4177	-0-	-203	-0-	137 1	4038 3	Y	2	35	1	-0-
05		4526 X	4326	-0-	-200	-0-	143 1	4177 3	Y	5	5	1	-0-
06		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	145 1	4324 3	Y	-0-			-0-
*07		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	140 1	4200 3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860													
02		2800 X	1740	-0-	-1060	-0-	56 1	1684 3	Y	-0-			5
03		3100 X	4	-0-	-3096	-0-	4 3		Y	-0-			5
04		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	115 1	3384 3	Y	-0-			5
05		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	107 1	3108 3	Y	-0-			5
06		3000 X	1381	-0-	-1619	-0-	45 1	1336 3	Y	-0-			5
07		3379 X	598	-0-	-2781	-0-	13 1	585 3	Y	-0-			5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802													
02		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	55 1	1638 3	N	-0-			8
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			8
04		1560 X	681	-0-	-879	-0-	15 1	666 3	N	-0-			8
05		1612 X	21	-0-	-1591	-0-	1 1	20 3	N	-0-			8
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			8
*07		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	93 1	2781 3	N	-0-			8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052													
02		4228 X	2331	-0-	-1897	-0-	76 1	2255 3	Y	-0-			-0-
03		3906 X	2442	-0-	-1464	-0-	79 1	2363 3	Y	-0-			-0-
04		3780 X	2233	-0-	-1547	-0-	74 1	2159 3	Y	-0-			-0-
05		3038 X	2238	-0-	-800	-0-	75 1	2163 3	Y	-0-			-0-
06		2340 X	2080	-0-	-260	-0-	68 1	2012 3	Y	-0-			-0-
07		2418 X	2104	-0-	-314	-0-	69 1	2035 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
NALER, MAE C.		WELL #:		1T	RRCID ->	147829	COMPL. DATE	04/24/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7595 - 8173		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		420 N	414	-0-	-6	-0-	10 1	404 2	N		-0-		-0-	
03		465 N	394	-0-	-71	-0-	10 1	384 2	N		-0-		-0-	
04		450 N	431	-0-	-19	-0-	11 1	420 2	N		-0-		-0-	
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	11 1	466 2	N		-0-		-0-	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	11 1	447 2	N		-0-		-0-	
*07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	12 1	446 2	N		-0-		-0-	

BAKER, JAMES GU		WELL #:		1	RRCID ->	147837	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7464 - 7980		
02		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	200 1	5078 2	N		-0-		-0-	
03		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	214 1	5471 2	N		-0-		-0-	
04		5490 X	5449	-0-	-41	-0-	203 1	5246 2	N		-0-		-0-	
05		5673 X	5525	-0-	-148	-0-	196 1	5329 2	N		-0-		-0-	
06		5490 X	5369	-0-	-121	-0-	201 1	5168 2	N		-0-		-0-	
07		5673 X	5414	-0-	-259	-0-	206 1	5208 2	N		-0-		-0-	

PENNINGTON GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	147841	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7539 - 8083		
02		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	57 1	2189 2	N		-0-		-0-	
03		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	58 1	2238 2	N		-0-		-0-	
04		2190 X	2161	-0-	-29	-0-	54 1	2107 2	N		-0-		-0-	
05		2263 X	1474	-0-	-789	-0-	35 1	1439 2	N		-0-		-0-	
*06		2190 X	1359	-0-	-831	-0-	34 1	1325 2	N		-0-		-0-	
07		2232 N	1394	-0-	-838	-0-	35 1	1359 2	N		-0-		-0-	

MILLER, WILLIAM GU 2		WELL #:		6	RRCID ->	147863	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7129 - 7528		
02		8736 X	7270	-0-	-1466	-0-	235 1	7035 3	N		-0-		-0-	
03		8959 X	7466	-0-	-1493	-0-	242 1	7224 3	N		-0-		-0-	
04		8340 X	6837	-0-	-1503	-0-	225 1	6612 3	N		-0-		-0-	
05		8370 X	6573	-0-	-1797	-0-	218 1	6355 3	N		-0-		-0-	
06		7800 X	6107	-0-	-1693	-0-	199 1	5908 3	N		-0-		-0-	
07		8060 X	6707	-0-	-1353	-0-	219 1	6488 3	N		-0-		-0-	

PATTERSON, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	147864	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	6817 - 7285		
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y		-0-		-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-		-0-	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 3	Y		-0-		-0-	
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	Y		-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07		T. A.	232	-0-	232	232	232 1		Y		-0-		-0-	

MORRIS, ADA		WELL #:		7	RRCID ->	147894	COMPL. DATE	10/17/1993	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7183 - 7637		
02		4116 X	3881	-0-	-235	-0-	126 1	3755 3	N		-0-		-0-	
03		4557 X	4048	-0-	-509	-0-	131 1	3917 3	N		-0-		-0-	
04		4410 X	4128	-0-	-282	-0-	135 1	3993 3	N		-0-		-0-	
05		4402 X	3748	-0-	-654	-0-	124 1	3624 3	N		-0-		-0-	
06		4260 X	3942	-0-	-318	-0-	128 1	3814 3	N		-0-		-0-	
07		4309 X	3920	-0-	-389	-0-	127 1	3793 3	N		-0-		-0-	

TITCH, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	148184	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7275 - 7743		
02		7196 X	6378	-0-	-818	-0-	206 1	6172 3	Y		-0-		-0-	
03		7967 X	7049	-0-	-918	-0-	228 1	6821 3	Y		-0-		-0-	
04		7710 X	795	-0-	-6915	-0-	26 1	769 3	Y		-0-		-0-	
05		7564 X	4819	-0-	-2745	-0-	108 1	4711 3	Y		-0-		-0-	
06		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	172 1	7651 3	Y		-0-		-0-	
*07		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	175 1	7721 3	Y		-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
COLE TRUST FOUR		WELL #:	1	RRCID ->	148240	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7730 - 8415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2996 X	2899	-0-	-97	-0-	64 1	2835 3	N	-0-	-0-
03		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	74 1	3295 3	N	-0-	-0-
04		3210 X	3098	-0-	-112	-0-	70 1	3028 3	N	-0-	-0-
05		3317 X	3166	-0-	-151	-0-	72 1	3094 3	N	-0-	-0-
06		3210 X	3011	-0-	-199	-0-	67 1	2944 3	N	-0-	-0-
07		3317 X	3139	-0-	-178	-0-	70 1	3069 3	N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	148263	COMPL. DATE	12/03/1993	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7173 - 7637
02		3164 X	2613	-0-	-551	-0-	85 1	2528 3	N	-0-	32
03		3472 X	3459	-0-	-13	-0-	112 1	3347 3	N	-0-	32
04		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	182 1	5341 3	N	-0-	32
05		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	173 1	5066 3	N	-0-	32
06		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	129 1	3842 3	N	-0-	32
*07		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	120 1	3567 3	N	-0-	32

GRAHAM HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	148372	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7486 - 7970
02		3164 X	2970	-0-	-194	-0-	65 1	2905 3	N	-0-	-0-
03		3596 X	2634	-0-	-962	-0-	58 1	2576 3	N	-0-	-0-
04		3480 X	2607	-0-	-873	-0-	58 1	2549 3	N	-0-	-0-
05		3596 X	2698	-0-	-898	-0-	61 1	2637 3	N	-0-	-0-
06		3180 X	3068	-0-	-112	-0-	68 1	3000 3	N	-0-	-0-
*07		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	118 1	5171 3	N	-0-	-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	149070	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7466 - 7976
02		2408 N	2193	-0-	-215	-0-	48 1	2145 3	N	-0-	-0-
03		2976 N	2514	-0-	-462	-0-	55 1	2459 3	N	-0-	-0-
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	55 1	2396 3	N	-0-	-0-
05		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	61 1	2644 3	N	-0-	-0-
06		2430 N	2198	-0-	-232	-0-	49 1	2149 3	N	-0-	-0-
07		2511 N	2314	-0-	-197	-0-	52 1	2262 3	N	-0-	-0-

YOUNG, STELLA GU "A"		WELL #:	6L	RRCID ->	149077	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6636 - 7076
02		6748 X	2509	-0-	-4239	-0-	297 1	2208 3	Y	4	25
							4 9				
03		7099 X	2186	-0-	-4913	-0-	295 1	1872 3	Y	17	42
							19 9				
04		6180 X	1791	-0-	-4389	-0-	302 1	1489 3	Y	-0-	42
05		3100 X	495	-0-	-2605	-0-	222 1	273 3	Y	-0-	42
06		1050 X	295	-0-	-755	-0-	83 1	212 3	Y	-0-	42
07		1085 X	338	-0-	-747	-0-	338 1		Y	-0-	42

FITCH, GEORGIE K.		WELL #:	3	RRCID ->	149120	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6897 - 7328
02		2352 N	2088	-0-	-264	-0-	67 1	2015 3	N	5	144
							6 9				
03		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	93 1	2757 3	N	-0-	144
04		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	89 1	2617 3	N	6	150
							7 9				
05		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	93 1	2712 3	N	1	151
							1 9				
06		2760 N	2545	-0-	-215	-0-	83 1	2459 3	N	3	10
							3 9		144 1		
07		2790 N	2763	-0-	-27	-0-	90 1	2673 3	N	-0-	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
SHOOP "A"		WELL #:	2	RRCID ->	149335	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7399 - 7883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		4536 X	2719	-0-	-1817	-0-	59 1	2660 3	N	-0-	-0-	
03		5022 X	3832	-0-	-1190	-0-	84 1	3748 3	N	-0-	-0-	
04		4860 X	3168	-0-	-1692	-0-	71 1	3097 3	N	-0-	-0-	
05		5022 X	3423	-0-	-1599	-0-	77 1	3346 3	N	-0-	-0-	
06		4800 X	3789	-0-	-1011	-0-	84 1	3705 3	N	-0-	-0-	
*07		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	129 1	5679 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	2	RRCID ->	150020	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7359 - 7870	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	2	RRCID ->	150085	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7522 - 8093	
02		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	70 1	3113 3	N	-0-	-0-	
03		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	80 1	3577 3	N	-0-	-0-	
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	74 1	3235 3	N	-0-	-0-	
05		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	79 1	3435 3	N	-0-	-0-	
06		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	74 1	3284 3	N	-0-	-0-	
*07		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	64 1	2817 3	N	-0-	-0-	

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	150149	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	7438 - 7929	
02		252 N	25	-0-	-227	-0-	25 3		N	-0-	-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOGAN-MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	150235	COMPL. DATE	04/21/1995	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	6967 - 7371	
02		6636 X	5949	-0-	-687	-0-	193 1	5756 3	N	-0-	-0-	
03		7223 X	6462	-0-	-761	-0-	210 1	6252 3	N	-0-	-0-	
04		6810 X	5892	-0-	-918	-0-	194 1	5698 3	N	-0-	-0-	
05		6820 X	5817	-0-	-1003	-0-	193 1	5624 3	N	-0-	-0-	
06		6600 X	5501	-0-	-1099	-0-	179 1	5322 3	N	-0-	-0-	
07		6572 X	5634	-0-	-938	-0-	184 1	5450 3	N	-0-	-0-	

STEVENSON, DORIS		WELL #:	2	RRCID ->	150381	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7405 - 7873	
02		4648 X	4582	-0-	-66	-0-	149 1	4433 3	Y	-0-	-0-	
03		5146 X	4727	-0-	-419	-0-	153 1	4574 3	Y	-0-	-0-	
04		4980 X	4601	-0-	-379	-0-	152 1	4449 3	Y	-0-	-0-	
05		5084 X	4108	-0-	-976	-0-	136 1	3972 3	Y	-0-	-0-	
06		4890 X	3791	-0-	-1099	-0-	123 1	3668 3	Y	-0-	-0-	
07		5053 X	4139	-0-	-914	-0-	135 1	4004 3	Y	-0-	-0-	

WILSON, TRUETT		WELL #:	2	RRCID ->	150388	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7413 - 7874	
02		2408 N	2242	-0-	-166	-0-	85 1	2157 2	Y	-0-	-0-	
03		2666 N	2470	-0-	-196	-0-	93 1	2377 2	Y	-0-	-0-	
04		2550 N	2331	-0-	-219	-0-	87 1	2244 2	Y	-0-	-0-	
05		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	89 1	2411 2	Y	-0-	-0-	
06		2400 N	2399	-0-	-1	-0-	90 1	2309 2	Y	-0-	-0-	
*07		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	95 1	2397 2	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		8484 X	8419	-0-	-65	-0-	-0-	272 1	8147 3	1	3	N	-0-					-0-
03		9424 X	9164	-0-	-260	-0-	-0-	297 1	8867 3	1	3	N	-0-					-0-
04		9120 X	8758	-0-	-362	-0-	-0-	195 1	8563 3	1	3	N	-0-					-0-
05		9424 X	8948	-0-	-476	-0-	-0-	202 1	8746 3	1	3	N	-0-					-0-
06		9030 X	3471	-0-	-5559	-0-	-0-	77 1	3394 3	1	3	N	-0-					-0-
07		9331 X	8862	-0-	-469	-0-	-0-	196 1	8666 3	1	3	N	-0-					-0-
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881																		
02		5264 X	4843	-0-	-421	-0-	-0-	157 1	4686 3	1	3	Y	-0-					-0-
03		5766 X	5367	-0-	-399	-0-	-0-	174 1	5193 3	1	3	Y	-0-					-0-
04		5580 X	5173	-0-	-407	-0-	-0-	170 1	5003 3	1	3	Y	-0-					-0-
05		5766 X	5245	-0-	-521	-0-	-0-	118 1	5127 3	1	3	Y	-0-					-0-
06		5460 X	5257	-0-	-203	-0-	-0-	172 1	5085 3	1	3	Y	-0-					-0-
*07		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	5224 3	1	3	Y	-0-					-0-
FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450																		
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1229 3	1	3	Y	-0-					2
03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1673 3	1	3	Y	-0-					2
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1212 3	1	3	Y	-0-					2
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1154 3	1	3	Y	-0-					2
06		1650 N	1137	-0-	-513	-0-	-0-	37 1	1100 3	1	3	Y	-0-					2
07		1302 N	1186	-0-	-116	-0-	-0-	39 1	1147 3	1	3	Y	-0-					2
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344																		
02		874 X	874	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	841 2	1	2	N	-0-					-0-
03		995 X	995	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	931 2	1	2	N	-0-					-0-
04		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	-0-	794 1	2984 2	1	2	N	-0-					-0-
05		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	904 1	2316 2	1	2	N	-0-					-0-
06		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	758 1	1801 2	1	2	N	-0-					-0-
*07		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	-0-	984 1	2938 2	1	2	N	-0-					-0-
STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857																		
02		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	2385 3	1	3	Y	-0-					-0-
03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	2574 3	1	3	Y	-0-					-0-
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	2512 3	1	3	Y	-0-					-0-
05		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	2311 3	1	3	Y	-0-					-0-
06		2550 N	2306	-0-	-244	-0-	-0-	51 1	2255 3	1	3	Y	-0-					-0-
07		2666 N	1013	-0-	-1653	-0-	-0-	23 1	990 3	1	3	Y	-0-					-0-
SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410																		
02		7802 X	3403	-0-	-4399	-0-	-0-	129 1	3274 2	1	2	N	-0-					-0-
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	3278 2	1	2	N	-0-					-0-
04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	3352 2	1	2	N	-0-					-0-
05		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	-0-	122 1	3330 2	1	2	N	-0-					-0-
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	3692 2	1	2	N	-0-					-0-
*07		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	-0-	203 1	5133 2	1	2	N	-0-					-0-
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051																		
02		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	4008 3	1	3	Y	-0-					-0-
03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	4287 3	1	3	Y	-0-					-0-
04		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	3935 3	1	3	Y	-0-					-0-
05		4123 X	4087	-0-	-36	-0-	-0-	92 1	3995 3	1	3	Y	-0-					-0-
06		4380 X	3690	-0-	-690	-0-	-0-	81 1	3609 3	1	3	Y	-0-					-0-
07		4526 X	3623	-0-	-903	-0-	-0-	81 1	3542 3	1	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994										TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7473 -	8037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	87 1	3860 3	N	-0-			-0-
03		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	86 1	3832 3	N	-0-			-0-
04		3510 X	3461	-0-	-49	-0-	78 1	3383 3	N	-0-			-0-
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	84 1	3625 3	N	-0-			-0-
06		3510 X	3343	-0-	-167	-0-	74 1	3269 3	N	-0-			-0-
07		3627 X	3243	-0-	-384	-0-	72 1	3171 3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7500 -	8000
02		1960 N	1878	-0-	-82	-0-	71 1	1807 2	N	-0-			-0-
03		2170 N	1767	-0-	-403	-0-	67 1	1700 2	N	-0-			-0-
04		2100 N	1757	-0-	-343	-0-	65 1	1692 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	2065	-0-	-12	-0-	73 1	1992 2	N	-0-			-0-
06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	71 1	1841 2	N	-0-			-0-
*07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	78 1	1965 2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994										TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7510 -	8075
02		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	81 1	3646 3	Y	-0-			-0-
03		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	80 1	3534 3	Y	-0-			-0-
04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	74 1	3266 3	Y	-0-			-0-
05		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	76 1	3257 3	Y	-0-			-0-
06		3210 X	3094	-0-	-116	-0-	68 1	3026 3	Y	-0-			-0-
07		3317 X	3290	-0-	-27	-0-	73 1	3217 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994										TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7385 -	7846
02		4144 X	2420	-0-	-1724	-0-	53 1	2367 3	N	-0-			-0-
03		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	116 1	5157 3	N	-0-			-0-
04		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	145 1	6353 3	N	-0-			-0-
05		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	162 1	7005 3	N	-0-			-0-
06		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	141 1	6197 3	N	-0-			-0-
*07		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	102 1	4505 3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994										TOTAL DEPTH	8075	PERF. 7460 -	7942
02		4816 X	4746	-0-	-70	-0-	154 1	4592 3	N	-0-			-0-
03		5332 X	5179	-0-	-153	-0-	168 1	5011 3	N	-0-			-0-
04		5100 X	4730	-0-	-370	-0-	155 1	4575 3	N	-0-			-0-
05		5270 X	4891	-0-	-379	-0-	110 1	4781 3	N	-0-			-0-
06		5100 X	4804	-0-	-296	-0-	157 1	4647 3	N	-0-			-0-
07		5270 X	4779	-0-	-491	-0-	156 1	4623 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7482 -	8060
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	51	-0-	51	51	1 1	50 3	N	-0-			-0-
04		T. A.	2	-0-	2	53	2 3		N	-0-			-0-
05		T. A.	2	-0-	2	55	2 3		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994										TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7128 -	7496
02		2940 X	2502	-0-	-438	-0-	95 1	2407 2	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2797	-0-	-179	-0-	105 1	2692 2	Y	-0-			-0-
04		2700 X	2385	-0-	-315	-0-	89 1	2296 2	Y	-0-			-0-
05		2790 X	2368	-0-	-422	-0-	84 1	2284 2	Y	-0-			-0-
06		2640 N	2218	-0-	-422	-0-	83 1	2135 2	Y	-0-			-0-
07		2480 N	2210	-0-	-270	-0-	84 1	2126 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	4	RRCID ->	151670	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7390 - 7876
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	48 1	2113 3	N	-0-	-0-	
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	43 1	1897 3	N	-0-	-0-	
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	40 1	1714 3	N	-0-	-0-	
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	40 1	1737 3	N	-0-	-0-	
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	38 1	1661 3	N	-0-	-0-	
*07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	38 1	1686 3	N	-0-	-0-	

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	151944	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7495 - 8044
02	4312 X	4186	-0-	-126	-0-	92 1	4094 3	Y	-0-	-0-	
03	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	102 1	4511 3	Y	-0-	-0-	
04	4620 X	4505	-0-	-115	-0-	101 1	4404 3	Y	-0-	-0-	
05	4774 X	4590	-0-	-184	-0-	103 1	4487 3	Y	-0-	-0-	
06	4530 X	4458	-0-	-72	-0-	98 1	4360 3	Y	-0-	-0-	
07	4650 X	4542	-0-	-108	-0-	101 1	4441 3	Y	-0-	-0-	

MACKEY, W. L. GU 2		WELL #:	7	RRCID ->	152124	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6620 - 7068
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	152150	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7133 - 7599
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	87 1	2597 3	N	-0-	60	
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	107 1	3198 3	N	-0-	60	
04	2760 X	2708	-0-	-52	-0-	89 1	2619 3	N	-0-	60	
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	105 1	3060 3	N	-0-	60	
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	96 1	2867 3	N	-0-	60	
*07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	98 1	2917 3	N	-0-	60	

CLOUGH, ADELE GU 1		WELL #:	10	RRCID ->	152151	COMPL. DATE	08/10/1994	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7150 - 7650
02	4256 X	3742	-0-	-514	-0-	121 1	3621 3	N	-0-	3	
03	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	133 1	3996 3	N	-0-	3	
04	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	132 1	3888 3	N	-0-	3	
05	4340 X	3993	-0-	-347	-0-	132 1	3861 3	N	-0-	3	
06	4200 X	3836	-0-	-364	-0-	124 1	3712 3	N	-0-	3	
07	4154 X	3841	-0-	-313	-0-	125 1	3716 3	N	-0-	3	

PETERSON, RUBY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	152462	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7412 - 7798
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	85 1	3771 3	N	-0-	-0-	
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	98 1	4372 3	N	-0-	-0-	
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	95 1	4146 3	N	-0-	-0-	
05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	97 1	4230 3	N	-0-	-0-	
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	89 1	3926 3	N	-0-	-0-	
*07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	95 1	4193 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994												TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7107 - 7570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	89 1	2659 3	N	N	-0-			33
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	96 1	2872 3	N	N	-0-			33
04		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	90 1	2644 3	N	N	-0-			33
05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	101 1	2950 3	N	N	20			53
							22 9							
06		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	95 1	2830 3	N	N	-0-			53
*07		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	95 1	2840 3	N	N	-0-			53
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994												TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7080 - 7568
02		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	59 1	1789 3	N	N	-0-			-0-
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	46 1	1381 3	N	N	-0-			-0-
04		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	47 1	1370 3	N	N	-0-			-0-
05		2046 N	1517	-0-	-529	-0-	51 1	1466 3	N	N	-0-			-0-
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	49 1	1465 3	N	N	-0-			-0-
07		1457 N	1265	-0-	-192	-0-	41 1	1224 3	N	N	-0-			-0-
WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994												TOTAL DEPTH	8053	PERF. 7240 - 7804
02		4676 X	4117	-0-	-559	-0-	133 1	3984 3	Y	Y	-0-			3
03		5146 X	5027	-0-	-119	-0-	162 1	4865 3	Y	Y	-0-			3
04		4980 X	4706	-0-	-274	-0-	155 1	4551 3	Y	Y	-0-			3
05		4867 X	4687	-0-	-180	-0-	155 1	4532 3	Y	Y	-0-			3
06		4860 X	4560	-0-	-300	-0-	149 1	4411 3	Y	Y	-0-			3
07		5022 X	4506	-0-	-516	-0-	146 1	4349 3	Y	Y	10			13
							11 9							
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994												TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7309 - 7775
02		4340 X	3512	-0-	-828	-0-	77 1	3435 3	N	N	-0-			-0-
03		4557 X	4021	-0-	-536	-0-	88 1	3933 3	N	N	-0-			-0-
04		4230 X	3975	-0-	-255	-0-	89 1	3886 3	N	N	-0-			-0-
05		4278 X	4031	-0-	-247	-0-	91 1	3940 3	N	N	-0-			-0-
06		4050 X	3802	-0-	-248	-0-	84 1	3718 3	N	N	-0-			-0-
07		4123 X	3803	-0-	-320	-0-	84 1	3719 3	N	N	-0-			-0-
PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994												TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7297 - 7767
02		4228 X	4084	-0-	-144	-0-	89 1	3995 3	N	N	-0-			-0-
03		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	111 1	4945 3	N	N	-0-			-0-
04		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	107 1	4679 3	N	N	-0-			-0-
05		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	106 1	4586 3	N	N	-0-			-0-
06		4650 X	4314	-0-	-336	-0-	96 1	4218 3	N	N	-0-			-0-
07		4805 X	4452	-0-	-353	-0-	99 1	4353 3	N	N	-0-			-0-
FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994												TOTAL DEPTH	7380	PERF. 6864 - 7236
02		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	177 1	5267 3	N	N	-0-			-0-
03		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	190 1	5681 3	N	N	-0-			-0-
04		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	183 1	5368 3	N	N	-0-			-0-
05		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	176 1	5118 3	N	N	-0-			-0-
06		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	153 1	4549 3	N	N	-0-			-0-
*07		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	227 1	6742 3	N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	-0-
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	55	1	2466	3	N	-0-
04		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	59	1	2604	3	N	-0-
05		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	62	1	2714	3	N	-0-
06		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	58	1	2558	3	N	-0-
*07		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	N	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973												
02		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	113	1	5018	3	N	-0-
03		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	126	1	5601	3	N	-0-
04		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	126	1	5510	3	N	-0-
05		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	126	1	5451	3	N	-0-
06		5280 X	5056	-0-	-224	-0-	112	1	4944	3	N	-0-
07		5456 X	5230	-0-	-226	-0-	116	1	5114	3	N	-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643												
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3295	3	Y	17
							19	9				53
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	112	1	3351	3	Y	8
							9	9				2
												1
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	112	1	3290	3	Y	-0-
05		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	3423	3	Y	-0-
06		3390 X	3320	-0-	-70	-0-	108	1	3209	3	Y	3
							3	9				19
07		3503 X	3348	-0-	-155	-0-	109	1	3226	3	Y	12
							13	9				31

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160												
02		1876 X	1471	-0-	-405	-0-	48	1	1423	3	Y	-0-
03		1798 N	1679	-0-	-119	-0-	54	1	1625	3	Y	-0-
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	48	1	1422	3	Y	-0-
05		1643 N	934	-0-	-709	-0-	31	1	903	3	Y	-0-
06		1620 N	465	-0-	-1155	-0-	15	1	450	3	Y	-0-
07		1519 N	1418	-0-	-101	-0-	46	1	1372	3	Y	-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786												
02		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	134	1	4008	3	Y	-0-
03		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	167	1	4981	3	Y	-0-
04		3750 X	3661	-0-	-89	-0-	120	1	3541	3	Y	-0-
05		4030 X	3717	-0-	-313	-0-	123	1	3594	3	Y	-0-
06		4980 X	3568	-0-	-1412	-0-	116	1	3452	3	Y	-0-
07		5146 X	3532	-0-	-1614	-0-	115	1	3417	3	Y	-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507												
02		3444 X	2899	-0-	-545	-0-	110	1	2789	2	N	-0-
03		3813 X	3152	-0-	-661	-0-	119	1	3033	2	N	-0-
04		3600 X	3044	-0-	-556	-0-	113	1	2931	2	N	-0-
05		3565 X	2520	-0-	-1045	-0-	89	1	2431	2	N	-0-
06		3390 X	2915	-0-	-475	-0-	109	1	2806	2	N	-0-
07		3224 X	3048	-0-	-176	-0-	116	1	2932	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
02		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	99 1	2945 3	Y		23	6 1	25
							25 9						
03		3317 X	3202	-0-	-115	-0-	103 1	3087 3	Y		11		36
							12 9						
04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	111 1	3261 3	Y		22		58
							24 9						
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	114 1	3334 3	Y		17		75
							19 9						
06		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	105 1	3108 3	Y		7	82 1	-0-
							8 9						
*07		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	111 1	3321 3	Y		15		15
							17 9						
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846													
02		4004 X	2762	-0-	-1242	-0-	105 1	2657 2	Y		-0-		-0-
							110 1	2823 2	Y		-0-		-0-
03		4340 X	2933	-0-	-1407	-0-	98 1	2530 2	Y		-0-		-0-
							127 1	3443 2	Y		-0-		-0-
04		3810 X	2628	-0-	-1182	-0-	104 1	2677 2	Y		-0-		-0-
							113 1	2852 2	Y		-0-		-0-
05		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-							
06		2970 X	2781	-0-	-189	-0-							
07		3069 X	2965	-0-	-104	-0-							
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939													
02		4396 X	4343	-0-	-53	-0-	95 1	4248 3	Y		-0-		-0-
							105 1	4693 3	Y		-0-		-0-
03		4867 X	4798	-0-	-69	-0-	105 1	4566 3	Y		-0-		-0-
							107 1	4619 3	Y		-0-		-0-
04		4710 X	4671	-0-	-39	-0-	96 1	4227 3	Y		-0-		-0-
							100 1	4427 3	Y		-0-		-0-
05		4836 X	4726	-0-	-110	-0-							
06		4650 X	4323	-0-	-327	-0-							
07		4805 X	4527	-0-	-278	-0-							
ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611													
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	105 1	3121 3	N		13		30
							14 9						
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	122 1	3653 3	N		8		38
							9 9						
04		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	120 1	3550 3	N		5		43
							6 9						
05		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	118 1	3446 3	N		-0-		43
							115 1	3421 3	N		1		44
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	1 9						
*07		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	119 1	3533 3	N		1		45
							1 9						
COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590													
02		1484 N	1470	-0-	-14	-0-	37 1	1433 2	N		-0-		-0-
							38 1	1482 2	N		-0-		-0-
03		1674 N	1520	-0-	-154	-0-	36 1	1406 2	N		-0-		-0-
							35 1	1426 2	N		-0-		-0-
04		1710 N	1442	-0-	-268	-0-	35 1	1380 2	N		-0-		-0-
							36 1	1378 2	N		-0-		-0-
05		1643 N	1461	-0-	-182	-0-							
06		1470 N	1415	-0-	-55	-0-							
07		1488 N	1414	-0-	-74	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	337 1	15007 3	N	-0-			-0-
03		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	342 1	15234 3	N	-0-			-0-
04		13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	291 1	12737 3	N	-0-			-0-
05		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	270 1	11711 3	N	-0-			-0-
06		10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	338 1	10033 3	N	-0-			-0-
*07		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	311 1	9243 3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441													
02		2184 N	2181	-0-	-3	-0-	71 1	2110 3	Y	-0-			20
03		2418 N	2188	-0-	-230	-0-	71 1	2117 3	Y	-0-			20
04		2250 N	2156	-0-	-94	-0-	71 1	2085 3	Y	-0-			20
05		2418 N	2176	-0-	-242	-0-	72 1	2104 3	Y	-0-			20
06		2130 N	2052	-0-	-78	-0-	67 1	1985 3	Y	-0-			20
07		2232 N	2096	-0-	-136	-0-	68 1	2028 3	Y	-0-			20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392													
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	47 1	1393 3	Y	-0-			32
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	50 1	1506 3	Y	-0-	32 1		-0-
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	44 1	1312 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	53 1	1555 3	Y	-0-			-0-
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	50 1	1504 3	Y	-0-			-0-
*07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	51 1	1528 3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383													
02		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	148 1	4417 3	N	-0-			42
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	146 1	4377 3	N	-0-			42
04		4110 X	3255	-0-	-855	-0-	107 1	3148 3	N	-0-			42
05		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	182 1	5318 3	N	-0-			42
06		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	185 1	5509 3	N	-0-			42
*07		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	195 1	5793 3	N	-0-			42

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598													
02		4088 X	3633	-0-	-455	-0-	118 1	3515 3	Y	-0-			-0-
03		4464 X	4030	-0-	-434	-0-	131 1	3899 3	Y	-0-			-0-
04		4320 X	3898	-0-	-422	-0-	128 1	3770 3	Y	-0-			-0-
05		4309 X	3884	-0-	-425	-0-	129 1	3755 3	Y	-0-			-0-
06		3900 X	3590	-0-	-310	-0-	117 1	3473 3	Y	-0-			-0-
*07		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	132 1	3903 3	Y	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427													
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	47 1	1398 3	N	-0-			35
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	56 1	1673 3	N	7			42
							8 9						
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	57 1	1684 3	N	1			43
							1 9						
05		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	58 1	1701 3	N	2			45
							2 9						
06		1410 N	1368	-0-	-42	-0-	45 1	1323 3	N	-0-			45
*07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48 1	1435 3	N	1			46
							1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	29	1	883	3	Y	-0-		3
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	34	1	1002	3	Y	-0-		3
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	-0-		3
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	3	Y	-0-		3
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	33	1	960	3	Y	-0-		3
07		992 N	702	-0-	-290	-0-	23	1	679	3	Y	-0-		3
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712														
02		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	124	1	5554	3	Y	2	68 1	19
03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	113	1	5051	3	Y	8	2 1	25
04		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	123	1	5407	3	Y	9		34
05		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	145	1	6322	3	Y	6		40
06		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	136	1	6060	3	Y	39		79
*07		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	140	1	6219	3	Y	26		105
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714														
02		1204 N	995	-0-	-209	-0-	22	1	973	3	N	-0-		-0-
03		1240 N	1034	-0-	-206	-0-	34	1	1000	3	N	-0-		-0-
04		1260 N	972	-0-	-288	-0-	22	1	950	3	N	-0-		-0-
05		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	24	1	1030	3	N	-0-		-0-
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	51	1	1528	3	N	-0-		-0-
*07		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	73	1	2164	3	N	-0-		-0-
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745														
02		4788 X	4591	-0-	-197	-0-	149	1	4442	3	Y	-0-		-0-
03		5301 X	3719	-0-	-1582	-0-	121	1	3598	3	Y	-0-		-0-
04		5130 X	1019	-0-	-4111	-0-	34	1	985	3	Y	-0-		-0-
05		16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	547	1	15958	3	Y	-0-		-0-
06		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	188	1	8342	3	Y	-0-		-0-
*07		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	388	1	11543	3	Y	-0-		-0-
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062														
02		10640 X	15	-0-	-10625	-0-	15	3			Y	-0-		-0-
03		11780 X	20	-0-	-11760	-0-	12	1	8	3	Y	-0-		-0-
04		9450 X	4203	-0-	-5247	-0-	846	1	3357	3	Y	-0-		-0-
05		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	1097	1	5408	3	Y	-0-		-0-
06		10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	694	1	10196	3	Y	-0-		-0-
*07		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	541	1	5037	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	2824	-0-	-956	-0-	91 1	2731 3	N	2		20
03	4185 X	3125	-0-	-1060	-0-	101 1	3024 3	N	-0-		20
04	3930 X	1738	-0-	-2192	-0-	57 1	1681 3	N	-0-		20
05	3782 X	1882	-0-	-1900	-0-	63 1	1819 3	N	-0-		20
06	3630 X	1677	-0-	-1953	-0-	55 1	1619 3	N	3		23
07	3131 X	1762	-0-	-1369	-0-	57 1	1705 3	N	-0-		23
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946											
02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	60 1	2689 3	N	-0-		-0-
03	2759 N	2684	-0-	-75	-0-	59 1	2625 3	N	-0-		-0-
04	2610 N	2567	-0-	-43	-0-	57 1	2510 3	N	-0-		-0-
05	3038 N	2616	-0-	-422	-0-	59 1	2557 3	N	-0-		-0-
06	2610 N	2505	-0-	-105	-0-	56 1	2449 3	N	-0-		-0-
07	2635 N	2607	-0-	-28	-0-	58 1	2549 3	N	-0-		-0-
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922											
02	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	216 1	6459 3	Y	-0-		-0-
03	7378 X	6988	-0-	-390	-0-	226 1	6762 3	Y	-0-		-0-
04	7170 X	6456	-0-	-714	-0-	144 1	6312 3	Y	-0-		-0-
05	7409 X	6668	-0-	-741	-0-	150 1	6518 3	Y	-0-		-0-
06	7170 X	6474	-0-	-696	-0-	211 1	6263 3	Y	-0-		-0-
07	7378 X	6749	-0-	-629	-0-	220 1	6529 3	Y	-0-		-0-
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242											
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	100 1	2992 3	N	-0-		-0-
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	136 1	4054 3	N	-0-		-0-
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	112 1	3310 3	N	-0-		-0-
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	99 1	2901 3	N	-0-		-0-
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	101 1	3013 3	N	-0-		-0-
07	2759 X	1734	-0-	-1025	-0-	57 1	1677 3	N	-0-		-0-
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958											
02	3018 X	2824	-0-	-194	-0-	62 1	2762 3	Y	-0-		-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	66 1	2937 3	Y	-0-		-0-
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	64 1	2793 3	Y	-0-		-0-
05	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	64 1	2758 3	Y	-0-		-0-
06	2880 X	2694	-0-	-186	-0-	59 1	2635 3	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	60 1	2652 3	Y	-0-		-0-
TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307											
02	2464 N	2440	-0-	-24	-0-	79 1	2361 3	Y	-0-		-0-
03	2666 N	2564	-0-	-102	-0-	83 1	2481 3	Y	-0-		-0-
04	2580 N	2085	-0-	-495	-0-	69 1	2016 3	Y	-0-		-0-
05	2697 N	1945	-0-	-752	-0-	64 1	1881 3	Y	-0-		-0-
06	2460 N	2180	-0-	-280	-0-	71 1	2109 3	Y	-0-		-0-
07	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	65 1	1942 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	2	RRCID ->	155280	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	6742 - 7121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3	Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	59 3		-0-	
06	T. A.	8	-0-	8	8	8 3	Y			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8		Y			-0-	

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	2	RRCID ->	155291	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7347 - 7869
02	2548 N	-0-	-0-	-2548	-0-		Y	-0-			1
03	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-		Y	-0-			1
04	3000 N	4101	-0-	1101	1101	92 1	Y	4009 3		-0-	1
05	3100 N	5286	-0-	2186	3287	119 1	Y	5167 3		-0-	1
06	3000 N	4510	-0-	1510	4797	147 1	Y	4363 3		-0-	1
*07	9434 X	4637	-0-	-4797	-0-	151 1	Y	4486 3		-0-	1

ASKEY, W. A.		WELL #:	2	RRCID ->	155298	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7253 - 7786
02	2464 X	2086	-0-	-378	-0-	67 1	Y	2019 3		-0-	8
03	2728 X	1250	-0-	-1478	-0-	41 1	Y	1209 3		-0-	8
04	2640 X	1697	-0-	-943	-0-	516 1	Y	1169 3		11	19
						12 9					
05	2728 X	2016	-0-	-712	-0-	851 1	Y	1141 3	22	36 1	5
						24 9					
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	888 1	Y	1430 3	3	3 1	5
						3 9					
07	1891 X	1076	-0-	-815	-0-	143 1	Y	933 3	-0-		5

WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	3	RRCID ->	155325	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7445 - 7909
02	2016 N	1629	-0-	-387	-0-	52 1	N	1577 3	-0-		-0-
03	2046 N	1748	-0-	-298	-0-	57 1	N	1691 3	-0-		-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	55 1	N	1616 3	-0-		-0-
05	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	52 1	N	1499 3	-0-		-0-
06	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	51 1	N	1526 3	-0-		-0-
07	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	48 1	N	1428 3	-0-		-0-

MILLER, W. M.		WELL #:	5	RRCID ->	155386	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6974 - 7414
02	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	54 1	N	1599 3	-0-		-0-
03	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	55 1	N	1632 3	-0-		-0-
04	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	51 1	N	1497 3	-0-		-0-
05	1829 N	1469	-0-	-360	-0-	48 1	N	1421 3	-0-		-0-
06	1620 N	1309	-0-	-311	-0-	43 1	N	1266 3	-0-		-0-
07	1612 N	1297	-0-	-315	-0-	41 1	N	1221 3	32		32
						35 9					

WCCO 1-SIMS, THOMAS P.		WELL #:	2	RRCID ->	155566	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7432 - 7916
02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	208 1	N	6210 3	-0-		-0-
03	7068 X	6729	-0-	-339	-0-	218 1	N	6511 3	-0-		-0-
04	6840 X	6315	-0-	-525	-0-	141 1	N	6174 3	-0-		-0-
05	7192 X	6253	-0-	-939	-0-	140 1	N	6113 3	-0-		-0-
06	6960 X	6104	-0-	-856	-0-	135 1	N	5969 3	-0-		-0-
07	7099 X	6288	-0-	-811	-0-	204 1	N	6084 3	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	1	RRCID ->	155573	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7328 - 7774			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	85 1	2549 3	N	-0-				-0-
03		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	97 1	2916 3	N	-0-				-0-
04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	67 1	2940 3	N	-0-				-0-
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	71 1	3049 3	N	-0-				-0-
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	62 1	2724 3	N	-0-				-0-
*07		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	80 1	2373 3	N	-0-				-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	3	RRCID ->	155574	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7495 - 7995			
02		8652 X	7600	-0-	-1052	-0-	288 1	7312 2	N	-0-				-0-
03		9207 X	8135	-0-	-1072	-0-	306 1	7829 2	N	-0-				-0-
04		8550 X	7776	-0-	-774	-0-	289 1	7487 2	N	-0-				-0-
05		8711 X	7788	-0-	-923	-0-	276 1	7512 2	N	-0-				-0-
06		8280 X	7482	-0-	-798	-0-	280 1	7202 2	N	-0-				-0-
07		8401 X	7681	-0-	-720	-0-	293 1	7388 2	N	-0-				-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	2	RRCID ->	155575	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7485 - 8011			
02		3668 X	3358	-0-	-310	-0-	127 1	3231 2	N	-0-				-0-
03		4030 X	3526	-0-	-504	-0-	133 1	3393 2	N	-0-				-0-
04		3900 X	3741	-0-	-159	-0-	139 1	3602 2	N	-0-				-0-
05		4030 X	3870	-0-	-160	-0-	137 1	3733 2	N	-0-				-0-
06		3900 X	3763	-0-	-137	-0-	141 1	3622 2	N	-0-				-0-
07		3875 X	3643	-0-	-232	-0-	139 1	3504 2	N	-0-				-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	4	RRCID ->	155581	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7478 - 8047			
02		2688 N	2585	-0-	-103	-0-	57 1	2528 3	Y	-0-				-0-
03		3038 N	2975	-0-	-63	-0-	66 1	2909 3	Y	-0-				-0-
04		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	64 1	2809 3	Y	-0-				-0-
05		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	66 1	2878 3	Y	-0-				-0-
06		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	61 1	2697 3	Y	-0-				-0-
*07		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	64 1	2803 3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	3	RRCID ->	155647	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7480 - 8070			
02		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	67 1	2983 3	N	-0-				-0-
03		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	65 1	2888 3	N	-0-				-0-
04		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	65 1	2824 3	N	-0-				-0-
05		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	66 1	2881 3	N	-0-				-0-
06		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	61 1	2689 3	N	-0-				-0-
*07		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	67 1	2968 3	N	-0-				-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155658	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7450 - 7922			
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	37 1	1657 3	N	-0-				-0-
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	35 1	1536 3	N	-0-				-0-
04		1590 N	1492	-0-	-98	-0-	34 1	1458 3	N	-0-				-0-
05		1798 N	1585	-0-	-213	-0-	36 1	1549 3	N	-0-				-0-
06		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	35 1	1552 3	N	-0-				-0-
*07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	35 1	1518 3	N	-0-				-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	3	RRCID ->	155661	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	7417 - 7929			
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	37 1	1680 3	Y	-0-				-0-
03		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	39 1	1743 3	Y	-0-				-0-
04		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	40 1	1745 3	Y	-0-				-0-
05		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	41 1	1773 3	Y	-0-				-0-
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	39 1	1724 3	Y	-0-				-0-
07		1829 N	1816	-0-	-13	-0-	40 1	1776 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	2	RRCID ->	155663	COMPL. DATE	08/06/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7395 - 7960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	50 1	2204 3	N	-0-	-0-
03	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	52 1	2300 3	N	-0-	-0-
04	2070 N	1869	-0-	-201	-0-	42 1	1827 3	N	-0-	-0-
05	2387 N	1980	-0-	-407	-0-	44 1	1936 3	N	-0-	-0-
06	2280 N	1909	-0-	-371	-0-	42 1	1867 3	N	-0-	-0-
*07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	46 1	2033 3	N	-0-	-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:	2	RRCID ->	155664	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7552 - 8127
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	32 1	1424 3	N	-0-	-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	37 1	1621 3	N	-0-	-0-
04	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	34 1	1465 3	N	-0-	-0-
05	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	35 1	1499 3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1480	-0-	-110	-0-	33 1	1447 3	N	-0-	-0-
*07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	36 1	1613 3	N	-0-	-0-

JENNINGS, BOYD		WELL #:	1	RRCID ->	155665	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6892 - 7110
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	34 1	1010 3	N	-0-	-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	16 1	485 3	N	-0-	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	17 1	510 3	N	-0-	-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	18 1	533 3	N	-0-	-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	17 1	509 3	N	-0-	-0-
*07	558 N	522	-0-	-36	-0-	17 1	505 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	155815	COMPL. DATE	08/27/1995	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7390 - 7440
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	60 1	1791 3	N	-0-	-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	50 1	1477 3	N	-0-	-0-
04	1260 N	851	-0-	-409	-0-	28 1	823 3	N	-0-	-0-
05	2046 N	953	-0-	-1093	-0-	31 1	922 3	N	-0-	-0-
06	1470 N	930	-0-	-540	-0-	30 1	900 3	N	-0-	-0-
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	50 1	1477 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	155816	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	8085	PERF. 7491 - 8014
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	66 1	2930 3	Y	-0-	-0-
03	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	67 1	2964 3	Y	-0-	-0-
04	3210 X	2865	-0-	-345	-0-	64 1	2801 3	Y	-0-	-0-
05	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	96 1	2820 3	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2799	-0-	-201	-0-	91 1	2708 3	Y	-0-	-0-
07	3100 X	2973	-0-	-127	-0-	97 1	2876 3	Y	-0-	-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:	6	RRCID ->	155829	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7533 - 8063
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	79 1	3041 2	N	-0-	-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	79 1	3075 2	N	-0-	-0-
04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	75 1	2946 2	N	-0-	-0-
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	72 1	2983 2	N	-0-	-0-
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	74 1	2887 2	N	-0-	-0-
*07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	77 1	2955 2	N	-0-	-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	155830	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7409 - 7887
02	3052 X	2920	-0-	-132	-0-	94 1	2826 3	Y	-0-	-0-
03	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	97 1	2909 3	Y	-0-	-0-
04	3270 X	2805	-0-	-465	-0-	92 1	2713 3	Y	-0-	-0-
05	3224 X	2859	-0-	-365	-0-	95 1	2764 3	Y	-0-	-0-
06	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	93 1	2750 3	Y	-0-	-0-
07	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	97 1	2864 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:	3	RRCID ->	155832	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7447 - 8013
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	63 1	2813 3	Y	-0-		60
03	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	71 1	3162 3	Y	-0-		60
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	70 1	3055 3	Y	-0-		60
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	72 1	3110 3	Y	-0-		60
06	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	67 1	2942 3	Y	-0-		60
07	3224 X	3066	-0-	-158	-0-	67 1	2999 3	Y	-0-		60

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	8	RRCID ->	155833	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7307 - 7799
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	140 1	4166 3	Y	-0-		-0-
03	4650 X	4306	-0-	-344	-0-	139 1	4167 3	Y	-0-		-0-
04	4500 X	4332	-0-	-168	-0-	142 1	4190 3	Y	-0-		-0-
05	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	159 1	4635 3	Y	-0-		-0-
06	4560 X	4300	-0-	-260	-0-	140 1	4160 3	Y	-0-		-0-
07	4712 X	4315	-0-	-397	-0-	140 1	4175 3	Y	-0-		-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT		WELL #:	3	RRCID ->	155897	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7534 - 7990
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	127 1	3793 3	N	-0-		-0-
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	138 1	4096 3	N	-0-		-0-
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	90 1	3931 3	N	-0-		-0-
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	96 1	4162 3	N	-0-		-0-
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	89 1	3909 3	N	-0-		-0-
*07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	128 1	3819 3	N	-0-		-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	5	RRCID ->	155925	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7461 - 7994
02	4284 X	4238	-0-	-46	-0-	93 1	4145 3	Y	-0-		-0-
03	4743 X	4577	-0-	-166	-0-	101 1	4476 3	Y	-0-		-0-
04	4590 X	4408	-0-	-182	-0-	99 1	4309 3	Y	-0-		-0-
05	4743 X	4631	-0-	-112	-0-	104 1	4527 3	Y	-0-		-0-
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	98 1	4354 3	Y	-0-		-0-
*07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	104 1	4578 3	Y	-0-		-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	156349	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7586 - 8178
02	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	132 1	5891 3	N	-0-		-0-
03	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	151 1	6731 3	N	-0-		-0-
04	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	150 1	6547 3	N	-0-		-0-
05	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	139 1	6046 3	N	-0-		-0-
06	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	138 1	6092 3	N	-0-		-0-
*07	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	146 1	6438 3	N	-0-		-0-

DODSON-JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	156353	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7213 - 7721
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	101 1	3013 3	Y	-0-		-0-
03	3286 X	2627	-0-	-659	-0-	85 1	2542 3	Y	-0-		-0-
04	3180 X	63	-0-	-3117	-0-	2 1	61 3	Y	-0-		-0-
05	3286 X	1009	-0-	-2277	-0-	34 1	975 3	Y	-0-		-0-
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	138 1	4095 3	Y	5		5
*07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	152 1	4524 3	Y	5		10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1540 N	1312	-0-	-228	-0-	42 1	1249 3	Y	19	91
							21 9				
03		1705 N	1508	-0-	-197	-0-	49 1	1459 3	Y	-0-	91
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	56 1	1648 3	Y	-0-	91
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	54 1	1569 3	Y	-0-	91
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	54 1	1578 3	Y	-0-	91
07		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	52 1	1537 3	Y	-0-	91

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188											
02		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	145 1	4358 3	N	-0-	-0-
03		2852 X	2478	-0-	-374	-0-	80 1	2398 3	N	-0-	-0-
04		2760 X	2494	-0-	-266	-0-	82 1	2412 3	N	-0-	-0-
05		2852 X	2228	-0-	-624	-0-	74 1	2154 3	N	-0-	-0-
06		2760 X	2249	-0-	-511	-0-	73 1	2176 3	N	-0-	-0-
07		2852 X	2171	-0-	-681	-0-	70 1	2101 3	N	-0-	-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371											
02		1176 N	999	-0-	-177	-0-	25 1	974 2	Y	-0-	-0-
03		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	28 1	1099 2	Y	-0-	-0-
04		1080 N	999	-0-	-81	-0-	25 1	974 2	Y	-0-	-0-
05		1116 N	937	-0-	-179	-0-	22 1	915 2	Y	-0-	-0-
06		1050 N	911	-0-	-139	-0-	23 1	888 2	Y	-0-	-0-
07		1023 N	899	-0-	-124	-0-	23 1	876 2	Y	-0-	-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026											
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	49 1	2168 3	Y	26	1 1 40
							29 9				
03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	58 1	2582 3	Y	8	33 1 15
							9 9				
04		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	58 1	2537 3	Y	1	1 1 15
							1 9				
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	87 1	2546 3	Y	-0-	15
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	84 1	2507 3	Y	2	17
							2 9				
07		2666 N	2627	-0-	-39	-0-	83 1	2496 3	Y	44	61
							48 9				

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027											
02		7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	195 1	7510 2	Y	-0-	-0-
03		10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	252 1	9791 2	Y	-0-	-0-
04		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	189 1	7444 2	Y	-0-	-0-
05		4836 X	4375	-0-	-461	-0-	103 1	4272 2	Y	-0-	-0-
06		9720 X	3814	-0-	-5906	-0-	143 1	3671 2	Y	-0-	-0-
07		10044 X	4316	-0-	-5728	-0-	110 1	4206 2	Y	-0-	-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830											
02		3584 X	3448	-0-	-136	-0-	112 1	3336 3	Y	-0-	-0-
03		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	137 1	4084 3	Y	-0-	-0-
04		3780 X	3637	-0-	-143	-0-	119 1	3518 3	Y	-0-	-0-
05		3906 X	3659	-0-	-247	-0-	122 1	3537 3	Y	-0-	-0-
06		3780 X	3606	-0-	-174	-0-	117 1	3489 3	Y	-0-	-0-
07		3906 X	3665	-0-	-241	-0-	120 1	3545 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		3612 X	3435	-0-	-177	-0-	75	1	3360	3	Y	-0-
03		3999 X	3913	-0-	-86	-0-	86	1	3827	3	Y	-0-
04		3870 X	3818	-0-	-52	-0-	85	1	3733	3	Y	-0-
05		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	90	1	3922	3	Y	-0-
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	85	1	3758	3	Y	-0-
*07		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	89	1	3908	3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918												
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	3	Y	13
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	Y	13
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	3	Y	13
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	13
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	13
*07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	13

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006												
02		2324 N	2289	-0-	-35	-0-	50	1	2239	3	Y	12
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	52	1	2317	3	Y	12
04		2220 N	2140	-0-	-80	-0-	48	1	2092	3	Y	12
05		2542 N	2153	-0-	-389	-0-	48	1	2105	3	Y	12
06		2280 N	2051	-0-	-229	-0-	45	1	2006	3	Y	12
*07		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	49	1	2183	3	Y	12

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748												
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	72	1	2144	3	Y	-0-
03		2356 N	2313	-0-	-43	-0-	75	1	2238	3	Y	-0-
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	3	Y	1
05		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	79	1	2316	3	Y	3
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2145	3	Y	28
*07		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	76	1	2267	3	Y	33

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250												
02		5908 X	4802	-0-	-1106	-0-	155	1	4646	3	Y	35
03		5828 X	4339	-0-	-1489	-0-	140	1	4193	3	Y	40
04		4440 X	3072	-0-	-1368	-0-	100	1	2961	3	Y	50
05		5332 X	4012	-0-	-1320	-0-	133	1	3870	3	Y	6
06		4110 X	3740	-0-	-370	-0-	122	1	3612	3	Y	6
07		4247 X	3550	-0-	-697	-0-	115	1	3435	3	Y	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WISE, JAMES E.		WELL #:		4	RRCID ->	156672	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6786 - 6974
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4480 X	1047	-0-	-3433	-0-	23 1	1021 3	Y	3			19
03	4495 X	870	-0-	-3625	-0-	28 1	823 3	Y	17			36
04	3270 X	889	-0-	-2381	-0-	29 1	860 3	Y	-0-	36 1		-0-
05	2170 X	751	-0-	-1419	-0-	24 1	721 3	Y	5	5 1		-0-
06	780 X	512	-0-	-268	-0-	17 1	495 3	Y	-0-			-0-
07	806 X	451	-0-	-355	-0-	15 1	436 3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B"		WELL #:		1	RRCID ->	156681	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	6635 - 7081
02	4004 X	3641	-0-	-363	-0-	118 1	3523 3	Y	-0-			-0-
03	4433 X	3786	-0-	-647	-0-	122 1	3651 3	Y	12			12
*04	4200 X	3379	-0-	-821	-0-	111 1	3258 3	Y	9	21 1		-0-
*05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	159 1	4650 3	Y	3	3 1		-0-
*06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	121 1	3595 3	Y	-0-			-0-
*07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	119 1	3538 3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH		WELL #:		5	RRCID ->	156795	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7583 - 8175
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	36 1	1580 3	N	-0-			1
03	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	31 1	1410 3	N	-0-			1
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	40 1	1730 3	N	-0-			1
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	48 1	2080 3	N	-0-			1
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	46 1	2033 3	N	-0-			1
*07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	47 1	2081 3	N	-0-			1

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		4	RRCID ->	156816	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7482 - 8019
02	5964 X	5811	-0-	-153	-0-	128 1	5683 3	Y	-0-			-0-
03	6603 X	6182	-0-	-421	-0-	135 1	6047 3	Y	-0-			-0-
04	6390 X	6186	-0-	-204	-0-	138 1	6048 3	Y	-0-			-0-
05	6603 X	6473	-0-	-130	-0-	145 1	6328 3	Y	-0-			-0-
06	6450 X	5847	-0-	-603	-0-	130 1	5717 3	Y	-0-			-0-
07	6448 X	5802	-0-	-646	-0-	129 1	5673 3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C.		WELL #:		3	RRCID ->	156869	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7520 - 8089
02	4760 X	4117	-0-	-643	-0-	90 1	4027 3	Y	-0-			-0-
03	5053 X	4626	-0-	-427	-0-	102 1	4524 3	Y	-0-			-0-
04	4860 X	3570	-0-	-1290	-0-	80 1	3490 3	Y	-0-			-0-
05	5022 X	4706	-0-	-316	-0-	106 1	4600 3	Y	-0-			-0-
06	4860 X	4185	-0-	-675	-0-	92 1	4093 3	Y	-0-			-0-
07	4619 X	4036	-0-	-583	-0-	89 1	3947 3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C.		WELL #:		4	RRCID ->	156880	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7509 - 8059
02	4032 X	3527	-0-	-505	-0-	78 1	3449 3	Y	-0-			-0-
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	96 1	4256 3	Y	-0-			-0-
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	95 1	4182 3	Y	-0-			-0-
05	4092 X	4006	-0-	-86	-0-	90 1	3916 3	Y	-0-			-0-
06	3810 X	3674	-0-	-136	-0-	81 1	3593 3	Y	-0-			-0-
07	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	82 1	3625 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
MCGEE, THELMA		WELL #:		2	RRCID ->	157033	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7262 - 7783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1204 N	1010	-0-	-194	-0-	43 1	967 3	Y	-0-				5
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	63 1	1397 3	Y	45				50
							50 9							
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	45 1	1325 3	Y	-0-				50
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	64 1	1410 3	Y	-0-				50
06		1470 N	1334	-0-	-136	-0-	44 1	1290 3	Y	-0-				50
07		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	59 1	1326 3	Y	-0-				50

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157086	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6662 - 7021		
02		3696 X	2286	-0-	-1410	-0-	74 1	2212 3	Y	-0-				-0-
03		3534 X	2584	-0-	-950	-0-	83 1	2501 3	Y	-0-				-0-
04		3030 X	1815	-0-	-1215	-0-	60 1	1755 3	Y	-0-				-0-
05		2666 X	1286	-0-	-1380	-0-	42 1	1244 3	Y	-0-				-0-
06		2490 X	2222	-0-	-268	-0-	72 1	2150 3	Y	-0-				-0-
07		2573 X	1146	-0-	-1427	-0-	37 1	1109 3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:		5	RRCID ->	157283	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7455 - 8050		
02		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	89 1	3973 3	N	-0-				-0-
03		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	93 1	4126 3	N	-0-				-0-
04		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	93 1	4062 3	N	-0-				-0-
05		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	97 1	4205 3	N	-0-				-0-
06		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	89 1	3932 3	N	-0-				-0-
*07		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	95 1	4199 3	N	-0-				-0-

SHOOP, GLENN P. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	157293	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7376 - 7904		
02		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	70 1	3126 3	Y	-0-				-0-
03		3534 X	3526	-0-	-8	-0-	77 1	3449 3	Y	-0-				-0-
04		3420 X	3340	-0-	-80	-0-	74 1	3266 3	Y	-0-				-0-
05		3534 X	3378	-0-	-156	-0-	76 1	3302 3	Y	-0-				-0-
06		3360 X	3354	-0-	-6	-0-	74 1	3280 3	Y	-0-				-0-
07		3472 X	371	-0-	-3101	-0-	8 1	363 3	Y	-0-				-0-

WILKES, ROY M.		WELL #:		3	RRCID ->	157490	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7223 - 7763		
02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	144 1	4316 3	Y	-0-				5
03		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	153 1	4572 3	Y	2				7
							2 9							
04		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	146 1	4303 3	Y	8				15
							9 9							
05		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	151 1	4384 3	Y	14	22 1			7
							15 9							
06		4350 X	4279	-0-	-71	-0-	139 1	4138 3	Y	2	2 1			7
							2 9							
07		4495 X	4408	-0-	-87	-0-	144 1	4264 3	Y	-0-				7

DCCO 1-DCTC		WELL #:		4	RRCID ->	157537	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7416 - 7967		
02		5208 X	4443	-0-	-765	-0-	97 1	4346 3	N	-0-				40
03		5766 X	4641	-0-	-1125	-0-	102 1	4539 3	N	-0-				40
04		5130 X	4494	-0-	-636	-0-	100 1	4394 3	N	-0-				40
05		4929 X	3972	-0-	-957	-0-	89 1	3883 3	N	-0-				40
06		4770 X	3523	-0-	-1247	-0-	78 1	3445 3	N	-0-				40
07		4929 X	3684	-0-	-1245	-0-	82 1	3602 3	N	-0-				40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	272	1	6088	3	N	25	1	1	24
						28	9							
03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	194	1	5795	3	N	62			86
						68	9							
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	207	1	6097	3	N	24			110
						26	9							
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	99	1	2878	3	N	14			124
						15	9							
06	2490 X	1412	-0-	-1078	-0-	60	1	1343	3	N	8			132
						9	9							
07	2573 X	1148	-0-	-1425	-0-	49	1	1093	3	N	5			137
						6	9							
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150														
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	49	1	2187	3	N	-0-			-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	57	1	2544	3	N	-0-			-0-
04	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	62	1	2711	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	53	1	2313	3	N	-0-			-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	55	1	2415	3	N	-0-			-0-
*07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	57	1	2522	3	N	-0-			-0-
HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676														
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	3	N	-0-			18
03	403 N	327	-0-	-76	-0-	7	1	320	3	N	-0-			18
04	330 N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-			18
05	248 N	138	-0-	-110	-0-	4	1	134	3	N	-0-			18
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	4			22
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	-0-			22
DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298														
02	3136 X	3026	-0-	-110	-0-	98	1	2928	3	Y	-0-			16
03	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	108	1	3211	3	Y	-0-			16
04	3360 X	3308	-0-	-52	-0-	109	1	3199	3	Y	-0-			16
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	118	1	3439	3	Y	-0-			16
06	3180 X	2728	-0-	-452	-0-	89	1	2639	3	Y	-0-			16
07	3286 X	3154	-0-	-132	-0-	103	1	3051	3	Y	-0-			16
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925														
02	4480 X	4394	-0-	-86	-0-	96	1	4298	3	Y	-0-			-0-
03	4929 X	4697	-0-	-232	-0-	103	1	4594	3	Y	-0-			-0-
04	4830 X	4642	-0-	-188	-0-	104	1	4538	3	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4760	-0-	-107	-0-	107	1	4653	3	Y	-0-			-0-
06	4710 X	4523	-0-	-187	-0-	100	1	4423	3	Y	-0-			-0-
07	4867 X	4629	-0-	-238	-0-	102	1	4527	3	Y	-0-			-0-
DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017														
02	3668 X	3417	-0-	-251	-0-	86	1	3331	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	3237	-0-	-762	-0-	81	1	3156	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3630	-0-	-180	-0-	90	1	3540	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	3753	-0-	-122	-0-	89	1	3664	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3100	-0-	-560	-0-	116	1	2984	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	2975	-0-	-807	-0-	76	1	2899	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996												TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7467 -	8038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		2632 N	2248	-0-	-384	-0-	49 1	2199 3	Y	-0-			3		
03		2790 N	2738	-0-	-52	-0-	60 1	2678 3	Y	-0-			3		
04		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	61 1	2663 3	Y	-0-			3		
05		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	62 1	2692 3	Y	-0-			3		
06		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	58 1	2576 3	Y	-0-			3		
*07		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	63 1	2751 3	Y	-0-			-0-		

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996												TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7529 -	8091
02		11956 X	9356	-0-	-2600	-0-	236 1	9120 2	N	-0-			-0-		
03		12989 X	10288	-0-	-2701	-0-	258 1	10030 2	N	-0-			-0-		
04		11970 X	10052	-0-	-1918	-0-	249 1	9803 2	N	-0-			-0-		
05		11625 X	10209	-0-	-1416	-0-	241 1	9968 2	N	-0-			-0-		
06		10710 X	9657	-0-	-1053	-0-	361 1	9296 2	N	-0-			-0-		
07		10385 X	8993	-0-	-1392	-0-	229 1	8764 2	N	-0-			-0-		

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996												TOTAL DEPTH	7253	PERF. 6925 -	7098
02		14B2 EXT	2583	-0-	2583	3856	84 1	2499 3	N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	4934	-0-	4934	8790	160 1	4774 3	N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	3410	-0-	3410	12200	112 1	3298 3	N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	3038	-0-	3038	15238	101 1	2937 3	N	-0-			-0-		
06		17351 X	2113	-0-	-15238	-0-	68 1	2045 3	N	-0-			-0-		
*07		2356 X	1019	-0-	-1337	-0-	33 1	986 3	N	-0-			-0-		

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996												TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7096 -	7620
02		2800 N	1820	-0-	-980	15316	58 1	1747 3	Y	14			29		
							15 9								
03		3100 N	2053	-0-	-1047	14269	66 1	1984 3	Y	3	30 1		2		
							3 9								
04		3000 N	2072	-0-	-928	13341	68 1	2002 3	Y	2	1 1		3		
							2 9								
05		3100 N	2139	-0-	-961	12380	71 1	2068 3	Y	-0-			3		
06		3000 N	2015	-0-	-985	11395	66 1	1945 3	Y	4			7		
							4 9								
*07		3100 N	2161	-0-	-939	10456	70 1	2079 3	Y	11			18		
							12 9								

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996												TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7347 -	7822
02		3472 X	1320	-0-	-2152	-0-	43 1	1277 3	Y	-0-			-0-		
03		1953 X	1116	-0-	-837	-0-	36 1	1080 3	Y	-0-			-0-		
04		1740 X	469	-0-	-1271	-0-	15 1	454 3	Y	-0-			-0-		
05		1550 X	451	-0-	-1099	-0-	15 1	436 3	Y	-0-			-0-		
06		1080 N	1077	-0-	-3	-0-	35 1	1042 3	Y	-0-			-0-		
07		496 N	493	-0-	-3	-0-	16 1	477 3	Y	-0-			-0-		

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996												TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7566 -	8115
02		7140 X	6098	-0-	-1042	-0-	154 1	5944 2	N	-0-			-0-		
03		7905 X	6041	-0-	-1864	-0-	152 1	5889 2	N	-0-			-0-		
04		7650 X	6730	-0-	-920	-0-	167 1	6563 2	N	-0-			-0-		
05		7905 X	7329	-0-	-576	-0-	173 1	7156 2	N	-0-			-0-		
06		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	199 1	7781 2	N	-0-			-0-		
*07		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	204 1	7823 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3584 X	3440	-0-	-144	-0-	75 1	3365 3	Y	-0-		-0-
03		3937 X	3680	-0-	-257	-0-	81 1	3599 3	Y	-0-		-0-
04		3840 X	3636	-0-	-204	-0-	81 1	3555 3	Y	-0-		-0-
05		3968 X	3608	-0-	-360	-0-	82 1	3526 3	Y	-0-		-0-
06		3570 X	3507	-0-	-63	-0-	78 1	3429 3	Y	-0-		-0-
07		3689 X	3639	-0-	-50	-0-	81 1	3558 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079												
02		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	75 1	3343 3	N	-0-		-0-
03		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	77 1	3445 3	N	-0-		-0-
04		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	76 1	3299 3	N	-0-		-0-
05		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	74 1	3229 3	N	-0-		-0-
06		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	69 1	3049 3	N	-0-		-0-
*07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	70 1	3094 3	N	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496												
02		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	102 1	3077 3	N	1		27
03		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	116 1	3481 3	N	-0-		27
04		2460 X	2436	-0-	-24	-0-	80 1	2355 3	N	1		28
05		2542 X	1251	-0-	-1291	-0-	41 1	1210 3	N	-0-		28
06		2460 X	523	-0-	-1937	-0-	17 1	506 3	N	-0-		28
07		2542 X	340	-0-	-2202	-0-	11 1	329 3	N	-0-		28

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-		9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176												
02		5432 X	4269	-0-	-1163	-0-	138 1	4131 3	Y	-0-		-0-
03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	169 1	5069 3	Y	1		1
04		4770 X	4719	-0-	-51	-0-	155 1	4554 3	Y	9		10
05		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	171 1	4980 3	Y	-0-		10
06		5070 X	4720	-0-	-350	-0-	153 1	4553 3	Y	13		23
07		5239 X	5027	-0-	-212	-0-	163 1	4862 3	Y	2		25

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185												
02		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	51 1	2284 3	N	-0-		-0-
03		2418 N	2359	-0-	-59	-0-	52 1	2307 3	N	-0-		-0-
04		2310 N	2131	-0-	-179	-0-	48 1	2083 3	N	-0-		-0-
05		2542 N	1931	-0-	-611	-0-	43 1	1888 3	N	-0-		-0-
06		2280 N	2114	-0-	-166	-0-	47 1	2067 3	N	-0-		-0-
*07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	49 1	2174 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	2785	-0-	2785	8063	91	1	2694	3	Y	-0-
03	T. A.	3109	-0-	3109	11172	101	1	3008	3	Y	-0-
04	13832 X	2660	-0-	-11172	-0-	59	1	2601	3	Y	-0-
05	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	54	1	2370	3	Y	-0-
06	2400 N	1922	-0-	-478	-0-	42	1	1880	3	Y	-0-
07	2480 N	1011	-0-	-1469	-0-	23	1	988	3	Y	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

02	4284 X	3808	-0-	-476	-0-	84	1	3724	3	N	-0-
03	4650 X	3918	-0-	-732	-0-	86	1	3832	3	N	-0-
04	4500 X	4346	-0-	-154	-0-	98	1	4248	3	N	-0-
05	4650 X	4279	-0-	-371	-0-	96	1	4183	3	N	-0-
06	4230 X	4098	-0-	-132	-0-	91	1	4007	3	N	-0-
07	4495 X	4070	-0-	-425	-0-	90	1	3980	3	N	-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	159	1	4765	3	Y	-0-
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	198	1	5924	3	Y	-0-
04	5100 X	4977	-0-	-123	-0-	163	1	4814	3	Y	-0-
05	5270 X	5203	-0-	-67	-0-	172	1	5031	3	Y	-0-
06	5700 X	5543	-0-	-157	-0-	180	1	5363	3	Y	-0-
07	5890 X	5332	-0-	-558	-0-	174	1	5158	3	Y	-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	65	1	2917	3	Y	-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	72	1	3183	3	Y	-0-
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	70	1	3034	3	Y	-0-
05	3193 X	3147	-0-	-46	-0-	71	1	3076	3	Y	-0-
06	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	69	1	3067	3	Y	-0-
07	3317 X	3284	-0-	-33	-0-	72	1	3197	3	Y	14
						15	9				27

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	80	1	3554	3	N	-0-
03	3906 X	3604	-0-	-302	-0-	79	1	3525	3	N	-0-
04	3780 X	3417	-0-	-363	-0-	77	1	3340	3	N	-0-
05	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	79	1	3432	3	N	-0-
06	3780 X	3374	-0-	-406	-0-	75	1	3299	3	N	-0-
07	3906 X	3132	-0-	-774	-0-	70	1	3062	3	N	-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

02	2044 N	2010	-0-	-34	-0-	65	1	1945	3	N	-0-
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	75	1	2267	3	N	-0-
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	76	1	2244	3	N	-0-
05	2232 N	1545	-0-	-687	-0-	51	1	1494	3	N	-0-
06	2280 N	1153	-0-	-1127	-0-	38	1	1115	3	N	-0-
07	2387 N	1983	-0-	-404	-0-	64	1	1919	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12740 X	11735	-0-	-1005	-0-	255	1	11424	3	Y	51			59
						56	9							
03	13671 X	12717	-0-	-954	-0-	278	1	12407	3	Y	29	75	1	13
						32	9							
04	13230 X	12347	-0-	-883	-0-	275	1	12038	3	Y	31	2	1	42
						34	9							
05	13671 X	12290	-0-	-1381	-0-	406	1	11858	3	Y	24	59	1	7
						26	9							
06	12960 X	12721	-0-	-239	-0-	413	1	12297	3	Y	10	6	1	11
						11	9							
07	12989 X	10712	-0-	-2277	-0-	347	1	10352	3	Y	12			23
						13	9							
TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776														
02	5516 X	3857	-0-	-1659	-0-	125	1	3732	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	4258	-0-	-547	-0-	138	1	4120	3	N	-0-			-0-
04	4350 X	4014	-0-	-336	-0-	132	1	3882	3	N	-0-			-0-
05	4464 X	4264	-0-	-200	-0-	141	1	4123	3	N	-0-			-0-
06	4170 X	3964	-0-	-206	-0-	129	1	3835	3	N	-0-			-0-
07	4278 X	4119	-0-	-159	-0-	134	1	3985	3	N	-0-			-0-
BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063														
02	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	71	1	2724	2	N	-0-			-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	63	1	2439	2	N	-0-			-0-
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	57	1	2249	2	N	-0-			-0-
05	2883 N	2153	-0-	-730	-0-	51	1	2102	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	1758	-0-	-672	-0-	44	1	1714	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2266	-0-	-121	-0-	58	1	2208	2	N	-0-			-0-
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140														
02	3332 X	2804	-0-	-528	-0-	90	1	2697	3	Y	15			45
						17	9							
03	3689 X	2279	-0-	-1410	-0-	73	1	2199	3	Y	6	51	1	-0-
						7	9							
04	3570 X	1610	-0-	-1960	-0-	53	1	1556	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	3565 X	1513	-0-	-2052	-0-	51	1	1462	3	Y	-0-			-0-
06	3210 X	1419	-0-	-1791	-0-	46	1	1373	3	Y	-0-			-0-
07	3100 X	1388	-0-	-1712	-0-	45	1	1343	3	Y	-0-			-0-
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698														
02	8400 X	8203	-0-	-197	-0-	179	1	8022	3	Y	2	34	1	16
						2	9							
03	9300 X	9236	-0-	-64	-0-	202	1	9023	3	Y	10	1	1	25
						11	9							
04	9000 X	7349	-0-	-1651	-0-	242	1	7095	3	Y	11			36
						12	9							
05	9300 X	7555	-0-	-1745	-0-	249	1	7300	3	Y	5	33	1	8
						6	9							
06	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	295	1	8784	3	Y	10	3	1	15
						11	9							
*07	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	284	1	8452	3	Y	7			22
						8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	161114	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7273 - 7796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2436 N	2071	-0-	-365	-0-	67 1	2004 3	Y	-0-			7
03	2666 N	2291	-0-	-375	-0-	74 1	2217 3	Y	-0-			7
04	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	88 1	2591 3	Y	-0-			7
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	90 1	2625 3	Y	-0-			7
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	89 1	2631 3	Y	-0-			7
*07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	92 1	2725 3	Y	-0-			7

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	161117	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6884 - 7100
02	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	369 1	11036 3	Y	21	68 1		12
03	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	423 1	12643 3	Y	13	2 1		23
04	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	414 1	12184 3	Y	10			33
05	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	425 1	12435 3	Y	11			44
06	12780 X	12112	-0-	-668	-0-	394 1	11707 3	Y	10			54
07	13082 X	12516	-0-	-566	-0-	406 1	12093 3	Y	15			69

BUCKSHOT		WELL #:		2	RRCID ->	161118	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7405 - 7870
02	2632 X	2345	-0-	-287	-0-	89 1	2256 2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2400	-0-	-514	-0-	90 1	2310 2	Y	-0-			-0-
04	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	57 1	1463 2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2409	-0-	-536	-0-	85 1	2324 2	Y	-0-			-0-
06	2370 X	1871	-0-	-499	-0-	70 1	1801 2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	402	-0-	-2047	-0-	15 1	387 2	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161214	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6754 - 7189
02	3416 X	2150	-0-	-1266	-0-	70 1	2080 3	Y	-0-			5
03	3689 X	2535	-0-	-1154	-0-	82 1	2453 3	Y	-0-			5
04	3570 X	3113	-0-	-457	-0-	103 1	3010 3	Y	-0-			5
05	3689 X	3300	-0-	-389	-0-	110 1	3190 3	Y	-0-			5
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	114 1	3395 3	Y	-0-			5
*07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	116 1	3470 3	Y	-0-			5

JOHNSON, W. D. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	161892	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7200 - 7711
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	57 1	1718 3	Y	-0-			-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	59 1	1751 3	Y	-0-			-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	62 1	1808 3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	53 1	1552 3	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1530	-0-	-210	-0-	50 1	1480 3	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	56 1	1647 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	161934	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7345 - 7857
02	6496 X	5677	-0-	-819	-0-	184 1	5493 3	Y	-0-			-0-
03	7192 X	6683	-0-	-509	-0-	217 1	6466 3	Y	-0-			-0-
04	6810 X	6169	-0-	-641	-0-	138 1	6031 3	Y	-0-			-0-
05	7037 X	6415	-0-	-622	-0-	144 1	6271 3	Y	-0-			-0-
06	6450 X	3302	-0-	-3148	-0-	73 1	3229 3	Y	-0-			-0-
07	6665 X	5671	-0-	-994	-0-	125 1	5546 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378												
SANDERS, FRED GU		WELL #:	2		RRCID ->	161960		COMPL. DATE	12/31/1996		TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7560 - 8117			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		3164 X	3085	-0-	-79	-0-	78	1	3007	2	N	-0-		-0-	
03		3534 X	3443	-0-	-91	-0-	86	1	3357	2	N	-0-		-0-	
04		3420 X	3178	-0-	-242	-0-	79	1	3099	2	N	-0-		-0-	
05		3534 X	3391	-0-	-143	-0-	80	1	3311	2	N	-0-		-0-	
06		3390 X	3332	-0-	-58	-0-	83	1	3249	2	N	-0-		-0-	
07		3441 X	3245	-0-	-196	-0-	83	1	3162	2	N	-0-		-0-	

MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:	2		RRCID ->	161971		COMPL. DATE	12/30/1996		TOTAL DEPTH	7860 PERF. 7312 - 7764			
02		4340 X	3053	-0-	-1287	-0-	99	1	2954	3	N	-0-		-0-	
03		4805 X	3969	-0-	-836	-0-	129	1	3840	3	N	-0-		-0-	
04		4620 X	3722	-0-	-898	-0-	123	1	3599	3	N	-0-		-0-	
05		4464 X	4064	-0-	-400	-0-	135	1	3929	3	N	-0-		-0-	
06		3960 X	3752	-0-	-208	-0-	122	1	3630	3	N	-0-		-0-	
07		3968 X	3811	-0-	-157	-0-	124	1	3687	3	N	-0-		-0-	

MACKEY, W. L. GU 3		WELL #:	10		RRCID ->	162057		COMPL. DATE	11/15/1996		TOTAL DEPTH	7280 PERF. 6732 - 7174			
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	54	1	1611	3	N	-0-		-0-	
03		1953 N	1770	-0-	-183	-0-	57	1	1713	3	N	-0-		-0-	
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	57	1	1679	3	N	-0-		-0-	
05		1829 N	1768	-0-	-61	-0-	59	1	1709	3	N	-0-		-0-	
06		1710 N	1679	-0-	-31	-0-	55	1	1624	3	N	-0-		-0-	
07		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	56	1	1673	3	N	-0-		-0-	

CURRIE, FLORENCE		WELL #:	4		RRCID ->	162059		COMPL. DATE	12/26/1996		TOTAL DEPTH	7310 PERF. 6999 - 7210			
02		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	299	1	8919	3	Y	-0-		-0-	
03		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	289	1	8617	3	Y	-0-		-0-	
04		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	277	1	8136	3	Y	-0-		-0-	
05		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	278	1	8108	3	Y	-0-		-0-	
06		8100 X	7559	-0-	-541	-0-	246	1	7313	3	Y	-0-		-0-	
07		8370 X	7368	-0-	-1002	-0-	239	1	7129	3	Y	-0-		-0-	

PEEK-CRABTREE GAS UNIT		WELL #:	3		RRCID ->	162060		COMPL. DATE	02/09/1997		TOTAL DEPTH	8009 PERF. 7404 - 7900			
02		5432 X	4630	-0-	-802	-0-	150	1	4480	3	Y	-0-		-0-	
03		5952 X	5324	-0-	-628	-0-	173	1	5151	3	Y	-0-		-0-	
04		5760 X	4817	-0-	-943	-0-	107	1	4710	3	Y	-0-		-0-	
05		5921 X	4902	-0-	-1019	-0-	110	1	4792	3	Y	-0-		-0-	
06		5160 X	4384	-0-	-776	-0-	97	1	4287	3	Y	-0-		-0-	
07		5332 X	4639	-0-	-693	-0-	151	1	4488	3	Y	-0-		-0-	

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B"		WELL #:	1		RRCID ->	162061		COMPL. DATE	01/30/1997		TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7138 - 7718			
02		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	179	1	7979	3	Y	5	34	1	19
03		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	194	1	8694	3	Y	20	1	1	38
04		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	286	1	8433	3	Y	10			48
05		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	290	1	8466	3	Y	11	24	1	35
06		8280 X	8189	-0-	-91	-0-	266	1	7919	3	Y	4	2	1	37
07		8556 X	8177	-0-	-379	-0-	266	1	7911	3	Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162062	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7505 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4060 X	4021	-0-	-39	-0-	88	1	3933	3	N	-0-		-0-
03	4495 X	4384	-0-	-111	-0-	96	1	4288	3	N	-0-		-0-
04	4350 X	4244	-0-	-106	-0-	95	1	4149	3	N	-0-		-0-
05	4495 X	4358	-0-	-137	-0-	98	1	4260	3	N	-0-		-0-
06	4350 X	4039	-0-	-311	-0-	90	1	3949	3	N	-0-		-0-
07	4464 X	4202	-0-	-262	-0-	93	1	4109	3	N	-0-		-0-

GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162213	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7305 - 7794
02	2856 X	2775	-0-	-81	-0-	90	1	2685	3	Y	-0-	-0-
03	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	98	1	2935	3	Y	-0-	-0-
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	110	1	3219	3	Y	-0-	-0-
05	3131 X	2508	-0-	-623	-0-	83	1	2425	3	Y	-0-	-0-
06	3030 X	2093	-0-	-937	-0-	68	1	2025	3	Y	-0-	-0-
07	3441 X	1985	-0-	-1456	-0-	64	1	1921	3	Y	-0-	-0-

PAVILLARD, ALBERT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	162471	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6955 - 7170
02	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	129	1	5766	3	Y	-0-	38
03	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	225	1	6715	3	Y	-0-	38
04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	217	1	6396	3	Y	-0-	38
05	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	218	1	6386	3	Y	-0-	38
06	6720 X	6119	-0-	-601	-0-	199	1	5917	3	Y	3	41
07	6944 X	6120	-0-	-824	-0-	198	1	5922	3	Y	-0-	41

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	162582	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7298 - 7735
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	143	1	4282	3	N	-0-	-0-
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	137	1	4091	3	N	-0-	-0-
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	123	1	3597	3	N	-0-	-0-
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	108	1	3149	3	N	-0-	-0-
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	108	1	3202	3	N	-0-	-0-
*07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	111	1	3312	3	N	-0-	-0-

TITCH, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	162764	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7274 - 7756
02	2716 X	2332	-0-	-384	-0-	76	1	2256	3	Y	-0-	-0-
03	2976 X	2443	-0-	-533	-0-	79	1	2364	3	Y	-0-	-0-
04	2700 X	1699	-0-	-1001	-0-	56	1	1643	3	Y	-0-	-0-
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	68	1	2947	3	Y	-0-	-0-
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	57	1	2536	3	Y	-0-	-0-
*07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	Y	-0-	-0-

HAM, J. A.		WELL #:		3	RRCID ->	162768	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7298 - 7766
02	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	211	1	6281	3	Y	-0-	-0-
03	6944 X	6480	-0-	-464	-0-	210	1	6270	3	Y	-0-	-0-
04	6420 X	5813	-0-	-607	-0-	191	1	5622	3	Y	-0-	-0-
05	7130 X	6486	-0-	-644	-0-	216	1	6270	3	Y	-0-	-0-
06	6540 X	6279	-0-	-261	-0-	205	1	6074	3	Y	-0-	-0-
07	6758 X	6359	-0-	-399	-0-	207	1	6152	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2744 X	2596	-0-	-148	-0-	84 1	2512 3	Y	-0-			15
03		2945 X	2621	-0-	-324	-0-	85 1	2536 3	Y	-0-			15
04		2820 X	2491	-0-	-329	-0-	82 1	2409 3	Y	-0-			15
05		2883 N	2459	-0-	-424	-0-	82 1	2377 3	Y	-0-			15
06		2550 N	2288	-0-	-262	-0-	74 1	2214 3	Y	-0-			15
07		2573 N	2373	-0-	-200	-0-	77 1	2296 3	Y	-0-			15

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412													
02		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	80 1	2399 3	Y	20			43
							22 9						
03		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	85 1	2515 3	Y	5			48
							6 9						
04		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	93 1	2762 3	Y	-0-			48
05		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	90 1	2645 3	Y	19	67 1		-0-
							21 9						
06		2610 X	2476	-0-	-134	-0-	80 1	2396 3	Y	-0-			-0-
07		2697 X	2223	-0-	-474	-0-	72 1	2151 3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918													
02		2800 N	2684	-0-	-116	51	87 1	2597 3	Y	-0-			-0-
03		3270 X	3219	-0-	-51	-0-	104 1	3115 3	Y	-0-			-0-
04		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	106 1	3139 3	Y	-0-			-0-
05		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	116 1	3374 3	Y	-0-			-0-
06		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	104 1	3073 3	Y	-0-			-0-
07		3348 X	3146	-0-	-202	-0-	103 1	3043 3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753													
02		3064 X	3009	-0-	-55	-0-	98 1	2911 3	N	-0-			-0-
03		2914 X	2860	-0-	-54	-0-	93 1	2767 3	N	-0-			-0-
04		2820 X	2605	-0-	-215	-0-	58 1	2547 3	N	-0-			-0-
05		2914 X	2846	-0-	-68	-0-	64 1	2782 3	N	-0-			-0-
06		2820 X	2619	-0-	-201	-0-	58 1	2561 3	N	-0-			-0-
*07		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	97 1	2856 3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254													
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	93 1	2792 3	Y	-0-			-0-
03		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	102 1	3047 3	Y	-0-			-0-
04		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	98 1	2877 3	Y	-0-			-0-
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	96 1	2814 3	Y	-0-			-0-
06		3120 X	2865	-0-	-255	-0-	94 1	2771 3	Y	-0-			-0-
07		3193 X	2910	-0-	-283	-0-	94 1	2816 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504													
02		1848 N	1561	-0-	-287	-0-	50 1	1511 3	N	-0-			95
03		1984 N	1491	-0-	-493	-0-	49 1	1442 3	N	-0-			95
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	79 1	2347 3	N	1			96
							1 9						
05		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	66 1	1947 3	N	-0-			96
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	56 1	1676 3	N	-0-			96
07		2511 N	1600	-0-	-911	-0-	52 1	1548 3	N	-0-			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
SEWELL RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	163771	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6880 - 7280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	3416 X	2814	-0-	-602	-0-	91	1	2723	3	Y	-0-	-0-
03	3782 X	3546	-0-	-236	-0-	115	1	3431	3	Y	-0-	-0-
04	3660 X	3556	-0-	-104	-0-	117	1	3439	3	Y	-0-	-0-
05	3627 X	3605	-0-	-22	-0-	119	1	3486	3	Y	-0-	-0-
06	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	108	1	3209	3	Y	-0-	-0-
07	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	114	1	3389	3	Y	-0-	-0-

WHITESELL, KATHERINE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	164096	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	6808 - 7106	
02	12264 X	10353	-0-	-1911	-0-	335	1	10018	3	Y	-0-	-0-
03	13485 X	10379	-0-	-3106	-0-	337	1	10042	3	Y	-0-	-0-
04	12630 X	9339	-0-	-3291	-0-	308	1	9031	3	Y	-0-	-0-
05	12307 X	9705	-0-	-2602	-0-	323	1	9382	3	Y	-0-	-0-
06	11280 X	9132	-0-	-2148	-0-	298	1	8834	3	Y	-0-	-0-
*07	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	385	1	11454	3	Y	-0-	-0-

GAGE, STEVEN L.		WELL #:	1	RRCID ->	164097	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7120 - 7640	
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	70	1	2101	3	Y	5	40 1 3
03	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	68	1	2059	3	Y	1	1 1 3
04	2130 N	1678	-0-	-452	-0-	55	1	1623	3	Y	-0-	3
05	2201 N	1496	-0-	-705	-0-	49	1	1440	3	Y	6	9
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	71	1	2087	3	Y	17	26
*07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	66	1	1966	3	Y	4	30

BRYAN-ASKEY GU		WELL #:	4	RRCID ->	164099	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	7371 - 7867	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	164100	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	7374 - 7892	
02	3696 X	2061	-0-	-1635	-0-	66	1	1995	3	Y	-0-	12
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	12
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	107	1	4689	3	Y	-0-	12
05	4092 X	3228	-0-	-864	-0-	73	1	3155	3	Y	-0-	12
06	3840 X	3129	-0-	-711	-0-	102	1	3027	3	Y	-0-	12
07	3968 X	1244	-0-	-2724	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-	12

SHOOP "A"		WELL #:	3	RRCID ->	164359	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7580 - 7824	
02	3612 X	3321	-0-	-291	-0-	107	1	3214	3	Y	-0-	-0-
03	3999 X	3728	-0-	-271	-0-	121	1	3607	3	Y	-0-	-0-
04	3870 X	3407	-0-	-463	-0-	76	1	3331	3	Y	-0-	-0-
05	3999 X	3588	-0-	-411	-0-	80	1	3508	3	Y	-0-	-0-
06	3780 X	2503	-0-	-1277	-0-	56	1	2447	3	Y	-0-	-0-
*07	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	239	1	10557	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
BRYAN-ASKEY GU		WELL #:		3	RRCID -> 164441	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7319	- 7822	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3220 X	1741	-0-	-1479	-0-	56 1	1685 3	Y	-0-	-0-
03	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	202 1	6013 3	Y	-0-	-0-
*04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	121 1	3561 3	Y	-0-	-0-
05	3441 X	1930	-0-	-1511	-0-	64 1	1866 3	Y	-0-	-0-
*06	4770 X	1280	-0-	-3490	-0-	41 1	1239 3	Y	-0-	-0-
07	4929 X	2526	-0-	-2403	-0-	82 1	2444 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		14	RRCID -> 164625	COMPL. DATE 06/17/1997	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7296	- 7802	
*08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	77 1	2250 3	Y	-0-	-0-
*09	2190 N	1969	-0-	-221	-0-	65 1	1904 3	Y	-0-	-0-
*10	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	68 1	2004 3	Y	-0-	-0-
*11	2190 N	2045	-0-	-145	-0-	66 1	1979 3	Y	-0-	-0-
*12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	79 1	2379 3	Y	-0-	-0-
*01	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	61 1	1826 3	Y	-0-	-0-
*02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	72 1	2145 3	Y	-0-	-0-
*03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	74 1	2229 3	Y	-0-	-0-
*04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	77 1	2253 3	Y	-0-	-0-
*05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	82 1	2379 3	Y	-0-	-0-
*06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	76 1	2240 3	Y	-0-	-0-
07	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	66 1	1969 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		13	RRCID -> 164627	COMPL. DATE 07/22/1997	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7266	- 7755	
02	3864 X	3813	-0-	-51	-0-	123 1	3690 3	Y	-0-	-0-
03	4278 X	4098	-0-	-180	-0-	133 1	3965 3	Y	-0-	-0-
04	4110 X	3795	-0-	-315	-0-	125 1	3670 3	Y	-0-	-0-
05	4247 X	3624	-0-	-623	-0-	120 1	3504 3	Y	-0-	-0-
06	4110 X	2746	-0-	-1364	-0-	89 1	2656 3	Y	1	1
						1 9				
07	4216 X	3314	-0-	-902	-0-	108 1	3206 3	Y	-0-	1

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 164629	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 7955	PERF. 7370	- 7839	
02	10528 X	8386	-0-	-2142	-0-	272 1	8114 3	N	-0-	-0-
03	11501 X	9179	-0-	-2322	-0-	298 1	8881 3	N	-0-	-0-
04	10470 X	8771	-0-	-1699	-0-	288 1	8483 3	N	-0-	-0-
05	10447 X	8418	-0-	-2029	-0-	190 1	8228 3	N	-0-	-0-
06	10110 X	8088	-0-	-2022	-0-	179 1	7909 3	N	-0-	-0-
07	9300 X	7837	-0-	-1463	-0-	255 1	7582 3	N	-0-	-0-

MCCURDY, FLOYD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 164918	COMPL. DATE 07/24/1997	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7105	- 7660	
02	5908 X	5454	-0-	-454	-0-	120 1	5333 3	Y	1	38 1 8
						1 9				
03	6479 X	5951	-0-	-528	-0-	131 1	5811 3	Y	8	1 1 15
						9 9				
04	6180 X	5837	-0-	-343	-0-	191 1	5635 3	Y	10	25
						11 9				
05	6200 X	6000	-0-	-200	-0-	198 1	5774 3	Y	25	50
						28 9				
06	5850 X	5597	-0-	-253	-0-	182 1	5411 3	Y	4	54
						4 9				
07	6045 X	5661	-0-	-384	-0-	184 1	5473 3	Y	4	58
						4 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BRYAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	164963	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7266 - 7765	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3136 X	2811	-0-	-325	-0-	91 1	2720 3	Y	-0-			5
03		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-			5
04		3180 X	712	-0-	-2468	-0-	23 1	689 3	Y	-0-			5
05		3255 X	1488	-0-	-1767	-0-	49 1	1439 3	Y	-0-			5
06		3000 X	1727	-0-	-1273	-0-	56 1	1671 3	Y	-0-			5
07		3100 X	2421	-0-	-679	-0-	79 1	2342 3	Y	-0-			5

SHOOP "A"		WELL #:		4	RRCID ->	164965	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7340 - 7838	
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	21 1	953 3	N	-0-			-0-
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	54 1	2403 3	N	-0-			-0-
04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	52 1	2291 3	N	-0-			-0-
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	33 1	1432 3	N	-0-			-0-
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	32 1	1399 3	N	-0-			-0-
07		806 N	168	-0-	-638	-0-	4 1	164 3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	164967	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7364 - 7802	
02		2772 X	1873	-0-	-899	-0-	61 1	1812 3	Y	-0-			-0-
03		3069 X	2291	-0-	-778	-0-	74 1	2217 3	Y	-0-			-0-
04		2580 X	2134	-0-	-446	-0-	70 1	2064 3	Y	-0-			-0-
05		2635 X	1859	-0-	-776	-0-	61 1	1798 3	Y	-0-			-0-
06		2220 X	1932	-0-	-288	-0-	63 1	1869 3	Y	-0-			-0-
07		2201 N	1992	-0-	-209	-0-	65 1	1927 3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	164968	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7306 - 7798	
02		3836 X	2834	-0-	-1002	-0-	92 1	2742 3	Y	-0-			-0-
03		4030 X	2473	-0-	-1557	-0-	80 1	2393 3	Y	-0-			-0-
04		3900 X	3499	-0-	-401	-0-	115 1	3384 3	Y	-0-			-0-
05		3875 X	3232	-0-	-643	-0-	107 1	3125 3	Y	-0-			-0-
06		3120 X	2866	-0-	-254	-0-	94 1	2772 3	Y	-0-			-0-
07		3224 X	2875	-0-	-349	-0-	93 1	2782 3	Y	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	164976	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6804 - 7168	
02		952 N	685	-0-	-267	-0-	22 1	663 3	Y	-0-			-0-
03		899 N	739	-0-	-160	-0-	24 1	715 3	Y	-0-			-0-
04		810 N	688	-0-	-122	-0-	22 1	666 3	Y	-0-			-0-
05		744 N	715	-0-	-29	-0-	24 1	691 3	Y	-0-			-0-
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	24 1	709 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	710	-0-	-3	-0-	23 1	687 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		10L	RRCID ->	164977	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7267 - 7781	
02		2800 N	3951	-0-	1151	1764	128 1	3823 3	Y	-0-			129
03		3100 N	4702	-0-	1602	3366	152 1	4550 3	Y	-0-			129
04		8020 X	4654	-0-	-3366	-0-	153 1	4501 3	Y	-0-			129
05		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	101 1	2946 3	Y	-0-			129
06		4410 X	2225	-0-	-2185	-0-	72 1	2153 3	Y	-0-			129
07		4557 X	2214	-0-	-2343	-0-	72 1	2142 3	Y	-0-			129

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:		2	RRCID ->	165355	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7329 - 7760	
02		1876 N	1827	-0-	-49	-0-	59 1	1768 3	N	-0-			-0-
03		2232 N	2204	-0-	-28	-0-	72 1	2132 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1942	-0-	-38	-0-	43 1	1899 3	N	-0-			-0-
05		2015 N	1761	-0-	-254	-0-	40 1	1721 3	N	-0-			-0-
06		2130 N	1462	-0-	-668	-0-	33 1	1429 3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1319	-0-	-696	-0-	43 1	1276 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
WCCO 1-STEVENSON, D.		WELL #:	4	RRCID ->	165443	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7424 - 7904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2296 N	2091	-0-	-205	-0-	68 1	2023 3	Y	-0-	-0-
03		2263 N	2162	-0-	-101	-0-	70 1	2092 3	Y	-0-	-0-
04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	67 1	1969 3	Y	-0-	-0-
05		2325 N	2154	-0-	-171	-0-	71 1	2083 3	Y	-0-	-0-
06		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	65 1	1914 3	Y	-0-	-0-
07		2015 N	1908	-0-	-107	-0-	62 1	1846 3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	3	RRCID ->	165447	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7524 - 8081
02		4424 X	3723	-0-	-701	-0-	81 1	3642 3	Y	-0-	-0-
03		4743 X	4307	-0-	-436	-0-	95 1	4212 3	Y	-0-	-0-
04		4410 X	4227	-0-	-183	-0-	94 1	4133 3	Y	-0-	-0-
05		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	101 1	4354 3	Y	-0-	-0-
06		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	95 1	4165 3	Y	-0-	-0-
*07		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	102 1	4519 3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	15	RRCID ->	165448	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7272 - 7733
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	23 1	683 3	Y	-0-	-0-
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	27 1	786 3	Y	-0-	-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	27 1	780 3	Y	-0-	-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	26 1	764 3	Y	-0-	-0-
06		780 N	722	-0-	-58	-0-	23 1	699 3	Y	-0-	-0-
07		837 N	716	-0-	-121	-0-	23 1	693 3	Y	-0-	-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	165452	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7451 - 7719
02		4956 X	3790	-0-	-1166	-0-	122 1	3657 3	Y	10	34 1 3
03		5208 X	5044	-0-	-164	-0-	163 1	4875 3	Y	5	1 1 7
04		4950 X	4201	-0-	-749	-0-	138 1	4062 3	Y	1	8
05		4929 X	4175	-0-	-754	-0-	137 1	4026 3	Y	11	14 1 5
06		4890 X	3818	-0-	-1072	-0-	124 1	3692 3	Y	2	1 1 6
07		5053 X	4008	-0-	-1045	-0-	128 1	3799 3	Y	74	80

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K.		WELL #:	4	RRCID ->	165459	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6880 - 7324
02		2408 N	2354	-0-	-54	-0-	76 1	2278 3	N	-0-	119
03		2542 N	2421	-0-	-121	-0-	79 1	2342 3	N	-0-	119
04		2430 N	2288	-0-	-142	-0-	75 1	2213 3	N	-0-	119
05		2604 N	2265	-0-	-339	-0-	75 1	2190 3	N	-0-	119
06		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	76 1	2259 3	N	6	123 1 2
*07		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	93 1	2768 3	N	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	17 1	522 3	Y	-0-				7	
03		589 N	585	-0-	-4	-0-	19 1	566 3	Y	-0-				7	
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	19 1	556 3	Y	-0-				7	
05		589 N	562	-0-	-27	-0-	18 1	544 3	Y	-0-				7	
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	23 1	689 3	Y	-0-				7	
07		589 N	582	-0-	-7	-0-	19 1	563 3	Y	-0-				7	

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778															
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	106 1	3142 3	N	-0-				-0-	
03		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	105 1	3149 3	N	-0-				-0-	
04		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	70 1	3042 3	N	-0-				-0-	
05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	66 1	2861 3	N	-0-				-0-	
06		2520 X	2211	-0-	-309	-0-	49 1	2162 3	N	-0-				-0-	
07		2604 X	2603	-0-	-1	-0-	85 1	2518 3	N	-0-				-0-	

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760															
02		4760 X	4564	-0-	-196	-0-	148 1	4416 3	N	-0-				-0-	
03		5270 X	5208	-0-	-62	-0-	169 1	5039 3	N	-0-				-0-	
04		5100 X	5011	-0-	-89	-0-	165 1	4846 3	N	-0-				-0-	
05		5146 X	5024	-0-	-122	-0-	166 1	4858 3	N	-0-				-0-	
06		5040 X	4740	-0-	-300	-0-	155 1	4585 3	N	-0-				-0-	
07		5208 X	4970	-0-	-238	-0-	162 1	4808 3	N	-0-				-0-	

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448															
02		4424 X	3622	-0-	-802	-0-	117 1	3505 3	N	-0-				59	
03		4898 X	3910	-0-	-988	-0-	126 1	3784 3	N	-0-				59	
04		4740 X	4338	-0-	-402	-0-	142 1	4196 3	N	-0-				59	
05		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	161 1	4697 3	N	-0-				59	
06		4650 X	4481	-0-	-169	-0-	146 1	4335 3	N	-0-				59	
*07		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	149 1	4414 3	N	-0-				59	

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677															
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029															
02		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	96 1	3700 2	N	-0-				-0-	
03		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	89 1	3459 2	N	-0-				-0-	
04		2310 X	1224	-0-	-1086	-0-	30 1	1194 2	N	-0-				-0-	
05		2387 X	1867	-0-	-520	-0-	44 1	1823 2	N	-0-				-0-	
06		2310 X	1723	-0-	-587	-0-	43 1	1680 2	N	-0-				-0-	
07		2387 X	1492	-0-	-895	-0-	38 1	1454 2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997										TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7070 - 7423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	96 1	2427 2	N	-0-			-0-
03		2821 N	2774	-0-	-47	-0-	104 1	2670 2	N	-0-			-0-
04		2700 N	2618	-0-	-82	-0-	97 1	2521 2	N	-0-			-0-
05		2790 N	2720	-0-	-70	-0-	96 1	2624 2	N	-0-			-0-
06		2670 N	2619	-0-	-51	-0-	98 1	2521 2	N	-0-			-0-
*07		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	104 1	2619 2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997										TOTAL DEPTH	7873	PERF. 7308 - 7791	
02		6440 X	6142	-0-	-298	-0-	199 1	5943 3	N	-0-			-0-
03		7130 X	5966	-0-	-1164	-0-	194 1	5772 3	N	-0-			-0-
04		6900 X	6808	-0-	-92	-0-	224 1	6584 3	N	-0-			-0-
05		7130 X	6073	-0-	-1057	-0-	201 1	5872 3	N	-0-			-0-
06		6900 X	6579	-0-	-321	-0-	214 1	6365 3	N	-0-			-0-
07		7037 X	6907	-0-	-130	-0-	225 1	6682 3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997										TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7427 - 8025	
02		3192 X	2888	-0-	-304	-0-	64 1	2824 3	Y	-0-			-0-
03		3534 X	3463	-0-	-71	-0-	76 1	3387 3	Y	-0-			-0-
04		3420 X	3361	-0-	-59	-0-	76 1	3285 3	Y	-0-			-0-
05		3534 X	3445	-0-	-89	-0-	78 1	3367 3	Y	-0-			-0-
06		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	75 1	3315 3	Y	-0-			-0-
*07		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	77 1	3402 3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997										TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7052 - 7508	
02		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	85 1	2545 3	N	9			118
							10 9						
03		1984 X	1405	-0-	-579	-0-	45 1	1360 3	N	-0-			118
04		1920 X	731	-0-	-1189	-0-	24 1	707 3	N	-0-			118
05		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	89 1	2608 3	N	13			131
							14 9						
06		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	83 1	2453 3	N	5	133 1		3
							6 9						
*07		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	76 1	2254 3	N	-0-			3

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997										TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7300 - 7708	
02		5320 X	4262	-0-	-1058	-0-	138 1	4124 3	N	-0-			-0-
03		5766 X	5101	-0-	-665	-0-	166 1	4935 3	N	-0-			-0-
04		5220 X	5054	-0-	-166	-0-	113 1	4941 3	N	-0-			-0-
05		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	120 1	5188 3	N	-0-			-0-
06		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	167 1	4939 3	N	-0-			-0-
07		5208 X	5083	-0-	-125	-0-	166 1	4917 3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997										TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7455 - 8027	
02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	50 1	2216 3	Y	-0-			-0-
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	52 1	2334 3	Y	-0-			-0-
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	49 1	2117 3	Y	-0-			-0-
05		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	56 1	2434 3	Y	-0-			-0-
06		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	50 1	2223 3	Y	-0-			-0-
07		2232 N	2227	-0-	-5	-0-	49 1	2178 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997										TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7451 - 7976		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	53 1	2406 3	Y	-0-				-0-
03		2573 N	2253	-0-	-320	-0-	50 1	2203 3	Y	-0-				-0-
04		2370 N	2255	-0-	-115	-0-	50 1	2205 3	Y	-0-				-0-
05		2573 N	2122	-0-	-451	-0-	48 1	2074 3	Y	-0-				-0-
06		2190 N	1962	-0-	-228	-0-	44 1	1918 3	Y	-0-				-0-
07		2325 N	2006	-0-	-319	-0-	45 1	1961 3	Y	-0-				-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7483 - 7988		
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	37 1	1645 3	N	-0-				-0-
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	43 1	1901 3	N	-0-				-0-
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	42 1	1821 3	N	-0-				-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	43 1	1893 3	N	-0-				-0-
06		1890 N	1797	-0-	-93	-0-	40 1	1757 3	N	-0-				-0-
07		1922 N	1814	-0-	-108	-0-	40 1	1774 3	N	-0-				-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7414 - 7907		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7448 - 7914		
02		1540 N	1460	-0-	-80	-0-	48 1	1412 3	Y	-0-				-0-
03		1705 N	1557	-0-	-148	-0-	51 1	1506 3	Y	-0-				-0-
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	45 1	1329 3	Y	-0-				-0-
05		1612 N	1505	-0-	-107	-0-	49 1	1456 3	Y	-0-				-0-
06		1500 N	1336	-0-	-164	-0-	44 1	1292 3	Y	-0-				-0-
07		1426 N	1387	-0-	-39	-0-	45 1	1342 3	Y	-0-				-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997										TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6902 - 7346		
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	66 1	1978 3	N	-0-				2
03		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	94 1	2795 3	N	-0-				2
04		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	85 1	2492 3	N	-0-				2
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	88 1	2574 3	N	-0-				2
06		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	82 1	2421 3	N	-0-				2
*07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	78 1	2325 3	N	-0-				2

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997										TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7050 - 7435		
02		4480 X	3495	-0-	-985	-0-	132 1	3363 2	N	-0-				-0-
03		4743 X	3887	-0-	-856	-0-	146 1	3741 2	N	-0-				-0-
04		4770 X	1944	-0-	-2826	-0-	72 1	1872 2	N	-0-				-0-
05		4929 X	1846	-0-	-3083	-0-	65 1	1781 2	N	-0-				-0-
06		4770 X	1452	-0-	-3318	-0-	54 1	1398 2	N	-0-				-0-
07		3875 X	2780	-0-	-1095	-0-	106 1	2674 2	N	-0-				-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7050 - 7389		
02		3388 X	3212	-0-	-176	-0-	122 1	3090 2	N	-0-				-0-
03		3658 X	3533	-0-	-125	-0-	133 1	3400 2	N	-0-				-0-
04		3450 X	3291	-0-	-159	-0-	122 1	3169 2	N	-0-				-0-
05		3565 X	3407	-0-	-158	-0-	121 1	3286 2	N	-0-				-0-
06		3450 X	3420	-0-	-30	-0-	128 1	3292 2	N	-0-				-0-
07		3565 X	3520	-0-	-45	-0-	134 1	3386 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998										TOTAL DEPTH	8297	PERF.	7569 - 8172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	85 1	3779 3	N	-0-				-0-
03		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	89 1	3976 3	N	-0-				-0-
04		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	92 1	3991 3	N	-0-				-0-
05		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	96 1	4192 3	N	-0-				-0-
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	93 1	4102 3	N	-0-				-0-
*07		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	94 1	4166 3	N	-0-				-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998										TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7254 - 7728	
02		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	163 1	4871 3	Y	-0-				-0-
03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	167 1	4984 3	Y	-0-				-0-
04		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	161 1	4738 3	Y	-0-				-0-
05		4898 X	4777	-0-	-121	-0-	158 1	4619 3	Y	-0-				-0-
06		5190 X	4355	-0-	-835	-0-	141 1	4214 3	Y	-0-				-0-
07		5363 X	4712	-0-	-651	-0-	153 1	4559 3	Y	-0-				-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998										TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7458 - 7958	
02		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	168 1	4269 2	N	-0-				-0-
03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	180 1	4593 2	N	-0-				-0-
04		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	170 1	4395 2	N	-0-				-0-
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	160 1	4361 2	N	-0-				-0-
06		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	158 1	4062 2	N	-0-				-0-
*07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	159 1	4001 2	N	-0-				-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7562 - 8130	
02		1988 N	1945	-0-	-43	-0-	43 1	1902 3	Y	-0-				-0-
03		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	60 1	2685 3	Y	-0-				-0-
04		2520 N	2328	-0-	-192	-0-	52 1	2276 3	Y	-0-				-0-
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	58 1	2502 3	Y	-0-				-0-
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	53 1	2340 3	Y	-0-				-0-
*07		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	54 1	2411 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998										TOTAL DEPTH	9687	PERF.	7242 - 7736	
02		3584 X	3288	-0-	-296	-0-	106 1	3182 3	Y	-0-				-0-
03		3968 X	3608	-0-	-360	-0-	117 1	3491 3	Y	-0-				-0-
04		3600 X	3420	-0-	-180	-0-	112 1	3308 3	Y	-0-				-0-
05		3689 X	3484	-0-	-205	-0-	116 1	3368 3	Y	-0-				-0-
06		3480 X	3413	-0-	-67	-0-	111 1	3302 3	Y	-0-				-0-
07		3596 X	3336	-0-	-260	-0-	109 1	3227 3	Y	-0-				-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7497 - 8059	
02		5292 X	3840	-0-	-1452	-0-	85 1	3755 3	Y	-0-				-0-
03		5859 X	5055	-0-	-804	-0-	111 1	4944 3	Y	-0-				-0-
04		5670 X	5122	-0-	-548	-0-	114 1	5008 3	Y	-0-				-0-
05		5859 X	5387	-0-	-472	-0-	121 1	5266 3	Y	-0-				-0-
06		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	115 1	5083 3	Y	-0-				-0-
07		5115 X	4697	-0-	-418	-0-	104 1	4593 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	167981	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6854 -	7058
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	6188 X	4375	-0-	-1813	-0-	142	1	4233	3	Y	-0-	4
03	6386 X	5392	-0-	-994	-0-	175	1	5217	3	Y	-0-	4
04	5910 X	5145	-0-	-765	-0-	169	1	4976	3	Y	-0-	4
05	6076 X	4952	-0-	-1124	-0-	164	1	4787	3	Y	1	5
						1	9					
06	5250 X	4780	-0-	-470	-0-	156	1	4624	3	Y	-0-	5
07	5394 X	4788	-0-	-606	-0-	156	1	4631	3	Y	1	6
						1	9					

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	168007	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7623 -	8210
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	75	1	3344	3	N	-0-	-0-
03	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	64	1	2844	3	N	-0-	-0-
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	3	N	-0-	-0-
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	66	1	2875	3	N	-0-	-0-
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	62	1	2755	3	N	-0-	-0-
*07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	54	1	2417	3	N	-0-	-0-

DCCO 1-DCTC		WELL #:	8	RRCID ->	168341	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7460 -	8017
02	4872 X	4632	-0-	-240	-0-	102	1	4530	3	N	-0-	-0-
03	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	128	1	5735	3	N	-0-	-0-
04	5220 X	4704	-0-	-516	-0-	106	1	4598	3	N	-0-	-0-
05	5394 X	5160	-0-	-234	-0-	116	1	5044	3	N	-0-	-0-
06	5220 X	4680	-0-	-540	-0-	103	1	4577	3	N	-0-	-0-
07	5394 X	4895	-0-	-499	-0-	108	1	4787	3	N	-0-	-0-

SEWELL RANCH, INC. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	168359	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6742 -	7154
02	3136 X	2920	-0-	-216	-0-	94	1	2824	3	Y	2	2
						2	9					
03	3472 X	3235	-0-	-237	-0-	104	1	3128	3	Y	3	5
						3	9					
04	3360 X	2759	-0-	-601	-0-	91	1	2668	3	Y	-0-	5
05	3379 X	2911	-0-	-468	-0-	96	1	2815	3	Y	-0-	5
06	3000 X	2713	-0-	-287	-0-	88	1	2625	3	Y	-0-	5
07	3100 X	2931	-0-	-169	-0-	95	1	2836	3	Y	-0-	5

DCCO 2-LEWIS JONES		WELL #:	6	RRCID ->	168649	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7470 -	8021
02	2996 X	2707	-0-	-289	-0-	59	1	2648	3	Y	-0-	-0-
03	3286 X	3249	-0-	-37	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-	-0-
04	3180 X	3110	-0-	-70	-0-	70	1	3040	3	Y	-0-	-0-
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	73	1	3194	3	Y	-0-	-0-
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	70	1	3089	3	Y	-0-	-0-
07	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-	-0-

RENSHAW, ANNA		WELL #:	4	RRCID ->	168652	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7099 -	7680
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998											TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7408	-	7922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		6160 X	5596	-0-	-564	-0-	181 1	5415 3	Y	-0-			-0-			
03		6696 X	6194	-0-	-502	-0-	201 1	5993 3	Y	-0-			-0-			
04		6480 X	5462	-0-	-1018	-0-	122 1	5340 3	Y	-0-			-0-			
05		6634 X	5528	-0-	-1106	-0-	125 1	5403 3	Y	-0-			-0-			
06		5850 X	4205	-0-	-1645	-0-	137 1	4068 3	Y	-0-			-0-			
07		6045 X	4306	-0-	-1739	-0-	140 1	4166 3	Y	-0-			-0-			

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998											TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7589	-	8101
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	72 1	1832 2	N	-0-			-0-			
03		2201 N	2075	-0-	-126	-0-	78 1	1997 2	N	-0-			-0-			
04		2070 N	2017	-0-	-53	-0-	75 1	1942 2	N	-0-			-0-			
05		2108 N	2041	-0-	-67	-0-	72 1	1969 2	N	-0-			-0-			
06		2010 N	1972	-0-	-38	-0-	74 1	1898 2	N	-0-			-0-			
*07		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	81 1	2032 2	N	-0-			-0-			

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999											TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7109	-	7583
02		560 N	531	-0-	-29	-0-	17 1	514 3	N	-0-			8			
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	20 1	586 3	N	-0-			8			
04		600 N	595	-0-	-5	-0-	20 1	575 3	N	-0-			8			
05		589 N	566	-0-	-23	-0-	19 1	547 3	N	-0-			8			
06		600 N	545	-0-	-55	-0-	18 1	527 3	N	-0-			8			
07		620 N	561	-0-	-59	-0-	18 1	543 3	N	-0-			8			

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998											TOTAL DEPTH	7196	PERF.	6642	-	7108
02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	63 1	2821 3	Y	7	1 1		26			
03		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	77 1	3460 3	Y	13			39			
04		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	84 1	3652 3	Y	16			55			
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	85 1	3710 3	Y	4	46 1		13			
06		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	84 1	3739 3	Y	4	4 1		13			
07		3875 X	3812	-0-	-63	-0-	84 1	3721 3	Y	6			19			

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998											TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7337	-	7836
02		5796 X	4290	-0-	-1506	-0-	139 1	4151 3	Y	-0-			-0-			
03		6417 X	4004	-0-	-2413	-0-	130 1	3874 3	Y	-0-			-0-			
04		6210 X	3430	-0-	-2780	-0-	77 1	3353 3	Y	-0-			-0-			
05		6417 X	3786	-0-	-2631	-0-	85 1	3701 3	Y	-0-			-0-			
06		6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	149 1	6605 3	Y	-0-			-0-			
*07		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	148 1	6524 3	Y	-0-			-0-			

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998											TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6876	-	7322
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	29 1	884 3	Y	-0-			-0-			
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	27 1	797 3	Y	-0-			-0-			
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	33 1	968 3	Y	-0-			-0-			
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	30 1	863 3	Y	-0-			-0-			
06		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	65 1	1921 3	Y	-0-			-0-			
*07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	69 1	2066 3	Y	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	273	1	6947	2	N	-0-		-0-
03		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	287	1	7344	2	N	-0-		-0-
04		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	266	1	6897	2	N	-0-		-0-
05		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	265	1	7204	2	N	-0-		-0-
06		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	184	1	7180	2	N	-0-		-0-
*07		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	288	1	7267	2	N	-0-		-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636														
02		2380 N	2104	-0-	-276	-0-	68	1	2035	3	Y	1		25
							1	9						
03		2573 N	2447	-0-	-126	-0-	79	1	2368	3	Y	-0-		25
04		2550 N	2460	-0-	-90	-0-	81	1	2367	3	Y	11		36
							12	9						
05		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	89	1	2601	3	Y	8		44
							9	9						
06		2370 N	1721	-0-	-649	-0-	56	1	1665	3	Y	-0-		44
07		2542 N	2304	-0-	-238	-0-	74	1	2213	3	Y	15		59
							17	9						

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097														
02		2688 X	2569	-0-	-119	-0-	65	1	2504	2	N	-0-		-0-
03		2976 X	2595	-0-	-381	-0-	65	1	2530	2	N	-0-		-0-
04		2820 X	2434	-0-	-386	-0-	60	1	2374	2	N	-0-		-0-
05		2852 X	2163	-0-	-689	-0-	51	1	2112	2	N	-0-		-0-
06		2760 X	1594	-0-	-1166	-0-	40	1	1554	2	N	-0-		-0-
07		2511 N	1888	-0-	-623	-0-	48	1	1840	2	N	-0-		-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521														
02		5040 X	4513	-0-	-527	-0-	146	1	4367	3	Y	-0-		19
03		5580 X	5283	-0-	-297	-0-	170	1	5110	3	Y	3		22
							3	9						
04		5400 X	4884	-0-	-516	-0-	160	1	4713	3	Y	10		32
							11	9						
*05		5518 X	4932	-0-	-586	-0-	163	1	4767	3	Y	2		34
							2	9						
06		4890 X	4702	-0-	-188	-0-	152	1	4543	3	Y	6	37 1	3
							7	9						
07		5053 X	4861	-0-	-192	-0-	158	1	4701	3	Y	2	2 1	3
							2	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7348 - 7886		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4030 X	3445	-0-	-585	-0-	77	1	3368	3	Y	-0-			7
*09	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	3	Y	-0-			7
*10	3720 X	3687	-0-	-33	-0-	82	1	3605	3	Y	-0-			7
*11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	80	1	3578	3	Y	-0-			7
*12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	85	1	3816	3	Y	-0-			7
*01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	123	1	3652	3	Y	-0-			7
*02	3192 X	3030	-0-	-162	-0-	98	1	2932	3	Y	-0-			7
*03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	119	1	3568	3	Y	-0-			7
*04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	77	1	3359	3	Y	-0-			7
*05	3534 X	3334	-0-	-200	-0-	75	1	3259	3	Y	-0-			7
06	3660 X	3391	-0-	-269	-0-	75	1	3305	3	Y	10			17
						11	9							
07	3689 X	3474	-0-	-215	-0-	77	1	3397	3	Y	-0-			17

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7307 - 7833		
02	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	146	1	6533	3	Y	-0-			-0-
03	7347 X	7248	-0-	-99	-0-	159	1	7089	3	Y	-0-			-0-
04	7110 X	6798	-0-	-312	-0-	152	1	6646	3	Y	-0-			-0-
05	7347 X	6809	-0-	-538	-0-	154	1	6655	3	Y	-0-			-0-
06	6660 X	2584	-0-	-4076	-0-	57	1	2527	3	Y	-0-			-0-
07	6882 X	1271	-0-	-5611	-0-	28	1	1243	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7182 - 7740		
02	3948 X	3591	-0-	-357	-0-	116	1	3475	3	Y	-0-			9
03	4371 X	3983	-0-	-388	-0-	129	1	3854	3	Y	-0-			9
04	4080 X	2815	-0-	-1265	-0-	92	1	2716	3	Y	6			15
						7	9							
05	3968 X	3298	-0-	-670	-0-	110	1	3185	3	Y	3			18
						3	9							
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	130	1	3872	3	Y	1			19
						1	9							
07	3968 X	3764	-0-	-204	-0-	122	1	3635	3	Y	6			25
						7	9							

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	7922	PERF. 7297 - 7816		
02	5712 X	5589	-0-	-123	-0-	180	1	5407	3	Y	2			17
						2	9							
03	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	209	1	6229	3	Y	-0-			17
04	6120 X	5473	-0-	-647	-0-	122	1	5351	3	Y	-0-			17
05	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	145	1	6312	3	Y	-0-			17
06	6120 X	2583	-0-	-3537	-0-	57	1	2526	3	Y	-0-			17
*07	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	161	1	7110	3	Y	-0-			17

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998										TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7418 - 7888		
02	6916 X	6742	-0-	-174	-0-	219	1	6523	3	Y	-0-			-0-
03	7657 X	7497	-0-	-160	-0-	243	1	7254	3	Y	-0-			-0-
04	7410 X	7349	-0-	-61	-0-	242	1	7107	3	Y	-0-			-0-
05	7657 X	7455	-0-	-202	-0-	247	1	7208	3	Y	-0-			-0-
06	7410 X	7178	-0-	-232	-0-	234	1	6944	3	Y	-0-			-0-
07	7595 X	7536	-0-	-59	-0-	245	1	7291	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	N	-0-					-0-
03		1860 N	1789	-0-	-71	-0-	45	1	1744	2	N	-0-					-0-
04		2130 N	1430	-0-	-700	-0-	35	1	1395	2	N	-0-					-0-
05		1953 N	1527	-0-	-426	-0-	36	1	1491	2	N	-0-					-0-
06		1740 N	1555	-0-	-185	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
*07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	47	1	1796	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556																	
02		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	113	1	5016	3	N	-0-					-0-
03		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	114	1	5072	3	N	-0-					-0-
04		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	113	1	4912	3	N	-0-					-0-
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	116	1	5029	3	N	-0-					-0-
06		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	110	1	4859	3	N	-0-					-0-
*07		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	113	1	4961	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648																	
02		5488 X	5318	-0-	-170	-0-	172	1	5146	3	Y	-0-					-0-
03		6076 X	5893	-0-	-183	-0-	191	1	5702	3	Y	-0-					-0-
04		5790 X	5635	-0-	-155	-0-	186	1	5449	3	Y	-0-					-0-
05		5983 X	5443	-0-	-540	-0-	181	1	5262	3	Y	-0-					-0-
06		5250 X	4968	-0-	-282	-0-	162	1	4806	3	Y	-0-					-0-
07		5425 X	5372	-0-	-53	-0-	175	1	5197	3	Y	-0-					-0-

STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074																	
02		12824 X	10188	-0-	-2636	-0-	328	1	9828	3	Y	29	47	1			2
03		10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	355	1	10613	3	Y	-0-	2	1			-0-
04		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	340	1	9993	3	Y	-0-					-0-
05		11315 X	10831	-0-	-484	-0-	358	1	10461	3	Y	11					11
06		10530 X	9452	-0-	-1078	-0-	307	1	9139	3	Y	5					16
07		10881 X	10595	-0-	-286	-0-	343	1	10246	3	Y	5					21

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104																	
02		1120 N	1052	-0-	-68	-0-	27	1	1025	2	N	-0-					-0-
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	42	1	1648	2	N	-0-					-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	41	1	1593	2	N	-0-					-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	2	N	-0-					-0-
06		1650 N	1176	-0-	-474	-0-	29	1	1147	2	N	-0-					-0-
07		1674 N	1259	-0-	-415	-0-	32	1	1227	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453																	
02		1372 N	1316	-0-	-56	-0-	43	1	1273	3	N	-0-					-0-
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	3	N	-0-					-0-
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	3	N	-0-					-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	52	1	1499	3	N	-0-					-0-
06		1500 N	1105	-0-	-395	-0-	36	1	1069	3	N	-0-					-0-
*07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
WCCO 4-GEORGIE FITCH		WELL #:	5T	RRCID ->	170062	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7114 - 7546	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	113 1	3390 3	Y	2			10
03	3410 X	3180	-0-	-230	-0-	103 1	3077 3	Y	-0-			10
04	3360 X	2722	-0-	-638	-0-	90 1	2632 3	Y	-0-			10
05	3472 X	3153	-0-	-319	-0-	104 1	3043 3	Y	5			15
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	107 1	3203 3	Y	2			17
*07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	124 1	3702 3	Y	-0-			17

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	6	RRCID ->	170073	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7467 - 8006	
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	35 1	1539 3	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	36 1	1618 3	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	37 1	1616 3	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	37 1	1640 3	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	35 1	1546 3	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	35 1	1525 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	6	RRCID ->	170514	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	6820 - 7250	
02	3556 X	2947	-0-	-609	-0-	95 1	2852 3	Y	-0-			15
03	4123 X	2593	-0-	-1530	-0-	84 1	2509 3	Y	-0-			15
04	3990 X	2245	-0-	-1745	-0-	74 1	2171 3	Y	-0-			15
05	4123 X	3943	-0-	-180	-0-	130 1	3813 3	Y	-0-			15
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	120 1	3568 3	Y	-0-			15
*07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	112 1	3354 3	Y	-0-			15

MCCURDY, FLOYD		WELL #:	5	RRCID ->	170638	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7207 - 7720	
02	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	81 1	2423 3	Y	6			33
03	2883 N	2850	-0-	-33	-0-	92 1	2737 3	Y	19			52
04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	92 1	2713 3	Y	9			61
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	94 1	2738 3	Y	6			67
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	89 1	2648 3	Y	7			74
*07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	93 1	2772 3	Y	2			76

CLOUGH, MICHAEL		WELL #:	3	RRCID ->	171079	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7219 - 7690	
02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	87 1	2606 3	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2291	-0-	-623	-0-	74 1	2217 3	Y	-0-			-0-
04	2820 X	4	-0-	-2816	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
05	2976 N	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-			-0-
06	2880 X	482	-0-	-2398	-0-	11 1	471 3	Y	-0-			-0-
07	2976 X	973	-0-	-2003	-0-	22 1	951 3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171124	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	6900 - 7372	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1590	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	60	1	1810	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	57	1	1696	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	61	1	1780	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1680	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	50	1	1467	3	Y	-0-	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943													
02	4956 X	4844	-0-	-112	-0-	183	1	4661	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	198	1	5065	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5340 X	5091	-0-	-249	-0-	189	1	4902	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5518 X	5244	-0-	-274	-0-	186	1	5058	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5340 X	5038	-0-	-302	-0-	188	1	4850	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5363 X	5199	-0-	-164	-0-	198	1	5001	2	N	-0-	-0-	-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438													
02	4060 X	3596	-0-	-464	-0-	115	1	3451	3	Y	27	5	37
03	4495 X	3518	-0-	-977	-0-	114	1	3396	3	Y	7		44
*04	4080 X	3434	-0-	-646	-0-	112	1	3312	3	Y	9		53
*05	4216 X	3571	-0-	-645	-0-	118	1	3453	3	Y	-0-		53
*06	3480 X	3390	-0-	-90	-0-	110	1	3280	3	Y	-0-	37	16
07	3596 X	3264	-0-	-332	-0-	106	1	3156	3	Y	2	2	16

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358													
02	1960 N	1883	-0-	-77	-0-	61	1	1822	3	N	-0-		72
03	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	67	1	1996	3	N	-0-		72
04	2070 N	2010	-0-	-60	-0-	66	1	1944	3	N	-0-		72
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	70	1	2026	3	N	-0-		72
06	2010 N	1952	-0-	-58	-0-	63	1	1889	3	N	-0-	72	1
07	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	60	1	1793	3	N	-0-		-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251													
*09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	79	1	3451	3	Y	12		20
*10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	77	1	3442	3	Y	-0-		20
*11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	113	1	3355	3	Y	-0-		20
*12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	114	1	3418	3	Y	-0-		20
*01	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	96	1	2855	3	Y	-0-		20
*02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	102	1	3065	3	Y	-0-		20
*03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	107	1	3184	3	Y	-0-		20
*04	3090 X	2964	-0-	-126	-0-	97	1	2867	3	Y	-0-		20
*05	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	104	1	3040	3	Y	-0-		20
*06	3390 X	2939	-0-	-451	-0-	96	1	2843	3	Y	-0-	10	6
07	3503 X	2767	-0-	-736	-0-	90	1	2677	3	Y	-0-		20

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424													
02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2035	3	Y	-0-		34
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	75	1	2236	3	Y	-0-		34
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	76	1	2223	3	Y	-0-		34
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	75	1	2163	3	Y	-0-		34
06	2250 N	2129	-0-	-121	-0-	69	1	2060	3	Y	-0-		34
07	2325 N	2214	-0-	-111	-0-	72	1	2142	3	Y	-0-		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998										TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7222 - 7650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		4032 X	3785	-0-	-247	-0-	122	1	3663	3	N	-0-	
03		4464 X	4372	-0-	-92	-0-	141	1	4231	3	N	-0-	
04		4320 X	4073	-0-	-247	-0-	134	1	3939	3	N	-0-	
05		4464 X	4292	-0-	-172	-0-	142	1	4150	3	N	-0-	
06		4320 X	3914	-0-	-406	-0-	128	1	3786	3	N	-0-	
07		4371 X	4326	-0-	-45	-0-	140	1	4186	3	N	-0-	

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998										TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7188 - 7398
02		1456 N	1359	-0-	-97	-0-	44	1	1315	3	Y	18	
03		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	49	1	1458	3	Y	18	
04		1530 N	1466	-0-	-64	-0-	48	1	1418	3	Y	18	
05		1519 N	1452	-0-	-67	-0-	48	1	1404	3	Y	18	
06		1470 N	1402	-0-	-68	-0-	45	1	1357	3	Y	18	
07		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	47	1	1393	3	Y	18	

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998										TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7220 - 7761
02		420 N	95	-0-	-325	-0-	2	1	93	3	Y	-0-	
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998										TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6838 - 7256
02		756 N	719	-0-	-37	-0-	23	1	696	3	Y	-0-	
03		806 N	773	-0-	-33	-0-	25	1	748	3	Y	-0-	
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	3	Y	-0-	
05		806 N	775	-0-	-31	-0-	25	1	750	3	Y	-0-	
06		750 N	716	-0-	-34	-0-	23	1	693	3	Y	-0-	
07		775 N	715	-0-	-60	-0-	23	1	692	3	Y	-0-	

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998										TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7403 - 7864
02		504 N	425	-0-	-79	-0-	14	1	411	3	Y	-0-	
03		558 N	452	-0-	-106	-0-	15	1	437	3	Y	-0-	
04		540 N	449	-0-	-91	-0-	10	1	439	3	Y	-0-	
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	-0-	
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	12	1	525	3	Y	-0-	
*07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	-0-	

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998										TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7412 - 7474
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	41	1	1218	3	Y	-0-	
03		1519 N	1028	-0-	-491	-0-	34	1	994	3	Y	-0-	
04		1380 N	979	-0-	-401	-0-	22	1	957	3	Y	-0-	
05		1395 N	1132	-0-	-263	-0-	25	1	1107	3	Y	-0-	
06		990 N	921	-0-	-69	-0-	21	1	900	3	Y	-0-	
07		1023 N	900	-0-	-123	-0-	29	1	871	3	Y	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		868 N	359	-0-	-509	-0-		12	1	347	3	Y	-0-	41
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-		15	1	454	3	Y	-0-	41
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-		23	1	680	3	Y	1	42
								1	9					
05		403 N	186	-0-	-217	-0-		6	1	180	3	Y	-0-	42
06		360 N	337	-0-	-23	-0-		11	1	326	3	Y	-0-	42
07		372 N	145	-0-	-227	-0-		5	1	140	3	Y	-0-	42

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062														
02		1568 N	1233	-0-	-335	-0-		52	1	1181	3	Y	-0-	-0-
03		1736 N	1420	-0-	-316	-0-		60	1	1348	3	Y	11	11
								12	9					
04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		77	1	1690	3	Y	2	13
								2	9					
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		77	1	1687	3	Y	-0-	13
06		1380 N	1320	-0-	-60	-0-		56	1	1262	3	Y	2	15
								2	9					
*07		1798 N	1533	-0-	-265	-0-		65	1	1468	3	Y	-0-	12

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917														
02		3948 X	2951	-0-	-997	-0-		95	1	2856	3	Y	-0-	-0-
03		4340 X	3527	-0-	-813	-0-		115	1	3412	3	Y	-0-	-0-
04		4050 X	3570	-0-	-480	-0-		80	1	3490	3	Y	-0-	-0-
05		4123 X	3308	-0-	-815	-0-		74	1	3234	3	Y	-0-	-0-
06		3630 X	3161	-0-	-469	-0-		103	1	3058	3	Y	-0-	-0-
07		3689 X	2770	-0-	-919	-0-		91	1	2679	3	Y	-0-	-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855														
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		69	1	2034	3	Y	-0-	-0-
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		74	1	2228	3	Y	-0-	-0-
04		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-						Y	-0-	-0-
05		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-		96	1	2823	3	Y	-0-	-0-
06		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-		71	1	2100	3	Y	-0-	-0-
*07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		69	1	2031	3	Y	-0-	-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766														
02		1428 N	1352	-0-	-76	-0-		44	1	1308	3	N	-0-	-0-
03		1581 N	1507	-0-	-74	-0-		49	1	1458	3	N	-0-	-0-
04		1410 N	1343	-0-	-67	-0-		44	1	1299	3	N	-0-	-0-
05		1488 N	1404	-0-	-84	-0-		31	1	1373	3	N	-0-	-0-
06		1470 N	1374	-0-	-96	-0-		30	1	1344	3	N	-0-	-0-
*07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		46	1	1370	3	N	-0-	-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147														
02		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-		151	1	4525	3	N	-0-	-0-
03		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		165	1	4908	3	N	-0-	-0-
04		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		163	1	4783	3	N	-0-	-0-
05		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-		205	1	5976	3	N	-0-	-0-
06		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-		164	1	4864	3	N	-0-	-0-
*07		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		157	1	4660	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999										TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6624 - 7012
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5264 X	4286	-0-	-978	-0-	94	1	4192	3	Y	-0-	8	
03	5828 X	4438	-0-	-1390	-0-	144	1	4294	3	Y	-0-	8	
04	5430 X	4181	-0-	-1249	-0-	93	1	4088	3	Y	-0-	8	
05	5456 X	4247	-0-	-1209	-0-	141	1	4106	3	Y	-0-	8	
06	4350 X	4110	-0-	-240	-0-	134	1	3976	3	Y	-0-	8	
07	4495 X	4160	-0-	-335	-0-	135	1	4025	3	Y	-0-	8	

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999										TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7093 - 7536
02	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	155	1	4641	3	N	-0-	65	
03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	176	1	5275	3	N	-0-	65	
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	172	1	5050	3	N	5	70	
						6	9						
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	178	1	5220	3	N	3	73	
						3	9						
06	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	160	1	4758	3	N	2	75	
						2	9						
*07	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	169	1	5042	3	N	21	96	
						23	9						

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7528 - 8023
02	3976 X	3857	-0-	-119	-0-	97	1	3760	2	N	-0-	-0-	
03	4402 X	4261	-0-	-141	-0-	107	1	4154	2	N	-0-	-0-	
04	4260 X	4012	-0-	-248	-0-	100	1	3912	2	N	-0-	-0-	
05	4371 X	4044	-0-	-327	-0-	96	1	3948	2	N	-0-	-0-	
06	4230 X	3942	-0-	-288	-0-	98	1	3844	2	N	-0-	-0-	
07	4278 X	4039	-0-	-239	-0-	103	1	3936	2	N	-0-	-0-	

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999										TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7250 - 7420
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	2	N	-0-	-0-	
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	33	1	1265	2	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	28	1	1086	2	N	-0-	-0-	
05	1240 N	738	-0-	-502	-0-	17	1	721	2	N	-0-	-0-	
06	1260 N	725	-0-	-535	-0-	18	1	707	2	N	-0-	-0-	
07	1147 N	918	-0-	-229	-0-	23	1	895	2	N	-0-	-0-	

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999										TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6910 - 7190
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	2	N	-0-	-0-	
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	798	2	N	-0-	-0-	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	20	1	801	2	N	-0-	-0-	
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	N	-0-	-0-	
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	N	-0-	-0-	
07	837 N	791	-0-	-46	-0-	20	1	771	2	N	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999										TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7510 - 8010
02	1792 N	1772	-0-	-20	-0-	67	1	1705	2	N	-0-	-0-	
03	2046 N	1794	-0-	-252	-0-	68	1	1726	2	N	-0-	-0-	
04	1920 N	1518	-0-	-402	-0-	56	1	1462	2	N	-0-	-0-	
05	1953 N	1647	-0-	-306	-0-	58	1	1589	2	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	62	1	1601	2	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	60	1	1511	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRIFFETH GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	173281	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7313 - 7776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1092 N	814	-0-	-278	-0-	27 1	787 3	Y	-0-	-0-
03		1085 N	656	-0-	-429	-0-	21 1	635 3	Y	-0-	-0-
04		930 N	706	-0-	-224	-0-	23 1	683 3	Y	-0-	-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	39 1	1141 3	Y	-0-	-0-
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	32 1	945 3	Y	-0-	-0-
*07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	29 1	861 3	Y	-0-	-0-

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	173513	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	6767 - 7160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4999		Y	-0-	-0-	-0-
03		4999 X	-0-	-0-	-4999	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	173522	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7619 - 8182
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30 1	1336 3	N	-0-	-0-
03		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	32 1	1459 3	N	-0-	-0-
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	35 1	1504 3	N	-0-	-0-
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	38 1	1670 3	N	-0-	-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	34 1	1503 3	N	-0-	-0-
07		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	34 1	1496 3	N	-0-	-0-

BAKER, JAMES GU		WELL #:	8	RRCID ->	173533	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	7504 - 8006
02		6972 X	6631	-0-	-341	-0-	251 1	6380 2	N	-0-	-0-
03		7502 X	6998	-0-	-504	-0-	263 1	6735 2	N	-0-	-0-
04		7110 X	6782	-0-	-328	-0-	252 1	6530 2	N	-0-	-0-
05		7347 X	7097	-0-	-250	-0-	252 1	6845 2	N	-0-	-0-
06		7110 X	6924	-0-	-186	-0-	259 1	6665 2	N	-0-	-0-
07		7347 X	6960	-0-	-387	-0-	265 1	6695 2	N	-0-	-0-

HOYL-MCCURDY		WELL #:	1	RRCID ->	173545	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7110 - 7660
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	6 1	263 3	Y	-0-	-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	288 3	Y	-0-	-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	9 1	278 3	Y	-0-	-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	281 3	Y	-0-	-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	10 1	273 3	Y	-0-	-0-
*07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	10 1	290 3	Y	-0-	-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	6	RRCID ->	173555	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7758 - 8037
02		3584 X	3299	-0-	-285	-0-	72 1	3227 3	Y	-0-	-0-
03		3968 X	3823	-0-	-145	-0-	84 1	3739 3	Y	-0-	-0-
04		3810 X	3628	-0-	-182	-0-	81 1	3547 3	Y	-0-	-0-
05		3844 X	3746	-0-	-98	-0-	84 1	3662 3	Y	-0-	-0-
06		3720 X	3428	-0-	-292	-0-	76 1	3352 3	Y	-0-	-0-
07		3813 X	3721	-0-	-92	-0-	82 1	3639 3	Y	-0-	-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	6	RRCID ->	173557	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7478 - 8014
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	36 1	1626 3	Y	-0-	-0-
03		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	37 1	1636 3	Y	-0-	-0-
04		1620 N	1582	-0-	-38	-0-	35 1	1547 3	Y	-0-	-0-
05		1674 N	1631	-0-	-43	-0-	37 1	1594 3	Y	-0-	-0-
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	36 1	1602 3	Y	-0-	-0-
07		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	36 1	1586 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	24	1	1079	3	Y	-0-			-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	3	Y	-0-			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	3	Y	-0-			-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-			-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	27	1	1192	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299															
02	2576	N	2250	-0-	-326	-0-	73	1	2175	3	N	2			57
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	93	1	2772	3	N	-0-			57
04	2580	N	2306	-0-	-274	-0-	76	1	2230	3	N	-0-			57
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	94	1	2758	3	N	-0-			57
06	2760	N	2594	-0-	-166	-0-	84	1	2508	3	N	2	57	1	2
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	85	1	2515	3	N	-0-			2

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432															
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	23	1	695	3	N	3			60
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	26	1	778	3	N	3			63
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	758	3	N	7	70	1	-0-
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	27	1	778	3	N	-0-			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	N	-0-			-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107															
02	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	315	1	14035	3	Y	-0-			-0-
03	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	329	1	14681	3	Y	-0-			-0-
04	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	304	1	13291	3	Y	-0-			-0-
05	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	286	1	12429	3	Y	-0-			-0-
06	14400	X	11606	-0-	-2794	-0-	378	1	11228	3	Y	-0-			-0-
07	14880	X	11574	-0-	-3306	-0-	376	1	11198	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215															
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	81	1	3605	3	N	-0-			-0-
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	91	1	4069	3	N	-0-			-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	90	1	3907	3	N	-0-			-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	92	1	3986	3	N	-0-			-0-
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	86	1	3812	3	N	-0-			-0-
*07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	89	1	3940	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272															
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1289	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	25	1	1132	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	27	1	1175	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	31	1	1366	3	N	-0-			-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	27	1	1177	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	23	1	1011	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		6440 X	5594	-0-	-846	-0-	181	1	5413	3	Y	-0-		-0-
03		7130 X	6254	-0-	-876	-0-	203	1	6051	3	Y	-0-		-0-
04		6600 X	5903	-0-	-697	-0-	194	1	5709	3	Y	-0-		-0-
05		6820 X	5912	-0-	-908	-0-	196	1	5716	3	Y	-0-		-0-
06		5670 X	5643	-0-	-27	-0-	184	1	5459	3	Y	-0-		-0-
07		5859 X	5799	-0-	-60	-0-	189	1	5610	3	Y	-0-		-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871														
02		17752 X	10496	-0-	-7256	-0-	340	1	10156	3	N	-0-		-0-
03		16709 X	12432	-0-	-4277	-0-	403	1	12029	3	N	-0-		-0-
04		14670 X	11507	-0-	-3163	-0-	257	1	11250	3	N	-0-		-0-
05		13609 X	10970	-0-	-2639	-0-	247	1	10723	3	N	-0-		-0-
06		12030 X	10112	-0-	-1918	-0-	223	1	9889	3	N	-0-		-0-
07		12431 X	9781	-0-	-2650	-0-	217	1	9564	3	N	-0-		-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995														
02		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	78	1	3451	3	N	-0-		-0-
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	82	1	3676	3	N	-0-		-0-
04		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	78	1	3422	3	N	-0-		-0-
05		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	85	1	3692	3	N	-0-		-0-
06		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	79	1	3465	3	N	-0-		-0-
*07		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	79	1	3498	3	N	-0-		-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288														
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1165	3	Y	-0-		15
03		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	43	1	1281	3	Y	-0-		15
04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	47	1	1373	3	Y	-0-		15
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	31	1	920	3	Y	-0-		15
06		1110 N	838	-0-	-272	-0-	27	1	811	3	Y	-0-		15
*07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	3	Y	-0-		15

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072														
02		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	279	1	8346	3	Y	-0-		-0-
03		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	301	1	9029	3	Y	-0-		-0-
04		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	286	1	8430	3	Y	20		20
							22	9						
05		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	289	1	8457	3	Y	86	92 1	14
							95	9						
06		9180 X	8423	-0-	-757	-0-	274	1	8148	3	Y	1		15
							1	9						
07		9486 X	8771	-0-	-715	-0-	285	1	8486	3	Y	-0-		15

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425														
02		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	201	1	6002	3	N	-0-		-0-
03		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	214	1	6391	3	N	-0-		-0-
04		6360 X	5177	-0-	-1183	-0-	116	1	5061	3	N	-0-		-0-
05		6665 X	4499	-0-	-2166	-0-	101	1	4398	3	N	-0-		-0-
06		6450 X	3935	-0-	-2515	-0-	87	1	3848	3	N	-0-		-0-
07		6665 X	3523	-0-	-3142	-0-	115	1	3408	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
TXI GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 174607	COMPL. DATE 07/19/1999	TOTAL DEPTH 7198	PERF. 6674	- 7060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4284 X	908	-0-	-3376	-0-	29 1	879 3	Y	-0-	-0-		
03	4743 X	2951	-0-	-1792	-0-	95 1	2856 3	Y	-0-	-0-		
04	4590 X	2297	-0-	-2293	-0-	76 1	2221 3	Y	-0-	-0-		
05	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	94 1	2748 3	Y	-0-	-0-		
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	102 1	3054 3	Y	-0-	-0-		
07	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	86 1	2554 3	Y	-0-	-0-		

EDWARDS, F. M. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174692	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH 8535	PERF. 7695	- 8380			
02	2352 N	2009	-0-	-343	-0-	43 1	1930 3	Y	33	44 1	2	
03	2604 N	1838	-0-	-766	-0-	40 1	1796 3	Y	2	2 1	2	
04	2460 N	1932	-0-	-528	-0-	43 1	1889 3	Y	-0-	-0-	2	
05	2232 N	1942	-0-	-290	-0-	43 1	1899 3	Y	-0-	-0-	2	
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	47 1	2072 3	Y	-0-	-0-	2	
*07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	48 1	2116 3	Y	-0-	-0-	2	

LOGAN-MILLER				WELL #: 5	RRCID -> 174808	COMPL. DATE 08/03/1999	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 7055	- 7468			
02	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	154 1	4578 3	N	-0-	-0-	34	
03	4836 X	4792	-0-	-44	-0-	155 1	4637 3	N	-0-	-0-	34	
04	4680 X	4506	-0-	-174	-0-	148 1	4358 3	N	-0-	-0-	34	
05	4836 X	4497	-0-	-339	-0-	149 1	4348 3	N	-0-	-0-	34	
06	4680 X	4375	-0-	-305	-0-	143 1	4232 3	N	-0-	-0-	34	
07	4836 X	4161	-0-	-675	-0-	135 1	4026 3	N	-0-	-0-	34	

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 174867	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	3920 X	3827	-0-	-93	-0-	123 1	3704 3	Y	-0-	-0-		
03	4402 X	3932	-0-	-470	-0-	127 1	3805 3	Y	-0-	-0-		
04	4260 X	3266	-0-	-994	-0-	107 1	3159 3	Y	-0-	-0-		
05	4402 X	2209	-0-	-2193	-0-	73 1	2136 3	Y	-0-	-0-		
06	4050 X	1851	-0-	-2199	-0-	60 1	1791 3	Y	-0-	-0-		
07	4185 X	2100	-0-	-2085	-0-	68 1	2032 3	Y	-0-	-0-		

TALLY, E. C.				WELL #: 2	RRCID -> 174882	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7159	- 7567			
02	5600 X	5216	-0-	-384	-0-	198 1	5018 2	N	-0-	-0-		
03	6231 X	5433	-0-	-798	-0-	205 1	5228 2	N	-0-	-0-		
04	6030 X	5278	-0-	-752	-0-	196 1	5082 2	N	-0-	-0-		
05	6231 X	5379	-0-	-852	-0-	191 1	5188 2	N	-0-	-0-		
06	5790 X	4893	-0-	-897	-0-	183 1	4710 2	N	-0-	-0-		
07	5766 X	5056	-0-	-710	-0-	193 1	4863 2	N	-0-	-0-		

NALER, MAE C.				WELL #: 6	RRCID -> 174930	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7514	- 8066			
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	35 1	1572 3	N	-0-	-0-		
03	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	30 1	1345 3	N	-0-	-0-		
04	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	27 1	1184 3	N	-0-	-0-		
05	1767 N	1096	-0-	-671	-0-	25 1	1071 3	N	-0-	-0-		
06	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	23 1	1030 3	N	-0-	-0-		
07	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	24 1	1048 3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938										COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 7341 - 7860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	100 1	2972 3	Y	-0-		-0-
03		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	114 1	3375 3	Y	-0-		-0-
04		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	67 1	2954 3	Y	-0-		-0-
05		3069 X	3002	-0-	-67	-0-	67 1	2935 3	Y	-0-		-0-
06		3180 X	1123	-0-	-2057	-0-	24 1	1099 3	Y	-0-		-0-
*07		9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	314 1	9345 3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003										COMPL. DATE 09/09/1999	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 7041 - 7470
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	22 1	650 3	N	-0-		22
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	23 1	706 3	N	-0-		22
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	23 1	686 3	N	-0-		22
05		744 N	733	-0-	-11	-0-	24 1	709 3	N	-0-		22
06		720 N	700	-0-	-20	-0-	23 1	677 3	N	-0-		22
07		744 N	627	-0-	-117	-0-	21 1	606 3	N	-0-		-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255										COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6663 - 7070
02		2800 N	3231	-0-	431	1167	105 1	3126 3	Y	-0-		-0-
03		4580 X	3413	-0-	-1167	-0-	110 1	3297 3	Y	5		5
04		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	110 1	3243 3	Y	4		9
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	116 1	3370 3	Y	-0-		9
06		3450 X	3273	-0-	-177	-0-	106 1	3167 3	Y	-0-		9
07		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	110 1	3293 3	Y	-0-		9

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265										COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6787 - 7218
02		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	57 1	1706 3	Y	-0-		10
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	58 1	1718 3	Y	19		29
04		1860 N	1156	-0-	-704	-0-	38 1	1118 3	Y	-0-		29
05		1922 N	1121	-0-	-801	-0-	37 1	1084 3	Y	-0-		29
06		1650 N	1462	-0-	-188	-0-	32 1	1428 3	Y	2		31
*07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	73 1	2172 3	Y	5		36

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266										COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 7270	PERF. 6723 - 7168
02		5460 X	5105	-0-	-355	-0-	164 1	4911 3	Y	27	68 1	-0-
03		6045 X	6028	-0-	-17	-0-	195 1	5831 3	Y	2	2 1	-0-
04		5850 X	5704	-0-	-146	-0-	187 1	5509 3	Y	7		7
05		6045 X	5938	-0-	-107	-0-	196 1	5742 3	Y	-0-		7
06		5970 X	5231	-0-	-739	-0-	171 1	5060 3	Y	-0-		7
07		6014 X	5749	-0-	-265	-0-	186 1	5556 3	Y	6		13

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283										COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 7515	PERF. 7031 - 7404
02		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	149 1	3773 2	N	-0-		-0-
03		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	141 1	3607 2	N	-0-		-0-
04		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	150 1	3893 2	N	-0-		-0-
05		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	142 1	3870 2	N	-0-		-0-
06		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	135 1	3472 2	N	-0-		-0-
*07		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	144 1	3633 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
GARRETT, R. S. "B"		WELL #:	4	RRCID ->	175284	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7041 - 7401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	72	-0-	-68	-0-	3 1	69 2	N	-0-	-0-	
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	5 1	133 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	4 1	93 2	N	-0-	-0-	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	95 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	3 1	84 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 2	N	-0-	-0-	

GARRETT, RUFUS		WELL #:	4	RRCID ->	175295	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7072 - 7443	
02	2800 N	4451	-0-	1651	2424	169 1	4282 2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	4920	-0-	1820	4244	185 1	4735 2	N	-0-	-0-	
04	8912 X	4668	-0-	-4244	-0-	174 1	4494 2	N	-0-	-0-	
05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	171 1	4660 2	N	-0-	-0-	
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	184 1	4744 2	N	-0-	-0-	
*07	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	188 1	4755 2	N	-0-	-0-	

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	175805	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7070 - 7450	
02	7588 X	6927	-0-	-661	-0-	262 1	6665 2	Y	-0-	-0-	
03	8215 X	7482	-0-	-733	-0-	282 1	7200 2	Y	-0-	-0-	
04	7710 X	7346	-0-	-364	-0-	273 1	7073 2	Y	-0-	-0-	
05	7905 X	7014	-0-	-891	-0-	249 1	6765 2	Y	-0-	-0-	
06	6840 X	6324	-0-	-516	-0-	236 1	6088 2	Y	-0-	-0-	
07	7068 X	6612	-0-	-456	-0-	252 1	6360 2	Y	-0-	-0-	

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	175806	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7064 - 7472	
02	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	238 1	6041 2	N	-0-	-0-	
03	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	261 1	6672 2	N	-0-	-0-	
04	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	247 1	6406 2	N	-0-	-0-	
05	4061 X	2902	-0-	-1159	-0-	103 1	2799 2	N	-0-	-0-	
06	3930 X	3677	-0-	-253	-0-	137 1	3540 2	N	-0-	-0-	
*07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	189 1	4764 2	N	-0-	-0-	

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	175807	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7100 - 7496	
02	5012 X	4606	-0-	-406	-0-	174 1	4432 2	N	-0-	-0-	
03	5394 X	5174	-0-	-220	-0-	195 1	4979 2	N	-0-	-0-	
04	5160 X	4839	-0-	-321	-0-	180 1	4659 2	N	-0-	-0-	
05	5239 X	4916	-0-	-323	-0-	174 1	4742 2	N	-0-	-0-	
06	5070 X	4737	-0-	-333	-0-	177 1	4560 2	N	-0-	-0-	
07	5177 X	4840	-0-	-337	-0-	185 1	4655 2	N	-0-	-0-	

PETERSON, A. L.		WELL #:	7	RRCID ->	175866	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7330 - 7759	
02	5320 X	4517	-0-	-803	-0-	147 1	4370 3	N	-0-	-0-	
03	5859 X	5216	-0-	-643	-0-	114 1	5102 3	N	-0-	-0-	
04	5430 X	4514	-0-	-916	-0-	101 1	4413 3	N	-0-	-0-	
05	5363 X	4514	-0-	-849	-0-	102 1	4412 3	N	-0-	-0-	
06	5040 X	3986	-0-	-1054	-0-	89 1	3897 3	N	-0-	-0-	
07	5208 X	4012	-0-	-1196	-0-	131 1	3881 3	N	-0-	-0-	

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:	2	RRCID ->	175891	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	7596	PERF. 6979 - 7392	
02	1400 N	1323	-0-	-77	-0-	43 1	1280 3	Y	-0-	-0-	
03	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	39 1	1166 3	Y	-0-	-0-	
04	1440 N	1156	-0-	-284	-0-	38 1	1118 3	Y	-0-	-0-	
05	1457 N	1025	-0-	-432	-0-	34 1	991 3	Y	-0-	-0-	
06	1140 N	782	-0-	-358	-0-	26 1	756 3	Y	-0-	-0-	
07	1178 N	786	-0-	-392	-0-	25 1	761 3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7034 - 7481		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	33 1	968 3	N	-0-				46
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	38 1	1138 3	N	-0-				46
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	36 1	1063 3	N	-0-				46
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	34 1	997 3	N	-0-				46
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	29 1	881 3	N	-0-				46
*07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	30 1	886 3	N	-0-				46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999										TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7311 - 7783		
02		1932 N	1688	-0-	-244	-0-	55 1	1633 3	Y	-0-				43
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	65 1	1937 3	Y	37				80
							41 9							
04		1980 N	1154	-0-	-826	-0-	38 1	1116 3	Y	-0-				80
05		1860 N	1746	-0-	-114	-0-	58 1	1688 3	Y	-0-				80
06		1830 N	1578	-0-	-252	-0-	51 1	1527 3	Y	-0-				80
*07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	52 1	1542 3	Y	-0-				80

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999										TOTAL DEPTH	7615	PERF. 7107 - 7504		
02		1344 N	1100	-0-	-244	-0-	42 1	1058 2	N	-0-				-0-
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	58 1	1491 2	N	-0-				-0-
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	56 1	1450 2	N	-0-				-0-
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	54 1	1474 2	N	-0-				-0-
06		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	51 1	1325 2	N	-0-				-0-
07		1550 N	1521	-0-	-29	-0-	58 1	1463 2	N	-0-				-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7130 - 7438		
02		1456 N	1366	-0-	-90	-0-	35 1	1331 2	N	-0-				-0-
03		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	37 1	1440 2	N	-0-				-0-
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	38 1	1491 2	N	-0-				-0-
05		1519 N	1390	-0-	-129	-0-	48 1	1342 2	N	-0-				-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	38 1	1469 2	N	-0-				-0-
07		1581 N	1425	-0-	-156	-0-	36 1	1389 2	N	-0-				-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999										TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7181 - 7558		
02		2912 X	2629	-0-	-283	-0-	66 1	2563 2	N	-0-				-0-
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	91 1	3535 2	N	-0-				-0-
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	85 1	3349 2	N	-0-				-0-
05		3224 X	3009	-0-	-215	-0-	71 1	2938 2	N	-0-				-0-
06		3120 X	2855	-0-	-265	-0-	71 1	2784 2	N	-0-				-0-
07		3224 X	2202	-0-	-1022	-0-	56 1	2146 2	N	-0-				-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999										TOTAL DEPTH	7505	PERF. 7020 - 7383		
02		1652 N	1543	-0-	-109	-0-	58 1	1485 2	N	-0-				-0-
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	65 1	1656 2	N	-0-				-0-
04		1950 N	1699	-0-	-251	-0-	63 1	1636 2	N	-0-				-0-
05		1705 N	1633	-0-	-72	-0-	58 1	1575 2	N	-0-				-0-
06		1680 N	1528	-0-	-152	-0-	57 1	1471 2	N	-0-				-0-
07		1767 N	1576	-0-	-191	-0-	60 1	1516 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	234 1	6964 3	N	-0-	-0-
03		7843 X	7635	-0-	-208	-0-	248 1	7387 3	N	-0-	-0-
04		7590 X	7279	-0-	-311	-0-	163 1	7116 3	N	-0-	-0-
05		7843 X	7167	-0-	-676	-0-	162 1	7005 3	N	-0-	-0-
06		7590 X	6430	-0-	-1160	-0-	142 1	6288 3	N	-0-	-0-
07		7843 X	6704	-0-	-1139	-0-	148 1	6556 3	N	-0-	-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812											
02		8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	195 1	8708 3	N	-0-	-0-
03		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	198 1	8808 3	N	-0-	-0-
04		8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	195 1	8536 3	N	-0-	-0-
05		8649 X	8532	-0-	-117	-0-	192 1	8340 3	N	-0-	-0-
06		8370 X	8253	-0-	-117	-0-	182 1	8071 3	N	-0-	-0-
*07		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	194 1	8535 3	N	-0-	-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243											
02		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	74 1	2218 3	N	-0-	-0-
03		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	82 1	2439 3	N	-0-	-0-
04		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	68 1	1983 3	N	-0-	-0-
05		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	60 1	1741 3	N	-0-	-0-
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	68 1	2027 3	N	-0-	-0-
*07		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	82 1	2450 3	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446											
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	65 1	1647 2	N	-0-	-0-
03		2387 N	1798	-0-	-589	-0-	68 1	1730 2	N	-0-	-0-
04		2580 N	1595	-0-	-985	-0-	59 1	1536 2	N	-0-	-0-
05		1891 N	1769	-0-	-122	-0-	63 1	1706 2	N	-0-	-0-
06		1740 N	1626	-0-	-114	-0-	61 1	1565 2	N	-0-	-0-
*07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	69 1	1733 2	N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626											
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	128 1	3260 2	N	-0-	-0-
03		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	132 1	3371 2	N	-0-	-0-
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	126 1	3260 2	N	-0-	-0-
05		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	130 1	3538 2	N	-0-	-0-
06		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	127 1	3274 2	N	-0-	-0-
*07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	132 1	3329 2	N	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880											
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31 1	1396 3	Y	-0-	37
03		1581 N	1551	-0-	-30	-0-	34 1	1517 3	Y	-0-	37
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	35 1	1516 3	Y	-0-	37
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	36 1	1562 3	Y	4	17
							4 9				
06		1470 N	1322	-0-	-148	-0-	29 1	1291 3	Y	2	17
							2 9			2 1	
07		1519 N	1420	-0-	-99	-0-	31 1	1389 3	Y	-0-	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7439 - 7906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3752 X	3213	-0-	-539	-0-	104	1	3109	3	N	-0-	-0-
03		4154 X	3748	-0-	-406	-0-	122	1	3626	3	N	-0-	-0-
04		4020 X	3257	-0-	-763	-0-	107	1	3150	3	N	-0-	-0-
05		4154 X	3186	-0-	-968	-0-	106	1	3080	3	N	-0-	-0-
06		4020 X	3005	-0-	-1015	-0-	98	1	2907	3	N	-0-	-0-
07		3751 X	3053	-0-	-698	-0-	99	1	2954	3	N	-0-	-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999										TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7280 - 7758	
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1584	3	Y	-0-	-0-
03		1705 N	1288	-0-	-417	-0-	42	1	1246	3	Y	-0-	-0-
04		1740 N	1252	-0-	-488	-0-	41	1	1211	3	Y	-0-	-0-
05		1798 N	1548	-0-	-250	-0-	52	1	1496	3	Y	-0-	-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	3	Y	-0-	-0-
*07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	3	Y	-0-	-0-

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000										TOTAL DEPTH	8486	PERF. 7966 - 8299	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999										TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7138 - 7496	
02		2044 N	1689	-0-	-355	-0-	64	1	1625	2	N	-0-	-0-
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	51	1	1967	2	N	-0-	-0-
04		2070 N	1944	-0-	-126	-0-	48	1	1896	2	N	-0-	-0-
05		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	44	1	1802	2	N	-0-	-0-
06		1950 N	1679	-0-	-271	-0-	42	1	1637	2	N	-0-	-0-
07		2015 N	1725	-0-	-290	-0-	44	1	1681	2	N	-0-	-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999										TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7102 - 7444	
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	2	N	-0-	-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	N	-0-	-0-
04		1530 N	836	-0-	-694	-0-	31	1	805	2	N	-0-	-0-
05		1488 N	350	-0-	-1138	-0-	8	1	342	2	N	-0-	-0-
06		1260 N	518	-0-	-742	-0-	13	1	505	2	N	-0-	-0-
*07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	N	-0-	-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999										TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7137 - 7484	
02		2072 N	2041	-0-	-31	-0-	77	1	1964	2	N	-0-	-0-
03		2604 N	2125	-0-	-479	-0-	53	1	2072	2	N	-0-	-0-
04		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	65	1	2570	2	N	-0-	-0-
05		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	71	1	2939	2	N	-0-	-0-
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	63	1	2475	2	N	-0-	-0-
07		2604 N	2584	-0-	-20	-0-	66	1	2518	2	N	-0-	-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000										TOTAL DEPTH	7639	PERF. 7142 - 7526	
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	86	1	3302	2	N	-0-	-0-
03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	93	1	3610	2	N	-0-	-0-
04		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	87	1	3428	2	N	-0-	-0-
05		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	83	1	3420	2	N	-0-	-0-
06		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	2	N	-0-	-0-
*07		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	83	1	3199	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TCU		WELL #:	9	RRCID ->	176566	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7126 - 7474
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	61 1	2340 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	65 1	2524 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	64 1	2509 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	63 1	2585 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	62 1	2431 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	63 1	2427 2	N	-0-	-0-	-0-

TCU		WELL #:	10	RRCID ->	176567	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7157 - 7520
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	61 1	2342 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	63 1	2443 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2610 N	2366	-0-	-244	-0-	59 1	2307 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2666 N	2447	-0-	-219	-0-	58 1	2389 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2430 N	2425	-0-	-5	-0-	60 1	2365 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	65 1	2497 2	N	-0-	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	5	RRCID ->	176702	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7050 - 7420
02	1120 N	944	-0-	-176	-0-	36 1	908 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	849	-0-	-453	-0-	32 1	817 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	963	-0-	-207	-0-	36 1	927 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	35 1	950 2	N	-0-	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	35 1	903 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	38 1	965 2	N	-0-	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	7	RRCID ->	176703	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7050 - 7411
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	89 1	2266 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	57 1	1458 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	81 1	2090 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	97 1	2631 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	87 1	2233 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	60 1	1503 2	N	-0-	-0-	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	176705	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7058 - 7440
02	2884 X	2875	-0-	-9	-0-	109 1	2766 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3224 X	2877	-0-	-347	-0-	108 1	2769 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3120 X	2846	-0-	-274	-0-	106 1	2740 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3224 X	2688	-0-	-536	-0-	95 1	2593 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	2695	-0-	-395	-0-	101 1	2594 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	2733	-0-	-460	-0-	104 1	2629 2	N	-0-	-0-	-0-

COX, PEARL		WELL #:	5	RRCID ->	176715	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7373 - 7857
02	12376 X	8830	-0-	-3546	-0-	286 1	8544 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	11873 X	10069	-0-	-1804	-0-	327 1	9742 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	10530 X	9309	-0-	-1221	-0-	306 1	9003 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	10292 X	9468	-0-	-824	-0-	214 1	9254 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	9900 X	8999	-0-	-901	-0-	294 1	8705 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	10075 X	9060	-0-	-1015	-0-	295 1	8765 3	Y	-0-	-0-	-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:	9	RRCID ->	176733	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7071 - 7468
02	7028 X	6729	-0-	-299	-0-	218 1	6511 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7564 X	6138	-0-	-1426	-0-	199 1	5939 3	N	-0-	-0-	-0-
04	7440 X	5092	-0-	-2348	-0-	114 1	4978 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7688 X	4742	-0-	-2946	-0-	107 1	4635 3	N	-0-	-0-	-0-
06	7440 X	4089	-0-	-3351	-0-	91 1	3998 3	N	-0-	-0-	-0-
07	7440 X	4021	-0-	-3419	-0-	131 1	3890 3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
THURMOND, JOE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	176746	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7413 - 7890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		11116 X	9861	-0-	-1255	-0-	320 1	9541 3	Y	-0-	-0-
03		12307 X	10605	-0-	-1702	-0-	344 1	10261 3	Y	-0-	-0-
04		11910 X	9805	-0-	-2105	-0-	322 1	9483 3	Y	-0-	-0-
05		11811 X	10004	-0-	-1807	-0-	226 1	9778 3	Y	-0-	-0-
06		10140 X	9541	-0-	-599	-0-	311 1	9230 3	Y	-0-	-0-
07		10478 X	9602	-0-	-876	-0-	313 1	9289 3	Y	-0-	-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:	1	RRCID ->	176761	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7595 - 8235
02		924 N	911	-0-	-13	-0-	20 1	891 3	N	-0-	-0-
03		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	23 1	1014 3	N	-0-	-0-
04		1110 N	837	-0-	-273	-0-	19 1	818 3	N	-0-	-0-
05		1023 N	910	-0-	-113	-0-	20 1	890 3	N	-0-	-0-
06		990 N	909	-0-	-81	-0-	21 1	888 3	N	-0-	-0-
*07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	20 1	897 3	N	-0-	-0-

TROXELL, P. K. GU		WELL #:	5	RRCID ->	176769	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7275 - 7718
02		3052 X	2785	-0-	-267	-0-	91 1	2694 3	Y	-0-	-0-
03		3348 X	3172	-0-	-176	-0-	103 1	3069 3	Y	-0-	-0-
04		3240 X	2974	-0-	-266	-0-	98 1	2876 3	Y	-0-	-0-
05		3224 X	3055	-0-	-169	-0-	101 1	2954 3	Y	-0-	-0-
06		3060 X	2999	-0-	-61	-0-	98 1	2901 3	Y	-0-	-0-
07		3162 X	3077	-0-	-85	-0-	100 1	2977 3	Y	-0-	-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	176847	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7061 - 7420
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TROXELL, P. K. GU		WELL #:	6	RRCID ->	176890	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7332 - 7772
02		5124 X	3993	-0-	-1131	-0-	129 1	3864 3	N	-0-	-0-
03		4619 X	4442	-0-	-177	-0-	144 1	4298 3	N	-0-	-0-
04		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	145 1	4248 3	N	-0-	-0-
05		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	151 1	4402 3	N	-0-	-0-
06		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	142 1	4214 3	N	-0-	-0-
07		4526 X	4525	-0-	-1	-0-	147 1	4378 3	N	-0-	-0-

TCU		WELL #:	11	RRCID ->	176892	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7170 - 7519
02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	97 1	3753 2	Y	-0-	-0-
03		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	103 1	3984 2	Y	-0-	-0-
04		3840 X	3521	-0-	-319	-0-	87 1	3434 2	Y	-0-	-0-
05		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	95 1	3917 2	Y	-0-	-0-
06		3810 X	3771	-0-	-39	-0-	94 1	3677 2	Y	-0-	-0-
07		3937 X	3856	-0-	-81	-0-	98 1	3758 2	Y	-0-	-0-

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	176925	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6751 - 7148
02		T. A.	2936	-0-	2936	4504	803 1	2133 3	N	-0-	-0-
03		T. A.	110	-0-	110	4614	110 1		N	-0-	-0-
04		5917 X	1303	-0-	-4614	-0-	43 1	1260 3	N	-0-	-0-
05		2170 X	1480	-0-	-690	-0-	49 1	1431 3	N	-0-	-0-
06		2100 X	1356	-0-	-744	-0-	44 1	1312 3	N	-0-	-0-
07		2170 X	1332	-0-	-838	-0-	43 1	1289 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:	6	RRCID ->	176949	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7534 - 8125		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	16	1	709	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	899 N	776	-0-	-123	-0-	17	1	759	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	810 N	745	-0-	-65	-0-	16	1	729	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	806 N	710	-0-	-96	-0-	16	1	694	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	720 N	668	-0-	-52	-0-	15	1	653	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	744 N	665	-0-	-79	-0-	14	1	651	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	5	RRCID ->	177043	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	6750 - 7164		
02	896 N	815	-0-	-81	-0-	27	1	788	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	930 N	800	-0-	-130	-0-	26	1	774	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	27	1	802	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	899 N	562	-0-	-337	-0-	18	1	544	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	671	-0-	-109	-0-	22	1	649	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	868 N	641	-0-	-227	-0-	21	1	620	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEWELL RANCH, INC.		WELL #:	6	RRCID ->	177044	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6783 - 7185		
02	4704 X	3774	-0-	-930	-0-	122	1	3652	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5208 X	4588	-0-	-620	-0-	148	1	4440	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5040 X	5031	-0-	-9	-0-	166	1	4865	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5208 X	4807	-0-	-401	-0-	159	1	4648	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	151	1	4485	3	N	-0-	-0-	-0-
07	5177 X	4701	-0-	-476	-0-	152	1	4549	3	N	-0-	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	177147	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7216 - 7650		
02	3864 X	3723	-0-	-141	-0-	141	1	3582	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4278 X	4015	-0-	-263	-0-	151	1	3864	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4140 X	3743	-0-	-397	-0-	139	1	3604	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	3554	-0-	-662	-0-	126	1	3428	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4050 X	3070	-0-	-980	-0-	115	1	2955	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	3282	-0-	-841	-0-	125	1	3157	2	N	-0-	-0-	-0-

TCU		WELL #:	12	RRCID ->	177159	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7167 - 7526		
02	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	51	1	1973	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	62	1	2406	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	4259	-0-	1259	1259	106	1	4153	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	5155	-0-	2055	3314	122	1	5033	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	5556	-0-	2556	5870	139	1	5417	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	10097 X	4227	-0-	-5870	-0-	107	1	4120	2	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #:	9	RRCID ->	177198	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	6917 - 7342		
02	1148 N	893	-0-	-255	-0-	20	1	873	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1302 N	826	-0-	-476	-0-	27	1	799	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	68	1	1991	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	77	1	2267	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2216	3	Y	-0-	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	177291	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7200 - 7628		
02	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	252	1	6407	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	271	1	6933	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	269	1	6972	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	255	1	6934	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	287	1	7396	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	300	1	7568	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6104 X	5933	-0-	-171	-0-	192 1	5741 3	Y	-0-		-0-
03		6696 X	5033	-0-	-1663	-0-	163 1	4870 3	Y	-0-		-0-
04		6420 X	4847	-0-	-1573	-0-	108 1	4739 3	Y	-0-		-0-
05		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	248 1	10789 3	Y	-0-		-0-
06		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	253 1	11183 3	Y	-0-		-0-
*07		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	237 1	7044 3	Y	-0-		-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352												
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	98 1	2934 3	Y	-0-		8
03		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	104 1	3128 3	Y	-0-		8
04		3150 X	2800	-0-	-350	-0-	92 1	2708 3	Y	-0-		8
05		3348 X	3010	-0-	-338	-0-	100 1	2910 3	Y	-0-		8
06		3240 X	2942	-0-	-298	-0-	96 1	2846 3	Y	-0-		8
07		3348 X	3103	-0-	-245	-0-	100 1	3003 3	Y	-0-		8

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050												
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	24 1	1067 3	N	-0-		-0-
03		1364 N	971	-0-	-393	-0-	21 1	950 3	N	-0-		-0-
04		1110 N	735	-0-	-375	-0-	16 1	719 3	N	-0-		-0-
05		1209 N	1046	-0-	-163	-0-	24 1	1022 3	N	-0-		-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	22 1	978 3	N	-0-		-0-
*07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	22 1	973 3	N	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062												
02		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	114 1	5082 3	N	-0-		-0-
03		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	116 1	5144 3	N	-0-		-0-
04		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	113 1	4918 3	N	-0-		-0-
05		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	114 1	4948 3	N	-0-		-0-
06		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	105 1	4643 3	N	-0-		-0-
*07		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	109 1	4813 3	N	-0-		-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816												
02		4816 X	4640	-0-	-176	-0-	150 1	4490 3	Y	-0-		10
03		5301 X	5205	-0-	-96	-0-	169 1	5036 3	Y	-0-		10
04		5130 X	4922	-0-	-208	-0-	110 1	4812 3	Y	-0-		10
05		5301 X	5085	-0-	-216	-0-	114 1	4971 3	Y	-0-		10
06		5040 X	2173	-0-	-2867	-0-	48 1	2125 3	Y	-0-		10
*07		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	158 1	6975 3	Y	-0-		10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649												
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	97 1	2466 2	N	-0-		-0-
03		2077 X	1536	-0-	-541	-0-	58 1	1478 2	N	-0-		-0-
04		2010 N	1599	-0-	-411	-0-	59 1	1540 2	N	-0-		-0-
05		2077 N	1543	-0-	-534	-0-	55 1	1488 2	N	-0-		-0-
06		1500 N	1401	-0-	-99	-0-	52 1	1349 2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	62 1	1562 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7235 - 7654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	243	1	7256	3	Y	-0-
03		7936 X	7707	-0-	-229	-0-	250	1	7457	3	Y	-0-
04		7680 X	6683	-0-	-997	-0-	220	1	6463	3	Y	-0-
05		7936 X	6711	-0-	-1225	-0-	223	1	6488	3	Y	-0-
06		8040 X	6374	-0-	-1666	-0-	208	1	6166	3	Y	-0-
07		8308 X	7028	-0-	-1280	-0-	228	1	6800	3	Y	-0-
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7083 - 7500
02		6440 X	5955	-0-	-485	-0-	193	1	5762	3	N	-0-
03		7037 X	6547	-0-	-490	-0-	212	1	6335	3	N	-0-
04		6690 X	5889	-0-	-801	-0-	194	1	5695	3	N	-0-
05		6758 X	5868	-0-	-890	-0-	195	1	5673	3	N	-0-
06		6390 X	5705	-0-	-685	-0-	186	1	5519	3	N	-0-
07		6603 X	5776	-0-	-827	-0-	188	1	5588	3	N	-0-
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7450 - 7907
02		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	79	1	2350	3	N	-0-
03		2759 N	2633	-0-	-126	-0-	86	1	2547	3	N	-0-
04		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	83	1	2424	3	N	-0-
05		2697 N	2481	-0-	-216	-0-	56	1	2425	3	N	-0-
06		2550 N	2421	-0-	-129	-0-	79	1	2342	3	N	-0-
07		2604 N	2444	-0-	-160	-0-	80	1	2364	3	N	-0-
TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000										TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7139 - 7486
02		1400 N	1090	-0-	-310	-0-	28	1	1062	2	Y	-0-
03		1550 N	1147	-0-	-403	-0-	29	1	1118	2	Y	-0-
04		1500 N	1257	-0-	-243	-0-	31	1	1226	2	Y	-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	34	1	1423	2	Y	-0-
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	34	1	1312	2	Y	-0-
*07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	Y	-0-
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6696 - 7116
02		3080 X	510	-0-	-2570	-0-	16	1	494	3	Y	-0-
03		3162 X	964	-0-	-2198	-0-	31	1	933	3	Y	-0-
04		2010 X	1086	-0-	-924	-0-	36	1	1050	3	Y	-0-
05		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	93	1	2710	3	Y	-0-
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	3	Y	-0-
*07		3100 N	3323	-0-	223	223	108	1	3215	3	Y	-0-
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000										TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6703 - 7132
02		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	107	1	3217	3	Y	4
03		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	134	1	4019	3	Y	-0-
04		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	123	1	3611	3	Y	7
05		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3730	3	Y	4
06		4020 X	3944	-0-	-76	-0-	128	1	3814	3	Y	2
*07		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	157	1	4667	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6703 - 7122
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		T. A.	2792	-0-	2792	9552	91 1	2701 3	Y	-0-			25
03		T. A.	3295	-0-	3295	12847	107 1	3188 3	Y	-0-			25
04		16425 X	3578	-0-	-12847	-0-	118 1	3460 3	Y	-0-			25
05		3472 X	2901	-0-	-571	-0-	96 1	2805 3	Y	-0-			25
06		3180 X	2605	-0-	-575	-0-	85 1	2520 3	Y	-0-			25
07		3565 X	2623	-0-	-942	-0-	85 1	2538 3	Y	-0-			25

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7005 - 7446
02		252 N	111	-0-	-141	-0-	4 1	107 3	N	-0-			88
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			88
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			88
05		124 N	35	-0-	-89	-0-	1 1	34 3	Y	-0-	88 1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8 1		-0-
*07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH	8126	PERF.	7461 - 8033
02		4032 X	3805	-0-	-227	-0-	84 1	3721 3	Y	-0-			-0-
03		4495 X	4438	-0-	-57	-0-	97 1	4341 3	Y	-0-			-0-
04		4350 X	4314	-0-	-36	-0-	97 1	4217 3	Y	-0-			-0-
05		4495 X	4408	-0-	-87	-0-	100 1	4308 3	Y	-0-			-0-
06		4290 X	4232	-0-	-58	-0-	93 1	4139 3	Y	-0-			-0-
07		4433 X	4351	-0-	-82	-0-	96 1	4255 3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014										TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7052 - 7396
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	94 1	2379 2	N	-0-			-0-
03		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	105 1	2675 2	N	-0-			-0-
04		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	94 1	2426 2	N	-0-			-0-
05		2387 N	1922	-0-	-465	-0-	68 1	1854 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	14549	-0-	11549	11549	363 1	14186 2	N	-0-			-0-
*07		37819 X	26270	-0-	-11549	-0-	1002 1	25268 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000										TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7167 - 7533
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	66 1	2556 2	Y	-0-			-0-
03		2542 X	2191	-0-	-351	-0-	55 1	2136 2	Y	-0-			-0-
04		2460 X	2453	-0-	-7	-0-	61 1	2392 2	Y	-0-			-0-
05		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	70 1	2904 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3007	-0-	7	7	75 1	2932 2	Y	-0-			-0-
*07		3036 N	3029	-0-	-7	-0-	77 1	2952 2	Y	-0-			-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7430 - 8092
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	20 1	904 3	Y	4			40
							4 9						
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	17 1	789 3	Y	7			47
							8 9						
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	22 1	947 3	Y	4			51
							4 9						
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	23 1	1003 3	Y	-0-			51
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	22 1	985 3	Y	4			55
							4 9						
07		961 N	912	-0-	-49	-0-	20 1	882 3	Y	9			64
							10 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	8344 X	7946	-0-	-398	-0-	301	1	7645	2	Y	-0-				-0-
03	9238 X	8827	-0-	-411	-0-	332	1	8495	2	Y	-0-				-0-
04	8940 X	8446	-0-	-494	-0-	314	1	8132	2	Y	-0-				-0-
05	9083 X	8601	-0-	-482	-0-	305	1	8296	2	Y	-0-				-0-
06	8670 X	8288	-0-	-382	-0-	310	1	7978	2	Y	-0-				-0-
07	8835 X	8426	-0-	-409	-0-	321	1	8105	2	Y	-0-				-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465															
02	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	559	1	14212	2	N	-0-				-0-
03	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	579	1	14810	2	N	-0-				-0-
04	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	532	1	13784	2	N	-0-				-0-
05	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	530	1	14427	2	N	-0-				-0-
06	14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	549	1	14149	2	N	-0-				-0-
*07	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	592	1	14926	2	N	-0-				-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212															
02	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	50	1	1492	3	Y	1				1
03	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	57	1	1713	3	Y	1				2
04	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	54	1	1594	3	Y	3				5
05	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	55	1	1601	3	Y	7				12
06	1710 N	1526	-0-	-184	-0-	50	1	1473	3	Y	3				15
07	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	54	1	1607	3	Y	-0-				15

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033															
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	170	1	4310	2	N	-0-				-0-
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	185	1	4723	2	N	-0-				-0-
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	171	1	4434	2	N	-0-				-0-
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	166	1	4507	2	N	-0-				-0-
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	170	1	4369	2	N	-0-				-0-
*07	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	177	1	4477	2	N	-0-				-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696															
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	91	1	2699	3	N	-0-				-0-
03	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	93	1	2770	3	N	-0-				-0-
04	2940 X	2582	-0-	-358	-0-	85	1	2497	3	N	-0-				-0-
05	3038 X	2741	-0-	-297	-0-	90	1	2651	3	N	-0-				-0-
06	2940 X	2193	-0-	-747	-0-	72	1	2121	3	N	-0-				-0-
07	3038 X	2543	-0-	-495	-0-	82	1	2461	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1043 -0-	-497	-0-	21 1	254 2	Y	9			51
					758 3	10 9					
03	1364 N	1224 -0-	-140	-0-	25 1	297 2	Y	15			66
					885 3	17 9					
04	1170 N	993 -0-	-177	-0-	20 1	244 2	Y	2			68
					727 3	2 9					
05	1147 N	755 -0-	-392	-0-	16 1	185 2	Y	2			70
					552 3	2 9					
06	1170 N	934 -0-	-236	-0-	20 1	226 2	Y	11			81
					676 3	12 9					
07	1023 N	747 -0-	-276	-0-	15 1	183 2	Y	-0-			81
					549 3						

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476											
*08	2223 N	2223 -0-	-0-	-0-	2187 3	36 9	N	33			103
*09	1995 N	1995 -0-	-0-	-0-	1971 3	24 9	N	22			125
*10	2020 N	2020 -0-	-0-	-0-	1995 3	25 9	N	23			148
*11	2160 N	1949 -0-	-211	-0-	1920 3	29 9	N	26	143 1		31
*12	2077 N	1938 -0-	-139	-0-	1920 3	18 9	N	16			47
*01	2015 N	1892 -0-	-123	-0-	1853 3	39 9	N	35			82
*02	1820 N	1709 -0-	-111	-0-	1675 3	34 9	N	31			113
*03	1953 N	1898 -0-	-55	-0-	1883 3	15 9	N	14			127
*04	1883 N	1883 -0-	-0-	-0-	1876 3	7 9	N	6	100 1		33
*05	1922 N	1922 -0-	-0-	-0-	1892 3	30 9	N	27			60
*06	1830 N	1823 -0-	-7	-0-	1805 3	18 9	N	16			76
*07	1953 N	1837 -0-	-116	-0-	1827 3	10 9	N	9			85

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459											
02	6328 X	5864 -0-	-464	-0-	222 1	5642 2	N	-0-			-0-
03	6851 X	6205 -0-	-646	-0-	234 1	5971 2	N	-0-			-0-
04	6540 X	5966 -0-	-574	-0-	222 1	5744 2	N	-0-			-0-
05	6696 X	6162 -0-	-534	-0-	219 1	5943 2	N	-0-			-0-
06	6480 X	5731 -0-	-749	-0-	214 1	5517 2	N	-0-			-0-
07	6479 X	5895 -0-	-584	-0-	225 1	5670 2	N	-0-			-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895											
02	1801 N	1801 -0-	-0-	-0-	55 1	1655 3	Y	83	34 1		49
					91 9						
03	1922 N	1871 -0-	-51	-0-	60 1	1796 3	Y	14	1 1		62
					15 9						
04	1924 N	1924 -0-	-0-	-0-	62 1	1818 3	Y	40			102
					44 9						
05	1984 N	1929 -0-	-55	-0-	63 1	1849 3	Y	15			117
					17 9						
06	1881 N	1881 -0-	-0-	-0-	60 1	1762 3	Y	54	151 1		20
					59 9						
07	1953 N	1872 -0-	-81	-0-	61 1	1811 3	Y	-0-			20

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709											
02	3513 X	3513 -0-	-0-	-0-	114 1	3399 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4065 -0-	965	965	132 1	3933 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3686 -0-	686	1651	121 1	3565 3	N	-0-			-0-
05	5376 X	3725 -0-	-1651	-0-	124 1	3601 3	N	-0-			-0-
06	3506 X	3506 -0-	-0-	-0-	114 1	3392 3	N	-0-			-0-
*07	3804 X	3804 -0-	-0-	-0-	124 1	3680 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
GARRETT, RUFUS		WELL #: 10		RRCID -> 178632		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	N	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	2	N	-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	23	1	598	2	N	-0-
05	620 N	484	-0-	-136	-0-	17	1	467	2	N	-0-
06	570 N	397	-0-	-173	-0-	15	1	382	2	N	-0-
07	620 N	467	-0-	-153	-0-	18	1	449	2	N	-0-

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 178634		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738			
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	71	1	2126	3	N	-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	83	1	2478	3	N	-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	84	1	2452	3	N	-0-
05	2418 N	1986	-0-	-432	-0-	66	1	1920	3	N	-0-
06	2490 N	2075	-0-	-415	-0-	68	1	2007	3	N	-0-
07	2635 N	2259	-0-	-376	-0-	74	1	2185	3	N	-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178643		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757			
02	1456 N	1284	-0-	-172	-0-	42	1	1242	3	N	-0-
03	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	43	1	1292	3	N	-0-
04	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	42	1	1221	3	N	-0-
05	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	35	1	1029	3	N	-0-
06	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	34	1	1027	3	N	-0-
07	1302 N	1030	-0-	-272	-0-	34	1	996	3	N	-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #: 9		RRCID -> 178648		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442			
02	2800 N	2856	-0-	56	239	108	1	2748	2	N	-0-
03	3100 N	3438	-0-	338	577	129	1	3309	2	N	-0-
04	3896 X	3319	-0-	-577	-0-	123	1	3196	2	N	-0-
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	108	1	2933	2	N	-0-
06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	95	1	2458	2	N	-0-
*07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	95	1	2387	2	N	-0-

WCCO 4-FITCH, J. P.		WELL #: 10		RRCID -> 178685		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394			
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	166	1	4969	3	Y	-0-
*03	5053 X	4742	-0-	-311	-0-	153	1	4589	3	Y	-0-
*04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	165	1	4848	3	Y	-0-
*05	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	170	1	4971	3	Y	-0-
*06	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	160	1	4763	3	Y	-0-
*07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	173	1	5132	3	Y	-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 178874		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714			
02	1568 N	1334	-0-	-234	-0-	43	1	1291	3	N	-0-
03	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	52	1	1553	3	N	-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	3	N	-0-
05	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	47	1	1367	3	N	-0-
06	1560 N	1371	-0-	-189	-0-	45	1	1326	3	N	-0-
07	1612 N	1381	-0-	-231	-0-	45	1	1336	3	N	-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #: 7		RRCID -> 178950		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940			
02	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	139	1	6221	3	Y	-0-
03	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	148	1	6586	3	Y	-0-
04	6390 X	6265	-0-	-125	-0-	141	1	6124	3	Y	-0-
05	6696 X	6403	-0-	-293	-0-	144	1	6259	3	Y	-0-
06	6450 X	6139	-0-	-311	-0-	136	1	6003	3	Y	-0-
07	6665 X	6361	-0-	-304	-0-	141	1	6220	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 2-WILLIAMS, RAY		WELL #:	5	RRCID ->	178954	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7467 - 8003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2745 N	2745	-0-	-0-	60 1	2685 3	N	-0-		-0-
03		2990 N	2990	-0-	-0-	66 1	2924 3	N	-0-		-0-
04		2940 N	2940	-0-	-0-	66 1	2874 3	N	-0-		-0-
05		3038 N	3004	-0-	-34	67 1	2937 3	N	-0-		-0-
06		2880 N	2862	-0-	-18	63 1	2799 3	N	-0-		-0-
07		3038 N	2947	-0-	-91	65 1	2882 3	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178997	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7065 - 7469
02		1638 N	1638	-0-	-0-	62 1	1576 2	Y	-0-		-0-
03		1703 N	1703	-0-	-0-	64 1	1639 2	Y	-0-		-0-
04		1636 N	1636	-0-	-0-	61 1	1575 2	Y	-0-		-0-
05		1674 N	1671	-0-	-3	59 1	1612 2	Y	-0-		-0-
06		2113 N	2113	-0-	-0-	79 1	2034 2	Y	-0-		-0-
*07		2201 N	2201	-0-	-0-	84 1	2117 2	Y	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	178998	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7065 - 7468
02		5880 X	5568	-0-	-312	211 1	5357 2	Y	-0-		-0-
03		6293 X	5933	-0-	-360	223 1	5710 2	Y	-0-		-0-
04		6090 X	5814	-0-	-276	216 1	5598 2	Y	-0-		-0-
05		6293 X	5883	-0-	-410	209 1	5674 2	Y	-0-		-0-
06		5790 X	5618	-0-	-172	210 1	5408 2	Y	-0-		-0-
07		5983 X	5616	-0-	-367	214 1	5402 2	Y	-0-		-0-

DERTING, B. G.		WELL #:	4	RRCID ->	179001	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	6970 - 7365
02		616 N	523	-0-	-93	17 1	506 3	N	-0-		-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	22 1	643 3	N	-0-		-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	14 1	634 3	N	-0-		-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	16 1	653 3	N	-0-		-0-
06		647 N	647	-0-	-0-	15 1	632 3	N	-0-		-0-
*07		738 N	738	-0-	-0-	17 1	721 3	N	-0-		-0-

BECK, FRED		WELL #:	1	RRCID ->	179330	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7184 - 7574
02		3600 X	3600	-0-	-0-	91 1	3509 2	N	-0-		-0-
03		4203 X	4203	-0-	-0-	106 1	4097 2	N	-0-		-0-
04		3981 X	3981	-0-	-0-	99 1	3882 2	N	-0-		-0-
05		4459 X	4459	-0-	-0-	105 1	4354 2	N	-0-		-0-
06		4010 X	4010	-0-	-0-	100 1	3910 2	N	-0-		-0-
*07		4248 X	4248	-0-	-0-	108 1	4140 2	N	-0-		-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	179331	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7456 - 7985
02		2800 X	2758	-0-	-42	60 1	2698 3	N	-0-		-0-
03		3235 X	3235	-0-	-0-	71 1	3164 3	N	-0-		-0-
04		3026 X	3026	-0-	-0-	68 1	2958 3	N	-0-		-0-
05		3100 X	3015	-0-	-85	68 1	2947 3	N	-0-		-0-
06		3000 X	2879	-0-	-121	64 1	2815 3	N	-0-		-0-
07		3100 X	3061	-0-	-39	67 1	2994 3	N	-0-		-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	179334	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7402
02		2356 N	2356	-0-	-0-	89 1	2267 2	N	-0-		-0-
03		2332 N	2332	-0-	-0-	88 1	2244 2	N	-0-		-0-
04		2551 N	2551	-0-	-0-	95 1	2456 2	N	-0-		-0-
05		2868 N	2868	-0-	-0-	102 1	2766 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3133	-0-	133	117 1	3016 2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	3321	-0-	221	354 1	3194 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	39 1	978 2	N	-0-		-0-
03		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	42 1	1084 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	40 1	1045 2	N	-0-		-0-
05		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	37 1	1018 2	N	-0-		-0-
06		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	38 1	989 2	N	-0-		-0-
07		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	40 1	1015 2	N	-0-		-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026												
02		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	53 1	1587 3	Y	-0-		-0-
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	58 1	1735 3	Y	-0-		-0-
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	55 1	1607 3	Y	-0-		-0-
05		1829 N	1716	-0-	-113	-0-	38 1	1678 3	Y	-0-		-0-
06		1740 N	1661	-0-	-79	-0-	54 1	1607 3	Y	-0-		-0-
*07		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	56 1	1658 3	Y	-0-		-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081												
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	59 1	1785 3	Y	-0-		-0-
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	64 1	1903 3	Y	-0-		-0-
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	61 1	1787 3	Y	-0-		-0-
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	59 1	1719 3	Y	-0-		-0-
06		1800 N	1652	-0-	-148	-0-	54 1	1598 3	Y	-0-		-0-
07		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	53 1	1597 3	Y	-0-		-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460												
02		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	70 1	2074 3	Y	-0-		3
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	59 1	1782 3	Y	-0-		3
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	71 1	2084 3	Y	-0-		3
05		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	89 1	2585 3	Y	-0-		3
06		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	90 1	2676 3	Y	-0-		3
*07		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	85 1	2526 3	Y	-0-	3 6	-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208												
02		6580 X	5994	-0-	-586	-0-	131 1	5863 3	Y	-0-		-0-
03		7285 X	6886	-0-	-399	-0-	151 1	6735 3	Y	-0-		-0-
04		7050 X	6739	-0-	-311	-0-	151 1	6588 3	Y	-0-		-0-
05		7006 X	6996	-0-	-10	-0-	157 1	6839 3	Y	-0-		-0-
06		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	151 1	6677 3	Y	-0-		-0-
*07		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	154 1	6835 3	Y	-0-		-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710												
02		4116 X	3830	-0-	-286	-0-	84 1	3746 3	N	-0-		-0-
03		4557 X	4275	-0-	-282	-0-	139 1	4136 3	N	-0-		-0-
04		4410 X	4041	-0-	-369	-0-	91 1	3950 3	N	-0-		-0-
05		4495 X	4125	-0-	-370	-0-	93 1	4032 3	N	-0-		-0-
06		4320 X	3915	-0-	-405	-0-	87 1	3828 3	N	-0-		-0-
07		4278 X	4037	-0-	-241	-0-	132 1	3905 3	N	-0-		-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970												
02		3164 X	2930	-0-	-234	-0-	95 1	2835 3	Y	-0-		-0-
03		3503 X	3122	-0-	-381	-0-	101 1	3021 3	Y	-0-		-0-
04		3390 X	3069	-0-	-321	-0-	69 1	3000 3	Y	-0-		-0-
05		3255 X	2838	-0-	-417	-0-	64 1	2774 3	Y	-0-		-0-
06		3150 X	2932	-0-	-218	-0-	65 1	2867 3	Y	-0-		-0-
07		3255 X	2954	-0-	-301	-0-	97 1	2857 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		5012 X	3964	-0-	-1048	-0-	-0-	128 1	3836 3	N	-0-	-0-	
03		5177 X	4409	-0-	-768	-0-	-0-	143 1	4266 3	N	-0-	-0-	
04		4800 X	4287	-0-	-513	-0-	-0-	96 1	4191 3	N	-0-	-0-	
05		4619 X	4312	-0-	-307	-0-	-0-	97 1	4215 3	N	-0-	-0-	
06		4410 X	4095	-0-	-315	-0-	-0-	91 1	4004 3	N	-0-	-0-	
07		4433 X	4118	-0-	-315	-0-	-0-	134 1	3984 3	N	-0-	-0-	

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768													
02		7280 X	6666	-0-	-614	-0-	-0-	216 1	6450 3	N	-0-	-0-	
03		7812 X	7342	-0-	-470	-0-	-0-	238 1	7104 3	N	-0-	-0-	
04		7230 X	6909	-0-	-321	-0-	-0-	155 1	6754 3	N	-0-	-0-	
05		7378 X	6864	-0-	-514	-0-	-0-	155 1	6709 3	N	-0-	-0-	
06		7140 X	6442	-0-	-698	-0-	-0-	143 1	6299 3	N	-0-	-0-	
07		7378 X	6700	-0-	-678	-0-	-0-	219 1	6481 3	N	-0-	-0-	

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881													
02		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	4131 3	N	-0-	-0-	
03		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	4636 3	N	-0-	-0-	
04		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	4424 3	N	-0-	-0-	
05		2015 X	1564	-0-	-451	-0-	-0-	35 1	1529 3	N	-0-	-0-	
06		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277													
02		3164 X	2606	-0-	-558	-0-	-0-	57 1	2549 3	Y	-0-	-0-	
03		3441 X	3054	-0-	-387	-0-	-0-	67 1	2987 3	Y	-0-	-0-	
04		3270 X	2926	-0-	-344	-0-	-0-	65 1	2861 3	Y	-0-	-0-	
05		3100 X	3017	-0-	-83	-0-	-0-	68 1	2949 3	Y	-0-	-0-	
06		2940 X	2523	-0-	-417	-0-	-0-	56 1	2467 3	Y	-0-	-0-	
*07		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	3051 3	Y	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781													
02		7840 X	5439	-0-	-2401	-0-	-0-	119 1	5320 3	Y	-0-	-0-	
03		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	-0-	247 1	11012 3	Y	-0-	-0-	
04		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	-0-	230 1	10059 3	Y	-0-	-0-	
05		8556 X	8174	-0-	-382	-0-	-0-	184 1	7990 3	Y	-0-	-0-	
06		9180 X	7519	-0-	-1661	-0-	-0-	166 1	7353 3	Y	-0-	-0-	
07		9486 X	3980	-0-	-5506	-0-	-0-	88 1	3892 3	Y	-0-	-0-	

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821													
02		6916 X	5959	-0-	-957	-0-	-0-	131 1	5828 3	N	-0-	-0-	
03		7657 X	7054	-0-	-603	-0-	-0-	155 1	6899 3	N	-0-	-0-	
04		7410 X	6972	-0-	-438	-0-	-0-	156 1	6816 3	N	-0-	-0-	
05		7316 X	7254	-0-	-62	-0-	-0-	163 1	7091 3	N	-0-	-0-	
06		7080 X	2790	-0-	-4290	-0-	-0-	62 1	2728 3	N	-0-	-0-	
07		7192 X	7047	-0-	-145	-0-	-0-	156 1	6891 3	N	-0-	-0-	

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883													
02		1596 N	1486	-0-	-110	-0-	-0-	33 1	1453 3	N	-0-	-0-	
03		1550 N	1501	-0-	-49	-0-	-0-	33 1	1468 3	N	-0-	-0-	
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1653 3	N	-0-	-0-	
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	1807 3	N	-0-	-0-	
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1595 3	N	-0-	-0-	
*07		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1775 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7277 - 7697	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	3607	-0-	-733	-0-	116	1	3491	3	Y	-0-		-0-
03	4805 X	3918	-0-	-887	-0-	127	1	3791	3	Y	-0-		-0-
04	4650 X	3670	-0-	-980	-0-	121	1	3549	3	Y	-0-		-0-
05	4557 X	3998	-0-	-559	-0-	133	1	3865	3	Y	-0-		-0-
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	133	1	3952	3	Y	-0-		-0-
*07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	127	1	3754	3	Y	-0-		-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000										TOTAL DEPTH	7883	PERF. 7311 - 7742	
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	19	1	814	3	N	-0-		-0-
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	30	1	887	3	N	-0-		-0-
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	20	1	850	3	N	-0-		-0-
05	930 N	742	-0-	-188	-0-	17	1	725	3	N	-0-		-0-
06	900 N	674	-0-	-226	-0-	15	1	659	3	N	-0-		-0-
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	876	3	N	-0-		-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000										TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7295 - 7715	
02	1960 N	1593	-0-	-367	-0-	51	1	1542	3	N	-0-		-0-
03	2170 N	1789	-0-	-381	-0-	58	1	1731	3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1667	-0-	-253	-0-	55	1	1612	3	N	-0-		-0-
05	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	58	1	1695	3	N	-0-		-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	61	1	1818	3	N	-0-		-0-
*07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	75	1	2211	3	N	-0-		-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000										TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7129 - 7700	
02	7896 X	6827	-0-	-1069	-0-	149	1	6667	3	Y	10	68 1	18
03	8525 X	8093	-0-	-432	-0-	177	1	7884	3	Y	29	2 1	45
*04	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	177	1	7744	3	Y	18		63
05	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	185	1	8054	3	Y	13	59 1	17
06	7830 X	7440	-0-	-390	-0-	164	1	7245	3	Y	28	6 1	39
07	8184 X	7562	-0-	-622	-0-	166	1	7387	3	Y	8		47

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	75	1	3386	3	N	-0-		-0-
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	123	1	3675	3	N	-0-		-0-
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	83	1	3605	3	N	-0-		-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	84	1	3632	3	N	-0-		-0-
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	80	1	3528	3	N	-0-		-0-
*07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	121	1	3603	3	N	-0-		-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7237 - 7691	
02	4312 X	3985	-0-	-327	-0-	151	1	3834	2	Y	-0-		-0-
03	4743 X	4266	-0-	-477	-0-	161	1	4105	2	Y	-0-		-0-
04	4500 X	4050	-0-	-450	-0-	151	1	3899	2	Y	-0-		-0-
05	4588 X	4118	-0-	-470	-0-	146	1	3972	2	Y	-0-		-0-
06	4260 X	3940	-0-	-320	-0-	147	1	3793	2	Y	-0-		-0-
07	4402 X	3942	-0-	-460	-0-	150	1	3792	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4928 X	4787	-0-	-141	-0-	181	1	4606	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5394 X	4961	-0-	-433	-0-	187	1	4774	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5130 X	4818	-0-	-312	-0-	179	1	4639	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5301 X	4951	-0-	-350	-0-	176	1	4775	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5130 X	4730	-0-	-400	-0-	177	1	4553	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5301 X	4840	-0-	-461	-0-	185	1	4655	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

02	896 N	662	-0-	-234	-0-	21	1	640	3	N	1		18
03	992 N	952	-0-	-40	-0-	31	1	919	3	N	2		20
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	916	3	N	2		22
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	N	-0-		22
06	930 N	803	-0-	-127	-0-	26	1	774	3	N	3		25
07	992 N	654	-0-	-338	-0-	21	1	611	3	N	20		45

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	927	3	10	9	Y	9		94
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	3	1	9	Y	1		95
*10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-		95
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-	77 1	18
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1111	3	18	9	Y	16	9 1	25
*01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	940	3	21	9	Y	19	2 1	42
*02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	781	3	12	9	Y	11		53
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873	3	8	9	Y	7		60
*04	750 N	702	-0-	-48	-0-	696	3	6	9	Y	5		65
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	911	3	4	9	Y	4	41 1	28
*06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	Y	3		31
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	927	3	7	9	Y	6		37

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	74	1	1869	2	N	-0-		-0-
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	89	1	2270	2	N	-0-		-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	94	1	2432	2	N	-0-		-0-
05	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	106	1	2895	2	N	-0-		-0-
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	102	1	2634	2	N	-0-		-0-
*07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	108	1	2732	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	173 1	4397 2	N	-0-			-0-
03		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	206 1	5268 2	N	-0-			-0-
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	219 1	5680 2	N	-0-			-0-
05		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	213 1	5791 2	N	-0-			-0-
06		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	211 1	5436 2	N	-0-			-0-
*07		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	223 1	5625 2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353													
02		8232 X	7916	-0-	-316	-0-	300 1	7616 2	N	-0-			-0-
03		8990 X	8773	-0-	-217	-0-	330 1	8443 2	N	-0-			-0-
04		8790 X	8049	-0-	-741	-0-	299 1	7750 2	N	-0-			-0-
05		9083 X	8182	-0-	-901	-0-	290 1	7892 2	N	-0-			-0-
06		8790 X	7641	-0-	-1149	-0-	286 1	7355 2	N	-0-			-0-
*07		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	353 1	8901 2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504													
02		9408 X	9021	-0-	-387	-0-	342 1	8679 2	N	-0-			-0-
03		10199 X	9438	-0-	-761	-0-	355 1	9083 2	N	-0-			-0-
04		9870 X	9063	-0-	-807	-0-	337 1	8726 2	N	-0-			-0-
05		9982 X	9255	-0-	-727	-0-	328 1	8927 2	N	-0-			-0-
06		9660 X	8856	-0-	-804	-0-	331 1	8525 2	N	-0-			-0-
07		9982 X	8957	-0-	-1025	-0-	341 1	8616 2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372													
02		6048 X	5803	-0-	-245	-0-	128 1	5675 3	N	-0-			-0-
03		6696 X	6398	-0-	-298	-0-	141 1	6257 3	N	-0-			-0-
04		6450 X	6163	-0-	-287	-0-	138 1	6025 3	N	-0-			-0-
05		6665 X	6349	-0-	-316	-0-	143 1	6206 3	N	-0-			-0-
06		6450 X	5952	-0-	-498	-0-	132 1	5820 3	N	-0-			-0-
07		6417 X	6032	-0-	-385	-0-	134 1	5898 3	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541													
02		5740 X	5595	-0-	-145	-0-	212 1	5383 2	N	-0-			-0-
03		6479 X	5726	-0-	-753	-0-	216 1	5510 2	N	-0-			-0-
04		6270 X	5644	-0-	-626	-0-	210 1	5434 2	N	-0-			-0-
05		6479 X	4683	-0-	-1796	-0-	166 1	4517 2	N	-0-			-0-
06		6000 X	4680	-0-	-1320	-0-	175 1	4505 2	N	-0-			-0-
07		6200 X	3741	-0-	-2459	-0-	143 1	3598 2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140													
02		5376 X	3298	-0-	-2078	-0-	117 1	3181 2	N	-0-			-0-
03		5673 X	3201	-0-	-2472	-0-	110 1	3091 2	N	-0-			-0-
04		5490 X	3844	-0-	-1646	-0-	139 1	3705 2	N	-0-			-0-
05		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	203 1	5238 2	N	-0-			-0-
06		4050 X	3350	-0-	-700	-0-	118 1	3232 2	N	-0-			-0-
*07		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	154 1	4099 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	15	1	692	3	N	-0-
03	1085 N	795	-0-	-290	-0-	17	1	778	3	N	-0-
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	16	1	734	3	N	-0-
05	775 N	772	-0-	-3	-0-	18	1	754	3	N	-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	22	1	953	3	N	-0-
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	N	-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

02	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	125	1	5562	3	N	-0-
03	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	134	1	5982	3	N	-0-
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	131	1	5714	3	N	-0-
05	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	138	1	5959	3	N	-0-
06	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	130	1	5725	3	N	-0-
*07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	132	1	5839	3	N	-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

02	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	180	1	4583	2	N	-0-
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	194	1	4967	2	N	-0-
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	186	1	4816	2	N	-0-
05	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	182	1	4945	2	N	-0-
06	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	180	1	4640	2	N	-0-
*07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	191	1	4823	2	N	-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

02	2324 N	2231	-0-	-93	-0-	49	1	2182	3	N	-0-
03	2511 N	2407	-0-	-104	-0-	53	1	2354	3	N	-0-
04	2430 N	2376	-0-	-54	-0-	53	1	2323	3	N	-0-
05	2480 N	2401	-0-	-79	-0-	54	1	2347	3	N	-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	52	1	2289	3	N	-0-
07	2449 N	2381	-0-	-68	-0-	53	1	2328	3	N	-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	78	1	2322	3	N	-0-
03	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	80	1	2405	3	N	63
						1	9				64
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	3	N	64
05	2666 N	2431	-0-	-235	-0-	81	1	2350	3	N	64
06	2400 N	1577	-0-	-823	-0-	51	1	1526	3	N	64
07	2356 N	2172	-0-	-184	-0-	70	1	2102	3	N	64

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

02	1820 N	1687	-0-	-133	-0-	1675	3	12	9	N	11
03	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1831	3	25	9	N	23
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1736	3	18	9	N	16
05	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1703	3	20	9	N	18
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1776	3	15	9	N	14
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	3	13	9	N	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CHIEF-PENT		WELL #:		1	RRCID ->	180910	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6824 - 7161
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	134	1	3476	2	N	-0-	-0-
03	3100 X	2849	-0-	-251	-0-	101	1	2748	2	N	-0-	-0-
04	3000 X	2223	-0-	-777	-0-	85	1	2138	2	N	-0-	-0-
05	3100 X	2310	-0-	-790	-0-	90	1	2220	2	N	-0-	-0-
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	105	1	2895	2	N	-0-	-0-
*07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	136	1	3498	2	N	-0-	-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:		1	RRCID ->	180911	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7195 - 7621
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	180912	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6784 - 7030
02	4536 X	3639	-0-	-897	-0-	130	1	3509	2	N	-0-	-0-
03	5022 X	3129	-0-	-1893	-0-	109	1	3020	2	N	-0-	-0-
04	4860 X	3600	-0-	-1260	-0-	128	1	3472	2	N	-0-	-0-
05	4464 X	3910	-0-	-554	-0-	146	1	3764	2	N	-0-	-0-
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	183	1	5047	2	N	-0-	-0-
*07	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	264	1	7001	2	N	-0-	-0-

STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:		1	RRCID ->	180913	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7887 - 8640
02	5908 X	5733	-0-	-175	-0-	284	1	5449	2	Y	-0-	-0-
03	6510 X	6243	-0-	-267	-0-	218	1	6025	2	Y	-0-	-0-
04	6300 X	6089	-0-	-211	-0-	233	1	5856	2	Y	-0-	-0-
05	6510 X	6082	-0-	-428	-0-	211	1	5871	2	Y	-0-	-0-
06	6060 X	5954	-0-	-106	-0-	277	1	5677	2	Y	-0-	-0-
07	6262 X	6037	-0-	-225	-0-	281	1	5756	2	Y	-0-	-0-

POOL "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	180976	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7094 - 7405
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	142	1	3608	2	N	-0-	-0-
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	162	1	4140	2	N	-0-	-0-
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	157	1	4074	2	N	-0-	-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	155	1	4216	2	N	-0-	-0-
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	156	1	4009	2	N	-0-	-0-
*07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	163	1	4117	2	N	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	180977	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7637 - 8265
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-	24	1	1060	3	N	-0-	3
03	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	27	1	1203	3	N	-0-	3
04	1410 N	1206	-0-	-204	-0-	27	1	1179	3	N	-0-	3
05	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	27	1	1170	3	N	-0-	3
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	25	1	1110	3	N	-0-	3
07	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	26	1	1173	3	N	-0-	3

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	181057	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7143 - 7545
02	5068 X	4767	-0-	-301	-0-	181	1	4586	2	N	-0-	-0-
03	5487 X	5100	-0-	-387	-0-	192	1	4908	2	N	-0-	-0-
04	5220 X	4882	-0-	-338	-0-	182	1	4700	2	N	-0-	-0-
05	5301 X	5045	-0-	-256	-0-	179	1	4866	2	N	-0-	-0-
06	5100 X	4896	-0-	-204	-0-	183	1	4713	2	N	-0-	-0-
07	5270 X	5010	-0-	-260	-0-	191	1	4819	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000											TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7322	-	7810
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* EOM BALANCE	
02		1372 N	1089	-0-	-283	-0-		35 1	1054 3	Y	-0-		-0-		
03		1612 N	1213	-0-	-399	-0-		39 1	1174 3	Y	-0-		-0-		
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		47 1	1372 3	Y	-0-		-0-		
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		51 1	1482 3	Y	-0-		-0-		
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		49 1	1439 3	Y	-0-		-0-		
*07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		51 1	1520 3	Y	-0-		-0-		

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000											TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7268	-	7778
02		728 N	690	-0-	-38	-0-		26 1	664 2	N	-0-		-0-		
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-		31 1	794 2	N	-0-		-0-		
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-		31 1	815 2	N	-0-		-0-		
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-		30 1	807 2	N	-0-		-0-		
06		810 N	759	-0-	-51	-0-		28 1	731 2	N	-0-		-0-		
07		868 N	856	-0-	-12	-0-		33 1	823 2	N	-0-		-0-		

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000											TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7280	-	7748
02		952 N	542	-0-	-410	-0-		21 1	521 2	N	-0-		-0-		
03		837 N	585	-0-	-252	-0-		22 1	563 2	N	-0-		-0-		
04		630 N	540	-0-	-90	-0-		20 1	520 2	N	-0-		-0-		
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-		25 1	672 2	N	-0-		-0-		
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-		35 1	911 2	N	-0-		-0-		
*07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		34 1	1293 2	N	-0-		-0-		

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000											TOTAL DEPTH	8051	PERF. 7361	-	7889
02		3444 X	3124	-0-	-320	-0-		68 1	3056 3	Y	-0-		5		
03		3813 X	3632	-0-	-181	-0-		80 1	3552 3	Y	-0-		5		
04		3690 X	3578	-0-	-112	-0-		80 1	3498 3	Y	-0-		5		
05		3751 X	3656	-0-	-95	-0-		82 1	3535 3	Y	35	40 1	-0-		
								39 9							
06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		79 1	3475 3	Y	4	4 1	-0-		
								4 9							
07		3689 X	3672	-0-	-17	-0-		81 1	3591 3	Y	-0-		-0-		

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000											TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7010	-	7468
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-		21 1	614 3	Y	-0-		-0-		
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-		24 1	732 3	Y	-0-		-0-		
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-		20 1	579 3	Y	-0-		-0-		
05		713 N	544	-0-	-169	-0-		18 1	526 3	Y	-0-		-0-		
06		720 N	388	-0-	-332	-0-		12 1	376 3	Y	-0-		-0-		
07		620 N	405	-0-	-215	-0-		13 1	392 3	Y	-0-		-0-		

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000											TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7070	-	7466
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		59 1	1489 2	N	-0-		-0-		
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		88 1	1741 2	N	-0-		-0-		
04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		457 1	1856 2	N	-0-		-0-		
05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		71 1	1933 2	N	-0-		-0-		
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		74 1	1901 2	N	-0-		-0-		
07		2387 N	1794	-0-	-593	-0-		68 1	1726 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3192 X	3109	-0-	-83	-0-	101 1	3008 3	N	-0-			-0-
03		3534 X	3145	-0-	-389	-0-	102 1	3043 3	N	-0-			-0-
04		3420 X	3227	-0-	-193	-0-	106 1	3121 3	N	-0-			-0-
05		3534 X	3260	-0-	-274	-0-	73 1	3187 3	N	-0-			-0-
06		3420 X	3236	-0-	-184	-0-	106 1	3130 3	N	-0-			-0-
07		3441 X	2992	-0-	-449	-0-	98 1	2894 3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550													
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	76 1	2922 2	N	-0-			-0-
03		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	81 1	3131 2	N	-0-			-0-
04		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	78 1	3066 2	N	-0-			-0-
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	78 1	3226 2	N	-0-			-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	79 1	3086 2	N	-0-			-0-
*07		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	83 1	3163 2	N	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905													
02		2212 N	1871	-0-	-341	-0-	41 1	1830 3	N	-0-			-0-
03		2418 N	2115	-0-	-303	-0-	46 1	2069 3	N	-0-			-0-
04		2400 N	1839	-0-	-561	-0-	41 1	1798 3	N	-0-			-0-
05		2077 N	1979	-0-	-98	-0-	44 1	1935 3	N	-0-			-0-
06		2040 N	1756	-0-	-284	-0-	39 1	1717 3	N	-0-			-0-
*07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	44 1	1945 3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731													
02		5488 X	4563	-0-	-925	-0-	100 1	4463 3	N	-0-			-0-
03		6045 X	4526	-0-	-1519	-0-	99 1	4427 3	N	-0-			-0-
04		5850 X	4538	-0-	-1312	-0-	101 1	4437 3	N	-0-			-0-
05		5859 X	5019	-0-	-840	-0-	113 1	4906 3	N	-0-			-0-
06		5250 X	5184	-0-	-66	-0-	115 1	5069 3	N	-0-			-0-
*07		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	114 1	5047 3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494													
02		5096 X	4964	-0-	-132	-0-	188 1	4776 2	N	-0-			-0-
03		5642 X	5433	-0-	-209	-0-	205 1	5228 2	N	-0-			-0-
04		5460 X	5234	-0-	-226	-0-	195 1	5039 2	N	-0-			-0-
05		5580 X	5288	-0-	-292	-0-	188 1	5100 2	N	-0-			-0-
06		5400 X	5072	-0-	-328	-0-	190 1	4882 2	N	-0-			-0-
07		5487 X	5227	-0-	-260	-0-	199 1	5028 2	N	-0-			-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573													
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	11 1	411 2	N	-0-			-0-
03		155 N	38	-0-	-117	-0-	1 1	37 2	N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	8 1	327 2	N	-0-			-0-
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	16 1	646 2	N	-0-			-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	15 1	605 2	N	-0-			-0-
*07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	7 1	506 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
POOL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181235	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7095 - 7449
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5936 X	4963	-0-	-973	-0-	188	1	4775	2	Y	-0-	-0-
03	6262 X	5464	-0-	-798	-0-	206	1	5258	2	Y	-0-	-0-
04	6060 X	5527	-0-	-533	-0-	206	1	5321	2	Y	-0-	-0-
05	6014 X	5567	-0-	-447	-0-	197	1	5370	2	Y	-0-	-0-
06	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	198	1	5109	2	Y	-0-	-0-
*07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	211	1	5330	2	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:		9	RRCID ->	181237	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7008 - 7459
*08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	61	1	1784	3	N	-0-	123
*09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	60	1	1746	3	N	-0-	123
*10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	3	N	-0-	123
*11	1800 N	1627	-0-	-173	-0-	52	1	1575	3	N	-0-	123
*12	1860 N	1122	-0-	-738	-0-	36	1	1086	3	N	-0-	123
*01	1612 N	1085	-0-	-527	-0-	35	1	1050	3	N	-0-	123
*02	1512 N	882	-0-	-630	-0-	29	1	853	3	N	-0-	123
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	49	1	1453	3	N	-0-	123
*04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	34	1	996	3	N	-0-	123
*05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	34	1	995	3	N	-0-	123
*06	1440 N	911	-0-	-529	-0-	29	1	882	3	N	-0-	20
07	1054 N	918	-0-	-136	-0-	30	1	888	3	N	-0-	20

WCCO 4-MILLER B-2		WELL #:		11	RRCID ->	181239	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7014 - 7446
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	3	N	1	116
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	52	1	1551	3	N	-0-	116
04	1320 N	445	-0-	-875	-0-	15	1	430	3	N	-0-	116
05	1612 N	690	-0-	-922	-0-	23	1	667	3	N	-0-	116
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	54	1	1600	3	N	-0-	116
*07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	54	1	1625	3	N	-0-	116

MINNERLY-PETERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181270	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7446 - 7968
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	71	1	3170	3	N	-0-	-0-
03	3317 X	3254	-0-	-63	-0-	72	1	3182	3	N	-0-	-0-
04	3210 X	2946	-0-	-264	-0-	66	1	2880	3	N	-0-	-0-
05	3317 X	3115	-0-	-202	-0-	70	1	3045	3	N	-0-	-0-
06	3210 X	2820	-0-	-390	-0-	62	1	2758	3	N	-0-	-0-
07	3317 X	2962	-0-	-355	-0-	66	1	2896	3	N	-0-	-0-

LAU		WELL #:		1	RRCID ->	181271	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7174 - 7567
02	7000 X	5952	-0-	-1048	-0-	150	1	5802	2	N	-0-	-0-
03	7254 X	6382	-0-	-872	-0-	160	1	6222	2	N	-0-	-0-
04	6660 X	5825	-0-	-835	-0-	145	1	5680	2	N	-0-	-0-
05	6696 X	5933	-0-	-763	-0-	140	1	5793	2	N	-0-	-0-
06	6390 X	5722	-0-	-668	-0-	143	1	5579	2	N	-0-	-0-
07	6603 X	5648	-0-	-955	-0-	144	1	5504	2	N	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	181274	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7143 - 7559
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	156	1	3968	2	N	-0-	-0-
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	175	1	4473	2	N	-0-	-0-
04	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	164	1	4247	2	N	-0-	-0-
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	151	1	4094	2	N	-0-	-0-
06	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	162	1	4184	2	N	-0-	-0-
*07	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	195	1	4926	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1708 N	1638	-0-	-70	-0-	-0-	62	1	1576	2	N	-0-
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1766	2	N	-0-
04		1800 N	1757	-0-	-43	-0-	-0-	65	1	1692	2	N	-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1745	2	N	-0-
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1784	2	N	-0-
*07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1814	2	N	-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300													
02		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2405	3	N	40
03		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2816	3	N	40
04		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	3162	3	N	40
05		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	3226	3	N	42
06		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2717	3	N	42
*07		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2803	3	N	42

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053													
02		1428 N	1397	-0-	-31	-0-	-0-	30	1	1367	3	N	-0-
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	N	-0-
04		1560 N	1538	-0-	-22	-0-	-0-	35	1	1503	3	N	-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	3	N	-0-
06		1530 N	1509	-0-	-21	-0-	-0-	34	1	1475	3	N	-0-
07		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	-0-	34	1	1507	3	N	-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525													
02		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	6178	3	Y	-0-
03		6944 X	6866	-0-	-78	-0-	-0-	223	1	6643	3	Y	-0-
04		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	7025	3	Y	-0-
05		6944 X	6458	-0-	-486	-0-	-0-	214	1	6244	3	Y	-0-
06		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	6283	3	Y	-0-
*07		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	6473	3	Y	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472													
02		2800 X	1796	-0-	-1004	-0-	-0-	68	1	1728	2	N	-0-
03		3100 X	1954	-0-	-1146	-0-	-0-	74	1	1880	2	N	-0-
04		3000 X	1454	-0-	-1546	-0-	-0-	54	1	1400	2	N	-0-
05		3100 X	1521	-0-	-1579	-0-	-0-	54	1	1467	2	N	-0-
06		2790 X	1435	-0-	-1355	-0-	-0-	54	1	1381	2	N	-0-
07		1984 X	1475	-0-	-509	-0-	-0-	56	1	1419	2	N	-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460													
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	3316	3	N	-0-
03		1767 X	868	-0-	-899	-0-	-0-	28	1	840	3	N	-0-
04		1710 X	738	-0-	-972	-0-	-0-	24	1	714	3	N	-0-
05		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	5511	3	N	-0-
06		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	5657	3	N	-0-
*07		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	5052	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4228 X	3958	-0-	-270	-0-	128 1	3830 3	N	-0-		-0-
03		4557 X	4270	-0-	-287	-0-	139 1	4131 3	N	-0-		-0-
04		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	140 1	4123 3	N	-0-		-0-
05		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	172 1	5028 3	N	-0-		-0-
06		4230 X	4084	-0-	-146	-0-	133 1	3951 3	N	-0-		-0-
07		4402 X	3365	-0-	-1037	-0-	110 1	3255 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699												
02		3108 X	2872	-0-	-236	-0-	93 1	2779 3	N	-0-		38
03		3348 X	3339	-0-	-9	-0-	108 1	3231 3	N	-0-		38
04		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	209 1	6143 3	N	-0-		38
05		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	224 1	6524 3	N	-0-		38
06		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	190 1	5658 3	N	-0-		38
*07		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	187 1	5570 3	N	-0-		38

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957												
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	27 1	1164 3	N	-0-		-0-
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	28 1	1242 3	N	-0-		-0-
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	24 1	1078 3	N	-0-		-0-
05		1333 N	1094	-0-	-239	-0-	25 1	1069 3	N	-0-		-0-
06		1230 N	1090	-0-	-140	-0-	24 1	1066 3	N	-0-		-0-
*07		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	28 1	1232 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612												
02		6132 X	5791	-0-	-341	-0-	187 1	5604 3	Y	-0-		-0-
03		6789 X	5917	-0-	-872	-0-	191 1	5726 3	Y	-0-		-0-
04		6570 X	5980	-0-	-590	-0-	197 1	5783 3	Y	-0-		-0-
05		6789 X	6145	-0-	-644	-0-	204 1	5941 3	Y	-0-		-0-
06		5970 X	5727	-0-	-243	-0-	186 1	5541 3	Y	-0-		-0-
07		6169 X	6027	-0-	-142	-0-	196 1	5831 3	Y	-0-		-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247												
02		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	152 1	4550 3	Y	-0-		-0-
03		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	164 1	4898 3	Y	-0-		-0-
04		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	165 1	4834 3	Y	-0-		-0-
05		4960 X	4913	-0-	-47	-0-	163 1	4750 3	Y	-0-		-0-
06		5040 X	4695	-0-	-345	-0-	152 1	4543 3	Y	-0-		-0-
07		5208 X	4765	-0-	-443	-0-	155 1	4610 3	Y	-0-		-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797												
02		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	160 1	4071 2	N	-0-		-0-
03		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	176 1	4498 2	N	-0-		-0-
04		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	142 1	5597 2	N	-0-		-0-
05		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	220 1	5972 2	N	-0-		-0-
06		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	173 1	4460 2	N	-0-		-0-
*07		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	91 1	3483 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GRAHAM-SHOOP		WELL #:	2	RRCID ->	182144	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7443 - 7943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1204 N	1132	-0-	-72	-0-	24 1	1108 3	N	-0-	-0-
03		1302 N	1098	-0-	-204	-0-	24 1	1074 3	N	-0-	-0-
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	38 1	1653 3	N	-0-	-0-
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	40 1	1704 3	N	-0-	-0-
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	39 1	1695 3	N	-0-	-0-
07		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	37 1	1662 3	N	-0-	-0-

TALLY, E. C.		WELL #:	3	RRCID ->	182145	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7133 - 7547
02		6160 X	5849	-0-	-311	-0-	222 1	5627 2	Y	-0-	-0-
03		6820 X	6397	-0-	-423	-0-	241 1	6156 2	Y	-0-	-0-
04		6510 X	6270	-0-	-240	-0-	233 1	6037 2	Y	-0-	-0-
05		6603 X	6381	-0-	-222	-0-	226 1	6155 2	Y	-0-	-0-
06		6270 X	6096	-0-	-174	-0-	228 1	5868 2	Y	-0-	-0-
07		6479 X	6332	-0-	-147	-0-	241 1	6091 2	Y	-0-	-0-

SMITH, H. A.		WELL #:	1	RRCID ->	182146	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7256 - 7739
02		1092 N	1013	-0-	-79	-0-	38 1	975 2	N	-0-	-0-
03		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	27 1	1067 2	N	-0-	-0-
04		1140 N	1063	-0-	-77	-0-	26 1	1037 2	N	-0-	-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	41 1	1117 2	N	-0-	-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	39 1	1015 2	N	-0-	-0-
*07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	28 1	1071 2	N	-0-	-0-

PKF		WELL #:	4	RRCID ->	182161	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7618 - 8248
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	109 1	2104 2	N	-0-	-0-
03		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	101 1	2785 2	N	-0-	-0-
04		2010 N	1908	-0-	-102	-0-	73 1	1835 2	N	-0-	-0-
05		2449 N	1894	-0-	-555	-0-	66 1	1828 2	N	-0-	-0-
06		2670 N	1517	-0-	-1153	-0-	71 1	1446 2	N	-0-	-0-
07		1984 N	1514	-0-	-470	-0-	70 1	1444 2	N	-0-	-0-

TITCH, R. L.		WELL #:	7	RRCID ->	182204	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7208 - 7679
02		3472 X	3418	-0-	-54	-0-	111 1	3307 3	Y	-0-	-0-
03		3844 X	3410	-0-	-434	-0-	110 1	3300 3	Y	-0-	-0-
04		3660 X	537	-0-	-3123	-0-	18 1	519 3	Y	-0-	-0-
05		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	153 1	6655 3	Y	-0-	-0-
06		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	159 1	7048 3	Y	-0-	-0-
*07		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	215 1	6402 3	Y	-0-	-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:	2	RRCID ->	182285	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7203 - 7643
02		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	62 1	1585 2	N	-0-	-0-
03		1984 N	1935	-0-	-49	-0-	73 1	1862 2	N	-0-	-0-
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	74 1	1923 2	N	-0-	-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	74 1	2021 2	N	-0-	-0-
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	72 1	1850 2	N	-0-	-0-
07		2077 N	1896	-0-	-181	-0-	72 1	1824 2	N	-0-	-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:	3	RRCID ->	182286	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7197 - 7639
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	86 1	2187 2	N	-0-	-0-
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	93 1	2375 2	N	-0-	-0-
04		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	88 1	2284 2	N	-0-	-0-
05		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	85 1	2310 2	N	-0-	-0-
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	90 1	2327 2	N	-0-	-0-
*07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	93 1	2357 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	178	1	4512	2	Y	-0-			-0-
03	5022 X	4308	-0-	-714	-0-	162	1	4146	2	Y	-0-			-0-
04	4920 X	4040	-0-	-880	-0-	150	1	3890	2	Y	-0-			-0-
05	5084 X	4862	-0-	-222	-0-	172	1	4690	2	Y	-0-			-0-
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	203	1	5226	2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4465	-0-	-743	-0-	170	1	4295	2	Y	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746														
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	-0-			50
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	125	1	3728	3	Y	-0-			67
						19	9							
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	75	1	2205	3	Y	-0-			67
05	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	126	1	5455	3	Y	-0-			67
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	91	1	4019	3	Y	-0-			67
07	3875 X	2867	-0-	-1008	-0-	64	1	2803	3	Y	-0-			67

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739														
02	2128 N	2052	-0-	-76	-0-	45	1	2004	3	Y	3			37
						3	9							
03	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	50	1	2238	3	Y	6			43
						7	9							
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	Y	3			46
						3	9							
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	53	1	2313	3	Y	1			47
						1	9							
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	51	1	2245	3	Y	27	67 1		7
						30	9							
*07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	52	1	2313	3	Y	23			30
						25	9							

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989														
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	37	1	947	2	N	-0-			-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1142	2	N	-0-			-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	2	N	-0-			-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	41	1	1063	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	43	1	1085	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957														
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	89	1	2263	2	N	-0-			-0-
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	87	1	2224	2	N	-0-			-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	75	1	1942	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1962	-0-	-53	-0-	70	1	1892	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	69	1	1786	2	N	-0-			-0-
*07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	79	1	1994	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270														
02	5320 X	5288	-0-	-32	-0-	116	1	5172	3	Y	-0-			-0-
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	138	1	6104	3	Y	-0-			-0-
04	5700 X	5482	-0-	-218	-0-	123	1	5359	3	Y	-0-			-0-
05	5859 X	5596	-0-	-263	-0-	126	1	5470	3	Y	-0-			-0-
06	5550 X	5309	-0-	-241	-0-	118	1	5191	3	Y	-0-			-0-
07	5735 X	5340	-0-	-395	-0-	118	1	5222	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
02		4340 X	3906	-0-	-434	-0-	-0-	148	1	3758	2	Y	-0-	-0-					-0-	-0-
03		4805 X	4307	-0-	-498	-0-	-0-	162	1	4145	2	Y	-0-	-0-					-0-	-0-
04		4560 X	4540	-0-	-20	-0-	-0-	169	1	4371	2	Y	-0-	-0-					-0-	-0-
05		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	4818	2	Y	-0-	-0-					-0-	-0-
06		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	4816	2	Y	-0-	-0-					-0-	-0-
*07		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	4741	2	Y	-0-	-0-					-0-	-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

02		4200 X	3780	-0-	-420	-0-	-0-	143	1	3637	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
03		4650 X	4190	-0-	-460	-0-	-0-	158	1	4032	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
04		4470 X	3816	-0-	-654	-0-	-0-	142	1	3674	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
05		4185 X	3671	-0-	-514	-0-	-0-	130	1	3541	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
06		4050 X	3680	-0-	-370	-0-	-0-	138	1	3542	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
07		4185 X	3980	-0-	-205	-0-	-0-	152	1	3828	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

02		6776 X	6318	-0-	-458	-0-	-0-	139	1	6179	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
03		7378 X	7114	-0-	-264	-0-	-0-	156	1	6958	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
04		7110 X	6841	-0-	-269	-0-	-0-	153	1	6688	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
05		7254 X	6950	-0-	-304	-0-	-0-	157	1	6793	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
06		7020 X	6456	-0-	-564	-0-	-0-	143	1	6313	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
07		7099 X	6837	-0-	-262	-0-	-0-	152	1	6685	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
05		1829 N	1714	-0-	-115	-0-	-0-	57	1	1657	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
06		1680 N	1576	-0-	-104	-0-	-0-	51	1	1525	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-
07		1736 N	1601	-0-	-135	-0-	-0-	52	1	1549	3	N	-0-	-0-					-0-	-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

02		4984 X	4537	-0-	-447	-0-	-0-	147	1	4390	3	N	-0-	-0-					-0-	17
03		5456 X	4966	-0-	-490	-0-	-0-	161	1	4805	3	N	-0-	-0-					-0-	17
04		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	5426	3	N	-0-	-0-					-0-	17
05		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	5408	3	N	-0-	-0-					-0-	17
06		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	4830	3	N	-0-	-0-				3	-0-	20
07		5611 X	4875	-0-	-736	-0-	-0-	158	1	4717	3	N	-0-	-0-					-0-	20

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

02		7504 X	6699	-0-	-805	-0-	-0-	254	1	6445	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
03		8308 X	7023	-0-	-1285	-0-	-0-	264	1	6759	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
04		7920 X	6927	-0-	-993	-0-	-0-	258	1	6669	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
05		8122 X	7001	-0-	-1121	-0-	-0-	248	1	6753	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
06		7410 X	6545	-0-	-865	-0-	-0-	245	1	6300	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-
07		7409 X	6610	-0-	-799	-0-	-0-	252	1	6358	2	N	-0-	-0-					-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1204 N	1120	-0-	-84	-0-	55	1	1065	2	N	-0-	3
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	45	1	1238	2	N	-0-	3
04	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	49	1	1237	2	N	-0-	3
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	44	1	1220	2	N	-0-	3
06	1230 N	964	-0-	-266	-0-	45	1	919	2	N	-0-	3
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	N	-0-	3

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173												
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	50	1	2213	3	N	-0-	-0-
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	59	1	2643	3	N	-0-	-0-
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	57	1	2465	3	N	-0-	-0-
05	2511 N	2383	-0-	-128	-0-	54	1	2329	3	N	-0-	-0-
06	2580 N	2273	-0-	-307	-0-	51	1	2222	3	N	-0-	-0-
07	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	56	1	2474	3	N	-0-	-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745												
02	1064 N	988	-0-	-76	-0-	21	1	954	3	Y	12	66
03	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	23	1	1056	3	Y	8	74
04	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	23	1	1039	3	Y	8	82
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	24	1	1048	3	Y	8	90
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1239	3	Y	12	102
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	8	110

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913												
02	6692 X	6679	-0-	-13	-0-	146	1	6533	3	Y	-0-	-0-
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	175	1	7785	3	Y	-0-	-0-
04	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	171	1	7470	3	Y	-0-	-0-
05	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	179	1	7788	3	Y	-0-	-0-
06	7680 X	7608	-0-	-72	-0-	169	1	7439	3	Y	-0-	-0-
07	7936 X	7817	-0-	-119	-0-	173	1	7644	3	Y	-0-	-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499												
02	1316 N	1115	-0-	-201	-0-	42	1	1073	2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1166	-0-	-260	-0-	44	1	1122	2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1029	-0-	-321	-0-	38	1	991	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	36	1	979	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	952	-0-	-188	-0-	36	1	916	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	949	-0-	-105	-0-	36	1	913	2	N	-0-	-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460												
02	5460 X	5345	-0-	-115	-0-	202	1	5143	2	N	-0-	-0-
03	5983 X	5675	-0-	-308	-0-	214	1	5461	2	N	-0-	-0-
04	5730 X	5593	-0-	-137	-0-	208	1	5385	2	N	-0-	-0-
05	5921 X	4734	-0-	-1187	-0-	168	1	4566	2	N	-0-	-0-
06	5730 X	4310	-0-	-1420	-0-	161	1	4149	2	N	-0-	-0-
07	5921 X	5558	-0-	-363	-0-	212	1	5346	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1574	-0-	-1226	10214	35	1	1539	3	Y	-0-					13
03	3100 N	1822	-0-	-1278	8936	59	1	1763	3	Y	-0-					13
04	3000 N	1729	-0-	-1271	7665	57	1	1672	3	Y	-0-					13
05	3100 N	1802	-0-	-1298	6367	59	1	1737	3	Y	5					18
						6	9									
06	3000 N	1771	-0-	-1229	5138	57	1	1714	3	Y	-0-					18
*07	3100 N	1825	-0-	-1275	3863	59	1	1764	3	Y	2					20
						2	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

02	4368 X	4154	-0-	-214	-0-	157	1	3997	2	N	-0-					-0-
03	4867 X	4564	-0-	-303	-0-	172	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4710 X	4505	-0-	-205	-0-	168	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4572	-0-	-295	-0-	162	1	4410	2	N	-0-					-0-
06	4530 X	4348	-0-	-182	-0-	163	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4650 X	4521	-0-	-129	-0-	172	1	4349	2	N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

02	112 N	55	-0-	-57	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					3
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	67	-0-	67	67	1	1	66	3	Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	36	1	1612	3	Y	-0-					13
03	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	36	1	1615	3	Y	-0-					13
04	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	34	1	1500	3	Y	-0-					13
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	36	1	1552	3	Y	-0-					13
06	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	33	1	1468	3	Y	-0-					13
07	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	35	1	1531	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	463	3	Y	-0-					18
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	3	Y	-0-					18
04	480 N	350	-0-	-130	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					18
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	3	Y	-0-					18
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	3	Y	-0-					18
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	3	Y	-0-					18

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

02	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	147	1	6593	3	Y	-0-					3
03	7068 X	6788	-0-	-280	-0-	149	1	6639	3	Y	-0-					3
04	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	163	1	7104	3	Y	-0-					3
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	167	1	7229	3	Y	-0-					3
06	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	157	1	6917	3	Y	-0-					3
*07	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	161	1	7142	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	130 1	5775 3	N	-0-		-0-
03		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	146 1	6455 3	N	-0-		-0-
04		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	138 1	6056 3	N	-0-		-0-
05		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	150 1	6497 3	N	-0-		-0-
06		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	139 1	6150 3	N	-0-		-0-
*07		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	146 1	6418 3	N	-0-		-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559												
02		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	153 1	3881 2	N	-0-		-0-
03		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	151 1	3849 2	N	-0-		-0-
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	141 1	3652 2	N	-0-		-0-
05		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	143 1	3889 2	N	-0-		-0-
06		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	143 1	3679 2	N	-0-		-0-
*07		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	128 1	3223 2	N	-0-		-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590												
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2	Y	-0-		3
							680 3					
03		992 N	963	-0-	-29	-0-	20 1	237 2	Y	-0-		3
							706 3					
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	21 1	251 2	Y	-0-		3
							748 3					
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	22 1	260 2	Y	-0-		3
							776 3					
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	21 1	249 2	Y	-0-		3
							740 3					
*07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	22 1	259 2	Y	-0-	2	5
							776 3	2 9				

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952												
02		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	223 1	5668 2	N	-0-		-0-
03		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	224 1	5731 2	N	-0-		-0-
04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	205 1	5294 2	N	-0-		-0-
05		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	205 1	5578 2	N	-0-		-0-
06		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	208 1	5359 2	N	-0-		-0-
*07		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	221 1	5576 2	N	-0-		-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890												
02		9044 X	6649	-0-	-2395	-0-	215 1	6434 3	N	-0-		-0-
03		9455 X	7351	-0-	-2104	-0-	239 1	7112 3	N	-0-		-0-
04		8160 X	6988	-0-	-1172	-0-	230 1	6758 3	N	-0-		-0-
05		7905 X	6792	-0-	-1113	-0-	152 1	6640 3	N	-0-		-0-
06		7650 X	6402	-0-	-1248	-0-	142 1	6260 3	N	-0-		-0-
07		7347 X	6497	-0-	-850	-0-	211 1	6286 3	N	-0-		-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071												
02		1484 N	1411	-0-	-73	-0-	31 1	1380 3	Y	-0-		-0-
03		1643 N	1636	-0-	-7	-0-	36 1	1600 3	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1149	-0-	-441	-0-	26 1	1123 3	Y	-0-		-0-
05		1550 N	1175	-0-	-375	-0-	26 1	1149 3	Y	-0-		-0-
06		1530 N	1256	-0-	-274	-0-	28 1	1228 3	Y	-0-		-0-
*07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	29 1	1269 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000										TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7048 - 7424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11536 X	11217	-0-	-319	-0-	363 1	10854 3	N	-0-			-0-
03		12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	421 1	12542 3	N	-0-			-0-
04		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	271 1	11825 3	N	-0-			-0-
05		13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	295 1	12825 3	N	-0-			-0-
06		12360 X	11236	-0-	-1124	-0-	249 1	10987 3	N	-0-			-0-
07		12772 X	11607	-0-	-1165	-0-	257 1	11350 3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001										TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7450 - 8014	
02		1344 N	1335	-0-	-9	-0-	29 1	1306 3	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1402	-0-	-86	-0-	31 1	1371 3	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1370	-0-	-10	-0-	30 1	1340 3	Y	-0-			-0-
05		1488 N	1379	-0-	-109	-0-	31 1	1348 3	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1323	-0-	-27	-0-	29 1	1294 3	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	30 1	1314 3	Y	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001										TOTAL DEPTH	8670	PERF. 7752 - 8440	
02		T. A.	1514	-0-	1514	5122	34 1	1480 3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	1698	-0-	1698	6820	37 1	1661 3	Y	-0-			-0-
04		8439 X	1619	-0-	-6820	-0-	36 1	1583 3	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1662	-0-	-12	-0-	37 1	1625 3	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	35 1	1566 3	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	35 1	1528 3	Y	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7020 - 7400	
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	67 1	1708 2	N	-0-			-0-
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	67 1	1719 2	N	-0-			-0-
04		1770 N	1321	-0-	-449	-0-	49 1	1272 2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1259	-0-	-694	-0-	45 1	1214 2	N	-0-			-0-
06		1740 N	1016	-0-	-724	-0-	38 1	978 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1239	-0-	-125	-0-	47 1	1192 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001										TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7088 - 7407	
02		1316 N	704	-0-	-612	-0-	18 1	686 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	894	-0-	-315	-0-	22 1	872 2	N	-0-			-0-
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	19 1	751 2	N	-0-			-0-
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	21 1	872 2	N	-0-			-0-
06		870 N	699	-0-	-171	-0-	17 1	682 2	N	-0-			-0-
07		806 N	742	-0-	-64	-0-	19 1	723 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001										TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7660 - 8278	
02		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	56 1	2458 3	N	-0-			-0-
03		2790 N	2268	-0-	-522	-0-	50 1	2218 3	N	-0-			-0-
04		2520 N	2210	-0-	-310	-0-	50 1	2160 3	N	-0-			-0-
05		2790 N	2691	-0-	-99	-0-	61 1	2630 3	N	-0-			-0-
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	56 1	2450 3	N	-0-			-0-
*07		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	57 1	2515 3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7650 - 8277	
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	34 1	1517 3	Y	-0-			-0-
03		1457 N	1230	-0-	-227	-0-	27 1	1203 3	Y	-0-			-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	28 1	1231 3	Y	-0-			-0-
05		1457 N	914	-0-	-543	-0-	20 1	894 3	Y	-0-			-0-
06		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	23 1	1005 3	Y	-0-			-0-
*07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	18 1	791 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	32 1	1431 3	Y	-0-				-0-
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	35 1	1567 3	Y	-0-				-0-
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	35 1	1539 3	Y	-0-				-0-
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	38 1	1641 3	Y	-0-				-0-
06		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	34 1	1515 3	Y	-0-				-0-
*07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	35 1	1561 3	Y	-0-				-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352														
02		4844 X	4743	-0-	-101	-0-	120 1	4623 2	N	-0-				-0-
03		5363 X	5107	-0-	-256	-0-	128 1	4979 2	N	-0-				-0-
04		5190 X	3893	-0-	-1297	-0-	97 1	3796 2	N	-0-				-0-
05		5363 X	4874	-0-	-489	-0-	115 1	4759 2	N	-0-				-0-
06		5190 X	4585	-0-	-605	-0-	114 1	4471 2	N	-0-				-0-
07		5239 X	5078	-0-	-161	-0-	129 1	4949 2	N	-0-				-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266														
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	38 1	1699 3	Y	5	2 1			3
							6 9							
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	44 1	1938 3	Y	2				5
							2 9							
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	43 1	1889 3	Y	-0-				5
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	43 1	1898 3	Y	-0-				5
06		1920 N	1752	-0-	-168	-0-	39 1	1711 3	Y	2				7
							2 9							
07		1984 N	1737	-0-	-247	-0-	39 1	1698 3	Y	-0-				7

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593														
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	206 1	5243 2	N	-0-				-0-
03		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	222 1	5680 2	N	-0-				-0-
04		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	212 1	5497 2	N	-0-				-0-
05		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	209 1	5686 2	N	-0-				-0-
06		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	210 1	5417 2	N	-0-				-0-
*07		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	216 1	5438 2	N	-0-				-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405														
02		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	846 1	4694 2	N	-0-				-0-
03		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	960 1	3124 2	N	-0-				-0-
04		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	963 1	4732 2	N	-0-				-0-
05		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	914 1	4331 2	N	-0-				-0-
06		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	958 1	3447 2	N	-0-				-0-
*07		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	947 1	4565 2	N	-0-				-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407														
02		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	171 1	6617 2	N	-0-				-0-
03		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	173 1	6716 2	N	-0-				-0-
04		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	166 1	6537 2	N	-0-				-0-
05		7378 X	6862	-0-	-516	-0-	162 1	6700 2	N	-0-				-0-
06		7140 X	5392	-0-	-1748	-0-	134 1	5258 2	N	-0-				-0-
07		7378 X	6373	-0-	-1005	-0-	243 1	6130 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	1396	-0-	-1796	-0-	30	1	1360	3	Y	5		37
03	3410 X	2051	-0-	-1359	-0-	66	1	1963	3	Y	20		57
*04	3240 X	3139	-0-	-101	-0-	103	1	3036	3	Y	-0-	57 1	-0-
05	3224 X	2602	-0-	-622	-0-	86	1	2507	3	Y	8	8 1	-0-
06	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1317	3	Y	1	1 1	-0-
07	1395 X	1134	-0-	-261	-0-	36	1	1096	3	Y	2		2

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997													
02	2184 N	1759	-0-	-425	-0-	75	1	1674	3	N	9		75
*03	2604 N	1685	-0-	-919	-0-	71	1	1590	3	N	22		97
*04	2250 N	1050	-0-	-1200	-0-	46	1	1004	3	N	-0-		97
*05	1953 N	816	-0-	-1137	-0-	36	1	780	3	N	-0-		97
*06	1620 N	736	-0-	-884	-0-	32	1	704	3	N	-0-	58 1	39
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	45	1	1002	3	N	-0-		39

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057													
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	59	1	1780	3	Y	18		44
03	1798 N	1535	-0-	-263	-0-	50	1	1478	3	Y	6		50
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	Y	21		71
05	2046 N	1681	-0-	-365	-0-	55	1	1625	3	Y	1	33 1	39
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	50	1	1492	3	Y	8		47
*07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	63	1	1856	3	Y	22		69

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343													
02	4760 X	4298	-0-	-462	-0-	163	1	4135	2	N	-0-		-0-
03	5208 X	4643	-0-	-565	-0-	175	1	4468	2	N	-0-		-0-
04	5010 X	4339	-0-	-671	-0-	161	1	4178	2	N	-0-		-0-
05	5115 X	4504	-0-	-611	-0-	160	1	4344	2	N	-0-		-0-
06	4890 X	4618	-0-	-272	-0-	173	1	4445	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4541	-0-	-202	-0-	173	1	4368	2	N	-0-		-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268													
02	2352 N	2271	-0-	-81	-0-	86	1	2185	2	N	-0-		-0-
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	98	1	2515	2	N	-0-		-0-
04	2490 N	2345	-0-	-145	-0-	87	1	2258	2	N	-0-		-0-
05	2511 N	2271	-0-	-240	-0-	81	1	2190	2	N	-0-		-0-
06	2520 N	2161	-0-	-359	-0-	81	1	2080	2	N	-0-		-0-
*07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	108	1	2724	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	51	1	1535	3	N	-0-
03		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	52	1	1554	3	N	-0-
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	N	-0-
05		1426 N	1421	-0-	-5	-0-	32	1	1389	3	N	-0-
06		1380 N	1366	-0-	-14	-0-	30	1	1336	3	N	-0-
07		1426 N	1163	-0-	-263	-0-	25	1	1138	3	N	-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588												
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1161	3	Y	10
03		1457 N	1226	-0-	-231	-0-	27	1	1199	3	Y	10
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1382	3	Y	10
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	3	Y	10
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	3	Y	10
07		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	25	1	1133	3	Y	10

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893												
02		11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	387	1	11575	3	Y	-0-
03		13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	437	1	13038	3	Y	-0-
04		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	409	1	12013	3	Y	-0-
05		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	420	1	12259	3	Y	-0-
06		13050 X	11891	-0-	-1159	-0-	387	1	11504	3	Y	-0-
07		13485 X	12081	-0-	-1404	-0-	393	1	11688	3	Y	-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942												
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	41	1	1793	3	N	-0-
03		1953 N	1732	-0-	-221	-0-	38	1	1694	3	N	-0-
04		1860 N	1645	-0-	-215	-0-	37	1	1608	3	N	-0-
05		2046 N	1792	-0-	-254	-0-	41	1	1751	3	N	-0-
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	3	N	-0-
*07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	43	1	1912	3	N	-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528												
02		1540 N	1433	-0-	-107	-0-	36	1	1397	2	N	-0-
03		1643 N	1510	-0-	-133	-0-	38	1	1472	2	N	-0-
04		1620 N	1527	-0-	-93	-0-	38	1	1489	2	N	-0-
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1617	2	N	-0-
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	2	N	-0-
*07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	41	1	1573	2	N	-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956												
02		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	114	1	5058	3	N	-0-
03		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	125	1	5530	3	N	-0-
04		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	123	1	5377	3	N	-0-
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	126	1	5457	3	N	-0-
06		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	120	1	5283	3	N	-0-
*07		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	129	1	5655	3	N	-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097												
02		1232 N	1109	-0-	-123	-0-	24	1	1085	3	N	-0-
03		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	29	1	1262	3	N	-0-
04		1320 N	1278	-0-	-42	-0-	29	1	1249	3	N	-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	N	-0-
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	28	1	1253	3	N	-0-
*07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	1295	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1736 N	1328	-0-	-408	-0-	43 1	1285 3	Y	-0-			-0-
03		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	59 1	1765 3	Y	-0-			-0-
04		1830 N	1747	-0-	-83	-0-	57 1	1690 3	Y	-0-			-0-
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	57 1	1663 3	Y	-0-			-0-
06		1770 N	1617	-0-	-153	-0-	52 1	1565 3	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	56 1	1664 3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747													
*08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	13 1	569 3	Y	-0-			23
*09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	22 1	630 3	Y	9	32 1		-0-
							10 9						
*10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	23 1	693 3	Y	-0-			-0-
*11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	23 1	686 3	Y	-0-			-0-
*12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	22 1	652 3	Y	-0-			-0-
*01		589 N	524	-0-	-65	-0-	17 1	507 3	Y	-0-			-0-
*02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	17 1	515 3	Y	-0-			-0-
*03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	21 1	619 3	Y	-0-			-0-
*04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	20 1	569 3	Y	-0-			-0-
*05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	21 1	603 3	Y	-0-			-0-
*06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	21 1	624 3	Y	-0-			-0-
*07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	21 1	627 3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902													
02		15400 X	9798	-0-	-5602	-0-	318 1	9480 3	N	-0-			-0-
03		15376 X	10323	-0-	-5053	-0-	335 1	9988 3	N	-0-			-0-
04		12360 X	9657	-0-	-2703	-0-	317 1	9340 3	N	-0-			-0-
05		11966 X	9482	-0-	-2484	-0-	314 1	9168 3	N	-0-			-0-
06		11100 X	8871	-0-	-2229	-0-	289 1	8582 3	N	-0-			-0-
07		10850 X	8758	-0-	-2092	-0-	285 1	8473 3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852													
02		4032 X	3580	-0-	-452	-0-	79 1	3501 3	N	-0-			-0-
03		4216 X	3943	-0-	-273	-0-	128 1	3815 3	N	-0-			-0-
04		3960 X	3747	-0-	-213	-0-	84 1	3663 3	N	-0-			-0-
05		4092 X	3718	-0-	-374	-0-	84 1	3634 3	N	-0-			-0-
06		3840 X	3676	-0-	-164	-0-	81 1	3595 3	N	-0-			-0-
07		3968 X	3770	-0-	-198	-0-	83 1	3687 3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469													
02		5320 X	4969	-0-	-351	-0-	161 1	4808 3	N	-0-			-0-
03		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	192 1	5733 3	N	-0-			-0-
04		5700 X	5465	-0-	-235	-0-	122 1	5343 3	N	-0-			-0-
05		5673 X	5320	-0-	-353	-0-	120 1	5200 3	N	-0-			-0-
06		5700 X	4919	-0-	-781	-0-	109 1	4810 3	N	-0-			-0-
07		5890 X	4858	-0-	-1032	-0-	107 1	4751 3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925													
02		1792 N	1405	-0-	-387	-0-	31 1	1374 3	N	-0-			-0-
03		2046 N	1652	-0-	-394	-0-	36 1	1616 3	N	-0-			-0-
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	43 1	1858 3	N	-0-			-0-
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	43 1	1874 3	N	-0-			-0-
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	43 1	1893 3	N	-0-			-0-
07		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	43 1	1898 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	123 1	5504 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	127 1	5641 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	5520 X	5491	-0-	-29	-0-	123 1	5368 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	131 1	5698 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	6030 X	5357	-0-	-673	-0-	119 1	5238 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	6231 X	5466	-0-	-765	-0-	121 1	5345 3	Y	-0-	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859													
02	8288 X	6798	-0-	-1490	-0-	220 1	6578 3	N	-0-	-0-			-0-
03	8525 X	7391	-0-	-1134	-0-	240 1	7151 3	N	-0-	-0-			-0-
04	8040 X	6889	-0-	-1151	-0-	226 1	6663 3	N	-0-	-0-			-0-
05	8277 X	6944	-0-	-1333	-0-	156 1	6788 3	N	-0-	-0-			-0-
06	7680 X	6682	-0-	-998	-0-	148 1	6534 3	N	-0-	-0-			-0-
07	7533 X	6718	-0-	-815	-0-	219 1	6499 3	N	-0-	-0-			-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300													
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	19 1	229 2	Y	-0-	-0-			-0-
						683 3							
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	23 1	271 2	Y	-0-	-0-			-0-
						808 3							
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	20 1	238 2	Y	-0-	-0-			-0-
						710 3							
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	21 1	239 2	Y	-0-	-0-			-0-
						715 3							
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	Y	-0-	-0-			-0-
						598 3							
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	Y	-0-	-0-			-0-
						720 3							

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470													
*08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1206 3	37 9	Y	34	153 1			71
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244 3	4 9	Y	4				75
*10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1198 3	18 9	Y	16				91
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-	65 1			12
*12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1512 3	24 9	Y	22	7 1			27
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1304 3	32 9	Y	29	2 1			54
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1258 3	9 9	Y	8				62
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190 3	22 9	Y	20				82
*04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1248 3	19 9	Y	17	65 1			34
*05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1592 3	28 9	Y	25				59
*06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1516 3	20 9	Y	18				77
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1522 3	8 9	Y	7				84

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782													
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	33 1	990 3	Y	-0-	-0-			7
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	35 1	1050 3	Y	-0-	-0-			7
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	29 1	847 3	Y	-0-	-0-			7
05	899 N	608	-0-	-291	-0-	20 1	588 3	Y	-0-	-0-			7
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	22 1	662 3	Y	-0-	-0-			7
*07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	40 1	1169 3	Y	-0-	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614															
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	469	3	Y	5	5	1	32
							6	9							
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	Y	-0-			32
04		360 N	233	-0-	-127	-0-	5	1	228	3	Y	-0-			32
05		372 N	271	-0-	-101	-0-	6	1	265	3	Y	-0-			32
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	6	1	248	3	Y	-0-			32
*07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-			32

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437															
02		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	145	1	3691	2	N	-0-			-0-
03		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	149	1	3820	2	N	-0-			-0-
04		3810 X	3805	-0-	-5	-0-	142	1	3663	2	N	-0-			-0-
05		4247 X	3822	-0-	-425	-0-	136	1	3686	2	N	-0-			-0-
06		4110 X	3611	-0-	-499	-0-	135	1	3476	2	N	-0-			-0-
07		4247 X	3593	-0-	-654	-0-	137	1	3456	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431															
02		2212 N	1933	-0-	-279	-0-	73	1	1860	2	N	-0-			-0-
03		2170 N	1967	-0-	-203	-0-	74	1	1893	2	N	-0-			-0-
04		2190 N	1695	-0-	-495	-0-	63	1	1632	2	N	-0-			-0-
05		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	90	1	2443	2	N	-0-			-0-
06		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2340	2	N	-0-			-0-
*07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	82	1	2060	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374															
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	39	1	1743	3	Y	-0-			3
03		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2044	3	Y	-0-			3
04		2070 N	1983	-0-	-87	-0-	44	1	1939	3	Y	-0-			3
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2025	3	Y	-0-			3
06		2010 N	1992	-0-	-18	-0-	44	1	1948	3	Y	-0-			3
*07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3164 X	3014	-0-	-150	-0-	66	1	2948	3	Y	-0-		-0-
03	3503 X	3283	-0-	-220	-0-	72	1	3211	3	Y	-0-		-0-
04	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	72	1	3162	3	Y	-0-		-0-
05	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	74	1	3227	3	Y	-0-		-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	70	1	3116	3	Y	-0-		-0-
*07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-		-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870													
02	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	323	1	9653	3	N	-0-		-0-
03	10695 X	10346	-0-	-349	-0-	335	1	10011	3	N	-0-		-0-
04	10350 X	9682	-0-	-668	-0-	319	1	9363	3	N	-0-		-0-
05	10695 X	10007	-0-	-688	-0-	226	1	9781	3	N	-0-		-0-
06	10350 X	9677	-0-	-673	-0-	214	1	9463	3	N	-0-		-0-
07	10695 X	10209	-0-	-486	-0-	332	1	9877	3	N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863													
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	899	3	N	-0-		-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	22	1	966	3	N	-0-		-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	N	-0-		-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	N	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	22	1	969	3	N	-0-		-0-
*07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	33	1	1444	3	N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968													
02	1680 N	1624	-0-	-56	-0-	36	1	1588	3	N	-0-		-0-
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	42	1	1866	3	N	-0-		-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	42	1	1838	3	N	-0-		-0-
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	46	1	1953	3	N	-0-		-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	42	1	1862	3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1723	-0-	-230	-0-	38	1	1685	3	N	-0-		-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023													
02	3528 X	2972	-0-	-556	-0-	97	1	2875	3	N	-0-		-0-
03	3906 X	3390	-0-	-516	-0-	110	1	3280	3	N	-0-		-0-
04	3780 X	3224	-0-	-556	-0-	106	1	3118	3	N	-0-		-0-
05	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	73	1	3174	3	N	-0-		-0-
06	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	69	1	3038	3	N	-0-		-0-
07	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	109	1	3213	3	N	-0-		-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151													
02	8036 X	7643	-0-	-393	-0-	248	1	7395	3	N	-0-		-0-
03	8897 X	8410	-0-	-487	-0-	272	1	8138	3	N	-0-		-0-
04	8610 X	7846	-0-	-764	-0-	258	1	7588	3	N	-0-		-0-
05	8463 X	7586	-0-	-877	-0-	170	1	7416	3	N	-0-		-0-
06	8190 X	7254	-0-	-936	-0-	160	1	7094	3	N	-0-		-0-
07	8463 X	7774	-0-	-689	-0-	254	1	7520	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		51
03		329 N	329	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	29		80
						32	9						
04		1556 N	1556	-0-	-0-	67	1	1463	3	Y	24		104
						26	9						
05		911 N	911	-0-	-0-	39	1	838	3	Y	31	74 1	61
						34	9						
06		748 N	748	-0-	-0-	32	1	705	3	Y	10		71
						11	9						
07		1612 N	901	-0-	-711	39	1	854	3	Y	7		78
						8	9						
YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359													
02		7644 X	7199	-0-	-445	-0-	158	1	7041	3	Y	-0-	-0-
03		8463 X	7708	-0-	-755	-0-	170	1	7538	3	Y	-0-	-0-
04		7980 X	7611	-0-	-369	-0-	171	1	7440	3	Y	-0-	-0-
05		8246 X	7868	-0-	-378	-0-	178	1	7690	3	Y	-0-	-0-
06		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	166	1	7349	3	Y	-0-	-0-
*07		7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	170	1	7499	3	Y	-0-	-0-
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941													
02		1288 N	1280	-0-	-8	-0-	28	1	1252	3	N	-0-	-0-
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	34	1	1503	3	N	-0-	-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	35	1	1522	3	N	-0-	-0-
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	36	1	1584	3	N	-0-	-0-
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	35	1	1537	3	N	-0-	-0-
*07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	36	1	1593	3	N	-0-	-0-
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796													
02		6972 X	4342	-0-	-2630	-0-	141	1	4201	3	N	-0-	-0-
03		5394 X	4881	-0-	-513	-0-	159	1	4722	3	N	-0-	-0-
04		4950 X	4555	-0-	-395	-0-	102	1	4453	3	N	-0-	-0-
05		5115 X	4570	-0-	-545	-0-	103	1	4467	3	N	-0-	-0-
06		4950 X	4257	-0-	-693	-0-	95	1	4162	3	N	-0-	-0-
07		4867 X	4230	-0-	-637	-0-	138	1	4092	3	N	-0-	-0-
TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810													
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1732	3	N	-0-	-0-
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	3	N	-0-	-0-
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	42	1	1852	3	N	-0-	-0-
05		1984 N	1953	-0-	-31	-0-	44	1	1909	3	N	-0-	-0-
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	N	-0-	-0-
07		1953 N	1947	-0-	-6	-0-	63	1	1884	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02		3556 X	3036	-0-	-520	-0-	-0-	122 1	2914 2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3266	-0-	-671	-0-	-0-	125 1	3141 2	N	-0-			-0-
04		3810 X	3169	-0-	-641	-0-	-0-	123 1	3046 2	N	-0-			-0-
05		3689 X	2786	-0-	-903	-0-	-0-	116 1	2670 2	N	-0-			-0-
06		3570 X	2109	-0-	-1461	-0-	-0-	84 1	2025 2	N	-0-			-0-
07		3348 X	2092	-0-	-1256	-0-	-0-	89 1	2003 2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409														
02		2380 N	2260	-0-	-120	-0-	-0-	86 1	2174 2	N	-0-			-0-
03		2635 N	2310	-0-	-325	-0-	-0-	87 1	2223 2	N	-0-			-0-
04		2550 N	2256	-0-	-294	-0-	-0-	84 1	2172 2	N	-0-			-0-
05		2511 N	2350	-0-	-161	-0-	-0-	83 1	2267 2	N	-0-			-0-
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	2197 2	N	-0-			-0-
*07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	2306 2	N	-0-			-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674														
02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1396 3	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	1249 3	Y	-0-			-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	1312 3	Y	-0-			-0-
05		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1361 3	Y	-0-			-0-
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	1480 3	Y	-0-			-0-
*07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	1509 3	Y	20			20
								22 9						

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730														
02		6356 X	5609	-0-	-747	-0-	-0-	123 1	5486 3	N	-0-			-0-
03		6944 X	5745	-0-	-1199	-0-	-0-	126 1	5619 3	N	-0-			-0-
04		6720 X	6074	-0-	-646	-0-	-0-	136 1	5938 3	N	-0-			-0-
05		6820 X	6116	-0-	-704	-0-	-0-	138 1	5978 3	N	-0-			-0-
06		6600 X	5938	-0-	-662	-0-	-0-	131 1	5807 3	N	-0-			-0-
07		6262 X	5792	-0-	-470	-0-	-0-	189 1	5603 3	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659														
02		4564 X	3708	-0-	-856	-0-	-0-	81 1	3621 3	N	5			82
								6 9						
03		5053 X	4267	-0-	-786	-0-	-0-	94 1	4162 3	N	10			92
								11 9						
04		4890 X	3761	-0-	-1129	-0-	-0-	84 1	3657 3	N	18			110
								20 9						
05		5053 X	4023	-0-	-1030	-0-	-0-	90 1	3924 3	N	8			118
								9 9						
06		4710 X	3653	-0-	-1057	-0-	-0-	80 1	3554 3	N	17	113 1		22
								19 9						
07		4278 X	3849	-0-	-429	-0-	-0-	84 1	3757 3	N	7			29
								8 9						

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506														
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1716 3	Y	-0-			-0-
03		1209 N	823	-0-	-386	-0-	-0-	18 1	805 3	Y	-0-			-0-
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	1423 3	Y	-0-			-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	1257 3	Y	-0-			-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	1101 3	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1271	-0-	-217	-0-	-0-	28 1	1243 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184864	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7788 - 8542
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
ALLISTON, R. M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184868	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6917 - 7165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
YOUNG, JEAN		WELL #:		5	RRCID ->	184874	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7703 - 8383
02	7980 X	7711	-0-	-269	-0-	169 1	7542 3	N	-0-	-0-	
03	8959 X	8340	-0-	-619	-0-	184 1	8156 3	N	-0-	-0-	
04	8670 X	7936	-0-	-734	-0-	178 1	7758 3	N	-0-	-0-	
05	8959 X	8127	-0-	-832	-0-	183 1	7944 3	N	-0-	-0-	
06	8250 X	7729	-0-	-521	-0-	171 1	7558 3	N	-0-	-0-	
07	8525 X	7637	-0-	-888	-0-	170 1	7467 3	N	-0-	-0-	
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	184876	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 8312 - 8930
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
GRAHAM HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	184880	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7458 - 7924
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	71 1	3148 3	N	-0-	-0-	
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	60 1	2665 3	N	-0-	-0-	
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	67 1	2922 3	N	-0-	-0-	
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	79 1	3447 3	N	-0-	-0-	
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	73 1	3219 3	N	-0-	-0-	
*07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	67 1	2981 3	N	-0-	-0-	
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	184881	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 7295 - 7681
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	116 1	3472 3	N	-0-	-0-	
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	153 1	4562 3	N	-0-	-0-	
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	174 1	5098 3	N	-0-	-0-	
05	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	178 1	5188 3	N	-0-	-0-	
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	126 1	3732 3	N	-0-	-0-	
*07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	129 1	3843 3	N	-0-	-0-	
HADDOCK, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	184884	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7746	PERF. 7186 - 7635
02	6692 X	5536	-0-	-1156	-0-	210 1	5326 2	N	-0-	-0-	
03	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	191 1	7419 2	N	-0-	-0-	
04	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	263 1	6801 2	N	-0-	-0-	
05	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	253 1	6883 2	N	-0-	-0-	
06	7350 X	6806	-0-	-544	-0-	254 1	6552 2	N	-0-	-0-	
07	7595 X	6946	-0-	-649	-0-	265 1	6681 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001										TOTAL DEPTH	8565	PERF. 7709 - 8371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	26 1	1137 3	Y	-0-			10
03		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	24 1	1087 3	Y	-0-			10
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	27 1	1152 3	Y	-0-			10
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	30 1	1303 3	Y	-0-			10
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	28 1	1234 3	Y	2			12
							2 9						
*07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	29 1	1257 3	Y	-0-			12

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001										TOTAL DEPTH	7761	PERF. 7207 - 7655	
02		4144 X	3885	-0-	-259	-0-	147 1	3738 2	N	-0-			-0-
03		4495 X	4074	-0-	-421	-0-	102 1	3972 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3865	-0-	-455	-0-	96 1	3769 2	N	-0-			-0-
05		4464 X	3908	-0-	-556	-0-	139 1	3769 2	N	-0-			-0-
06		4320 X	3773	-0-	-547	-0-	94 1	3679 2	N	-0-			-0-
*07		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	138 1	5299 2	N	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001										TOTAL DEPTH	8468	PERF. 7680 - 8344	
02		3220 X	3214	-0-	-6	-0-	71 1	3143 3	Y	-0-			-0-
03		3565 X	3498	-0-	-67	-0-	77 1	3421 3	Y	-0-			-0-
04		3420 X	3323	-0-	-97	-0-	74 1	3249 3	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3383	-0-	-182	-0-	77 1	3306 3	Y	-0-			-0-
06		3330 X	3219	-0-	-111	-0-	72 1	3147 3	Y	-0-			-0-
07		3441 X	3340	-0-	-101	-0-	75 1	3265 3	Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	8436	PERF. 7651 - 8331	
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	37 1	1658 3	Y	-0-			-0-
03		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	38 1	1722 3	Y	-0-			-0-
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	40 1	1719 3	Y	-0-			-0-
05		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	38 1	1680 3	Y	-0-			-0-
06		1710 N	1606	-0-	-104	-0-	35 1	1571 3	Y	-0-			-0-
07		1767 N	1641	-0-	-126	-0-	36 1	1605 3	Y	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 06/19/2001										TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7224 - 7650	
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			N	-0-			-0-
03		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	5134	-0-	5134	5134	64 1	5070 2	N	-0-			-0-
05		0 W	5817	-0-	5817	10951	69 1	5748 2	N	-0-			-0-
06		0 W	4684	-0-	4684	15635	58 1	4626 2	N	-0-			-0-
*07		19224 X	3589	-0-	-15635	-0-	46 1	3543 2	N	-0-			-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001										TOTAL DEPTH	8706	PERF. 7890 - 8634	
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	177 1	3397 3	Y	-0-			-0-
03		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	129 1	3563 3	Y	-0-			-0-
04		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	135 1	3397 3	Y	-0-			-0-
05		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	141 1	3935 3	Y	-0-			-0-
06		3870 X	3731	-0-	-139	-0-	174 1	3557 3	Y	-0-			-0-
07		3968 X	3858	-0-	-110	-0-	179 1	3679 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5180 X	4978	-0-	-202	-0-	246 1	4732 3	N	-0-			-0-
03		5735 X	5646	-0-	-89	-0-	197 1	5449 3	N	-0-			-0-
04		5550 X	5377	-0-	-173	-0-	206 1	5171 3	N	-0-			-0-
05		5611 X	5196	-0-	-415	-0-	180 1	5016 3	N	-0-			-0-
06		5460 X	4964	-0-	-496	-0-	231 1	4733 3	N	-0-			-0-
07		5642 X	3797	-0-	-1845	-0-	177 1	3620 3	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065													
02		2464 N	1966	-0-	-498	-0-	70 1	1896 2	N	-0-			-0-
03		2604 N	2055	-0-	-549	-0-	72 1	1983 2	N	-0-			-0-
04		2310 N	1866	-0-	-444	-0-	67 1	1799 2	N	-0-			-0-
05		2170 N	1830	-0-	-340	-0-	68 1	1762 2	N	-0-			-0-
06		1980 N	1894	-0-	-86	-0-	67 1	1827 2	N	-0-			-0-
*07		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	96 1	2556 2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160													
02		6076 X	5749	-0-	-327	-0-	205 1	5544 2	N	-0-			-0-
03		6572 X	6062	-0-	-510	-0-	211 1	5851 2	N	-0-			-0-
04		6510 X	5950	-0-	-560	-0-	211 1	5739 2	N	-0-			-0-
05		6727 X	5561	-0-	-1166	-0-	208 1	5353 2	N	-0-			-0-
06		6510 X	5362	-0-	-1148	-0-	188 1	5174 2	N	-0-			-0-
07		6355 X	4587	-0-	-1768	-0-	167 1	4420 2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250													
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	20 1	583 3	Y	-0-			-0-
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	28 1	821 3	Y	-0-			-0-
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	28 1	827 3	Y	-0-			-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	30 1	897 3	Y	-0-			-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	29 1	880 3	Y	-0-			-0-
*07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 3	Y	-0-			-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274													
02		2772 X	2276	-0-	-496	-0-	113 1	2163 2	N	-0-			-0-
03		3069 X	2652	-0-	-417	-0-	93 1	2559 2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2814	-0-	-156	-0-	108 1	2706 2	N	-0-			-0-
05		3069 X	2841	-0-	-228	-0-	99 1	2742 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2714	-0-	-196	-0-	126 1	2588 2	N	-0-			-0-
07		2914 X	2827	-0-	-87	-0-	131 1	2696 2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590													
02		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	147 1	2830 2	N	-0-			-0-
03		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	131 1	3620 2	N	-0-			-0-
04		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	131 1	3287 2	N	-0-			-0-
05		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	123 1	3435 2	N	-0-			-0-
06		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	156 1	3195 2	N	-0-			-0-
*07		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	165 1	3376 2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	32	1	1426	3	N	-0-
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	37	1	1620	3	N	-0-
04		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	35	1	1502	3	N	-0-
05		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	36	1	1544	3	N	-0-
06		1590 N	1519	-0-	-71	-0-	34	1	1485	3	N	-0-
07		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	35	1	1527	3	N	-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830												
02		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	57	1	2197	2	N	-0-
03		2604 N	2512	-0-	-92	-0-	63	1	2449	2	N	-0-
04		2430 N	2424	-0-	-6	-0-	60	1	2364	2	N	-0-
05		2511 N	2372	-0-	-139	-0-	56	1	2316	2	N	-0-
06		2430 N	2281	-0-	-149	-0-	57	1	2224	2	N	-0-
07		2511 N	2352	-0-	-159	-0-	60	1	2292	2	N	-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685												
02		1260 N	711	-0-	-549	-0-	23	1	688	3	N	-0-
03		1302 N	763	-0-	-539	-0-	24	1	739	3	N	-0-
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1185	3	N	-0-
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	36	1	1570	3	N	-0-
06		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	49	1	1428	3	N	-0-
*07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	58	1	1706	3	N	-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120												
02		4312 X	3942	-0-	-370	-0-	140	1	3802	2	N	-0-
03		4774 X	4595	-0-	-179	-0-	160	1	4435	2	N	-0-
04		4590 X	3115	-0-	-1475	-0-	111	1	3004	2	N	-0-
05		4743 X	3843	-0-	-900	-0-	145	1	3698	2	N	-0-
06		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	169	1	4682	2	N	-0-
*07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	175	1	4629	2	N	-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264												
02		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	144	1	2768	2	N	-0-
03		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	124	1	3414	2	N	-0-
04		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	133	1	3344	2	N	-0-
05		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	122	1	3393	2	N	-0-
06		2760 X	2669	-0-	-91	-0-	124	1	2545	2	N	-0-
*07		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	182	1	3733	2	N	-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277												
02		2352 N	2326	-0-	-26	-0-	51	1	2275	3	Y	-0-
03		2542 N	2481	-0-	-61	-0-	54	1	2427	3	Y	-0-
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	57	1	2468	3	Y	-0-
05		2573 N	2561	-0-	-12	-0-	58	1	2503	3	Y	-0-
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	55	1	2399	3	Y	-0-
*07		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	56	1	2480	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-			3
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	Y	-0-			3
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-			3
05	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	36	1	1585	3	Y	-0-			3
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1537	3	Y	2			5
07	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	35	1	1553	3	Y	-0-			5

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	42	1	1848	3	Y	-0-			-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	49	1	2149	3	Y	-0-			-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-			-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-			-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	42	1	1870	3	Y	-0-			-0-
*07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	51	1	2237	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

02	7196 X	5458	-0-	-1738	-0-	138	1	5320	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	5912	-0-	-1156	-0-	148	1	5764	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	5310	-0-	-900	-0-	132	1	5178	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5364	-0-	-1053	-0-	127	1	5237	2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5168	-0-	-1042	-0-	129	1	5039	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	4946	-0-	-1099	-0-	126	1	4820	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

02	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	221	1	5623	2	N	-0-			-0-
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	213	1	5451	2	N	-0-			-0-
04	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	209	1	8233	2	N	-0-			-0-
05	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	295	1	8016	2	N	-0-			-0-
06	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	284	1	7322	2	N	-0-			-0-
*07	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	196	1	7522	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

02	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	73	1	3267	3	N	-0-			-0-
03	3844 X	3700	-0-	-144	-0-	81	1	3619	3	N	-0-			-0-
04	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	78	1	3425	3	N	-0-			-0-
05	3782 X	3693	-0-	-89	-0-	83	1	3610	3	N	-0-			-0-
06	3660 X	3477	-0-	-183	-0-	78	1	3399	3	N	-0-			-0-
07	3689 X	3459	-0-	-230	-0-	112	1	3347	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001										TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7237 - 7689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8876 X	8496	-0-	-380	-0-	322 1	8174 2	N	-0-			-0-
03		9827 X	9052	-0-	-775	-0-	341 1	8711 2	N	-0-			-0-
04		9510 X	8614	-0-	-896	-0-	214 1	8400 2	N	-0-			-0-
05		9548 X	8975	-0-	-573	-0-	318 1	8657 2	N	-0-			-0-
06		9240 X	8392	-0-	-848	-0-	209 1	8183 2	N	-0-			-0-
07		9393 X	8961	-0-	-432	-0-	228 1	8733 2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001										TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7862 - 8601
02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	53 1	2393 3	Y	-0-			-0-
03		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	58 1	2596 3	Y	-0-			-0-
04		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	59 1	2605 3	Y	-0-			-0-
05		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	62 1	2688 3	Y	-0-			-0-
06		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	57 1	2545 3	Y	-0-			-0-
*07		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	60 1	2647 3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001										TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7734 - 8428
02		2016 N	1974	-0-	-42	-0-	43 1	1931 3	Y	-0-			-0-
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	51 1	2291 3	Y	-0-			-0-
04		2160 N	2113	-0-	-47	-0-	48 1	2065 3	Y	-0-			-0-
05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	52 1	2246 3	Y	-0-			-0-
06		2190 N	2120	-0-	-70	-0-	47 1	2073 3	Y	-0-			-0-
*07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	48 1	2137 3	Y	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001										TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6768 - 7112
02		3416 X	2202	-0-	-1214	-0-	85 1	2117 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	2255	-0-	-1155	-0-	80 1	2175 2	N	-0-			-0-
04		2970 X	2069	-0-	-901	-0-	62 1	2007 2	N	-0-			-0-
05		2790 X	1956	-0-	-834	-0-	63 1	1893 2	N	-0-			-0-
06		2460 X	1840	-0-	-620	-0-	60 1	1780 2	N	-0-			-0-
07		2449 X	1645	-0-	-804	-0-	55 1	1590 2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001										TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7298 - 7811
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	341 1	720 3	Y	12			64
							13 9						
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	380 1	875 3	Y	21	71 1		14
							23 9						
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	369 1	847 3	Y	-0-			14
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	381 1	874 3	Y	-0-			14
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	368 1	850 3	Y	1			15
							1 9						
*07		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	371 1	673 3	Y	2			17
							2 9						

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001										TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7295 - 7675
02		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	190 1	5652 3	N	-0-			-0-
03		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	224 1	6682 3	N	-0-			-0-
04		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	217 1	6358 3	N	-0-			-0-
05		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	219 1	6367 3	N	-0-			-0-
06		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	200 1	5917 3	N	-0-			-0-
*07		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	201 1	5966 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1904 N	1571	-0-	-333	-0-	35 1	1536 3	Y	-0-			-0-
03		2015 N	1700	-0-	-315	-0-	37 1	1663 3	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1577	-0-	-103	-0-	35 1	1542 3	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1603	-0-	-133	-0-	36 1	1567 3	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1516	-0-	-74	-0-	34 1	1482 3	Y	-0-			-0-
07		1612 N	1517	-0-	-95	-0-	34 1	1483 3	Y	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	56 1	2477 3	Y	-0-			12
03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	59 1	2629 3	Y	-0-			12
04		2490 N	2476	-0-	-14	-0-	56 1	2420 3	Y	-0-			12
05		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	61 1	2668 3	Y	5			17
06		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	6 9	58 1	Y	-0-			17
*07		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	59 1	2580 3	Y	-0-			17

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

02		5040 X	4483	-0-	-557	-0-	99 1	4384 3	Y	-0-			-0-
03		5549 X	5158	-0-	-391	-0-	113 1	5045 3	Y	-0-			-0-
04		5340 X	4998	-0-	-342	-0-	112 1	4886 3	Y	-0-			-0-
05		5425 X	5152	-0-	-273	-0-	116 1	5036 3	Y	-0-			-0-
06		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	112 1	4925 3	Y	-0-			-0-
07		5084 X	4941	-0-	-143	-0-	109 1	4832 3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

02		4844 X	4770	-0-	-74	-0-	181 1	4589 2	N	-0-			-0-
03		5363 X	4543	-0-	-820	-0-	171 1	4372 2	N	-0-			-0-
04		5490 X	4383	-0-	-1107	-0-	163 1	4220 2	N	-0-			-0-
05		5673 X	4810	-0-	-863	-0-	171 1	4639 2	N	-0-			-0-
06		5490 X	4934	-0-	-556	-0-	184 1	4750 2	N	-0-			-0-
07		5270 X	5033	-0-	-237	-0-	192 1	4841 2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

02		476 N	447	-0-	-29	-0-	9 1	438 3	Y	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	13 1	553 3	Y	-0-			-0-
04		510 N	372	-0-	-138	-0-	8 1	364 3	Y	-0-			-0-
05		527 N	467	-0-	-60	-0-	11 1	456 3	Y	-0-			-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	15 1	661 3	Y	-0-			-0-
*07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	14 1	631 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	3	RRCID ->	185392	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	7482	PERF.	7021 - 7339
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1680 N	828	-0-	-852	-0-	21 1	807 2	N	-0-	-0-	
03	1767 N	832	-0-	-935	-0-	21 1	811 2	N	-0-	-0-	
04	1290 N	545	-0-	-745	-0-	14 1	531 2	N	-0-	-0-	
05	930 N	546	-0-	-384	-0-	13 1	533 2	N	-0-	-0-	
06	810 N	636	-0-	-174	-0-	16 1	620 2	N	-0-	-0-	
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	17 1	661 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	4	RRCID ->	185393	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7015 - 7313
02	924 N	480	-0-	-444	-0-	12 1	468 2	N	-0-	-0-	
03	837 N	815	-0-	-22	-0-	20 1	795 2	N	-0-	-0-	
04	720 N	703	-0-	-17	-0-	17 1	686 2	N	-0-	-0-	
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	19 1	776 2	N	-0-	-0-	
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	41 1	1608 2	N	-0-	-0-	
*07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	27 1	1020 2	N	-0-	-0-	

HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:	3	RRCID ->	185394	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	6985 - 7347
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	185485	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7613 - 8171
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	75 1	3352 3	N	-0-	-0-	
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	75 1	3338 3	N	-0-	-0-	
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	70 1	3030 3	N	-0-	-0-	
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	69 1	2994 3	N	-0-	-0-	
06	2820 X	2805	-0-	-15	-0-	62 1	2743 3	N	-0-	-0-	
07	2914 X	2582	-0-	-332	-0-	58 1	2524 3	N	-0-	-0-	

ADAMS, ROSA		WELL #:	1	RRCID ->	185606	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	8022 - 8550
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-	16	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 3	2 9	Y	2	18	
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3		Y	-0-	18	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366 3	6 9	Y	5	23	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-	23	
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	372 3	18 9	Y	16	38 1 1	

BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	185607	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7874 - 8650
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	5 2	14 3	Y	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	1652 N	1446	-0-	-206	-0-	62	1 1376 3	Y	7		40
						8	9				
03	1736 N	1463	-0-	-273	-0-	46	1 1397 3	Y	18		58
						20	9				
04	1620 N	1374	-0-	-246	-0-	60	1 1312 3	Y	2		60
						2	9				
05	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	45	1 1297 3	Y	40	60 1	40
						44	9				
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	60	1 1323 3	Y	6	6 1	40
						7	9				
07	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	57	1 1279 3	Y	5	37 1	8
						6	9				

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	22	1 978 3	Y	-0-		2
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	23	1 1033 3	Y	-0-		2
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1 1062 3	Y	-0-		2
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	24	1 1066 3	Y	-0-		2
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1 1347 3	Y	-0-		2
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	28	1 1225 3	Y	-0-		-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

02	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	98	1 3795 2	N	-0-		-0-
03	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	225	1 8736 2	N	-0-		-0-
04	35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	890	1 34965 2	N	-0-		-0-
05	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	217	1 18098 2	N	-0-		-0-
06	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	341	1 13355 2	N	-0-		-0-
*07	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	139	1 10759 2	N	-0-		-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	51	1 2268 3	Y	-0-		-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	49	1 2159 3	Y	-0-		-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	37	1 1619 3	Y	-0-		-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1 1595 3	Y	-0-		-0-
06	2130 N	1459	-0-	-671	-0-	33	1 1426 3	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1373	-0-	-332	-0-	30	1 1343 3	Y	-0-		-0-

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

02	8960 X	8787	-0-	-173	-0-	284	1 8499 3	Y	4		22
						4	9				
03	9827 X	9606	-0-	-221	-0-	311	1 9292 3	Y	3		25
						3	9				
04	9360 X	9159	-0-	-201	-0-	301	1 8855 3	Y	3		28
						3	9				
05	9734 X	9456	-0-	-278	-0-	313	1 9139 3	Y	4		32
						4	9				
06	9270 X	9150	-0-	-120	-0-	297	1 8853 3	Y	-0-		32
07	9579 X	9370	-0-	-209	-0-	304	1 9056 3	Y	9		41
						10	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1344 N	1261	-0-	-83	-0-	41 1	1220 3	N	-0-	-0-
03		1426 N	1334	-0-	-92	-0-	43 1	1291 3	N	-0-	-0-
04		1380 N	1232	-0-	-148	-0-	28 1	1204 3	N	-0-	-0-
05		1395 N	1219	-0-	-176	-0-	28 1	1191 3	N	-0-	-0-
06		1290 N	1171	-0-	-119	-0-	26 1	1145 3	N	-0-	-0-
07		1271 N	1156	-0-	-115	-0-	25 1	1131 3	N	-0-	-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421											
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	37 1	1632 3	Y	15	25 1 2
							17 9				
03		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	39 1	1766 3	Y	1	1 1 2
							1 9				
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	42 1	1854 3	Y	-0-	2
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	43 1	1858 3	Y	1	3
							1 9				
06		1740 N	1713	-0-	-27	-0-	38 1	1675 3	Y	-0-	3
07		1953 N	1940	-0-	-13	-0-	43 1	1897 3	Y	-0-	3

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348											
02		2688 N	2513	-0-	-175	-0-	55 1	2458 3	Y	-0-	-0-
03		2914 N	2848	-0-	-66	-0-	62 1	2786 3	Y	-0-	-0-
04		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	63 1	2746 3	Y	-0-	-0-
05		2790 N	2753	-0-	-37	-0-	62 1	2691 3	Y	-0-	-0-
06		2670 N	2576	-0-	-94	-0-	57 1	2519 3	Y	-0-	-0-
*07		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	65 1	2867 3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329											
02		2520 X	2440	-0-	-80	-0-	79 1	2361 3	N	-0-	-0-
03		2759 X	2628	-0-	-131	-0-	85 1	2543 3	N	-0-	-0-
04		2730 N	2403	-0-	-327	-0-	79 1	2324 3	N	-0-	-0-
05		2697 N	2460	-0-	-237	-0-	82 1	2378 3	N	-0-	-0-
06		2550 N	2405	-0-	-145	-0-	78 1	2327 3	N	-0-	-0-
07		2480 N	2446	-0-	-34	-0-	80 1	2366 3	N	-0-	-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290											
*02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	27 1	805 3	Y	-0-	2
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	30 1	908 3	Y	-0-	2
04		776 N	776	-0-	-0-	-0-	26 1	750 3	Y	-0-	2
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	29 1	841 3	Y	-0-	2
06		900 N	779	-0-	-121	-0-	26 1	753 3	Y	-0-	2
07		806 N	727	-0-	-79	-0-	24 1	703 3	Y	-0-	2

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630											
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	19 1	224 2	Y	8	159
							665 3	9 9			
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	18 1	211 2	Y	7	136 1 30
							628 3	8 9			
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	19 1	216 2	Y	5	35
							647 3	6 9			
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	20 1	227 2	Y	7	42
							680 3	8 9			
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	19 1	216 2	Y	7	49
							644 3	8 9			
07		930 N	924	-0-	-6	-0-	20 1	227 2	Y	-0-	49
							677 3				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:		5	RRCID ->	186303	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	7854 - 8600			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4312 X	4125	-0-	-187	-0-		91	1	4034	3	Y	-0-			-0-
03	4805 X	4653	-0-	-152	-0-		102	1	4551	3	Y	-0-			-0-
04	4650 X	4418	-0-	-232	-0-		99	1	4319	3	Y	-0-			-0-
05	4805 X	4535	-0-	-270	-0-		102	1	4433	3	Y	-0-			-0-
06	4320 X	4314	-0-	-6	-0-		96	1	4218	3	Y	-0-			-0-
07	4464 X	4449	-0-	-15	-0-		99	1	4350	3	Y	-0-			-0-

NEIL, AILEEN		WELL #:		3	RRCID ->	186305	COMPL. DATE	11/26/2001	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6854 - 7300			
02	2296 N	2006	-0-	-290	-0-		65	1	1941	3	Y	-0-			-0-
03	2356 N	1929	-0-	-427	-0-		63	1	1866	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3171	-0-	171	171		104	1	3067	3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3461	-0-	361	532		113	1	3295	3	Y	48			48
06	3000 N	3207	-0-	207	739		53	9							
*07	3999 X	3260	-0-	-739	-0-		105	1	3102	3	Y	-0-			48
							106	1	3154	3	Y	-0-			48

CUFFMAN		WELL #:		5A	RRCID ->	186361	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7740 - 8500			
02	7504 X	7161	-0-	-343	-0-		143	1	1743	2	N	71			118
							5197	3	78	9					
03	8184 X	7837	-0-	-347	-0-		159	1	1907	2	N	80	152	1	46
							5683	3	88	9					
04	7860 X	7639	-0-	-221	-0-		159	1	1861	2	N	62			108
							5551	3	68	9					
*05	8122 X	7865	-0-	-257	-0-		163	1	1915	2	N	57	118	1	47
							5724	3	63	9					
*06	7710 X	7560	-0-	-150	-0-		155	1	1844	2	N	49			100
							5507	3	54	9					
07	7936 X	7782	-0-	-154	-0-		160	1	1900	2	N	43			143
							5675	3	47	9					

COLE, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	186453	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	7676 - 8235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1067				N	-0-		-0-

MORRIS, J. S. DR.		WELL #:		7	RRCID ->	186454	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7129 - 7593			
02	5796 X	5216	-0-	-580	-0-		169	1	5045	3	Y	2	28	1	55
							2	9							
03	6417 X	5560	-0-	-857	-0-		180	1	5379	3	Y	1	1	1	55
							1	9							
04	6300 X	5366	-0-	-934	-0-		176	1	5188	3	Y	2			57
							2	9							
05	6510 X	5415	-0-	-1095	-0-		179	1	5236	3	Y	-0-	57	1	-0-
06	5280 X	5130	-0-	-150	-0-		167	1	4957	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
07	5456 X	5212	-0-	-244	-0-		169	1	5043	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3724 X	2947	-0-	-777	-0-		95 1	2852 3	N	-0-			-0-
03		4092 X	3066	-0-	-1026	-0-		67 1	2999 3	N	-0-			-0-
04		3960 X	2831	-0-	-1129	-0-		64 1	2767 3	N	-0-			-0-
05		4092 X	3225	-0-	-867	-0-		73 1	3152 3	N	-0-			-0-
06		3930 X	3226	-0-	-704	-0-		72 1	3154 3	N	-0-			-0-
07		3255 X	2963	-0-	-292	-0-		97 1	2866 3	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583														
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		27 1	1179 3	Y	-0-			89
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		30 1	1318 3	Y	-0-	77 1		12
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		34 1	1473 3	Y	9			21
								10 9						
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		34 1	1467 3	Y	6			27
								7 9						
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		31 1	1379 3	Y	5			32
								6 9						
07		1550 N	1139	-0-	-411	-0-		25 1	1114 3	Y	-0-			32

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199														
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		60 1	1520 2	N	-0-			-0-
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		60 1	1539 2	N	-0-			-0-
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		59 1	1535 2	N	-0-			-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		56 1	1527 2	N	-0-			-0-
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		61 1	1566 2	N	-0-			-0-
*07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		66 1	1675 2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489														
02		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-		144 1	6437 3	Y	2	2 1		10
								2 9						
03		6975 X	6562	-0-	-413	-0-		143 1	6419 3	Y	-0-			10
04		6720 X	6302	-0-	-418	-0-		141 1	6161 3	Y	-0-			10
05		7285 X	6511	-0-	-774	-0-		146 1	6364 3	Y	1			11
								1 9						
06		6540 X	6129	-0-	-411	-0-		135 1	5982 3	Y	11			22
								12 9						
07		6758 X	6304	-0-	-454	-0-		140 1	6163 3	Y	1			23
								1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	109 1	4855 3	Y	7	4 1		10
03		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	121 1	5395 3	Y	2			12
04		5250 X	5029	-0-	-221	-0-	113 1	4916 3	Y	-0-			12
05		5425 X	5378	-0-	-47	-0-	121 1	5256 3	Y	1			13
06		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	114 1	5067 3	Y	2			15
07		5332 X	5301	-0-	-31	-0-	117 1	5184 3	Y	-0-			15

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369													
02		616 N	582	-0-	-34	-0-	13 1	569 3	Y	-0-			-0-
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	16 1	720 3	Y	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	16 1	687 3	Y	-0-			-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	16 1	693 3	Y	-0-			-0-
06		720 N	673	-0-	-47	-0-	15 1	658 3	Y	-0-			-0-
07		713 N	665	-0-	-48	-0-	14 1	651 3	Y	-0-			-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378													
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	30 1	1349 3	Y	-0-			-0-
03		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	31 1	1388 3	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	29 1	1292 3	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1330	-0-	-189	-0-	30 1	1300 3	Y	-0-			-0-
06		1380 N	1262	-0-	-118	-0-	28 1	1234 3	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	29 1	1267 3	Y	-0-			-0-

COX, LINDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910													
02		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-			N	-0-			26
03		527 N	392	-0-	-135	-0-	8 1	384 3	N	-0-			26
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	17 1	727 3	N	-0-			26
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	25 1	1113 3	N	28			54
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	31 9						
*07		775 N	435	-0-	-340	-0-	23 1	1024 3	N	-0-			54
							10 1	405 3	N	18			72
							20 9						

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541													
02		1624 X	9	-0-	-1615	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03		1798 X	438	-0-	-1360	-0-	11 1	427 2	N	-0-			-0-
04		1740 X	394	-0-	-1346	-0-	10 1	384 2	N	-0-			-0-
05		1798 X	257	-0-	-1541	-0-	6 1	251 2	N	-0-			-0-
06		1740 X	256	-0-	-1484	-0-	97 1	159 2	N	-0-			-0-
07		434 X	85	-0-	-349	-0-	2 1	83 2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537													
02		1792 N	7	-0-	-1785	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03		2139 N	1261	-0-	-878	-0-	32 1	1229 2	N	-0-			-0-
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	58 1	2290 2	N	-0-			-0-
05		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	64 1	2628 2	N	-0-			-0-
06		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	62 1	2431 2	N	-0-			-0-
07		2418 N	1858	-0-	-560	-0-	47 1	1811 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001										TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7397 - 7855
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1008 N	899	-0-	-109	-0-	34	1	865	2	Y	-0-	
03	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	38	1	984	2	Y	-0-	
04	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	38	1	979	2	Y	-0-	
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	Y	-0-	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	37	1	954	2	Y	-0-	
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	39	1	984	2	Y	-0-	

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001										TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7201 - 7551
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	3	N	-0-	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-	
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	7	1	198	3	N	-0-	
05	465 N	250	-0-	-215	-0-	8	1	242	3	N	-0-	
06	360 N	189	-0-	-171	-0-	6	1	183	3	N	-0-	
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	3	N	-0-	

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001										TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7395 - 8009
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	42	1	1867	3	Y	-0-	
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	45	1	2035	3	Y	-0-	
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	43	1	1895	3	Y	-0-	
05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	47	1	2043	3	Y	-0-	
						3	9				3	
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	46	1	2060	3	Y	74	
						81	9				138	
*07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	3	Y	10	
						11	9				148	

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7737 - 8009
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH	8657	PERF. 7849 - 8529
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	94	1	4215	3	Y	27	
						30	9				30	
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	103	1	4593	3	Y	2	
						2	9				1	
04	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	101	1	4454	3	Y	2	
						2	9				2	
05	4774 X	4631	-0-	-143	-0-	104	1	4525	3	Y	2	
						2	9				2	
06	4440 X	4344	-0-	-96	-0-	96	1	4248	3	Y	-0-	
07	4588 X	4476	-0-	-112	-0-	99	1	4374	3	Y	3	
						3	9				3	

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7649 - 8264
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	17	1	762	3	N	-0-	
03	961 N	856	-0-	-105	-0-	19	1	837	3	N	-0-	
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	19	1	805	3	N	-0-	
05	868 N	823	-0-	-45	-0-	18	1	805	3	N	-0-	
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	17	1	739	3	N	-0-	
07	837 N	575	-0-	-262	-0-	13	1	562	3	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173																		
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	N	-0-					-0-
03		930 N	856	-0-	-74	-0-	-0-	19	1	837	3	N	-0-					-0-
04		930 N	834	-0-	-96	-0-	-0-	19	1	815	3	N	-0-					-0-
05		930 N	827	-0-	-103	-0-	-0-	19	1	808	3	N	-0-					-0-
06		840 N	835	-0-	-5	-0-	-0-	18	1	817	3	N	-0-					-0-
*07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467																		
02		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2249	2	N	-0-					-0-
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2411	2	N	-0-					-0-
04		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2327	2	N	-0-					-0-
05		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	2	N	-0-					-0-
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2120	2	N	-0-					-0-
07		2108 N	1812	-0-	-296	-0-	-0-	69	1	1743	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900																		
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	4354	3	Y	-0-					16
03		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4814	3	Y	-0-					16
04		4710 X	4697	-0-	-13	-0-	-0-	154	1	4542	3	Y	1					17
								1	9									
05		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	5240	3	Y	5					22
								6	9									
06		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	4947	3	Y	3					25
								3	9									
*07		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	5143	3	Y	10					35
								11	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260																		
02		4536 X	4339	-0-	-197	-0-	-0-	95	1	4244	3	Y	-0-					-0-
03		5022 X	4796	-0-	-226	-0-	-0-	105	1	4691	3	Y	-0-					-0-
04		4860 X	4641	-0-	-219	-0-	-0-	104	1	4537	3	Y	-0-					-0-
05		5022 X	4716	-0-	-306	-0-	-0-	107	1	4609	3	Y	-0-					-0-
06		4590 X	4512	-0-	-78	-0-	-0-	100	1	4412	3	Y	-0-					-0-
07		4743 X	4332	-0-	-411	-0-	-0-	96	1	4236	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433																		
02		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	9860	2	N	-0-					-0-
03		11780 X	11231	-0-	-549	-0-	-0-	423	1	10808	2	N	-0-					-0-
04		11400 X	10861	-0-	-539	-0-	-0-	404	1	10457	2	N	-0-					-0-
05		11780 X	10861	-0-	-919	-0-	-0-	385	1	10476	2	N	-0-					-0-
06		11340 X	10363	-0-	-977	-0-	-0-	387	1	9976	2	N	-0-					-0-
07		11346 X	10672	-0-	-674	-0-	-0-	407	1	10265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001												TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7338 - 7836
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	58	1	2597	3	Y	-0-			-0-
03	2542	N	1572	-0-	-970	-0-	35	1	1537	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001												TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7295 - 7813
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	58	1	2601	3	Y	-0-			-0-
03	2790	N	2523	-0-	-267	-0-	55	1	2468	3	Y	-0-			-0-
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	53	1	2323	3	Y	-0-			-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	64	1	2755	3	Y	-0-			-0-
06	2430	N	1078	-0-	-1352	-0-	24	1	1054	3	Y	-0-			-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001												TOTAL DEPTH	7643	PERF.	7133 - 7507
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	87	1	3341	2	N	-0-			-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	93	1	3600	2	N	-0-			-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	83	1	3262	2	N	-0-			-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	79	1	3258	2	N	-0-			-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	74	1	2874	2	N	-0-			-0-
*07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	71	1	2733	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001												TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7143 - 7511
02	3808	X	3756	-0-	-52	-0-	95	1	3661	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	103	1	3994	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3901	-0-	-179	-0-	97	1	3804	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	92	1	3808	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	3577	-0-	-503	-0-	89	1	3488	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	90	1	3456	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001												TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7619 - 8234
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	75	1	3362	3	N	-0-			-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	90	1	3989	3	N	-0-			-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	87	1	3817	3	N	-0-			-0-
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	90	1	3892	3	N	-0-			-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	85	1	3732	3	N	-0-			-0-
*07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	87	1	3798	3	N	-0-			-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001												TOTAL DEPTH	8593	PERF.	7736 - 8490
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	13			98
							785	3	14	9					
03	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	23	1	276	2	Y	15	89	1	24
							821	3	17	9					
04	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	24	1	280	2	Y	5			29
							838	3	6	9					
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	21			50
							918	3	23	9					
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	14			64
							892	3	15	9					
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-			64
							808	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378						
CUFFMAN		WELL #:		4	RRCID ->	186732	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7772 - 8550
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	7 1	85 2	Y	8	113
						252 3	9 9			
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	7 1	90 2	Y	6 85 1	34
						267 3	7 9			
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	Y	1	35
						323 3	1 9			
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	7 1	96 2	Y	6	41
						286 3	7 9			
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	Y	3	44
						313 3	3 9			
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-	44
						287 3				

SHOOP, GLENN P. "G"		WELL #:		2	RRCID ->	187012	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	7970 PERF. 7316 - 7855
02	7420 X	7104	-0-	-316	-0-	230 1	6874 3	Y	-0-	-0-
03	8122 X	7726	-0-	-396	-0-	250 1	7476 3	Y	-0-	-0-
04	7680 X	7135	-0-	-545	-0-	159 1	6976 3	Y	-0-	-0-
05	7874 X	7365	-0-	-509	-0-	166 1	7199 3	Y	-0-	-0-
06	7350 X	7204	-0-	-146	-0-	159 1	7045 3	Y	-0-	-0-
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	168 1	7430 3	Y	-0-	-0-

SHOOP, GLENN P. "E"		WELL #:		7	RRCID ->	187015	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	7977 PERF. 7335 - 7857
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DUNN, HOBBY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	187016	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	8540 PERF. 7747 - 8430
02	2800 X	2758	-0-	-42	-0-	60 1	2698 3	Y	-0-	5
03	3069 X	2969	-0-	-100	-0-	65 1	2904 3	Y	-0-	5
04	2970 X	2838	-0-	-132	-0-	64 1	2774 3	Y	-0-	5
05	3069 X	2895	-0-	-174	-0-	65 1	2830 3	Y	-0-	5
06	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	62 1	2731 3	Y	2	7
						2 9				
*07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	64 1	2820 3	Y	-0-	7

THATCHER, MATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	187037	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8125 PERF. 7434 - 8016
02	1708 N	1675	-0-	-33	-0-	37 1	1638 3	Y	-0-	11
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	43 1	1903 3	Y	1	12
						1 9				
04	1890 N	1879	-0-	-11	-0-	42 1	1837 3	Y	-0-	12
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	42 1	1839 3	Y	1	13
						1 9				
06	1830 N	1806	-0-	-24	-0-	40 1	1766 3	Y	-0-	13
07	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	41 1	1786 3	Y	-0-	13

COLE TRUST FOUR		WELL #:		2	RRCID ->	187047	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	8486 PERF. 7707 - 8387
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	43 1	1931 3	Y	-0-	-0-
03	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	44 1	1971 3	Y	-0-	-0-
04	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	43 1	1857 3	Y	-0-	-0-
05	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	44 1	1906 3	Y	-0-	-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	41 1	1843 3	Y	-0-	-0-
*07	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	53 1	2357 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001										TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6995 - 7345	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	195	1	4954	2	N	-0-		-0-
03	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	215	1	5490	2	N	-0-		-0-
04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	205	1	5306	2	N	-0-		-0-
05	5611 X	5416	-0-	-195	-0-	192	1	5224	2	N	-0-		-0-
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	204	1	5264	2	N	-0-		-0-
*07	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	228	1	5751	2	N	-0-		-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7608 - 8245	
02	2156 N	2067	-0-	-89	-0-	45	1	2022	3	N	-0-		-0-
03	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	47	1	2125	3	N	-0-		-0-
04	2130 N	2126	-0-	-4	-0-	48	1	2078	3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	49	1	2156	3	N	-0-		-0-
06	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	46	1	2052	3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	47	1	2095	3	N	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001										TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7676 - 8167	
02	2492 N	1723	-0-	-769	-0-	38	1	1685	3	N	-0-		-0-
03	2914 X	1807	-0-	-1107	-0-	39	1	1768	3	N	-0-		-0-
04	2820 X	2028	-0-	-792	-0-	45	1	1983	3	N	-0-		-0-
05	2914 X	2137	-0-	-777	-0-	48	1	2089	3	N	-0-		-0-
06	2610 X	2169	-0-	-441	-0-	48	1	2121	3	N	-0-		-0-
*07	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	48	1	2124	3	N	-0-		-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001										TOTAL DEPTH	7499	PERF. 7015 - 7370	
02	1400 N	1389	-0-	-11	-0-	53	1	1336	2	N	-0-		-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	270	1	1550	2	N	-0-		-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	303	1	1611	2	N	-0-		-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	59	1	1598	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	58	1	1494	2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	63	1	1585	2	N	-0-		-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	8328	PERF. 7616 - 8229	
02	1904 N	1647	-0-	-257	-0-	36	1	1611	3	N	-0-		-0-
03	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	36	1	1616	3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1706	-0-	-334	-0-	38	1	1668	3	N	-0-		-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	49	1	2119	3	N	-0-		-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	45	1	1982	3	N	-0-		-0-
*07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	47	1	2061	3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001										TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7610 - 8202	
02	6888 X	6644	-0-	-244	-0-	146	1	6498	3	N	-0-		-0-
03	7626 X	7547	-0-	-79	-0-	166	1	7381	3	N	-0-		-0-
04	7380 X	7123	-0-	-257	-0-	159	1	6964	3	N	-0-		-0-
05	7626 X	7246	-0-	-380	-0-	163	1	7083	3	N	-0-		-0-
06	7290 X	6938	-0-	-352	-0-	154	1	6784	3	N	-0-		-0-
07	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	159	1	6984	3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7630 - 8253	
02	2240 N	2111	-0-	-129	-0-	46	1	2065	3	N	-0-		-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	52	1	2326	3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2351	-0-	-19	-0-	52	1	2299	3	N	-0-		-0-
05	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	49	1	2139	3	N	-0-		-0-
06	2310 N	2003	-0-	-307	-0-	45	1	1958	3	N	-0-		-0-
07	2418 N	1958	-0-	-460	-0-	43	1	1915	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1685	-0-	-23	-0-	37	1	1648	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	40	1	1798	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1791	-0-	-39	-0-	41	1	1750	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	41	1	1785	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1769	-0-	-1	-0-	39	1	1730	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	40	1	1752	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

02	1456 N	1440	-0-	-16	-0-	31	1	1409	3	Y	-0-			1
03	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	35	1	1554	3	Y	1			2
						1	9							
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	35	1	1551	3	Y	-0-			2
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	36	1	1566	3	Y	-0-			2
06	1530 N	1452	-0-	-78	-0-	32	1	1420	3	Y	-0-			2
07	1581 N	906	-0-	-675	-0-	20	1	886	3	Y	-0-			2

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	61	1	2732	3	N	-0-			-0-
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	82	1	3639	3	N	-0-			-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	79	1	3464	3	N	-0-			-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	82	1	3534	3	N	-0-			-0-
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3338	3	N	-0-			-0-
*07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	78	1	3478	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

02	7196 X	6717	-0-	-479	-0-	147	1	6570	3	N	-0-			-0-
03	7905 X	7305	-0-	-600	-0-	161	1	7144	3	N	-0-			-0-
04	7560 X	7202	-0-	-358	-0-	162	1	7040	3	N	-0-			-0-
05	7750 X	7408	-0-	-342	-0-	167	1	7241	3	N	-0-			-0-
06	7350 X	7061	-0-	-289	-0-	156	1	6905	3	N	-0-			-0-
07	7440 X	7229	-0-	-211	-0-	160	1	7069	3	N	-0-			-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

02	1120 N	1103	-0-	-17	-0-	42	1	1061	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	43	1	1087	2	N	-0-			-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	54	1	1399	2	N	-0-			-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	53	1	1433	2	N	-0-			-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	52	1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	35	1	1346	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

02	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	203	1	5168	2	N	-0-			-0-
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	223	1	5705	2	N	-0-			-0-
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	200	1	5178	2	N	-0-			-0-
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	199	1	5414	2	N	-0-			-0-
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	203	1	5218	2	N	-0-			-0-
*07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	211	1	5328	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	72	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	76	1	3387	3	N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	73	1	3225	3	N	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	84	1	3623	3	N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3342	3	N	-0-					-0-
*07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	76	1	3368	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

02	5068	X	4559	-0-	-509	-0-	173	1	4386	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4712	-0-	-372	-0-	177	1	4535	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4380	-0-	-420	-0-	163	1	4217	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	162	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4530	-0-	-360	-0-	169	1	4361	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4556	-0-	-497	-0-	174	1	4382	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

02	5320	X	4122	-0-	-1198	-0-	134	1	3988	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	4712	-0-	-1147	-0-	153	1	4559	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4514	-0-	-1066	-0-	101	1	4413	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	114	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4592	-0-	-298	-0-	102	1	4490	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	4024	-0-	-688	-0-	132	1	3890	3	N	-0-	2				2

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

02	5292	X	5183	-0-	-109	-0-	168	1	5015	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5398	-0-	-461	-0-	175	1	5223	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5238	-0-	-312	-0-	117	1	5121	3	Y	-0-					-0-
05	5735	X	5348	-0-	-387	-0-	120	1	5228	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5089	-0-	-161	-0-	113	1	4976	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	116	1	5108	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	58	1	2562	3	N	-0-					-0-
03	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	68	1	3028	3	N	-0-					-0-
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	66	1	2917	3	N	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	66	1	2860	3	N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	62	1	2754	3	N	-0-					-0-
*07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	65	1	2868	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	44	1	1315	3	N	-0-
03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	N	-0-
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	48	1	1401	3	N	-0-
05		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	49	1	1428	3	N	-0-
06		1560 N	1421	-0-	-139	-0-	46	1	1375	3	N	-0-
07		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	48	1	1427	3	N	-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894												
02		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	84	1	2486	3	Y	-0-
03		2666 N	2626	-0-	-40	-0-	85	1	2541	3	Y	-0-
04		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	85	1	2513	3	Y	-0-
05		2697 N	2656	-0-	-41	-0-	88	1	2568	3	Y	-0-
06		2550 N	2419	-0-	-131	-0-	79	1	2340	3	Y	-0-
07		2666 N	2377	-0-	-289	-0-	77	1	2300	3	Y	-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889												
02		3528 X	3171	-0-	-357	-0-	102	1	3069	3	Y	-0-
03		3906 X	3435	-0-	-471	-0-	111	1	3324	3	Y	-0-
04		3780 X	3043	-0-	-737	-0-	100	1	2943	3	Y	-0-
05		3658 X	2960	-0-	-698	-0-	99	1	2861	3	Y	-0-
06		3360 X	2726	-0-	-634	-0-	89	1	2637	3	Y	-0-
07		3472 X	2752	-0-	-720	-0-	89	1	2663	3	Y	-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453												
02		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	99	1	3812	2	N	-0-
03		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	104	1	4034	2	N	-0-
04		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	106	1	4151	2	N	-0-
05		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	113	1	4672	2	N	-0-
06		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	117	1	4575	2	N	-0-
*07		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	118	1	4523	2	N	-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713												
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	3	N	-0-
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-
*07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	N	-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484												
02		2296 N	2132	-0-	-164	-0-	46	1	2086	3	Y	-0-
03		2418 N	2194	-0-	-224	-0-	49	1	2145	3	Y	-0-
04		2130 N	2051	-0-	-79	-0-	45	1	2006	3	Y	-0-
05		2356 N	2036	-0-	-320	-0-	46	1	1990	3	Y	-0-
06		2010 N	1736	-0-	-274	-0-	39	1	1697	3	Y	-0-
07		2077 N	1574	-0-	-503	-0-	35	1	1539	3	Y	-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506												
02		2800 X	2499	-0-	-301	-0-	63	1	2436	2	N	-0-
03		3193 X	2739	-0-	-454	-0-	69	1	2670	2	N	-0-
04		3090 X	2637	-0-	-453	-0-	65	1	2572	2	N	-0-
05		3193 X	2755	-0-	-438	-0-	65	1	2690	2	N	-0-
06		2880 X	2678	-0-	-202	-0-	67	1	2611	2	N	-0-
*07		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	71	1	2724	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	93 1	2825 2	Y	-0-		-0-
03		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	700 1	5492 2	Y	-0-		-0-
04		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	680 1	5513 2	Y	-0-		-0-
05		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	697 1	5736 2	Y	-0-		-0-
06		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	643 1	4009 2	Y	-0-		-0-
*07		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	663 1	4409 2	Y	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493												
02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	101 1	3889 2	Y	-0-		-0-
03		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	108 1	4180 2	Y	-0-		-0-
04		4170 X	4100	-0-	-70	-0-	102 1	3998 2	Y	-0-		-0-
05		4433 X	4011	-0-	-422	-0-	95 1	3916 2	Y	-0-		-0-
06		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	134 1	5258 2	Y	-0-		-0-
*07		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	143 1	5475 2	Y	-0-		-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110												
02		9464 X	8451	-0-	-1013	-0-	273 1	8178 3	Y	-0-		-0-
03		10354 X	9084	-0-	-1270	-0-	294 1	8790 3	Y	-0-		-0-
04		9780 X	8825	-0-	-955	-0-	290 1	8535 3	Y	-0-		-0-
05		9858 X	8799	-0-	-1059	-0-	292 1	8507 3	Y	-0-		-0-
06		8730 X	8328	-0-	-402	-0-	272 1	8056 3	Y	-0-		-0-
07		9021 X	8642	-0-	-379	-0-	282 1	8360 3	Y	-0-		-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082												
02		4004 X	3799	-0-	-205	-0-	84 1	3715 3	Y	-0-		2
03		4433 X	4253	-0-	-180	-0-	94 1	4159 3	Y	-0-		2
04		4320 X	3899	-0-	-421	-0-	87 1	3812 3	Y	-0-		2
05		4464 X	3938	-0-	-526	-0-	89 1	3849 3	Y	-0-		2
06		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	87 1	3868 3	Y	-0-		2
*07		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	79 1	3525 3	Y	-0-		2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295												
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429												
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	20 1	869 3	Y	-0-		-0-
03		930 N	901	-0-	-29	-0-	20 1	881 3	Y	-0-		-0-
04		930 N	899	-0-	-31	-0-	20 1	877 3	Y	2		2
05		992 N	917	-0-	-75	-0-	20 1	896 3	Y	1		3
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	19 1	873 3	Y	-0-		3
*07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	20 1	894 3	Y	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001										TOTAL DEPTH	8580	PERF. 7763 -	8466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		1204 N	997	-0-	-207	-0-	22 1	975 3	Y	-0-		2	
03		1271 N	885	-0-	-386	-0-	20 1	865 3	Y	-0-		2	
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	24 1	1082 3	Y	-0-		2	
05		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	25 1	1089 3	Y	-0-		2	
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	22 1	954 3	Y	-0-		2	
*07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	20 1	902 3	Y	-0-		2	

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	7213	PERF. 6860 -	7150
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	32 1	863 2	N	-0-		-0-	
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	34 1	937 2	N	-0-		-0-	
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	36 1	960 2	N	-0-		-0-	
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	40 1	1023 2	N	-0-		-0-	
06		930 N	854	-0-	-76	-0-	30 1	824 2	N	-0-		-0-	
07		1023 N	833	-0-	-190	-0-	30 1	803 2	N	-0-		-0-	

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002										TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7064 -	7392
02		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	96 1	2715 2	N	-0-		-0-	
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	96 1	2842 2	N	-0-		-0-	
04		2730 X	2491	-0-	-239	-0-	92 1	2399 2	N	-0-		-0-	
05		2821 X	1720	-0-	-1101	-0-	66 1	1654 2	N	-0-		-0-	
06		2730 X	1278	-0-	-1452	-0-	43 1	1235 2	N	-0-		-0-	
07		2821 X	1109	-0-	-1712	-0-	32 1	1077 2	N	-0-		-0-	

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001										TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7786 -	8510
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001										TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7618 -	8245
02		4340 X	4170	-0-	-170	-0-	92 1	4078 3	N	-0-		-0-	
03		4805 X	4460	-0-	-345	-0-	98 1	4362 3	N	-0-		-0-	
04		4650 X	4637	-0-	-13	-0-	104 1	4533 3	N	-0-		-0-	
05		4805 X	4752	-0-	-53	-0-	107 1	4645 3	N	-0-		-0-	
06		4500 X	4423	-0-	-77	-0-	98 1	4325 3	N	-0-		-0-	
07		4774 X	4545	-0-	-229	-0-	101 1	4444 3	N	-0-		-0-	

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001										TOTAL DEPTH	8410	PERF. 7677 -	8290
02		2268 N	2220	-0-	-48	-0-	49 1	2171 3	N	-0-		-0-	
03		2511 N	2338	-0-	-173	-0-	52 1	2286 3	N	-0-		-0-	
04		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	51 1	2253 3	N	-0-		-0-	
05		2449 N	2354	-0-	-95	-0-	53 1	2301 3	N	-0-		-0-	
06		2250 N	2244	-0-	-6	-0-	50 1	2194 3	N	-0-		-0-	
07		2387 N	2367	-0-	-20	-0-	53 1	2314 3	N	-0-		-0-	

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001										TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7683 -	8298
02		4396 X	4287	-0-	-109	-0-	94 1	4193 3	N	-0-		-0-	
03		4867 X	4542	-0-	-325	-0-	99 1	4443 3	N	-0-		-0-	
04		4710 X	4593	-0-	-117	-0-	103 1	4490 3	N	-0-		-0-	
05		4836 X	4618	-0-	-218	-0-	104 1	4514 3	N	-0-		-0-	
06		4680 X	4470	-0-	-210	-0-	99 1	4371 3	N	-0-		-0-	
07		4743 X	4645	-0-	-98	-0-	103 1	4542 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	52 1	2330 3	N	-0-				-0-
03		2914 N	2514	-0-	-400	-0-	55 1	2459 3	N	-0-				-0-
04		2520 N	2445	-0-	-75	-0-	55 1	2390 3	N	-0-				-0-
05		2635 N	2566	-0-	-69	-0-	58 1	2508 3	N	-0-				-0-
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	55 1	2405 3	N	-0-				-0-
07		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	55 1	2451 3	N	-0-				-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295														
02		5572 X	4775	-0-	-797	-0-	104 1	4671 3	N	-0-				-0-
03		5921 X	5235	-0-	-686	-0-	116 1	5119 3	N	-0-				-0-
04		5730 X	5296	-0-	-434	-0-	119 1	5177 3	N	-0-				-0-
05		5921 X	5616	-0-	-305	-0-	127 1	5489 3	N	-0-				-0-
06		5550 X	5415	-0-	-135	-0-	120 1	5295 3	N	-0-				-0-
*07		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	123 1	5413 3	N	-0-				-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280														
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	36 1	1620 3	N	-0-				-0-
03		1860 N	1735	-0-	-125	-0-	38 1	1697 3	N	-0-				-0-
04		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	39 1	1698 3	N	-0-				-0-
05		1829 N	1785	-0-	-44	-0-	41 1	1744 3	N	-0-				-0-
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	38 1	1660 3	N	-0-				-0-
07		1798 N	1693	-0-	-105	-0-	37 1	1656 3	N	-0-				-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275														
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	101 1	4513 3	N	-0-				-0-
03		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	113 1	5049 3	N	-0-				-0-
04		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	112 1	4845 3	N	-0-				-0-
05		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	110 1	4802 3	N	-0-				-0-
06		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	110 1	4872 3	N	-0-				-0-
*07		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	106 1	4655 3	N	-0-				-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297														
02		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	93 1	4116 3	N	-0-				-0-
03		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	103 1	4552 3	N	-0-				-0-
04		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	102 1	4476 3	N	-0-				-0-
05		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	97 1	4219 3	N	-0-				-0-
06		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	86 1	3814 3	N	-0-				-0-
*07		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	96 1	4236 3	N	-0-				-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193														
02		5656 X	5413	-0-	-243	-0-	118 1	5295 3	N	-0-				-0-
03		6262 X	6048	-0-	-214	-0-	133 1	5915 3	N	-0-				-0-
04		6000 X	5783	-0-	-217	-0-	129 1	5654 3	N	-0-				-0-
05		6200 X	5893	-0-	-307	-0-	133 1	5760 3	N	-0-				-0-
06		6000 X	5872	-0-	-128	-0-	130 1	5742 3	N	-0-				-0-
07		6045 X	5986	-0-	-59	-0-	132 1	5854 3	N	-0-				-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203														
02		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	118 1	5295 3	N	-0-				-0-
03		5859 X	5829	-0-	-30	-0-	128 1	5701 3	N	-0-				-0-
04		5670 X	5596	-0-	-74	-0-	126 1	5470 3	N	-0-				-0-
05		5859 X	5704	-0-	-155	-0-	128 1	5576 3	N	-0-				-0-
06		5670 X	5414	-0-	-256	-0-	120 1	5294 3	N	-0-				-0-
07		5859 X	5595	-0-	-264	-0-	124 1	5471 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		11	RRCID ->	187592	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7503 - 8043		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	21	1	951	3	Y	-0-	-0-	
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-	-0-	
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	23	1	1007	3	Y	-0-	-0-	
05	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	24	1	1022	3	Y	-0-	-0-	
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-	22	1	957	3	Y	-0-	-0-	
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	22	1	982	3	Y	-0-	-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		9	RRCID ->	187594	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7506 - 8066		
02	5964 X	5329	-0-	-635	-0-	117	1	5212	3	Y	-0-	-0-	
03	6696 X	6089	-0-	-607	-0-	134	1	5955	3	Y	-0-	-0-	
04	6480 X	5835	-0-	-645	-0-	130	1	5705	3	Y	-0-	-0-	
05	6696 X	5950	-0-	-746	-0-	134	1	5816	3	Y	-0-	-0-	
06	5850 X	5687	-0-	-163	-0-	126	1	5561	3	Y	-0-	-0-	
07	6045 X	5937	-0-	-108	-0-	131	1	5806	3	Y	-0-	-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		8	RRCID ->	187597	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7530 - 8084		
02	5628 X	4722	-0-	-906	-0-	103	1	4619	3	Y	-0-	-0-	
03	6045 X	5474	-0-	-571	-0-	120	1	5354	3	Y	-0-	-0-	
04	5790 X	5459	-0-	-331	-0-	122	1	5337	3	Y	-0-	-0-	
05	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	136	1	5884	3	Y	-0-	-0-	
06	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	127	1	5637	3	Y	-0-	-0-	
*07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	131	1	5783	3	Y	-0-	-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:		15	RRCID ->	187598	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7478 - 8007		
02	5936 X	5871	-0-	-65	-0-	129	1	5742	3	Y	-0-	-0-	
03	6479 X	6390	-0-	-89	-0-	140	1	6250	3	Y	-0-	-0-	
04	6300 X	6113	-0-	-187	-0-	137	1	5976	3	Y	-0-	-0-	
05	6510 X	6345	-0-	-165	-0-	143	1	6202	3	Y	-0-	-0-	
06	6270 X	6090	-0-	-180	-0-	135	1	5955	3	Y	-0-	-0-	
07	6479 X	6238	-0-	-241	-0-	138	1	6100	3	Y	-0-	-0-	

PIRKLE, LORENE		WELL #:		7	RRCID ->	187717	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7620 - 8277		
02	6972 X	6821	-0-	-151	-0-	150	1	6671	3	Y	-0-	-0-	
03	7719 X	7438	-0-	-281	-0-	163	1	7275	3	Y	-0-	-0-	
04	7470 X	7219	-0-	-251	-0-	162	1	7057	3	Y	-0-	-0-	
05	7719 X	7342	-0-	-377	-0-	166	1	7176	3	Y	-0-	-0-	
06	7140 X	7002	-0-	-138	-0-	155	1	6847	3	Y	-0-	-0-	
07	7378 X	7146	-0-	-232	-0-	159	1	6987	3	Y	-0-	-0-	

PIRKLE, LORENE		WELL #:		8	RRCID ->	187719	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7605 - 8256		
02	4760 X	4376	-0-	-384	-0-	96	1	4280	3	Y	-0-	-0-	
03	5270 X	5008	-0-	-262	-0-	110	1	4898	3	Y	-0-	-0-	
04	4950 X	4864	-0-	-86	-0-	109	1	4755	3	Y	-0-	-0-	
05	5115 X	5010	-0-	-105	-0-	113	1	4897	3	Y	-0-	-0-	
06	4860 X	4722	-0-	-138	-0-	104	1	4618	3	Y	-0-	-0-	
07	5022 X	4788	-0-	-234	-0-	106	1	4682	3	Y	-0-	-0-	

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		4	RRCID ->	187724	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 7633 - 8347		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001										TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7714 - 8430				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001										TOTAL DEPTH	8304	PERF. 7602 - 8207				
02	6356	X	6339	-0-	-17	-0-	139	1	6200	3	N	-0-				-0-
03	7037	X	6844	-0-	-193	-0-	150	1	6694	3	N	-0-				-0-
04	6810	X	6647	-0-	-163	-0-	149	1	6498	3	N	-0-				-0-
05	7037	X	6800	-0-	-237	-0-	154	1	6646	3	N	-0-				-0-
06	6810	X	6503	-0-	-307	-0-	144	1	6359	3	N	-0-				-0-
07	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	148	1	6510	3	N	-0-				-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001										TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7259 - 7800				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001										TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7854 - 8560				
02	6160	X	5981	-0-	-179	-0-	130	1	5814	3	Y	34	70	1		12
03	6758	X	6489	-0-	-269	-0-	142	1	6343	3	Y	4	3	1		13
04	6480	X	6111	-0-	-369	-0-	136	1	5943	3	Y	29				42
05	6634	X	6347	-0-	-287	-0-	143	1	6192	3	Y	11				53
06	6210	X	6098	-0-	-112	-0-	135	1	5954	3	Y	8				61
07	6417	X	5865	-0-	-552	-0-	129	1	5714	3	Y	20	74	1		7

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001										TOTAL DEPTH	8585	PERF. 7733 - 8437				
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	49	1	2168	3	Y	-0-				12
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	52	1	2301	3	Y	-0-				12
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	52	1	2267	3	Y	-0-				12
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	Y	-0-				12
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	49	1	2137	3	Y	-0-				12
*07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	51	1	2240	3	Y	-0-				12

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7174 - 7450				
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	89	1	3416	2	N	-0-				-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	94	1	3633	2	N	-0-				-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	86	1	3386	2	N	-0-				-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	84	1	3450	2	N	-0-				-0-
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	74	1	2894	2	N	-0-				-0-
*07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	91	1	3476	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		7532 X	7382	-0-	-150	-0-	280 1	7102 2		N	-0-	-0-
03		8432 X	8059	-0-	-373	-0-	303 1	7756 2		N	-0-	-0-
04		8580 X	8311	-0-	-269	-0-	309 1	8002 2		N	-0-	-0-
05		8866 X	8234	-0-	-632	-0-	292 1	7942 2		N	-0-	-0-
06		8580 X	7442	-0-	-1138	-0-	278 1	7164 2		N	-0-	-0-
07		8587 X	7228	-0-	-1359	-0-	276 1	6952 2		N	-0-	-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619												
02		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	53 1	2369 3		Y	-0-	13
03		2542 N	2469	-0-	-73	-0-	54 1	2415 3		Y	-0-	13
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	54 1	2355 3		Y	-0-	13
05		2666 N	2471	-0-	-195	-0-	55 1	2416 3		Y	-0-	13
06		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	53 1	2358 3		Y	-0-	13
*07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	57 1	2503 3		Y	-0-	13

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094												
02		2072 N	2053	-0-	-19	-0-	65 1	1949 3		Y	35	159
03		2356 N	2189	-0-	-167	-0-	70 1	2087 3		Y	29	165 1 23
*04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	71 1	2080 3		Y	37	60
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	75 1	2180 3		Y	28	88
06		2250 N	2101	-0-	-149	-0-	68 1	2020 3		Y	12	100
*07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	71 1	2111 3		Y	88	113 1 75

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721												
02		1008 N	994	-0-	-14	-0-	38 1	956 2		N	-0-	-0-
03		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	40 1	1034 2		N	-0-	-0-
04		1080 N	1057	-0-	-23	-0-	39 1	1018 2		N	-0-	-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	40 1	1080 2		N	-0-	-0-
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	38 1	991 2		N	-0-	-0-
*07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	28 1	1066 2		N	-0-	-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681												
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	102 1	3069 3		Y	5	3 1 12
03		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	112 1	3363 3		Y	3	15
04		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	110 1	3232 3		Y	4	19
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	116 1	3376 3		Y	2	21
06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	102 1	3050 3		Y	9	30
07		3224 X	3109	-0-	-115	-0-	100 1	3002 3		Y	6	36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
02	2044 N	2006 -0- -38	-0-	44 1	1962 3	Y	-0-						-0-
03	2179 N	2179 -0- -0-	-0-	47 1	2132 3	Y	-0-						-0-
04	2190 N	2174 -0- -16	-0-	48 1	2086 3	Y	36	36	1			-0-	
				40 9									
05	2232 N	2197 -0- -35	-0-	49 1	2142 3	Y	5	5	1			-0-	
				6 9									
06	2086 N	2086 -0- -0-	-0-	46 1	2040 3	Y	-0-						-0-
*07	2167 N	2167 -0- -0-	-0-	48 1	2119 3	Y	-0-						-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450													
02	4928 X	4897 -0- -31	-0-	185 1	4712 2	N	-0-						-0-
03	5456 X	5415 -0- -41	-0-	204 1	5211 2	N	-0-						-0-
04	5280 X	5147 -0- -133	-0-	191 1	4956 2	N	-0-						-0-
05	5456 X	5093 -0- -363	-0-	181 1	4912 2	N	-0-						-0-
06	5280 X	4637 -0- -643	-0-	173 1	4464 2	N	-0-						-0-
07	5425 X	4708 -0- -717	-0-	179 1	4529 2	N	-0-						-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048													
02	1036 N	898 -0- -138	-0-	20 1	878 3	Y	-0-						-0-
03	1116 N	1015 -0- -101	-0-	22 1	993 3	Y	-0-						-0-
04	1020 N	915 -0- -105	-0-	21 1	894 3	Y	-0-						-0-
05	992 N	979 -0- -13	-0-	22 1	957 3	Y	-0-						-0-
06	978 N	978 -0- -0-	-0-	22 1	956 3	Y	-0-						-0-
*07	1007 N	1007 -0- -0-	-0-	23 1	984 3	Y	-0-						-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034													
02	3780 X	3453 -0- -327	-0-	75 1	3378 3	Y	-0-						-0-
03	4185 X	3964 -0- -221	-0-	87 1	3877 3	Y	-0-						-0-
04	4050 X	3846 -0- -204	-0-	86 1	3760 3	Y	-0-						-0-
05	4185 X	3839 -0- -346	-0-	86 1	3753 3	Y	-0-						-0-
06	3834 X	3834 -0- -0-	-0-	85 1	3749 3	Y	-0-						-0-
*07	3976 X	3976 -0- -0-	-0-	88 1	3888 3	Y	-0-						-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019													
02	3668 X	3660 -0- -8	-0-	80 1	3580 3	N	-0-						-0-
03	4147 X	4147 -0- -0-	-0-	91 1	4056 3	N	-0-						-0-
04	3930 X	3821 -0- -109	-0-	86 1	3735 3	N	-0-						-0-
05	4061 X	3914 -0- -147	-0-	88 1	3826 3	N	-0-						-0-
06	3930 X	3702 -0- -228	-0-	82 1	3620 3	N	-0-						-0-
07	4061 X	3804 -0- -257	-0-	84 1	3720 3	N	-0-						-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474													
02	6020 X	5924 -0- -96	-0-	224 1	5700 2	Y	-0-						-0-
03	6665 X	6459 -0- -206	-0-	243 1	6216 2	Y	-0-						-0-
04	6450 X	6156 -0- -294	-0-	229 1	5927 2	Y	-0-						-0-
05	6665 X	6310 -0- -355	-0-	224 1	6086 2	Y	-0-						-0-
06	6330 X	5928 -0- -402	-0-	222 1	5706 2	Y	-0-						-0-
07	6541 X	6121 -0- -420	-0-	233 1	5888 2	Y	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780										COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6981	-	7337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		5936 X	77	-0-	-5859	-0-	3 1	74 2	N	-0-			-0-				
03		6200 X	5821	-0-	-379	-0-	219 1	5602 2	N	-0-			-0-				
04		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	248 1	6413 2	N	-0-			-0-				
05		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	253 1	6878 2	N	-0-			-0-				
06		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	217 1	5588 2	N	-0-			-0-				
07		6882 X	6663	-0-	-219	-0-	254 1	6409 2	N	-0-			-0-				

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782										COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	7538	-	8014
02		3388 X	3241	-0-	-147	-0-	105 1	3136 3	Y	-0-			-0-				
03		3751 X	3460	-0-	-291	-0-	112 1	3348 3	Y	-0-			-0-				
04		3720 X	3096	-0-	-624	-0-	102 1	2994 3	Y	-0-			-0-				
05		3844 X	3191	-0-	-653	-0-	72 1	3119 3	Y	-0-			-0-				
06		3390 X	3085	-0-	-305	-0-	101 1	2984 3	Y	-0-			-0-				
07		3503 X	3239	-0-	-264	-0-	105 1	3134 3	Y	-0-			-0-				

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789										COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7637	-	8260
02		2436 X	2339	-0-	-97	-0-	51 1	2288 3	N	-0-			-0-				
03		2697 X	2497	-0-	-200	-0-	55 1	2442 3	N	-0-			-0-				
04		2520 N	2496	-0-	-24	-0-	56 1	2440 3	N	-0-			-0-				
05		2604 N	2526	-0-	-78	-0-	57 1	2469 3	N	-0-			-0-				
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	56 1	2444 3	N	-0-			-0-				
*07		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	58 1	2534 3	N	-0-			-0-				

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791										COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	7100	-	7512
02		4928 X	4728	-0-	-200	-0-	119 1	4609 2	N	-0-			-0-				
03		5363 X	5136	-0-	-227	-0-	129 1	5007 2	N	-0-			-0-				
04		5040 X	4860	-0-	-180	-0-	121 1	4739 2	N	-0-			-0-				
05		5239 X	4833	-0-	-406	-0-	114 1	4719 2	N	-0-			-0-				
06		5070 X	4510	-0-	-560	-0-	112 1	4398 2	N	-0-			-0-				
07		5239 X	4486	-0-	-753	-0-	114 1	4372 2	N	-0-			-0-				

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792										COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	6745	-	7153
02		10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	350 1	10486 3	N	-0-			-0-				
03		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	235 1	7034 3	N	-0-			-0-				
04		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	217 1	6389 3	N	-0-			-0-				
05		6820 X	6148	-0-	-672	-0-	204 1	5944 3	N	-0-			-0-				
06		6600 X	5722	-0-	-878	-0-	186 1	5536 3	N	-0-			-0-				
07		6820 X	6471	-0-	-349	-0-	210 1	6261 3	N	-0-			-0-				

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793										COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7488	-	8069
02		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	115 1	5101 3	N	-0-			-0-				
03		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	118 1	5226 3	N	-0-			-0-				
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	117 1	5130 3	N	-0-			-0-				
05		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	120 1	5193 3	N	-0-			-0-				
06		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	110 1	4869 3	N	-0-			-0-				
*07		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	117 1	5153 3	N	-0-			-0-				

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822										COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7710	-	8510
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1624	3	22	9	Y	20			46
*09	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	1742	3	24	9	Y	22			68
*10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	3	33	9	Y	30			98
*11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1778	3	30	9	Y	27			125
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	3	28	9	Y	25			150
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1778	3	45	9	Y	41			191
*02	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	1542	3	81	9	Y	74	169	1	96
*03	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1738	3	12	9	Y	11			107
*04	1770 N	764	-0-	-1006	-0-	758	3	6	9	Y	5			112
*05	1798 N	140	-0-	-1658	-0-	138	3	2	9	Y	2	86	1	28
*06	1620 N	189	-0-	-1431	-0-	188	3	1	9	Y	1			29
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2300	3	19	9	Y	17			46

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807														
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	N	-0-			-0-
*03	155 N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-			-0-
*04	60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805														
02	3668 X	3555	-0-	-113	-0-	114	1	3416	3	Y	23			88
						25	9							
03	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	81	1	3601	3	Y	10			98
						11	9							
04	3870 X	3768	-0-	-102	-0-	124	1	3631	3	Y	12			110
						13	9							
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	130	1	3816	3	Y	2			112
						2	9							
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	79	1	3490	3	Y	20	80	1	52
						22	9							
*07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	126	1	3733	3	Y	14			66
						15	9							

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580														
*08	899 N	835	-0-	-64	-0-	18	1	817	3	Y	-0-			-0-
*09	840 N	788	-0-	-52	-0-	17	1	771	3	Y	-0-			-0-
*10	868 N	831	-0-	-37	-0-	18	1	813	3	Y	-0-			-0-
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	Y	-0-			-0-
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	18	1	826	3	Y	-0-			-0-
*01	837 N	829	-0-	-8	-0-	18	1	811	3	Y	-0-			-0-
*02	756 N	724	-0-	-32	-0-	16	1	708	3	Y	-0-			-0-
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	Y	-0-			-0-
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	830	3	Y	-0-			-0-
*05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	3	Y	-0-			-0-
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	3	Y	-0-			-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	19	1	877	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380														
02	980 N	734	-0-	-246	-0-	36	1	698	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	835	-0-	-250	-0-	29	1	806	2	Y	-0-			-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	Y	-0-			-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-			-0-
*07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002										TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7842	-	8500
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1400 N	1250	-0-	-150	-0-	62 1	1188 2	Y	-0-				-0-
03		1550 N	1315	-0-	-235	-0-	46 1	1269 2	Y	-0-				-0-
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	58 1	1445 2	Y	-0-				-0-
05		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	52 1	1433 2	Y	-0-				-0-
06		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	58 1	1196 2	Y	-0-				-0-
07		1395 N	1202	-0-	-193	-0-	56 1	1146 2	Y	-0-				-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002										TOTAL DEPTH	7113	PERF. 6764	-	7050
02		924 N	707	-0-	-217	-0-	23 1	684 2	N	-0-				-0-
03		1271 N	386	-0-	-885	-0-	10 1	376 2	N	-0-				-0-
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	43 1	1176 2	N	-0-				-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	33 1	1042 2	N	-0-				-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	32 1	1033 2	N	-0-				-0-
07		1271 N	661	-0-	-610	-0-	22 1	639 2	N	-0-				-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002										TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7937	-	8568
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	89 1	1714 2	Y	-0-				-0-
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	65 1	1784 2	Y	-0-				-0-
04		1800 N	1548	-0-	-252	-0-	59 1	1489 2	Y	-0-				-0-
05		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	93 1	2584 2	Y	-0-				-0-
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	101 1	2078 2	Y	-0-				-0-
*07		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	114 1	2346 2	Y	-0-				-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002										TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7042	-	7350
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	75 1	2036 2	N	-0-				-0-
03		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	79 1	2193 2	N	-0-				-0-
04		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	85 1	2244 2	N	-0-				-0-
05		2201 N	1612	-0-	-589	-0-	60 1	1552 2	N	-0-				-0-
06		2130 N	1929	-0-	-201	-0-	67 1	1862 2	N	-0-				-0-
07		2201 N	1332	-0-	-869	-0-	76 1	1256 2	N	-0-				-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002										TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7048	-	7349
02		9548 X	7470	-0-	-2078	-0-	267 1	7203 2	N	-0-				-0-
03		10416 X	9679	-0-	-737	-0-	337 1	9342 2	N	-0-				-0-
04		10050 X	9133	-0-	-917	-0-	325 1	8808 2	N	-0-				-0-
05		10385 X	9216	-0-	-1169	-0-	344 1	8872 2	N	-0-				-0-
06		9360 X	7767	-0-	-1593	-0-	272 1	7495 2	N	-0-				-0-
07		9672 X	8511	-0-	-1161	-0-	309 1	8202 2	N	-0-				-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7000	-	7290
02		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	213 1	5732 2	N	-0-				-0-
03		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	199 1	5608 2	N	-0-				-0-
04		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	200 1	5258 2	N	-0-				-0-
05		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	207 1	5206 2	N	-0-				-0-
06		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	176 1	4918 2	N	-0-				-0-
*07		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	210 1	5454 2	N	-0-				-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002										TOTAL DEPTH	7452	PERF. 6968	-	7261
02		4676 X	4308	-0-	-368	-0-	146 1	4162 2	N	-0-				-0-
03		5177 X	4660	-0-	-517	-0-	160 1	4500 2	N	-0-				-0-
04		4920 X	4439	-0-	-481	-0-	154 1	4285 2	N	-0-				-0-
05		4805 X	4462	-0-	-343	-0-	161 1	4301 2	N	-0-				-0-
06		4620 X	3573	-0-	-1047	-0-	129 1	3444 2	N	-0-				-0-
07		4774 X	4119	-0-	-655	-0-	149 1	3970 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	4	RRCID ->	188317	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 7566 - 7906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	3	RRCID ->	188319	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	8037	PERF. 7523 - 7894
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:	5	RRCID ->	188320	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7372 - 7762
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DCCO 2-SULLIVAN, P. G.		WELL #:	14	RRCID ->	188436	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	8097	PERF. 7470 - 7996
02		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	80 1	3581 3	N	-0-
03		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	87 1	3882 3	N	-0-
04		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	83 1	3622 3	N	-0-
05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	86 1	3759 3	N	-0-
06		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	82 1	3640 3	N	-0-
*07		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	85 1	3776 3	N	-0-
BARNETT		WELL #:	4	RRCID ->	188468	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	8548	PERF. 7640 - 8460
*08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	993 3	29 9	N	26
*09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1107 3	9 9	N	8
*10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1115 3	11 9	N	10
*11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1041 3	10 9	N	9
*12		1147 N	981	-0-	-166	-0-	980 3	1 9	N	1
*01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1127 3	15 9	N	14
*02		980 N	964	-0-	-16	-0-	956 3	8 9	N	7
*03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1069 3	14 9	N	13
*04		1110 N	1035	-0-	-75	-0-	1031 3	4 9	N	4
*05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076 3	8 9	N	7
*06		1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1045 3	3 9	N	3
*07		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065 3		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BARNETT															
WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	3	36	9	N		33	86
*09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	3	17	9	N		15	101
*10		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	3	23	9	N		21	122
*11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	3	22	9	N	115	1	27
*12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	3	28	9	N		25	52
*01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	3	18	9	N		16	68
*02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	3	8	9	N		7	75
*03		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3	35	9	N		32	107
*04		1500 N	988	-0-	-512	-0-	-0-	987	3	1	9	N	91	1	17
*05		1550 N	24	-0-	-1526	-0-	-0-	24	3			N		-0-	17
*06		1500 N	123	-0-	-1377	-0-	-0-	123	3			N		-0-	17
*07		1023 N	535	-0-	-488	-0-	-0-	534	3	1	9	N		1	18

HARMONSON, MORRIS										WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298					
02		5208 X	5085	-0-	-123	-0-	-0-	128	1	4957	2	N		-0-	-0-
03		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	5327	2	N		-0-	-0-
04		5610 X	5162	-0-	-448	-0-	-0-	128	1	5034	2	N		-0-	-0-
05		5797 X	5158	-0-	-639	-0-	-0-	122	1	5036	2	N		-0-	-0-
06		5610 X	4942	-0-	-668	-0-	-0-	123	1	4819	2	N		-0-	-0-
07		5642 X	5167	-0-	-475	-0-	-0-	131	1	5036	2	N		-0-	-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE										WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473					
02		3248 X	2952	-0-	-296	-0-	-0-	112	1	2840	2	N		-0-	-0-
03		3596 X	3284	-0-	-312	-0-	-0-	124	1	3160	2	N		-0-	-0-
04		3300 X	3153	-0-	-147	-0-	-0-	117	1	3036	2	N		-0-	-0-
05		3410 X	2891	-0-	-519	-0-	-0-	103	1	2788	2	N		-0-	-0-
06		3240 X	2736	-0-	-504	-0-	-0-	102	1	2634	2	N		-0-	-0-
*07		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3666	2	N		-0-	-0-

SLIMP, J.										WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203					
02		6888 X	6559	-0-	-329	-0-	-0-	211	1	6318	3	Y		27	49
03		7564 X	7287	-0-	-277	-0-	-0-	235	1	7046	3	Y	54	1	-0-
04		7320 X	7146	-0-	-174	-0-	-0-	235	1	6910	3	Y	1	1	-0-
05		7564 X	7368	-0-	-196	-0-	-0-	243	1	7119	3	Y		5	5
06		7110 X	6645	-0-	-465	-0-	-0-	216	1	6429	3	Y		-0-	5
07		7378 X	6860	-0-	-518	-0-	-0-	223	1	6637	3	Y		-0-	5

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"										WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711					
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	N		-0-	-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	N		-0-	-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	N		-0-	-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	N		-0-	-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	N		-0-	-0-
*07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	N		-0-	-0-

HARMONSON, MORRIS										WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596					
02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	3327	2	N		-0-	-0-
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	4413	2	N		-0-	-0-
04		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3589	2	N		-0-	-0-
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	3040	2	N		-0-	-0-
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	3437	2	N		-0-	-0-
*07		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	2	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5712 X	4787	-0-	-925	-0-	121 1	4666 2	N	-0-		-0-
03		6200 X	5040	-0-	-1160	-0-	127 1	4913 2	N	-0-		-0-
04		5730 X	5584	-0-	-146	-0-	139 1	5445 2	N	-0-		-0-
05		6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	144 1	5926 2	N	-0-		-0-
06		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	143 1	5590 2	N	-0-		-0-
*07		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	222 1	5601 2	N	-0-		-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525												
02		1932 N	1902	-0-	-30	-0-	42 1	1860 3	Y	-0-		8
03		2077 N	2073	-0-	-4	-0-	45 1	2028 3	Y	-0-		8
04		2100 N	1932	-0-	-168	-0-	43 1	1889 3	Y	-0-		8
05		2108 N	2076	-0-	-32	-0-	47 1	2029 3	Y	-0-		8
06		2010 N	1958	-0-	-52	-0-	44 1	1914 3	Y	-0-		8
*07		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	46 1	2032 3	Y	-0-		8

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585												
*08		1674 N	1529	-0-	-145	-0-	34 1	1495 3	Y	-0-		-0-
*09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	46 1	1982 3	Y	-0-		-0-
*10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	44 1	1927 3	Y	-0-		-0-
*11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	41 1	1804 3	Y	-0-		-0-
*12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	41 1	1832 3	Y	-0-		-0-
*01		1984 N	1874	-0-	-110	-0-	42 1	1831 3	Y	1		-0-
							1 9					
*02		1736 N	1648	-0-	-88	-0-	36 1	1612 3	Y	-0-		-0-
*03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	41 1	1824 3	Y	-0-		-0-
*04		1800 N	1787	-0-	-13	-0-	40 1	1747 3	Y	-0-		-0-
*05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	42 1	1803 3	Y	-0-		-0-
*06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	39 1	1710 3	Y	-0-		-0-
*07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	38 1	1689 3	Y	-0-		-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270												
02		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	73 1	3235 3	N	-0-		-0-
03		3472 X	3136	-0-	-336	-0-	69 1	3067 3	N	-0-		-0-
04		3420 X	3052	-0-	-368	-0-	69 1	2983 3	N	-0-		-0-
05		3658 X	3316	-0-	-342	-0-	74 1	3242 3	N	-0-		-0-
06		3540 X	3268	-0-	-272	-0-	73 1	3195 3	N	-0-		-0-
07		3658 X	3418	-0-	-240	-0-	76 1	3342 3	N	-0-		-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353												
02		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	359 1	9124 2	N	-0-		-0-
03		10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	393 1	10042 2	N	-0-		-0-
04		10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	380 1	9848 2	N	-0-		-0-
05		10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	369 1	10042 2	N	-0-		-0-
06		9810 X	9707	-0-	-103	-0-	363 1	9344 2	N	-0-		-0-
*07		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	387 1	9775 2	N	-0-		-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194												
02		1652 N	1647	-0-	-5	-0-	36 1	1611 3	N	-0-		-0-
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	39 1	1760 3	N	-0-		-0-
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	40 1	1732 3	N	-0-		-0-
05		1829 N	1814	-0-	-15	-0-	41 1	1773 3	N	-0-		-0-
06		1740 N	1736	-0-	-4	-0-	39 1	1697 3	N	-0-		-0-
07		1829 N	1574	-0-	-255	-0-	35 1	1539 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1540 N	1504	-0-	-36	-0-	38 1	1466 2	N	-0-				-0-
03		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	43 1	1661 2	N	-0-				-0-
04		1680 N	1615	-0-	-65	-0-	40 1	1575 2	N	-0-				-0-
05		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	39 1	1613 2	N	-0-				-0-
06		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	39 1	1535 2	N	-0-				-0-
*07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	43 1	1632 2	N	-0-				-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230														
02		2688 X	2194	-0-	-494	-0-	48 1	2146 3	Y	-0-				3
03		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	65 1	2879 3	Y	-0-				3
04		2610 N	2513	-0-	-97	-0-	56 1	2457 3	Y	-0-				3
05		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	58 1	2517 3	Y	-0-				3
06		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	59 1	2602 3	Y	-0-				3
07		2604 N	2532	-0-	-72	-0-	56 1	2476 3	Y	-0-				3

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840														
02		4844 X	4676	-0-	-168	-0-	151 1	4525 3	N	-0-				-0-
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	168 1	5015 3	N	-0-				-0-
04		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	168 1	4931 3	N	-0-				-0-
05		5239 X	5177	-0-	-62	-0-	172 1	5005 3	N	-0-				-0-
06		5070 X	4986	-0-	-84	-0-	162 1	4824 3	N	-0-				-0-
07		5270 X	5088	-0-	-182	-0-	166 1	4922 3	N	-0-				-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597														
02		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	27 1	1177 3	Y	-0-				-0-
03		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	27 1	1205 3	Y	-0-				-0-
04		1230 N	1102	-0-	-128	-0-	24 1	1078 3	Y	-0-				-0-
05		1333 N	1244	-0-	-89	-0-	28 1	1216 3	Y	-0-				-0-
06		1170 N	1154	-0-	-16	-0-	25 1	1129 3	Y	-0-				-0-
*07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	28 1	1203 3	Y	-0-				-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653														
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	73 1	1848 2	N	-0-				-0-
03		2015 N	1992	-0-	-23	-0-	50 1	1942 2	N	-0-				-0-
04		2100 N	1450	-0-	-650	-0-	36 1	1414 2	N	-0-				-0-
05		2139 N	1320	-0-	-819	-0-	31 1	1289 2	N	-0-				-0-
06		1920 N	1516	-0-	-404	-0-	38 1	1478 2	N	-0-				-0-
07		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	36 1	1397 2	N	-0-				-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615														
02		2072 N	2008	-0-	-64	-0-	44 1	1964 3	Y	-0-				-0-
03		2232 N	2146	-0-	-86	-0-	47 1	2099 3	Y	-0-				-0-
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	49 1	2121 3	Y	-0-				-0-
05		2232 N	2128	-0-	-104	-0-	48 1	2080 3	Y	-0-				-0-
06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	46 1	2042 3	Y	-0-				-0-
07		2232 N	2162	-0-	-70	-0-	48 1	2114 3	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 N	2350	-0-	-86	-0-	51	1	2276	3	Y	21	7 1	14
						23	9						
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	85	1	2527	3	Y	18		32
						20	9						
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	84	1	2458	3	Y	8		40
						9	9						
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	87	1	2532	3	Y	5		45
						6	9						
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	82	1	2421	3	Y	3		48
						3	9						
*07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	84	1	2499	3	Y	4		52
						4	9						
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722													
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	40	1	1022	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	837	-0-	-273	-0-	31	1	806	2	N	-0-		-0-
05	1116 N	856	-0-	-260	-0-	30	1	826	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	532	-0-	-488	-0-	20	1	512	2	N	-0-		-0-
07	868 N	473	-0-	-395	-0-	12	1	461	2	N	-0-		-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338													
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	121	1	4672	2	N	-0-		-0-
03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	130	1	5031	2	N	-0-		-0-
04	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	125	1	4928	2	N	-0-		-0-
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	120	1	4969	2	N	-0-		-0-
06	4800 X	4652	-0-	-148	-0-	116	1	4536	2	N	-0-		-0-
*07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	129	1	4958	2	N	-0-		-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382													
02	5012 X	4762	-0-	-250	-0-	120	1	4642	2	N	-0-		-0-
03	5270 X	4969	-0-	-301	-0-	125	1	4844	2	N	-0-		-0-
04	4980 X	4851	-0-	-129	-0-	120	1	4731	2	N	-0-		-0-
05	5270 X	4793	-0-	-477	-0-	113	1	4680	2	N	-0-		-0-
06	5100 X	4273	-0-	-827	-0-	107	1	4166	2	N	-0-		-0-
07	5270 X	4714	-0-	-556	-0-	120	1	4594	2	N	-0-		-0-
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620													
02	5712 X	5575	-0-	-137	-0-	141	1	5434	2	N	-0-		-0-
03	6324 X	5942	-0-	-382	-0-	149	1	5793	2	N	-0-		-0-
04	6120 X	5716	-0-	-404	-0-	142	1	5574	2	N	-0-		-0-
05	6293 X	5880	-0-	-413	-0-	139	1	5741	2	N	-0-		-0-
06	6000 X	5678	-0-	-322	-0-	142	1	5536	2	N	-0-		-0-
07	6169 X	5094	-0-	-1075	-0-	130	1	4964	2	N	-0-		-0-
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691													
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	82	1	72	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		5	RRCID ->	188616	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8444	PERF. 7696 -	8371	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

BANNER		WELL #:		7	RRCID ->	188617	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7243 -	7723
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BANNER		WELL #:		1	RRCID ->	188618	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7250 -	7710
02	4536 X	4220	-0-	-316	-0-	160	1	4060	2	N	-0-	-0-
03	5022 X	4732	-0-	-290	-0-	178	1	4554	2	N	-0-	-0-
04	4860 X	4239	-0-	-621	-0-	158	1	4081	2	N	-0-	-0-
05	5022 X	4236	-0-	-786	-0-	150	1	4086	2	N	-0-	-0-
06	4800 X	4354	-0-	-446	-0-	163	1	4191	2	N	-0-	-0-
07	4743 X	4504	-0-	-239	-0-	172	1	4332	2	N	-0-	-0-

ADAMS, CORINNE		WELL #:		6	RRCID ->	188619	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7261 -	7709
02	2912 X	2630	-0-	-282	-0-	100	1	2530	2	N	-0-	-0-
03	3193 X	1639	-0-	-1554	-0-	62	1	1577	2	N	-0-	-0-
04	3000 X	1819	-0-	-1181	-0-	68	1	1751	2	N	-0-	-0-
05	3100 X	1604	-0-	-1496	-0-	57	1	1547	2	N	-0-	-0-
06	2820 X	2240	-0-	-580	-0-	84	1	2156	2	N	-0-	-0-
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	132	1	3337	2	N	-0-	-0-

DUNN, CLARA LYLES		WELL #:		3	RRCID ->	188621	COMPL. DATE	01/19/2002	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7650 -	8324
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	3	Y	-0-	20
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-	20
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	1	1	67	3	Y	-0-	20
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	448	3	Y	-0-	20
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	-0-	20
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-	20

MOORE, GORDON F.		WELL #:		3	RRCID ->	188623	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 7575 -	8211
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		11	RRCID ->	188624	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 7619 -	8209
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	102	1	4539	3	N	-0-	-0-
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	111	1	4917	3	N	-0-	-0-
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	109	1	4783	3	N	-0-	-0-
05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	113	1	4901	3	N	-0-	-0-
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	106	1	4667	3	N	-0-	-0-
*07	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	109	1	4811	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SANDFIELD, L. P.		WELL #:	5	RRCID ->	188651	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7847 - 8599
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	1960 N	1901	-0-	-59	-0-	42 1	1859 3	Y	-0-		-0-
03	2170 N	2087	-0-	-83	-0-	46 1	2041 3	Y	-0-		-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	46 1	2019 3	Y	-0-		-0-
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	48 1	2078 3	Y	-0-		-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	45 1	1980 3	Y	-0-		-0-
*07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	47 1	2061 3	Y	-0-		-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	8	RRCID ->	188652	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7895 - 8548
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	82 1	3665 3	Y	-0-		-0-
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	81 1	3598 3	Y	-0-		-0-
04	3510 X	3278	-0-	-232	-0-	73 1	3205 3	Y	-0-		-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	89 1	3836 3	Y	-0-		-0-
06	3540 X	3497	-0-	-43	-0-	78 1	3419 3	Y	-0-		-0-
07	3658 X	3411	-0-	-247	-0-	76 1	3335 3	Y	-0-		-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	9	RRCID ->	188653	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7886 - 8616
02	2744 X	2269	-0-	-475	-0-	50 1	2219 3	Y	-0-		-0-
03	3038 X	2690	-0-	-348	-0-	59 1	2631 3	Y	-0-		-0-
04	2640 X	2593	-0-	-47	-0-	58 1	2535 3	Y	-0-		-0-
05	2728 X	2518	-0-	-210	-0-	56 1	2462 3	Y	-0-		-0-
06	2610 N	2173	-0-	-437	-0-	48 1	2125 3	Y	-0-		-0-
07	2666 N	2270	-0-	-396	-0-	50 1	2220 3	Y	-0-		-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:	10	RRCID ->	188654	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	7904 - 8623
02	6860 X	6212	-0-	-648	-0-	136 1	6076 3	Y	-0-		-0-
03	7595 X	7197	-0-	-398	-0-	158 1	7039 3	Y	-0-		-0-
04	7230 X	6989	-0-	-241	-0-	156 1	6833 3	Y	-0-		-0-
05	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	161 1	6976 3	Y	-0-		-0-
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	153 1	6752 3	Y	-0-		-0-
07	7099 X	7042	-0-	-57	-0-	156 1	6886 3	Y	-0-		-0-

MALONE, SAMUEL		WELL #:	3	RRCID ->	188655	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	7875 - 8569
02	4788 X	3178	-0-	-1610	-0-	70 1	3108 3	N	-0-		-0-
03	5177 X	5035	-0-	-142	-0-	111 1	4924 3	N	-0-		-0-
04	5010 X	4841	-0-	-169	-0-	108 1	4733 3	N	-0-		-0-
05	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	108 1	4683 3	N	-0-		-0-
06	4860 X	4389	-0-	-471	-0-	97 1	4292 3	N	-0-		-0-
07	5022 X	4735	-0-	-287	-0-	105 1	4630 3	N	-0-		-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C"		WELL #:	10	RRCID ->	188656	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7344 - 7740
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	87 1	3856 3	N	-0-		-0-
03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	92 1	4088 3	N	-0-		-0-
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	91 1	3977 3	N	-0-		-0-
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	86 1	3748 3	N	-0-		-0-
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	84 1	3665 3	N	-0-		-0-
*07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	113 1	3359 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	3629	-0-	-375	-0-	79	1	3533	3	Y	15	167	1	35
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	17	9	96	1	Y	12			47
04	4080 X	3973	-0-	-107	-0-	13	9	88	1	Y	7			54
05	4216 X	4086	-0-	-130	-0-	8	9	91	1	Y	10	38	1	26
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	11	9	86	1	Y	7			33
*07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	8	9	87	1	Y	9			42
						10	9							
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798														
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	39	1	992	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	969	-0-	-612	-0-	36	1	933	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	984	-0-	-396	-0-	37	1	947	2	N	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-			-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	55	1	1416	2	N	-0-			-0-
*07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	N	-0-			-0-
PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258														
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	51	1	2256	3	Y	-0-			-0-
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	54	1	2401	3	Y	-0-			-0-
04	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	55	1	2382	3	Y	-0-			-0-
05	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	56	1	2434	3	Y	-0-			-0-
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	53	1	2342	3	Y	-0-			-0-
*07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	55	1	2435	3	Y	-0-			-0-
PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297														
02	5180 X	5022	-0-	-158	-0-	110	1	4912	3	Y	-0-			-0-
03	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	126	1	5621	3	Y	-0-			-0-
04	5550 X	5327	-0-	-223	-0-	119	1	5208	3	Y	-0-			-0-
05	5735 X	5500	-0-	-235	-0-	124	1	5376	3	Y	-0-			-0-
06	5460 X	5268	-0-	-192	-0-	117	1	5151	3	Y	-0-			-0-
07	5642 X	5385	-0-	-257	-0-	119	1	5266	3	Y	-0-			-0-
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259														
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	75	1	3368	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	3331	-0-	-327	-0-	73	1	3258	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	3313	-0-	-227	-0-	74	1	3239	3	N	-0-			-0-
05	3658 X	3452	-0-	-206	-0-	78	1	3374	3	N	-0-			-0-
06	3540 X	3330	-0-	-210	-0-	74	1	3256	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	76	1	3336	3	N	-0-			-0-
BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710														
02	5376 X	5146	-0-	-230	-0-	195	1	4951	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5596	-0-	-356	-0-	211	1	5385	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5455	-0-	-305	-0-	203	1	5252	2	N	-0-			-0-
05	5952 X	5592	-0-	-360	-0-	198	1	5394	2	N	-0-			-0-
06	5640 X	5349	-0-	-291	-0-	200	1	5149	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	5472	-0-	-232	-0-	209	1	5263	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002										TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6734 - 7129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3472 X	1797	-0-	-1675	-0-	58 1	1739 3	Y	-0-			-0-
03		3627 X	1018	-0-	-2609	-0-	33 1	985 3	Y	-0-			-0-
04		3240 X	1145	-0-	-2095	-0-	37 1	1108 3	Y	-0-			-0-
05		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	68 1	1984 3	Y	-0-			-0-
06		1800 X	1698	-0-	-102	-0-	55 1	1643 3	Y	-0-			-0-
07		1860 X	1672	-0-	-188	-0-	54 1	1618 3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002										TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7039 - 7306
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	8 1	296 2	N	-0-			-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	1 1	54 2	N	-0-			-0-
04		390 N	25	-0-	-365	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-
05		341 N	8	-0-	-333	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002										TOTAL DEPTH	8352	PERF.	7610 - 8222
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	70 1	3109 3	N	-0-			-0-
03		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	74 1	3296 3	N	-0-			-0-
04		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	74 1	3227 3	N	-0-			-0-
05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	78 1	3393 3	N	-0-			-0-
06		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	79 1	3480 3	N	-0-			-0-
*07		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	81 1	3546 3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7631 - 8256
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	26 1	1150 3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1250	-0-	-114	-0-	28 1	1222 3	N	-0-			-0-
04		1230 N	1195	-0-	-35	-0-	27 1	1168 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	26 1	1170 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	1143	-0-	-57	-0-	25 1	1118 3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1179	-0-	-61	-0-	26 1	1153 3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002										TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7355 - 7840
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	68 1	3055 3	N	-0-			-0-
03		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	53 1	2347 3	N	-0-			-0-
04		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	62 1	2699 3	N	-0-			-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	82 1	3553 3	N	-0-			-0-
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	70 1	3127 3	N	-0-			-0-
07		558 X	529	-0-	-29	-0-	12 1	517 3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7502 - 8050
02		4004 X	3801	-0-	-203	-0-	84 1	3717 3	Y	-0-			-0-
03		4402 X	4186	-0-	-216	-0-	92 1	4094 3	Y	-0-			-0-
04		4230 X	3986	-0-	-244	-0-	90 1	3896 3	Y	-0-			-0-
05		4371 X	4046	-0-	-325	-0-	91 1	3955 3	Y	-0-			-0-
06		4080 X	3874	-0-	-206	-0-	86 1	3788 3	Y	-0-			-0-
07		4216 X	4080	-0-	-136	-0-	90 1	3990 3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002										TOTAL DEPTH	8215	PERF.	7486 - 8043
02		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	91 1	4057 3	Y	-0-			-0-
03		4588 X	4181	-0-	-407	-0-	91 1	4090 3	Y	-0-			-0-
04		4440 X	4395	-0-	-45	-0-	99 1	4296 3	Y	-0-			-0-
05		4588 X	4565	-0-	-23	-0-	103 1	4462 3	Y	-0-			-0-
06		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	96 1	4253 3	Y	-0-			-0-
*07		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	99 1	4360 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH	8153	PERF. 7502	-	8059
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	75	1	3368	3	Y	-0-	-0-	
03		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	80	1	3540	3	Y	-0-	-0-	
04		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	79	1	3481	3	Y	-0-	-0-	
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	3	Y	-0-	-0-	
06		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	79	1	3501	3	Y	-0-	-0-	
*07		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	83	1	3677	3	Y	-0-	-0-	

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002										TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7490	-	8024
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	3	N	-0-	-0-	
03		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	22	1	996	3	N	-0-	-0-	
04		1020 N	887	-0-	-133	-0-	20	1	867	3	N	-0-	-0-	
05		1054 N	990	-0-	-64	-0-	23	1	967	3	N	-0-	-0-	
06		990 N	972	-0-	-18	-0-	22	1	950	3	N	-0-	-0-	
*07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	23	1	989	3	N	-0-	-0-	

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8600	-	8840
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	47	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002										TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8550	-	8820
02		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	21	
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	3	24	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	5	29	
							6	9						
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-	29	
*06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	390	1	537	3	N	11	40	
							12	9						
*07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	884	1	686	3	N	23	63	
							25	9						

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002										TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7388	-	7990
02		504 N	331	-0-	-173	-0-	331	1			Y	-0-	9	
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	606	1	514	3	Y	-0-	9	
04		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	589	1	424	3	Y	-0-	9	
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	608	1	566	3	Y	-0-	9	
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	588	1	544	3	Y	-0-	9	
*07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	606	1	509	3	Y	-0-	9	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7077	-	7366
02		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	-0-	
03		3720 X	2720	-0-	-1000	-0-	68	1	2652	2	N	-0-	-0-	
04		3300 X	1189	-0-	-2111	-0-	133	1	1056	2	N	-0-	-0-	
05		3193 X	353	-0-	-2840	-0-	327	1	26	2	N	-0-	-0-	
06		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	412	1	4620	2	N	-0-	-0-	
*07		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	422	1	5502	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1320	-0-	-108	-0-	29	1	1291	3	N	-0-	-0-
03	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	32	1	1419	3	N	-0-	-0-
04	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	31	1	1360	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	31	1	1360	3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	29	1	1294	3	N	-0-	-0-
07	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	30	1	1346	3	N	-0-	-0-
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069												
02	2352 N	2287	-0-	-65	-0-	50	1	2237	3	Y	-0-	-0-
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	58	1	2574	3	Y	-0-	-0-
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	55	1	2396	3	Y	-0-	-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	58	1	2525	3	Y	-0-	-0-
06	2490 N	2354	-0-	-136	-0-	52	1	2302	3	Y	-0-	-0-
07	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	54	1	2371	3	Y	-0-	-0-
SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843												
02	2604 N	1696	-0-	-908	-0-	37	1	1659	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	4113	-0-	1013	-0-	90	1	4023	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	3828	-0-	828	-0-	86	1	3742	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	3360	-0-	260	-0-	76	1	3284	3	N	-0-	-0-
06	5110 X	3009	-0-	-2101	-0-	67	1	2942	3	N	-0-	-0-
07	2883 X	1060	-0-	-1823	-0-	24	1	1036	3	N	-0-	-0-
SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531												
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1665	3	Y	16	22 1 2
03	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	40	1	1786	3	Y	1	1 1 2
04	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	40	1	1746	3	Y	-0-	2
05	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	41	1	1795	3	Y	-0-	2
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	39	1	1717	3	Y	-0-	2
*07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	41	1	1786	3	Y	-0-	2
HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660												
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	28	1	1243	3	Y	1	1 1 10
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	35	1	1563	3	Y	-0-	10
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	3	Y	-0-	10
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	Y	-0-	10
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	Y	-0-	10
*07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-	10
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680												
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	153	1	3895	2	N	-0-	-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	105	1	4095	2	N	-0-	-0-
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	93	1	3647	2	N	-0-	-0-
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	103	1	4265	2	N	-0-	-0-
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	102	1	3974	2	N	-0-	-0-
*07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	99	1	3807	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6104 X	6037	-0-	-67	-0-	132 1	5905 3	Y	-0-		8
03	6758 X	6475	-0-	-283	-0-	142 1	6333 3	Y	-0-		8
04	6510 X	6154	-0-	-356	-0-	137 1	6017 3	Y	-0-		8
05	6696 X	6541	-0-	-155	-0-	148 1	6393 3	Y	-0-		8
06	6240 X	6208	-0-	-32	-0-	137 1	6071 3	Y	-0-		8
07	6448 X	6385	-0-	-63	-0-	141 1	6244 3	Y	-0-		8

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249											
02	4396 X	4389	-0-	-7	-0-	96 1	4293 3	Y	-0-		-0-
03	4929 X	4729	-0-	-200	-0-	104 1	4625 3	Y	-0-		-0-
04	4770 X	4592	-0-	-178	-0-	102 1	4490 3	Y	-0-		-0-
05	4929 X	4711	-0-	-218	-0-	106 1	4605 3	Y	-0-		-0-
06	4710 X	4550	-0-	-160	-0-	101 1	4449 3	Y	-0-		-0-
07	4867 X	4698	-0-	-169	-0-	104 1	4594 3	Y	-0-		-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863											
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161 3	Y	-0-		48
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	164 3	Y	-0-		48
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4 1	162 3	Y	-0-		48
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5 1	217 3	Y	19		67
						21 9					
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4 1	171 3	Y	16	68 1	15
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18 9	5 1	191 3	Y	-0-	15

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212											
02	728 N	700	-0-	-28	-0-	15 1	685 3	N	-0-		-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	22 1	988 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	23 1	1027 3	N	-0-		-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	19 1	855 3	N	-0-		-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	23 1	1035 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	926	-0-	-159	-0-	20 1	906 3	N	-0-		-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234											
02	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	91 1	2714 3	Y	-0-		-0-
03	3255 X	3192	-0-	-63	-0-	103 1	3089 3	Y	-0-		-0-
04	3090 X	2979	-0-	-111	-0-	98 1	2881 3	Y	-0-		-0-
05	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	104 1	3013 3	Y	-0-		-0-
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	97 1	2877 3	Y	-0-		-0-
07	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	97 1	2881 3	Y	-0-		-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695											
02	1820 N	1701	-0-	-119	-0-	64 1	1637 2	N	-0-		-0-
03	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	73 1	1855 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	69 1	1782 2	N	-0-		-0-
05	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	64 1	1743 2	N	-0-		-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	70 1	1799 2	N	-0-		-0-
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	75 1	1902 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																					
BANNER												WELL #: 8		RRCID -> 189220		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 7942		PERF. 7267 - 7740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02		1260 N	1152	-0-	-108	-0-			44 1	1108 2	N	-0-			-0-						
03		1426 N	1304	-0-	-122	-0-			49 1	1255 2	N	-0-			-0-						
04		1290 N	1197	-0-	-93	-0-			45 1	1152 2	N	-0-			-0-						
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			47 1	1273 2	N	-0-			-0-						
06		1260 N	1220	-0-	-40	-0-			46 1	1174 2	N	-0-			-0-						
07		1240 N	921	-0-	-319	-0-			35 1	886 2	N	-0-			-0-						

BANNER												WELL #: 5		RRCID -> 189221		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 7873		PERF. 7243 - 7704	
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-			31 1	783 2	N	-0-			-0-						
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-			33 1	837 2	N	-0-			-0-						
04		900 N	735	-0-	-165	-0-			27 1	708 2	N	-0-			-0-						
05		899 N	732	-0-	-167	-0-			26 1	706 2	N	-0-			-0-						
06		840 N	702	-0-	-138	-0-			26 1	676 2	N	-0-			-0-						
07		775 N	729	-0-	-46	-0-			28 1	701 2	N	-0-			-0-						

BANNER												WELL #: 4		RRCID -> 189222		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7259 - 7700	
02		3808 X	3138	-0-	-670	-0-			119 1	3019 2	N	-0-			-0-						
03		4092 X	3707	-0-	-385	-0-			140 1	3567 2	N	-0-			-0-						
04		3960 X	3734	-0-	-226	-0-			139 1	3595 2	N	-0-			-0-						
05		4092 X	3534	-0-	-558	-0-			125 1	3409 2	N	-0-			-0-						
06		3960 X	3440	-0-	-520	-0-			129 1	3311 2	N	-0-			-0-						
07		3844 X	3755	-0-	-89	-0-			143 1	3612 2	N	-0-			-0-						

BANNER												WELL #: 2		RRCID -> 189223		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7267 - 7732	
02		5096 X	4249	-0-	-847	-0-			161 1	4088 2	N	-0-			-0-						
03		5518 X	4878	-0-	-640	-0-			184 1	4694 2	N	-0-			-0-						
04		5280 X	4742	-0-	-538	-0-			176 1	4566 2	N	-0-			-0-						
05		5146 X	4196	-0-	-950	-0-			149 1	4047 2	N	-0-			-0-						
06		4830 X	3807	-0-	-1023	-0-			142 1	3665 2	N	-0-			-0-						
07		4898 X	4467	-0-	-431	-0-			170 1	4297 2	N	-0-			-0-						

DCCO 2-SULLIVAN, P. G.												WELL #: 12		RRCID -> 189224		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7495 - 8034	
02		5712 X	5684	-0-	-28	-0-			124 1	5560 3	Y	-0-			-0-						
03		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-			140 1	6247 3	Y	-0-			-0-						
04		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-			137 1	6011 3	Y	-0-			-0-						
05		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-			144 1	6228 3	Y	-0-			-0-						
06		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-			133 1	5887 3	Y	-0-			-0-						
*07		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-			136 1	6028 3	Y	-0-			-0-						

LAPRELLE												WELL #: 2		RRCID -> 189230		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7076 - 7370	
02		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-			146 1	3885 2	N	-0-			-0-						
03		4185 X	4037	-0-	-148	-0-			132 1	3905 2	N	-0-			-0-						
04		4050 X	3726	-0-	-324	-0-			124 1	3602 2	N	-0-			-0-						
05		4185 X	3706	-0-	-479	-0-			128 1	3578 2	N	-0-			-0-						
06		4050 X	3494	-0-	-556	-0-			122 1	3372 2	N	-0-			-0-						
07		4185 X	3583	-0-	-602	-0-			128 1	3455 2	N	-0-			-0-						

HUDDLESTON, NELL "C"												WELL #: 2		RRCID -> 189233		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7766		PERF. 6987 - 7379	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-			24 1	663 2	N	-0-			-0-						
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-			25 1	646 2	N	-0-			-0-						
*07		712 N	712	-0-	-0-	-0-			27 1	685 2	N	-0-			-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5	27	1	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4	4	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324														
02	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	113	1	4376	2	N	-0-			-0-
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	121	1	4711	2	N	-0-			-0-
04	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	112	1	4398	2	N	-0-			-0-
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	109	1	4507	2	N	-0-			-0-
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	111	1	4351	2	N	-0-			-0-
*07	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	117	1	4472	2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492														
*02	1232 N	1128	-0-	-104	-0-	24	1	1101	3	Y	3			85
						3	9							
*03	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	23	1	1036	3	Y	-0-			85
*04	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-			85
*05	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	24	1	1027	3	Y	-0-	72	1	13
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1040	3	Y	-0-			13
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1085	3	Y	7			20
						8	9							

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294														
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	50	1	1496	3	Y	-0-			18
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	55	1	1638	3	Y	-0-			18
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	Y	-0-			18
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	59	1	1740	3	Y	-0-			18
06	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	51	1	1524	3	Y	10			28
						11	9							
07	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	52	1	1536	3	Y	-0-			28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336														
02	168 X	149	-0-	-19	-0-	5	1	143	3	Y	1			54
						1	9							
03	186 X	146	-0-	-40	-0-	5	1	129	3	Y	11			65
						12	9							
04	180 X	147	-0-	-33	-0-	5	1	142	3	Y	-0-			65
05	155 X	147	-0-	-8	-0-	5	1	136	3	Y	5			70
						6	9							
06	150 X	131	-0-	-19	-0-	4	1	124	3	Y	3			73
						3	9							
*07	267 X	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002										TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7479	-	7567
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	N	-0-		-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	N	-0-		-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	N	-0-		-0-
05		372 N	349	-0-	-23	-0-	8	1	341	3	N	-0-		-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	N	-0-		-0-
07		372 N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	3	N	-0-		-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002										TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7599	-	8259
02		7812 X	7557	-0-	-255	-0-	166	1	7391	3	Y	-0-		-0-
03		8649 X	8162	-0-	-487	-0-	179	1	7983	3	Y	-0-		-0-
04		8280 X	7913	-0-	-367	-0-	177	1	7736	3	Y	-0-		-0-
05		8401 X	8091	-0-	-310	-0-	182	1	7909	3	Y	-0-		-0-
06		7740 X	7686	-0-	-54	-0-	170	1	7516	3	Y	-0-		-0-
07		7998 X	7930	-0-	-68	-0-	176	1	7754	3	Y	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002										TOTAL DEPTH	8264	PERF. 7433	-	8040
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002										TOTAL DEPTH	7495	PERF. 6886	-	7266
02		6860 X	6163	-0-	-697	-0-	200	1	5963	3	N	-0-		-0-
03		7595 X	7243	-0-	-352	-0-	235	1	7008	3	N	-0-		-0-
04		7350 X	7079	-0-	-271	-0-	233	1	6846	3	N	-0-		-0-
05		7533 X	7229	-0-	-304	-0-	240	1	6989	3	N	-0-		-0-
06		7020 X	6849	-0-	-171	-0-	223	1	6626	3	N	-0-		-0-
07		7285 X	6922	-0-	-363	-0-	225	1	6697	3	N	-0-		-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002										TOTAL DEPTH	8547	PERF. 7745	-	8414
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7059	-	7395
02		4340 X	3943	-0-	-397	-0-	149	1	3794	2	Y	-0-		-0-
03		4681 X	4181	-0-	-500	-0-	157	1	4024	2	Y	-0-		-0-
04		4500 X	3942	-0-	-558	-0-	147	1	3795	2	Y	-0-		-0-
05		4526 X	4076	-0-	-450	-0-	145	1	3931	2	Y	-0-		-0-
06		4080 X	3981	-0-	-99	-0-	149	1	3832	2	Y	-0-		-0-
07		4216 X	3964	-0-	-252	-0-	151	1	3813	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3780 X	3239	-0-	-541	-0-	105	1	3131	3	Y	3	1 1	4
							3	9						
03		3937 X	3383	-0-	-554	-0-	109	1	3271	3	Y	3		7
							3	9						
04		3810 X	3415	-0-	-395	-0-	112	1	3295	3	Y	7		14
							8	9						
05		3937 X	3598	-0-	-339	-0-	119	1	3476	3	Y	3		17
							3	9						
06		3540 X	3322	-0-	-218	-0-	108	1	3211	3	Y	3		20
							3	9						
07		3596 X	3481	-0-	-115	-0-	113	1	3366	3	Y	2		22
							2	9						
BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400														
02		2492 N	2101	-0-	-391	-0-	80	1	2021	2	N	-0-		-0-
03		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	109	1	2799	2	N	-0-		-0-
04		2760 N	2584	-0-	-176	-0-	96	1	2488	2	N	-0-		-0-
05		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	95	1	2576	2	N	-0-		-0-
06		2760 N	2488	-0-	-272	-0-	93	1	2395	2	N	-0-		-0-
*07		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	111	1	2805	2	N	-0-		-0-
SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861														
02		2744 X	2097	-0-	-647	-0-	68	1	2029	3	N	-0-		-0-
03		3038 X	2558	-0-	-480	-0-	83	1	2475	3	N	-0-		-0-
04		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	109	1	3206	3	N	-0-		-0-
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	107	1	3110	3	N	-0-		-0-
06		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	100	1	2971	3	N	-0-		-0-
*07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	157	1	4662	3	N	-0-		-0-
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497														
02		2716 X	2688	-0-	-28	-0-	87	1	2601	3	N	-0-		-0-
03		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	105	1	3151	3	N	-0-		-0-
04		2910 X	2649	-0-	-261	-0-	87	1	2562	3	N	-0-		-0-
05		3007 X	2773	-0-	-234	-0-	92	1	2681	3	N	-0-		-0-
06		2910 X	2049	-0-	-861	-0-	67	1	1982	3	N	-0-		-0-
07		3007 X	2780	-0-	-227	-0-	91	1	2689	3	N	-0-		-0-
BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260														
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-		-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-		-0-
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	53	1	2102	2	N	-0-		-0-
05		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	49	1	2029	2	N	-0-		-0-
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	42	1	1654	2	N	-0-		-0-
*07		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	50	1	1908	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	54	1	1610	3	Y	-0-			40
03	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	59	1	1752	3	Y	14	54	1	-0-
						15	9							
04	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	57	1	1690	3	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	58	1	1695	3	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1730	-0-	-40	-0-	56	1	1674	3	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	58	1	1734	3	Y	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638														
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	88	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	90	1	3495	2	N	-0-			-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	78	1	3071	2	N	-0-			-0-
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	77	1	3164	2	N	-0-			-0-
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	243	1	3244	2	N	-0-			-0-
*07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	89	1	3392	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290														
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	75	1	2876	2	N	-0-			-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	82	1	3192	2	N	-0-			-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	78	1	3084	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2912	-0-	-343	-0-	69	1	2843	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2599	-0-	-551	-0-	65	1	2534	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2589	-0-	-666	-0-	66	1	2523	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569														
02	5320 X	5127	-0-	-193	-0-	113	1	5011	3	Y	3	17	1	3
						3	9							
03	5797 X	5525	-0-	-272	-0-	121	1	5401	3	Y	3	1	1	5
						3	9							
04	5520 X	5087	-0-	-433	-0-	114	1	4973	3	Y	-0-			5
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	130	1	5653	3	Y	-0-			5
06	5490 X	5464	-0-	-26	-0-	120	1	5341	3	Y	3			8
						3	9							
07	5673 X	5589	-0-	-84	-0-	123	1	5447	3	Y	17			25
						19	9							

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204														
02	3108 X	2736	-0-	-372	-0-	60	1	2676	3	Y	-0-			-0-
03	3441 X	3208	-0-	-233	-0-	71	1	3137	3	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3193	-0-	-137	-0-	71	1	3122	3	Y	-0-			-0-
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	73	1	3187	3	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2656	-0-	-434	-0-	58	1	2598	3	Y	-0-			-0-
*07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	73	1	3217	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7326 - 7778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	267	1	6775	2	N	-0-			-0-
03		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	281	1	7171	2	N	-0-			-0-
04		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	264	1	6843	2	N	-0-			-0-
05		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	265	1	7209	2	N	-0-			-0-
06		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	262	1	6743	2	N	-0-			-0-
*07		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	177	1	6789	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002										TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7054 - 7376		
02		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	196	1	4984	2	N	-0-			-0-
03		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	211	1	5385	2	N	-0-			-0-
04		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	191	1	4941	2	N	-0-			-0-
05		5673 X	5319	-0-	-354	-0-	189	1	5130	2	N	-0-			-0-
06		5490 X	4938	-0-	-552	-0-	123	1	4815	2	N	-0-			-0-
07		5673 X	5272	-0-	-401	-0-	201	1	5071	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002										TOTAL DEPTH	8038	PERF.	7448 - 7858		
02		1176 N	1112	-0-	-64	-0-	42	1	1070	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1197	-0-	-74	-0-	45	1	1152	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	1154	-0-	-76	-0-	43	1	1111	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	42	1	1146	2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1152	-0-	-18	-0-	43	1	1109	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1158	-0-	-20	-0-	44	1	1114	2	N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002										TOTAL DEPTH	8725	PERF.	7858 - 8592		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002										TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7704 - 8510		
02		1064 N	984	-0-	-80	-0-	984	3			Y	-0-			60
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-			60
04		1050 N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			Y	-0-			60
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1081	3	33	9	Y	30	61	1	29
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	7			36
*07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	8			44

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002										TOTAL DEPTH	8628	PERF.	7724 - 8540		
*08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	Y	1			163
*09		1440 N	896	-0-	-544	-0-	895	3	1	9	Y	1	137	1	23
*10		1147 N	892	-0-	-255	-0-	892	3			Y	-0-			23
*11		990 N	565	-0-	-425	-0-	531	3	34	9	Y	31			54
*12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2529	3	68	9	Y	62			116
*01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1632	3	25	9	Y	23			139
*02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1456	3	32	9	Y	29			168
*03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1539	3	40	9	Y	36	163	1	41
*04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	3	28	9	Y	25			66
*05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1507	3	23	9	Y	21	47	1	40
*06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1483	3	22	9	Y	20			60
*07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	3	6	9	Y	5			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SCHLUTER		WELL #:		3	RRCID ->	189347	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	7210 - 8524	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	896 X	723	-0-	-173	-0-	715	3	8	9	Y	7		96
03	992 X	780	-0-	-212	-0-	779	3	1	9	Y	1		97
04	960 N	642	-0-	-318	-0-	639	3	3	9	Y	3	84 1	16
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	3	10	9	Y	9		25
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	975	3	7	9	Y	6		31
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11		42

STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:		4	RRCID ->	189361	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8155 - 8582	
02	5432 X	5087	-0-	-345	-0-	111	1	4976	3	Y	-0-		-0-
03	6014 X	5794	-0-	-220	-0-	127	1	5667	3	Y	-0-		-0-
04	5760 X	5542	-0-	-218	-0-	124	1	5418	3	Y	-0-		-0-
05	5952 X	5749	-0-	-203	-0-	130	1	5619	3	Y	-0-		-0-
06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	120	1	5295	3	Y	-0-		-0-
*07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	124	1	5477	3	Y	-0-		-0-

NICHOLSON		WELL #:		4	RRCID ->	189364	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7810 - 8490	
02	1820 N	1663	-0-	-157	-0-	82	1	1581	2	Y	-0-		-0-
03	1953 N	1716	-0-	-237	-0-	60	1	1656	2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	62	1	1550	2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1602	-0-	-227	-0-	56	1	1546	2	Y	-0-		-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	91	1	1861	2	Y	-0-		-0-
*07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	2	Y	-0-		-0-

PORTER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	189584	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7089 - 7386	
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	119	1	3212	2	N	-0-		-0-
03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	132	1	3672	2	N	-0-		-0-
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	125	1	3389	2	N	-0-		-0-
05	3503 X	3104	-0-	-399	-0-	116	1	2988	2	N	-0-		-0-
06	3390 X	2803	-0-	-587	-0-	98	1	2705	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3103	-0-	-400	-0-	112	1	2991	2	N	-0-		-0-

SHOOP "A"		WELL #:		7	RRCID ->	189766	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	7365 - 7809	
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	46	1	2058	3	Y	-0-		-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	50	1	2213	3	Y	-0-		-0-
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	44	1	1932	3	Y	-0-		-0-
05	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	44	1	1921	3	Y	-0-		-0-
06	1770 N	754	-0-	-1016	-0-	17	1	737	3	Y	-0-		-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-

MOORE, GORDON F.		WELL #:		4	RRCID ->	189816	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7574 - 8219	
02	1932 N	1832	-0-	-100	-0-	41	1	1791	3	N	-0-		5
03	2356 N	2119	-0-	-237	-0-	46	1	2073	3	N	-0-		5
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	47	1	2026	3	N	-0-		5
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	48	1	2071	3	N	-0-		5
06	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	44	1	1945	3	N	-0-		5
07	2139 N	1935	-0-	-204	-0-	43	1	1892	3	N	-0-		5

MOORE, GORDON F.		WELL #:		6	RRCID ->	189818	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7548 - 8193	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2072 N	1887	-0-	-185	-0-	42	1	1845	3	N	-0-	3
03	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	51	1	2242	3	N	-0-	3
04	2190 N	1936	-0-	-254	-0-	43	1	1893	3	N	-0-	3
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	N	-0-	3
06	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	47	1	2071	3	N	-0-	3
07	2015 N	1729	-0-	-286	-0-	38	1	1691	3	N	-0-	3

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202												
02	1652 N	1548	-0-	-104	-0-	34	1	1514	3	Y	-0-	-0-
03	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	35	1	1537	3	Y	-0-	-0-
04	1710 N	1430	-0-	-280	-0-	32	1	1398	3	Y	-0-	-0-
05	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	37	1	1637	3	Y	-0-	-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-	-0-
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1545	3	Y	-0-	-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205												
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	52	1	2354	3	N	-0-	-0-
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	55	1	2470	3	N	-0-	-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	56	1	2447	3	N	-0-	-0-
05	2666 N	2421	-0-	-245	-0-	54	1	2367	3	N	-0-	-0-
06	2430 N	2105	-0-	-325	-0-	46	1	2059	3	N	-0-	-0-
07	2573 N	2463	-0-	-110	-0-	54	1	2409	3	N	-0-	-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349												
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-	-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	882	1	457	2	N	-0-	-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-	-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287												
02	7056 X	6556	-0-	-500	-0-	166	1	6390	2	N	-0-	-0-
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	206	1	7986	2	N	-0-	-0-
04	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	158	1	6198	2	N	-0-	-0-
05	7254 X	6119	-0-	-1135	-0-	145	1	5974	2	N	-0-	-0-
06	7560 X	5644	-0-	-1916	-0-	141	1	5503	2	N	-0-	-0-
07	7812 X	6142	-0-	-1670	-0-	156	1	5986	2	N	-0-	-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324												
02	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	176	1	6808	2	N	-0-	-0-
03	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	189	1	7341	2	N	-0-	-0-
04	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	171	1	6717	2	N	-0-	-0-
05	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	166	1	6836	2	N	-0-	-0-
06	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	166	1	6485	2	N	-0-	-0-
*07	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	181	1	6925	2	N	-0-	-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
SANDFORD, W. R.		WELL #:	2	RRCID ->	189930	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7223	-	7646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		4221 X	4221	-0-	-0-	160 1	4061 2	N	-0-		-0-		
03		4420 X	4420	-0-	-0-	111 1	4309 2	N	-0-		-0-		
04		4324 X	4324	-0-	-0-	107 1	4217 2	N	-0-		-0-		
05		4257 X	4257	-0-	-0-	101 1	4156 2	N	-0-		-0-		
06		4037 X	4037	-0-	-0-	101 1	3936 2	N	-0-		-0-		
*07		4183 X	4183	-0-	-0-	106 1	4077 2	N	-0-		-0-		

JARVIS-CHIEF		WELL #:	2	RRCID ->	190033	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6984	-	7260
02		4909 X	4909	-0-	-0-	183 1	4726 2	N	-0-		-0-		
03		5363 X	5079	-0-	-284	181 1	4898 2	N	-0-		-0-		
04		5190 X	4853	-0-	-337	174 1	4679 2	N	-0-		-0-		
05		5363 X	4811	-0-	-552	188 1	4623 2	N	-0-		-0-		
06		5190 X	4039	-0-	-1151	141 1	3898 2	N	-0-		-0-		
07		5363 X	4882	-0-	-481	181 1	4701 2	N	-0-		-0-		

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	190034	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7006	-	7330
02		4564 X	4072	-0-	-492	203 1	3869 2	N	-0-		-0-		
03		4929 X	4021	-0-	-908	194 1	3827 2	N	-0-		-0-		
04		4770 X	3883	-0-	-887	197 1	3686 2	N	-0-		-0-		
05		4526 X	3984	-0-	-542	203 1	3781 2	N	-0-		-0-		
06		4380 X	3280	-0-	-1100	161 1	3119 2	N	-0-		-0-		
*07		4589 X	4589	-0-	-0-	221 1	4368 2	N	-0-		-0-		

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	4	RRCID ->	190036	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7058	-	7328
02		4032 X	3735	-0-	-297	134 1	3601 2	N	-0-		-0-		
03		4464 X	3773	-0-	-691	132 1	3641 2	N	-0-		-0-		
04		4320 X	3308	-0-	-1012	118 1	3190 2	N	-0-		-0-		
05		5220 X	5220	-0-	-0-	195 1	5025 2	N	-0-		-0-		
06		6042 X	6042	-0-	-0-	213 1	5829 2	N	-0-		-0-		
*07		6332 X	6332	-0-	-0-	230 1	6102 2	N	-0-		-0-		

LAPRELLE		WELL #:	1	RRCID ->	190053	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7044	-	7340
02		1960 N	1373	-0-	-587	49 1	1324 2	N	-0-		-0-		
03		2387 N	1339	-0-	-1048	47 1	1292 2	N	-0-		-0-		
04		1590 N	1286	-0-	-304	46 1	1240 2	N	-0-		-0-		
05		1519 N	1284	-0-	-235	48 1	1236 2	N	-0-		-0-		
06		1564 N	1564	-0-	-0-	54 1	1510 2	N	-0-		-0-		
*07		1780 N	1780	-0-	-0-	64 1	1716 2	N	-0-		-0-		

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	3	RRCID ->	190054	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7088	-	7366
02		4200 X	2936	-0-	-1264	105 1	2831 2	N	-0-		-0-		
03		4650 X	3752	-0-	-898	130 1	3622 2	N	-0-		-0-		
04		4350 X	3535	-0-	-815	126 1	3409 2	N	-0-		-0-		
05		4154 X	4154	-0-	-0-	155 1	3999 2	N	-0-		-0-		
06		3810 X	3348	-0-	-462	118 1	3230 2	N	-0-		-0-		
07		3751 X	3595	-0-	-156	130 1	3465 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	28 1	1260 3	Y	14	1 1			53
							15 9							
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	29 1	1289 3	Y	-0-				53
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	29 1	1281 3	Y	-0-				53
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	43 1	1892 3	Y	8				61
							9 9							
06		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	41 1	1818 3	Y	10				71
							11 9							
*07		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	42 1	1867 3	Y	10				81
							11 9							
JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308														
02		1652 N	1596	-0-	-56	-0-	61 1	1535 2	N	-0-				-0-
03		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	61 1	1607 2	N	-0-				-0-
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	66 1	1693 2	N	-0-				-0-
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	71 1	1740 2	N	-0-				-0-
06		1620 N	1439	-0-	-181	-0-	55 1	1384 2	N	-0-				-0-
07		1829 N	1780	-0-	-49	-0-	71 1	1709 2	N	-0-				-0-
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284														
02		3584 X	3305	-0-	-279	-0-	107 1	3198 3	N	-0-				-0-
03		3844 X	3498	-0-	-346	-0-	114 1	3384 3	N	-0-				-0-
04		3720 X	3490	-0-	-230	-0-	115 1	3375 3	N	-0-				-0-
05		3844 X	3480	-0-	-364	-0-	116 1	3364 3	N	-0-				-0-
06		3690 X	3507	-0-	-183	-0-	114 1	3393 3	N	-0-				-0-
07		3658 X	3582	-0-	-76	-0-	117 1	3465 3	N	-0-				-0-
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200														
02		2156 N	2081	-0-	-75	-0-	67 1	2014 3	N	-0-				-0-
03		2418 N	2231	-0-	-187	-0-	72 1	2159 3	N	-0-				-0-
04		2280 N	2216	-0-	-64	-0-	73 1	2143 3	N	-0-				-0-
05		2294 N	2287	-0-	-7	-0-	76 1	2211 3	N	-0-				-0-
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	72 1	2118 3	N	-0-				-0-
07		2294 N	2186	-0-	-108	-0-	71 1	2115 3	N	-0-				-0-
SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217														
02		4900 X	4583	-0-	-317	-0-	101 1	4482 3	Y	-0-				-0-
03		5425 X	5265	-0-	-160	-0-	116 1	5149 3	Y	-0-				-0-
04		5220 X	5020	-0-	-200	-0-	113 1	4907 3	Y	-0-				-0-
05		5270 X	5231	-0-	-39	-0-	118 1	5113 3	Y	-0-				-0-
06		5100 X	4970	-0-	-130	-0-	110 1	4860 3	Y	-0-				-0-
07		5270 X	5112	-0-	-158	-0-	113 1	4999 3	Y	-0-				-0-
SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243														
02		2296 N	2124	-0-	-172	-0-	46 1	2078 3	Y	-0-				-0-
03		2449 N	2045	-0-	-404	-0-	45 1	2000 3	Y	-0-				-0-
04		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	55 1	2403 3	Y	-0-				-0-
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	54 1	2333 3	Y	-0-				-0-
06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	50 1	2220 3	Y	-0-				-0-
07		2418 N	2331	-0-	-87	-0-	52 1	2279 3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SCHWARZ, DIETER		WELL #:	8	RRCID ->	190071	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7523 - 8157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		1784 N	1784	-0-	-0-	39 1	1745 3	Y	-0-		-0-
03		1748 N	1748	-0-	-0-	38 1	1710 3	Y	-0-		-0-
04		1890 N	1889	-0-	-1	42 1	1847 3	Y	-0-		-0-
05		1953 N	1950	-0-	-3	44 1	1906 3	Y	-0-		-0-
06		1731 N	1731	-0-	-0-	39 1	1692 3	Y	-0-		-0-
*07		1961 N	1961	-0-	-0-	43 1	1918 3	Y	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER		WELL #:	6	RRCID ->	190072	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7574 - 8217
02		6104 X	5877	-0-	-227	129 1	5748 3	Y	-0-		-0-
03		6758 X	6258	-0-	-500	138 1	6120 3	Y	-0-		-0-
04		6450 X	6057	-0-	-393	135 1	5922 3	Y	-0-		-0-
05		6510 X	6312	-0-	-198	142 1	6170 3	Y	-0-		-0-
06		6039 X	6039	-0-	-0-	134 1	5905 3	Y	-0-		-0-
*07		6208 X	6208	-0-	-0-	137 1	6071 3	Y	-0-		-0-

ELKINS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	190089	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6778 - 7032
02		3808 X	3695	-0-	-113	130 1	3565 2	N	-0-		-0-
03		4030 X	3377	-0-	-653	117 1	3260 2	N	-0-		-0-
04		4080 X	3240	-0-	-840	118 1	3122 2	N	-0-		-0-
05		4216 X	3483	-0-	-733	129 1	3354 2	N	-0-		-0-
06		4080 X	3159	-0-	-921	113 1	3046 2	N	-0-		-0-
07		4092 X	3389	-0-	-703	128 1	3261 2	N	-0-		-0-

EVERS "A"		WELL #:	6	RRCID ->	190093	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7710 - 8426
02		6160 X	4884	-0-	-1276	107 1	4755 3	Y	20	37 1	3
03		6820 X	6482	-0-	-338	142 1	6334 3	Y	5	1 1	7
04		6600 X	6270	-0-	-330	140 1	6110 3	Y	18		25
05		6355 X	6322	-0-	-33	142 1	6178 3	Y	2		27
06		6311 X	6311	-0-	-0-	140 1	6170 3	Y	1		28
07		6479 X	6447	-0-	-32	142 1	6299 3	Y	5		33

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	190095	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7779 - 8501
02		1900 N	1900	-0-	-0-	42 1	1858 3	Y	-0-		7
03		2077 N	2021	-0-	-56	44 1	1977 3	Y	-0-		7
04		1987 N	1987	-0-	-0-	44 1	1943 3	Y	-0-		7
05		2077 N	2018	-0-	-59	46 1	1972 3	Y	-0-		7
06		1944 N	1944	-0-	-0-	43 1	1901 3	Y	-0-		7
07		1984 N	1984	-0-	-0-	43 1	1941 3	Y	-0-		7

CLOUGH, ADELE GU 1		WELL #:	17	RRCID ->	190110	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7108 - 7540
02		1485 N	1485	-0-	-0-	48 1	1437 3	N	-0-		7
03		1017 N	1017	-0-	-0-	33 1	984 3	N	-0-		7
04		1920 N	815	-0-	-1105	27 1	788 3	N	-0-		7
05		1820 N	1820	-0-	-0-	60 1	1760 3	N	-0-		7
06		2440 N	2440	-0-	-0-	79 1	2361 3	N	-0-		7
*07		2033 N	2033	-0-	-0-	66 1	1967 3	N	-0-		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CHAPEL HILL		WELL #:		A 1	RRCID ->	190245	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6892 - 7162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5992 X	5294	-0-	-698	-0-	876 1	4418 2	N	-0-			-0-
03		6200 X	5819	-0-	-381	-0-	995 1	4824 2	N	-0-			-0-
04		6000 X	5540	-0-	-460	-0-	986 1	4554 2	N	-0-			-0-
05		6200 X	4813	-0-	-1387	-0-	1033 1	3780 2	N	-0-			-0-
06		5670 X	1789	-0-	-3881	-0-	619 1	1170 2	N	-0-			-0-
07		5859 X	1643	-0-	-4216	-0-	651 1	992 2	N	-0-			-0-

LAPRELLE		WELL #:		4	RRCID ->	190368	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7040 - 7300	
02		2800 X	1012	-0-	-1788	-0-	38 1	974 2	N	-0-			-0-
03		3038 X	856	-0-	-2182	-0-	31 1	825 2	N	-0-			-0-
04		2940 X	183	-0-	-2757	-0-	6 1	177 2	N	-0-			-0-
05		2077 X	349	-0-	-1728	-0-	205 1	144 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3217	-0-	217	217	792 1	2425 2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3341	-0-	241	458	834 1	2507 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	190512	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	7100 - 7430	
02		1792 N	1595	-0-	-197	-0-	60 1	1535 2	Y	-0-			-0-
03		2201 N	1598	-0-	-603	-0-	60 1	1538 2	Y	-0-			-0-
04		1830 N	1353	-0-	-477	-0-	34 1	1319 2	Y	-0-			-0-
05		1767 N	1700	-0-	-67	-0-	60 1	1640 2	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1401	-0-	-159	-0-	35 1	1366 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1312	-0-	-83	-0-	33 1	1279 2	Y	-0-			-0-

SCHLUTER		WELL #:		4	RRCID ->	190515	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	7560 - 8451	
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1113 3	4 9	Y	4			84
03		930 N	860	-0-	-70	-0-	859 3	1 9	Y	1			85
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-	61 1		24
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1368 3	13 9	Y	12			36
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1127 3	3 9	Y	3			39
*07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1361 3	11 9	Y	10			49

CRABTREE		WELL #:		6	RRCID ->	190712	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7587 - 8020	
02		1680 N	1026	-0-	-654	-0-	34 1	992 3	N	-0-			-0-
03		1891 N	992	-0-	-899	-0-	32 1	960 3	N	-0-			-0-
04		1800 N	962	-0-	-838	-0-	32 1	930 3	N	-0-			-0-
05		1147 N	1039	-0-	-108	-0-	35 1	1004 3	N	-0-			-0-
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	43 1	1262 3	N	-0-			-0-
*07		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	51 1	1521 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	190714	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7154 - 7639	
02		1372 N	1353	-0-	-19	-0-	44 1	1306 3	N	3			10
							3 9						
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	45 1	1338 3	N	-0-			10
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	47 1	1370 3	N	-0-			10
05		1488 N	1459	-0-	-29	-0-	48 1	1411 3	N	-0-			10
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	46 1	1382 3	N	2			12
							2 9						
*07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	48 1	1440 3	N	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BOAZ, W. O.				WELL #:	2	RRCID ->	190715	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7046 - 7330		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	5753	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	6218	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5823	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	5861	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	5555	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	5838	2	N	-0-	-0-	-0-

BOAZ, W. O.				WELL #:	3	RRCID ->	190716	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7060 - 7334		
02	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	5231	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	5263	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	5585	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	5510	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	4591	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	4957	2	N	-0-	-0-	-0-

BOAZ, W. O.				WELL #:	4	RRCID ->	190717	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7037 - 7304		
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2735	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3117	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	3629	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	3210	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2698	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2575	2	N	-0-	-0-	-0-

BOAZ, W. O.				WELL #:	5	RRCID ->	190718	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7036 - 7310		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

ACOLA, SAM "D"				WELL #:	3	RRCID ->	190724	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7094 - 7557		
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	648	3	Y	-0-	-0-	23
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	782	3	Y	-0-	-0-	23
04	750 N	622	-0-	-128	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	-0-	-0-	23
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	-0-	19	1	549	3	Y	-0-	-0-	23
06	780 N	473	-0-	-307	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-	-0-	23
07	651 N	349	-0-	-302	-0-	-0-	11	1	338	3	Y	-0-	-0-	23

ACOLA, SAM "D"				WELL #:	5	RRCID ->	190725	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 7162 - 7611		
02	2352 N	2311	-0-	-41	-0-	-0-	75	1	2236	3	N	-0-	-0-	20
03	2635 N	2508	-0-	-127	-0-	-0-	81	1	2427	3	N	-0-	-0-	20
04	2490 N	2337	-0-	-153	-0-	-0-	77	1	2260	3	N	-0-	-0-	20
05	2573 N	2560	-0-	-13	-0-	-0-	84	1	2476	3	N	-0-	-0-	20
06	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	-0-	78	1	2311	3	N	-0-	-0-	20
*07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2378	3	N	-0-	-0-	20

BLALOCK, BOB				WELL #:	5	RRCID ->	190727	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8451	PERF. 7625 - 8270		
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1705	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	-0-	38	1	1659	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1758	-0-	-9	-0-	-0-	40	1	1718	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	1508	-0-	-172	-0-	-0-	34	1	1474	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1767 N	1511	-0-	-256	-0-	-0-	34	1	1477	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BLALOCK, BOB		WELL #:	6	RRCID ->	190728	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7597 - 8214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		3724 X	3703	-0-	-21	-0-	81 1	3622 3	Y	-0-	-0-
03		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	89 1	3960 3	Y	-0-	-0-
04		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	86 1	3742 3	Y	-0-	-0-
05		4092 X	3849	-0-	-243	-0-	86 1	3763 3	Y	-0-	-0-
06		3960 X	3781	-0-	-179	-0-	84 1	3697 3	Y	-0-	-0-
07		4092 X	3737	-0-	-355	-0-	83 1	3654 3	Y	-0-	-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:	11	RRCID ->	190729	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7626 - 8252
02		2800 N	3122	-0-	322	-0-	68 1	3054 3	Y	-0-	-0-
03		3065 N	2743	-0-	-322	-0-	60 1	2683 3	Y	-0-	-0-
04		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	55 1	2378 3	Y	-0-	-0-
05		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	49 1	2138 3	Y	-0-	-0-
06		2430 X	2031	-0-	-399	-0-	45 1	1986 3	Y	-0-	-0-
07		2511 X	2101	-0-	-410	-0-	47 1	2054 3	Y	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	7	RRCID ->	190732	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7606 - 8244
02		896 N	743	-0-	-153	-0-	16 1	727 3	Y	-0-	-0-
03		899 N	775	-0-	-124	-0-	17 1	758 3	Y	-0-	-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	20 1	872 3	Y	-0-	-0-
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	18 1	775 3	Y	-0-	-0-
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	16 1	699 3	Y	-0-	-0-
*07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	17 1	753 3	Y	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	8	RRCID ->	190733	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	7621 - 8265
02		588 N	360	-0-	-228	-0-	8 1	352 3	N	-0-	-0-
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	12 1	513 3	N	-0-	-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	14 1	590 3	N	-0-	-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	12 1	516 3	N	-0-	-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	14 1	622 3	N	-0-	-0-
*07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	14 1	624 3	N	-0-	-0-

STEVENS, THOMAS		WELL #:	9	RRCID ->	190734	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	7682 - 8350
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	32 1	1442 3	Y	-0-	-0-
03		1736 N	1676	-0-	-60	-0-	37 1	1639 3	Y	-0-	-0-
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	35 1	1541 3	Y	-0-	-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	38 1	1672 3	Y	-0-	-0-
06		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	38 1	1674 3	Y	-0-	-0-
*07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	37 1	1663 3	Y	-0-	-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN		WELL #:	4	RRCID ->	190738	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	7330 - 7764
02		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	293 1	7436 2	N	-0-	-0-
03		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	331 1	8470 2	N	-0-	-0-
04		8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	325 1	8412 2	N	-0-	-0-
05		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	310 1	8441 2	N	-0-	-0-
06		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	313 1	8056 2	N	-0-	-0-
*07		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	214 1	8200 2	N	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER		WELL #:	9	RRCID ->	190739	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	7697 - 8318
02		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	65 1	2896 3	Y	-0-	-0-
03		3100 X	3042	-0-	-58	-0-	67 1	2975 3	Y	-0-	-0-
04		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	67 1	2956 3	Y	-0-	-0-
05		3100 X	3091	-0-	-9	-0-	70 1	3021 3	Y	-0-	-0-
06		3180 X	2760	-0-	-420	-0-	61 1	2699 3	Y	-0-	-0-
07		3286 X	2481	-0-	-805	-0-	55 1	2426 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		7700 X	7317	-0-	-383	-0-			160	1	7157	3	Y	-0-	-0-	
03		8525 X	6871	-0-	-1654	-0-			151	1	6720	3	Y	-0-	-0-	
04		8250 X	7500	-0-	-750	-0-			169	1	7331	3	Y	-0-	-0-	
05		8091 X	7551	-0-	-540	-0-			170	1	7381	3	Y	-0-	-0-	
06		7500 X	7290	-0-	-210	-0-			161	1	7129	3	Y	-0-	-0-	
07		7750 X	7518	-0-	-232	-0-			167	1	7351	3	Y	-0-	-0-	

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 7770																
02		1064 N	1003	-0-	-61	-0-			38	1	965	2	N	-0-	-0-	
03		1240 N	1169	-0-	-71	-0-			44	1	1125	2	N	-0-	-0-	
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-			45	1	1163	2	N	-0-	-0-	
05		1116 N	1074	-0-	-42	-0-			38	1	1036	2	N	-0-	-0-	
06		1140 N	894	-0-	-246	-0-			33	1	861	2	N	-0-	-0-	
07		1240 N	959	-0-	-281	-0-			24	1	935	2	N	-0-	-0-	

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880																
02		2856 X	2608	-0-	-248	-0-			112	1	2496	3	Y	-0-	-0-	
03		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-			142	1	3164	3	Y	33	33	
04		3060 X	3023	-0-	-37	-0-			36	9	2884	3	Y	7	40	
05		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-			131	1	8	9	3033	3	Y	30
06		3150 X	2961	-0-	-189	-0-			104	1	33	9	2814	3	Y	19
07		3255 X	2965	-0-	-290	-0-			126	1	21	9	2860	3	Y	8
									96	1	9	9				97

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482																
02		7084 X	6719	-0-	-365	-0-			254	1	6465	2	N	-0-	-0-	
03		7657 X	7386	-0-	-271	-0-			278	1	7108	2	N	-0-	-0-	
04		7290 X	6952	-0-	-338	-0-			259	1	6693	2	N	-0-	-0-	
05		7533 X	7129	-0-	-404	-0-			253	1	6876	2	N	-0-	-0-	
06		7290 X	6768	-0-	-522	-0-			253	1	6515	2	N	-0-	-0-	
07		7440 X	6967	-0-	-473	-0-			266	1	6701	2	N	-0-	-0-	

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562																
02		6748 X	6034	-0-	-714	-0-			152	1	5882	2	N	-0-	-0-	
03		7347 X	6733	-0-	-614	-0-			169	1	6564	2	N	-0-	-0-	
04		7080 X	6327	-0-	-753	-0-			157	1	6170	2	N	-0-	-0-	
05		7316 X	6618	-0-	-698	-0-			157	1	6461	2	N	-0-	-0-	
06		6630 X	6511	-0-	-119	-0-			162	1	6349	2	N	-0-	-0-	
07		6727 X	6551	-0-	-176	-0-			167	1	6384	2	N	-0-	-0-	

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849																
02		9156 X	6760	-0-	-2396	-0-			219	1	6541	3	Y	-0-	-0-	
03		10137 X	9377	-0-	-760	-0-			304	1	9073	3	Y	-0-	-0-	
04		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-			345	1	10138	3	Y	-0-	-0-	
05		10137 X	9261	-0-	-876	-0-			307	1	8954	3	Y	-0-	-0-	
06		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-			262	1	7767	3	Y	-0-	-0-	
07		5022 X	4625	-0-	-397	-0-			151	1	4474	3	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LAU				WELL #:	4	RRCID ->	190966	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7196 - 7560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	156 1	6023 2	N	-0-			-0-
03		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	163 1	6335 2	N	-0-			-0-
04		6240 X	5898	-0-	-342	-0-	146 1	5752 2	N	-0-			-0-
05		6448 X	5854	-0-	-594	-0-	138 1	5716 2	N	-0-			-0-
06		6240 X	5665	-0-	-575	-0-	141 1	5524 2	N	-0-			-0-
07		6448 X	5848	-0-	-600	-0-	149 1	5699 2	N	-0-			-0-

CRABTREE				WELL #:	5	RRCID ->	190968	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7391 - 7860
02		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	177 1	5276 3	N	-0-			-0-
03		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	181 1	5394 3	N	-0-			-0-
04		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	207 1	6083 3	N	-0-			-0-
05		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	212 1	6172 3	N	-0-			-0-
06		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	194 1	5753 3	N	-0-			-0-
*07		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	195 1	5776 3	N	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	190971	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7850 - 8610
02		1540 N	1425	-0-	-115	-0-	31 1	1394 3	Y	-0-			7
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	36 1	1601 3	Y	-0-			7
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	37 1	1654 3	Y	3			10
							3 9						
05		1581 N	1325	-0-	-256	-0-	30 1	1293 3	Y	2			12
							2 9						
06		1590 N	1342	-0-	-248	-0-	29 1	1313 3	Y	-0-			12
07		1736 N	1573	-0-	-163	-0-	35 1	1538 3	Y	-0-			12

DUNN, CLARA LYLES				WELL #:	7	RRCID ->	190972	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	7756 - 8442
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

ANDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	190973	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7877 - 8568
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	6 1	279 3	Y	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	9 1	389 3	Y	-0-			-0-
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	7 1	292 3	Y	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	5 1	203 3	Y	-0-			-0-
*07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 1	416 3	Y	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #:	8	RRCID ->	190974	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7870 - 8620
02		1596 N	1578	-0-	-18	-0-	34 1	1505 3	Y	35	40 1		2
							39 9						
03		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	37 1	1665 3	Y	2	1 1		3
							2 9						
04		1680 N	1655	-0-	-25	-0-	37 1	1618 3	Y	-0-			3
05		1736 N	1698	-0-	-38	-0-	38 1	1654 3	Y	5			8
							6 9						
06		1530 N	1518	-0-	-12	-0-	33 1	1443 3	Y	38	44 1		2
							42 9						
*07		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	36 1	1601 3	Y	2	2 1		2
							2 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	190978	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7870 - 8592
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-	2
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	Y	-0-	2
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	4	1	172	3	Y	-0-	2
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-	2
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	4	1	161	3	Y	-0-	2
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	3	Y	-0-	2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	190979	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	7720 - 8410
02	2184 N	1913	-0-	-271	-0-	42	1	1871	3	Y	-0-	-0-
03	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	49	1	2157	3	Y	-0-	-0-
04	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	50	1	2173	3	Y	-0-	-0-
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	49	1	2160	3	Y	-0-	-0-
06	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	46	1	2018	3	Y	-0-	-0-
07	2139 N	1923	-0-	-216	-0-	42	1	1881	3	Y	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	190980	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6900 - 7375
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1616	3	Y	-0-	-0-
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	74	1	2219	3	Y	-0-	-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	34	1	1492	3	Y	-0-	-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	52	1	2269	3	Y	-0-	-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	3	Y	-0-	-0-
*07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	47	1	2064	3	Y	-0-	-0-

WALLACE, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	190983	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7127 - 7669
02	1596 N	1378	-0-	-218	-0-	30	1	1347	3	Y	1	13
03	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	32	1	1421	3	Y	4	17
04	1560 N	651	-0-	-909	-0-	21	1	630	3	Y	-0-	17
05	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	48	1	1398	3	Y	1	18
06	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	42	1	1242	3	Y	15	33
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	46	1	1370	3	Y	-0-	33

YOUNG, STELLA GU		WELL #:		12	RRCID ->	191075	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	6778 - 7183
02	4004 X	3416	-0-	-588	-0-	111	1	3303	3	Y	2	6
03	4433 X	3765	-0-	-668	-0-	122	1	3634	3	Y	8	14
04	4230 X	3711	-0-	-519	-0-	121	1	3586	3	Y	4	18
05	4185 X	3840	-0-	-345	-0-	127	1	3709	3	Y	4	22
06	3810 X	3594	-0-	-216	-0-	117	1	3476	3	Y	1	23
07	3813 X	3695	-0-	-118	-0-	120	1	3572	3	Y	3	26

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191139	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6940 - 7305
02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	207	1	6187	3	N	-0-	-0-
03	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	223	1	6638	3	N	-0-	-0-
04	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	209	1	6130	3	N	-0-	-0-
05	6789 X	6573	-0-	-216	-0-	218	1	6355	3	N	-0-	-0-
06	6570 X	6305	-0-	-265	-0-	206	1	6099	3	N	-0-	-0-
07	6789 X	6162	-0-	-627	-0-	201	1	5961	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	60	1	2673	3	N	-0-		-0-
03	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	67	1	2963	3	N	-0-		-0-
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	62	1	2704	3	N	-0-		-0-
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-		-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	58	1	2590	3	N	-0-		-0-
*07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	63	1	2746	3	N	-0-		-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576													
02	3192 X	2652	-0-	-540	-0-	86	1	2566	3	Y	-0-	48 1	-0-
03	3565 X	3384	-0-	-181	-0-	109	1	3263	3	Y	11	2 1	9
						12	9						
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	113	1	3334	3	Y	10		19
						11	9						
05	3565 X	3048	-0-	-517	-0-	101	1	2940	3	Y	6		25
						7	9						
06	3360 X	2669	-0-	-691	-0-	87	1	2582	3	Y	-0-		25
07	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	100	1	2971	3	Y	7		32
						8	9						

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859													
02	5152 X	4965	-0-	-187	-0-	161	1	4804	3	Y	-0-		-0-
03	5549 X	5348	-0-	-201	-0-	174	1	5174	3	Y	-0-		-0-
04	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	116	1	5056	3	Y	-0-		-0-
05	5487 X	5392	-0-	-95	-0-	121	1	5271	3	Y	-0-		-0-
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	118	1	5198	3	Y	-0-		-0-
*07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	123	1	5443	3	Y	-0-		-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770													
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	84	1	2522	3	N	8		67
						9	9						
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	93	1	2777	3	N	2		69
						2	9						
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	90	1	2657	3	N	2		71
						2	9						
05	2883 N	2775	-0-	-108	-0-	92	1	2683	3	N	-0-		71
06	2790 N	2711	-0-	-79	-0-	88	1	2623	3	N	-0-		71
07	2852 N	2804	-0-	-48	-0-	91	1	2713	3	N	-0-		69

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588													
02	4256 X	3679	-0-	-577	-0-	139	1	3540	2	Y	-0-		-0-
03	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	154	1	3947	2	Y	-0-		-0-
04	4410 X	4310	-0-	-100	-0-	160	1	4150	2	Y	-0-		-0-
05	4557 X	4463	-0-	-94	-0-	158	1	4305	2	Y	-0-		-0-
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	163	1	4191	2	Y	-0-		-0-
*07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	170	1	4285	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	191209	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7379 - 7945	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	59	-0-	59	59		2	1	57	3		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	59							-0-

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191210	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7387 - 7919	
02		1960 N	1878	-0-	-82	-0-	59	1	1787	3	N	29	112
							32	9					
03		2325 N	2147	-0-	-178	-0-	67	1	2026	3	N	49	148 1
							54	9					
04		2100 N	2082	-0-	-18	-0-	47	1	2025	3	N	9	22
							10	9					
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	69	1	1991	3	N	44	66
							48	9					
06		2070 N	2035	-0-	-35	-0-	63	1	1899	3	N	66	109 1
							73	9					
07		2139 N	2131	-0-	-8	-0-	69	1	2038	3	N	22	45
							24	9					

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	191211	COMPL. DATE	05/31/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7423 - 7954	
02		1008 N	984	-0-	-24	-0-	31	1	953	3	N	-0-	23
03		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	35	1	1030	3	N	8	31
							9	9					
04		1110 N	974	-0-	-136	-0-	32	1	941	3	N	1	32
							1	9					
05		1085 N	284	-0-	-801	-0-	10	1	274	3	N	-0-	32
06		1050 N	918	-0-	-132	-0-	29	1	866	3	N	21	53
							23	9					
*07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	34	1	999	3	N	4	57
							4	9					

TAYLOR, CORA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191212	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7373 - 7947	
02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	3	90
							3	9					
03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	3	Y	14	104
							15	9					
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	68	1	1988	3	Y	13	117
							14	9					
05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	61	1	1801	3	Y	9	126
							10	9					
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	56	1	1669	3	Y	33	122 1
							36	9					
*07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	3	Y	6	43
							7	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
COX		WELL #:		3	RRCID -> 191215		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH	8546	PERF. 7746	- 8434
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	42 1	499 2	Y	-0-			22
						1487 3						
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	46 1	549 2	Y	-0-			22
						1637 3						
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	45 1	535 2	Y	17	39 1		-0-
						1596 3	19 9					
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	46 1	537 2	Y	5	5 1		-0-
						1602 3	6 9					
06	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	44 1	523 2	Y	1	1 1		-0-
						1560 3	1 9					
07	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	45 1	541 2	Y	-0-			-0-
						1618 3						

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		15	RRCID -> 191218		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7130	- 7580
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	103 3	N	-0-			34
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 3	N	-0-			34
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4 1	119 3	N	-0-			34
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	4 1	100 3	N	-0-			34
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	4 1	114 3	N	-0-			34
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	2 1	56 3	N	-0-			34

MORRIS, DR. J. S.		WELL #:		11	RRCID -> 191222		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7130	- 7659
02	2184 N	1835	-0-	-349	-0-	59 1	1776 3	Y	-0-			15
03	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	73 1	2188 3	Y	-0-			15
04	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	75 1	2187 3	Y	-0-			15
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	77 1	2248 3	Y	-0-			15
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	72 1	2151 3	Y	2			17
						2 9						
*07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	75 1	2232 3	Y	-0-			17

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 191238		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH	8141	PERF. 7474	- 7942
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	50 1	1509 3	N	-0-			-0-
03	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	53 1	1598 3	N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	35 1	1522 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	38 1	1690 3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1583	-0-	-7	-0-	35 1	1548 3	N	-0-			-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	53 1	1580 3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 191351		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7490	- 8038
02	2408 N	2348	-0-	-60	-0-	51 1	2297 3	Y	-0-			-0-
03	2666 N	2599	-0-	-67	-0-	57 1	2542 3	Y	-0-			-0-
04	2580 N	2541	-0-	-39	-0-	57 1	2484 3	Y	-0-			-0-
05	2604 N	2603	-0-	-1	-0-	59 1	2544 3	Y	-0-			-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	55 1	2433 3	Y	-0-			-0-
07	2542 N	2513	-0-	-29	-0-	55 1	2458 3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 191352		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH	7993	PERF. 7437	- 7850
02	3416 X	2459	-0-	-957	-0-	80 1	2379 3	Y	-0-			-0-
03	3844 X	2232	-0-	-1612	-0-	73 1	2159 3	Y	-0-			-0-
04	3720 X	1669	-0-	-2051	-0-	37 1	1632 3	Y	-0-			-0-
05	3875 X	1638	-0-	-2237	-0-	37 1	1601 3	Y	-0-			-0-
06	2400 X	2013	-0-	-387	-0-	66 1	1947 3	Y	-0-			-0-
*07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	106 1	3169 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1540 N	1530	-0-	-10	-0-	34 1	1496 3	Y	-0-				-0-
03		1922 N	1737	-0-	-185	-0-	38 1	1699 3	Y	-0-				-0-
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	39 1	1710 3	Y	-0-				-0-
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	41 1	1785 3	Y	-0-				-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	39 1	1732 3	Y	-0-				-0-
07		1798 N	1640	-0-	-158	-0-	36 1	1604 3	Y	-0-				-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406														
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	37 1	994 2	N	-0-				-0-
03		1023 N	784	-0-	-239	-0-	27 1	757 2	N	-0-				-0-
04		990 N	788	-0-	-202	-0-	28 1	760 2	N	-0-				-0-
05		1023 N	900	-0-	-123	-0-	34 1	866 2	N	-0-				-0-
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	38 1	1061 2	N	-0-				-0-
*07		3100 N	3913	-0-	813	813	142 1	3771 2	N	-0-				-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402														
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 1		N	-0-				-0-
03		930 N	870	-0-	-60	-0-	870 1		N	-0-				-0-
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	915 1	598 2	N	-0-				-0-
05		930 N	782	-0-	-148	-0-	782 1		N	-0-				-0-
06		840 N	630	-0-	-210	-0-	630 1		N	-0-				-0-
07		1550 N	805	-0-	-745	-0-	805 1		N	-0-				-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538														
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	235 1	2045 2	N	-0-				-0-
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	141 1	1282 2	N	-0-				-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	55 1	457 2	N	-0-				-0-
05		403 N	63	-0-	-340	-0-	8 1	55 2	N	-0-				-0-
06		390 N	120	-0-	-270	-0-	22 1	98 2	N	-0-				-0-
07		403 N	107	-0-	-296	-0-	17 1	90 2	N	-0-				-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314														
02		2744 X	1424	-0-	-1320	-0-	51 1	1373 2	N	-0-				-0-
03		1984 X	1503	-0-	-481	-0-	52 1	1451 2	N	-0-				-0-
04		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	53 1	1426 2	N	-0-				-0-
05		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	60 1	1541 2	N	-0-				-0-
06		1440 N	943	-0-	-497	-0-	33 1	910 2	N	-0-				-0-
07		1519 N	1316	-0-	-203	-0-	48 1	1268 2	N	-0-				-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308														
02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	134 1	3555 2	N	-0-				-0-
03		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	162 1	4418 2	N	-0-				-0-
04		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	150 1	3934 2	N	-0-				-0-
05		4092 X	3987	-0-	-105	-0-	156 1	3831 2	N	-0-				-0-
06		4440 X	3832	-0-	-608	-0-	132 1	3700 2	N	-0-				-0-
07		4588 X	4148	-0-	-440	-0-	149 1	3999 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
JARVIS-CHIEF		WELL #:		3	RRCID -> 191773		COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6944 - 7220	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3472 X	2958	-0-	-514	-0-	103 1	2855 2	N	-0-				-0-
03	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	104 1	3028 2	N	-0-				-0-
04	3570 X	3317	-0-	-253	-0-	117 1	3200 2	N	-0-				-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	140 1	3559 2	N	-0-				-0-
06	3360 X	2736	-0-	-624	-0-	94 1	2642 2	N	-0-				-0-
07	3441 X	2711	-0-	-730	-0-	96 1	2615 2	N	-0-				-0-

JARVIS-CHIEF		WELL #:		5	RRCID -> 191776		COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6986 - 7260	
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	237 1	6488 2	N	-0-				-0-
03	7440 X	6652	-0-	-788	-0-	229 1	6423 2	N	-0-				-0-
04	7200 X	6897	-0-	-303	-0-	246 1	6651 2	N	-0-				-0-
05	7440 X	6975	-0-	-465	-0-	256 1	6719 2	N	-0-				-0-
06	7200 X	5501	-0-	-1699	-0-	194 1	5307 2	N	-0-				-0-
07	7440 X	6682	-0-	-758	-0-	244 1	6438 2	N	-0-				-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		H 1	RRCID -> 191789		COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6919 - 7098	
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	87 1	2325 2	N	-0-				-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	96 1	2590 2	N	-0-				-0-
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	93 1	2578 2	N	-0-				-0-
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	105 1	2737 2	N	-0-				-0-
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	78 1	2054 2	N	-0-				-0-
*07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	92 1	2192 2	N	-0-				-0-

JARVIS-CHIEF		WELL #:		4	RRCID -> 191803		COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6956 - 7208	
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	145 1	3838 2	N	-0-				-0-
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	154 1	4124 2	N	-0-				-0-
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	144 1	3802 2	N	-0-				-0-
05	4402 X	4091	-0-	-311	-0-	160 1	3931 2	N	-0-				-0-
06	4260 X	3425	-0-	-835	-0-	120 1	3305 2	N	-0-				-0-
07	4402 X	4119	-0-	-283	-0-	155 1	3964 2	N	-0-				-0-

EAST PONDER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 191804		COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	7970 - 8336	
02	8512 X	7737	-0-	-775	-0-	383 1	7354 2	N	-0-				-0-
03	9083 X	8174	-0-	-909	-0-	286 1	7888 2	N	-0-				-0-
04	8760 X	8213	-0-	-547	-0-	314 1	7899 2	N	-0-				-0-
05	8680 X	8472	-0-	-208	-0-	294 1	8178 2	N	-0-				-0-
06	8280 X	7928	-0-	-352	-0-	369 1	7559 2	N	-0-				-0-
07	8556 X	8077	-0-	-479	-0-	376 1	7701 2	N	-0-				-0-

BONDS RANCH		WELL #:		A 2	RRCID -> 191866		COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	7130 - 7400	
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	95 1	2559 2	N	-0-				-0-
03	2945 X	2379	-0-	-566	-0-	83 1	2296 2	N	-0-				-0-
04	2850 X	1858	-0-	-992	-0-	66 1	1792 2	N	-0-				-0-
05	2945 N	2319	-0-	-626	-0-	86 1	2233 2	N	-0-				-0-
06	2310 N	2165	-0-	-145	-0-	76 1	2089 2	N	-0-				-0-
07	1922 N	1529	-0-	-393	-0-	55 1	1474 2	N	-0-				-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		H 3	RRCID -> 191867		COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7015 - 7022	
02	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1142 1	3785 2	N	-0-				-0-
03	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	1361 1	5248 2	N	-0-				-0-
04	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	1361 1	6950 2	N	-0-				-0-
05	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	1471 1	8306 2	N	-0-				-0-
06	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	898 1	1757 2	N	-0-				-0-
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
NAUGLE GU				WELL #:	1	RRCID ->	191868	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	7063	PERF. 6790 - 6988		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPEL HILL				WELL #:	H 4	RRCID ->	191872	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7450 - 8362		
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	3100 N	3972	-0-	872	872	1556	1	2416	2	N	-0-			-0-

DAY				WELL #:	2	RRCID ->	191878	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 7240 - 7520		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAY				WELL #:	3	RRCID ->	191879	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7140 - 7398		
02	1568 N	1539	-0-	-29	-0-	56	1	1483	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	1456	-0-	-869	-0-	51	1	1405	2	N	-0-			-0-
04	2160 N	1097	-0-	-1063	-0-	31	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2733	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3664	-0-	664	664	127	1	3537	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3774	-0-	674	1338	132	1	3642	2	N	-0-			-0-

DAY				WELL #:	4	RRCID ->	191880	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 7388 - 7680		
02	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	193	1	5168	2	N	-0-			-0-
03	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	188	1	5153	2	N	-0-			-0-
04	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	191	1	5102	2	N	-0-			-0-
05	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	230	1	6025	2	N	-0-			-0-
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1	3718	2	N	-0-			-0-
*07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	101	1	2665	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB				WELL #:	9	RRCID ->	191990	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 7618 - 8240		
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	75	1	3380	3	Y	-0-			-0-
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	86	1	3818	3	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	81	1	3579	3	Y	-0-			-0-
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	79	1	3445	3	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3243	-0-	-267	-0-	72	1	3171	3	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3249	-0-	-378	-0-	72	1	3177	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1487	-0-	-221	-0-	48 1	1429 3	N	9		48
03	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	10 9	1506 3	N	6		54
04	1770 N	1609	-0-	-161	-0-	50 1	1549 3	N	6		60
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	7 9	1706 3	N	-0-		60
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	53 1	1445 3	N	-0-		60
07	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	7 9	1515 3	N	-0-		60

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280											
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	43 1	1920 3	Y	-0-		-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	43 1	1880 3	Y	-0-		-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	45 1	2001 3	Y	-0-		-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	46 1	1983 3	Y	-0-		-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	41 1	1829 3	Y	-0-		-0-
*07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	42 1	1880 3	Y	-0-		-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948											
02	1288 N	1152	-0-	-136	-0-	37 1	1102 3	N	12		63
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	13 9	1119 3	N	2		65
04	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	37 1	981 3	N	8		73
05	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	2 9	1003 3	N	15		88
06	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	34 1	988 3	N	34	78 1	44
07	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	17 9	994 3	N	7		51
						33 1					
						37 9					
						34 1					
						8 9					

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121											
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	54 1	2411 3	Y	-0-		-0-
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	58 1	2572 3	Y	-0-		-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	57 1	2466 3	Y	-0-		-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	58 1	2527 3	Y	-0-		-0-
06	2520 N	2462	-0-	-58	-0-	55 1	2407 3	Y	-0-		-0-
07	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	56 1	2475 3	Y	-0-		-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005											
02	2604 N	1955	-0-	-649	-0-	43 1	1912 3	Y	-0-		-0-
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	59 1	2645 3	Y	-0-		-0-
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	62 1	2717 3	Y	-0-		-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	60 1	2615 3	Y	-0-		-0-
06	2610 N	2053	-0-	-557	-0-	45 1	2008 3	Y	-0-		-0-
07	2883 N	2054	-0-	-829	-0-	46 1	2008 3	Y	-0-		-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240											
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	31 1	1386 3	N	-0-		-0-
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	34 1	1501 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	32 1	1396 3	N	-0-		-0-
05	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	35 1	1523 3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	33 1	1447 3	N	-0-		-0-
*07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	35 1	1510 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	46 1	2017 3	Y	-0-				-0-
*09		2190 N	1893	-0-	-297	-0-	42 1	1851 3	Y	-0-				-0-
*10		2108 N	1925	-0-	-183	-0-	43 1	1882 3	Y	-0-				-0-
*11		2010 N	1997	-0-	-13	-0-	44 1	1953 3	Y	-0-				-0-
*12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	46 1	2037 3	Y	-0-				-0-
*01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	45 1	1978 3	Y	-0-				-0-
*02		1876 N	1855	-0-	-21	-0-	41 1	1814 3	Y	-0-				-0-
*03		2077 N	1934	-0-	-143	-0-	43 1	1891 3	Y	-0-				-0-
*04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	50 1	2204 3	Y	-0-				-0-
*05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	48 1	2086 3	Y	-0-				-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	45 1	1987 3	Y	-0-				-0-
07		2325 N	2162	-0-	-163	-0-	48 1	2114 3	Y	-0-				-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601														
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	14 1	602 3	Y	18	18	1		2
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	14 1	611 3	Y	1	1	1		2
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	13 1	578 3	Y	-0-				2
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	14 1	603 3	Y	-0-				2
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	13 1	574 3	Y	-0-				2
07		620 N	588	-0-	-32	-0-	13 1	575 3	Y	-0-				2

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698														
02		2352 N	2316	-0-	-36	-0-	75 1	2241 3	Y	-0-				-0-
03		2511 N	2380	-0-	-131	-0-	77 1	2303 3	Y	-0-				-0-
04		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	84 1	2489 3	Y	-0-				-0-
05		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	88 1	2557 3	Y	-0-				-0-
06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	83 1	2449 3	Y	-0-				-0-
07		2666 N	2613	-0-	-53	-0-	85 1	2528 3	Y	-0-				-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483														
02		2100 N	1886	-0-	-214	-0-	80 1	1806 2	N	-0-				-0-
03		2356 N	2317	-0-	-39	-0-	104 1	2213 2	N	-0-				-0-
04		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	103 1	2025 2	N	-0-				-0-
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	112 1	2155 2	N	-0-				-0-
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	100 1	2180 2	N	-0-				-0-
07		2201 N	2172	-0-	-29	-0-	100 1	2072 2	N	-0-				-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901														
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 3	Y	-0-				-0-
03		372 N	298	-0-	-74	-0-	9 1	289 3	Y	-0-				-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 3	Y	-0-				-0-
05		372 N	315	-0-	-57	-0-	11 1	304 3	Y	-0-				-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	11 1	333 3	Y	-0-				-0-
07		372 N	322	-0-	-50	-0-	13 1	309 3	Y	-0-				-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058														
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	30 1	1361 3	Y	-0-				2
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	42 1	1830 3	Y	-0-				2
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	35 1	1502 3	Y	-0-				2
05		1364 N	1203	-0-	-161	-0-	28 1	1175 3	Y	-0-				2
06		1800 N	1340	-0-	-460	-0-	29 1	1311 3	Y	-0-				2
*07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	35 1	1561 3	Y	-0-				2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	N	-0-	-0-
03		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	52	1	2288	3	N	-0-	-0-
04		2190 N	2180	-0-	-10	-0-	49	1	2131	3	N	-0-	-0-
05		2263 N	2187	-0-	-76	-0-	49	1	2138	3	N	-0-	-0-
06		2250 N	2151	-0-	-99	-0-	47	1	2104	3	N	-0-	-0-
*07		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	54	1	2404	3	N	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027													
02		6048 X	5733	-0-	-315	-0-	125	1	5608	3	Y	-0-	-0-
03		6634 X	6459	-0-	-175	-0-	142	1	6317	3	Y	-0-	-0-
04		6390 X	6125	-0-	-265	-0-	137	1	5988	3	Y	-0-	-0-
05		6572 X	6351	-0-	-221	-0-	143	1	6208	3	Y	-0-	-0-
06		6120 X	6107	-0-	-13	-0-	135	1	5972	3	Y	-0-	-0-
07		6324 X	6271	-0-	-53	-0-	138	1	6133	3	Y	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997													
02		2044 N	1951	-0-	-93	-0-	43	1	1908	3	Y	-0-	2
03		2170 N	2121	-0-	-49	-0-	46	1	2075	3	Y	-0-	2
04		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2142	3	Y	-0-	2
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	3	Y	-0-	2
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	3	Y	6	8
							7	9					
07		2108 N	1335	-0-	-773	-0-	30	1	1303	3	Y	2	10
							2	9					

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018													
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	334	3	Y	-0-	-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	498	3	Y	-0-	-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-	-0-
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	3	Y	-0-	-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	3	Y	-0-	-0-
*07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	Y	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006													
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	538	3	Y	-0-	-0-
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	Y	-0-	-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-	-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	-0-	-0-
06		600 N	594	-0-	-6	-0-	13	1	581	3	Y	-0-	-0-
07		620 N	608	-0-	-12	-0-	13	1	595	3	Y	-0-	-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977													
02		1092 N	1019	-0-	-73	-0-	22	1	997	3	Y	-0-	-0-
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	25	1	1131	3	Y	-0-	-0-
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-	-0-
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	25	1	1111	3	Y	-0-	-0-
06		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	24	1	1060	3	Y	-0-	-0-
07		1147 N	1124	-0-	-23	-0-	25	1	1099	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002												TOTAL DEPTH	8387	PERF. 7624 - 8283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5656 X	5484	-0-	-172	-0-	121 1	5363 3	Y	-0-			-0-	
03		6169 X	5766	-0-	-403	-0-	127 1	5639 3	Y	-0-			-0-	
04		5940 X	5814	-0-	-126	-0-	130 1	5684 3	Y	-0-			-0-	
05		6076 X	5895	-0-	-181	-0-	133 1	5762 3	Y	-0-			-0-	
06		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	125 1	5517 3	Y	-0-			-0-	
*07		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	128 1	5618 3	Y	-0-			-0-	

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002												TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7089 - 7595
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002												TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7010 - 7366
02		7980 X	7496	-0-	-484	-0-	284 1	7212 2	N	-0-			-0-	
03		8649 X	7888	-0-	-761	-0-	297 1	7591 2	N	-0-			-0-	
04		8370 X	7183	-0-	-1187	-0-	267 1	6916 2	N	-0-			-0-	
05		8649 X	7421	-0-	-1228	-0-	263 1	7158 2	N	-0-			-0-	
06		8340 X	6976	-0-	-1364	-0-	261 1	6715 2	N	-0-			-0-	
07		8308 X	7060	-0-	-1248	-0-	269 1	6791 2	N	-0-			-0-	

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002												TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7168 - 7680
02		1764 N	1552	-0-	-212	-0-	50 1	1502 3	Y	-0-			-0-	
03		1953 N	1851	-0-	-102	-0-	60 1	1791 3	Y	-0-			-0-	
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	52 1	1531 3	Y	20			20	
							22 9							
05		1705 N	1377	-0-	-328	-0-	46 1	1331 3	Y	-0-			20	
06		1650 N	1513	-0-	-137	-0-	49 1	1464 3	Y	-0-			20	
07		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	53 1	1586 3	Y	-0-			20	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002												TOTAL DEPTH	7619	PERF. 7095 - 7412
02		5208 X	4879	-0-	-329	-0-	123 1	4756 2	N	-0-			-0-	
03		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	132 1	5133 2	N	-0-			-0-	
04		5280 X	5022	-0-	-258	-0-	125 1	4897 2	N	-0-			-0-	
05		5456 X	5081	-0-	-375	-0-	120 1	4961 2	N	-0-			-0-	
06		5280 X	4784	-0-	-496	-0-	119 1	4665 2	N	-0-			-0-	
07		5394 X	4868	-0-	-526	-0-	124 1	4744 2	N	-0-			-0-	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002												TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7030 - 7343
02		2380 X	1505	-0-	-875	-0-	38 1	1467 2	N	-0-			-0-	
03		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	56 1	2184 2	N	-0-			-0-	
04		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	54 1	2120 2	N	-0-			-0-	
05		2201 X	2082	-0-	-119	-0-	49 1	2033 2	N	-0-			-0-	
06		2160 N	1387	-0-	-773	-0-	35 1	1352 2	N	-0-			-0-	
07		2232 N	1591	-0-	-641	-0-	40 1	1551 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	44	1	1340	3	N	5	47	1	18
03	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	6	9	1381	3	N	5			23
04	1860 N	1566	-0-	-294	-0-	51	1	1515	3	N	-0-			23
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	65	1	1895	3	N	-0-			23
06	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	40	1	1202	3	N	-0-			23
07	1612 N	1330	-0-	-282	-0-	43	1	1287	3	N	-0-			23

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	137	1	4112	3	Y	1			25
03	4557 X	3251	-0-	-1306	-0-	1	9	3143	3	Y	3			28
04	4410 X	4356	-0-	-54	-0-	141	1	4159	3	Y	51	63	1	16
05	4557 X	4369	-0-	-188	-0-	56	9	4212	3	Y	11	8	1	19
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	145	1	4074	3	Y	4	1	1	22
*07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	12	9	4393	3	Y	6			28

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	916	3	Y	-0-			7
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	30	1	890	3	Y	-0-			7
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	3	Y	-0-			7
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	3	Y	-0-			7
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	3	Y	-0-			7
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	1001	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788										COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7294 - 7878
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	42	1	1851	3	Y	13	1	1		12
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	14	9	43	1	Y	108				120
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	119	9	44	1	Y	2				122
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2	9	69	1	Y	61	168	1		15
06	2040 N	1833	-0-	-207	-0-	67	9	40	1	Y	4				19
07	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	4	9	42	1	Y	38				57
						42	9								
PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789										COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	7777 - 8573
02	1652 N	1555	-0-	-97	-0-	34	1	1520	3	Y	1				14
03	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	1	9	32	1	Y	-0-				14
04	1740 N	1203	-0-	-537	-0-	27	1	1175	3	Y	1				15
05	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	1	9	31	1	Y	-0-				15
06	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	27	1	1188	3	Y	1				16
*07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1	9	33	1	Y	4				20
						4	9								
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790										COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7006 - 7282
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	14	1	554	2	N	-0-				-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	N	-0-				-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	N	-0-				-0-
05	620 N	529	-0-	-91	-0-	13	1	516	2	N	-0-				-0-
06	570 N	484	-0-	-86	-0-	12	1	472	2	N	-0-				-0-
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	13	1	514	2	N	-0-				-0-
THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791										COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7385 - 7979
02	1260 N	319	-0-	-941	-0-	7	1	312	3	Y	-0-				-0-
03	992 N	679	-0-	-313	-0-	15	1	664	3	Y	-0-				-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	27	1	1193	3	Y	-0-				-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	48	1	2090	3	Y	-0-				-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	39	1	1693	3	Y	-0-				-0-
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	38	1	1676	3	Y	-0-				-0-
THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792										COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7401 - 8020
02	2156 N	2093	-0-	-63	-0-	46	1	2047	3	Y	-0-				13
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	52	1	2296	3	Y	-0-				13
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	Y	-0-				13
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	53	1	2299	3	Y	-0-				13
06	2280 N	2180	-0-	-100	-0-	48	1	2132	3	Y	-0-				13
07	2387 N	2250	-0-	-137	-0-	49	1	2201	3	Y	-0-				13
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793										COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	7198 - 7675
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950														
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	28	1	848	3	Y	1	169	1	44
						1	9							
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	957	3	Y	2			46
						2	9							
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	998	3	Y	4			50
						4	9							
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	29	1	829	3	Y	-0-			50
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	-0-			50
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	34	1	992	3	Y	-0-			50

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181														
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	103	1	4627	3	N	-0-			-0-
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	116	1	5165	3	N	-0-			-0-
04	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	114	1	4987	3	N	-0-			-0-
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	116	1	5067	3	N	-0-			-0-
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	110	1	4853	3	N	-0-			-0-
*07	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	113	1	5019	3	N	-0-			-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686														
02	1484 N	1006	-0-	-478	-0-	22	1	984	3	Y	-0-			99
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	-0-			99
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	3	Y	-0-			99
05	1116 N	704	-0-	-412	-0-	16	1	688	3	Y	-0-			99
06	810 N	501	-0-	-309	-0-	11	1	490	3	Y	-0-			99
07	837 N	650	-0-	-187	-0-	14	1	636	3	Y	-0-			99

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905														
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	45	1	2039	3	Y	-0-			40
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	51	1	2280	3	Y	13			53
						14	9							
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	51	1	2268	3	Y	24			77
						26	9							
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	78	1	2291	3	Y	12			89
						13	9							
*06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	3	Y	47	136	1	-0-
						52	9							
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2128 N	1275	-0-	-853	-0-		28 1	1247 3	Y	-0-		-0-
03		2232 N	2094	-0-	-138	-0-		46 1	2048 3	Y	-0-		-0-
04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		51 1	2262 3	Y	-0-		-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		71 1	2065 3	Y	-0-		-0-
06		2220 X	2075	-0-	-145	-0-		67 1	1991 3	Y	15		15
								17 9					
07		2387 X	1924	-0-	-463	-0-		56 1	1657 3	Y	192	176 1	31
								211 9					
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864													
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		41 1	1216 3	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1355	-0-	-9	-0-		30 1	1325 3	Y	-0-		-0-
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		29 1	1273 3	Y	27		27
								30 9					
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		45 1	1290 3	Y	53		80
								58 9					
*06		1320 N	1306	-0-	-14	-0-		42 1	1243 3	Y	19		99
								21 9					
07		1364 N	1314	-0-	-50	-0-		42 1	1272 3	Y	-0-		99
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600													
02		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-		93 1	2796 3	N	31		63
								34 9					
03		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		93 1	2773 3	N	-0-	55 1	8
04		2970 X	2525	-0-	-445	-0-		83 1	2442 3	N	-0-		8
05		3069 X	2752	-0-	-317	-0-		91 1	2661 3	N	-0-		8
06		2970 X	2371	-0-	-599	-0-		77 1	2292 3	N	2		10
								2 9					
07		3069 X	2124	-0-	-945	-0-		69 1	2049 3	N	5		15
								6 9					
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015													
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-		36 1	811 3	Y	18		87
								20 9					
03		930 N	926	-0-	-4	-0-		29 1	877 3	Y	18	90 1	15
								20 9					
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-		40 1	879 3	Y	2		17
								2 9					
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-		30 1	880 3	Y	20		37
								22 9					
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		37 1	1084 3	Y	20		57
								22 9					
*07		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		36 1	1077 3	Y	6		63
								7 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3052 X	2945	-0-	-107	-0-	111 1	2834 2	Y	-0-			-0-
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	147 1	3762 2	Y	-0-			-0-
04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	133 1	3452 2	Y	-0-			-0-
05		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	121 1	3294 2	Y	-0-			-0-
06		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	125 1	3229 2	Y	-0-			-0-
07		3224 X	2135	-0-	-1089	-0-	81 1	2054 2	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625													
02		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	63 1	1872 3	N	5			60
03		2139 N	2059	-0-	-80	-0-	66 1	1989 3	N	4			64
04		2040 N	1978	-0-	-62	-0-	65 1	1912 3	N	1	60 1		5
05		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	74 1	2154 3	N	2			7
06		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	69 1	2054 3	N	1			8
*07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	70 1	2087 3	N	2			10
							2 9						

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356													
02		1148 N	908	-0-	-240	-0-	23 1	885 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	957	-0-	-252	-0-	24 1	933 2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1123	-0-	-77	-0-	223 1	900 2	N	-0-			-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	129 1	1199 2	N	-0-			-0-
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	25 1	972 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1082	-0-	-65	-0-	28 1	1054 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621													
02		980 N	947	-0-	-33	-0-	30 1	917 3	Y	-0-			54
03		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	34 1	1011 3	Y	-0-			54
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	36 1	1071 3	Y	-0-			54
05		1054 N	847	-0-	-207	-0-	28 1	819 3	Y	-0-			54
06		1020 N	899	-0-	-121	-0-	29 1	870 3	Y	-0-			54
07		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	34 1	998 3	Y	-0-			54

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392													
02		10360 X	9006	-0-	-1354	-0-	341 1	8665 2	N	-0-			-0-
03		11222 X	9237	-0-	-1985	-0-	348 1	8889 2	N	-0-			-0-
04		10860 X	8205	-0-	-2655	-0-	305 1	7900 2	N	-0-			-0-
05		10757 X	8031	-0-	-2726	-0-	285 1	7746 2	N	-0-			-0-
06		10410 X	9587	-0-	-823	-0-	358 1	9229 2	N	-0-			-0-
07		9982 X	9446	-0-	-536	-0-	360 1	9086 2	N	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703													
02		6020 X	5797	-0-	-223	-0-	187 1	5610 3	Y	-0-			-0-
03		6665 X	6357	-0-	-308	-0-	206 1	6151 3	Y	-0-			-0-
04		6450 X	6329	-0-	-121	-0-	208 1	6121 3	Y	-0-			-0-
05		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	233 1	6791 3	Y	-0-			-0-
06		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	214 1	6365 3	Y	-0-			-0-
*07		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	224 1	6652 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	538	1	13662	2	N	-0-			-0-
03		16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	611	1	15628	2	N	-0-			-0-
04		15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	587	1	15207	2	N	-0-			-0-
05		16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	578	1	15713	2	N	-0-			-0-
06		14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	546	1	14051	2	N	-0-			-0-
*07		15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	595	1	15017	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242															
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	N	-0-			-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1627	3	N	-0-			-0-
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	N	-0-			-0-
05		1922 N	1509	-0-	-413	-0-	34	1	1475	3	N	-0-			-0-
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	N	-0-			-0-
*07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	37	1	1653	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013															
02		2240 N	2160	-0-	-80	-0-	48	1	2112	3	Y	-0-			-0-
03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	56	1	2491	3	Y	-0-			-0-
04		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	60	1	2639	3	Y	-0-			-0-
05		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	61	1	2652	3	Y	-0-			-0-
06		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	56	1	2443	3	Y	-0-			-0-
07		2356 N	2178	-0-	-178	-0-	48	1	2130	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022															
02		1428 N	1382	-0-	-46	-0-	30	1	1352	3	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1485	-0-	-127	-0-	32	1	1453	3	Y	-0-			-0-
04		1500 N	1470	-0-	-30	-0-	33	1	1437	3	Y	-0-			-0-
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	35	1	1504	3	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1359	-0-	-81	-0-	30	1	1329	3	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	34	1	1480	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750															
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2054	3	Y	-0-			-0-
03		2294 N	1884	-0-	-410	-0-	61	1	1823	3	Y	-0-			-0-
04		2220 N	1950	-0-	-270	-0-	64	1	1886	3	Y	-0-			-0-
05		2356 N	2107	-0-	-249	-0-	70	1	2037	3	Y	-0-			-0-
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	3	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1810	-0-	-205	-0-	59	1	1751	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546															
02		476 N	271	-0-	-205	-0-	6	1	265	3	Y	-0-			-0-
03		558 N	278	-0-	-280	-0-	6	1	272	3	Y	-0-			-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	-0-			-0-
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-			-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	-0-			-0-
*07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	619	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631															
02		1232 N	1108	-0-	-124	-0-	24	1	1084	3	N	-0-			-0-
03		1426 N	711	-0-	-715	-0-	16	1	695	3	N	-0-			-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1407	3	N	-0-			-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	29	1	1271	3	N	-0-			-0-
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	28	1	1219	3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1213	-0-	-275	-0-	27	1	1186	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	-0-			-0-
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	Y	-0-			-0-
04		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	38	1	1041	2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	999	-0-	-171	-0-	25	1	974	2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	948	-0-	-199	-0-	24	1	924	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927															
02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	-0-			-0-
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	3	Y	-0-			-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	3	Y	-0-			-0-
05		558 N	529	-0-	-29	-0-	12	1	517	3	Y	-0-			-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	3	Y	-0-			-0-
07		620 N	604	-0-	-16	-0-	13	1	591	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650															
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1552	-0-	-122	-0-	39	1	1513	2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	60	1	1561	2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1589	-0-	-178	-0-	56	1	1533	2	N	-0-			-0-
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1542	-0-	-132	-0-	39	1	1503	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550															
02		7868 X	7646	-0-	-222	-0-	168	1	7478	3	Y	-0-			-0-
03		8649 X	8615	-0-	-34	-0-	190	1	8425	3	Y	-0-			-0-
04		8310 X	8055	-0-	-255	-0-	180	1	7875	3	Y	-0-			-0-
05		8494 X	8266	-0-	-228	-0-	186	1	8080	3	Y	-0-			-0-
06		8340 X	8123	-0-	-217	-0-	180	1	7943	3	Y	-0-			-0-
07		8618 X	8307	-0-	-311	-0-	184	1	8123	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090															
02		1428 N	1196	-0-	-232	-0-	27	1	1169	3	Y	-0-			-0-
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	35	1	1553	3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1218	-0-	-222	-0-	27	1	1191	3	Y	-0-			-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	3	Y	-0-			-0-
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	29	1	1286	3	Y	-0-			-0-
*07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550															
02		4228 X	3978	-0-	-250	-0-	151	1	3827	2	N	-0-			-0-
03		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	191	1	4880	2	N	-0-			-0-
04		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	180	1	4661	2	N	-0-			-0-
05		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	165	1	4487	2	N	-0-			-0-
06		4530 X	4486	-0-	-44	-0-	168	1	4318	2	N	-0-			-0-
*07		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	179	1	4520	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002												TOTAL DEPTH	7322	PERF.	6902 - 7322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1148 N	816	-0-	-332	-0-	27 1	789 3	N	-0-			24		
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	39 1	1188 3	N	-0-			24		
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	37 1	1088 3	N	-0-			24		
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	40 1	1143 3	N	-0-			24		
06		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	36 1	1068 3	N	-0-			24		
07		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	37 1	1119 3	N	-0-			24		

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002												TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6962 - 7312
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002												TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7254 - 7746
02		952 N	942	-0-	-10	-0-	30 1	912 3	N	-0-			3		
03		992 N	930	-0-	-62	-0-	30 1	900 3	N	-0-			3		
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	34 1	1011 3	N	-0-			3		
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	36 1	1056 3	N	-0-			3		
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	32 1	956 3	N	-0-			3		
07		1085 N	956	-0-	-129	-0-	31 1	925 3	N	-0-			3		

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002												TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7179 - 7678
02		6132 X	5824	-0-	-308	-0-	188 1	5636 3	Y	-0-			-0-		
03		6789 X	3865	-0-	-2924	-0-	125 1	3740 3	Y	-0-			-0-		
04		19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	634 1	18650 3	Y	13			13		
							14 9								
05		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	253 1	7378 3	Y	-0-			13		
06		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	205 1	6071 3	Y	20			33		
							22 9								
*07		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	221 1	6585 3	Y	-0-			33		

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002												TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7393 - 7991
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	7 1	307 3	Y	-0-			22		
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	8 1	337 3	Y	-0-			22		
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	10 1	448 3	Y	-0-			22		
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	20 1	890 3	Y	1			23		
							1 9								
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	10 1	429 3	Y	-0-			23		
*07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	286 1	1407 3	Y	2			25		
							2 9								

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002												TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7253 - 7690
02		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	32 1	1225 2	N	-0-			-0-		
03		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	32 1	1239 2	N	-0-			-0-		
04		1350 N	1037	-0-	-313	-0-	26 1	1011 2	N	-0-			-0-		
05		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	47 1	1279 2	N	-0-			-0-		
06		1230 N	1129	-0-	-101	-0-	42 1	1087 2	N	-0-			-0-		
*07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	35 1	1324 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HOYL, DALE		WELL #:		6	RRCID ->	192968	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7125 - 7695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-		-0-
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-		-0-

PAYTON, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	192969	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7281 - 7730
02		1820 N	1746	-0-	-74	-0-	44 1	1702 2	N	-0-		-0-
03		2046 N	1897	-0-	-149	-0-	48 1	1849 2	N	-0-		-0-
04		1890 N	1731	-0-	-159	-0-	64 1	1667 2	N	-0-		-0-
05		1922 N	1840	-0-	-82	-0-	65 1	1775 2	N	-0-		-0-
06		1830 N	1608	-0-	-222	-0-	60 1	1548 2	N	-0-		-0-
07		1798 N	1474	-0-	-324	-0-	37 1	1437 2	N	-0-		-0-

YARBROUGH GU		WELL #:		2	RRCID ->	192970	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	7813 - 8407
02		2324 N	2281	-0-	-43	-0-	50 1	2231 3	N	-0-		-0-
03		2542 N	2507	-0-	-35	-0-	55 1	2452 3	N	-0-		-0-
04		2490 N	2441	-0-	-49	-0-	55 1	2386 3	N	-0-		-0-
05		2511 N	2503	-0-	-8	-0-	56 1	2447 3	N	-0-		-0-
06		2430 N	2381	-0-	-49	-0-	53 1	2328 3	N	-0-		-0-
07		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	54 1	2400 3	N	-0-		-0-

CASSITY, H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	192971	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	7338 - 7919
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HORNBACK, RUTH		WELL #:		4	RRCID ->	192972	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7403 - 7984
02		8960 X	6335	-0-	-2625	-0-	205 1	6120 3	Y	9		182
							10 9					
03		9920 X	6150	-0-	-3770	-0-	197 1	5908 3	Y	41		223
							45 9					
04		9600 X	2969	-0-	-6631	-0-	97 1	2864 3	Y	7	191 1	39
							8 9					
05		9920 X	235	-0-	-9685	-0-	7 1	226 3	Y	2		41
							2 9					
06		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-		41
07		6200 X	39	-0-	-6161	-0-	1 1	38 3	Y	-0-		41

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	192973	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7611 - 8270
02		3808 X	3565	-0-	-243	-0-	78 1	3487 3	Y	-0-		-0-
03		4216 X	3948	-0-	-268	-0-	87 1	3861 3	Y	-0-		-0-
04		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	94 1	4103 3	Y	-0-		-0-
05		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	94 1	4051 3	Y	-0-		-0-
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	85 1	3726 3	Y	-0-		-0-
07		4061 X	3920	-0-	-141	-0-	87 1	3833 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002										TOTAL DEPTH	8111	PERF. 7316 - 7940
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	2438	-0-	2438	7207	52 1	2344 3	Y	38			38
03	T. A.	2478	-0-	2478	9685	42 9	2409 3	Y	14			52
04	12266 X	2581	-0-	-9685	-0-	15 9	2328 3	Y	182	184 1		50
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	53 1	2398 3	Y	-0-			50
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	200 9	2814 3	Y	1			51
*07	3100 N	3136	-0-	36	36	82 1	2995 3	Y	37			88
						95 1						
						1 9						
						100 1						
						41 9						

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002										TOTAL DEPTH	8718	PERF. 7663 - 8281
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	10 1	468 3	N	-0-			2
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	15 1	646 3	N	-0-			2
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	14 1	617 3	N	-0-			2
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	14 1	608 3	N	-0-			2
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	13 1	586 3	N	-0-			2
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	13 1	560 3	N	-0-			2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002										TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7527 - 7970
02	1204 N	1078	-0-	-126	-0-	27 1	1051 2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	28 1	1086 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	604	-0-	-626	-0-	15 1	589 2	N	-0-			-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	70 1	1891 2	N	-0-			-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	67 1	1713 2	N	-0-			-0-
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	40 1	1546 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002										TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7148 - 7516
02	4032 X	3439	-0-	-593	-0-	130 1	3309 2	N	-0-			-0-
03	4433 X	3725	-0-	-708	-0-	140 1	3585 2	N	-0-			-0-
04	4260 X	3440	-0-	-820	-0-	128 1	3312 2	N	-0-			-0-
05	4123 X	3474	-0-	-649	-0-	123 1	3351 2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3474	-0-	-366	-0-	87 1	3387 2	N	-0-			-0-
*07	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	107 1	4109 2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002										TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7289 - 7610
02	2380 X	1617	-0-	-763	-0-	61 1	1556 2	Y	-0-			-0-
03	2573 X	1784	-0-	-789	-0-	67 1	1717 2	Y	-0-			-0-
04	2310 X	1752	-0-	-558	-0-	65 1	1687 2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1491	-0-	-307	-0-	53 1	1438 2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1559	-0-	-181	-0-	58 1	1501 2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	886	-0-	-912	-0-	34 1	852 2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002										TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7377 - 7716
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	32 1	808 2	Y	-0-			-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	42 1	1084 2	Y	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	24 1	943 2	Y	-0-			-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	39 1	1052 2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	26 1	1021 2	Y	-0-			-0-
*07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	38 1	1460 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		1680 N	1098	-0-	-582	-0-	28 1	1070 2	N	-0-				-0-	
03		1705 N	1044	-0-	-661	-0-	26 1	1018 2	N	-0-				-0-	
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	38 1	1510 2	N	-0-				-0-	
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	46 1	1917 2	N	-0-				-0-	
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	49 1	1909 2	N	-0-				-0-	
*07		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	54 1	2072 2	N	-0-				-0-	

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030															
02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	72 1	2170 3	N	95	143 1			36	
							105 9								
03		2387 N	2145	-0-	-242	-0-	68 1	2029 3	N	44				80	
							48 9								
04		2490 N	2005	-0-	-485	-0-	64 1	1897 3	N	40				120	
							44 9								
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	84 1	2457 3	N	62	107 1			75	
							68 9								
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	72 1	2139 3	N	22				97	
							24 9								
*07		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	81 1	2400 3	N	67	99 1			65	
							74 9								

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417															
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	68 1	3038 3	N	-0-				-0-	
03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	74 1	3272 3	N	-0-				-0-	
04		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	72 1	3147 3	N	-0-				-0-	
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	76 1	3270 3	N	-0-				-0-	
06		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	73 1	3189 3	N	-0-				-0-	
*07		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	72 1	3193 3	N	-0-				-0-	

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433															
02		1456 N	1295	-0-	-161	-0-	49 1	1246 2	Y	-0-				-0-	
03		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	34 1	1306 2	Y	-0-				-0-	
04		1440 N	1248	-0-	-192	-0-	31 1	1217 2	Y	-0-				-0-	
05		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	31 1	1293 2	Y	-0-				-0-	
06		1290 N	1164	-0-	-126	-0-	29 1	1135 2	Y	-0-				-0-	
*07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	37 1	1427 2	Y	-0-				-0-	

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730															
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	38 1	1158 3	Y	-0-				-0-	
03		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	43 1	1283 3	Y	-0-				-0-	
04		1230 N	1204	-0-	-26	-0-	40 1	1164 3	Y	-0-				-0-	
05		1333 N	1267	-0-	-66	-0-	42 1	1225 3	Y	-0-				-0-	
06		1260 N	1243	-0-	-17	-0-	40 1	1203 3	Y	-0-				-0-	
*07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	42 1	1247 3	Y	-0-				-0-	

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750															
02		728 N	703	-0-	-25	-0-	23 1	680 3	Y	-0-				-0-	
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	24 1	738 3	Y	-0-				-0-	
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	26 1	772 3	Y	-0-				-0-	
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	27 1	776 3	Y	-0-				-0-	
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	26 1	760 3	Y	-0-				-0-	
*07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	25 1	768 3	Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
MOSES, LONNIE "B"		WELL #:	5	RRCID ->	193014	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7084 -	7610	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	73 1	2189 3	N	2				15
03	2325 X	2187	-0-	-138	-0-	2 9	2105 3	N	10				25
04	2250 X	1979	-0-	-271	-0-	71 1	1901 3	N	13				38
05	2325 X	2043	-0-	-282	-0-	11 9	1974 3	N	2				40
06	2130 N	1718	-0-	-412	-0-	64 1	1661 3	N	1				41
07	2046 N	1594	-0-	-452	-0-	14 9	1541 3	N	1				42
						67 1							
						2 9							
						56 1							
						1 9							
						52 1							
						1 9							

MOSES, LONNIE "B"		WELL #:	7	RRCID ->	193015	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6983 -	7479	
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	21 1	622 3	N	3				35
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	3 9	692 3	N	7				42
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	23 1	606 3	N	1				43
05	713 N	630	-0-	-83	-0-	8 9	607 3	N	2				45
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	21 1	624 3	N	4				49
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	1 9	674 3	N	3				52
						2 9							
						21 1							
						4 9							
						23 1							
						3 9							

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	18	RRCID ->	193016	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7272 -	7786	
02	3612 X	3189	-0-	-423	-0-	104 1	3085 3	N	-0-				-0-
03	3999 X	2088	-0-	-1911	-0-	67 1	2021 3	N	-0-				-0-
04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	162 1	4778 3	N	-0-				-0-
05	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	107 1	3113 3	N	-0-				-0-
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	112 1	3319 3	N	10				10
07	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	11 9	3469 3	N	-0-				10
						116 1							

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:	19	RRCID ->	193017	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7210 -	7694	
02	1792 N	1693	-0-	-99	-0-	55 1	1638 3	N	-0-				80
03	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	45 1	1348 3	N	-0-				80
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	80 1	2360 3	N	-0-				80
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	89 1	2598 3	N	10				90
06	3000 N	3065	-0-	65	65	100 1	2965 3	N	-0-				90
*07	3100 N	3086	-0-	-14	51	100 1	2986 3	N	-0-				90
						11 9							

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	193018	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	7730 -	8377	
02	2884 X	1935	-0-	-949	-0-	43 1	1892 3	Y	-0-				3
03	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	59 1	2625 3	Y	-0-				3
04	2550 X	1383	-0-	-1167	-0-	31 1	1352 3	Y	-0-				3
05	2573 X	796	-0-	-1777	-0-	18 1	778 3	Y	-0-				3
06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	62 1	2744 3	Y	-0-				3
*07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	61 1	2726 3	Y	-0-				3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
HUDSON, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	193019	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	7867 -	8669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		532 N	471	-0-	-61	-0-	10 1	461 3	Y	-0-				5
03		558 N	507	-0-	-51	-0-	12 1	495 3	Y	-0-				5
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	12 1	521 3	Y	-0-				5
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	12 1	529 3	Y	-0-				5
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	12 1	522 3	Y	-0-				5
07		558 N	521	-0-	-37	-0-	11 1	482 3	Y	25				30
							28 9							

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	193020	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	7718 -	8386	
02		5544 X	5216	-0-	-328	-0-	115 1	5101 3	Y	-0-				-0-
03		6107 X	5869	-0-	-238	-0-	129 1	5740 3	Y	-0-				-0-
04		5880 X	5537	-0-	-343	-0-	124 1	5413 3	Y	-0-				-0-
05		5983 X	5709	-0-	-274	-0-	128 1	5581 3	Y	-0-				-0-
06		5640 X	5443	-0-	-197	-0-	120 1	5323 3	Y	-0-				-0-
07		5828 X	5596	-0-	-232	-0-	124 1	5472 3	Y	-0-				-0-

SANDFIELD, L. P.		WELL #:		11	RRCID ->	193021	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	8795	PERF.	7896 -	8600	
02		7224 X	6467	-0-	-757	-0-	142 1	6325 3	Y	-0-				-0-
03		7998 X	7430	-0-	-568	-0-	163 1	7267 3	Y	-0-				-0-
04		7740 X	7250	-0-	-490	-0-	162 1	7088 3	Y	-0-				-0-
05		7998 X	7339	-0-	-659	-0-	166 1	7173 3	Y	-0-				-0-
06		7230 X	7066	-0-	-164	-0-	157 1	6909 3	Y	-0-				-0-
07		7471 X	7188	-0-	-283	-0-	159 1	7029 3	Y	-0-				-0-

MALONE, SAMUEL		WELL #:		5	RRCID ->	193144	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	7869 -	8545	
02		4872 X	4720	-0-	-152	-0-	103 1	4617 3	Y	-0-				35
03		5394 X	4549	-0-	-845	-0-	100 1	4449 3	Y	-0-				35
04		5220 X	4163	-0-	-1057	-0-	93 1	4070 3	Y	-0-				35
05		5394 X	4245	-0-	-1149	-0-	96 1	4149 3	Y	-0-				35
06		4320 X	4024	-0-	-296	-0-	89 1	3935 3	Y	-0-				35
*07		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	177 1	7818 3	Y	-0-				35

MCKAMY-LITTLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	193145	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7437 -	8063	
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	58 1	2617 3	Y	68	98 1			136
							75 9							
03		2852 N	2815	-0-	-37	-0-	61 1	2752 3	Y	2				138
							2 9							
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	86 1	2523 3	Y	10				148
							11 9							
05		3007 N	2878	-0-	-129	-0-	94 1	2752 3	Y	29				177
							32 9							
06		2730 N	2727	-0-	-3	-0-	89 1	2635 3	Y	3				180
							3 9							
07		2697 N	2607	-0-	-90	-0-	85 1	2518 3	Y	4	99 1			85
							4 9							

CHADWICK ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	193151	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	7251 -	7635	
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	14 1	536 2	N	-0-				-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	20 1	770 2	N	-0-				-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	20 1	799 2	N	-0-				-0-
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	21 1	851 2	N	-0-				-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	21 1	815 2	N	-0-				-0-
*07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	21 1	787 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1657	3	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	39	1	1742	3	Y	-0-			-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1819	3	Y	-0-			-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	42	1	1822	3	Y	-0-			-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	3	Y	-0-			-0-
*07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	42	1	1851	3	Y	-0-			-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

02	1792 N	1468	-0-	-324	-0-	48	1	1413	3	Y	6			162
03	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	52	1	1571	3	Y	4			166
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	38	1	1684	3	Y	5			171
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	64	1	1867	3	Y	8			179
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1736	3	Y	5	139	1	45
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	Y	8			53

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

02	3668 X	3252	-0-	-416	-0-	71	1	3181	3	Y	-0-			-0-
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	96	1	4253	3	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3611	-0-	-319	-0-	80	1	3531	3	Y	-0-			-0-
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	91	1	3976	3	Y	-0-			-0-
06	4200 X	3847	-0-	-353	-0-	85	1	3762	3	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3733	-0-	-607	-0-	83	1	3650	3	Y	-0-			-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			81
03	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			81
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-			81
05	3100 N	4035	-0-	935	935	132	1	3864	3	N	35			116
06	3000 N	7554	-0-	4554	5489	244	1	7258	3	N	47	100	1	63
*07	3100 N	8509	-0-	5409	10898	276	1	8212	3	N	19			82

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	96	1	4302	3	Y	14			160
03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	105	1	4715	3	Y	40			200
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	114	1	5026	3	Y	27			227
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	188	1	5496	3	Y	12	182	1	57
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	182	1	5402	3	Y	24			81
*07	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	190	1	5663	3	Y	8			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
02	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	260	1 7776	3 N	54	192	1		38
03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	59 304	9 1 9097	3 N	83				121
04	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	91 200	9 1 8807	3 N	56				177
05	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	62 294	9 1 8612	3 N	40	165	1		52
*06	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	44 299	9 1 8911	3 N	38				90
*07	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	42 285	9 1 8528	3 N	12				102
						13	9						
MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534													
02	1008 N	968	-0-	-40	-0-	31	1 937	3 N	-0-				-0-
03	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	34	1 1004	3 N	3				3
04	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	3 33	9 1 966	3 N	2				5
05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	2 35	9 1 1022	3 N	-0-				5
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	3 33	9 1 995	3 N	3				8
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	3 35	9 1 1034	3 N	4				12
						4	9						
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722													
02	2716 X	2381	-0-	-335	-0-	77	1 2304	3 Y	-0-				-0-
03	2883 X	2285	-0-	-598	-0-	74	1 2211	3 Y	-0-				-0-
04	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	8 86	9 1 2544	3 Y	7				7
05	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	8 87	9 1 2526	3 Y	-0-				7
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	8 80	9 1 2384	3 Y	-0-				7
07	2728 N	2530	-0-	-198	-0-	8 82	9 1 2448	3 Y	-0-	7	1		-0-
RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692													
02	5348 X	5153	-0-	-195	-0-	113	1 5028	3 Y	11	11	1		38
03	5921 X	5511	-0-	-410	-0-	12 120	9 1 5391	3 Y	-0-				38
04	5730 X	5435	-0-	-295	-0-	12 121	9 1 5306	3 Y	7				45
05	5921 X	5584	-0-	-337	-0-	8 125	9 1 5459	3 Y	-0-				45
*06	5400 X	5327	-0-	-73	-0-	17 117	9 1 5193	3 Y	15				60
07	5580 X	5416	-0-	-164	-0-	17 119	9 1 5271	3 Y	24				84
						26	9						
RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696													
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3	N	-0-				8
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-				8
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				8
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				8
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	50	1	1480	3	Y	4	19
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	4	9	1563	3	Y	-0-	19
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	54	1	1591	3	Y	6	25
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	7	9	1617	3	Y	3	28
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	3	9	1544	3	Y	10	38
*07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	11	9	1596	3	Y	-0-	38
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	55	1	1617	3	Y	3	28
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	Y	10	38
*07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	3	Y	-0-	38
YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393												
02	1372 N	1248	-0-	-124	-0-	28	1	1220	3	N	-0-	-0-
03	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	30	1	1328	3	N	-0-	-0-
04	1410 N	1328	-0-	-82	-0-	30	1	1298	3	N	-0-	-0-
05	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	30	1	1299	3	N	-0-	-0-
06	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	29	1	1260	3	N	-0-	-0-
07	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	29	1	1283	3	N	-0-	-0-
WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691												
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	Y	1	17
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	13	1	394	3	Y	-0-	17
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	12	1	350	3	Y	-0-	17
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	14	1	411	3	Y	-0-	17
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	12	1	371	3	Y	-0-	17
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	-0-	17
WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667												
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1140	3	Y	-0-	19
03	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	43	1	1278	3	Y	-0-	19
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	-0-	19
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	3	Y	5	24
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	6	9	1271	3	Y	1	25
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1294	3	Y	3	28
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	3	Y	1	25
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1294	3	Y	3	28
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	3	Y	1	25
*07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1294	3	Y	3	28
MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744												
02	25060 X	21026	-0-	-4034	-0-	682	1	20344	3	N	-0-	-0-
03	27094 X	24539	-0-	-2555	-0-	796	1	23743	3	N	-0-	-0-
04	25680 X	22038	-0-	-3642	-0-	726	1	21312	3	N	-0-	-0-
05	26536 X	20666	-0-	-5870	-0-	685	1	19981	3	N	-0-	-0-
06	24060 X	20533	-0-	-3527	-0-	670	1	19863	3	N	-0-	-0-
07	24552 X	20850	-0-	-3702	-0-	679	1	20171	3	N	-0-	-0-
HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805												
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	8
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	8
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-	8
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-	8
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-	8
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572															
02		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	79	1	2355	3	N	2			78
							2	9							
03		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	85	1	2534	3	N	1			79
							1	9							
04		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	78	1	2307	3	N	-0-			79
05		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	93	1	2719	3	N	-0-			79
06		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	82	1	2432	3	N	1			80
							1	9							
*07		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	88	1	2632	3	N	-0-			80

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670															
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	3	N	11			43
							12	9							
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	63	1	1886	3	N	10			53
							11	9							
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	3	N	5			58
							6	9							
05		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	3	N	5			63
							6	9							
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	3	N	-0-			63
*07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	3	N	4			67
							4	9							

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670															
02		1120 N	1022	-0-	-98	-0-	33	1	989	3	Y	-0-			-0-
03		1240 N	1094	-0-	-146	-0-	36	1	1058	3	Y	-0-			-0-
04		1140 N	1062	-0-	-78	-0-	35	1	1027	3	Y	-0-			-0-
05		1147 N	976	-0-	-171	-0-	32	1	944	3	Y	-0-			-0-
06		1050 N	942	-0-	-108	-0-	31	1	911	3	Y	-0-			-0-
07		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	33	1	979	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289															
02		4956 X	4416	-0-	-540	-0-	167	1	4249	2	N	-0-			-0-
03		5363 X	4725	-0-	-638	-0-	178	1	4547	2	N	-0-			-0-
04		5190 X	4565	-0-	-625	-0-	170	1	4395	2	N	-0-			-0-
05		5115 X	4628	-0-	-487	-0-	164	1	4464	2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4449	-0-	-411	-0-	111	1	4338	2	N	-0-			-0-
07		4898 X	4469	-0-	-429	-0-	170	1	4299	2	N	-0-			-0-

MAEYERS--JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		83 1	2096 2	Y	-0-			-0-
03		2294 N	2104	-0-	-190	-0-		53 1	2051 2	Y	-0-			-0-
04		2220 N	1792	-0-	-428	-0-		45 1	1747 2	Y	-0-			-0-
05		2294 N	1915	-0-	-379	-0-		45 1	1870 2	Y	-0-			-0-
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		53 1	2065 2	Y	-0-			-0-
*07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		58 1	2242 2	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400														
02		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-		275 1	6987 2	N	-0-			-0-
03		8091 X	7745	-0-	-346	-0-		292 1	7453 2	N	-0-			-0-
04		7830 X	6723	-0-	-1107	-0-		250 1	6473 2	N	-0-			-0-
05		8091 X	6805	-0-	-1286	-0-		241 1	6564 2	N	-0-			-0-
06		7770 X	7069	-0-	-701	-0-		264 1	6805 2	N	-0-			-0-
07		8029 X	7483	-0-	-546	-0-		285 1	7198 2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392														
02		7168 X	6954	-0-	-214	-0-		263 1	6691 2	N	-0-			-0-
03		7688 X	7051	-0-	-637	-0-		265 1	6786 2	N	-0-			-0-
04		7530 X	6012	-0-	-1518	-0-		224 1	5788 2	N	-0-			-0-
05		7781 X	5642	-0-	-2139	-0-		200 1	5442 2	N	-0-			-0-
06		7530 X	5932	-0-	-1598	-0-		222 1	5710 2	N	-0-			-0-
07		7688 X	6356	-0-	-1332	-0-		242 1	6114 2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011														
02		T. A.	2	-0-	2	7		2 3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	1	-0-	1	8		1 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	19	-0-	19	27		19 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	1079	-0-	1079	1106		708 1	371 3	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2648	-0-	-352	754		816 1	1832 3	Y	-0-			-0-
*07		2880 N	2126	-0-	-754	-0-		862 1	1264 3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376														
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		85 1	2160 2	N	-0-			-0-
03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		92 1	2359 2	N	-0-			-0-
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		87 1	2265 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		84 1	2272 2	N	-0-			-0-
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-		91 1	2339 2	N	-0-			-0-
*07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		92 1	2331 2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199														
02		1540 N	1419	-0-	-121	-0-		54 1	1365 2	N	-0-			-0-
03		1829 N	1656	-0-	-173	-0-		62 1	1594 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1529	-0-	-121	-0-		57 1	1472 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1536	-0-	-45	-0-		54 1	1482 2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1411	-0-	-179	-0-		35 1	1376 2	N	-0-			-0-
07		1581 N	1512	-0-	-69	-0-		58 1	1454 2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901														
02		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-		117 1	5246 3	Y	-0-			-0-
03		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-		127 1	5663 3	Y	-0-			-0-
04		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-		126 1	5504 3	Y	-0-			-0-
05		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-		132 1	5713 3	Y	-0-			-0-
06		5760 X	5511	-0-	-249	-0-		121 1	5390 3	Y	-0-			-0-
07		5952 X	5572	-0-	-380	-0-		123 1	5449 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002												TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7854 - 8540
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	104 1	4644 3	Y	-0-			-0-		
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	114 1	5101 3	Y	-0-			-0-		
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	115 1	5005 3	Y	-0-			-0-		
05	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	116 1	5053 3	Y	-0-			-0-		
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	110 1	4896 3	Y	-0-			-0-		
*07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	117 1	5131 3	Y	-0-			-0-		

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002												TOTAL DEPTH	7431	PERF. 6990 - 7272
02	3920 X	3758	-0-	-162	-0-	134 1	3624 2	N	-0-			-0-		
03	4278 X	4112	-0-	-166	-0-	143 1	3969 2	N	-0-			-0-		
04	4140 X	3777	-0-	-363	-0-	135 1	3642 2	N	-0-			-0-		
05	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	151 1	3912 2	N	-0-			-0-		
06	4140 X	3235	-0-	-905	-0-	115 1	3120 2	N	-0-			-0-		
*07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	174 1	4640 2	N	-0-			-0-		

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002												TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7180 - 7466
02	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	234 1	6311 2	N	-0-			-0-		
03	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	255 1	7071 2	N	-0-			-0-		
04	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	261 1	7066 2	N	-0-			-0-		
05	7130 X	6970	-0-	-160	-0-	260 1	6710 2	N	-0-			-0-		
06	6900 X	5553	-0-	-1347	-0-	197 1	5356 2	N	-0-			-0-		
*07	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	312 1	8325 2	N	-0-			-0-		

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002												TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7226 - 7472
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	64 1	1719 2	N	-0-			-0-		
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	65 1	1811 2	N	-0-			-0-		
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	51 1	1382 2	N	-0-			-0-		
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	51 1	1324 2	N	-0-			-0-		
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	39 1	1059 2	N	-0-			-0-		
*07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	55 1	1466 2	N	-0-			-0-		

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002												TOTAL DEPTH	7413	PERF. 6944 - 7220
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002												TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7228 - 7504
02	2800 N	2872	-0-	72	483	103 1	2769 2	N	-0-			-0-		
03	3087 X	2604	-0-	-483	-0-	91 1	2513 2	N	-0-			-0-		
04	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	40 1	1094 2	N	-0-			-0-		
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	73 1	1871 2	N	-0-			-0-		
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	29 1	801 2	N	-0-			-0-		
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-		

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002												TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7132 - 7411
02	1792 N	1679	-0-	-113	-0-	60 1	1619 2	N	-0-			-0-		
03	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	62 1	1724 2	N	-0-			-0-		
04	1770 N	1344	-0-	-426	-0-	48 1	1296 2	N	-0-			-0-		
05	1860 N	1199	-0-	-661	-0-	45 1	1154 2	N	-0-			-0-		
06	1740 N	469	-0-	-1271	-0-	16 1	453 2	N	-0-			-0-		
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
CHAPEL HILL		WELL #: B 3		RRCID -> 193571	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 7310	-		7568						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		982 N	982	-0-	-0-	35	1	947	2	N	-0-					-0-
03		1089 N	1089	-0-	-0-	38	1	1051	2	N	-0-					-0-
04		1050 N	990	-0-	-60	35	1	955	2	N	-0-					-0-
05		1085 N	972	-0-	-113	36	1	936	2	N	-0-					-0-
06		1050 N	379	-0-	-671	13	1	366	2	N	-0-					-0-
07		1023 N	-0-	-0-	-1023					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL		WELL #: B 4		RRCID -> 193572	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7160	-		7416						
02		1848 N	1736	-0-	-112	62	1	1674	2	N	-0-					-0-
03		2015 N	1685	-0-	-330	58	1	1627	2	N	-0-					-0-
04		1830 N	727	-0-	-1103	26	1	701	2	N	-0-					-0-
05		1922 N	1232	-0-	-690	46	1	1186	2	N	-0-					-0-
06		1620 N	480	-0-	-1140	17	1	463	2	N	-0-					-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193573	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH 7609	PERF. 7162	-		7470						
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON		WELL #: 1		RRCID -> 193574	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7072	-		7305						
02		1820 X	1364	-0-	-456	55	1	1309	2	N	-0-					-0-
03		2015 N	1700	-0-	-315	64	1	1636	2	N	-0-					-0-
04		1530 N	1422	-0-	-108	52	1	1370	2	N	-0-					-0-
05		1519 N	1188	-0-	-331	40	1	1148	2	N	-0-					-0-
06		1650 N	894	-0-	-756	29	1	865	2	N	-0-					-0-
07		1457 N	1000	-0-	-457	34	1	966	2	N	-0-					-0-

DONALDSON		WELL #: 2		RRCID -> 193575	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 7365	PERF. 6890	-		7210						
02		5936 X	4257	-0-	-1679	153	1	4104	2	N	-0-					-0-
03		6293 X	5063	-0-	-1230	182	1	4881	2	N	-0-					-0-
04		5730 X	4632	-0-	-1098	168	1	4464	2	N	-0-					-0-
05		5580 X	4840	-0-	-740	182	1	4658	2	N	-0-					-0-
06		5130 X	3988	-0-	-1142	140	1	3848	2	N	-0-					-0-
07		5053 X	4566	-0-	-487	168	1	4398	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE		WELL #: 3		RRCID -> 193576	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 7018	-		7278						
02		2688 X	2432	-0-	-256	87	1	2345	2	N	-0-					-0-
03		3038 X	2773	-0-	-265	96	1	2677	2	N	-0-					-0-
04		2940 X	2762	-0-	-178	98	1	2664	2	N	-0-					-0-
05		3038 X	2987	-0-	-51	111	1	2876	2	N	-0-					-0-
06		2880 X	1945	-0-	-935	69	1	1876	2	N	-0-					-0-
07		2852 X	1106	-0-	-1746	40	1	1066	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE		WELL #: 8		RRCID -> 193577	COMPL. DATE 11/16/2002	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7046	-		7284						
02		6300 X	6162	-0-	-138	219	1	5943	2	N	-0-					-0-
03		7068 X	6183	-0-	-885	215	1	5968	2	N	-0-					-0-
04		6840 X	5867	-0-	-973	209	1	5658	2	N	-0-					-0-
05		7068 X	6618	-0-	-450	247	1	6371	2	N	-0-					-0-
06		6840 X	5705	-0-	-1135	200	1	5505	2	N	-0-					-0-
07		6820 X	6352	-0-	-468	231	1	6121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	62 1	1186	2	Y	-0-			-0-
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	48 1	1317	2	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1308	-0-	-132	-0-	50 1	1258	2	Y	-0-			-0-
05		1395 N	1351	-0-	-44	-0-	47 1	1304	2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	60 1	1233	2	Y	-0-			-0-
*07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	64 1	1315	2	Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581														
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	61 1	1789	2	N	-0-			-0-
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	65 1	2031	2	N	-0-			-0-
04		2100 N	1960	-0-	-140	-0-	65 1	1895	2	N	-0-			-0-
05		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	77 1	1989	2	N	-0-			-0-
06		2040 N	1883	-0-	-157	-0-	63 1	1820	2	N	-0-			-0-
07		2015 N	1422	-0-	-593	-0-	55 1	1367	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904														
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	15 1	677	3	Y	-0-			-0-
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	14 1	625	3	Y	-0-			-0-
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	14 1	594	3	Y	-0-			-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	14 1	606	3	Y	-0-			-0-
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	13 1	576	3	Y	-0-			-0-
07		558 N	529	-0-	-29	-0-	12 1	517	3	Y	-0-			-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520														
02		4984 X	4848	-0-	-136	-0-	172 1	4676	2	N	-0-			-0-
03		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	200 1	5662	2	N	-0-			-0-
04		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	184 1	4997	2	N	-0-			-0-
05		5363 X	4919	-0-	-444	-0-	189 1	4730	2	N	-0-			-0-
06		5340 X	5067	-0-	-273	-0-	176 1	4891	2	N	-0-			-0-
07		5518 X	4403	-0-	-1115	-0-	159 1	4244	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380														
02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	129 1	3270	2	N	-0-			-0-
03		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	147 1	3760	2	N	-0-			-0-
04		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	137 1	3544	2	N	-0-			-0-
05		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	134 1	3650	2	N	-0-			-0-
06		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	143 1	3687	2	N	-0-			-0-
*07		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	152 1	3844	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985														
02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	48 1	2145	3	Y	-0-			-0-
03		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	53 1	2395	3	Y	-0-			-0-
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	50 1	2175	3	Y	-0-			-0-
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	52 1	2242	3	Y	-0-			-0-
06		2370 N	2232	-0-	-138	-0-	50 1	2182	3	Y	-0-			-0-
*07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	53 1	2336	3	Y	-0-			-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627														
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	6 1	262	3	Y	-0-			12
03		341 N	288	-0-	-53	-0-	6 1	282	3	Y	-0-			12
04		360 N	299	-0-	-61	-0-	7 1	292	3	Y	-0-			12
05		310 N	305	-0-	-5	-0-	7 1	298	3	Y	-0-			12
06		240 N	111	-0-	-129	-0-	2 1	109	3	Y	-0-			12
*07		402 N	402	-0-	-0-	-0-	9 1	393	3	Y	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378																
HICKEY, DON		WELL #:		3	RRCID -> 194111		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7858	- 8646					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	28	-0-	28	-0-	134	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03		T. A.	116	-0-	116	-0-	250	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
04		278 X	28	-0-	-250	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID -> 194113		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH	8951	PERF. 7916	- 8748					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		16	RRCID -> 194114		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7292	- 7810					
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1218	3	Y	-0-					2
03		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	-0-	42	1	1259	3	Y	-0-					2
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	3	Y	-0-					2
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1470	3	Y	-0-					2
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	3	Y	-0-					2
*07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		22	RRCID -> 194115		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7182	- 7676					
02		4592 X	4240	-0-	-352	-0-	-0-	137	1	4103	3	Y	-0-					-0-
03		5084 X	4759	-0-	-325	-0-	-0-	154	1	4605	3	Y	-0-					-0-
04		4830 X	868	-0-	-3962	-0-	-0-	28	1	840	3	Y	-0-					-0-
05		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	9358	3	Y	-0-					-0-
06		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	4760	3	Y	-0-					-0-
07		4774 X	4500	-0-	-274	-0-	-0-	146	1	4354	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		7	RRCID -> 194118		COMPL. DATE 11/04/2002			TOTAL DEPTH	8956	PERF. 7905	- 8692					
02		5992 X	5334	-0-	-658	-0-	-0-	117	1	5217	3	N	-0-					-0-
03		6510 X	5394	-0-	-1116	-0-	-0-	119	1	5275	3	N	-0-					-0-
04		6300 X	4149	-0-	-2151	-0-	-0-	93	1	4056	3	N	-0-					-0-
05		5921 X	4571	-0-	-1350	-0-	-0-	103	1	4468	3	N	-0-					-0-
06		5730 X	4653	-0-	-1077	-0-	-0-	103	1	4550	3	N	-0-					-0-
07		5921 X	5295	-0-	-626	-0-	-0-	118	1	5177	3	N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 194121		COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7474	- 8090					
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	4753	3	Y	19	185	1			23
03		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	5597	3	Y	28					51
04		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	5498	3	Y	24					75
05		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5503	3	Y	19					94
06		5580 X	4493	-0-	-1087	-0-	-0-	146	1	4337	3	Y	9	35	1			68
07		5828 X	4745	-0-	-1083	-0-	-0-	154	1	4581	3	Y	9					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1820 X	1487	-0-	-333	-0-	48 1	1431 3	Y	7		89
						8 9					
03	1860 X	1673	-0-	-187	-0-	37 1	1633 3	Y	3		92
						3 9					
04	1830 X	1597	-0-	-233	-0-	35 1	1552 3	Y	9		101
						10 9					
05	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	71 1	2087 3	Y	16		117
						18 9					
06	1620 N	1445	-0-	-175	-0-	47 1	1398 3	Y	-0-	58 1	59
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	57 1	1685 3	Y	-0-		59

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314											
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	162 1	4126 2	N	-0-		-0-
03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	208 1	5323 2	N	-0-		-0-
04	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	187 1	4840 2	N	-0-		-0-
05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	184 1	4994 2	N	-0-		-0-
06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	191 1	4929 2	N	-0-		-0-
*07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	179 1	4510 2	N	-0-		-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285											
02	9464 X	8646	-0-	-818	-0-	327 1	8319 2	N	-0-		-0-
03	10354 X	9601	-0-	-753	-0-	361 1	9240 2	N	-0-		-0-
04	9930 X	8905	-0-	-1025	-0-	221 1	8684 2	N	-0-		-0-
05	9982 X	9390	-0-	-592	-0-	222 1	9168 2	N	-0-		-0-
06	9600 X	8856	-0-	-744	-0-	221 1	8635 2	N	-0-		-0-
07	9610 X	9289	-0-	-321	-0-	354 1	8935 2	N	-0-		-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278											
02	1960 N	1845	-0-	-115	-0-	47 1	1798 2	N	-0-		-0-
03	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	50 1	1942 2	N	-0-		-0-
04	2040 N	1880	-0-	-160	-0-	47 1	1833 2	N	-0-		-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	50 1	2052 2	N	-0-		-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	53 1	2069 2	N	-0-		-0-
*07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	81 1	2044 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238											
02	1848 N	1723	-0-	-125	-0-	61 1	1662 2	N	-0-		-0-
03	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	68 1	1889 2	N	-0-		-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	68 1	1855 2	N	-0-		-0-
05	1922 N	1605	-0-	-317	-0-	60 1	1545 2	N	-0-		-0-
06	1890 N	628	-0-	-1262	-0-	22 1	606 2	N	-0-		-0-
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BONDS RANCH		WELL #:		D 3	RRCID ->	194167	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7143 - 7404	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	320	1	8655	2	N	-0-		-0-
03	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	356	1	9892	2	N	-0-		-0-
04	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	395	1	10702	2	N	-0-		-0-
05	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	431	1	11131	2	N	-0-		-0-
06	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	327	1	8883	2	N	-0-		-0-
*07	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	342	1	9134	2	N	-0-		-0-

MOSS, D. R.		WELL #:		2	RRCID ->	194173	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7298 - 7596	
02	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	112	1	2877	2	N	-0-		-0-
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	115	1	3198	2	N	-0-		-0-
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	122	1	3053	2	N	-0-		-0-
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	124	1	3040	2	N	-0-		-0-
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	105	1	2867	2	N	-0-		-0-
*07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	N	-0-		-0-

PORTER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	194178	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7008 - 7262	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-		-0-
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	701	1	1958	2	N	-0-		-0-
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	1004	1	1495	2	N	-0-		-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	819	1	1587	2	N	-0-		-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	710	1	1551	2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3684	-0-	584	584	912	1	2772	2	N	-0-		-0-

G.A.D. PARTNERS		WELL #:		1	RRCID ->	194179	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7142 - 7386	
02	1708 N	1434	-0-	-274	-0-	48	1	1386	2	N	-0-		-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	53	1	1476	2	N	-0-		-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	61	1	1600	2	N	-0-		-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	64	1	1667	2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1151	-0-	-319	-0-	40	1	1111	2	N	-0-		-0-
*07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	64	1	1680	2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		H 2	RRCID ->	194182	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7174 - 7432	
02	2688 X	2097	-0-	-591	-0-	69	1	2028	2	N	-0-		-0-
03	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	90	1	2476	2	N	-0-		-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	110	1	2940	2	N	-0-		-0-
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	2	N	-0-		-0-
06	2490 X	2325	-0-	-165	-0-	85	1	2240	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	114	1	2949	2	N	-0-		-0-

MOSS, D. R.		WELL #:		4	RRCID ->	194183	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7446 - 7750	
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	192	1	5119	2	N	-0-		-0-
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	212	1	5877	2	N	-0-		-0-
04	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	228	1	6175	2	N	-0-		-0-
05	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	232	1	5986	2	N	-0-		-0-
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	181	1	5058	2	N	-0-		-0-
07	5270 X	4499	-0-	-771	-0-	158	1	4341	2	N	-0-		-0-

STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:		6	RRCID ->	194189	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	7850 - 8600	
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	22	1	977	2	N	-0-		-0-
03	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	23	1	1029	2	N	-0-		-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	1039	2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	24	1	1066	2	N	-0-		-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	23	1	1005	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	24	1	1042	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
DONALDSON		WELL #:		5	RRCID ->	194201	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	6925 - 7260			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-			135	1	3645	2	N	-0-		-0-
03	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-			151	1	4095	2	N	-0-		-0-
04	3750 X	3746	-0-	-4	-0-			134	1	3612	2	N	-0-		-0-
05	4185 X	4178	-0-	-7	-0-			155	1	4023	2	N	-0-		-0-
06	4110 X	3767	-0-	-343	-0-			134	1	3633	2	N	-0-		-0-
07	4247 X	3885	-0-	-362	-0-			144	1	3741	2	N	-0-		-0-

TODD NORTH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194265	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7070 - 7324			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-			3	1	95	2	N	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-			1	1	31	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	91	-0-	91	91			2	1	89	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	659	-0-	659	750			24	1	635	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	685	-0-	685	1435			31	1	654	2	N	-0-		-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194270	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	6722 - 6998			
02	5068 X	4906	-0-	-162	-0-			175	1	4731	2	N	-0-		-0-
03	5611 X	4968	-0-	-643	-0-			173	1	4795	2	N	-0-		-0-
04	5430 X	4782	-0-	-648	-0-			170	1	4612	2	N	-0-		-0-
05	5611 X	4366	-0-	-1245	-0-			163	1	4203	2	N	-0-		-0-
06	5250 X	4987	-0-	-263	-0-			175	1	4812	2	N	-0-		-0-
*07	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-			219	1	5816	2	N	-0-		-0-

DONALDSON		WELL #:		3	RRCID ->	194307	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	6942 - 7300			
02	9044 X	7910	-0-	-1134	-0-			282	1	7628	2	N	-0-		-0-
03	9517 X	8720	-0-	-797	-0-			301	1	8419	2	N	-0-		-0-
04	9060 X	8557	-0-	-503	-0-			304	1	8253	2	N	-0-		-0-
05	9331 X	8409	-0-	-922	-0-			313	1	8096	2	N	-0-		-0-
06	8640 X	7819	-0-	-821	-0-			274	1	7545	2	N	-0-		-0-
07	8835 X	8141	-0-	-694	-0-			295	1	7846	2	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	194422	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7250 - 7556			
02	8484 X	7253	-0-	-1231	-0-			275	1	6978	2	N	-0-		-0-
03	9114 X	7917	-0-	-1197	-0-			298	1	7619	2	N	-0-		-0-
04	8730 X	7616	-0-	-1114	-0-			283	1	7333	2	N	-0-		-0-
05	9021 X	7569	-0-	-1452	-0-			268	1	7301	2	N	-0-		-0-
06	8460 X	6732	-0-	-1728	-0-			168	1	6564	2	N	-0-		-0-
07	8029 X	6172	-0-	-1857	-0-			235	1	5937	2	N	-0-		-0-

BLAKLEY		WELL #:		3	RRCID ->	194449	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7200 - 7538			
02	2072 N	2061	-0-	-11	-0-			78	1	1983	2	N	-0-		-0-
03	2356 N	2219	-0-	-137	-0-			84	1	2135	2	N	-0-		-0-
04	2220 N	2101	-0-	-119	-0-			78	1	2023	2	N	-0-		-0-
05	2294 N	2165	-0-	-129	-0-			77	1	2088	2	N	-0-		-0-
06	2160 N	2067	-0-	-93	-0-			77	1	1990	2	N	-0-		-0-
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-			83	1	2091	2	N	-0-		-0-

LAU		WELL #:		7	RRCID ->	194452	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	7348 - 7736			
02	2408 X	1961	-0-	-447	-0-			50	1	1911	2	N	-0-		-0-
03	2480 N	1747	-0-	-733	-0-			44	1	1703	2	N	-0-		-0-
04	2340 N	1761	-0-	-579	-0-			44	1	1717	2	N	-0-		-0-
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-							N	-0-		-0-
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-							N	-0-		-0-
07	1829 N	1	-0-	-1828	-0-			1	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
POOL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	194454	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7252 - 7602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02		4340 X	3597	-0-	-743	-0-	136 1	3461 2	N	-0-		-0-
03		4619 X	3943	-0-	-676	-0-	148 1	3795 2	N	-0-		-0-
04		4290 X	3679	-0-	-611	-0-	137 1	3542 2	N	-0-		-0-
05		4309 X	3876	-0-	-433	-0-	137 1	3739 2	N	-0-		-0-
06		4050 X	3713	-0-	-337	-0-	139 1	3574 2	N	-0-		-0-
07		3968 X	3793	-0-	-175	-0-	145 1	3648 2	N	-0-		-0-

POOL "B"				WELL #:	4	RRCID ->	194459	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7289 - 7659
02		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	247 1	6265 2	N	-0-		-0-
03		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	273 1	6981 2	N	-0-		-0-
04		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	254 1	6568 2	N	-0-		-0-
05		7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	249 1	6760 2	N	-0-		-0-
06		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	253 1	6520 2	N	-0-		-0-
*07		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	278 1	7008 2	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "B"				WELL #:	4	RRCID ->	194469	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7033 - 7354
02		13776 X	12720	-0-	-1056	-0-	482 1	12238 2	N	-0-		-0-
03		15066 X	14021	-0-	-1045	-0-	528 1	13493 2	N	-0-		-0-
04		14430 X	13421	-0-	-1009	-0-	499 1	12922 2	N	-0-		-0-
05		14787 X	13464	-0-	-1323	-0-	477 1	12987 2	N	-0-		-0-
06		14100 X	13059	-0-	-1041	-0-	326 1	12733 2	N	-0-		-0-
07		14074 X	13527	-0-	-547	-0-	516 1	13011 2	N	-0-		-0-

MARES, H. F. JR.				WELL #:	10	RRCID ->	194537	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7147 - 7710
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOSES, LONNIE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	194539	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7120 - 7662
*08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
*10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENNETT, WILLIAM				WELL #:	6	RRCID ->	194560	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6972 - 7315
02		7812 X	7784	-0-	-28	-0-	295 1	7489 2	N	-0-		-0-
03		8649 X	8236	-0-	-413	-0-	310 1	7926 2	N	-0-		-0-
04		8340 X	6278	-0-	-2062	-0-	234 1	6044 2	N	-0-		-0-
05		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	325 1	8850 2	N	-0-		-0-
06		8340 X	8014	-0-	-326	-0-	300 1	7714 2	N	-0-		-0-
07		8618 X	8278	-0-	-340	-0-	316 1	7962 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	62 1	1569 2	N	-0-				-0-
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	63 1	1599 2	N	-0-				-0-
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	57 1	1481 2	N	-0-				-0-
05		1767 N	1583	-0-	-184	-0-	56 1	1527 2	N	-0-				-0-
06		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	65 1	1672 2	N	-0-				-0-
*07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	61 1	1534 2	N	-0-				-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320														
02		3024 X	2756	-0-	-268	-0-	104 1	2652 2	N	-0-				-0-
03		3224 X	3146	-0-	-78	-0-	118 1	3028 2	N	-0-				-0-
04		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	115 1	2977 2	N	-0-				-0-
05		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	114 1	3092 2	N	-0-				-0-
06		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	84 1	3266 2	N	-0-				-0-
*07		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	130 1	3271 2	N	-0-				-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284														
02		2128 N	1721	-0-	-407	-0-	43 1	1678 2	N	-0-				-0-
03		2170 N	1922	-0-	-248	-0-	72 1	1850 2	N	-0-				-0-
04		1980 N	1758	-0-	-222	-0-	44 1	1714 2	N	-0-				-0-
05		1891 N	1792	-0-	-99	-0-	42 1	1750 2	N	-0-				-0-
06		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	41 1	1616 2	N	-0-				-0-
07		1829 N	1661	-0-	-168	-0-	63 1	1598 2	N	-0-				-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403														
02		9240 X	8838	-0-	-402	-0-	335 1	8503 2	N	-0-				-0-
03		10230 X	8810	-0-	-1420	-0-	332 1	8478 2	N	-0-				-0-
04		9900 X	8466	-0-	-1434	-0-	315 1	8151 2	N	-0-				-0-
05		9920 X	8456	-0-	-1464	-0-	300 1	8156 2	N	-0-				-0-
06		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	370 1	9522 2	N	-0-				-0-
*07		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	382 1	9631 2	N	-0-				-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932														
02		1568 N	1560	-0-	-8	-0-	34 1	1526 3	Y	-0-				7
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	37 1	1663 3	Y	-0-				7
04		1680 N	1584	-0-	-96	-0-	35 1	1549 3	Y	-0-				7
05		1736 N	1616	-0-	-120	-0-	36 1	1580 3	Y	-0-				7
06		1650 N	1508	-0-	-142	-0-	33 1	1475 3	Y	-0-				7
07		1643 N	1610	-0-	-33	-0-	36 1	1574 3	Y	-0-				7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950														
02		2156 N	2143	-0-	-13	-0-	47 1	2096 3	Y	-0-				5
03		2356 N	2303	-0-	-53	-0-	51 1	2252 3	Y	-0-				5
04		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	50 1	2202 3	Y	-0-				5
05		2387 N	2316	-0-	-71	-0-	52 1	2264 3	Y	-0-				5
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	50 1	2177 3	Y	-0-				5
07		2325 N	2311	-0-	-14	-0-	51 1	2260 3	Y	-0-				5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1856	-0-	-132	-0-	70	1	1786	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	1957	-0-	-244	-0-	74	1	1883	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1970	-0-	-70	-0-	73	1	1897	2	N	-0-			-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	75	1	2043	2	N	-0-			-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	76	1	1945	2	N	-0-			-0-
*07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	79	1	1996	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600														
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	37	1	1634	3	Y	-0-			-0-
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	39	1	1738	3	Y	-0-			-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	3	Y	-0-			-0-
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	42	1	1829	3	Y	-0-			-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	38	1	1637	3	Y	-0-			-0-
*07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	41	1	1784	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794														
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	20	1	605	3	N	-0-			5
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	24	1	717	3	N	-0-			5
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	690	3	N	-0-			5
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	702	3	N	-0-			5
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	23	1	673	3	N	-0-			5
*07	744 N	705	-0-	-39	-0-	23	1	682	3	N	-0-	5 6		-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448														
02	980 N	967	-0-	-13	-0-	21	1	946	3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	23	1	1019	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	22	1	983	3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	992	-0-	-93	-0-	23	1	969	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	970	-0-	-20	-0-	22	1	948	3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	23	1	999	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036														
02	2688 X	2455	-0-	-233	-0-	53	1	2402	3	Y	-0-			-0-
03	2976 X	2943	-0-	-33	-0-	65	1	2878	3	Y	-0-			-0-
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	66	1	2908	3	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	67	1	2909	3	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	63	1	2772	3	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2900	-0-	-138	-0-	64	1	2836	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7447	-	8037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2240 N	2049	-0-	-191	-0-	45 1	2004 3	Y	-0-				-0-
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	51 1	2256 3	Y	-0-				-0-
04		2280 N	2265	-0-	-15	-0-	51 1	2214 3	Y	-0-				-0-
05		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	54 1	2340 3	Y	-0-				-0-
06		2220 N	1813	-0-	-407	-0-	40 1	1773 3	Y	-0-				-0-
*07		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	54 1	2382 3	Y	-0-				-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8274	PERF. 7560	-	8123
02		3892 X	3513	-0-	-379	-0-	133 1	3380 2	N	-0-				-0-
03		4309 X	3096	-0-	-1213	-0-	117 1	2979 2	N	-0-				-0-
04		4170 X	3707	-0-	-463	-0-	138 1	3569 2	N	-0-				-0-
05		3875 X	3805	-0-	-70	-0-	135 1	3670 2	N	-0-				-0-
06		3750 X	3737	-0-	-13	-0-	140 1	3597 2	N	-0-				-0-
07		3875 X	3782	-0-	-93	-0-	144 1	3638 2	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002										TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7237	-	7728
02		1932 N	-0-	-0-	-1932	-0-			Y	-0-				-0-
03		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-				-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-				-0-
05		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	61 1	2667 3	Y	-0-				-0-
06		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	76 1	2247 3	Y	-0-				-0-
*07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	69 1	2046 3	Y	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002										TOTAL DEPTH	7779	PERF. 7160	-	7644
02		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	74 1	2226 3	Y	-0-				-0-
03		2480 N	2423	-0-	-57	-0-	79 1	2344 3	Y	-0-				-0-
04		2580 N	265	-0-	-2315	-0-	8 1	257 3	Y	-0-				-0-
05		3100 N	3859	-0-	759	-0-	128 1	3731 3	Y	-0-				-0-
06		3000 N	2917	-0-	-83	-0-	95 1	2822 3	Y	-0-				-0-
*07		3100 N	2479	-0-	-621	-0-	55 1	2398 3	Y	-0-				-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003										TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7011	-	7342
02		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	187 1	4741 2	N	-0-				-0-
03		5177 X	4918	-0-	-259	-0-	185 1	4733 2	N	-0-				-0-
04		5070 X	4549	-0-	-521	-0-	169 1	4380 2	N	-0-				-0-
05		5332 X	4508	-0-	-824	-0-	160 1	4348 2	N	-0-				-0-
06		5160 X	3985	-0-	-1175	-0-	149 1	3836 2	N	-0-				-0-
07		5332 X	2421	-0-	-2911	-0-	92 1	2329 2	N	-0-				-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003										TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7023	-	7349
02		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	203 1	5160 2	N	-0-				-0-
03		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	230 1	5867 2	N	-0-				-0-
04		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	227 1	5872 2	N	-0-				-0-
05		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	208 1	5657 2	N	-0-				-0-
06		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	188 1	4831 2	N	-0-				-0-
*07		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	234 1	5914 2	N	-0-				-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002										TOTAL DEPTH	7520	PERF. 6980	-	7320
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	77 1	1949 2	N	-0-				-0-
03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	85 1	2162 2	N	-0-				-0-
04		2130 N	1331	-0-	-799	-0-	50 1	1281 2	N	-0-				-0-
05		2232 N	1665	-0-	-567	-0-	59 1	1606 2	N	-0-				-0-
06		2160 N	1959	-0-	-201	-0-	73 1	1886 2	N	-0-				-0-
*07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	88 1	2211 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1876 N	1761	-0-	-115	-0-	38	1	1723	3	Y	-0-		66
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	46	1	2061	3	Y	3		69
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	3	9	2098	3	Y	16		85
05	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	18	9	1898	3	Y	3		88
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	43	1	2052	3	Y	64		152
*07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	3	9	2208	3	Y	2	118 1	36
						49	1						
						2	9						
MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796													
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	3	Y	4		22
03	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	4	9	2079	3	Y	8		30
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	70	1	2009	3	Y	5		35
05	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	9	9	2068	3	Y	2		37
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	3	Y	-0-		37
*07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	71	1	2050	3	Y	1		38
						2	9						
						67	1						
						69	1						
						1	9						
SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336													
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	72	1	1817	2	N	-0-		-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	77	1	1978	2	N	-0-		-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	78	1	2011	2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1894	-0-	-183	-0-	67	1	1827	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	22393	-0-	19393	19393	558	1	21835	2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	29132	-0-	26032	45425	1111	1	28021	2	N	-0-		-0-
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720													
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	N	-0-		25
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	3	N	-0-		25
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	60	1	2637	3	N	12		37
*05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	13	9	1797	3	N	62		99
*06	1350 N	948	-0-	-402	-0-	41	1	927	3	N	-0-	76 1	23
*07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	68	9	2280	3	N	2		25
						21	1						
						52	1						
						2	9						
HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	8316 X	8143	-0-	-173	-0-	206 1	7937 2	N	-0-	-0-		
03	9362 X	8561	-0-	-801	-0-	215 1	8346 2	N	-0-	-0-		
04	9060 X	8551	-0-	-509	-0-	212 1	8339 2	N	-0-	-0-		
05	9362 X	8409	-0-	-953	-0-	199 1	8210 2	N	-0-	-0-		
06	8730 X	7529	-0-	-1201	-0-	188 1	7341 2	N	-0-	-0-		
07	9021 X	8241	-0-	-780	-0-	314 1	7927 2	N	-0-	-0-		

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652												
02	2800 N	2657	-0-	-143	965	94 1	2563 2	N	-0-	-0-		
03	3100 N	2562	-0-	-538	427	89 1	2473 2	N	-0-	-0-		
04	2532 X	2105	-0-	-427	-0-	72 1	2033 2	N	-0-	-0-		
05	2573 X	2221	-0-	-352	-0-	84 1	2137 2	N	-0-	-0-		
06	2490 X	1991	-0-	-499	-0-	74 1	1917 2	N	-0-	-0-		
*07	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	98 1	2588 2	N	-0-	-0-		

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700												
02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	381 1	1636 2	N	-0-	-0-		
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	560 1	2049 2	N	-0-	-0-		
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1069 1	1891 2	N	-0-	-0-		
05	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	576 1	1520 2	N	-0-	-0-		
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	534 1	1453 2	N	-0-	-0-		
*07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	34 1	1292 2	N	-0-	-0-		

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934												
02	3584 X	3165	-0-	-419	-0-	102 1	3063 3	N	-0-	-0-		
03	3689 X	3382	-0-	-307	-0-	110 1	3272 3	N	-0-	-0-		
04	3570 X	3265	-0-	-305	-0-	107 1	3158 3	N	-0-	-0-		
05	3565 X	3446	-0-	-119	-0-	114 1	3332 3	N	-0-	-0-		
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	117 1	3464 3	N	-0-	-0-		
07	3503 X	1070	-0-	-2433	-0-	35 1	1035 3	N	-0-	-0-		

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932												
02	1708 N	1627	-0-	-81	-0-	36 1	1591 3	N	-0-	-0-		
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	44 1	1969 3	N	-0-	-0-		
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	38 1	1677 3	N	-0-	-0-		
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	43 1	1868 3	N	-0-	-0-		
06	1950 N	1640	-0-	-310	-0-	36 1	1604 3	N	-0-	-0-		
*07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	46 1	1999 3	N	-0-	-0-		

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727												
02	700 N	438	-0-	-262	-0-	17 1	421 2	N	-0-	-0-		
03	775 N	619	-0-	-156	-0-	23 1	596 2	N	-0-	-0-		
04	780 N	556	-0-	-224	-0-	14 1	542 2	N	-0-	-0-		
05	496 N	357	-0-	-139	-0-	13 1	344 2	N	-0-	-0-		
06	600 N	347	-0-	-253	-0-	9 1	338 2	N	-0-	-0-		
07	589 N	475	-0-	-114	-0-	12 1	463 2	N	-0-	-0-		

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220												
02	6328 X	5759	-0-	-569	-0-	186 1	5573 3	N	-0-	-0-		
03	6882 X	6473	-0-	-409	-0-	210 1	6263 3	N	-0-	-0-		
04	6570 X	6410	-0-	-160	-0-	211 1	6199 3	N	-0-	-0-		
05	6696 X	6496	-0-	-200	-0-	216 1	6280 3	N	-0-	-0-		
06	6270 X	4715	-0-	-1555	-0-	154 1	4561 3	N	-0-	-0-		
07	6603 X	6471	-0-	-132	-0-	210 1	6261 3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	194830	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7097 - 7457
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2884 X	2685	-0-	-199	-0-	102 1	2583 2	N	-0-	-0-	
03	3100 X	2849	-0-	-251	-0-	107 1	2742 2	N	-0-	-0-	
04	2970 X	2750	-0-	-220	-0-	102 1	2648 2	N	-0-	-0-	
05	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	104 1	2840 2	N	-0-	-0-	
06	2880 X	2852	-0-	-28	-0-	107 1	2745 2	N	-0-	-0-	
*07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	115 1	2903 2	N	-0-	-0-	

HADDOCK, E. L.		WELL #:	10	RRCID ->	194834	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7197 - 7630
02	4732 X	4430	-0-	-302	-0-	112 1	4318 2	N	-0-	-0-	
03	5239 X	4765	-0-	-474	-0-	120 1	4645 2	N	-0-	-0-	
04	5070 X	4760	-0-	-310	-0-	118 1	4642 2	N	-0-	-0-	
05	5115 X	5012	-0-	-103	-0-	178 1	4834 2	N	-0-	-0-	
06	4800 X	4717	-0-	-83	-0-	118 1	4599 2	N	-0-	-0-	
07	4929 X	4703	-0-	-226	-0-	120 1	4583 2	N	-0-	-0-	

PITTARD, C. D.		WELL #:	3	RRCID ->	194847	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7396 - 7782
02	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	226 1	6751 3	Y	-0-	-0-	
03	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	248 1	7398 3	Y	-0-	-0-	
04	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	232 1	6817 3	Y	-0-	-0-	
05	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	256 1	7458 3	Y	-0-	-0-	
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	234 1	6943 3	Y	-0-	-0-	
*07	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	243 1	7221 3	Y	-0-	-0-	

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	3	RRCID ->	194849	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	7300 - 7678
02	1456 N	906	-0-	-550	-0-	29 1	877 3	N	-0-	-0-	
03	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	34 1	1018 3	N	-0-	-0-	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	41 1	1206 3	N	-0-	-0-	
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	40 1	1146 3	N	-0-	-0-	
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	38 1	1101 3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1050	-0-	-252	-0-	34 1	1016 3	N	-0-	-0-	

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	5	RRCID ->	194851	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7409 - 7900
02	10584 X	9776	-0-	-808	-0-	316 1	9460 3	Y	-0-	-0-	
03	11718 X	10975	-0-	-743	-0-	356 1	10619 3	Y	-0-	-0-	
04	11250 X	10339	-0-	-911	-0-	230 1	10109 3	Y	-0-	-0-	
05	11594 X	10137	-0-	-1457	-0-	228 1	9909 3	Y	-0-	-0-	
06	10920 X	9038	-0-	-1882	-0-	295 1	8743 3	Y	-0-	-0-	
07	10974 X	9988	-0-	-986	-0-	325 1	9663 3	Y	-0-	-0-	

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	194853	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7394 - 7906
02	5068 X	4935	-0-	-133	-0-	159 1	4776 3	Y	-0-	-0-	
03	5611 X	4954	-0-	-657	-0-	161 1	4793 3	Y	-0-	-0-	
04	5310 X	4840	-0-	-470	-0-	159 1	4681 3	Y	-0-	-0-	
05	5487 X	5244	-0-	-243	-0-	118 1	5126 3	Y	-0-	-0-	
06	5280 X	5087	-0-	-193	-0-	166 1	4921 3	Y	-0-	-0-	
07	5456 X	4073	-0-	-1383	-0-	133 1	3940 3	Y	-0-	-0-	

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	194855	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6855 - 7170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	22	RRCID ->	194862	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7290 - 7800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	83	1	2460	3	Y	-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	87	1	2599	3	Y	-0-
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	57	1	2497	3	Y	-0-
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	58	1	2527	3	Y	-0-
06	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	56	1	2471	3	Y	-0-
07	2635 N	2560	-0-	-75	-0-	57	1	2503	3	Y	-0-

MOSES, LONNIE		WELL #:	4	RRCID ->	194869	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7055 - 7578
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUCKSHOT		WELL #:	4	RRCID ->	194870	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7384 - 7796
02	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	98	1	2477	2	Y	-0-
03	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	108	1	2752	2	Y	-0-
04	2640 N	1877	-0-	-763	-0-	70	1	1807	2	Y	-0-
05	2728 N	1423	-0-	-1305	-0-	50	1	1373	2	Y	-0-
06	2760 N	1323	-0-	-1437	-0-	49	1	1274	2	Y	-0-
*07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	100	1	2527	2	Y	-0-

LOGAN-MILLER		WELL #:	7	RRCID ->	194875	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	7522 - 7948
02	4312 X	3729	-0-	-583	-0-	121	1	3608	3	N	-0-
03	4619 X	4110	-0-	-509	-0-	133	1	3977	3	N	-0-
04	4320 X	3895	-0-	-425	-0-	128	1	3767	3	N	-0-
05	4340 X	3936	-0-	-404	-0-	130	1	3806	3	N	-0-
06	4080 X	3683	-0-	-397	-0-	120	1	3563	3	N	-0-
07	4123 X	3695	-0-	-428	-0-	120	1	3575	3	N	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	8	RRCID ->	194876	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	7418 - 8000
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	28	1	1266	3	Y	-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	3	Y	-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	33	1	1428	3	Y	-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	3	Y	-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	30	1	1357	3	Y	-0-
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1431	3	Y	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A"		WELL #:	9	RRCID ->	194877	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7347 - 7933
02	812 N	648	-0-	-164	-0-	14	1	634	3	Y	-0-
03	868 N	784	-0-	-84	-0-	17	1	767	3	Y	-0-
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	19	1	832	3	Y	-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	3	Y	-0-
*07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	20	1	883	3	Y	-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:	8	RRCID ->	194881	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7215 - 7671
02	3192 X	3043	-0-	-149	-0-	115	1	2928	2	N	-0-
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	89	1	3475	2	N	-0-
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	85	1	3350	2	N	-0-
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	125	1	3405	2	N	-0-
06	3450 X	3183	-0-	-267	-0-	119	1	3064	2	N	-0-
07	3565 X	3535	-0-	-30	-0-	90	1	3445	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
02		2828 X	2603	-0-	-225	-0-	84	1	2519	3	Y	-0-				112
03		3131 X	2853	-0-	-278	-0-	62	1	2791	3	Y	-0-				112
04		3030 X	2471	-0-	-559	-0-	55	1	2416	3	Y	-0-				112
05		3131 X	3060	-0-	-71	-0-	68	1	2992	3	Y	-0-				112
06		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	63	1	2794	3	Y	-0-				112
*07		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	64	1	2799	3	Y	-0-				112

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861																
02		2324 N	1931	-0-	-393	-0-	42	1	1889	3	Y	-0-				25
03		2635 N	2116	-0-	-519	-0-	46	1	2070	3	Y	-0-				25
04		2490 N	2082	-0-	-408	-0-	47	1	2035	3	Y	-0-				25
05		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	48	1	2077	3	Y	-0-				25
06		2040 N	1807	-0-	-233	-0-	40	1	1767	3	Y	-0-				25
07		2139 N	1936	-0-	-203	-0-	43	1	1893	3	Y	-0-				25

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534																
02		784 N	544	-0-	-240	-0-	17	1	521	3	N	5				57
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	27	1	790	3	N	4	58	1		3
04		810 N	702	-0-	-108	-0-	23	1	679	3	N	-0-				3
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	24	1	712	3	N	-0-				3
06		780 N	521	-0-	-259	-0-	17	1	504	3	N	-0-				3
07		713 N	705	-0-	-8	-0-	23	1	678	3	N	4				7

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116																
02		3136 X	2626	-0-	-510	-0-	58	1	2568	3	N	-0-				-0-
03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	79	1	3496	3	N	-0-				-0-
04		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	80	1	3497	3	N	-0-				-0-
05		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	80	1	3498	3	N	-0-				-0-
06		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	76	1	3369	3	N	-0-				-0-
07		3472 X	3446	-0-	-26	-0-	76	1	3370	3	N	-0-				-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842																
02		2632 N	1530	-0-	-1102	-0-	34	1	1496	3	Y	-0-				-0-
03		3100 N	3133	-0-	33	33	102	1	3031	3	Y	-0-				-0-
04		3000 N	3240	-0-	240	273	72	1	3168	3	Y	-0-				-0-
05		3100 N	3036	-0-	-64	209	68	1	2968	3	Y	-0-				-0-
06		3030 X	1123	-0-	-1907	-0-	24	1	1099	3	Y	-0-				-0-
07		3224 X	1248	-0-	-1976	-0-	28	1	1220	3	Y	-0-				-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280																
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436	3	Y	-0-				-0-
03		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	51	1	1533	3	Y	-0-				-0-
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	51	1	1520	3	Y	-0-				-0-
05		1612 N	1607	-0-	-5	-0-	53	1	1554	3	Y	-0-				-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	3	Y	-0-				-0-
07		1550 N	1548	-0-	-2	-0-	51	1	1497	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6720 X	5250	-0-	-1470	-0-	170	1	5080	3	Y	-0-			69
03	7006 X	5498	-0-	-1508	-0-	178	1	5319	3	Y	1			70
						1	9							
04	6180 X	5282	-0-	-898	-0-	174	1	5108	3	Y	-0-			70
05	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	222	1	6462	3	Y	-0-			70
06	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	225	1	6707	3	Y	-0-			70
*07	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	225	1	6697	3	Y	-0-			70

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	183	1	7052	2	N	-0-			-0-
03	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	194	1	7525	2	N	-0-			-0-
04	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	191	1	7503	2	N	-0-			-0-
05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	286	1	7768	2	N	-0-			-0-
06	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	187	1	7319	2	N	-0-			-0-
*07	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	195	1	7476	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	3	N	-0-			83
03	2108 N	1756	-0-	-352	-0-	57	1	1699	3	N	-0-			83
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	87	1	2562	3	N	-0-			83
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	72	1	2117	3	N	-0-			83
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	3	N	-0-			83
07	2666 N	1289	-0-	-1377	-0-	42	1	1247	3	N	-0-			83

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

02	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	57	1	2548	3	N	-0-			-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	45	1	2004	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	1620	-0-	-570	-0-	36	1	1584	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	1770	-0-	-865	-0-	40	1	1730	3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1857	-0-	-123	-0-	41	1	1816	3	N	-0-			-0-
*07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	42	1	1861	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	655	1	2138	3	Y	-0-			-0-
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	736	1	2704	3	Y	-0-			-0-
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	710	1	2612	3	Y	-0-			-0-
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	733	1	2600	3	Y	-0-			-0-
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	713	1	2351	3	Y	-0-			-0-
*07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	687	1	1960	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

02	868 N	826	-0-	-42	-0-	19	1	807	3	N	-0-			-0-
03	961 N	919	-0-	-42	-0-	20	1	899	3	N	-0-			-0-
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	20	1	872	3	N	-0-			-0-
05	930 N	923	-0-	-7	-0-	20	1	903	3	N	-0-			-0-
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	19	1	837	3	N	-0-			-0-
07	930 N	914	-0-	-16	-0-	20	1	894	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003										TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7486 -	8024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7000 X	6856	-0-	-144	-0-	151 1	6705 3	Y	-0-			-0-
03		7719 X	7372	-0-	-347	-0-	162 1	7210 3	Y	-0-			-0-
04		7350 X	7183	-0-	-167	-0-	161 1	7022 3	Y	-0-			-0-
05		7595 X	7418	-0-	-177	-0-	167 1	7251 3	Y	-0-			-0-
06		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	155 1	6878 3	Y	-0-			-0-
07		7254 X	7228	-0-	-26	-0-	160 1	7068 3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002										TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7437 -	7961
02		2800 N	3403	-0-	603	1157	74 1	3329 3	N	-0-			-0-
03		5297 X	4140	-0-	-1157	-0-	91 1	4049 3	N	-0-			-0-
*04		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	94 1	4105 3	N	-0-			-0-
05		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	65 1	2813 3	N	-0-			-0-
06		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	57 1	2532 3	N	-0-			-0-
*07		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	58 1	2563 3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8068 -	8774
02		10304 X	9593	-0-	-711	-0-	211 1	9382 3	Y	-0-			-0-
03		11160 X	9880	-0-	-1280	-0-	217 1	9663 3	Y	-0-			-0-
04		10620 X	9487	-0-	-1133	-0-	213 1	9274 3	Y	-0-			-0-
05		10788 X	9560	-0-	-1228	-0-	216 1	9344 3	Y	-0-			-0-
06		9390 X	9036	-0-	-354	-0-	200 1	8836 3	Y	-0-			-0-
07		9703 X	9122	-0-	-581	-0-	202 1	8920 3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003										TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7068 -	7320
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002										TOTAL DEPTH	7575	PERF. 6992 -	7428
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003										TOTAL DEPTH	8105	PERF. 7440 -	7986
02		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	146 1	6543 3	Y	-0-			-0-
03		6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	148 1	6568 3	Y	-0-			-0-
04		6420 X	6370	-0-	-50	-0-	143 1	6227 3	Y	-0-			-0-
05		6944 X	6487	-0-	-457	-0-	146 1	6341 3	Y	-0-			-0-
06		6600 X	6237	-0-	-363	-0-	138 1	6099 3	Y	-0-			-0-
07		6820 X	6479	-0-	-341	-0-	143 1	6336 3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002										TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7451 -	7932
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1103 N	1103	-0-	-0-	36 1	1067 3	N	-0-	103
03		1178 N	1143	-0-	-35	37 1	1106 3	N	-0-	103
04		1110 N	1084	-0-	-26	35 1	1047 3	N	2	105
05		1209 N	1152	-0-	-57	2 9	38 1	N	-0-	105
06		1110 N	1099	-0-	-11	35 1	1064 3	N	-0-	105
07		1116 N	1090	-0-	-26	35 1	1055 3	N	-0-	105

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530										
02		4928 X	4790	-0-	-138	155 1	4629 3	N	5	137
03		5456 X	5345	-0-	-111	6 9	173 1	N	-0-	137
04		5252 X	5252	-0-	-0-	173 1	5076 3	N	3	140
05		5445 X	5445	-0-	-0-	3 9	180 1	N	10	28
06		5275 X	5275	-0-	-0-	11 9	171 1	N	17	45
07		5425 X	5378	-0-	-47	19 9	174 1	N	-0-	45

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868										
02		644 N	559	-0-	-85	13 1	546 3	N	-0-	-0-
03		682 N	592	-0-	-90	20 1	572 3	N	-0-	-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	12 1	528 3	N	-0-	-0-
05		620 N	543	-0-	-77	12 1	531 3	N	-0-	-0-
06		570 N	462	-0-	-108	10 1	452 3	N	-0-	-0-
07		558 N	487	-0-	-71	11 1	476 3	N	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895										
02		504 N	248	-0-	-256	6 1	242 3	Y	-0-	-0-
03		279 N	276	-0-	-3	6 1	270 3	Y	-0-	-0-
04		1001 N	1001	-0-	-0-	22 1	979 3	Y	-0-	-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	8 1	366 3	Y	-0-	-0-
06		270 X	102	-0-	-168	2 1	100 3	Y	-0-	-0-
07		1023 X	257	-0-	-766	6 1	251 3	Y	-0-	-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478										
02		4900 X	4340	-0-	-560	141 1	4199 3	Y	-0-	17
03		5425 X	5030	-0-	-395	162 1	4868 3	Y	-0-	17
04		5220 X	5075	-0-	-145	167 1	4908 3	Y	-0-	17
05		5394 X	4984	-0-	-410	165 1	4819 3	Y	-0-	17
06		4970 X	4970	-0-	-0-	162 1	4808 3	Y	-0-	17
*07		4987 X	4987	-0-	-0-	162 1	4825 3	Y	-0-	17

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955										
02		1176 N	1062	-0-	-114	23 1	1039 3	Y	-0-	-0-
03		1302 N	1297	-0-	-5	29 1	1268 3	Y	-0-	-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	28 1	1217 3	Y	-0-	-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0-	28 1	1211 3	Y	-0-	-0-
06		1260 N	1137	-0-	-123	25 1	1112 3	Y	-0-	-0-
07		1271 N	1094	-0-	-177	24 1	1070 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	6	RRCID ->	195009	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	7422 - 7956
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	36 1	1600 3	Y	-0-		-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31 1	1412 3	Y	-0-		-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	34 1	1465 3	Y	-0-		-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	36 1	1569 3	Y	-0-		-0-
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	34 1	1485 3	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	34 1	1481 3	Y	-0-		-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	9	RRCID ->	195010	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	7633 - 8165
02	2800 X	2631	-0-	-169	-0-	58 1	2573 3	N	-0-		-0-
03	3007 X	2937	-0-	-70	-0-	65 1	2872 3	N	-0-		-0-
04	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	62 1	2716 3	N	-0-		-0-
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	66 1	2880 3	N	-0-		-0-
06	2850 N	2698	-0-	-152	-0-	60 1	2638 3	N	-0-		-0-
07	2852 N	2761	-0-	-91	-0-	61 1	2700 3	N	-0-		-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	7	RRCID ->	195011	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7446 - 7990
02	2212 N	2129	-0-	-83	-0-	46 1	2083 3	N	-0-		-0-
03	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	51 1	2239 3	N	-0-		-0-
04	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	49 1	2139 3	N	-0-		-0-
05	2356 N	2104	-0-	-252	-0-	47 1	2057 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	47 1	2077 3	N	-0-		-0-
*07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	51 1	2238 3	N	-0-		-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY		WELL #:	8	RRCID ->	195012	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	7489 - 8057
02	1764 N	1573	-0-	-191	-0-	35 1	1538 3	Y	-0-		-0-
03	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	37 1	1645 3	Y	-0-		-0-
04	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	36 1	1572 3	Y	-0-		-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	40 1	1699 3	Y	-0-		-0-
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	39 1	1734 3	Y	-0-		-0-
*07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	39 1	1706 3	Y	-0-		-0-

VISTA MANUFACTURING		WELL #:	7	RRCID ->	195050	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	7856 - 8650
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	88 1	1688 2	Y	-0-		20
03	1984 N	1690	-0-	-294	-0-	59 1	1631 2	Y	-0-		20
04	1920 N	1613	-0-	-307	-0-	62 1	1551 2	Y	-0-		20
05	1953 N	1848	-0-	-105	-0-	64 1	1784 2	Y	-0-		20
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	88 1	1803 2	Y	1		21
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	92 1	1878 2	Y	1		20

NICHOLSON		WELL #:	5	RRCID ->	195051	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	7896 - 8596
02	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	287 1	5514 2	Y	-0-		-0-
03	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	216 1	5954 2	Y	-0-		-0-
04	6210 X	5888	-0-	-322	-0-	225 1	5663 2	Y	-0-		-0-
05	6417 X	5992	-0-	-425	-0-	208 1	5784 2	Y	-0-		-0-
06	6030 X	5667	-0-	-363	-0-	264 1	5403 2	Y	-0-		-0-
07	6231 X	5860	-0-	-371	-0-	272 1	5588 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PORTER, JOHN W.		WELL #:	1	RRCID ->	195115	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	7774 - 8470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	45 1	2033 3	Y	-0-	-0-
03		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	45 1	1992 3	Y	-0-	-0-
04		2040 N	1920	-0-	-120	-0-	43 1	1877 3	Y	-0-	-0-
05		2108 N	1941	-0-	-167	-0-	43 1	1898 3	Y	-0-	-0-
06		1950 N	1634	-0-	-316	-0-	36 1	1598 3	Y	-0-	-0-
07		1984 N	1873	-0-	-111	-0-	42 1	1831 3	Y	-0-	-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	195245	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	7800 - 8445
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	29 1	1271 3	Y	-0-	-0-
03		992 N	267	-0-	-725	-0-	6 1	261 3	Y	-0-	-0-
04		960 N	318	-0-	-642	-0-	7 1	311 3	Y	-0-	-0-
05		992 N	383	-0-	-609	-0-	8 1	375 3	Y	-0-	-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	10 1	455 3	Y	-0-	-0-
07		341 N	335	-0-	-6	-0-	7 1	328 3	Y	-0-	-0-

HARRISON, C. J. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	195260	COMPL. DATE	12/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7050 - 9105
02		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	606 1	3907 3	Y	-0-	-0-
03		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	822 1	5289 3	Y	-0-	-0-
04		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	727 1	4062 3	Y	-0-	-0-
05		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	821 1	5293 3	Y	-0-	-0-
06		5640 X	5396	-0-	-244	-0-	785 1	4611 3	Y	-0-	-0-
07		5828 X	2341	-0-	-3487	-0-	676 1	1665 3	Y	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	11	RRCID ->	195272	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7489 - 8059
02		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	118 1	5279 3	Y	-0-	-0-
03		5611 X	5554	-0-	-57	-0-	121 1	5433 3	Y	-0-	-0-
04		5430 X	4645	-0-	-785	-0-	104 1	4541 3	Y	-0-	-0-
05		5611 X	4383	-0-	-1228	-0-	98 1	4285 3	Y	-0-	-0-
06		5310 X	4524	-0-	-786	-0-	100 1	4424 3	Y	-0-	-0-
07		5487 X	4293	-0-	-1194	-0-	95 1	4198 3	Y	-0-	-0-

VITITOW, MYRT		WELL #:	3	RRCID ->	195320	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7119 - 7658
02		1008 N	963	-0-	-45	-0-	31 1	928 3	Y	4	13
							4 9				
03		1054 N	821	-0-	-233	-0-	27 1	794 3	Y	-0-	13
04		990 N	881	-0-	-109	-0-	29 1	850 3	Y	2	15
							2 9				
05		1054 N	905	-0-	-149	-0-	30 1	874 3	Y	1	16
							1 9				
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	30 1	891 3	Y	-0-	16
*07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	30 1	890 3	Y	-0-	16

CARPENTER, J. H. GU		WELL #:	4	RRCID ->	195325	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7334 - 7663
02		1092 N	1043	-0-	-49	-0-	34 1	1009 3	N	-0-	-0-
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	44 1	1323 3	N	-0-	-0-
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	48 1	1390 3	N	-0-	-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	49 1	1425 3	N	-0-	-0-
06		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	37 1	1100 3	N	-0-	-0-
07		1488 N	1151	-0-	-337	-0-	37 1	1114 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003										TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7331 - 7724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	65 1	1934 3	N	-0-			-0-
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	65 1	1924 3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1719	-0-	-21	-0-	38 1	1681 3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	37 1	1586 3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1382	-0-	-418	-0-	30 1	1352 3	N	-0-			-0-
07		1767 N	1210	-0-	-557	-0-	40 1	1170 3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003										TOTAL DEPTH	8038	PERF. 7378 - 7821	
02		3640 X	3159	-0-	-481	-0-	102 1	3057 3	N	-0-			-0-
03		4030 X	3367	-0-	-663	-0-	109 1	3258 3	N	-0-			-0-
04		3780 X	3209	-0-	-571	-0-	72 1	3137 3	N	-0-			-0-
05		3689 X	3250	-0-	-439	-0-	73 1	3177 3	N	-0-			-0-
06		3540 X	3086	-0-	-454	-0-	68 1	3018 3	N	-0-			-0-
07		3503 X	3070	-0-	-433	-0-	100 1	2970 3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003										TOTAL DEPTH	8046	PERF. 7336 - 7838	
02		3220 X	1797	-0-	-1423	-0-	58 1	1739 3	Y	-0-			-0-
03		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	126 1	3762 3	Y	-0-			-0-
04		3450 X	3429	-0-	-21	-0-	113 1	3316 3	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3213	-0-	-352	-0-	106 1	3107 3	Y	-0-			-0-
06		3030 X	2282	-0-	-748	-0-	74 1	2208 3	Y	-0-			-0-
07		3131 X	2575	-0-	-556	-0-	83 1	2492 3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003										TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7293 - 7524	
02		840 N	581	-0-	-259	-0-	27 1	554 2	N	-0-			-0-
03		1271 N	950	-0-	-321	-0-	35 1	915 2	N	-0-			-0-
04		1230 N	725	-0-	-505	-0-	28 1	697 2	N	-0-			-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	33 1	817 2	N	-0-			-0-
06		930 N	599	-0-	-331	-0-	22 1	577 2	N	-0-			-0-
*07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	45 1	1165 2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003										TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7248 - 7487	
02		756 N	518	-0-	-238	-0-	24 1	494 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	922	-0-	-225	-0-	34 1	888 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	964	-0-	-146	-0-	37 1	927 2	N	-0-			-0-
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	39 1	957 2	N	-0-			-0-
06		900 N	698	-0-	-202	-0-	26 1	672 2	N	-0-			-0-
*07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	51 1	1311 2	N	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7900 - 9904	
02		6496 X	6407	-0-	-89	-0-	140 1	6267 3	Y	-0-			-0-
03		6975 X	6104	-0-	-871	-0-	134 1	5970 3	Y	-0-			-0-
04		6450 X	6364	-0-	-86	-0-	143 1	6221 3	Y	-0-			-0-
05		7099 X	6784	-0-	-315	-0-	152 1	6632 3	Y	-0-			-0-
06		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	137 1	6078 3	Y	-0-			-0-
07		6417 X	6249	-0-	-168	-0-	138 1	6111 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	41 1	1228 3	Y	4		6
						4 9					
03	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	43 1	1284 3	Y	4		10
						4 9					
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	44 1	1305 3	Y	9		19
						10 9					
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	46 1	1349 3	Y	7		26
						8 9					
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	44 1	1316 3	Y	9		35
						10 9					
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	46 1	1366 3	Y	2		37
						2 9					
VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948											
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	697 1	2404 3	N	-0-		30
03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	763 1	2729 3	N	-0-		30
04	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	768 1	3425 3	N	-0-		30
05	3100 X	2688	-0-	-412	-0-	757 1	1931 3	N	-0-		30
06	3000 X	1719	-0-	-1281	-0-	708 1	1011 3	N	-0-		30
*07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	771 1	2545 3	N	-0-		30
BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320											
02	6832 X	6114	-0-	-718	-0-	218 1	5896 2	N	-0-		-0-
03	7750 X	6959	-0-	-791	-0-	244 1	6715 2	N	-0-		-0-
04	7500 X	6503	-0-	-997	-0-	229 1	6274 2	N	-0-		-0-
05	7750 X	6411	-0-	-1339	-0-	238 1	6173 2	N	-0-		-0-
06	7110 X	5370	-0-	-1740	-0-	185 1	5185 2	N	-0-		-0-
07	6944 X	6057	-0-	-887	-0-	221 1	5836 2	N	-0-		-0-
PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775											
02	3612 X	3305	-0-	-307	-0-	107 1	3198 3	Y	-0-		-0-
03	3999 X	3699	-0-	-300	-0-	120 1	3579 3	Y	-0-		-0-
04	3870 X	3573	-0-	-297	-0-	118 1	3455 3	Y	-0-		-0-
05	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	117 1	3417 3	Y	-0-		-0-
06	3630 X	3211	-0-	-419	-0-	105 1	3106 3	Y	-0-		-0-
07	3689 X	3221	-0-	-468	-0-	105 1	3116 3	Y	-0-		-0-
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471											
02	7700 X	7479	-0-	-221	-0-	283 1	7196 2	N	-0-		-0-
03	8525 X	8161	-0-	-364	-0-	307 1	7854 2	N	-0-		-0-
04	8250 X	7824	-0-	-426	-0-	291 1	7533 2	N	-0-		-0-
05	8525 X	7970	-0-	-555	-0-	283 1	7687 2	N	-0-		-0-
06	8250 X	7442	-0-	-808	-0-	186 1	7256 2	N	-0-		-0-
07	8277 X	7588	-0-	-689	-0-	289 1	7299 2	N	-0-		-0-
REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892											
02	1988 N	1915	-0-	-73	-0-	73 1	1842 2	N	-0-		-0-
03	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	79 1	2016 2	N	-0-		-0-
04	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	76 1	1955 2	N	-0-		-0-
05	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	74 1	2009 2	N	-0-		-0-
06	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	74 1	1911 2	N	-0-		-0-
07	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	76 1	1919 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7750	-	8442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5348 X	4947	-0-	-401	-0-	109 1	4838 3	Y	-0-			-0-	
03		5921 X	5471	-0-	-450	-0-	120 1	5351 3	Y	-0-			-0-	
04		5730 X	5274	-0-	-456	-0-	119 1	5155 3	Y	-0-			-0-	
05		5704 X	5163	-0-	-541	-0-	116 1	5047 3	Y	-0-			-0-	
06		5340 X	4972	-0-	-368	-0-	110 1	4862 3	Y	-0-			-0-	
07		5487 X	5331	-0-	-156	-0-	118 1	5213 3	Y	-0-			-0-	

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003										TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7530	-	8136
02		5180 X	3990	-0-	-1190	-0-	87 1	3903 3	Y	-0-			-0-	
03		5549 X	5014	-0-	-535	-0-	110 1	4904 3	Y	-0-			-0-	
04		5370 X	4988	-0-	-382	-0-	112 1	4876 3	Y	-0-			-0-	
05		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	122 1	5317 3	Y	-0-			-0-	
06		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	118 1	5182 3	Y	-0-			-0-	
*07		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	119 1	5268 3	Y	-0-			-0-	

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7185	-	7498
02		2688 X	2588	-0-	-100	-0-	65 1	2523 2	N	-0-			-0-	
03		2883 X	2827	-0-	-56	-0-	71 1	2756 2	N	-0-			-0-	
04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	68 1	2675 2	N	-0-			-0-	
05		2852 X	2797	-0-	-55	-0-	66 1	2731 2	N	-0-			-0-	
06		2760 X	2669	-0-	-91	-0-	67 1	2602 2	N	-0-			-0-	
07		2852 X	2750	-0-	-102	-0-	70 1	2680 2	N	-0-			-0-	

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7736	-	8380
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	31 1	1393 3	Y	-0-			-0-	
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	28 1	1230 3	Y	-0-			-0-	
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	20 1	870 3	Y	-0-			-0-	
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	44 1	1921 3	Y	-0-			-0-	
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	42 1	1856 3	Y	-0-			-0-	
*07		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	41 1	1817 3	Y	-0-			-0-	

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003										TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7776	-	8430
02		1540 N	1042	-0-	-498	-0-	23 1	1019 3	Y	-0-			-0-	
03		1674 N	923	-0-	-751	-0-	21 1	902 3	Y	-0-			-0-	
04		1650 N	1449	-0-	-201	-0-	33 1	1416 3	Y	-0-			-0-	
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	33 1	1432 3	Y	-0-			-0-	
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	38 1	1655 3	Y	-0-			-0-	
*07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	38 1	1693 3	Y	-0-			-0-	

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7749	-	8449
02		1680 N	1479	-0-	-201	-0-	32 1	1447 3	N	-0-			-0-	
03		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	37 1	1635 3	N	-0-			-0-	
04		1650 N	1592	-0-	-58	-0-	36 1	1556 3	N	-0-			-0-	
05		1643 N	1561	-0-	-82	-0-	35 1	1526 3	N	-0-			-0-	
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	36 1	1625 3	N	-0-			-0-	
07		1643 N	1520	-0-	-123	-0-	34 1	1486 3	N	-0-			-0-	

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003										TOTAL DEPTH	7230	PERF. 6678	-	7072
02		9632 X	4828	-0-	-4804	-0-	156 1	4672 3	Y	-0-			-0-	
03		9362 X	2448	-0-	-6914	-0-	79 1	2369 3	Y	-0-			-0-	
04		9060 X	5422	-0-	-3638	-0-	179 1	5243 3	Y	-0-			-0-	
05		8122 X	6137	-0-	-1985	-0-	204 1	5933 3	Y	-0-			-0-	
06		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	217 1	6456 3	Y	-0-			-0-	
*07		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	195 1	5803 3	Y	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003										TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7431 - 8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	138 1	6176 3	Y	-0-			-0-
03		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	156 1	6931 3	Y	-0-			-0-
04		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	154 1	6712 3	Y	-0-			-0-
05		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	158 1	6877 3	Y	-0-			-0-
06		6870 X	6853	-0-	-17	-0-	152 1	6701 3	Y	-0-			-0-
*07		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	160 1	7085 3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	8636	PERF. 7750 - 8444	
02		3332 X	3098	-0-	-234	-0-	68 1	3030 3	Y	-0-			-0-
03		3689 X	3611	-0-	-78	-0-	80 1	3531 3	Y	-0-			-0-
04		3570 X	3510	-0-	-60	-0-	79 1	3431 3	Y	-0-			-0-
05		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	82 1	3530 3	Y	-0-			-0-
06		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	78 1	3428 3	Y	-0-			-0-
07		3627 X	3550	-0-	-77	-0-	78 1	3472 3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003										TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7600 - 8251	
02		4648 X	3214	-0-	-1434	-0-	71 1	3143 3	Y	-0-			-0-
03		5022 X	4172	-0-	-850	-0-	91 1	4081 3	Y	-0-			-0-
04		4650 X	4511	-0-	-139	-0-	101 1	4410 3	Y	-0-			-0-
05		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	109 1	4752 3	Y	-0-			-0-
06		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	101 1	4469 3	Y	-0-			-0-
*07		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	104 1	4576 3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003										TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7197 - 7642	
02		8148 X	7551	-0-	-597	-0-	286 1	7265 2	N	-0-			-0-
03		9021 X	7633	-0-	-1388	-0-	192 1	7441 2	N	-0-			-0-
04		8730 X	7187	-0-	-1543	-0-	178 1	7009 2	N	-0-			-0-
05		8773 X	6963	-0-	-1810	-0-	247 1	6716 2	N	-0-			-0-
06		8130 X	6379	-0-	-1751	-0-	159 1	6220 2	N	-0-			-0-
07		8370 X	6263	-0-	-2107	-0-	159 1	6104 2	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003										TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7721 - 8281	
02		7364 X	7146	-0-	-218	-0-	157 1	6989 3	Y	-0-			-0-
03		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	179 1	7988 3	Y	-0-			-0-
04		7800 X	7681	-0-	-119	-0-	172 1	7509 3	Y	-0-			-0-
05		8060 X	8024	-0-	-36	-0-	181 1	7843 3	Y	-0-			-0-
06		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	170 1	7480 3	Y	-0-			-0-
*07		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	173 1	7642 3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003										TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7018 - 7406	
02		5544 X	4926	-0-	-618	-0-	187 1	4739 2	N	-0-			-0-
03		6107 X	5695	-0-	-412	-0-	214 1	5481 2	N	-0-			-0-
04		5910 X	5582	-0-	-328	-0-	208 1	5374 2	N	-0-			-0-
05		5983 X	5192	-0-	-791	-0-	184 1	5008 2	N	-0-			-0-
06		5520 X	5025	-0-	-495	-0-	188 1	4837 2	N	-0-			-0-
07		5766 X	5217	-0-	-549	-0-	199 1	5018 2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003										TOTAL DEPTH	7885	PERF. 7200 - 7686	
02		2940 X	2510	-0-	-430	-0-	81 1	2429 3	N	-0-			12
03		3069 X	2711	-0-	-358	-0-	88 1	2623 3	N	-0-			12
04		2850 X	2633	-0-	-217	-0-	86 1	2547 3	N	-0-			12
05		2852 X	2606	-0-	-246	-0-	87 1	2519 3	N	-0-			12
06		2700 X	2348	-0-	-352	-0-	77 1	2271 3	N	-0-			12
07		2790 X	2537	-0-	-253	-0-	82 1	2455 3	N	-0-			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003												TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7042 - 7432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1708 N	1416	-0-	-292	-0-		54	1	1362	2	N	-0-		-0-
03		1891 N	1516	-0-	-375	-0-		57	1	1459	2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1496	-0-	-184	-0-		56	1	1440	2	N	-0-		-0-
05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		70	1	1900	2	N	-0-		-0-
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		64	1	1657	2	N	-0-		-0-
*07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		61	1	1541	2	N	-0-		-0-
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003												TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7060 - 7455	
02		8232 X	6892	-0-	-1340	-0-		261	1	6631	2	N	-0-		-0-
03		9114 X	8376	-0-	-738	-0-		315	1	8061	2	N	-0-		-0-
04		8970 X	7947	-0-	-1023	-0-		296	1	7651	2	N	-0-		-0-
05		9269 X	7958	-0-	-1311	-0-		282	1	7676	2	N	-0-		-0-
06		8970 X	7872	-0-	-1098	-0-		294	1	7578	2	N	-0-		-0-
07		8370 X	8307	-0-	-63	-0-		317	1	7990	2	N	-0-		-0-
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003												TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7048 - 7456	
02		6328 X	5516	-0-	-812	-0-		209	1	5307	2	N	-0-		-0-
03		7006 X	5930	-0-	-1076	-0-		223	1	5707	2	N	-0-		-0-
04		6780 X	6498	-0-	-282	-0-		242	1	6256	2	N	-0-		-0-
05		6913 X	6371	-0-	-542	-0-		226	1	6145	2	N	-0-		-0-
06		6540 X	5791	-0-	-749	-0-		216	1	5575	2	N	-0-		-0-
07		6727 X	5616	-0-	-1111	-0-		214	1	5402	2	N	-0-		-0-
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003												TOTAL DEPTH	7698	PERF. 7050 - 7434	
02		6776 X	6558	-0-	-218	-0-		248	1	6310	2	N	-0-		-0-
03		7502 X	7114	-0-	-388	-0-		268	1	6846	2	N	-0-		-0-
04		7260 X	6998	-0-	-262	-0-		260	1	6738	2	N	-0-		-0-
05		7502 X	6863	-0-	-639	-0-		243	1	6620	2	N	-0-		-0-
06		7020 X	6850	-0-	-170	-0-		256	1	6594	2	N	-0-		-0-
07		7254 X	6612	-0-	-642	-0-		252	1	6360	2	N	-0-		-0-
BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003												TOTAL DEPTH	8063	PERF. 7330 - 7850	
02		5740 X	4657	-0-	-1083	-0-		151	1	4506	3	Y	-0-		-0-
03		6293 X	5786	-0-	-507	-0-		188	1	5598	3	Y	-0-		-0-
04		6060 X	6001	-0-	-59	-0-		197	1	5804	3	Y	-0-		-0-
05		6076 X	5853	-0-	-223	-0-		194	1	5659	3	Y	-0-		-0-
06		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-		194	1	5744	3	Y	-0-		-0-
*07		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-		204	1	6085	3	Y	-0-		-0-
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003												TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7152 - 7588	
02		4228 X	4168	-0-	-60	-0-		158	1	4010	2	N	-0-		-0-
03		4681 X	4125	-0-	-556	-0-		155	1	3970	2	N	-0-		-0-
04		4530 X	3936	-0-	-594	-0-		146	1	3790	2	N	-0-		-0-
05		4681 X	4190	-0-	-491	-0-		149	1	4041	2	N	-0-		-0-
06		4470 X	4130	-0-	-340	-0-		154	1	3976	2	N	-0-		-0-
07		4619 X	4218	-0-	-401	-0-		161	1	4057	2	N	-0-		-0-
HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003												TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7195 - 7648	
02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		161	1	4093	2	N	-0-		-0-
03		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-		113	1	4397	2	N	-0-		-0-
04		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		110	1	4311	2	N	-0-		-0-
05		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-		158	1	4296	2	N	-0-		-0-
06		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-		109	1	4263	2	N	-0-		-0-
*07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-		120	1	4609	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2156 N	1910	-0-	-246	-0-	48 1	1862 2	N	-0-				-0-
03		2387 N	2174	-0-	-213	-0-	55 1	2119 2	N	-0-				-0-
04		2310 N	2118	-0-	-192	-0-	53 1	2065 2	N	-0-				-0-
05		2108 N	2097	-0-	-11	-0-	50 1	2047 2	N	-0-				-0-
06		2100 N	1993	-0-	-107	-0-	50 1	1943 2	N	-0-				-0-
*07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	56 1	2157 2	N	-0-				-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646														
02		4536 X	4488	-0-	-48	-0-	170 1	4318 2	N	-0-				-0-
03		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	127 1	4912 2	N	-0-				-0-
04		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	125 1	4911 2	N	-0-				-0-
05		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	189 1	5145 2	N	-0-				-0-
06		4890 X	4886	-0-	-4	-0-	122 1	4764 2	N	-0-				-0-
07		5208 X	4986	-0-	-222	-0-	127 1	4859 2	N	-0-				-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974														
02		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	91 1	4033 3	N	-0-				-0-
03		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	88 1	3910 3	N	-0-				-0-
04		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	94 1	4123 3	N	-0-				-0-
05		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	97 1	4240 3	N	-0-				-0-
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	96 1	4235 3	N	-0-				-0-
*07		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	99 1	4347 3	N	-0-				-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610														
02		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	166 1	4961 3	N	-0-				116
03		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	178 1	5319 3	N	-0-				116
*04		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	169 1	4989 3	N	-0-				116
*05		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	177 1	5177 3	N	-0-				116
*06		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	167 1	4962 3	N	-0-				116
*07		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	175 1	5202 3	N	-0-				116

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446														
02		24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	534 1	23832 3	N	-0-				-0-
03		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	525 1	23386 3	N	-0-				-0-
04		20714 X	20714	-0-	-0-	-0-	463 1	20251 3	N	-0-				-0-
05		19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	443 1	19254 3	N	-0-				-0-
06		18013 X	18013	-0-	-0-	-0-	398 1	17615 3	N	-0-				-0-
*07		17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	581 1	17284 3	N	-0-				-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000														
02		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	122 1	4730 2	N	-0-				-0-
03		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	152 1	5922 2	N	-0-				-0-
04		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	164 1	6431 2	N	-0-				-0-
05		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	205 1	5876 2	N	-0-				-0-
06		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	155 1	6055 2	N	-0-				-0-
*07		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	148 1	5675 2	N	-0-				-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591														
02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	106 1	2917 2	N	-0-				-0-
03		2976 X	2897	-0-	-79	-0-	101 1	2796 2	N	-0-				-0-
04		2940 X	2920	-0-	-20	-0-	105 1	2815 2	N	-0-				-0-
05		3255 X	2761	-0-	-494	-0-	103 1	2658 2	N	-0-				-0-
06		3150 X	2791	-0-	-359	-0-	100 1	2691 2	N	-0-				-0-
07		3255 X	2850	-0-	-405	-0-	101 1	2749 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BONDS RANCH		WELL #:		C 3	RRCID ->	196226	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7318 - 7591	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2520 X	2210	-0-	-310	-0-	77 1	2133 2	N	-0-			-0-
03		2542 N	2466	-0-	-76	-0-	85 1	2381 2	N	-0-			-0-
04		2490 N	2192	-0-	-298	-0-	81 1	2111 2	N	-0-			-0-
05		2449 N	2429	-0-	-20	-0-	97 1	2332 2	N	-0-			-0-
06		2400 N	2280	-0-	-120	-0-	81 1	2199 2	N	-0-			-0-
*07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	96 1	2319 2	N	-0-			-0-

NICHOLSON		WELL #:		8	RRCID ->	196228	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8150 - 8522	
02		5152 X	4971	-0-	-181	-0-	246 1	4725 2	Y	-0-			-0-
03		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	207 1	5713 2	Y	-0-			-0-
04		5520 X	5303	-0-	-217	-0-	203 1	5100 2	Y	-0-			-0-
05		5704 X	5442	-0-	-262	-0-	189 1	5253 2	Y	-0-			-0-
06		5520 X	5178	-0-	-342	-0-	241 1	4937 2	Y	-0-			-0-
07		5704 X	5164	-0-	-540	-0-	240 1	4924 2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON		WELL #:		2	RRCID ->	196240	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	7716 - 8393	
02		2660 N	2453	-0-	-207	-0-	121 1	2332 2	N	-0-			-0-
03		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	96 1	2643 2	N	-0-			-0-
04		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	103 1	2597 2	N	-0-			-0-
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	97 1	2701 2	N	-0-			-0-
06		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	123 1	2523 2	N	-0-			-0-
07		2790 N	2703	-0-	-87	-0-	126 1	2577 2	N	-0-			-0-

NICHOLSON		WELL #:		6	RRCID ->	196241	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7862 - 8551	
02		5824 X	5573	-0-	-251	-0-	276 1	5297 2	Y	-0-			-0-
03		6386 X	6110	-0-	-276	-0-	214 1	5896 2	Y	-0-			-0-
04		6180 X	5988	-0-	-192	-0-	229 1	5759 2	Y	-0-			-0-
05		6200 X	6108	-0-	-92	-0-	212 1	5896 2	Y	-0-			-0-
06		5940 X	5797	-0-	-143	-0-	270 1	5527 2	Y	-0-			-0-
07		6138 X	5933	-0-	-205	-0-	276 1	5657 2	Y	-0-			-0-

JARVIS-LAFORGE		WELL #:		2	RRCID ->	196250	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	6990 - 7250	
02		4844 X	4325	-0-	-519	-0-	150 1	4175 2	N	-0-			-0-
03		5115 X	4679	-0-	-436	-0-	162 1	4517 2	N	-0-			-0-
04		4800 X	4442	-0-	-358	-0-	154 1	4288 2	N	-0-			-0-
05		4960 X	4443	-0-	-517	-0-	165 1	4278 2	N	-0-			-0-
06		4770 X	3754	-0-	-1016	-0-	133 1	3621 2	N	-0-			-0-
07		4774 X	4195	-0-	-579	-0-	157 1	4038 2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH		WELL #:		1	RRCID ->	196259	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	6972 - 7172	
02		1428 N	1253	-0-	-175	-0-	49 1	1204 2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	51 1	1406 2	N	-0-			-0-
04		1470 N	1378	-0-	-92	-0-	54 1	1324 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	1360	-0-	-35	-0-	63 1	1297 2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1179	-0-	-231	-0-	43 1	1136 2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1352	-0-	-74	-0-	52 1	1300 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	196303	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	6986 - 7270	
02		3080 X	2981	-0-	-99	-0-	106 1	2875 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	3083	-0-	-327	-0-	103 1	2980 2	N	-0-			-0-
04		3300 X	3028	-0-	-272	-0-	107 1	2921 2	N	-0-			-0-
05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	129 1	3430 2	N	-0-			-0-
06		3180 X	3173	-0-	-7	-0-	111 1	3062 2	N	-0-			-0-
07		3286 X	2685	-0-	-601	-0-	100 1	2585 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GARNETT-LAPRELLE		WELL #:		5	RRCID ->	196304	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7044 - 7313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4760 X	4352	-0-	-408	-0-	144 1	4208 2	N	-0-			-0-
03		5084 X	4774	-0-	-310	-0-	161 1	4613 2	N	-0-			-0-
04		4830 X	4584	-0-	-246	-0-	155 1	4429 2	N	-0-			-0-
05		4991 X	4678	-0-	-313	-0-	174 1	4504 2	N	-0-			-0-
06		4830 X	4355	-0-	-475	-0-	151 1	4204 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	4480	-0-	-325	-0-	160 1	4320 2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196326	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	6756 - 6982	
02		3444 X	2791	-0-	-653	-0-	100 1	2691 2	N	-0-			-0-
03		3813 X	2996	-0-	-817	-0-	104 1	2892 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	2849	-0-	-691	-0-	102 1	2747 2	N	-0-			-0-
05		3441 X	2970	-0-	-471	-0-	111 1	2859 2	N	-0-			-0-
06		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	175 1	4817 2	N	-0-			-0-
*07		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	233 1	6192 2	N	-0-			-0-

LAPRELLE		WELL #:		9	RRCID ->	196327	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7040 - 7303	
02		5460 X	5206	-0-	-254	-0-	186 1	5020 2	N	-0-			-0-
03		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	211 1	5866 2	N	-0-			-0-
04		5850 X	5682	-0-	-168	-0-	201 1	5481 2	N	-0-			-0-
05		6045 X	5640	-0-	-405	-0-	209 1	5431 2	N	-0-			-0-
06		5850 X	5247	-0-	-603	-0-	185 1	5062 2	N	-0-			-0-
07		6045 X	5519	-0-	-526	-0-	200 1	5319 2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC		WELL #:		1	RRCID ->	196401	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7116 - 7448	
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	62 1	1571 2	N	-0-			-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	66 1	1698 2	N	-0-			-0-
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	63 1	1620 2	N	-0-			-0-
05		1798 N	1698	-0-	-100	-0-	60 1	1638 2	N	-0-			-0-
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	65 1	1684 2	N	-0-			-0-
*07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	67 1	1698 2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		7	RRCID ->	196411	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	6999 - 7328	
02		6384 X	4784	-0-	-1600	-0-	181 1	4603 2	N	-0-			-0-
03		7068 X	5382	-0-	-1686	-0-	203 1	5179 2	N	-0-			-0-
04		6450 X	5022	-0-	-1428	-0-	187 1	4835 2	N	-0-			-0-
05		5797 X	4603	-0-	-1194	-0-	163 1	4440 2	N	-0-			-0-
06		5490 X	5306	-0-	-184	-0-	198 1	5108 2	N	-0-			-0-
07		5394 X	4202	-0-	-1192	-0-	160 1	4042 2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM		WELL #:		13	RRCID ->	196412	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	6957 - 7310	
02		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	274 1	6971 2	N	-0-			-0-
03		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	227 1	5815 2	N	-0-			-0-
04		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	324 1	8393 2	N	-0-			-0-
05		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	257 1	6979 2	N	-0-			-0-
06		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	273 1	7033 2	N	-0-			-0-
*07		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	288 1	7265 2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	196414	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7130 - 7530	
02		924 N	564	-0-	-360	-0-	21 1	543 2	N	-0-			-0-
03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	42 1	1077 2	N	-0-			-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	38 1	979 2	N	-0-			-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	36 1	976 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	883	-0-	-197	-0-	33 1	850 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	39 1	990 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	203 1	5144 2	N	-0-		-0-
03		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	222 1	5673 2	N	-0-		-0-
04		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	121 1	4740 2	N	-0-		-0-
05		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	115 1	3120 2	N	-0-		-0-
06		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	109 1	4262 2	N	-0-		-0-
*07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	103 1	3939 2	N	-0-		-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792												
02		3780 X	3190	-0-	-590	-0-	55 1	3135 2	N	-0-		-0-
03		4185 X	3841	-0-	-344	-0-	67 1	3774 2	N	-0-		-0-
04		4050 X	3672	-0-	-378	-0-	64 1	3608 2	N	-0-		-0-
05		3999 X	3706	-0-	-293	-0-	67 1	3639 2	N	-0-		-0-
06		3720 X	3489	-0-	-231	-0-	73 1	3416 2	N	-0-		-0-
07		3844 X	3835	-0-	-9	-0-	85 1	3750 2	N	-0-		-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614												
02		7504 X	6671	-0-	-833	-0-	253 1	6418 2	N	-0-		-0-
03		8215 X	7703	-0-	-512	-0-	290 1	7413 2	N	-0-		-0-
04		7830 X	7610	-0-	-220	-0-	283 1	7327 2	N	-0-		-0-
05		8091 X	7489	-0-	-602	-0-	266 1	7223 2	N	-0-		-0-
06		7830 X	7212	-0-	-618	-0-	270 1	6942 2	N	-0-		-0-
07		7874 X	7526	-0-	-348	-0-	287 1	7239 2	N	-0-		-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599												
02		6524 X	6265	-0-	-259	-0-	237 1	6028 2	N	-0-		-0-
03		7130 X	6804	-0-	-326	-0-	256 1	6548 2	N	-0-		-0-
04		6750 X	6291	-0-	-459	-0-	234 1	6057 2	N	-0-		-0-
05		6944 X	6463	-0-	-481	-0-	229 1	6234 2	N	-0-		-0-
06		6720 X	6364	-0-	-356	-0-	238 1	6126 2	N	-0-		-0-
07		6944 X	6607	-0-	-337	-0-	252 1	6355 2	N	-0-		-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522												
02		1092 N	601	-0-	-491	-0-	23 1	578 2	N	-0-		-0-
03		1178 N	956	-0-	-222	-0-	36 1	920 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1133	-0-	-7	-0-	42 1	1091 2	N	-0-		-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	42 1	1130 2	N	-0-		-0-
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	41 1	1046 2	N	-0-		-0-
07		1178 N	1026	-0-	-152	-0-	39 1	987 2	N	-0-		-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052												
02		4144 X	3380	-0-	-764	-0-	109 1	3271 3	N	-0-		-0-
03		4588 X	3677	-0-	-911	-0-	119 1	3558 3	N	-0-		-0-
04		4410 X	3384	-0-	-1026	-0-	111 1	3273 3	N	-0-		-0-
05		4495 X	3441	-0-	-1054	-0-	114 1	3327 3	N	-0-		-0-
06		3750 X	3227	-0-	-523	-0-	105 1	3122 3	N	-0-		-0-
07		3751 X	3290	-0-	-461	-0-	107 1	3183 3	N	-0-		-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385												
02		2716 X	2252	-0-	-464	-0-	73 1	2179 3	N	-0-		-0-
03		2821 X	2457	-0-	-364	-0-	80 1	2377 3	N	-0-		-0-
04		2520 X	2365	-0-	-155	-0-	78 1	2287 3	N	-0-		-0-
05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	90 1	2628 3	N	-0-		-0-
06		2370 N	2169	-0-	-201	-0-	71 1	2098 3	N	-0-		-0-
07		2449 N	2189	-0-	-260	-0-	71 1	2118 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1512 N	1385	-0-	-127	-0-	35	1	1350	2	N	-0-
03		1953 N	1464	-0-	-489	-0-	37	1	1427	2	N	-0-
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	45	1	1772	2	N	-0-
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	44	1	1818	2	N	-0-
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	41	1	1621	2	N	-0-
07		1891 N	1870	-0-	-21	-0-	48	1	1822	2	N	-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404												
02		3500 X	3283	-0-	-217	-0-	917	1	2340	3	Y	119
							26	9				
03		3875 X	3577	-0-	-298	-0-	1001	1	2510	3	Y	179
							66	9				
04		3600 X	3441	-0-	-159	-0-	966	1	2461	3	Y	192
							14	9				
05		3627 X	3563	-0-	-64	-0-	986	1	2552	3	Y	215
							25	9				
*06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	982	1	2494	3	Y	72
							39	9				
*07		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	1011	1	2501	3	Y	89
							19	9				

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550												
02		2408 N	1217	-0-	-1191	-0-	46	1	1171	2	N	-0-
03		2697 N	2580	-0-	-117	-0-	97	1	2483	2	N	-0-
04		2580 N	2533	-0-	-47	-0-	94	1	2439	2	N	-0-
05		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	92	1	2499	2	N	-0-
06		2490 N	2463	-0-	-27	-0-	92	1	2371	2	N	-0-
07		2604 N	2504	-0-	-100	-0-	95	1	2409	2	N	-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904												
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	3	N	-0-
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	3	N	-0-
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	37	1	1623	3	N	-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	N	-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	3	N	-0-
*07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	N	-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151												
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	3	N	-0-
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	24	1	1100	3	N	-0-
04		1110 N	1060	-0-	-50	-0-	23	1	1037	3	N	-0-
05		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	25	1	1114	3	N	-0-
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	3	N	-0-
*07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	3	N	-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550												
02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	84	1	2123	2	N	-0-
03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	2309	2	N	-0-
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	85	1	2201	2	N	-0-
05		2449 N	2221	-0-	-228	-0-	79	1	2142	2	N	-0-
06		2310 N	2055	-0-	-255	-0-	77	1	1978	2	N	-0-
07		2356 N	2307	-0-	-49	-0-	88	1	2219	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
WISE, JAMES E.		WELL #:	7		RRCID ->	196505		COMPL. DATE	03/28/2003		TOTAL DEPTH	7324 PERF. 6557 - 6960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	24 1	714 3	Y	-0-				-0-
03		881 X	881	-0-	-0-	-0-	29 1	852 3	Y	-0-				-0-
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	36 1	1051 3	Y	-0-				-0-
05		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	36 1	1056 3	Y	-0-				-0-
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	30 1	908 3	Y	-0-				-0-
*07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	34 1	992 3	Y	-0-				-0-

HAM, J. A.		WELL #:	4		RRCID ->	196506		COMPL. DATE	06/09/2003		TOTAL DEPTH	N/A PERF. 8200 - 10052		
02		700 N	690	-0-	-10	-0-	22 1	668 3	Y	-0-				-0-
03		775 N	756	-0-	-19	-0-	24 1	732 3	Y	-0-				-0-
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	25 1	736 3	Y	-0-				-0-
05		775 N	734	-0-	-41	-0-	24 1	710 3	Y	-0-				-0-
06		720 N	711	-0-	-9	-0-	23 1	688 3	Y	-0-				-0-
07		775 N	737	-0-	-38	-0-	24 1	713 3	Y	-0-				-0-

THORELL, DOLLIE "A"		WELL #:	5		RRCID ->	196508		COMPL. DATE	06/02/2003		TOTAL DEPTH	7660 PERF. 7029 - 7450		
02		6020 X	5339	-0-	-681	-0-	202 1	5137 2	N	-0-				-0-
03		6572 X	5647	-0-	-925	-0-	213 1	5434 2	N	-0-				-0-
04		6270 X	5989	-0-	-281	-0-	223 1	5766 2	N	-0-				-0-
05		6293 X	6117	-0-	-176	-0-	217 1	5900 2	N	-0-				-0-
06		6090 X	5565	-0-	-525	-0-	208 1	5357 2	N	-0-				-0-
07		6200 X	5113	-0-	-1087	-0-	195 1	4918 2	N	-0-				-0-

BUCKSHOT		WELL #:	3		RRCID ->	196511		COMPL. DATE	05/19/2003		TOTAL DEPTH	8180 PERF. 7420 - 7828		
02		3360 X	1897	-0-	-1463	-0-	72 1	1825 2	Y	-0-				-0-
03		3720 X	1784	-0-	-1936	-0-	67 1	1717 2	Y	-0-				-0-
04		2820 X	1538	-0-	-1282	-0-	57 1	1481 2	Y	-0-				-0-
05		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	88 1	2399 2	Y	-0-				-0-
06		1740 X	1554	-0-	-186	-0-	58 1	1496 2	Y	-0-				-0-
07		1581 N	1215	-0-	-366	-0-	46 1	1169 2	Y	-0-				-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:	5		RRCID ->	196512		COMPL. DATE	05/16/2003		TOTAL DEPTH	7740 PERF. 7084 - 7485		
02		2968 X	2672	-0-	-296	-0-	101 1	2571 2	N	-0-				-0-
03		3162 X	2910	-0-	-252	-0-	110 1	2800 2	N	-0-				-0-
04		2970 X	2740	-0-	-230	-0-	102 1	2638 2	N	-0-				-0-
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	112 1	3038 2	N	-0-				-0-
06		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	109 1	2819 2	N	-0-				-0-
07		2945 X	2241	-0-	-704	-0-	85 1	2156 2	N	-0-				-0-

GRAHAM SHOOP		WELL #:	7		RRCID ->	196526		COMPL. DATE	04/11/2003		TOTAL DEPTH	8265 PERF. 7448 - 7932		
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	34 1	1494 3	N	-0-				-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	36 1	1585 3	N	-0-				-0-
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	37 1	1621 3	N	-0-				-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	39 1	1692 3	N	-0-				-0-
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	38 1	1655 3	N	-0-				-0-
*07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	40 1	1725 3	N	-0-				-0-

PENNINGTON GU "A"		WELL #:	5		RRCID ->	196527		COMPL. DATE	03/12/2003		TOTAL DEPTH	8355 PERF. 7575 - 8148		
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	34 1	1493 3	N	-0-				-0-
03		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	35 1	1561 3	N	-0-				-0-
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	34 1	1485 3	N	-0-				-0-
05		1705 N	1453	-0-	-252	-0-	32 1	1421 3	N	-0-				-0-
06		1530 N	1327	-0-	-203	-0-	29 1	1298 3	N	-0-				-0-
07		1581 N	1419	-0-	-162	-0-	31 1	1388 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
LOGAN, JACKIE		WELL #:	2	RRCID ->	196533	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7121	-	7544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		4480 X	2329	-0-	-2151	-0-	88 1	2241 2	N	-0-	-0-		
03		4898 X	2272	-0-	-2626	-0-	86 1	2186 2	N	-0-	-0-		
04		4350 X	2114	-0-	-2236	-0-	79 1	2035 2	N	-0-	-0-		
05		3565 X	2103	-0-	-1462	-0-	75 1	2028 2	N	-0-	-0-		
06		2730 X	1974	-0-	-756	-0-	74 1	1900 2	N	-0-	-0-		
07		2573 X	2002	-0-	-571	-0-	76 1	1926 2	N	-0-	-0-		

LOGAN, JACKIE		WELL #:	3	RRCID ->	196534	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7151	-	7562
02		2548 X	1434	-0-	-1114	-0-	54 1	1380 2	N	-0-	-0-		
03		2821 X	2361	-0-	-460	-0-	89 1	2272 2	N	-0-	-0-		
04		2730 X	2357	-0-	-373	-0-	88 1	2269 2	N	-0-	-0-		
05		2542 X	2332	-0-	-210	-0-	83 1	2249 2	N	-0-	-0-		
06		2280 X	1974	-0-	-306	-0-	74 1	1900 2	N	-0-	-0-		
07		2449 X	2220	-0-	-229	-0-	85 1	2135 2	N	-0-	-0-		

ASKEY, W. A. "B"		WELL #:	8	RRCID ->	196544	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8105	PERF.	7405	-	7895
02		2016 N	1104	-0-	-912	-0-	36 1	1068 3	N	-0-	-0-	2	
03		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	-0-	2	
04		3000 N	4016	-0-	1016	1016	132 1	3884 3	N	-0-	-0-	2	
05		3100 N	2831	-0-	-269	747	94 1	2737 3	N	-0-	-0-	2	
06		3000 N	2399	-0-	-601	146	78 1	2321 3	N	-0-	-0-	2	
*07		4117 X	3971	-0-	-146	-0-	129 1	3842 3	N	-0-	-0-	2	

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	11	RRCID ->	196545	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8295	-	9869
02		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	101 1	4512 3	N	-0-	-0-		
03		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	112 1	5011 3	N	-0-	-0-		
04		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	112 1	4867 3	N	-0-	-0-		
05		4960 X	4776	-0-	-184	-0-	108 1	4668 3	N	-0-	-0-		
06		4800 X	4712	-0-	-88	-0-	104 1	4608 3	N	-0-	-0-		
07		4960 X	4597	-0-	-363	-0-	102 1	4495 3	N	-0-	-0-		

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	15	RRCID ->	196546	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	7476	-	8071
02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	99 1	4401 3	Y	-0-	-0-		
03		4743 X	4646	-0-	-97	-0-	102 1	4544 3	Y	-0-	-0-		
04		4590 X	4287	-0-	-303	-0-	95 1	4192 3	Y	-0-	-0-		
05		4743 X	4564	-0-	-179	-0-	103 1	4461 3	Y	-0-	-0-		
06		4710 X	4609	-0-	-101	-0-	102 1	4507 3	Y	-0-	-0-		
07		4867 X	4708	-0-	-159	-0-	105 1	4603 3	Y	-0-	-0-		

DCCO 1-MORRIS, TED		WELL #:	13	RRCID ->	196547	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7497	-	8070
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	35 1	1537 3	Y	-0-	-0-		
03		1643 N	1523	-0-	-120	-0-	34 1	1489 3	Y	-0-	-0-		
04		1560 N	1502	-0-	-58	-0-	34 1	1468 3	Y	-0-	-0-		
05		1643 N	1494	-0-	-149	-0-	34 1	1460 3	Y	-0-	-0-		
06		1470 N	1385	-0-	-85	-0-	30 1	1355 3	Y	-0-	-0-		
07		1550 N	1439	-0-	-111	-0-	31 1	1408 3	Y	-0-	-0-		

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	11	RRCID ->	196548	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7379	-	7918
02		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	130 1	3879 3	Y	-0-	-0-		
03		4340 X	4232	-0-	-108	-0-	137 1	4095 3	Y	-0-	-0-		
04		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	98 1	4274 3	Y	-0-	-0-		
05		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	102 1	4440 3	Y	-0-	-0-		
06		4380 X	4134	-0-	-246	-0-	91 1	4043 3	Y	-0-	-0-		
07		4495 X	4264	-0-	-231	-0-	94 1	4170 3	Y	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		13	RRCID ->	196549	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	7441 - 7961
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	196575	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	7338 - 7782
02	5012 X	4354	-0-	-658	-0-	141	1	4213	3	N	-0-	-0-
03	5549 X	4701	-0-	-848	-0-	153	1	4548	3	N	-0-	-0-
04	5250 X	4194	-0-	-1056	-0-	94	1	4100	3	N	-0-	-0-
05	5332 X	4322	-0-	-1010	-0-	97	1	4225	3	N	-0-	-0-
06	5160 X	4239	-0-	-921	-0-	94	1	4145	3	N	-0-	-0-
07	4836 X	4601	-0-	-235	-0-	150	1	4451	3	N	-0-	-0-
CURRIE, FLORENCE		WELL #:		7	RRCID ->	196581	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7030 - 7436
02	11004 X	9978	-0-	-1026	-0-	323	1	9655	3	Y	-0-	-0-
03	12183 X	10896	-0-	-1287	-0-	353	1	10543	3	Y	-0-	-0-
04	11790 X	10324	-0-	-1466	-0-	340	1	9984	3	Y	-0-	-0-
05	11811 X	10866	-0-	-945	-0-	360	1	10506	3	Y	-0-	-0-
06	10500 X	10144	-0-	-356	-0-	330	1	9814	3	Y	-0-	-0-
07	10850 X	10802	-0-	-48	-0-	352	1	10450	3	Y	-0-	-0-
SANDERS, FRED GU		WELL #:		5	RRCID ->	196593	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7590 - 8142
02	7812 X	7476	-0-	-336	-0-	189	1	7287	2	N	-0-	-0-
03	8494 X	8391	-0-	-103	-0-	211	1	8180	2	N	-0-	-0-
04	8130 X	7543	-0-	-587	-0-	187	1	7356	2	N	-0-	-0-
05	8401 X	7906	-0-	-495	-0-	187	1	7719	2	N	-0-	-0-
06	8130 X	7483	-0-	-647	-0-	187	1	7296	2	N	-0-	-0-
07	8401 X	7743	-0-	-658	-0-	197	1	7546	2	N	-0-	-0-
SANDERS, FRED GU		WELL #:		7	RRCID ->	196594	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7593 - 8117
02	6496 X	6020	-0-	-476	-0-	152	1	5868	2	N	-0-	-0-
03	6882 X	6734	-0-	-148	-0-	169	1	6565	2	N	-0-	-0-
04	6630 X	6194	-0-	-436	-0-	154	1	6040	2	N	-0-	-0-
05	6758 X	6410	-0-	-348	-0-	152	1	6258	2	N	-0-	-0-
06	6540 X	6356	-0-	-184	-0-	158	1	6198	2	N	-0-	-0-
07	6727 X	6216	-0-	-511	-0-	158	1	6058	2	N	-0-	-0-
SANDERS, FRED GU		WELL #:		8	RRCID ->	196595	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7498 - 8053
02	4984 X	4241	-0-	-743	-0-	107	1	4134	2	N	-0-	-0-
03	5425 X	4554	-0-	-871	-0-	114	1	4440	2	N	-0-	-0-
04	4980 X	4375	-0-	-605	-0-	109	1	4266	2	N	-0-	-0-
05	4898 X	4455	-0-	-443	-0-	105	1	4350	2	N	-0-	-0-
06	4650 X	4239	-0-	-411	-0-	158	1	4081	2	N	-0-	-0-
07	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	108	1	4155	2	N	-0-	-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	196602	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7002 - 7390
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-	43	1	1080	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	47	1	1199	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	44	1	1135	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	43	1	1178	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	42	1	1091	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	42	1	1057	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02	1400 N	879 -0-	-521 -0-	33 1 846 2 N	-0-
03	1550 N	905 -0-	-645 -0-	34 1 871 2 N	-0-
04	1380 N	896 -0-	-484 -0-	33 1 863 2 N	-0-
05	985 N	985 -0-	-0- -0-	35 1 950 2 N	-0-
06	1120 N	1120 -0-	-0- -0-	42 1 1078 2 N	-0-
*07	953 N	953 -0-	-0- -0-	36 1 917 2 N	-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482					
02	3505 X	3505 -0-	-0- -0-	133 1 3372 2 N	-0-
03	4196 X	4196 -0-	-0- -0-	158 1 4038 2 N	-0-
04	4239 X	4239 -0-	-0- -0-	158 1 4081 2 N	-0-
05	4502 X	4502 -0-	-0- -0-	160 1 4342 2 N	-0-
06	4467 X	4467 -0-	-0- -0-	167 1 4300 2 N	-0-
*07	4443 X	4443 -0-	-0- -0-	169 1 4274 2 N	-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484					
02	3360 X	3142 -0-	-218 -0-	119 1 3023 2 N	-0-
03	3627 X	3452 -0-	-175 -0-	130 1 3322 2 N	-0-
04	3510 X	3403 -0-	-107 -0-	127 1 3276 2 N	-0-
05	3627 X	1437 -0-	-2190 -0-	51 1 1386 2 N	-0-
06	10920 X	10920 -0-	-0- -0-	408 1 10512 2 N	-0-
*07	12563 X	12563 -0-	-0- -0-	479 1 12084 2 N	-0-
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120					
02	1225 N	1225 -0-	-0- -0-	27 1 1198 3 N	-0-
03	1364 N	1306 -0-	-58 -0-	29 1 1277 3 N	-0-
04	1290 N	1290 -0-	-0- -0-	29 1 1261 3 N	-0-
05	1364 N	1300 -0-	-64 -0-	29 1 1271 3 N	-0-
06	1260 N	1244 -0-	-16 -0-	28 1 1216 3 N	-0-
07	1333 N	1267 -0-	-66 -0-	28 1 1239 3 N	-0-
ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850					
02	1879 N	1879 -0-	-0- -0-	61 1 1818 3 Y	-0-
03	2054 N	2054 -0-	-0- -0-	66 1 1988 3 Y	-0-
04	1988 N	1988 -0-	-0- -0-	44 1 1944 3 Y	-0-
05	2045 N	2045 -0-	-0- -0-	46 1 1999 3 Y	-0-
06	2055 N	2055 -0-	-0- -0-	45 1 2010 3 Y	-0-
*07	2283 N	2283 -0-	-0- -0-	51 1 2232 3 Y	-0-
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894					
02	2296 N	2235 -0-	-61 -0-	72 1 2163 3 Y	-0-
03	2511 N	2409 -0-	-102 -0-	78 1 2331 3 Y	-0-
04	2490 N	2281 -0-	-209 -0-	51 1 2230 3 Y	-0-
05	2480 N	2290 -0-	-190 -0-	52 1 2238 3 Y	-0-
06	2340 N	2139 -0-	-201 -0-	47 1 2092 3 Y	-0-
07	2356 N	2216 -0-	-140 -0-	49 1 2167 3 Y	-0-
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956					
02	5376 X	4948 -0-	-428 -0-	109 1 4839 3 N	-0-
03	5952 X	5408 -0-	-544 -0-	119 1 5289 3 N	-0-
04	5580 X	5140 -0-	-440 -0-	169 1 4971 3 N	-0-
05	5704 X	5185 -0-	-519 -0-	172 1 5013 3 N	-0-
06	5490 X	4931 -0-	-559 -0-	109 1 4822 3 N	-0-
07	5487 X	5222 -0-	-265 -0-	170 1 5052 3 N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WISE, JAMES E.		WELL #:		6	RRCID ->	196622	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	6790 - 7208	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1512 N	1235	-0-	-277	-0-	40	1	1191	3	Y	4		24
03	1860 N	1125	-0-	-735	-0-	4	9						
						36	1	1069	3	Y	18		42
						20	9						
*04	1770 N	942	-0-	-828	-0-	31	1	911	3	Y	-0-	42 1	-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	49	1	1434	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1098	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	42	1	1261	3	Y	-0-		-0-

DERTING, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	196626	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6932 - 7312	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

T C U		WELL #:		17	RRCID ->	196678	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7950 - 9053	
02	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	120	1	4618	2	N	-0-		-0-
03	5177 X	4553	-0-	-624	-0-	114	1	4439	2	N	-0-		-0-
04	5070 X	4512	-0-	-558	-0-	112	1	4400	2	N	-0-		-0-
05	5239 X	4112	-0-	-1127	-0-	97	1	4015	2	N	-0-		-0-
06	5070 X	3514	-0-	-1556	-0-	88	1	3426	2	N	-0-		-0-
07	5239 X	3893	-0-	-1346	-0-	99	1	3794	2	N	-0-		-0-

TALLY, E. C.		WELL #:		7	RRCID ->	196681	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7183 - 7622	
02	1876 N	1490	-0-	-386	-0-	56	1	1434	2	N	-0-		-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	62	1	1585	2	N	-0-		-0-
04	1530 N	253	-0-	-1277	-0-	9	1	244	2	N	-0-		-0-
05	1643 N	440	-0-	-1203	-0-	16	1	424	2	N	-0-		-0-
06	1590 N	73	-0-	-1517	-0-	3	1	70	2	N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	196691	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7232 - 7682	
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	79	1	1998	2	N	-0-		-0-
03	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	84	1	2153	2	N	-0-		-0-
04	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	81	1	2098	2	N	-0-		-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	82	1	2229	2	N	-0-		-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	87	1	2227	2	N	-0-		-0-
07	2263 N	1682	-0-	-581	-0-	64	1	1618	2	N	-0-		-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:		14	RRCID ->	196700	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7438 - 7946	
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	64	1	2830	3	N	-0-		-0-
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	67	1	2986	3	N	-0-		-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	67	1	2927	3	N	-0-		-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	70	1	3017	3	N	-0-		-0-
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	69	1	3074	3	N	-0-		-0-
*07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	73	1	3259	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003										TOTAL DEPTH	8272	PERF. 7497	-	8070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3920 X	3424	-0-	-496	-0-	75 1	3349 3	N	-0-			-0-	
03		4340 X	4010	-0-	-330	-0-	88 1	3922 3	N	-0-			-0-	
04		4140 X	3676	-0-	-464	-0-	83 1	3593 3	N	-0-			-0-	
05		4185 X	3868	-0-	-317	-0-	88 1	3780 3	N	-0-			-0-	
06		4050 X	3718	-0-	-332	-0-	82 1	3636 3	N	-0-			-0-	
*07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	89 1	3943 3	N	-0-			-0-	

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003										TOTAL DEPTH	8213	PERF. 7458	-	8046
02		4256 X	4237	-0-	-19	-0-	93 1	4144 3	Y	-0-			-0-	
03		4712 X	4706	-0-	-6	-0-	103 1	4603 3	Y	-0-			-0-	
04		4560 X	4450	-0-	-110	-0-	100 1	4350 3	Y	-0-			-0-	
05		4712 X	4590	-0-	-122	-0-	103 1	4487 3	Y	-0-			-0-	
06		4620 X	4402	-0-	-218	-0-	97 1	4305 3	Y	-0-			-0-	
07		4712 X	4534	-0-	-178	-0-	100 1	4434 3	Y	-0-			-0-	

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003										TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7044	-	7462
02		8596 X	8265	-0-	-331	-0-	313 1	7952 2	N	-0-			-0-	
03		9517 X	9089	-0-	-428	-0-	342 1	8747 2	N	-0-			-0-	
04		9210 X	8562	-0-	-648	-0-	318 1	8244 2	N	-0-			-0-	
05		9238 X	8750	-0-	-488	-0-	310 1	8440 2	N	-0-			-0-	
06		8850 X	8002	-0-	-848	-0-	299 1	7703 2	N	-0-			-0-	
07		9145 X	8420	-0-	-725	-0-	321 1	8099 2	N	-0-			-0-	

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	7599	PERF. 7132	-	7400
02		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	257 1	6940 2	N	-0-			-0-	
03		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	249 1	6910 2	N	-0-			-0-	
04		6600 X	6073	-0-	-527	-0-	216 1	5857 2	N	-0-			-0-	
05		6820 X	5871	-0-	-949	-0-	219 1	5652 2	N	-0-			-0-	
06		6600 X	4737	-0-	-1863	-0-	166 1	4571 2	N	-0-			-0-	
07		6820 X	5857	-0-	-963	-0-	213 1	5644 2	N	-0-			-0-	

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003										TOTAL DEPTH	7767	PERF. 7374	-	7626
02		3724 X	3720	-0-	-4	-0-	133 1	3587 2	N	-0-			-0-	
03		4123 X	3581	-0-	-542	-0-	124 1	3457 2	N	-0-			-0-	
04		3990 X	2541	-0-	-1449	-0-	90 1	2451 2	N	-0-			-0-	
05		4123 X	2540	-0-	-1583	-0-	95 1	2445 2	N	-0-			-0-	
06		3990 X	2047	-0-	-1943	-0-	72 1	1975 2	N	-0-			-0-	
07		4123 X	2883	-0-	-1240	-0-	105 1	2778 2	N	-0-			-0-	

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6980	-	9380
02		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	1942 1	2483 3	N	-0-			63	
03		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	2119 1	2850 3	N	-0-			63	
04		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	2181 1	3511 3	N	-0-			63	
05		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	2224 1	3324 3	N	27			90	
							30 9							
06		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	2077 1	2767 3	N	76	154 1		12	
							84 9							
*07		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	2155 1	2669 3	N	-0-			12	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	107	1	2879	2	N	-0-					-0-
03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	103	1	2855	2	N	-0-					-0-
04		2850 X	2450	-0-	-400	-0-	87	1	2363	2	N	-0-					-0-
05		2945 X	2479	-0-	-466	-0-	92	1	2387	2	N	-0-					-0-
06		2850 X	1999	-0-	-851	-0-	70	1	1929	2	N	-0-					-0-
07		2945 X	2168	-0-	-777	-0-	79	1	2089	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350																	
02		4116 X	3836	-0-	-280	-0-	142	1	3694	2	N	-0-					-0-
03		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	142	1	3895	2	N	-0-					-0-
04		4350 X	4213	-0-	-137	-0-	150	1	4063	2	N	-0-					-0-
05		4495 X	3799	-0-	-696	-0-	145	1	3654	2	N	-0-					-0-
06		4350 X	3575	-0-	-775	-0-	123	1	3452	2	N	-0-					-0-
07		4340 X	3620	-0-	-720	-0-	137	1	3483	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330																	
02		4900 X	4538	-0-	-362	-0-	164	1	4374	2	N	-0-					-0-
03		5425 X	5192	-0-	-233	-0-	187	1	5005	2	N	-0-					-0-
04		5250 X	4977	-0-	-273	-0-	183	1	4794	2	N	-0-					-0-
05		5425 X	5103	-0-	-322	-0-	190	1	4913	2	N	-0-					-0-
06		5130 X	4811	-0-	-319	-0-	174	1	4637	2	N	-0-					-0-
07		5177 X	5005	-0-	-172	-0-	190	1	4815	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746																	
02		4816 X	4500	-0-	-316	-0-	99	1	4401	3	N	-0-					-0-
03		5301 X	4908	-0-	-393	-0-	108	1	4800	3	N	-0-					-0-
04		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	107	1	4669	3	N	-0-					-0-
05		4991 X	4923	-0-	-68	-0-	111	1	4812	3	N	-0-					-0-
06		4830 X	4675	-0-	-155	-0-	103	1	4572	3	N	-0-					-0-
07		4991 X	4792	-0-	-199	-0-	156	1	4636	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456																	
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-					-0-
04		990 N	685	-0-	-305	-0-	395	1	290	2	N	-0-					-0-
05		527 N	324	-0-	-203	-0-	324	1			N	-0-					-0-
06		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	533	1	507	2	N	-0-					-0-
07		713 N	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357																	
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	100	1	2728	2	N	-0-					-0-
03		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	96	1	2945	2	N	-0-					-0-
04		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	94	1	2808	2	N	-0-					-0-
05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	110	1	2866	2	N	-0-					-0-
06		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-					-0-
*07		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	96	1	2537	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238																	
02		1484 N	501	-0-	-983	-0-	18	1	483	2	N	-0-					-0-
03		961 N	667	-0-	-294	-0-	24	1	643	2	N	-0-					-0-
04		930 N	536	-0-	-394	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-
05		558 N	555	-0-	-3	-0-	20	1	535	2	N	-0-					-0-
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-					-0-
*07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	52	1	1191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6720 X	5993	-0-	-727	-0-	194 1	5799 3	Y	-0-		-0-
03		7161 X	6559	-0-	-602	-0-	212 1	6347 3	Y	-0-		-0-
04		6930 X	6394	-0-	-536	-0-	210 1	6184 3	Y	-0-		-0-
05		7161 X	6605	-0-	-556	-0-	219 1	6386 3	Y	-0-		-0-
06		6420 X	6262	-0-	-158	-0-	204 1	6058 3	Y	-0-		-0-
07		6634 X	5049	-0-	-1585	-0-	164 1	4885 3	Y	-0-		-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880												
02		2072 N	2004	-0-	-68	-0-	35 1	1969 2	N	-0-		-0-
03		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	38 1	2149 2	N	-0-		-0-
04		2100 N	2096	-0-	-4	-0-	36 1	2060 2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	40 1	2157 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	2104	-0-	-26	-0-	44 1	2060 2	N	-0-		-0-
07		2170 N	2157	-0-	-13	-0-	48 1	2109 2	N	-0-		-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346												
02		3164 X	3116	-0-	-48	-0-	118 1	2998 2	N	-0-		-0-
03		3441 X	3420	-0-	-21	-0-	129 1	3291 2	N	-0-		-0-
04		3360 X	3353	-0-	-7	-0-	125 1	3228 2	N	-0-		-0-
05		3472 X	1955	-0-	-1517	-0-	69 1	1886 2	N	-0-		-0-
06		17442 X	17442	-0-	-0-	-0-	652 1	16790 2	N	-0-		-0-
*07		21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	831 1	20978 2	N	-0-		-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710												
02		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	63 1	1875 3	N	-0-		-0-
03		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	79 1	2360 3	N	-0-		-0-
04		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	52 1	2299 3	N	-0-		-0-
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	49 1	2110 3	N	-0-		-0-
06		1650 N	1403	-0-	-247	-0-	31 1	1372 3	N	-0-		-0-
07		1705 N	1083	-0-	-622	-0-	35 1	1048 3	N	-0-		-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802												
02		4732 X	3786	-0-	-946	-0-	123 1	3663 3	N	-0-		-0-
03		4712 X	4139	-0-	-573	-0-	134 1	4005 3	N	-0-		-0-
04		4260 X	4094	-0-	-166	-0-	135 1	3959 3	N	-0-		-0-
05		4185 X	3131	-0-	-1054	-0-	104 1	3027 3	N	-0-		-0-
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	133 1	3943 3	N	-0-		-0-
07		4216 X	3780	-0-	-436	-0-	123 1	3657 3	N	-0-		-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9300 - 11103												
02		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	66 1	2961 3	N	44		134
							48 9					
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	73 1	3270 3	N	28	77 1	85
							31 9					
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	70 1	3058 3	N	32		117
							35 9					
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	67 1	2932 3	N	20		137
							22 9					
06		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	63 1	2785 3	N	5		142
							6 9					
07		2294 X	1237	-0-	-1057	-0-	28 1	1208 3	N	1	116 1	27
							1 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GLENN, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	197286	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7925 - 8071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		202 N	202	-0-	-0-	4 1	198 2	N	-0-		-0-
03		220 N	220	-0-	-0-	4 1	216 2	N	-0-		-0-
04		210 N	205	-0-	-5	4 1	201 2	N	-0-		-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	4 1	222 2	N	-0-		-0-
06		210 N	203	-0-	-7	4 1	199 2	N	-0-		-0-
07		217 N	211	-0-	-6	5 1	206 2	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	16	RRCID ->	197291	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7061 - 7472
02		5600 X	5296	-0-	-304	201 1	5095 2	N	-0-		-0-
03		6200 X	5560	-0-	-640	209 1	5351 2	N	-0-		-0-
04		6000 X	5573	-0-	-427	207 1	5366 2	N	-0-		-0-
05		6107 X	5659	-0-	-448	201 1	5458 2	N	-0-		-0-
06		5790 X	5390	-0-	-400	201 1	5189 2	N	-0-		-0-
07		5859 X	5442	-0-	-417	207 1	5235 2	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	17	RRCID ->	197292	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	7041 - 7432
02		1088 N	1088	-0-	-0-	41 1	1047 2	N	-0-		-0-
03		1352 N	1352	-0-	-0-	51 1	1301 2	N	-0-		-0-
04		1488 N	1488	-0-	-0-	55 1	1433 2	N	-0-		-0-
05		1471 N	1471	-0-	-0-	52 1	1419 2	N	-0-		-0-
06		1320 N	1180	-0-	-140	44 1	1136 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1363	-0-	-187	52 1	1311 2	N	-0-		-0-

STAGLIANO, VINCENT J.		WELL #:	7	RRCID ->	197295	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7858 - 8550
02		1049 N	1049	-0-	-0-	23 1	1026 3	Y	-0-		-0-
03		899 N	812	-0-	-87	17 1	795 3	Y	-0-		-0-
04		870 N	530	-0-	-340	12 1	518 3	Y	-0-		-0-
05		899 N	883	-0-	-16	20 1	863 3	Y	-0-		-0-
06		910 N	910	-0-	-0-	21 1	889 3	Y	-0-		-0-
*07		1011 N	1011	-0-	-0-	23 1	988 3	Y	-0-		-0-

NANCE		WELL #:	A 1	RRCID ->	197296	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6988 - 7234
02		7061 X	7061	-0-	-0-	253 1	6808 2	N	-0-		-0-
03		6231 X	5536	-0-	-695	192 1	5344 2	N	-0-		-0-
04		6030 X	5277	-0-	-753	188 1	5089 2	N	-0-		-0-
05		6231 X	5202	-0-	-1029	194 1	5008 2	N	-0-		-0-
06		6030 X	3929	-0-	-2101	138 1	3791 2	N	-0-		-0-
07		6231 X	4691	-0-	-1540	170 1	4521 2	N	-0-		-0-

NANCE		WELL #:	A 2	RRCID ->	197298	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7469 - 7700
02		7184 X	7184	-0-	-0-	258 1	6926 2	N	-0-		-0-
03		10120 X	10120	-0-	-0-	352 1	9768 2	N	-0-		-0-
04		12095 X	12095	-0-	-0-	430 1	11665 2	N	-0-		-0-
05		11920 X	11920	-0-	-0-	444 1	11476 2	N	-0-		-0-
06		9010 X	9010	-0-	-0-	317 1	8693 2	N	-0-		-0-
*07		10753 X	10753	-0-	-0-	389 1	10364 2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:	B 4	RRCID ->	197299	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	7144 - 7394
02		4606 X	4606	-0-	-0-	165 1	4441 2	N	-0-		-0-
03		4536 X	4536	-0-	-0-	158 1	4378 2	N	-0-		-0-
04		3673 X	3673	-0-	-0-	131 1	3542 2	N	-0-		-0-
05		4096 X	4096	-0-	-0-	153 1	3943 2	N	-0-		-0-
06		3306 X	3306	-0-	-0-	116 1	3190 2	N	-0-		-0-
*07		4694 X	4694	-0-	-0-	171 1	4523 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
TODD SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	197300	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6993 - 7197			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1596 N	1586	-0-	-10	-0-	58	1	1528	2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1553	-0-	-152	-0-	54	1	1499	2	N	-0-			-0-
04		1620 N	1407	-0-	-213	-0-	54	1	1353	2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1541	-0-	-226	-0-	60	1	1481	2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	53	1	1364	2	N	-0-			-0-
*07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	197308	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7084 - 7324			
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-			-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-			-0-
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	873	1	239	2	N	-0-			-0-
06		330 N	251	-0-	-79	-0-	251	1			N	-0-			-0-
07		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	1			N	-0-			-0-

NANCE		WELL #:		A 3	RRCID ->	197314	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7224 - 7480			
02		8540 X	8433	-0-	-107	-0-	302	1	8131	2	N	-0-			-0-
03		9455 X	9270	-0-	-185	-0-	322	1	8948	2	N	-0-			-0-
04		10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	367	1	9961	2	N	-0-			-0-
05		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	380	1	9795	2	N	-0-			-0-
06		9030 X	7692	-0-	-1338	-0-	271	1	7421	2	N	-0-			-0-
07		9455 X	9178	-0-	-277	-0-	333	1	8845	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT		WELL #:		B 1	RRCID ->	197315	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8000 - 8383			
02		9044 X	8185	-0-	-859	-0-	405	1	7780	2	N	-0-			-0-
03		9765 X	8862	-0-	-903	-0-	310	1	8552	2	N	-0-			-0-
04		9450 X	8790	-0-	-660	-0-	337	1	8453	2	N	-0-			-0-
05		9765 X	8913	-0-	-852	-0-	309	1	8604	2	N	-0-			-0-
06		9330 X	8452	-0-	-878	-0-	393	1	8059	2	N	-0-			-0-
07		9083 X	8751	-0-	-332	-0-	407	1	8344	2	N	-0-			-0-

DIXON, MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	197390	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7200 - 9404			
02		1008 N	810	-0-	-198	-0-	514	1	287	3	N	8			27
03		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	725	1	2041	3	N	20			47
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	718	1	1606	3	N	5			52
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	754	1	1780	3	N	15			67
06		2700 N	719	-0-	-1981	-0-	443	1	276	3	N	-0-			67
*07		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	750	1	1670	3	N	-0-			67

PETERSON, A. L.		WELL #:		13	RRCID ->	197407	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7352 - 7776			
02		7924 X	7585	-0-	-339	-0-	166	1	7419	3	N	-0-			-0-
03		8773 X	8276	-0-	-497	-0-	182	1	8094	3	N	-0-			-0-
04		8490 X	7632	-0-	-858	-0-	171	1	7461	3	N	-0-			-0-
05		8711 X	7756	-0-	-955	-0-	175	1	7581	3	N	-0-			-0-
06		8280 X	7273	-0-	-1007	-0-	161	1	7112	3	N	-0-			-0-
07		8401 X	7557	-0-	-844	-0-	246	1	7311	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004										TOTAL DEPTH	8855	PERF. 7942 - 8794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	793	3			Y	-0-		-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	619	3			Y	-0-		-0-
*05		1627 N	1627	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-		-0-
*06		1361 N	1361	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-		-0-
*07		1158 N	1158	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-		-0-

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7360 - 7748	
02		2240 N	2175	-0-	-65			55	1	2120	2	N	-0-
03		2449 N	2384	-0-	-65			60	1	2324	2	N	-0-
04		2400 N	2247	-0-	-153			56	1	2191	2	N	-0-
05		2418 N	2319	-0-	-99			55	1	2264	2	N	-0-
06		2310 N	2202	-0-	-108			55	1	2147	2	N	-0-
*07		2333 N	2333	-0-	-0-			59	1	2274	2	N	-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003										TOTAL DEPTH	8849	PERF. 7940 - 8620	
02		1354 N	1354	-0-	-0-	30	1	1324	3	N	-0-		-0-
03		1643 N	1333	-0-	-310	29	1	1304	3	N	-0-		-0-
04		1410 N	1292	-0-	-118	29	1	1263	3	N	-0-		-0-
05		1488 N	1426	-0-	-62	32	1	1394	3	N	-0-		-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0-	29	1	1297	3	N	-0-		-0-
*07		1423 N	1423	-0-	-0-	31	1	1392	3	N	-0-		-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	8771	PERF. 7900 - 8580	
02		3052 X	2850	-0-	-202	63	1	2787	3	N	-0-		-0-
03		3379 X	3163	-0-	-216	69	1	3094	3	N	-0-		-0-
04		3270 X	3071	-0-	-199	69	1	3002	3	N	-0-		-0-
05		3379 X	3147	-0-	-232	71	1	3076	3	N	-0-		-0-
06		3120 X	3024	-0-	-96	67	1	2957	3	N	-0-		-0-
*07		3207 X	3207	-0-	-0-	71	1	3136	3	N	-0-		-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003										TOTAL DEPTH	8905	PERF. 7982 - 8640	
02		2996 X	2834	-0-	-162	63	1	2771	3	N	-0-		-0-
03		3317 X	3117	-0-	-200	68	1	3049	3	N	-0-		-0-
04		3180 X	3034	-0-	-146	69	1	2965	3	N	-0-		-0-
05		3224 X	3116	-0-	-108	71	1	3045	3	N	-0-		-0-
06		3120 X	2993	-0-	-127	67	1	2926	3	N	-0-		-0-
*07		3175 X	3175	-0-	-0-	71	1	3104	3	N	-0-		-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003										TOTAL DEPTH	8227	PERF. 7548 - 8072	
02		2688 X	2521	-0-	-167	56	1	2465	3	N	-0-		-0-
03		2914 X	2762	-0-	-152	61	1	2701	3	N	-0-		-0-
04		2685 X	2685	-0-	-0-	60	1	2625	3	N	-0-		-0-
05		2790 X	2689	-0-	-101	61	1	2628	3	N	-0-		-0-
06		2700 X	2404	-0-	-296	53	1	2351	3	N	-0-		-0-
07		2790 X	2546	-0-	-244	57	1	2489	3	N	-0-		-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8350 - 9554	
02		10668 X	274	-0-	-10394	6	1	268	3	Y	-0-		-0-
03		11098 X	495	-0-	-10603	10	1	485	3	Y	-0-		-0-
04		10320 X	390	-0-	-9930	9	1	381	3	Y	-0-		-0-
05		9765 X	388	-0-	-9377	8	1	380	3	Y	-0-		-0-
06		731 X	731	-0-	-0-	16	1	715	3	Y	-0-		-0-
*07		1214 X	1214	-0-	-0-	27	1	1187	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	57 1	2197 2	N	-0-				-0-
03		2573 N	2439	-0-	-134	-0-	61 1	2378 2	N	-0-				-0-
04		2430 N	2204	-0-	-226	-0-	55 1	2149 2	N	-0-				-0-
05		2480 N	2456	-0-	-24	-0-	87 1	2369 2	N	-0-				-0-
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	60 1	2352 2	N	-0-				-0-
07		2263 N	2172	-0-	-91	-0-	83 1	2089 2	N	-0-				-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706														
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	143 1	3624 2	N	-0-				-0-
03		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	149 1	3819 2	N	-0-				-0-
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	94 1	3678 2	N	-0-				-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	149 1	4041 2	N	-0-				-0-
06		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	92 1	3611 2	N	-0-				-0-
*07		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	99 1	3789 2	N	-0-				-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660														
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	28 1	712 2	N	-0-				-0-
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	29 1	734 2	N	-0-				-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	18 1	706 2	N	-0-				-0-
05		806 N	803	-0-	-3	-0-	28 1	775 2	N	-0-				-0-
06		750 N	744	-0-	-6	-0-	19 1	725 2	N	-0-				-0-
07		744 N	712	-0-	-32	-0-	18 1	694 2	N	-0-				-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902														
02		2744 X	1707	-0-	-1037	-0-	56 1	1651 3	N	-0-				-0-
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-				-0-
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	99 1	2923 3	N	-0-				-0-
05		3100 N	4476	-0-	1376	1376	148 1	4328 3	N	-0-				-0-
06		3000 N	3712	-0-	712	2088	121 1	3591 3	N	-0-				-0-
*07		3100 N	5104	-0-	2004	4092	167 1	4937 3	N	-0-				-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902														
*08		9982 X	8409	-0-	-1573	-0-	279 1	8130 3	Y	-0-				-0-
*09		9270 X	7666	-0-	-1604	-0-	254 1	7412 3	Y	-0-				-0-
*10		8897 X	7835	-0-	-1062	-0-	256 1	7579 3	Y	-0-				-0-
*11		8520 X	7973	-0-	-547	-0-	258 1	7715 3	Y	-0-				-0-
*12		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	247 1	7421 3	Y	-0-				-0-
*01		8029 X	7939	-0-	-90	-0-	259 1	7680 3	Y	-0-				-0-
*02		7252 X	4277	-0-	-2975	-0-	138 1	4139 3	Y	-0-				-0-
*03		8029 X	5313	-0-	-2716	-0-	173 1	5140 3	Y	-0-				-0-
*04		17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	578 1	16966 3	Y	-0-				-0-
*05		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	459 1	13378 3	Y	-0-				-0-
*06		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	331 1	9825 3	Y	-0-				-0-
07		7564 X	4022	-0-	-3542	-0-	131 1	3891 3	Y	-0-				-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566														
02		2408 X	571	-0-	-1837	-0-	22 1	549 2	N	-0-				-0-
03		2666 X	2128	-0-	-538	-0-	80 1	2048 2	N	-0-				-0-
04		2340 X	1552	-0-	-788	-0-	58 1	1494 2	N	-0-				-0-
05		2418 X	723	-0-	-1695	-0-	26 1	697 2	N	-0-				-0-
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	88 1	2273 2	N	-0-				-0-
*07		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	88 1	2229 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
NALER, MAE C.		WELL #:	8	RRCID ->	197801	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	7600 -	8202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3052 X	2543	-0-	-509	-0-	56 1	2487 3	N	-0-	-0-	
03		3317 X	2844	-0-	-473	-0-	62 1	2782 3	N	-0-	-0-	
04		3090 X	2420	-0-	-670	-0-	55 1	2365 3	N	-0-	-0-	
05		3162 X	2365	-0-	-797	-0-	53 1	2312 3	N	-0-	-0-	
06		2940 X	2271	-0-	-669	-0-	50 1	2221 3	N	-0-	-0-	
07		2852 X	2360	-0-	-492	-0-	52 1	2308 3	N	-0-	-0-	

PITTARD, C. D.		WELL #:	6	RRCID ->	197804	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7900 -	10106
02		6580 X	5380	-0-	-1200	-0-	174 1	5206 3	N	-0-	-0-	
03		6758 X	5415	-0-	-1343	-0-	176 1	5239 3	N	-0-	-0-	
04		6360 X	5779	-0-	-581	-0-	190 1	5589 3	N	-0-	-0-	
05		6572 X	5225	-0-	-1347	-0-	173 1	5052 3	N	-0-	-0-	
06		6120 X	4159	-0-	-1961	-0-	136 1	4023 3	N	-0-	-0-	
07		5983 X	4662	-0-	-1321	-0-	152 1	4510 3	N	-0-	-0-	

SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:	4	RRCID ->	197807	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	7418 -	7874
02		1792 X	1164	-0-	-628	-0-	37 1	1127 3	Y	-0-	-0-	
03		2170 X	1183	-0-	-987	-0-	38 1	1145 3	Y	-0-	-0-	
04		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	91 1	2658 3	Y	-0-	-0-	
05		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	79 1	2305 3	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	4192	-0-	1192	1192	136 1	4056 3	Y	-0-	-0-	
*07		3100 N	2775	-0-	-325	867	91 1	2684 3	Y	-0-	-0-	

HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	6	RRCID ->	197808	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	6937 -	7290
02		4060 X	4006	-0-	-54	-0-	152 1	3854 2	N	-0-	-0-	
03		4495 X	4200	-0-	-295	-0-	158 1	4042 2	N	-0-	-0-	
04		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	164 1	4242 2	N	-0-	-0-	
05		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	175 1	4752 2	N	-0-	-0-	
06		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	119 1	4639 2	N	-0-	-0-	
*07		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	181 1	4561 2	N	-0-	-0-	

GRAHAM HEIRS		WELL #:	11	RRCID ->	197809	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7458 -	7914
02		952 N	793	-0-	-159	-0-	17 1	776 3	N	-0-	-0-	
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	21 1	905 3	N	-0-	-0-	
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	17 1	745 3	N	-0-	-0-	
05		868 N	667	-0-	-201	-0-	16 1	651 3	N	-0-	-0-	
06		900 N	659	-0-	-241	-0-	15 1	644 3	N	-0-	-0-	
07		775 N	337	-0-	-438	-0-	7 1	330 3	N	-0-	-0-	

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	197813	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6813 -	7201
02		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	146 1	6557 3	Y	-0-	-0-	
03		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	161 1	7151 3	Y	-0-	-0-	
04		6600 X	5432	-0-	-1168	-0-	121 1	5311 3	Y	-0-	-0-	
05		6820 X	5459	-0-	-1361	-0-	122 1	5337 3	Y	-0-	-0-	
06		6480 X	5838	-0-	-642	-0-	190 1	5648 3	Y	-0-	-0-	
07		6696 X	5824	-0-	-872	-0-	190 1	5634 3	Y	-0-	-0-	

BOAZ, W. O.		WELL #:	14	RRCID ->	197869	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7114 -	7396
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	72 1	2788 2	N	-0-	-0-	
03		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	75 1	2901 2	N	-0-	-0-	
04		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	63 1	2460 2	N	-0-	-0-	
05		2418 X	2110	-0-	-308	-0-	50 1	2060 2	N	-0-	-0-	
06		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	59 1	2325 2	N	-0-	-0-	
*07		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	62 1	2381 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	197880	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7398 - 7854
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6804 X	4796	-0-	-2008	-0-	106 1	4690 3	N	-0-	-0-	-0-
03	6448 X	5417	-0-	-1031	-0-	119 1	5298 3	N	-0-	-0-	-0-
04	6090 X	5004	-0-	-1086	-0-	112 1	4892 3	N	-0-	-0-	-0-
05	5704 X	5033	-0-	-671	-0-	113 1	4920 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5490 X	4749	-0-	-741	-0-	105 1	4644 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5425 X	4906	-0-	-519	-0-	108 1	4798 3	N	-0-	-0-	-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:	7	RRCID ->	197887	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	8064	PERF.	7340 - 7840
02	3948 X	3725	-0-	-223	-0-	121 1	3604 3	Y	-0-	-0-	12
03	4371 X	4228	-0-	-143	-0-	137 1	4091 3	Y	-0-	-0-	12
04	4230 X	3965	-0-	-265	-0-	88 1	3877 3	Y	-0-	-0-	12
05	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	89 1	3849 3	Y	-0-	-0-	12
06	4080 X	3567	-0-	-513	-0-	116 1	3451 3	Y	-0-	-0-	12
07	4216 X	3437	-0-	-779	-0-	112 1	3325 3	Y	-0-	-0-	12

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	2	RRCID ->	197888	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7085 - 7396
02	2240 N	2196	-0-	-44	-0-	55 1	2141 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2511 N	2106	-0-	-405	-0-	53 1	2053 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	1918	-0-	-512	-0-	48 1	1870 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2418 N	1974	-0-	-444	-0-	47 1	1927 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	60 1	2331 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	64 1	2470 2	N	-0-	-0-	-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	197889	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7670 - 10153
02	8092 X	7588	-0-	-504	-0-	192 1	7396 2	N	-0-	-0-	-0-
03	8959 X	8380	-0-	-579	-0-	210 1	8170 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8430 X	8021	-0-	-409	-0-	298 1	7723 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8680 X	8140	-0-	-540	-0-	289 1	7851 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8400 X	7748	-0-	-652	-0-	193 1	7555 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8401 X	8249	-0-	-152	-0-	210 1	8039 2	N	-0-	-0-	-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C"		WELL #:	4	RRCID ->	197890	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7880 - 9314
02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	114 1	4419 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	123 1	4764 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	114 1	4489 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4805 X	4554	-0-	-251	-0-	108 1	4446 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4650 X	3397	-0-	-1253	-0-	85 1	3312 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4805 X	2948	-0-	-1857	-0-	75 1	2873 2	N	-0-	-0-	-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	197894	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8300 - 10050
*08	18662 X	9261	-0-	-9401	-0-	208 1	9053 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	18060 X	8440	-0-	-9620	-0-	189 1	8251 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	12276 X	8112	-0-	-4164	-0-	180 1	7932 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	10560 X	7589	-0-	-2971	-0-	167 1	7422 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	165 1	7392 3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	8649 X	7234	-0-	-1415	-0-	160 1	7074 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	7812 X	6012	-0-	-1800	-0-	132 1	5880 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	8122 X	6619	-0-	-1503	-0-	146 1	6473 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	7590 X	6272	-0-	-1318	-0-	141 1	6131 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	7564 X	6440	-0-	-1124	-0-	145 1	6295 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	133 1	5902 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	137 1	6027 3	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
SMITH, W. T.		WELL #:		3	RRCID -> 197904		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH	9607	PERF. 7352	- 9504			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ASKEY, W. A. "B"		WELL #:		9	RRCID -> 197914		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH	8078	PERF. 7376	- 7896			
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	5677	3	N	-0-			-0-
05	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	6575	3	N	-0-			-0-
06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	5367	3	N	-0-			-0-
*07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	4874	3	N	-0-			-0-
BRYAN "D"		WELL #:		5	RRCID -> 197923		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7260	- 7772			
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	6278	3	Y	-0-			-0-
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	5469	3	Y	-0-			-0-
04	4350 X	2375	-0-	-1975	-0-	-0-	78	1	2297	3	Y	-0-			-0-
05	4650 X	1677	-0-	-2973	-0-	-0-	55	1	1622	3	Y	-0-			-0-
06	6960 X	1756	-0-	-5204	-0-	-0-	57	1	1699	3	Y	-0-			-0-
07	7192 X	2552	-0-	-4640	-0-	-0-	83	1	2469	3	Y	-0-			-0-
MCALISTER, O. H.		WELL #:		18	RRCID -> 197928		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7500	- 11005			
02	15120 X	13007	-0-	-2113	-0-	-0-	421	1	12586	3	N	-0-			-0-
03	16740 X	15434	-0-	-1306	-0-	-0-	501	1	14933	3	N	-0-			-0-
04	16200 X	14433	-0-	-1767	-0-	-0-	476	1	13957	3	N	-0-			-0-
05	15965 X	14449	-0-	-1516	-0-	-0-	479	1	13970	3	N	-0-			-0-
06	14940 X	13775	-0-	-1165	-0-	-0-	449	1	13326	3	N	-0-			-0-
07	15438 X	15378	-0-	-60	-0-	-0-	501	1	14877	3	N	-0-			-0-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 198067		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH	7581	PERF. 8000	- 9800			
02	4928 X	4342	-0-	-586	-0-	-0-	164	1	4178	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	4726	-0-	-637	-0-	-0-	178	1	4548	2	N	-0-			-0-
04	5100 X	4782	-0-	-318	-0-	-0-	178	1	4604	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	4530	-0-	-399	-0-	-0-	161	1	4369	2	N	-0-			-0-
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	5042	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	4768	-0-	-161	-0-	-0-	182	1	4586	2	N	-0-			-0-
FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 198068		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH	7434	PERF. 8037	- 9705			
02	5208 X	4863	-0-	-345	-0-	-0-	184	1	4679	2	N	-0-			-0-
03	5766 X	5215	-0-	-551	-0-	-0-	196	1	5019	2	N	-0-			-0-
04	5580 X	5379	-0-	-201	-0-	-0-	200	1	5179	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	5571	-0-	-164	-0-	-0-	198	1	5373	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	5395	-0-	-155	-0-	-0-	202	1	5193	2	N	-0-			-0-
*07	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	5385	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		19	RRCID -> 198074		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH	7536	PERF. 7026	- 7342			
02	10248 X	9714	-0-	-534	-0-	-0-	245	1	9469	2	N	-0-			-0-
03	11191 X	10638	-0-	-553	-0-	-0-	267	1	10371	2	N	-0-			-0-
04	10830 X	9328	-0-	-1502	-0-	-0-	231	1	9097	2	N	-0-			-0-
05	11005 X	8271	-0-	-2734	-0-	-0-	196	1	8075	2	N	-0-			-0-
06	10650 X	9202	-0-	-1448	-0-	-0-	229	1	8973	2	N	-0-			-0-
07	10757 X	8906	-0-	-1851	-0-	-0-	226	1	8680	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6188 X	5134	-0-	-1054	-0-	130	1	5004	2	N	-0-					-0-
03		6727 X	5907	-0-	-820	-0-	148	1	5759	2	N	-0-					-0-
04		6150 X	5883	-0-	-267	-0-	146	1	5737	2	N	-0-					-0-
05		6293 X	5671	-0-	-622	-0-	134	1	5537	2	N	-0-					-0-
06		5850 X	5493	-0-	-357	-0-	137	1	5356	2	N	-0-					-0-
07		6076 X	5645	-0-	-431	-0-	144	1	5501	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604																	
02		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	159	1	6118	2	N	-0-					-0-
03		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	162	1	6287	2	N	-0-					-0-
04		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	151	1	5921	2	N	-0-					-0-
05		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	147	1	6051	2	N	-0-					-0-
06		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	171	1	6683	2	N	-0-					-0-
*07		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	186	1	7111	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556																	
02		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	86	1	2174	2	N	-0-					-0-
03		2480 N	2284	-0-	-196	-0-	86	1	2198	2	N	-0-					-0-
04		2400 N	2299	-0-	-101	-0-	86	1	2213	2	N	-0-					-0-
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	89	1	2409	2	N	-0-					-0-
06		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	86	1	2221	2	N	-0-					-0-
07		2387 N	2277	-0-	-110	-0-	87	1	2190	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083																	
02		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	158	1	6097	2	N	-0-					-0-
03		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	183	1	7101	2	N	-0-					-0-
04		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	176	1	6902	2	N	-0-					-0-
05		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	169	1	6979	2	N	-0-					-0-
*06		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	177	1	6910	2	N	-0-					-0-
*07		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	181	1	6919	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050																	
02		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	167	1	6454	2	N	-0-					-0-
03		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	182	1	7085	2	N	-0-					-0-
04		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	169	1	6635	2	N	-0-					-0-
05		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	164	1	6759	2	N	-0-					-0-
06		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	168	1	6575	2	N	-0-					-0-
*07		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	173	1	6648	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476																	
02		3192 X	3141	-0-	-51	-0-	119	1	3022	2	N	-0-					-0-
03		3534 X	3385	-0-	-149	-0-	127	1	3258	2	N	-0-					-0-
04		3420 X	2744	-0-	-676	-0-	102	1	2642	2	N	-0-					-0-
05		17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	633	1	17211	2	N	-0-					-0-
06		17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	648	1	16676	2	N	-0-					-0-
*07		15153 X	15153	-0-	-0-	-0-	578	1	14575	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496																	
02		1176 N	1095	-0-	-81	-0-	41	1	1054	2	N	-0-					-0-
03		1333 N	1175	-0-	-158	-0-	44	1	1131	2	N	-0-					-0-
04		1260 N	1090	-0-	-170	-0-	41	1	1049	2	N	-0-					-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	45	1	1233	2	N	-0-					-0-
06		1140 N	973	-0-	-167	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
*07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	52	1	1310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
SESSIONS, THELMA		WELL #:	1	RRCID ->	198259	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7015 - 7311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2756 N	2756	-0-	-0-	70 1	2686 2	N	-0-	-0-	
03		2934 N	2934	-0-	-0-	74 1	2860 2	N	-0-	-0-	
04		2880 N	2760	-0-	-120	68 1	2692 2	N	-0-	-0-	
05		3038 N	2878	-0-	-160	68 1	2810 2	N	-0-	-0-	
06		2850 N	2618	-0-	-232	65 1	2553 2	N	-0-	-0-	
07		2852 N	2748	-0-	-104	70 1	2678 2	N	-0-	-0-	

ADAMS, CORINNE		WELL #:	7	RRCID ->	198260	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	7223 - 7661
02		6131 X	6131	-0-	-0-	232 1	5899 2	N	-0-	-0-	
03		6728 X	6728	-0-	-0-	253 1	6475 2	N	-0-	-0-	
04		6553 X	6553	-0-	-0-	244 1	6309 2	N	-0-	-0-	
05		6622 X	6622	-0-	-0-	235 1	6387 2	N	-0-	-0-	
06		6283 X	6283	-0-	-0-	235 1	6048 2	N	-0-	-0-	
*07		6294 X	6294	-0-	-0-	240 1	6054 2	N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	198265	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7216 - 7660
02		5152 X	5077	-0-	-75	192 1	4885 2	N	-0-	-0-	
03		5673 X	5578	-0-	-95	210 1	5368 2	N	-0-	-0-	
04		5490 X	5259	-0-	-231	196 1	5063 2	N	-0-	-0-	
05		5673 X	5326	-0-	-347	189 1	5137 2	N	-0-	-0-	
06		5430 X	4948	-0-	-482	185 1	4763 2	N	-0-	-0-	
07		5611 X	5009	-0-	-602	191 1	4818 2	N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	198266	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7237 - 7678
02		571 X	571	-0-	-0-	22 1	549 2	N	-0-	-0-	
03		279 N	65	-0-	-214	22 1	43 2	N	-0-	-0-	
04		420 N	-0-	-0-	-420			N	-0-	-0-	
05		620 N	-0-	-0-	-620			N	-0-	-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	198267	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7242 - 7692
02		8792 X	8429	-0-	-363	319 1	8110 2	N	-0-	-0-	
03		9703 X	9334	-0-	-369	351 1	8983 2	N	-0-	-0-	
04		9330 X	9081	-0-	-249	338 1	8743 2	N	-0-	-0-	
05		9610 X	9162	-0-	-448	325 1	8837 2	N	-0-	-0-	
06		9240 X	8736	-0-	-504	327 1	8409 2	N	-0-	-0-	
07		9393 X	8908	-0-	-485	340 1	8568 2	N	-0-	-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	198268	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7212 - 7630
02		1407 N	1407	-0-	-0-	53 1	1354 2	N	-0-	-0-	
03		1454 N	1454	-0-	-0-	55 1	1399 2	N	-0-	-0-	
04		1368 N	1368	-0-	-0-	51 1	1317 2	N	-0-	-0-	
05		1550 N	1455	-0-	-95	52 1	1403 2	N	-0-	-0-	
06		1410 N	1395	-0-	-15	52 1	1343 2	N	-0-	-0-	
07		1426 N	1387	-0-	-39	53 1	1334 2	N	-0-	-0-	

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	13	RRCID ->	198271	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7200 - 7650
02		7560 X	7114	-0-	-446	230 1	6884 3	N	-0-	-0-	
03		8060 X	7359	-0-	-701	239 1	7120 3	N	-0-	-0-	
04		7860 X	6818	-0-	-1042	224 1	6594 3	N	-0-	-0-	
05		8122 X	7150	-0-	-972	237 1	6913 3	N	-0-	-0-	
06		7860 X	6798	-0-	-1062	222 1	6576 3	N	-0-	-0-	
07		7874 X	7085	-0-	-789	231 1	6854 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	80 1	2393 3	N	-0-			17
03		2666 N	2591	-0-	-75	-0-	84 1	2507 3	N	-0-			17
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	81 1	2366 3	N	-0-			17
05		2666 N	2463	-0-	-203	-0-	82 1	2381 3	N	-0-			17
06		2520 N	2372	-0-	-148	-0-	77 1	2295 3	N	-0-			17
07		2542 N	2496	-0-	-46	-0-	81 1	2415 3	N	-0-			17

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000													
02		7672 X	7076	-0-	-596	-0-	229 1	6847 3	N	-0-			-0-
03		8370 X	7719	-0-	-651	-0-	250 1	7469 3	N	-0-			-0-
04		7980 X	7149	-0-	-831	-0-	236 1	6913 3	N	-0-			-0-
05		8091 X	7026	-0-	-1065	-0-	233 1	6793 3	N	-0-			-0-
06		7710 X	6313	-0-	-1397	-0-	206 1	6107 3	N	-0-			-0-
07		7843 X	7147	-0-	-696	-0-	232 1	6915 3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666													
02		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	71 1	2127 3	Y	-0-			2
03		2325 N	2133	-0-	-192	-0-	69 1	2064 3	Y	-0-			2
04		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	78 1	2301 3	Y	-0-			2
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	78 1	2285 3	Y	-0-			2
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	73 1	2189 3	Y	-0-			2
*07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	76 1	2270 3	Y	-0-			2

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536													
02		1680 N	1647	-0-	-33	-0-	53 1	1594 3	N	-0-			13
03		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	58 1	1729 3	N	-0-			13
04		1800 N	1727	-0-	-73	-0-	57 1	1670 3	N	-0-			13
05		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	58 1	1693 3	N	-0-			13
06		1740 N	1502	-0-	-238	-0-	49 1	1453 3	N	-0-			13
07		1798 N	1562	-0-	-236	-0-	51 1	1511 3	N	-0-			13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594													
02		5740 X	5618	-0-	-122	-0-	182 1	5436 3	N	-0-			20
03		6293 X	5671	-0-	-622	-0-	183 1	5488 3	N	-0-			20
04		6120 X	5592	-0-	-528	-0-	184 1	5408 3	N	-0-			20
05		6324 X	5101	-0-	-1223	-0-	169 1	4932 3	N	-0-			20
06		6120 X	4752	-0-	-1368	-0-	155 1	4597 3	N	-0-			20
07		6231 X	4691	-0-	-1540	-0-	152 1	4539 3	N	-0-			20

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794													
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-			N	1	1 1		4
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			4
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			4
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			4
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			4
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
VANN CATTLE YARDS				WELL #: A 1	RRCID -> 198589		COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 7571	PERF. 7067	- 7300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1652 X	1100	-0-	-552	-0-	456 1	644 2	N	-0-			-0-
03	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	618 1	1534 2	N	-0-			-0-
04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	685 1	1831 2	N	-0-			-0-
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	745 1	2788 2	N	-0-			-0-
06	1770 N	400	-0-	-1370	-0-	167 1	233 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1440	-0-	-389	-0-	489 1	951 2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS				WELL #: A 2	RRCID -> 198590		COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 7752	PERF. 7224	- 7486		
02	5824 X	1316	-0-	-4508	-0-	587 1	729 2	N	-0-			-0-
03	4495 X	2026	-0-	-2469	-0-	708 1	1318 2	N	-0-			-0-
04	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	720 1	1531 2	N	-0-			-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	750 1	2308 2	N	-0-			-0-
06	1950 X	1540	-0-	-410	-0-	577 1	963 2	N	-0-			-0-
07	2325 X	1094	-0-	-1231	-0-	451 1	643 2	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK				WELL #: 3	RRCID -> 198591		COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 7661	PERF. 7212	- 7570		
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	12 1	326 2	N	-0-			-0-
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	14 1	405 2	N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15 1	409 2	N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16 1	405 2	N	-0-			-0-
06	420 N	364	-0-	-56	-0-	13 1	351 2	N	-0-			-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	15 1	396 2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 198592		COMPL. DATE 10/05/2003	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 7018	- 7348		
02	6636 X	5848	-0-	-788	-0-	211 1	5637 2	N	-0-			-0-
03	7161 X	6934	-0-	-227	-0-	239 1	6695 2	N	-0-			-0-
04	6840 X	6208	-0-	-632	-0-	215 1	5993 2	N	-0-			-0-
05	6665 X	5507	-0-	-1158	-0-	212 1	5295 2	N	-0-			-0-
06	6720 X	6072	-0-	-648	-0-	216 1	5856 2	N	-0-			-0-
07	6944 X	6377	-0-	-567	-0-	231 1	6146 2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 198596		COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 7727	PERF. 6980	- 7302		
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	234 1	6378 2	N	-0-			-0-
03	7502 X	7411	-0-	-91	-0-	258 1	7153 2	N	-0-			-0-
04	7260 X	7247	-0-	-13	-0-	259 1	6988 2	N	-0-			-0-
05	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	299 1	7722 2	N	-0-			-0-
06	7170 X	6931	-0-	-239	-0-	243 1	6688 2	N	-0-			-0-
*07	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	285 1	7567 2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 198599		COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6958	- 7266		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B"				WELL #: 10	RRCID -> 198985		COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7347	- 7920		
02	2828 X	2707	-0-	-121	-0-	59 1	2648 3	Y	-0-			-0-
03	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	65 1	2862 3	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	61 1	2658 3	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2694	-0-	-406	-0-	60 1	2634 3	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2428	-0-	-242	-0-	53 1	2375 3	Y	-0-			-0-
07	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	59 1	2585 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	68	1	3030	3	N	-0-
03		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	66	1	2937	3	N	-0-
04		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	79	1	3443	3	N	-0-
05		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3465	3	N	-0-
06		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	74	1	3275	3	N	-0-
*07		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	66	1	2909	3	N	-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7750 - 10756												
02		11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	260	1	11599	3	N	-0-
03		13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	288	1	12817	3	N	-0-
04		12180 X	11806	-0-	-374	-0-	264	1	11542	3	N	-0-
05		12586 X	11964	-0-	-622	-0-	397	1	11567	3	N	-0-
06		12180 X	11301	-0-	-879	-0-	368	1	10933	3	N	-0-
07		12586 X	6388	-0-	-6198	-0-	208	1	6180	3	N	-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980												
02		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	65	1	2876	3	N	-0-
03		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	67	1	2972	3	N	-0-
04		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	64	1	2795	3	N	-0-
05		2790 X	2706	-0-	-84	-0-	61	1	2645	3	N	-0-
06		2700 X	2570	-0-	-130	-0-	57	1	2513	3	N	-0-
07		2790 X	2789	-0-	-1	-0-	61	1	2728	3	N	-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972												
02		6468 X	5658	-0-	-810	-0-	124	1	5534	3	Y	-0-
03		7037 X	6506	-0-	-531	-0-	143	1	6363	3	Y	-0-
04		6780 X	6121	-0-	-659	-0-	137	1	5984	3	Y	-0-
05		6634 X	6416	-0-	-218	-0-	144	1	6272	3	Y	-0-
06		6210 X	6090	-0-	-120	-0-	135	1	5955	3	Y	-0-
07		6417 X	6243	-0-	-174	-0-	138	1	6105	3	Y	-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398												
02		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	117	1	5236	3	Y	-0-
03		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	129	1	5771	3	Y	-0-
04		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	119	1	5163	3	Y	-0-
05		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	130	1	5610	3	Y	-0-
06		5730 X	5430	-0-	-300	-0-	120	1	5310	3	Y	-0-
07		5921 X	5510	-0-	-411	-0-	123	1	5387	3	Y	-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653												
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	90	1	3477	2	N	-0-
03		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	93	1	3625	2	N	-0-
04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	79	1	3096	2	N	-0-
05		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	80	1	3297	2	N	-0-
06		2610 X	2534	-0-	-76	-0-	63	1	2471	2	N	-0-
07		2697 X	2378	-0-	-319	-0-	60	1	2318	2	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829												
02		4144 X	3849	-0-	-295	-0-	125	1	3724	3	N	-0-
03		4557 X	4237	-0-	-320	-0-	138	1	4099	3	N	-0-
04		4320 X	3995	-0-	-325	-0-	90	1	3905	3	N	-0-
05		4464 X	4106	-0-	-358	-0-	92	1	4014	3	N	-0-
06		4320 X	3954	-0-	-366	-0-	87	1	3867	3	N	-0-
*07		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	100	1	4417	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		27	RRCID -> 198995		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH	8018	PERF. 7296	- 7784	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	756 N	577	-0-	-179	-0-	19 1	558 3	Y	-0-				101
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	37 1	1102 3	Y	-0-				101
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	49 1	1442 3	Y	-0-				101
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	36 1	1047 3	Y	-0-				101
06	1080 N	675	-0-	-405	-0-	22 1	653 3	Y	-0-				101
07	1116 N	642	-0-	-474	-0-	21 1	621 3	Y	-0-				188

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 198998		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7074	- 7462	
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	70 1	1778 2	N	-0-				-0-
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	73 1	1855 2	N	-0-				-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	77 1	2000 2	N	-0-				-0-
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	74 1	2011 2	N	-0-				-0-
*06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	88 1	2268 2	N	-0-				-0-
*07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	90 1	2271 2	N	-0-				-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		16	RRCID -> 198999		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH	8488	PERF. 7632	- 8242	
02	6160 X	5689	-0-	-471	-0-	125 1	5564 3	N	-0-				-0-
03	6665 X	6218	-0-	-447	-0-	136 1	6082 3	N	-0-				-0-
04	6210 X	6032	-0-	-178	-0-	135 1	5897 3	N	-0-				-0-
05	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	145 1	6283 3	N	-0-				-0-
06	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	136 1	5997 3	N	-0-				-0-
*07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	141 1	6213 3	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:		29	RRCID -> 199000		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7302	- 7812	
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	59 1	1764 3	Y	-0-				-0-
03	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	64 1	1918 3	Y	-0-				-0-
04	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	41 1	1781 3	Y	-0-				-0-
05	2015 N	1806	-0-	-209	-0-	41 1	1765 3	Y	-0-				-0-
06	1920 N	1760	-0-	-160	-0-	39 1	1721 3	Y	-0-				-0-
*07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	46 1	2011 3	Y	-0-				-0-

NICHOLSON		WELL #:		7	RRCID -> 199002		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH	8641	PERF. 7796	- 8504	
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	180 1	3461 2	Y	-0-				-0-
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	141 1	3881 2	Y	-0-				-0-
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	151 1	3800 2	Y	-0-				-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	140 1	3899 2	Y	-0-				-0-
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	179 1	3666 2	Y	-0-				-0-
*07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	184 1	3780 2	Y	-0-				-0-

NICHOLSON		WELL #:		11	RRCID -> 199004		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH	8587	PERF. 7758	- 8430	
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	204 1	3925 2	N	-0-				-0-
03	4433 X	3961	-0-	-472	-0-	138 1	3823 2	N	-0-				-0-
04	4290 X	3995	-0-	-295	-0-	153 1	3842 2	N	-0-				-0-
05	4433 X	3812	-0-	-621	-0-	132 1	3680 2	N	-0-				-0-
06	4290 X	3812	-0-	-478	-0-	177 1	3635 2	N	-0-				-0-
07	4433 X	3871	-0-	-562	-0-	180 1	3691 2	N	-0-				-0-

NICHOLSON		WELL #:		12	RRCID -> 199005		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH	8615	PERF. 7762	- 8470	
02	1484 N	1278	-0-	-206	-0-	63 1	1215 2	Y	-0-				-0-
03	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	51 1	1411 2	Y	-0-				-0-
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	55 1	1376 2	Y	-0-				-0-
05	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	46 1	1277 2	Y	-0-				-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	72 1	1474 2	Y	-0-				-0-
*07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	70 1	1444 2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003										TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7474 - 7978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2492 N	1772	-0-	-720	-0-	39 1	1733 3	N	-0-			-0-
03		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	64 1	2818 3	N	-0-			-0-
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	63 1	2731 3	N	-0-			-0-
05		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	66 1	2886 3	N	-0-			-0-
06		2670 N	2600	-0-	-70	-0-	58 1	2542 3	N	-0-			-0-
07		2759 N	1971	-0-	-788	-0-	43 1	1928 3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011										TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8000 - 10902
02		7840 X	4444	-0-	-3396	-0-	144 1	4300 3	Y	-0-			-0-
03		8680 X	8465	-0-	-215	-0-	275 1	8190 3	Y	-0-			-0-
04		8400 X	4143	-0-	-4257	-0-	137 1	4006 3	Y	-0-			-0-
05		8680 X	2501	-0-	-6179	-0-	83 1	2418 3	Y	-0-			-0-
06		7980 X	4417	-0-	-3563	-0-	957 1	3460 3	Y	-0-			-0-
*07		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	1113 1	7312 3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7900 - 9104
02		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	163 1	4134 2	N	-0-			-0-
03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	108 1	4209 2	N	-0-			-0-
04		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	109 1	4273 2	N	-0-			-0-
05		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	106 1	4391 2	N	-0-			-0-
06		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	106 1	4151 2	N	-0-			-0-
*07		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	436 1	4462 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003										TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7148 - 7502
02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	91 1	3520 2	N	-0-			-0-
03		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	88 1	3399 2	N	-0-			-0-
04		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	99 1	3889 2	N	-0-			-0-
05		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	101 1	4171 2	N	-0-			-0-
06		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	100 1	3908 2	N	-0-			-0-
*07		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	109 1	4171 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003										TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7132 - 7488
02		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	89 1	2273 2	N	-0-			-0-
03		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	97 1	2476 2	N	-0-			-0-
04		2550 N	2426	-0-	-124	-0-	60 1	2366 2	N	-0-			-0-
05		2604 N	2576	-0-	-28	-0-	91 1	2485 2	N	-0-			-0-
06		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	62 1	2431 2	N	-0-			-0-
*07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	65 1	2485 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003										TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7138 - 7502
02		1092 N	957	-0-	-135	-0-	36 1	921 2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1036	-0-	-142	-0-	39 1	997 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	880	-0-	-260	-0-	33 1	847 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	662	-0-	-392	-0-	23 1	639 2	N	-0-			-0-
06		990 N	802	-0-	-188	-0-	20 1	782 2	N	-0-			-0-
*07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	25 1	955 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003										TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7091 - 7482
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	42 1	1093 2	N	-0-			-0-
*07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	38 1	947 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TCU		WELL #:	21	RRCID ->	199273	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7160 - 7552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1544 N	1544	-0-	-0-	39 1	1505 2	N	-0-	-0-	
03		1767 N	1637	-0-	-130	41 1	1596 2	N	-0-	-0-	
04		1710 N	1575	-0-	-135	39 1	1536 2	N	-0-	-0-	
05		1705 N	1645	-0-	-60	39 1	1606 2	N	-0-	-0-	
*06		1590 N	1586	-0-	-4	40 1	1546 2	N	-0-	-0-	
07		1643 N	1600	-0-	-43	41 1	1559 2	N	-0-	-0-	

THURMOND, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	199280	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8025 - 9231	
02		6922 X	6922	-0-	-0-	224 1	6698 3	N	-0-	73	
03		8047 X	8047	-0-	-0-	261 1	7786 3	N	-0-	73	
04		7821 X	7821	-0-	-0-	175 1	7646 3	N	-0-	73	
05		7351 X	7351	-0-	-0-	166 1	7185 3	N	-0-	73	
06		6690 X	6449	-0-	-241	142 1	6307 3	N	-0-	73	
*07		8608 X	8608	-0-	-0-	190 1	8418 3	N	-0-	73	

THURMOND, JOE "A"		WELL #:	4	RRCID ->	199281	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 7408 - 7900	
02		8512 X	7771	-0-	-741	251 1	7520 3	Y	-0-	-0-	
03		9429 X	9429	-0-	-0-	306 1	9123 3	Y	-0-	-0-	
04		8880 X	8354	-0-	-526	274 1	8080 3	Y	-0-	-0-	
05		9083 X	8588	-0-	-495	284 1	8304 3	Y	-0-	-0-	
06		8790 X	8322	-0-	-468	272 1	8050 3	Y	-0-	-0-	
07		9083 X	8708	-0-	-375	284 1	8424 3	Y	-0-	-0-	

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:	18	RRCID ->	199434	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7058 - 7516	
02		1675 N	1675	-0-	-0-	55 1	1620 3	N	-0-	23	
03		2015 N	1758	-0-	-257	57 1	1701 3	N	-0-	23	
04		1800 N	1712	-0-	-88	56 1	1656 3	N	-0-	23	
05		1860 N	1673	-0-	-187	55 1	1618 3	N	-0-	23	
06		1710 N	1636	-0-	-74	54 1	1582 3	N	-0-	23	
07		1767 N	1666	-0-	-101	54 1	1612 3	N	-0-	23	

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:	11	RRCID ->	199436	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 7138 - 7552	
02		3668 X	3433	-0-	-235	112 1	3321 3	N	-0-	-0-	
03		3968 X	3734	-0-	-234	121 1	3613 3	N	-0-	-0-	
04		3750 X	3495	-0-	-255	115 1	3380 3	N	-0-	-0-	
05		3875 X	3526	-0-	-349	117 1	3409 3	N	-0-	-0-	
06		3750 X	3232	-0-	-518	105 1	3127 3	N	-0-	-0-	
07		3813 X	3348	-0-	-465	109 1	3239 3	N	-0-	-0-	

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2		WELL #:	10	RRCID ->	199437	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7174 - 7588	
02		2800 N	2800	-0-	-0-	27	91 1	2709 3	N	-0-	
03		3100 N	3179	-0-	79	106	103 1	3076 3	N	-0-	
04		3032 X	2926	-0-	-106	-	97 1	2829 3	N	-0-	
05		3100 X	2619	-0-	-481	-	87 1	2532 3	N	-0-	
06		3000 X	2469	-0-	-531	-	80 1	2389 3	N	-0-	
07		3100 X	2490	-0-	-610	-	81 1	2409 3	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*08		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	40 1	1188 3	N	-0-				118
*09		1260 N	1204	-0-	-56	-0-	40 1	1164 3	N	-0-				118
*10		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	40 1	1187 3	N	-0-				118
*11		1200 N	1188	-0-	-12	-0-	38 1	1150 3	N	-0-				118
*12		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	38 1	1124 3	N	-0-				118
*01		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	40 1	1184 3	N	-0-				118
*02		1120 N	1081	-0-	-39	-0-	35 1	1046 3	N	-0-				118
*03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	38 1	1145 3	N	-0-				118
*04		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	37 1	1113 3	N	-0-				118
*05		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	36 1	1045 3	N	-0-				118
*06		1140 N	945	-0-	-195	-0-	31 1	914 3	N	-0-	105 1			13
07		1178 N	1122	-0-	-56	-0-	36 1	1086 3	N	-0-				13

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430														
02		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	117 1	3155 2	N	-0-				-0-
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	130 1	3600 2	N	-0-				-0-
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	123 1	3330 2	N	-0-				-0-
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	117 1	3025 2	N	-0-				-0-
06		2520 X	2107	-0-	-413	-0-	74 1	2033 2	N	-0-				-0-
07		2604 X	2384	-0-	-220	-0-	86 1	2298 2	N	-0-				-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348														
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	69 1	1863 2	N	-0-				-0-
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	78 1	2160 2	N	-0-				-0-
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	79 1	2127 2	N	-0-				-0-
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	85 1	2195 2	N	-0-				-0-
06		2070 N	1527	-0-	-543	-0-	54 1	1473 2	N	-0-				-0-
07		2139 N	1819	-0-	-320	-0-	66 1	1753 2	N	-0-				-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654														
02		17248 X	17021	-0-	-227	-0-	548 1	16428 3	Y	41	16 1			77
							45 9							
03		19096 X	18926	-0-	-170	-0-	612 1	18304 3	Y	9	77 1			9
							10 9							
04		18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	616 1	18172 3	Y	23	2 1			30
							25 9							
05		19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	637 1	18640 3	Y	14				44
							15 9							
06		18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	602 1	17903 3	Y	16				60
							18 9							
*07		19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	617 1	18383 3	Y	10				70
							11 9							

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209														
02		11732 X	11624	-0-	-108	-0-	255 1	11369 3	N	-0-				-0-
03		12989 X	12438	-0-	-551	-0-	403 1	12035 3	N	-0-				-0-
04		12570 X	12059	-0-	-511	-0-	270 1	11789 3	N	-0-				-0-
05		13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	294 1	12772 3	N	-0-				-0-
06		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	315 1	13901 3	N	-0-				-0-
*07		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	308 1	13585 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4620 X	4542	-0-	-78	-0-	148	1	4394	3	N	-0-			-0-
03	5115 X	4926	-0-	-189	-0-	160	1	4766	3	N	-0-			-0-
04	4950 X	4561	-0-	-389	-0-	102	1	4459	3	N	-0-			-0-
05	5115 X	4317	-0-	-798	-0-	97	1	4220	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	3846	-0-	-1104	-0-	85	1	3761	3	N	-0-			-0-
07	5022 X	4228	-0-	-794	-0-	138	1	4090	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250														
02	4956 X	4667	-0-	-289	-0-	102	1	4565	3	N	-0-			-0-
03	5363 X	5168	-0-	-195	-0-	113	1	5055	3	N	-0-			-0-
04	5190 X	5044	-0-	-146	-0-	113	1	4931	3	N	-0-			-0-
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	121	1	5229	3	N	-0-			-0-
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	113	1	4966	3	N	-0-			-0-
07	5208 X	5175	-0-	-33	-0-	114	1	5061	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742														
02	5768 X	3946	-0-	-1822	-0-	128	1	3818	3	N	-0-			-0-
03	6138 X	4757	-0-	-1381	-0-	154	1	4603	3	N	-0-			-0-
04	5910 X	4097	-0-	-1813	-0-	92	1	4005	3	N	-0-			-0-
05	5673 X	4464	-0-	-1209	-0-	101	1	4363	3	N	-0-			-0-
06	5010 X	4879	-0-	-131	-0-	108	1	4771	3	N	-0-			-0-
*07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	162	1	4807	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750														
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	95	1	2859	3	N	-0-			-0-
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	102	1	3026	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	2121	-0-	-879	-0-	70	1	2051	3	N	-0-			-0-
05	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	100	1	2901	3	N	-0-			-0-
06	3000 X	2923	-0-	-77	-0-	95	1	2828	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	94	1	2790	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298														
02	10024 X	9925	-0-	-99	-0-	251	1	9674	2	N	-0-			-0-
03	11098 X	10907	-0-	-191	-0-	274	1	10633	2	N	-0-			-0-
04	10740 X	10172	-0-	-568	-0-	252	1	9920	2	N	-0-			-0-
05	11098 X	10694	-0-	-404	-0-	253	1	10441	2	N	-0-			-0-
06	10740 X	10181	-0-	-559	-0-	254	1	9927	2	N	-0-			-0-
07	10974 X	10465	-0-	-509	-0-	266	1	10199	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6552 X	6464	-0-	-88	-0-	142	1	6322	3	Y	-0-		-0-
03	7254 X	7037	-0-	-217	-0-	155	1	6882	3	Y	-0-		-0-
04	7020 X	6839	-0-	-181	-0-	153	1	6686	3	Y	-0-		-0-
05	7161 X	7027	-0-	-134	-0-	158	1	6869	3	Y	-0-		-0-
06	6750 X	6714	-0-	-36	-0-	149	1	6565	3	Y	-0-		-0-
07	6975 X	6926	-0-	-49	-0-	154	1	6772	3	Y	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403													
02	2128 X	1276	-0-	-852	-0-	219	1	1057	3	Y	-0-		-0-
03	2046 X	1955	-0-	-91	-0-	719	1	1236	3	Y	-0-		-0-
04	1920 X	1492	-0-	-428	-0-	56	1	1436	3	Y	-0-		-0-
05	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	48	1	2079	3	Y	40		40
						44	9						
06	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	45	1	1995	3	Y	73	90 1	23
						80	9						
07	1953 X	1714	-0-	-239	-0-	37	1	1677	3	Y	-0-		23

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730													
02	3836 X	3269	-0-	-567	-0-	106	1	3163	3	N	-0-		15
03	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	103	1	3090	3	N	-0-		15
04	4110 X	1415	-0-	-2695	-0-	47	1	1368	3	N	-0-		15
05	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	176	1	7654	3	N	-0-		15
06	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	149	1	6616	3	N	-0-		15
*07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	195	1	5796	3	N	-0-		15

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985													
02	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	629	1	1248	3	Y	-0-		12
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	926	1	1188	3	Y	-0-		12
04	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	903	1	1435	3	Y	-0-		12
05	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	925	1	1167	3	Y	-0-		12
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	903	1	1472	3	Y	-0-		12
*07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	931	1	1417	3	Y	-0-		12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260													
02	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	130	1	5783	3	Y	-0-		-0-
03	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	185	1	8224	3	Y	-0-		-0-
04	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	163	1	7108	3	Y	-0-		-0-
05	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	245	1	7145	3	Y	-0-		-0-
06	8010 X	6690	-0-	-1320	-0-	218	1	6472	3	Y	-0-		-0-
07	8277 X	6864	-0-	-1413	-0-	224	1	6640	3	Y	-0-		-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700													
02	2688 X	2669	-0-	-19	-0-	86	1	2583	3	N	-0-		-0-
03	2976 N	2674	-0-	-302	-0-	87	1	2587	3	N	-0-		-0-
04	2700 N	2528	-0-	-172	-0-	83	1	2445	3	N	-0-		-0-
05	2945 N	2619	-0-	-326	-0-	87	1	2532	3	N	-0-		-0-
06	2580 N	2526	-0-	-54	-0-	83	1	2443	3	N	-0-		-0-
*07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	86	1	2536	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		1092 N	1060	-0-	-32	-0-	-0-	34	1	1026	3	N	-0-				5
03		1178 N	971	-0-	-207	-0-	-0-	31	1	940	3	N	-0-				5
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1629	3	N	-0-				5
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	N	-0-				5
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1226	3	N	-0-				5
07		1736 N	1074	-0-	-662	-0-	-0-	24	1	1050	3	N	-0-				5

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786																	
02		5320 X	4863	-0-	-457	-0-	-0-	107	1	4756	3	N	-0-				-0-
03		5890 X	5525	-0-	-365	-0-	-0-	121	1	5404	3	N	-0-				-0-
04		5460 X	5313	-0-	-147	-0-	-0-	119	1	5194	3	N	-0-				-0-
05		5394 X	4995	-0-	-399	-0-	-0-	113	1	4882	3	N	-0-				-0-
06		5340 X	4489	-0-	-851	-0-	-0-	99	1	4390	3	N	-0-				-0-
07		5518 X	4437	-0-	-1081	-0-	-0-	99	1	4338	3	N	-0-				-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692																	
02		3472 X	3102	-0-	-370	-0-	-0-	68	1	3034	3	N	-0-				-0-
03		3844 X	3298	-0-	-546	-0-	-0-	73	1	3225	3	N	-0-				-0-
04		3720 X	3318	-0-	-402	-0-	-0-	74	1	3244	3	N	-0-				-0-
05		3720 X	3481	-0-	-239	-0-	-0-	78	1	3403	3	N	-0-				-0-
06		3480 X	3434	-0-	-46	-0-	-0-	76	1	3358	3	N	-0-				-0-
*07		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3432	3	N	-0-				-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750																	
02		7504 X	5178	-0-	-2326	-0-	-0-	168	1	5010	3	N	-0-				-0-
03		8308 X	5299	-0-	-3009	-0-	-0-	172	1	5127	3	N	-0-				-0-
04		6750 X	4875	-0-	-1875	-0-	-0-	161	1	4714	3	N	-0-				-0-
05		6262 X	4518	-0-	-1744	-0-	-0-	150	1	4368	3	N	-0-				-0-
06		5910 X	4202	-0-	-1708	-0-	-0-	138	1	4064	3	N	-0-				-0-
07		5735 X	4378	-0-	-1357	-0-	-0-	143	1	4235	3	N	-0-				-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478																	
02		3164 X	2849	-0-	-315	-0-	-0-	72	1	2777	2	N	-0-				-0-
03		3410 X	3094	-0-	-316	-0-	-0-	78	1	3016	2	N	-0-				-0-
04		3240 X	2896	-0-	-344	-0-	-0-	72	1	2824	2	N	-0-				-0-
05		3255 X	3003	-0-	-252	-0-	-0-	71	1	2932	2	N	-0-				-0-
06		3090 X	2888	-0-	-202	-0-	-0-	72	1	2816	2	N	-0-				-0-
07		3162 X	2892	-0-	-270	-0-	-0-	74	1	2818	2	N	-0-				-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134																	
02		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	3760	3	N	-0-				-0-
03		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4384	3	N	-0-				-0-
04		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	4002	3	N	-0-				-0-
05		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	4025	3	N	-0-				-0-
06		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	3808	3	N	-0-				-0-
*07		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	4032	3	N	-0-				-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788																	
02		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	3	N	-0-				93
03		2139 N	2095	-0-	-44	-0-	-0-	68	1	2027	3	N	-0-				93
04		2160 N	1125	-0-	-1035	-0-	-0-	37	1	1088	3	N	-0-				93
05		2356 N	2305	-0-	-51	-0-	-0-	76	1	2229	3	N	-0-				93
06		2040 N	1827	-0-	-213	-0-	-0-	60	1	1767	3	N	-0-				93
*07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	3	N	-0-				93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		1624 N	1384	-0-	-240	-0-		45	1	1339	3	Y	-0-	33
03		1798 N	1243	-0-	-555	-0-		41	1	1202	3	Y	-0-	33
04		1740 N	490	-0-	-1250	-0-		16	1	474	3	Y	-0-	33
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		55	1	1630	3	Y	-0-	33
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		55	1	1619	3	Y	-0-	33
*07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		45	1	1334	3	Y	10	43
								11	9					

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636														
02		2492 N	2447	-0-	-45	-0-		93	1	2354	2	N	-0-	-0-
03		2790 N	2682	-0-	-108	-0-		101	1	2581	2	N	-0-	-0-
04		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		98	1	2533	2	N	-0-	-0-
05		2697 N	2647	-0-	-50	-0-		94	1	2553	2	N	-0-	-0-
06		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-		100	1	2575	2	N	-0-	-0-
*07		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-		106	1	2686	2	N	-0-	-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342														
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		34	1	1903	2	N	-0-	-0-
03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		37	1	2088	2	N	-0-	-0-
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		36	1	2046	2	N	-0-	-0-
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		39	1	2101	2	N	-0-	-0-
06		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		43	1	2020	2	N	-0-	-0-
*07		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		47	1	2069	2	N	-0-	-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015														
02		7616 X	5837	-0-	-1779	-0-		209	1	5628	2	N	-0-	-0-
03		7688 X	7075	-0-	-613	-0-		251	1	6824	2	N	-0-	-0-
04		7440 X	6826	-0-	-614	-0-		245	1	6581	2	N	-0-	-0-
05		7688 X	6761	-0-	-927	-0-		254	1	6507	2	N	-0-	-0-
06		6840 X	5610	-0-	-1230	-0-		196	1	5414	2	N	-0-	-0-
07		7068 X	5607	-0-	-1461	-0-		195	1	5412	2	N	-0-	-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690														
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		903	1	2282	2	N	-0-	-0-
03		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-		493	1	951	2	N	-0-	-0-
04		930 X	769	-0-	-161	-0-		356	1	413	2	N	-0-	-0-
05		961 X	237	-0-	-724	-0-		237	1			N	-0-	-0-
06		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-		694	1	1347	2	N	-0-	-0-
*07		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-		762	1	1589	2	N	-0-	-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438														
02		1036 X	527	-0-	-509	-0-		318	1	209	2	N	-0-	-0-
03		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-		773	1	1853	2	N	-0-	-0-
04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-		850	1	2455	2	N	-0-	-0-
05		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-		965	1	3930	2	N	-0-	-0-
06		1110 X	746	-0-	-364	-0-		255	1	491	2	N	-0-	-0-
*07		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		777	1	2258	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 9640													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
02		12264 X	11429	-0-	-835	-0-	410 1	11019 2	N	-0-			-0-
03		13423 X	12350	-0-	-1073	-0-	432 1	11918 2	N	-0-			-0-
04		12510 X	12035	-0-	-475	-0-	423 1	11612 2	N	-0-			-0-
05		12648 X	12440	-0-	-208	-0-	463 1	11977 2	N	-0-			-0-
06		12240 X	11817	-0-	-423	-0-	411 1	11406 2	N	-0-			-0-
07		12648 X	12364	-0-	-284	-0-	453 1	11911 2	N	-0-			-0-
BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172													
02		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	90 1	2413 2	N	-0-			-0-
03		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	104 1	2884 2	N	-0-			-0-
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	118 1	3196 2	N	-0-			-0-
05		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	110 1	2840 2	N	-0-			-0-
06		2550 X	1977	-0-	-573	-0-	70 1	1907 2	N	-0-			-0-
07		2635 X	1893	-0-	-742	-0-	68 1	1825 2	N	-0-			-0-
RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153													
02		644 N	11	-0-	-633	-0-	11 3		N	-0-			49
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			49
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	48 1	1398 3	N	47			96
							52 9						
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	24 1	718 3	N	18			114
							20 9						
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 3	21 9	N	19	107 1		26
*07		3100 N	3708	-0-	608	608	120 1	3567 3	N	19			45
							21 9						
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628													
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	33 1	968 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1067	-0-	-80	-0-	32 1	1035 2	N	-0-			-0-
04		1050 N	1021	-0-	-29	-0-	33 1	988 2	N	-0-			-0-
05		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	33 1	1017 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	774	-0-	-246	-0-	31 1	743 2	N	-0-			-0-
07		1054 N	557	-0-	-497	-0-	30 1	527 2	N	-0-			-0-
JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708													
02		2072 N	1684	-0-	-388	-0-	59 1	1625 2	N	-0-			-0-
03		2263 N	1466	-0-	-797	-0-	57 1	1409 2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1460	-0-	-460	-0-	51 1	1409 2	N	-0-			-0-
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	70 1	2003 2	N	-0-			-0-
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	61 1	1735 2	N	-0-			-0-
*07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	60 1	1530 2	N	-0-			-0-
EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327													
02		5992 X	5268	-0-	-724	-0-	261 1	5007 2	N	-0-			-0-
03		6417 X	6173	-0-	-244	-0-	216 1	5957 2	N	-0-			-0-
04		6060 X	5586	-0-	-474	-0-	214 1	5372 2	N	-0-			-0-
05		6262 X	5682	-0-	-580	-0-	197 1	5485 2	N	-0-			-0-
06		6030 X	5372	-0-	-658	-0-	250 1	5122 2	N	-0-			-0-
07		6169 X	5435	-0-	-734	-0-	253 1	5182 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2576 X	2309	-0-	-267	-0-	114 1	2195 2	N	-0-			-0-
03		2852 X	2737	-0-	-115	-0-	96 1	2641 2	N	-0-			-0-
04		2760 X	2522	-0-	-238	-0-	97 1	2425 2	N	-0-			-0-
05		2852 X	2541	-0-	-311	-0-	88 1	2453 2	N	-0-			-0-
06		2760 X	2301	-0-	-459	-0-	107 1	2194 2	N	-0-			-0-
07		2728 X	2272	-0-	-456	-0-	106 1	2166 2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237													
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	51 1	1379 2	N	-0-			-0-
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	53 1	1464 2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1450	-0-	-80	-0-	52 1	1398 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	56 1	1425 2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1422	-0-	-48	-0-	49 1	1373 2	N	-0-			-0-
*07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	54 1	1478 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770													
02		3360 X	3323	-0-	-37	-0-	107 1	3216 3	Y	-0-			132
03		3751 X	3548	-0-	-203	-0-	115 1	3433 3	Y	-0-			132
04		3630 X	3168	-0-	-462	-0-	104 1	3064 3	Y	-0-			132
05		3751 X	3330	-0-	-421	-0-	111 1	3219 3	Y	-0-			132
06		3390 X	3324	-0-	-66	-0-	108 1	3216 3	Y	-0-			132
07		3503 X	3464	-0-	-39	-0-	112 1	3352 3	Y	-0-			132

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508													
02		2520 N	2168	-0-	-352	-0-	82 1	2086 2	N	-0-			-0-
03		2759 N	1942	-0-	-817	-0-	73 1	1869 2	N	-0-			-0-
04		2580 N	2294	-0-	-286	-0-	85 1	2209 2	N	-0-			-0-
05		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	93 1	2532 2	N	-0-			-0-
06		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	97 1	2485 2	N	-0-			-0-
*07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	101 1	2536 2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648													
02		4032 X	3484	-0-	-548	-0-	88 1	3396 2	N	-0-			-0-
03		4464 X	3662	-0-	-802	-0-	92 1	3570 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3429	-0-	-891	-0-	85 1	3344 2	N	-0-			-0-
05		4092 X	3930	-0-	-162	-0-	139 1	3791 2	N	-0-			-0-
06		3900 X	3859	-0-	-41	-0-	144 1	3715 2	N	-0-			-0-
*07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	106 1	4054 2	N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		T. A.	341	-0-	341	341	11 1	324 3	N	5			25
							6 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PETTY, T. F. GU		WELL #:	2	RRCID ->	200132	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7350 - 8856
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	200135	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7301 - 7695
02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	185 1	5514 3	N	-0-		-0-
03	6200 X	6133	-0-	-67	-0-	199 1	5934 3	N	-0-		-0-
04	6000 X	5368	-0-	-632	-0-	176 1	5192 3	N	-0-		-0-
05	6200 X	5360	-0-	-840	-0-	178 1	5182 3	N	-0-		-0-
06	6000 X	5599	-0-	-401	-0-	183 1	5416 3	N	-0-		-0-
07	6200 X	5590	-0-	-610	-0-	182 1	5408 3	N	-0-		-0-
FOSTER, WANDA		WELL #:	3	RRCID ->	200185	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7343 - 7720
02	3668 X	3068	-0-	-600	-0-	116 1	2952 2	N	-0-		-0-
03	3937 X	2913	-0-	-1024	-0-	110 1	2803 2	N	-0-		-0-
04	3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	97 1	2521 2	N	-0-		-0-
05	3720 X	2464	-0-	-1256	-0-	87 1	2377 2	N	-0-		-0-
06	3600 X	2278	-0-	-1322	-0-	85 1	2193 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	3084	-0-	-326	-0-	118 1	2966 2	N	-0-		-0-
EDWARDS		WELL #:	1	RRCID ->	200193	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6050 - 6172
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		20
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		20
04	300 N	250	-0-	-50	-0-	250 2		N	-0-		20
05	682 N	89	-0-	-593	-0-	89 2		N	-0-		20
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	260 1	8 9	N	-7		27
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 1		N	-0-		27
TROXELL, P. K. GU		WELL #:	9	RRCID ->	200194	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7305 - 7770
02	1568 N	1530	-0-	-38	-0-	50 1	1480 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	53 1	1606 3	N	-0-		-0-
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	54 1	1572 3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	54 1	1567 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	51 1	1532 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	51 1	1509 3	N	-0-		-0-
SHOOP "A"		WELL #:	9	RRCID ->	200203	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7362 - 7800
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	67 1	2997 3	N	-0-		-0-
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	65 1	2903 3	N	-0-		-0-
04	2340 X	1352	-0-	-988	-0-	30 1	1322 3	N	-0-		-0-
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	62 1	2716 3	N	-0-		-0-
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	57 1	2538 3	N	-0-		-0-
07	2418 X	309	-0-	-2109	-0-	7 1	302 3	N	-0-		-0-
PIRKLE, LORENE		WELL #:	12	RRCID ->	200205	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	8631	PERF.	7834 - 8480
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	113 1	5023 3	N	-0-		-0-
03	5146 X	5068	-0-	-78	-0-	111 1	4957 3	N	-0-		-0-
04	4980 X	4928	-0-	-52	-0-	110 1	4818 3	N	-0-		-0-
05	5146 X	5121	-0-	-25	-0-	115 1	5006 3	N	-0-		-0-
06	4980 X	4831	-0-	-149	-0-	107 1	4724 3	N	-0-		-0-
07	5146 X	5115	-0-	-31	-0-	113 1	5002 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	2156 N	2146	-0-	-10	-0-	70	1	2076	3	Y	-0-	-0-
03	2387 N	905	-0-	-1482	-0-	29	1	876	3	Y	-0-	-0-
04	3000 N	6796	-0-	3796	3796	223	1	6573	3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	4426	-0-	1326	5122	147	1	4279	3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	4279	-0-	1279	6401	139	1	4140	3	Y	-0-	-0-
*07	10170 X	3769	-0-	-6401	-0-	122	1	3647	3	Y	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

02	1372 N	1243	-0-	-129	-0-	41	1	1202	3	N	-0-	42
03	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	44	1	1303	3	N	-0-	42
04	1410 N	1069	-0-	-341	-0-	35	1	1034	3	N	-0-	42
05	1364 N	475	-0-	-889	-0-	16	1	459	3	N	-0-	42
06	1290 N	558	-0-	-732	-0-	18	1	540	3	N	-0-	42
07	1116 N	618	-0-	-498	-0-	20	1	598	3	N	-0-	42

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

02	2352 X	2336	-0-	-16	-0-	47	1	571	2	Y	15	99
03	2542 X	2447	-0-	-95	-0-	1701	3	17	9			
04	2460 X	2400	-0-	-60	-0-	50	1	600	2	Y	9	59
05	2573 X	2451	-0-	-122	-0-	1787	3	10	9			
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	50	1	586	2	Y	14	73
*07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	1749	3	15	9			
						51	1	600	2	Y	6	20
						1793	3	7	9			
						49	1	583	2	Y	45	65
						1742	3	50	9			
						51	1	599	2	Y	-0-	65
						1791	3					

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 10055

02	10248 X	10053	-0-	-195	-0-	220	1	9833	3	Y	-0-	-0-
03	11346 X	10837	-0-	-509	-0-	238	1	10599	3	Y	-0-	-0-
04	10950 X	10627	-0-	-323	-0-	237	1	10390	3	Y	-0-	-0-
05	11191 X	10968	-0-	-223	-0-	246	1	10722	3	Y	-0-	-0-
06	10680 X	10489	-0-	-191	-0-	232	1	10257	3	Y	-0-	-0-
07	11036 X	10732	-0-	-304	-0-	237	1	10495	3	Y	-0-	-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

02	1876 N	1837	-0-	-39	-0-	37	1	447	2	Y	15	144
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9			
04	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	41	1	495	2	Y	16	21
05	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	1475	3	18	9			
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	Y	20	41
07	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	1371	3	22	9			
						43	1	495	2	Y	14	55
						1478	3	15	9			
						40	1	466	2	Y	20	75
						1393	3	22	9			
						38	1	446	2	Y	-0-	75
						1332	3					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
EVERS				WELL #: 7	RRCID -> 200288	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7850	- 8530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	46 1	548 2	Y	21	21 1		3
						1635 3	23 9					
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	44 1	515 2	Y	1	1 1		3
						1533 3	1 9					
04	1980 N	1737	-0-	-243	-0-	36 1	427 2	Y	-0-			3
						1274 3						
05	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	43 1	492 2	Y	-0-			3
						1472 3						
06	1980 N	1701	-0-	-279	-0-	35 1	418 2	Y	-0-			3
						1248 3						
*07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	40 1	473 2	Y	-0-			3
						1413 3						

EVERS				WELL #: 8	RRCID -> 200289	COMPL. DATE 11/14/2003	TOTAL DEPTH 8827	PERF. 7892	- 8626			
02	2156 N	1667	-0-	-489	-0-	33 1	394 2	Y	60	61 1		2
						1174 3	66 9					
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	48 1	571 2	Y	2	2 1		2
						1700 3	2 9					
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	44 1	512 2	Y	-0-			2
						1527 3						
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	50 1	574 2	Y	4			6
						1715 3	4 9					
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	40 1	475 2	Y	18	24 1		-0-
						1419 3	20 9					
*07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	48 1	568 2	Y	23	1 1		22
						1697 3	25 9					

KHRAISH, HANNA				WELL #: 4	RRCID -> 200331	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 8686	PERF. 9300	- 11405			
02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	94 1	4197 3	N	100	190 1		110
						110 9						
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	105 1	4718 3	N	107	183 1		34
						118 9						
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	105 1	4587 3	N	107			141
						118 9						
05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	102 1	4476 3	N	93	188 1		46
						102 9						
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	96 1	4278 3	N	101			147
						111 9						
*07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	96 1	4306 3	N	97	186 1		58
						107 9						

KHRAISH, HANNA				WELL #: 5	RRCID -> 200332	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 8684	PERF. 9300	- 11400			
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-			54
03	3100 N	4245	-0-	1145	1145	91 1	4091 3	N	57			111
						63 9						
04	3000 N	3011	-0-	11	1156	66 1	2898 3	N	43			154
						47 9						
*05	3100 N	2998	-0-	-102	1054	66 1	2891 3	N	37			191
						41 9						
06	4361 X	3307	-0-	-1054	-0-	73 1	3220 3	N	13	160 1		44
						14 9						
*07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	49 1	2203 3	N	24			68
						26 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
DENSMORE				WELL #:	1	RRCID ->	200334	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6076 - 6196
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200377	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	6832	PERF. 7313 - 9819
02	1876 N	1548	-0-	-328	-0-	673	1	875	3	N	-0-	-0-
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	925	1	884	3	N	-0-	-0-
04	1680 N	1456	-0-	-224	-0-	851	1	605	3	N	-0-	-0-
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	883	1	1111	3	N	-0-	-0-
06	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	866	1	872	3	N	-0-	-0-
*07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	928	1	860	3	N	-0-	-0-

RUSSELL, JEROME ET AL				WELL #:	1H	RRCID ->	200378	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 8050 - 9900
02	4592 X	1823	-0-	-2769	-0-	69	1	1754	2	N	-0-	-0-
03	4991 X	4382	-0-	-609	-0-	110	1	4272	2	N	-0-	-0-
04	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	329	1	12918	2	N	-0-	-0-
05	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	226	1	9316	2	N	-0-	-0-
06	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	272	1	10627	2	N	-0-	-0-
*07	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	258	1	9889	2	N	-0-	-0-

CLOUGH, ADELE GU 2				WELL #:	19	RRCID ->	200380	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7070 - 7534
02	2380 X	473	-0-	-1907	-0-	15	1	458	3	N	-0-	208
03	1457 X	424	-0-	-1033	-0-	14	1	410	3	N	-0-	208
04	810 X	139	-0-	-671	-0-	5	1	134	3	N	-0-	208
05	527 N	413	-0-	-114	-0-	13	1	400	3	N	-0-	208
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	3	N	-0-	49
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-	49

COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #:	5	RRCID ->	200389	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9200 - 10604
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PHASE III INVESTMENTS				WELL #:	1	RRCID ->	200390	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7260
02	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	170	1	6543	2	N	-0-	-0-
03	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	179	1	6947	2	N	-0-	-0-
04	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	187	1	7333	2	N	-0-	-0-
05	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	181	1	7486	2	N	-0-	-0-
06	7200 X	7177	-0-	-23	-0-	179	1	6998	2	N	-0-	-0-
07	7781 X	7528	-0-	-253	-0-	191	1	7337	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PATTERSON, M. L. GU "A"		WELL #:		6	RRCID ->	200399	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7023 - 7494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1064 N	1006	-0-	-58	-0-	33 1	973 3	N	-0-			72
03		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	35 1	1034 3	N	-0-			72
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	34 1	985 3	N	-0-			72
05		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	35 1	1005 3	N	-0-			72
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	38 1	1134 3	N	14	86 1		-0-
							15 9						
07		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	33 1	978 3	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W.		WELL #:		8	RRCID ->	200411	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	7760 - 8477	
02		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	203 1	9039 3	Y	-0-			-0-
03		10168 X	7054	-0-	-3114	-0-	155 1	6899 3	Y	-0-			-0-
04		9840 X	6991	-0-	-2849	-0-	157 1	6834 3	Y	-0-			-0-
05		10168 X	7318	-0-	-2850	-0-	164 1	7154 3	Y	-0-			-0-
06		8490 X	6917	-0-	-1573	-0-	153 1	6764 3	Y	-0-			-0-
07		8773 X	7055	-0-	-1718	-0-	156 1	6899 3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	200424	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7177 - 7559	
02		5096 X	4490	-0-	-606	-0-	145 1	4345 3	N	-0-			-0-
03		5332 X	4939	-0-	-393	-0-	160 1	4779 3	N	-0-			-0-
04		5040 X	4874	-0-	-166	-0-	161 1	4713 3	N	-0-			-0-
05		5115 X	4511	-0-	-604	-0-	149 1	4362 3	N	-0-			-0-
06		4800 X	4188	-0-	-612	-0-	136 1	4052 3	N	-0-			-0-
07		5022 X	4319	-0-	-703	-0-	140 1	4179 3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P.		WELL #:		3	RRCID ->	200427	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	7380 - 7856	
02		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	94 1	4192 3	Y	-0-			-0-
03		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	106 1	4729 3	Y	-0-			-0-
04		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	99 1	4304 3	Y	-0-			-0-
05		4309 X	4293	-0-	-16	-0-	97 1	4196 3	Y	-0-			-0-
06		4080 X	1641	-0-	-2439	-0-	36 1	1605 3	Y	-0-			-0-
07		4216 X	2199	-0-	-2017	-0-	48 1	2151 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	200428	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	7382 - 7825	
02		5824 X	3385	-0-	-2439	-0-	74 1	3311 3	N	-0-			-0-
03		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	280 1	12453 3	N	-0-			-0-
04		6240 X	4511	-0-	-1729	-0-	101 1	4410 3	N	-0-			-0-
05		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			N	-0-			-0-
06		6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-			-0-
07		6448 X	30	-0-	-6418	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		20	RRCID ->	200430	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7120 - 7614	
02		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	170 1	5073 3	N	-0-			135
03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	188 1	5607 3	N	2			137
							2 9						
04		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	181 1	5341 3	N	-0-			137
*05		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	193 1	5626 3	N	-0-			137
*06		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	185 1	5505 3	N	-0-	137 1		-0-
*07		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	186 1	5557 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1594	-0-	-226	-0-	35 1	1546 3	Y	12		17
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	13 9	2116 3	Y	8		25
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	71 1	2067 3	Y	7		32
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	9 9	2041 3	Y	8		40
06	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	47 1	1924 3	Y	2		42
07	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	8 9	2028 3	Y	1		43
						70 1					
						9 9					
						65 1					
						2 9					
						68 1					
						1 9					
YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7650 - 9254											
02	8344 X	8020	-0-	-324	-0-	174 1	7815 3	Y	28		48
03	9238 X	9099	-0-	-139	-0-	31 9	8733 3	Y	67		115
04	8940 X	8683	-0-	-257	-0-	292 1	8358 3	Y	37		152
05	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	74 9	9573 3	Y	23	160 1	15
06	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	284 1	9723 3	Y	33		48
*07	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	41 9	10131 3	Y	29		77
						328 1					
						25 9					
						327 1					
						36 9					
						340 1					
						32 9					
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676											
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24 1	608 2	N	-0-		-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652											
02	3528 X	3348	-0-	-180	-0-	127 1	3221 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	139 1	3562 2	N	-0-		-0-
04	3690 X	3623	-0-	-67	-0-	135 1	3488 2	N	-0-		-0-
05	3813 X	1543	-0-	-2270	-0-	55 1	1488 2	N	-0-		-0-
06	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	507 1	13060 2	N	-0-		-0-
*07	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	602 1	15200 2	N	-0-		-0-
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568											
02	1064 N	981	-0-	-83	-0-	37 1	944 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	38 1	972 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	925	-0-	-185	-0-	34 1	891 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	36 1	989 2	N	-0-		-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	41 1	1060 2	N	-0-		-0-
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	42 1	1067 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	573 1	4636 3	Y	37	10 1		35
							41 9						
03		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	799 1	5653 3	Y	26			61
							29 9						
04		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	775 1	5454 3	Y	18			79
							20 9						
05		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	816 1	5744 3	Y	3	65 1		17
							3 9						
06		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	783 1	5448 3	Y	26	6 1		37
							29 9						
*07		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	786 1	5325 3	Y	14			51
							15 9						
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723													
02		9072 X	2112	-0-	-6960	-0-	46 1	2066 3	N	-0-			-0-
							220 1	9754 3	N	-0-			-0-
03		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	250 1	10913 3	N	-0-			-0-
							313 1	13577 3	N	-0-			-0-
04		11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	291 1	12837 3	N	-0-			-0-
							263 1	11608 3	N	-0-			-0-
05		13890 X	13890	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
06		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
*07		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433													
02		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	142 1	6325 3	Y	21	34 1		4
							23 9						
03		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	151 1	6744 3	Y	2	1 1		5
							2 9						
04		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	145 1	6385 3	Y	5			10
							6 9						
05		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	154 1	6665 3	Y	7			17
							8 9						
06		6930 X	6624	-0-	-306	-0-	147 1	6474 3	Y	3			20
							3 9						
07		7161 X	6884	-0-	-277	-0-	152 1	6730 3	Y	2			22
							2 9						
DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670													
02		3472 X	3409	-0-	-63	-0-	111 1	3298 3	N	-0-			-0-
							118 1	3521 3	N	-0-			-0-
03		3782 X	3639	-0-	-143	-0-	117 1	3425 3	N	-0-			-0-
							120 1	3498 3	N	-0-			-0-
04		3660 X	3542	-0-	-118	-0-	111 1	3274 3	N	-0-			-0-
							101 1	3007 3	N	-0-			-0-
05		3782 X	3618	-0-	-164	-0-				-0-			-0-
06		3660 X	3385	-0-	-275	-0-				-0-			-0-
07		3782 X	3108	-0-	-674	-0-				-0-			-0-
CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928													
02		476 N	395	-0-	-81	-0-	13 1	382 3	N	-0-			-0-
							13 1	396 3	N	-0-			-0-
03		496 N	409	-0-	-87	-0-	9 1	388 3	N	-0-			-0-
							11 1	462 3	N	-0-			-0-
04		480 N	397	-0-	-83	-0-	10 1	421 3	N	-0-			-0-
							13 1	401 3	N	-0-			-0-
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
*07		414 N	414	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
COX		WELL #:		5	RRCID ->	200538	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7630 - 8303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4984 X	4605	-0-	-379	-0-	93 1	1133 2	Y	-0-			-0-
							3379 3						
03		5456 X	5065	-0-	-391	-0-	104 1	1247 2	Y	-0-			-0-
							3714 3						
04		5160 X	5013	-0-	-147	-0-	105 1	1232 2	Y	-0-			-0-
							3676 3						
05		5301 X	5210	-0-	-91	-0-	110 1	1279 2	Y	-0-			-0-
							3821 3						
06		4920 X	4911	-0-	-9	-0-	102 1	1206 2	Y	-0-			-0-
							3603 3						
07		5084 X	5038	-0-	-46	-0-	105 1	1237 2	Y	-0-			-0-
							3696 3						

MCKINNEY, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	200544	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7752 - 9013	
02		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	151 1	5834 2	N	-0-			-0-
03		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	164 1	6377 2	N	-0-			-0-
04		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	155 1	6076 2	N	-0-			-0-
05		6138 X	6076	-0-	-62	-0-	144 1	5932 2	N	-0-			-0-
06		5940 X	5840	-0-	-100	-0-	146 1	5694 2	N	-0-			-0-
*07		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	167 1	6390 2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	200578	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	7000 - 8604	
02		1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
04		2160 N	1595	-0-	-565	-0-	350 1	1245 3	N	-0-			-0-
05		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	398 1	2314 3	N	-0-			-0-
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	56 1	2480 3	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3130	-0-	30	30	69 1	3061 3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	200579	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	6500 - 6758	
*08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	34 1	1518 3	N	-0-			39
*09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	34 1	1520 3	N	-0-			39
*10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	35 1	1555 3	N	-0-			39
*11		1500 N	1419	-0-	-81	-0-	31 1	1388 3	N	-0-			39
*12		1612 N	1605	-0-	-7	-0-	35 1	1570 3	N	-0-			39
*01		1581 N	1017	-0-	-564	-0-	22 1	995 3	N	-0-			39
*02		1316 N	136	-0-	-1180	-0-	3 1	133 3	N	-0-			39
*03		1612 N	57	-0-	-1555	-0-	1 1	56 3	N	-0-			39
*04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	360 1	682 3	N	-0-			39
*05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	26 1	1138 3	N	-0-			39
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	29 1	1306 3	N	-0-			39
*07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	30 1	1334 3	N	-0-			39

BURNS, ANNA BETH		WELL #:		15	RRCID ->	200582	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8491 - 10123	
02		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	87 1	3896 3	Y	-0-			-0-
03		3038 X	3035	-0-	-3	-0-	67 1	2968 3	Y	-0-			-0-
04		2940 X	2239	-0-	-701	-0-	50 1	2189 3	Y	-0-			-0-
05		3038 X	2311	-0-	-727	-0-	52 1	2259 3	Y	-0-			-0-
06		2700 X	2003	-0-	-697	-0-	45 1	1958 3	Y	-0-			-0-
07		2790 X	2220	-0-	-570	-0-	49 1	2171 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BURNS, ANNA BETH		WELL #:	17	RRCID ->	200583	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	7574 - 8180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	14 1	609 3	N	-0-	-0-
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	17 1	758 3	N	-0-	-0-
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	16 1	690 3	N	-0-	-0-
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	17 1	748 3	N	-0-	-0-
06		750 N	739	-0-	-11	-0-	16 1	723 3	N	-0-	-0-
*07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	17 1	739 3	N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	25	RRCID ->	200666	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	7068 - 7384
02		1736 X	1618	-0-	-118	-0-	41 1	1577 2	N	-0-	-0-
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	41 1	1609 2	N	-0-	-0-
04		1530 N	1463	-0-	-67	-0-	36 1	1427 2	N	-0-	-0-
05		1798 N	1530	-0-	-268	-0-	36 1	1494 2	N	-0-	-0-
06		1590 N	1373	-0-	-217	-0-	34 1	1339 2	N	-0-	-0-
07		1519 N	1373	-0-	-146	-0-	52 1	1321 2	N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	26	RRCID ->	200667	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7082 - 7366
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	27	RRCID ->	200668	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7078 - 7370
02		140 N	16	-0-	-124	-0-	16 2		N	-0-	-0-
03		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	-0-	-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	-0-
*07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	12 1	453 2	N	-0-	-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	11	RRCID ->	200725	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	7832 - 8400
02		1260 N	1200	-0-	-60	-0-	27 1	1173 3	N	-0-	-0-
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	30 1	1345 3	N	-0-	-0-
04		1350 N	1255	-0-	-95	-0-	28 1	1227 3	N	-0-	-0-
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	32 1	1381 3	N	-0-	-0-
06		1320 N	1260	-0-	-60	-0-	28 1	1232 3	N	-0-	-0-
*07		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	30 1	1345 3	N	-0-	-0-

NALER, MAE C.		WELL #:	13	RRCID ->	200726	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7756 - 8340
02		3052 X	1168	-0-	-1884	-0-	26 1	1142 3	N	-0-	-0-
03		3379 X	2693	-0-	-686	-0-	59 1	2634 3	N	-0-	-0-
04		2850 X	2359	-0-	-491	-0-	52 1	2307 3	N	-0-	-0-
05		2542 X	2442	-0-	-100	-0-	55 1	2387 3	N	-0-	-0-
06		2610 X	2137	-0-	-473	-0-	47 1	2090 3	N	-0-	-0-
07		2697 X	2496	-0-	-201	-0-	55 1	2441 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	8		RRCID ->	200778		COMPL. DATE	02/04/2004		TOTAL DEPTH	8666 PERF. 7794 - 8470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		4956 X	4597	-0-	-359	-0-	101 1	4496 3	Y	-0-	14		
03		5487 X	4852	-0-	-635	-0-	106 1	4746 3	Y	-0-	14		
04		5250 X	4791	-0-	-459	-0-	107 1	4684 3	Y	-0-	14		
05		5425 X	5133	-0-	-292	-0-	115 1	4989 3	Y	26	40		
							29 9						
06		5250 X	4669	-0-	-581	-0-	103 1	4564 3	Y	2	42		
							2 9						
07		5084 X	5021	-0-	-63	-0-	111 1	4910 3	Y	-0-	42		

MEEKINS-MAYS		WELL #:	1		RRCID ->	200889		COMPL. DATE	04/08/2004		TOTAL DEPTH	7408 PERF. 6890 - 7118	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

TRINITY INDUSTRIES		WELL #:	1		RRCID ->	200890		COMPL. DATE	03/16/2004		TOTAL DEPTH	7689 PERF. 7206 - 7484	
02		3388 X	3083	-0-	-305	-0-	112 1	2971 2	N	-0-	-0-		
03		3658 X	3422	-0-	-236	-0-	126 1	3296 2	N	-0-	-0-		
04		3480 X	3258	-0-	-222	-0-	121 1	3137 2	N	-0-	-0-		
05		3565 X	3347	-0-	-218	-0-	128 1	3219 2	N	-0-	-0-		
06		3450 X	3003	-0-	-447	-0-	105 1	2898 2	N	-0-	-0-		
07		3410 X	3293	-0-	-117	-0-	128 1	3165 2	N	-0-	-0-		

STYROCHEM		WELL #:	1		RRCID ->	200891		COMPL. DATE	03/15/2004		TOTAL DEPTH	7507 PERF. 7054 - 7334	
02		4284 X	4042	-0-	-242	-0-	142 1	3900 2	N	-0-	-0-		
03		4743 X	4360	-0-	-383	-0-	157 1	4203 2	N	-0-	-0-		
04		4590 X	4196	-0-	-394	-0-	153 1	4043 2	N	-0-	-0-		
05		4464 X	4342	-0-	-122	-0-	160 1	4182 2	N	-0-	-0-		
06		4320 X	3722	-0-	-598	-0-	131 1	3591 2	N	-0-	-0-		
07		4464 X	4328	-0-	-136	-0-	160 1	4168 2	N	-0-	-0-		

TODD SOUTH		WELL #:	2		RRCID ->	200892		COMPL. DATE	03/11/2004		TOTAL DEPTH	7459 PERF. 7006 - 7240	
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	46 1	1242 2	N	-0-	-0-		
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	65 1	1931 2	N	-0-	-0-		
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	69 1	1951 2	N	-0-	-0-		
05		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	64 1	1723 2	N	-0-	-0-		
06		1920 N	1485	-0-	-435	-0-	53 1	1432 2	N	-0-	-0-		
07		2077 N	1681	-0-	-396	-0-	64 1	1617 2	N	-0-	-0-		

CRANZ		WELL #:	2		RRCID ->	200897		COMPL. DATE	02/16/2004		TOTAL DEPTH	7278 PERF. 7730 - 9408	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	45	1	1139	2	N	-0-	-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	49	1	1289	2	N	-0-	-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	55	1	1412	2	N	-0-	-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	59	1	1447	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	46	1	1153	2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	59	1	1428	2	N	-0-	-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546												
02	1764 N	1428	-0-	-336	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-	20
03	1953 N	1308	-0-	-645	-0-	46	1	1262	2	Y	-0-	20
04	1800 N	1505	-0-	-295	-0-	58	1	1446	2	Y	1	21
						1	9					
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	56	1	1548	2	Y	-0-	21
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-	21
07	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-	21

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470												
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	138	1	3700	2	N	-0-	-0-
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	151	1	4200	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	2572	-0-	-728	-0-	97	1	2475	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3067	-0-	-343	-0-	115	1	2952	2	N	-0-	-0-
06	3300 X	2213	-0-	-1087	-0-	78	1	2135	2	N	-0-	-0-
07	3410 X	2318	-0-	-1092	-0-	84	1	2234	2	N	-0-	-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268												
02	1372 N	1063	-0-	-309	-0-	38	1	1025	2	N	-0-	-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	N	-0-	-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	56	1	1523	2	N	-0-	-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	64	1	1663	2	N	-0-	-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	48	1	1313	2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1218	-0-	-425	-0-	44	1	1174	2	N	-0-	-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538												
02	1344 N	1160	-0-	-184	-0-	42	1	1118	2	N	-0-	-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	2	N	-0-	-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	67	1	1795	2	N	-0-	-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	76	1	1960	2	N	-0-	-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	56	1	1547	2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	52	1	1384	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
OLIVER "A" UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 200916		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH	7092	PERF. 6670	- 6942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5544 X	5317	-0-	-227	-0-	194 1	5123 2	N	-0-			-0-
03		6138 X	5852	-0-	-286	-0-	202 1	5650 2	N	-0-			-0-
04		5940 X	5620	-0-	-320	-0-	203 1	5417 2	N	-0-			-0-
05		5890 X	5732	-0-	-158	-0-	218 1	5514 2	N	-0-			-0-
06		5700 X	4636	-0-	-1064	-0-	162 1	4474 2	N	-0-			-0-
07		5890 X	5485	-0-	-405	-0-	197 1	5288 2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 200917		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH	7187	PERF. 6786	- 7008	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISE, JAMES E.				WELL #: 8	RRCID -> 200935		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH	7165	PERF. 6576	- 6984	
02		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	48 1	2126 3	Y	13			13
							14 9						
03		2387 N	2372	-0-	-15	-0-	51 1	2297 3	Y	22			35
							24 9						
04		2280 N	2273	-0-	-7	-0-	51 1	2222 3	Y	-0-	35 1		-0-
05		2418 N	2371	-0-	-47	-0-	78 1	2287 3	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	73 1	2180 3	Y	-0-			-0-
*07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	75 1	2247 3	Y	8			8
							9 9						

SEWELL RANCH "A"				WELL #: 5	RRCID -> 200947		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH	7530	PERF. 6898	- 7322	
02		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	97 1	2878 3	Y	-0-			5
03		3224 X	2986	-0-	-238	-0-	96 1	2890 3	Y	-0-			5
04		3120 X	2454	-0-	-666	-0-	81 1	2373 3	Y	-0-			5
05		3286 X	2527	-0-	-759	-0-	84 1	2443 3	Y	-0-			5
06		3180 X	2519	-0-	-661	-0-	82 1	2437 3	Y	-0-			5
07		3286 X	2222	-0-	-1064	-0-	72 1	2150 3	Y	-0-			5

BONDS RANCH				WELL #: E 2H	RRCID -> 201040		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH	7078	PERF. 7801	- 8308	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NANCE				WELL #: C 2	RRCID -> 201041		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH	7681	PERF. 7192	- 7444	
02		1260 N	1106	-0-	-154	-0-	40 1	1066 2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	48 1	1352 2	N	-0-			-0-
04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	59 1	1614 2	N	-0-			-0-
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	66 1	1717 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	1315	-0-	-35	-0-	46 1	1269 2	N	-0-			-0-
*07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	67 1	1771 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378													
NICHOLSON		WELL #:	9	RRCID ->	201046	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8008 - 8418					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7700 X	6355	-0-	-1345	-0-	314 1	6041 2	Y		-0-					-0-
03		7719 X	5948	-0-	-1771	-0-	208 1	5740 2	Y		-0-					-0-
04		7530 X	6744	-0-	-786	-0-	258 1	6486 2	Y		-0-					-0-
05		7781 X	6997	-0-	-784	-0-	243 1	6754 2	Y		-0-					-0-
06		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	310 1	6345 2	Y		-0-					-0-
*07		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	300 1	6142 2	Y		-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:	5	RRCID ->	201061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	6683 - 7146					
02		896 N	659	-0-	-237	-0-	14 1	645 3	Y		-0-					5
03		930 N	719	-0-	-211	-0-	23 1	696 3	Y		-0-					5
04		780 N	693	-0-	-87	-0-	23 1	670 3	Y		-0-					5
05		744 N	664	-0-	-80	-0-	22 1	642 3	Y		-0-					5
06		690 N	636	-0-	-54	-0-	21 1	615 3	Y		-0-					5
07		713 N	666	-0-	-47	-0-	22 1	644 3	Y		-0-					5

MILLER, WILLIAM "D"		WELL #:	3	RRCID ->	201063	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7042 - 7446					
02		2212 N	1147	-0-	-1065	-0-	37 1	1110 3	Y		-0-					94
03		2015 N	1929	-0-	-86	-0-	63 1	1860 3	Y		5					99
							6 9									
04		2220 N	2107	-0-	-113	-0-	69 1	2038 3	Y		-0-					99
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	78 1	2285 3	Y		-0-					99
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	74 1	2215 3	Y		3					102
							3 9									
*07		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	72 1	2149 3	Y		-0-					102

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	201069	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7460 - 7970					
02		4984 X	4758	-0-	-226	-0-	180 1	4578 2	N		-0-					-0-
03		5518 X	5203	-0-	-315	-0-	196 1	5007 2	N		-0-					-0-
04		5340 X	4811	-0-	-529	-0-	179 1	4632 2	N		-0-					-0-
05		5518 X	4919	-0-	-599	-0-	174 1	4745 2	N		-0-					-0-
06		5130 X	4740	-0-	-390	-0-	177 1	4563 2	N		-0-					-0-
*07		5270 X	4759	-0-	-511	-0-	181 1	4578 2	N		-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	201071	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7282 - 7706					
02		1120 N	689	-0-	-431	-0-	26 1	663 2	N		-0-					-0-
03		1023 N	648	-0-	-375	-0-	24 1	624 2	N		-0-					-0-
04		720 N	641	-0-	-79	-0-	24 1	617 2	N		-0-					-0-
05		775 N	620	-0-	-155	-0-	22 1	598 2	N		-0-					-0-
06		630 N	450	-0-	-180	-0-	17 1	433 2	N		-0-					-0-
07		651 N	331	-0-	-320	-0-	13 1	318 2	N		-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:	13	RRCID ->	201202	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7495 - 8050					
02		2604 N	2569	-0-	-35	-0-	57 1	2512 3	N		-0-					-0-
03		2883 N	2874	-0-	-9	-0-	64 1	2810 3	N		-0-					-0-
04		2790 N	2750	-0-	-40	-0-	62 1	2688 3	N		-0-					-0-
05		2852 N	2837	-0-	-15	-0-	64 1	2773 3	N		-0-					-0-
06		2790 N	2693	-0-	-97	-0-	59 1	2634 3	N		-0-					-0-
*07		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	64 1	2795 3	N		-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	37	1	1661	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	44	1	1977	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1983	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	42	1	1864	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	45	1	1962	3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

02	2380 N	2305	-0-	-75	-0-	51	1	2254	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2635 N	2493	-0-	-142	-0-	54	1	2439	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	58	1	2526	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2667	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	53	1	2337	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2666 N	2033	-0-	-633	-0-	45	1	1988	3	Y	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	48	1	2113	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	46	1	2076	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	49	1	2142	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	45	1	2007	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	53	1	2323	3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	101	1	4511	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	114	1	5076	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	108	1	4702	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	113	1	4903	3	N	3	-0-	3
						3	9						
*06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	107	1	4696	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	110	1	4859	3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	51	1	2292	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3252	-0-	152	152	72	1	3180	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	3062	-0-	62	214	69	1	2993	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2945 N	2731	-0-	-214	-0-	61	1	2670	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	60	1	2650	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	65	1	2875	3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	87	1	3861	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4340 X	4330	-0-	-10	-0-	95	1	4235	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4170 X	4124	-0-	-46	-0-	92	1	4032	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4340 X	4046	-0-	-294	-0-	91	1	3955	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4200 X	3955	-0-	-245	-0-	87	1	3868	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4340 X	4035	-0-	-305	-0-	89	1	3946	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003												TOTAL DEPTH	8244	PERF.	7496	-	8022
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	1106	3	N	-0-			-0-			
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	N	-0-			-0-			
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	3	N	-0-			-0-			
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	3	N	-0-			-0-			
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	27	1	1205	3	N	-0-			-0-			
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	29	1	1293	3	N	-0-			-0-			
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004												TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7538	-	8080
02	2436 N	2366	-0-	-70	-0-	52	1	2314	3	N	-0-			-0-			
03	2728 N	2598	-0-	-130	-0-	57	1	2541	3	N	-0-			-0-			
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	57	1	2502	3	N	-0-			-0-			
05	2635 N	2617	-0-	-18	-0-	59	1	2558	3	N	-0-			-0-			
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	56	1	2486	3	N	-0-			-0-			
*07	2697 N	2587	-0-	-110	-0-	58	1	2529	3	N	-0-			-0-			
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003												TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7204	-	7642
02	3612 X	3416	-0-	-196	-0-	111	1	3305	3	N	-0-			3			
03	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	119	1	3558	3	N	-0-			3			
04	3870 X	3398	-0-	-472	-0-	112	1	3286	3	N	-0-			3			
05	3968 X	3574	-0-	-394	-0-	118	1	3456	3	N	-0-			3			
06	3840 X	3545	-0-	-295	-0-	116	1	3429	3	N	-0-			3			
07	3782 X	3521	-0-	-261	-0-	115	1	3406	3	N	-0-			3			
WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 09/24/2003												TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7298	-	7712
02	6524 X	6147	-0-	-377	-0-	199	1	5948	3	N	-0-			-0-			
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	242	1	7217	3	N	-0-			-0-			
04	6990 X	6494	-0-	-496	-0-	214	1	6280	3	N	-0-			-0-			
05	7223 X	6373	-0-	-850	-0-	211	1	6162	3	N	-0-			-0-			
06	6990 X	6111	-0-	-879	-0-	199	1	5912	3	N	-0-			-0-			
07	7223 X	6253	-0-	-970	-0-	203	1	6050	3	N	-0-			-0-			
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003												TOTAL DEPTH	7903	PERF.	7260	-	7710
02	5824 X	5529	-0-	-295	-0-	179	1	5350	3	N	-0-			22			
03	6448 X	5114	-0-	-1334	-0-	166	1	4948	3	N	-0-			22			
04	6180 X	6034	-0-	-146	-0-	198	1	5836	3	N	-0-			22			
05	6386 X	5284	-0-	-1102	-0-	175	1	5109	3	N	-0-			22			
06	6180 X	5415	-0-	-765	-0-	177	1	5238	3	N	-0-			22			
07	6231 X	5669	-0-	-562	-0-	185	1	5484	3	N	-0-			22			
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003												TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7239	-	7690
02	3164 X	3062	-0-	-102	-0-	99	1	2963	3	N	-0-			-0-			
03	3503 X	3162	-0-	-341	-0-	102	1	3060	3	N	-0-			-0-			
04	3330 X	2774	-0-	-556	-0-	91	1	2683	3	N	-0-			-0-			
05	3441 X	2641	-0-	-800	-0-	88	1	2553	3	N	-0-			-0-			
06	3330 X	2409	-0-	-921	-0-	78	1	2331	3	N	-0-			-0-			
07	3379 X	2538	-0-	-841	-0-	82	1	2456	3	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	61	1	1811	3	Y	-0-	32
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	Y	5	37
						6	9					
04	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	63	1	1846	3	Y	-0-	37
05	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	64	1	1850	3	Y	-0-	37
06	1950 N	1720	-0-	-230	-0-	56	1	1664	3	Y	-0-	37
07	1984 N	1744	-0-	-240	-0-	57	1	1686	3	Y	1	38
						1	9					
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464												
02	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	307	1	9186	3	Y	-0-	5
03	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	337	1	10089	3	Y	-0-	5
04	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	325	1	9555	3	Y	-0-	5
05	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	332	1	9703	3	Y	-0-	5
06	10290 X	9494	-0-	-796	-0-	308	1	9186	3	Y	-0-	5
07	10509 X	9733	-0-	-776	-0-	316	1	9417	3	Y	-0-	5
SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795												
02	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	806	1	20471	2	N	-0-	-0-
03	23442 X	23442	-0-	-0-	-0-	882	1	22560	2	N	-0-	-0-
04	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	820	1	21221	2	N	-0-	-0-
05	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	808	1	21982	2	N	-0-	-0-
06	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	823	1	21197	2	N	-0-	-0-
*07	22612 X	22612	-0-	-0-	-0-	862	1	21750	2	N	-0-	-0-
ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680												
02	644 N	420	-0-	-224	-0-	216	1	204	3	Y	-0-	127
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1	79
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	79
*05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	79
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698												
02	2912 X	2596	-0-	-316	-0-	84	1	2512	3	N	-0-	124
03	3224 X	3177	-0-	-47	-0-	103	1	3074	3	N	-0-	124
04	3120 X	2959	-0-	-161	-0-	97	1	2859	3	N	3	127
						3	9					
*05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	111	1	3249	3	N	-0-	127
*06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	106	1	3158	3	N	-0-	3
*07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	105	1	3127	3	N	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	101	1	4503	3	Y	-0-			87
03	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	109	1	4836	3	Y	15			102
04	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	108	1	4769	3	Y	49	114	1	37
05	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	109	1	4780	3	Y	-0-			37
06	4620 X	4234	-0-	-386	-0-	93	1	4133	3	Y	7	44	1	-0-
*07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	115	1	5103	3	Y	2	2	1	-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097														
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	54	1	1597	3	Y	25			169
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	3	Y	7	114	1	62
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	60	1	1766	3	Y	15			77
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	3	Y	39			116
06	1590 N	1157	-0-	-433	-0-	38	1	1118	3	Y	1			117
07	1767 N	543	-0-	-1224	-0-	18	1	524	3	Y	1			118

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838														
02	6664 X	5570	-0-	-1094	-0-	141	1	5429	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6494	-0-	-233	-0-	163	1	6331	2	N	-0-			-0-
04	6540 X	6169	-0-	-371	-0-	153	1	6016	2	N	-0-			-0-
05	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	170	1	7036	2	N	-0-			-0-
06	6540 X	6339	-0-	-201	-0-	158	1	6181	2	N	-0-			-0-
*07	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	198	1	7575	2	N	-0-			-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408														
02	9968 X	8998	-0-	-970	-0-	227	1	8771	2	N	-0-			-0-
03	11036 X	9936	-0-	-1100	-0-	249	1	9687	2	N	-0-			-0-
04	10140 X	9476	-0-	-664	-0-	235	1	9241	2	N	-0-			-0-
05	10292 X	9658	-0-	-634	-0-	228	1	9430	2	N	-0-			-0-
06	9780 X	9214	-0-	-566	-0-	230	1	8984	2	N	-0-			-0-
07	9951 X	9289	-0-	-662	-0-	236	1	9053	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004														
02	7448 X	6581	-0-	-867	-0-	144	1	6429	3	Y	7	17	1	-0-
03	8091 X	7028	-0-	-1063	-0-	154	1	6865	3	Y	8	1	1	7
04	7830 X	7223	-0-	-607	-0-	162	1	7061	3	Y	-0-			7
05	7533 X	7249	-0-	-284	-0-	163	1	7084	3	Y	2			9
06	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	164	1	7223	3	Y	1			10
*07	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	170	1	7495	3	Y	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3052 X	2401	-0-	-651	-0-	91 1	2310 2	N	-0-			-0-
03		3379 X	2012	-0-	-1367	-0-	76 1	1936 2	N	-0-			-0-
04		3000 X	1124	-0-	-1876	-0-	42 1	1082 2	N	-0-			-0-
05		2666 X	1932	-0-	-734	-0-	68 1	1864 2	N	-0-			-0-
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	78 1	3062 2	N	-0-			-0-
*07		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	118 1	2970 2	N	-0-			-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405													
02		4368 X	3971	-0-	-397	-0-	87 1	3884 3	Y	-0-			-0-
03		4836 X	4550	-0-	-286	-0-	99 1	4451 3	Y	-0-			-0-
04		4680 X	4600	-0-	-80	-0-	103 1	4497 3	Y	-0-			-0-
05		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	103 1	4484 3	Y	-0-			-0-
06		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	101 1	4451 3	Y	-0-			-0-
07		4650 X	4649	-0-	-1	-0-	103 1	4546 3	Y	-0-			-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253													
02		5768 X	5527	-0-	-241	-0-	96 1	5431 2	N	-0-			-0-
03		6386 X	6031	-0-	-355	-0-	106 1	5925 2	N	-0-			-0-
04		6180 X	5845	-0-	-335	-0-	102 1	5743 2	N	-0-			-0-
05		6355 X	6005	-0-	-350	-0-	109 1	5896 2	N	-0-			-0-
06		6000 X	5790	-0-	-210	-0-	120 1	5670 2	N	-0-			-0-
07		6107 X	5926	-0-	-181	-0-	131 1	5795 2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460													
02		11256 X	10733	-0-	-523	-0-	406 1	10327 2	N	-0-			-0-
03		12400 X	11837	-0-	-563	-0-	446 1	11391 2	N	-0-			-0-
04		12000 X	9994	-0-	-2006	-0-	248 1	9746 2	N	-0-			-0-
05		12121 X	11646	-0-	-475	-0-	275 1	11371 2	N	-0-			-0-
06		11730 X	10804	-0-	-926	-0-	269 1	10535 2	N	-0-			-0-
07		11873 X	11235	-0-	-638	-0-	428 1	10807 2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487													
02		4760 X	4390	-0-	-370	-0-	14 1	4376 3	N	-0-			-0-
03		5208 X	5011	-0-	-197	-0-	15 1	4996 3	N	-0-			-0-
04		5010 X	4751	-0-	-259	-0-	15 1	4736 3	N	-0-			-0-
05		5177 X	4915	-0-	-262	-0-	19 1	4896 3	N	-0-			-0-
06		4860 X	4677	-0-	-183	-0-	19 1	4658 3	N	-0-			-0-
07		5022 X	4862	-0-	-160	-0-	19 1	4843 3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260													
02		2828 X	2406	-0-	-422	-0-	52 1	2354 3	N	-0-			-0-
03		3100 X	2975	-0-	-125	-0-	66 1	2909 3	N	-0-			-0-
04		3000 X	2811	-0-	-189	-0-	63 1	2748 3	N	-0-			-0-
05		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	61 1	2666 3	N	-0-			-0-
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	64 1	2845 3	N	-0-			-0-
*07		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	67 1	2961 3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442													
02		2800 N	2827	-0-	27	27	62 1	2765 3	N	-0-			-0-
03		2773 N	2746	-0-	-27	-0-	60 1	2686 3	N	-0-			-0-
04		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	59 1	2580 3	N	-0-			-0-
05		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	61 1	2639 3	N	-0-			-0-
06		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	58 1	2555 3	N	-0-			-0-
*07		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	60 1	2658 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
TIMM, TULLIE		WELL #:	6	RRCID ->	201761	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7042 - 7478	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6748 X	5840	-0-	-908	-0-	189 1	5643 3	Y	7		13	
03	7440 X	7042	-0-	-398	-0-	228 1	6814 3	Y	-0-		13	
04	7200 X	6887	-0-	-313	-0-	226 1	6661 3	Y	-0-		13	
05	7192 X	7080	-0-	-112	-0-	235 1	6845 3	Y	-0-		13	
06	6810 X	6727	-0-	-83	-0-	219 1	6508 3	Y	-0-		13	
07	7099 X	6534	-0-	-565	-0-	213 1	6321 3	Y	-0-		13	

TIMM, TULLIE		WELL #:	7	RRCID ->	201762	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6859 - 7284	
02	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	151 1	4523 3	Y	9		23	
03	5177 X	5094	-0-	-83	-0-	165 1	4929 3	Y	-0-		23	
04	5010 X	4679	-0-	-331	-0-	154 1	4525 3	Y	-0-		23	
05	5177 X	4886	-0-	-291	-0-	162 1	4724 3	Y	-0-		23	
06	5010 X	4534	-0-	-476	-0-	147 1	4387 3	Y	-0-		23	
07	5177 X	4579	-0-	-598	-0-	149 1	4430 3	Y	-0-		23	

TIMM, TULLIE		WELL #:	9	RRCID ->	201763	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6882 - 7298	
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	82 1	2450 3	Y	-0-		-0-	
03	2604 N	2069	-0-	-535	-0-	67 1	2002 3	Y	-0-		-0-	
04	2310 N	2292	-0-	-18	-0-	76 1	2216 3	Y	-0-		-0-	
05	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	84 1	2449 3	Y	-0-		-0-	
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	75 1	2229 3	Y	-0-		-0-	
*07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	65 1	1942 3	Y	-0-		-0-	

WITT, J. R.		WELL #:	7	RRCID ->	201765	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8275 - 10370	
02	8512 X	7876	-0-	-636	-0-	172 1	7704 3	Y	-0-	96 1	2	
03	9424 X	8827	-0-	-597	-0-	193 1	8627 3	Y	6	3 1	5	
04	9000 X	8519	-0-	-481	-0-	190 1	8310 3	Y	17		22	
05	9300 X	8519	-0-	-781	-0-	191 1	8325 3	Y	3		25	
*06	8550 X	8225	-0-	-325	-0-	181 1	8033 3	Y	10		35	
07	8835 X	5959	-0-	-2876	-0-	193 1	5758 3	Y	7		42	

SEWELL RANCH INC. "B"		WELL #:	8	RRCID ->	201770	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7341	PERF.	6737 - 7127	
02	2800 N	5199	-0-	2399	3639	169 1	5030 3	Y	-0-		-0-	
03	3100 N	3936	-0-	836	4475	128 1	3808 3	Y	-0-		-0-	
04	7159 X	2684	-0-	-4475	-0-	89 1	2595 3	Y	-0-		-0-	
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	102 1	2986 3	Y	-0-		-0-	
06	3450 X	2800	-0-	-650	-0-	91 1	2709 3	Y	-0-		-0-	
07	3565 X	2858	-0-	-707	-0-	93 1	2765 3	Y	-0-		-0-	

PIRKLE, LORENE		WELL #:	13	RRCID ->	201773	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	7764 - 8430	
02	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	74 1	3338 3	Y	-0-		-0-	
03	3844 X	3728	-0-	-116	-0-	82 1	3646 3	Y	-0-		-0-	
04	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	80 1	3514 3	Y	-0-		-0-	
05	3844 X	3734	-0-	-110	-0-	84 1	3650 3	Y	-0-		-0-	
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	78 1	3452 3	Y	-0-		-0-	
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	82 1	3597 3	Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	41	1	1207	3	Y	-0-			8
03	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	43	1	1275	3	Y	9			17
						10	9							
04	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	41	1	1196	3	Y	3			20
						3	9							
05	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	42	1	1215	3	Y	-0-			20
06	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	38	1	1107	3	Y	-0-			20
07	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	37	1	1119	3	Y	5			25
						6	9							

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053														
02	T. A.	6278	-0-	6278	17770	813	1	5465	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	6699	-0-	6699	24469	845	1	5854	2	N	-0-			-0-
04	30618 X	6149	-0-	-24469	-0-	823	1	5326	2	N	-0-			-0-
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	785	1	5150	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	3921	-0-	-879	-0-	707	1	3214	2	N	-0-			-0-
*07	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	826	1	4272	2	N	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274														
02	1596 N	1235	-0-	-361	-0-	27	1	1208	3	Y	-0-			-0-
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1776	3	Y	12			12
						13	9							
04	1650 N	1057	-0-	-593	-0-	35	1	1018	3	Y	4			16
						4	9							
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	65	1	1915	3	Y	4			20
						4	9							
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	60	1	1761	3	Y	-0-			20
*07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	3	Y	-0-			20

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110														
02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	48	1	2120	3	N	-0-			-0-
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	58	1	2572	3	N	-0-			-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	59	1	2597	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	1775	-0-	-457	-0-	40	1	1735	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	1538	-0-	-622	-0-	34	1	1504	3	N	-0-			-0-
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	53	1	2327	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330														
02	7700 X	6285	-0-	-1415	-0-	138	1	6147	3	N	-0-			-0-
03	7967 X	6574	-0-	-1393	-0-	144	1	6430	3	N	-0-			-0-
04	7290 X	6156	-0-	-1134	-0-	137	1	6019	3	N	-0-			-0-
05	7285 X	6259	-0-	-1026	-0-	207	1	6052	3	N	-0-			-0-
06	6780 X	5949	-0-	-831	-0-	194	1	5755	3	N	-0-			-0-
*07	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	237	1	7032	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5712 X	5264	-0-	-448	-0-	1001	1	4223	3	N	36		195
03	6324 X	5762	-0-	-562	-0-	1106	1	4625	3	N	28		223
04	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	1077	1	4571	3	N	57	187 1	93
05	5828 X	5055	-0-	-773	-0-	1079	1	3944	3	N	29		122
06	5640 X	3670	-0-	-1970	-0-	740	1	2912	3	N	16	65 1	73
07	5890 X	5864	-0-	-26	-0-	833	1	5018	3	N	12		85

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111													
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-		23
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-		23
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	Y	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		23

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368													
02	10108 X	9971	-0-	-137	-0-	378	1	9593	2	N	-0-		-0-
03	10819 X	10790	-0-	-29	-0-	406	1	10384	2	N	-0-		-0-
04	10290 X	9781	-0-	-509	-0-	364	1	9417	2	N	-0-		-0-
05	11036 X	9774	-0-	-1262	-0-	347	1	9427	2	N	-0-		-0-
06	10680 X	9233	-0-	-1447	-0-	345	1	8888	2	N	-0-		-0-
07	11036 X	10376	-0-	-660	-0-	264	1	10112	2	N	-0-		-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440													
02	6272 X	6161	-0-	-111	-0-	107	1	6054	2	N	-0-		-0-
03	6944 X	6865	-0-	-79	-0-	121	1	6744	2	N	-0-		-0-
04	6720 X	6092	-0-	-628	-0-	106	1	5986	2	N	-0-		-0-
05	6882 X	6580	-0-	-302	-0-	119	1	6461	2	N	-0-		-0-
06	6660 X	6393	-0-	-267	-0-	133	1	6260	2	N	-0-		-0-
07	6851 X	6754	-0-	-97	-0-	149	1	6605	2	N	-0-		-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560													
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	57	1	1704	3	N	-0-		-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	66	1	1985	3	N	-0-		-0-
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	71	1	2089	3	N	-0-		-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2197	3	N	-0-		-0-
06	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3759	-0-	659	659	122	1	3637	3	N	-0-		-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MALONE, SAMUEL		WELL #:	9	RRCID ->	201816	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8063 - 8743
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4004 X	3272	-0-	-732	-0-	72	1	3200	3	Y	-0-
03	4247 X	3936	-0-	-311	-0-	87	1	3849	3	Y	-0-
04	3750 X	3584	-0-	-166	-0-	80	1	3504	3	Y	-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	90	1	3912	3	Y	-0-
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	89	1	3935	3	Y	-0-
07	3937 X	3675	-0-	-262	-0-	82	1	3593	3	Y	-0-

SLAY, C. W.		WELL #:	10	RRCID ->	201817	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7900 - 10605
02	9772 X	8434	-0-	-1338	-0-	319	1	8115	2	N	-0-
03	10819 X	9226	-0-	-1593	-0-	347	1	8879	2	N	-0-
04	10470 X	8940	-0-	-1530	-0-	333	1	8607	2	N	-0-
05	10664 X	9045	-0-	-1619	-0-	321	1	8724	2	N	-0-
06	9570 X	8418	-0-	-1152	-0-	315	1	8103	2	N	-0-
07	9331 X	4749	-0-	-4582	-0-	181	1	4568	2	N	-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	201823	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8600 - 9900
02	4704 X	4387	-0-	-317	-0-	96	1	4291	3	Y	-0-
03	5208 X	4956	-0-	-252	-0-	109	1	4847	3	Y	-0-
04	5040 X	4847	-0-	-193	-0-	108	1	4739	3	Y	-0-
05	5022 X	4800	-0-	-222	-0-	108	1	4692	3	Y	-0-
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	97	1	4276	3	Y	-0-
*07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	111	1	4911	3	Y	-0-

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	7	RRCID ->	201824	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7212 - 7610
02	3556 X	2753	-0-	-803	-0-	104	1	2649	2	N	-0-
03	3875 X	2827	-0-	-1048	-0-	106	1	2721	2	N	-0-
04	3630 X	2870	-0-	-760	-0-	107	1	2763	2	N	-0-
05	3627 X	3029	-0-	-598	-0-	107	1	2922	2	N	-0-
06	3300 X	3150	-0-	-150	-0-	118	1	3032	2	N	-0-
*07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	118	1	2967	2	N	-0-

FINLAYSON, O. T. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	201825	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7294 - 7688
02	2968 X	1810	-0-	-1158	-0-	69	1	1741	2	N	-0-
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	127	1	3241	2	N	-0-
04	3120 X	2928	-0-	-192	-0-	109	1	2819	2	N	-0-
05	3193 X	2919	-0-	-274	-0-	104	1	2815	2	N	-0-
06	3270 X	2842	-0-	-428	-0-	106	1	2736	2	N	-0-
07	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	118	1	2987	2	N	-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	19	RRCID ->	201885	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	8580 - 11410
02	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	209	1	6253	3	N	-0-
03	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	254	1	7575	3	N	-0-
04	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	252	1	7406	3	N	-0-
05	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	260	1	7578	3	N	-0-
06	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	240	1	7129	3	N	-0-
*07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	245	1	7302	3	N	-0-

SHELTON, J. TOM		WELL #:	4	RRCID ->	201887	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7565 - 9545
02	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	222	1	8557	2	N	-0-
03	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	254	1	9849	2	N	-0-
04	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	242	1	9515	2	N	-0-
05	9734 X	9465	-0-	-269	-0-	224	1	9241	2	N	-0-
06	9780 X	8808	-0-	-972	-0-	220	1	8588	2	N	-0-
07	10106 X	9216	-0-	-890	-0-	234	1	8982	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3108 X	2059	-0-	-1049	-0-	87 1	1957 3	N	14			64
							15 9						
03		2759 X	2374	-0-	-385	-0-	101 1	2262 3	N	10			74
							11 9						
04		2640 X	2282	-0-	-358	-0-	98 1	2166 3	N	16			90
							18 9						
05		2697 X	1228	-0-	-1469	-0-	53 1	1174 3	N	1			91
							1 9						
06		2580 X	1780	-0-	-800	-0-	76 1	1697 3	N	6			97
							7 9						
*07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	138 1	3099 3	N	-0-			97

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650													
02		4984 X	4576	-0-	-408	-0-	148 1	4428 3	N	-0-			-0-
							153 1	4578 3	N	-0-			-0-
03		5394 X	4731	-0-	-663	-0-	148 1	4347 3	N	-0-			-0-
							149 1	4348 3	N	-0-			-0-
04		5130 X	4495	-0-	-635	-0-	134 1	3984 3	N	-0-			-0-
							126 1	3723 3	N	-0-			-0-
05		5053 X	4497	-0-	-556	-0-							
06		4890 X	4118	-0-	-772	-0-							
07		5053 X	3849	-0-	-1204	-0-							

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370													
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2082 3	29 9	Y	26			197
							1442 3	20 9	Y	18			215
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1308 3	19 9	Y	17	167 1		65
							1434 3	14 9	Y	13			78
04		1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1392 3	19 9	Y	17			95
							1468 3	15 9	Y	14			109
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-							
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-							
*07		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-							

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452													
02		1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1230 3	26 9	N	24			175
							1324 3	31 9	N	28			203
03		1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1282 3	35 9	N	32	164 1		71
							1420 3	20 9	N	18			89
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1406 3	22 9	N	20			109
							1568 3	25 9	N	23			132
05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-							
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-							
*07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-							

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388													
02		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1438 3	20 9	N	18			232
							1356 3	17 9	N	15			247
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1462 3	4 9	N	4	188 1		63
							1470 3	25 9	N	23			86
04		1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1274 3	17 9	N	15			101
							1370 3	29 9	N	26			127
05		1612 N	1495	-0-	-117	-0-							
06		1320 N	1291	-0-	-29	-0-							
07		1519 N	1399	-0-	-120	-0-							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
SANI				WELL #:	5	RRCID ->	201991	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 7646 - 8568
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1288 N	1248	-0-	-40	-0-	27 1	1217 3	Y	4			85
						4 9						
03	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	29 1	1306 3	Y	5			90
						6 9						
04	1380 N	790	-0-	-590	-0-	17 1	770 3	Y	3			93
						3 9						
05	1395 N	682	-0-	-713	-0-	16 1	665 3	Y	1	73 1		21
						1 9						
06	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	27 1	1160 3	Y	2			23
						2 9						
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	23 1	1022 3	Y	-0-			23
CHAPEL HILL				WELL #:	G 3	RRCID ->	202057	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7589 - 8353
02	3444 X	2556	-0-	-888	-0-	713 1	1843 2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	809 1	2658 2	N	-0-			-0-
04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	825 1	3470 2	N	-0-			-0-
05	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	894 1	4668 2	N	-0-			-0-
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	819 1	3506 2	N	-0-			-0-
*07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	965 1	6677 2	N	-0-			-0-
NICHOLSON				WELL #:	14	RRCID ->	202058	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8611	PERF. 7768 - 8472
02	6440 X	6239	-0-	-201	-0-	309 1	5930 2	N	-0-			-0-
03	7130 X	5672	-0-	-1458	-0-	198 1	5474 2	N	-0-			-0-
04	6900 X	6504	-0-	-396	-0-	249 1	6255 2	N	-0-			-0-
05	7130 X	5045	-0-	-2085	-0-	175 1	4870 2	N	-0-			-0-
06	6690 X	6443	-0-	-247	-0-	300 1	6143 2	N	-0-			-0-
07	6913 X	6342	-0-	-571	-0-	295 1	6047 2	N	-0-			-0-
MCKINNEY, WILLIAM				WELL #:	6	RRCID ->	202169	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7022 - 7320
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	379 1	3226 2	N	-0-			-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	418 1	3862 2	N	-0-			-0-
04	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	474 1	3673 2	N	-0-			-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	537 1	3635 2	N	-0-			-0-
06	2580 X	977	-0-	-1603	-0-	425 1	552 2	N	-0-			-0-
07	2666 X	801	-0-	-1865	-0-	466 1	335 2	N	-0-			-0-
TAYLOR, DAN				WELL #:	3	RRCID ->	202204	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7421 - 8108
02	2380 N	1104	-0-	-1276	-0-	24 1	1068 3	Y	11			86
						12 9						
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	61 1	2741 3	Y	13	80 1		19
						14 9						
04	2580 N	2335	-0-	-245	-0-	52 1	2273 3	Y	9			28
						10 9						
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	54 1	2329 3	Y	5			33
						6 9						
*06	2670 N	2349	-0-	-321	-0-	52 1	2297 3	Y	-0-			33
*07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	53 1	2371 3	Y	9			42
						10 9						
NANCE				WELL #:	C 1	RRCID ->	202214	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6958 - 7194
02	2072 N	1908	-0-	-164	-0-	68 1	1840 2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	77 1	2136 2	N	-0-			-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	78 1	2120 2	N	-0-			-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	84 1	2173 2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1905	-0-	-225	-0-	67 1	1838 2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	82 1	2181 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2436 X	839	-0-	-1597	-0-	353	1	486	2	N	-0-			-0-
03		2697 X	1826	-0-	-871	-0-	541	1	1285	2	N	-0-			-0-
04		2610 X	2393	-0-	-217	-0-	59	1	2334	2	N	-0-			-0-
05		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	594	1	2223	2	N	-0-			-0-
06		2160 X	2038	-0-	-122	-0-	535	1	1503	2	N	-0-			-0-
*07		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	1132	1	1820	2	N	-0-			-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314															
02		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	734	1	3191	2	N	-0-			-0-
03		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	897	1	3453	2	N	-0-			-0-
04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	885	1	3411	2	N	-0-			-0-
05		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	908	1	3409	2	N	-0-			-0-
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	883	1	3212	2	N	-0-			-0-
*07		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	941	1	3251	2	N	-0-			-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975															
02		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	341	1	10211	3	N	34	193	1	43
							37	9							
03		11656 X	11402	-0-	-254	-0-	368	1	11002	3	N	29			72
							32	9							
04		11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	361	1	10621	3	N	22			94
							24	9							
05		12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	410	1	11954	3	N	11			105
							12	9							
06		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	380	1	11306	3	N	36	84	1	57
							40	9							
*07		12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	392	1	11690	3	N	18			75
							20	9							

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450															
02		7420 X	6801	-0-	-619	-0-	172	1	6629	2	N	-0-			-0-
03		7843 X	7644	-0-	-199	-0-	192	1	7452	2	N	-0-			-0-
04		7680 X	7334	-0-	-346	-0-	182	1	7152	2	N	-0-			-0-
05		7936 X	7733	-0-	-203	-0-	183	1	7550	2	N	-0-			-0-
06		7680 X	7452	-0-	-228	-0-	186	1	7266	2	N	-0-			-0-
*07		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	198	1	7591	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900															
02		4620 X	3921	-0-	-699	-0-	167	1	3754	2	N	-0-			-0-
03		5053 X	4130	-0-	-923	-0-	185	1	3945	2	N	-0-			-0-
04		4800 X	3943	-0-	-857	-0-	191	1	3752	2	N	-0-			-0-
05		4371 X	4070	-0-	-301	-0-	200	1	3870	2	N	-0-			-0-
06		4230 X	3965	-0-	-265	-0-	174	1	3791	2	N	-0-			-0-
07		4340 X	3993	-0-	-347	-0-	183	1	3810	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500															
02		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2076	2	N	-0-			-0-
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	106	1	2257	2	N	-0-			-0-
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	99	1	1954	2	N	-0-			-0-
05		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	105	1	2030	2	N	-0-			-0-
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	97	1	2112	2	N	-0-			-0-
*07		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	99	1	2050	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	29 1	1300 3	N	-0-		-0-
03		1302 N	1161	-0-	-141	-0-	25 1	1136 3	N	-0-		-0-
04		1170 N	992	-0-	-178	-0-	22 1	970 3	N	-0-		-0-
05		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	29 1	1232 3	N	-0-		-0-
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	27 1	1194 3	N	-0-		-0-
*07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	28 1	1211 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534												
02		4508 X	4024	-0-	-484	-0-	130 1	3894 3	N	-0-		-0-
03		4960 X	3616	-0-	-1344	-0-	117 1	3499 3	N	-0-		-0-
04		4620 X	3849	-0-	-771	-0-	127 1	3722 3	N	-0-		-0-
05		4588 X	3917	-0-	-671	-0-	130 1	3787 3	N	-0-		-0-
06		4380 X	3699	-0-	-681	-0-	121 1	3578 3	N	-0-		-0-
07		4464 X	3592	-0-	-872	-0-	117 1	3475 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460												
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	50 1	1491 3	Y	-0-		17
03		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	50 1	1488 3	Y	-0-		17
04		1500 N	1340	-0-	-160	-0-	44 1	1296 3	Y	-0-		17
05		1581 N	968	-0-	-613	-0-	32 1	936 3	Y	-0-		17
06		1500 N	964	-0-	-536	-0-	32 1	932 3	Y	-0-		17
07		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	43 1	1283 3	Y	-0-		17

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640												
02		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	105 1	3140 3	N	-0-		-0-
03		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	111 1	3336 3	N	-0-		-0-
04		3480 X	3281	-0-	-199	-0-	108 1	3173 3	N	-0-		-0-
05		3596 X	3089	-0-	-507	-0-	102 1	2987 3	N	-0-		-0-
06		3480 X	2939	-0-	-541	-0-	96 1	2843 3	N	-0-		-0-
07		3596 X	2863	-0-	-733	-0-	93 1	2770 3	N	-0-		-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210												
*08		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	120 1	5286 3	N	-0-		5
*09		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	110 1	4803 3	N	-0-		5
*10		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	109 1	4856 3	N	-0-		5
*11		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	159 1	4759 3	N	-0-		5
*12		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	155 1	4668 3	N	-0-		5
*01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	155 1	4623 3	N	-0-		5
*02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	137 1	4120 3	N	-0-		5
*03		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	196 1	5867 3	N	-0-		5
*04		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	211 1	6207 3	N	-0-		5
*05		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	206 1	6003 3	N	-0-		5
*06		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	149 1	4403 3	N	-0-		5
*07		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	151 1	4502 3	N	-0-		5

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	569 1	1419 3	N	6			151
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	587 1	1637 3	N	-0-			151
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	601 1	1408 3	N	28	177 1		2
05	2201 N	1875	-0-	-326	-0-	655 1	1220 3	N	-0-			2
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	656 1	1580 3	N	-0-			2
*07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	658 1	1467 3	N	-0-			2
SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488												
02	1092 N	893	-0-	-199	-0-	29 1	864 2	N	-0-			-0-
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	32 1	892 2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	31 1	1035 2	N	-0-			-0-
05	992 N	930	-0-	-62	-0-	32 1	898 2	N	-0-			-0-
06	900 N	864	-0-	-36	-0-	31 1	833 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	824	-0-	-292	-0-	32 1	792 2	N	-0-			-0-
SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600												
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1645 3	6 9	N	5	47 1		103
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1141 3	9 9	N	8			111
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1076 3	19 9	N	17			128
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1127 3	7 9	N	6	113 1		21
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1164 3	7 9	N	6			27
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051 3	8 9	N	7			34
SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523												
02	1540 N	1291	-0-	-249	-0-	1279 3	12 9	N	11			235
03	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1411 3	7 9	N	6	122 1		119
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			119
05	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1423 3	2 9	N	2	90 1		31
*06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1512 3	3 9	N	3			34
*07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1491 3	13 9	N	12			46
H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768												
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	28 1	742 2	N	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31 1	911 2	N	-0-			-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31 1	1029 2	N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	41 1	1110 2	N	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	36 1	1153 2	N	-0-			-0-
*07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	32 1	1253 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
SCHLUTER		WELL #:		5	RRCID ->	202304	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7638 - 8540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	3		Y	-0-				21
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	3		Y	-0-				21
*10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	3		Y	-0-				21
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	3		Y	-0-				21
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	3		Y	-0-				21
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	3		Y	-0-				21
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3		Y	-0-				21
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3	212 9	Y	193	1			21
*04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	-0-	1305	3		Y	-0-				21
*05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	-0-	1311	3	23 9	Y	21				42
*06	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	-0-	1251	3		Y	-0-				42
*07	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	-0-	1171	3		Y	-0-				42

WHITESELL, KATHERINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202306	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	6766 - 7050				
02	2800	X	2373	-0-	-427	-0-	-0-	77	1	2296	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	-0-	78	1	2314	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	1977	-0-	-1023	-0-	-0-	65	1	1912	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2881	-0-	-95	-0-	-0-	95	1	2786	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	1986	-0-	-864	-0-	-0-	65	1	1921	3	N	-0-			-0-
07	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-	-0-	50	1	1478	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA		WELL #:		20	RRCID ->	202307	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7198 - 7678				
02	2492	N	2194	-0-	-298	-0-	-0-	71	1	2123	3	N	-0-			23
03	2759	N	2326	-0-	-433	-0-	-0-	75	1	2251	3	N	-0-			23
04	2580	N	1928	-0-	-652	-0-	-0-	63	1	1865	3	N	-0-			23
05	2418	N	1819	-0-	-599	-0-	-0-	60	1	1759	3	N	-0-			23
06	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	-0-	66	1	1943	3	N	-0-			23
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2039	3	N	1			2
								1	9							

ADAMS, CORINNE		WELL #:		8	RRCID ->	202346	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	8070 - 9491				
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	5293	2	N	-0-			-0-
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	5492	2	N	-0-			-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	5254	2	N	-0-			-0-
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	5488	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	-0-	199	1	5125	2	N	-0-			-0-
07	5611	X	5513	-0-	-98	-0-	-0-	210	1	5303	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M.		WELL #:		10	RRCID ->	202410	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	7104 - 7564				
*08	992	N	824	-0-	-168	-0-	-0-	28	1	796	3	N	-0-			150
*09	960	N	527	-0-	-433	-0-	-0-	17	1	510	3	N	-0-			150
*10	961	N	475	-0-	-486	-0-	-0-	15	1	460	3	N	-0-			150
*11	810	N	379	-0-	-431	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-			150
*12	558	N	4	-0-	-554	-0-	-0-	4	3			N	-0-			150
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	485	3	N	-0-			150
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	N	-0-			150
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	N	-0-			150
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	558	3	N	-0-			150
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	N	-0-			150
*06	360	N	106	-0-	-254	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-	105	1	45
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	N	-0-			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	196	1	8764	3	Y	50	1	1	110
						55	9							
03	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	220	1	9848	3	Y	18	96	1	32
						20	9							
04	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	227	1	9950	3	Y	40	2	1	70
						44	9							
05	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	231	1	10050	3	Y	18	60	1	28
						20	9							
06	9750 X	9465	-0-	-285	-0-	208	1	9233	3	Y	22	6	1	44
						24	9							
*07	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	266	1	11795	3	Y	40			84
						44	9							
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430														
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	135	1	3656	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	3978	-0-	-362	-0-	138	1	3840	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3743	-0-	-457	-0-	133	1	3610	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	3087	-0-	-1253	-0-	115	1	2972	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3546	-0-	-564	-0-	125	1	3421	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	3801	-0-	-384	-0-	138	1	3663	2	N	-0-			-0-
TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 7334														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046														
02	2240 X	973	-0-	-1267	-0-	21	1	944	3	Y	7			97
						8	9							
03	2480 X	2065	-0-	-415	-0-	45	1	2012	3	Y	7	87	1	17
						8	9							
04	2400 X	1833	-0-	-567	-0-	41	1	1782	3	Y	9			26
						10	9							
05	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	48	1	2084	3	Y	2			28
						2	9							
*06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	51	1	2260	3	Y	7			35
						8	9							
*07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	49	1	2214	3	Y	12			47
						13	9							
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722														
02	4928 X	4540	-0-	-388	-0-	99	1	4437	3	Y	4			38
						4	9							
03	5456 X	4880	-0-	-576	-0-	106	1	4774	3	Y	-0-			38
04	5220 X	4894	-0-	-326	-0-	161	1	4731	3	Y	2			40
						2	9							
05	5022 X	4938	-0-	-84	-0-	163	1	4756	3	Y	17			57
						19	9							
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	152	1	4513	3	Y	-0-			57
*07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	157	1	4681	3	Y	3			60
						3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		2156 X	13	-0-	-2143	-0-	13	3	Y	-0-	91 1	35
03		2387 X	193	-0-	-2194	-0-	6	1	Y	-0-		35
*04		2310 X	451	-0-	-1859	-0-	15	1	Y	-0-		35
*05		1612 X	539	-0-	-1073	-0-	18	1	Y	-0-		35
*06		180 X	112	-0-	-68	-0-	4	1	Y	9		44
							10	9				
07		465 X	227	-0-	-238	-0-	6	1	Y	36		80
							40	9				
WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 10406												
02		17472 X	16446	-0-	-1026	-0-	623	1	N	-0-		-0-
03		19220 X	18507	-0-	-713	-0-	697	1	N	-0-		-0-
04		18090 X	17522	-0-	-568	-0-	435	1	N	-0-		-0-
05		18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	436	1	N	-0-		-0-
06		17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-		-0-
*07		18606 X	18606	-0-	-0-	-0-	709	1	N	-0-		-0-
SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620												
02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		44
*03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	43	1	N	97	97 1	44
							107	9				
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	43	1	N	5		49
							6	9				
05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	N	2		51
							2	9				
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	41	1	N	3		54
							3	9				
*07		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	43	1	N	20		74
							22	9				
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 7280												
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		-0-
03		3627 X	3328	-0-	-299	-0-	119	1	N	-0-		-0-
04		3510 X	3212	-0-	-298	-0-	115	1	N	-0-		-0-
05		3627 X	3057	-0-	-570	-0-	112	1	N	-0-		-0-
06		3510 X	2945	-0-	-565	-0-	105	1	N	-0-		-0-
07		3627 X	3357	-0-	-270	-0-	119	1	N	-0-		-0-
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	138	-0-	138	138	138	1	N	-0-		-0-
05		T. A.	3777	-0-	3777	3915	785	1	N	-0-		-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	3915			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	3915			N	-0-		-0-
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790												
02		2604 X	2208	-0-	-396	-0-	56	1	N	-0-		-0-
03		2883 X	2122	-0-	-761	-0-	53	1	N	-0-		-0-
04		2160 X	1358	-0-	-802	-0-	34	1	N	-0-		-0-
05		2449 X	1635	-0-	-814	-0-	39	1	N	-0-		-0-
06		2040 N	1491	-0-	-549	-0-	37	1	N	-0-		-0-
*07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		5936 X	4794	-0-	-1142	-0-	121 1	4673 2	N	-0-		-0-	
03		6572 X	5064	-0-	-1508	-0-	127 1	4937 2	N	-0-		-0-	
04		6270 X	4403	-0-	-1867	-0-	109 1	4294 2	N	-0-		-0-	
05		6355 X	4945	-0-	-1410	-0-	117 1	4828 2	N	-0-		-0-	
06		5250 X	3651	-0-	-1599	-0-	91 1	3560 2	N	-0-		-0-	
07		5301 X	4452	-0-	-849	-0-	113 1	4339 2	N	-0-		-0-	

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990													
02		6412 X	6022	-0-	-390	-0-	132 1	5890 3	Y	-0-		-0-	
03		7099 X	6718	-0-	-381	-0-	148 1	6570 3	Y	-0-		-0-	
04		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	155 1	6755 3	Y	-0-		-0-	
05		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	158 1	6895 3	Y	-0-		-0-	
06		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	152 1	6687 3	Y	-0-		-0-	
07		7130 X	7000	-0-	-130	-0-	155 1	6845 3	Y	-0-		-0-	

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675													
02		6524 X	6459	-0-	-65	-0-	245 1	6214 2	N	-0-		-0-	
03		7223 X	7056	-0-	-167	-0-	266 1	6790 2	N	-0-		-0-	
04		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	282 1	7311 2	N	-0-		-0-	
05		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	314 1	8547 2	N	-0-		-0-	
06		6990 X	5281	-0-	-1709	-0-	132 1	5149 2	N	-0-		-0-	
07		7223 X	5148	-0-	-2075	-0-	196 1	4952 2	N	-0-		-0-	

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437													
02		1120 N	1116	-0-	-4	-0-	36 1	1080 3	Y	-0-		5	
03		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	39 1	1171 3	Y	-0-		5	
04		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	39 1	1148 3	Y	-0-		5	
05		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	41 1	1187 3	Y	-0-		5	
06		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	37 1	1104 3	Y	-0-		5	
07		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	38 1	1124 3	Y	-0-		5	

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207													
02		476 N	110	-0-	-366	-0-	3 1	87 3	Y	18		108	
03		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	20 9	61 1	1838 3	Y	94	51 1	151
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	103 9	40 1	1168 3	Y	15	116 1	50
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	17 9	37 1	1074 3	Y	62		112
06		1950 X	1308	-0-	-642	-0-	68 9	41 1	1221 3	Y	42	65 1	89
07		2015 X	1016	-0-	-999	-0-	46 9	33 1	969 3	Y	13		102
							14 9						

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363													
02		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	179 1	4555 2	N	-0-		-0-	
03		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	167 1	4351 2	N	-0-		-0-	
04		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	160 1	4063 2	N	-0-		-0-	
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	170 1	4178 2	N	-0-		-0-	
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	131 1	3319 2	N	-0-		-0-	
*07		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	170 1	4100 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4592 X	4089	-0-	-503	-0-	71	1	4018	2	N	-0-			-0-
03		5084 X	4498	-0-	-586	-0-	79	1	4419	2	N	-0-			-0-
04		4920 X	4576	-0-	-344	-0-	80	1	4496	2	N	-0-			-0-
05		5084 X	4671	-0-	-413	-0-	85	1	4586	2	N	-0-			-0-
06		4680 X	4400	-0-	-280	-0-	91	1	4309	2	N	-0-			-0-
07		4743 X	4389	-0-	-354	-0-	97	1	4292	2	N	-0-			-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005															
02		2828 X	2538	-0-	-290	-0-	856	1	1618	3	Y	58			139
							64	9							
*03		3131 X	2165	-0-	-966	-0-	666	1	1442	3	Y	52			191
							57	9							
*04		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			191
*05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			191
*06		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	134	1	57
*07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	3	Y	-0-			57

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388															
02		3640 X	2580	-0-	-1060	-0-	88	1	2492	2	N	-0-			-0-
03		4030 X	2699	-0-	-1331	-0-	98	1	2601	2	N	-0-			-0-
04		3750 X	2685	-0-	-1065	-0-	95	1	2590	2	N	-0-			-0-
05		3379 X	2528	-0-	-851	-0-	98	1	2430	2	N	-0-			-0-
06		3270 X	3076	-0-	-194	-0-	109	1	2967	2	N	-0-			-0-
*07		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	209	1	5505	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200															
02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	89	1	3419	2	N	-0-			-0-
03		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	99	1	3833	2	N	-0-			-0-
04		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	99	1	3889	2	N	-0-			-0-
05		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	98	1	4057	2	N	-0-			-0-
06		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	93	1	3655	2	N	-0-			-0-
*07		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	92	1	3543	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161															
02		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	125	1	4808	2	N	-0-			-0-
03		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	135	1	5230	2	N	-0-			-0-
04		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	130	1	5093	2	N	-0-			-0-
05		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	124	1	5128	2	N	-0-			-0-
06		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	93	1	3642	2	N	-0-			-0-
*07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	95	1	3654	2	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572															
02		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	107	1	3189	3	N	-0-			65
03		3627 X	3508	-0-	-119	-0-	114	1	3394	3	N	-0-			65
04		3510 X	3469	-0-	-41	-0-	114	1	3355	3	N	-0-			65
05		3627 X	3419	-0-	-208	-0-	113	1	3306	3	N	-0-			65
06		3510 X	3204	-0-	-306	-0-	105	1	3099	3	N	-0-			65
07		3627 X	3354	-0-	-273	-0-	109	1	3223	3	N	20			85
							22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004										TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7566	-	8084
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2492 N	1931	-0-	-561	-0-	73	1	1858	2	N	-0-	-0-		
03	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	65	1	2515	2	N	-0-	-0-		
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	62	1	2445	2	N	-0-	-0-		
05	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	74	1	2006	2	N	-0-	-0-		
06	2490 N	2181	-0-	-309	-0-	82	1	2099	2	N	-0-	-0-		
*07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	105	1	2638	2	N	-0-	-0-		

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004										TOTAL DEPTH	7094	PERF. 8037	-	8877
02	11732 X	9499	-0-	-2233	-0-	340	1	9159	2	N	-0-	-0-		
03	12586 X	11427	-0-	-1159	-0-	400	1	11027	2	N	-0-	-0-		
04	11850 X	10911	-0-	-939	-0-	392	1	10519	2	N	-0-	-0-		
05	12245 X	11082	-0-	-1163	-0-	415	1	10667	2	N	-0-	-0-		
06	11280 X	8305	-0-	-2975	-0-	292	1	8013	2	N	-0-	-0-		
07	11439 X	10253	-0-	-1186	-0-	377	1	9876	2	N	-0-	-0-		

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004										TOTAL DEPTH	6890	PERF. 7280	-	8484
02	6580 X	6380	-0-	-200	-0-	207	1	6173	3	N	-0-	-0-		
03	7285 X	7114	-0-	-171	-0-	231	1	6883	3	N	-0-	-0-		
04	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	234	1	6881	3	N	-0-	-0-		
05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	242	1	7050	3	N	-0-	-0-		
06	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	227	1	6732	3	N	-0-	-0-		
07	7285 X	6990	-0-	-295	-0-	227	1	6763	3	N	-0-	-0-		

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH	8006	PERF. 8447	-	9500
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	98	1	3783	2	N	-0-	-0-		
03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	109	1	4232	2	N	-0-	-0-		
04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	102	1	4009	2	N	-0-	-0-		
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	101	1	4170	2	N	-0-	-0-		
06	4050 X	3557	-0-	-493	-0-	89	1	3468	2	N	-0-	-0-		
07	4185 X	3751	-0-	-434	-0-	95	1	3656	2	N	-0-	-0-		

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004										TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7138	-	7676
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	Y	-0-	7		
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	3	Y	-0-	7		
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	22	1	637	3	Y	-0-	7		
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	24	1	717	3	Y	-0-	7		
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	684	3	Y	-0-	7		
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	3	Y	-0-	7		

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004										TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7420	-	7840
02	1792 N	1501	-0-	-291	-0-	49	1	1452	3	N	-0-	-0-		
03	2232 N	1682	-0-	-550	-0-	54	1	1628	3	N	-0-	-0-		
04	2130 N	1407	-0-	-723	-0-	47	1	1360	3	N	-0-	-0-		
05	1674 N	1250	-0-	-424	-0-	41	1	1209	3	N	-0-	-0-		
06	1620 N	1350	-0-	-270	-0-	44	1	1306	3	N	-0-	-0-		
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	3	N	-0-	-0-		

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004										TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7290	-	7724
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	149	1	4462	3	N	-0-	-0-		
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	169	1	5036	3	N	-0-	-0-		
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	154	1	4538	3	N	-0-	-0-		
05	4495 X	4380	-0-	-115	-0-	146	1	4234	3	N	-0-	-0-		
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	147	1	4366	3	N	-0-	-0-		
*07	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	149	1	4427	3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004												TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7797 - 10086
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		9268 X	6639	-0-	-2629	-0-	237 1	6402 2	N	-0-			-0-	
03		10261 X	9527	-0-	-734	-0-	331 1	9196 2	N	-0-			-0-	
04		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	331 1	8944 2	N	-0-			-0-	
05		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	409 1	10573 2	N	-0-			-0-	
06		9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	346 1	9533 2	N	-0-			-0-	
*07		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	365 1	9744 2	N	-0-			-0-	

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004												TOTAL DEPTH	7154	PERF. 7678 - 9349
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004												TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6932 - 7148
02		1848 N	1165	-0-	-683	-0-	41 1	1124 2	N	-0-			-0-	
03		1922 N	1342	-0-	-580	-0-	45 1	1297 2	N	-0-			-0-	
04		1290 N	1027	-0-	-263	-0-	36 1	991 2	N	-0-			-0-	
05		1302 N	1039	-0-	-263	-0-	36 1	1003 2	N	-0-			-0-	
06		1290 N	1009	-0-	-281	-0-	39 1	970 2	N	-0-			-0-	
*07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	65 1	1530 2	N	-0-			-0-	

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004												TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7179 - 7747
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	28 1	821 3	N	-0-			10	
03		868 N	849	-0-	-19	-0-	28 1	821 3	N	-0-			10	
04		900 N	686	-0-	-214	-0-	22 1	664 3	N	-0-			10	
05		930 N	780	-0-	-150	-0-	25 1	755 3	N	-0-			10	
06		810 N	738	-0-	-72	-0-	23 1	691 3	N	22			32	
							24 9							
07		713 N	552	-0-	-161	-0-	18 1	534 3	N	-0-			32	

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004												TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7221 - 7782
02		1764 N	1689	-0-	-75	-0-	55 1	1634 3	Y	-0-			16	
03		1953 N	1850	-0-	-103	-0-	59 1	1757 3	Y	31	31 1		16	
							34 9							
04		1890 N	1816	-0-	-74	-0-	60 1	1755 3	Y	1	1 1		16	
							1 9							
05		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	60 1	1773 3	Y	3			19	
							3 9							
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	58 1	1739 3	Y	-0-			19	
*07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	63 1	1863 3	Y	6			25	
							7 9							

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004												TOTAL DEPTH	7852	PERF. 8400 - 10855
02		9184 X	8788	-0-	-396	-0-	153 1	8635 2	N	-0-			-0-	
03		9951 X	9744	-0-	-207	-0-	171 1	9573 2	N	-0-			-0-	
04		9600 X	9454	-0-	-146	-0-	164 1	9290 2	N	-0-			-0-	
05		9734 X	9647	-0-	-87	-0-	175 1	9472 2	N	-0-			-0-	
06		9420 X	9324	-0-	-96	-0-	194 1	9130 2	N	-0-			-0-	
07		9765 X	9556	-0-	-209	-0-	211 1	9345 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
TAYLOR, DAN		WELL #:	5		RRCID -> 204274		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1876 N	1288	-0-	-588	-0-	28 1	1241 3	N	17		146	
*03		2170 N	1960	-0-	-210	-0-	19 9	43 1	1899 3	N	16	147 1	15
*04		2010 N	1996	-0-	-14	-0-	18 9	44 1	1952 3	N	-0-		15
*05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	49 1	49 1	2125 3	N	-0-		15
*06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	45 1	45 1	2006 3	N	-0-		15
*07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	47 1	47 1	2063 3	N	12		27
							13 9						

AGF RANCH ET AL "A"		WELL #:	3		RRCID -> 204280		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180			
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	48 1	2105 3	Y	-0-		-0-	
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	45 1	2007 3	Y	-0-		-0-	
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	46 1	2015 3	Y	-0-		-0-	
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	47 1	2014 3	Y	-0-		-0-	
06		2310 X	1634	-0-	-676	-0-	36 1	1598 3	Y	-0-		-0-	
07		2387 X	1642	-0-	-745	-0-	36 1	1606 3	Y	-0-		-0-	

RUSSELL, JEROME ET AL		WELL #:	2		RRCID -> 204294		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044			
02		6552 X	6311	-0-	-241	-0-	159 1	6152 2	N	-0-		-0-	
03		7254 X	6841	-0-	-413	-0-	172 1	6669 2	N	-0-		-0-	
04		7020 X	6602	-0-	-418	-0-	164 1	6438 2	N	-0-		-0-	
05		7254 X	7107	-0-	-147	-0-	252 1	6855 2	N	-0-		-0-	
06		7020 X	6740	-0-	-280	-0-	252 1	6488 2	N	-0-		-0-	
07		6975 X	6772	-0-	-203	-0-	172 1	6600 2	N	-0-		-0-	

MAEYERS, DAN B. GU "B"		WELL #:	8		RRCID -> 204298		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776			
02		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	137 1	4109 3	N	-0-		-0-	
03		4495 X	4422	-0-	-73	-0-	144 1	4278 3	N	-0-		-0-	
04		4350 X	4168	-0-	-182	-0-	138 1	4030 3	N	-0-		-0-	
05		4495 X	4316	-0-	-179	-0-	143 1	4173 3	N	-0-		-0-	
06		4350 X	4218	-0-	-132	-0-	138 1	4080 3	N	-0-		-0-	
*07		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	150 1	4441 3	N	-0-		-0-	

GARNETT-LAPRELLE		WELL #:	6		RRCID -> 204322		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0			
02		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	117 1	3234 2	N	-0-		-0-	
03		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	128 1	3710 2	N	-0-		-0-	
04		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	140 1	3814 2	N	-0-		-0-	
05		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	146 1	3751 2	N	-0-		-0-	
06		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	114 1	3138 2	N	-0-		-0-	
*07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	136 1	3664 2	N	-0-		-0-	

CHAPEL HILL		WELL #:	D 3		RRCID -> 204329		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362			
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	60 1	1729 2	N	-0-		-0-	
03		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	65 1	1839 2	N	-0-		-0-	
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	62 1	1733 2	N	-0-		-0-	
05		1984 N	1845	-0-	-139	-0-	64 1	1781 2	N	-0-		-0-	
06		1830 N	1521	-0-	-309	-0-	50 1	1471 2	N	-0-		-0-	
*07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	64 1	1896 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
NANCE				WELL #: B 3	RRCID -> 204352	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7196	-		7468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1273	-0-	-99	-0-	45 1	1228 2	N	-0-			-0-
03	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	50 1	1379 2	N	-0-			-0-
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	54 1	1438 2	N	-0-			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	58 1	1495 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	46 1	1279 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	55 1	1454 2	N	-0-			-0-

EVERS "A"				WELL #: 7	RRCID -> 204358	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 8800	-		11154	
02	6552 X	6181	-0-	-371	-0-	135 1	6032 3	Y	13	51 1		17
03	7254 X	6987	-0-	-267	-0-	153 1	6825 3	Y	8	2 1		23
04	7020 X	6742	-0-	-278	-0-	150 1	6584 3	Y	7			30
05	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	160 1	6919 3	Y	25			55
06	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	149 1	6616 3	Y	20			75
07	6975 X	6727	-0-	-248	-0-	148 1	6547 3	Y	29	79 1		25

VEALE RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 204374	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 6858	PERF. 7250	-		10903	
02	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	136 1	6058 3	N	-0-			27
03	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	147 1	6556 3	N	-0-			27
04	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	152 1	6692 3	N	-0-			27
05	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	159 1	6921 3	N	-0-			27
06	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	152 1	6758 3	N	162	176 1		13
*07	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	156 1	6919 3	N	-0-			13

COLE TRUST FOUR				WELL #: 8	RRCID -> 204396	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8086	-		8738	
02	4536 X	4224	-0-	-312	-0-	93 1	4131 3	N	-0-			-0-
03	4929 X	4670	-0-	-259	-0-	103 1	4567 3	N	-0-			-0-
04	4740 X	4370	-0-	-370	-0-	98 1	4272 3	N	-0-			-0-
05	4743 X	4394	-0-	-349	-0-	99 1	4295 3	N	-0-			-0-
06	4590 X	4027	-0-	-563	-0-	90 1	3937 3	N	-0-			-0-
07	4681 X	4175	-0-	-506	-0-	93 1	4082 3	N	-0-			-0-

PERRYMAN				WELL #: 1	RRCID -> 204608	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 7285	PERF. 7953	-		9283	
02	5516 X	4963	-0-	-553	-0-	176 1	4787 2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5449	-0-	-503	-0-	186 1	5263 2	N	-0-			-0-
04	5490 X	5230	-0-	-260	-0-	187 1	5043 2	N	-0-			-0-
05	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	284 1	7320 2	N	-0-			-0-
06	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	305 1	8417 2	N	-0-			-0-
07	5487 X	4633	-0-	-854	-0-	167 1	4460 2	N	5			5

PERRYMAN				WELL #: 2	RRCID -> 204609	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 7482	-		9265	
02	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	305 1	8272 2	N	-0-			-0-
03	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	329 1	9140 2	N	-0-			-0-
04	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	320 1	8681 2	N	-0-			-0-
05	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	355 1	9142 2	N	-0-			-0-
06	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	302 1	8289 2	N	-0-			-0-
*07	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	356 1	9448 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 N	73	-0-	-2167	-0-	3 1	69 3	Y	1	1 1	31
03	2480 N	563	-0-	-1917	-0-	23 1	531 3	Y	8		39
04	3000 N	3109	-0-	109	109	135 1	2972 3	Y	2		41
05	2618 N	2509	-0-	-109	-0-	83 1	2426 3	Y	-0-		41
06	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	91 1	2704 3	Y	-0-		41
*07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	89 1	2669 3	Y	1		40

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400											
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	107 1	4756 3	N	-0-		-0-
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	102 1	4512 3	N	-0-		-0-
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	101 1	4428 3	N	-0-		-0-
05	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	109 1	4754 3	N	-0-		-0-
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	101 1	4467 3	N	-0-		-0-
*07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	105 1	4625 3	N	-0-		-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902											
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7 1	199 2	N	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14 1	347 2	N	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10 1	292 2	N	-0-		-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	13 1	341 2	N	-0-		-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962											
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	25 1	5265 3	N	-0-		111
03	5611 X	5312	-0-	-299	-0-	35 1	5277 3	N	-0-		111
04	5430 X	5125	-0-	-305	-0-	25 1	5100 3	N	-0-		111
05	5611 X	5266	-0-	-345	-0-	23 1	5240 3	N	3		114
06	5430 X	4797	-0-	-633	-0-	21 1	4776 3	N	-0-		114
07	5611 X	4907	-0-	-704	-0-	22 1	4885 3	N	-0-		114

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442											
02	3080 X	3054	-0-	-26	-0-	109 1	2945 2	N	-0-		-0-
03	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	109 1	3010 2	N	-0-		-0-
04	3300 X	3149	-0-	-151	-0-	113 1	3036 2	N	-0-		-0-
05	3410 X	3270	-0-	-140	-0-	122 1	3148 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	2791	-0-	-509	-0-	97 1	2694 2	N	-0-		-0-
07	3379 X	3183	-0-	-196	-0-	116 1	3067 2	N	-0-		-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004											
02	5628 X	5248	-0-	-380	-0-	199 1	5049 2	N	-0-		-0-
03	6231 X	5743	-0-	-488	-0-	216 1	5527 2	N	-0-		-0-
04	6030 X	5685	-0-	-345	-0-	211 1	5474 2	N	-0-		-0-
05	6231 X	5771	-0-	-460	-0-	205 1	5566 2	N	-0-		-0-
06	6030 X	5591	-0-	-439	-0-	209 1	5382 2	N	-0-		-0-
07	5890 X	5609	-0-	-281	-0-	143 1	5466 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6860 X	6323	-0-	-537	-0-	205	1	6118	3	N	-0-
03		7595 X	7342	-0-	-253	-0-	238	1	7104	3	N	-0-
04		7140 X	6815	-0-	-325	-0-	224	1	6591	3	N	-0-
05		7316 X	6773	-0-	-543	-0-	224	1	6549	3	N	-0-
06		7110 X	6521	-0-	-589	-0-	212	1	6309	3	N	-0-
07		7347 X	6779	-0-	-568	-0-	221	1	6558	3	N	-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980												
02		2296 X	1666	-0-	-630	-0-	36	1	1623	3	Y	6
03		2542 X	1344	-0-	-1198	-0-	43	1	1270	3	Y	28
04		1950 X	1418	-0-	-532	-0-	47	1	1371	3	Y	-0-
05		1860 N	663	-0-	-1197	-0-	22	1	635	3	Y	-0-
06		840 N	532	-0-	-308	-0-	17	1	515	3	Y	-0-
*07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	971	3	Y	2

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930												
02		1820 N	1785	-0-	-35	-0-	58	1	1727	3	Y	-0-
03		2015 N	1792	-0-	-223	-0-	58	1	1734	3	Y	-0-
04		1890 N	1609	-0-	-281	-0-	36	1	1573	3	Y	-0-
05		1984 N	913	-0-	-1071	-0-	20	1	893	3	Y	-0-
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	41	1	1844	3	Y	-0-
*07		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	42	1	1877	3	Y	-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005												
02		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	78	1	4418	2	N	-0-
03		4867 X	4847	-0-	-20	-0-	85	1	4762	2	N	-0-
04		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	82	1	4640	2	N	-0-
05		4867 X	4822	-0-	-45	-0-	88	1	4734	2	N	-0-
06		4710 X	4594	-0-	-116	-0-	95	1	4499	2	N	-0-
07		4867 X	4709	-0-	-158	-0-	104	1	4605	2	N	-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850												
02		2800 N	3598	-0-	798	798	116	1	3482	3	N	-0-
03		3100 N	2843	-0-	-257	541	93	1	2750	3	N	-0-
04		2585 N	2044	-0-	-541	-0-	68	1	1976	3	N	-0-
05		2759 X	1409	-0-	-1350	-0-	47	1	1362	3	N	-0-
06		2670 X	1463	-0-	-1207	-0-	48	1	1415	3	N	-0-
07		2759 X	2164	-0-	-595	-0-	70	1	2094	3	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755												
02		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	113	1	5016	3	Y	-0-
03		5208 X	5144	-0-	-64	-0-	113	1	5031	3	Y	-0-
04		5040 X	4869	-0-	-171	-0-	109	1	4760	3	Y	-0-
05		5208 X	4364	-0-	-844	-0-	98	1	4266	3	Y	-0-
06		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	108	1	4755	3	Y	-0-
*07		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	111	1	4883	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7820													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	49	1	1451	3	Y	-0-		-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	53	1	1603	3	Y	-0-		-0-
04	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	35	1	1515	3	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	36	1	1561	3	Y	-0-		-0-
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	34	1	1512	3	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	35	1	1547	3	Y	-0-		-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068													
02	4956 X	4704	-0-	-252	-0-	152	1	4552	3	Y	-0-		25
03	5487 X	5014	-0-	-473	-0-	162	1	4849	3	Y	3		28
						3	9						
04	5250 X	4926	-0-	-324	-0-	162	1	4764	3	Y	-0-		28
05	5425 X	5235	-0-	-190	-0-	173	1	5062	3	Y	-0-		28
06	5250 X	4981	-0-	-269	-0-	162	1	4819	3	Y	-0-		28
07	5208 X	5140	-0-	-68	-0-	167	1	4972	3	Y	1		29
						1	9						

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063													
02	2296 N	1935	-0-	-361	-0-	63	1	1872	3	Y	-0-		-0-
03	2573 N	1562	-0-	-1011	-0-	51	1	1511	3	Y	-0-		-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1780	3	Y	-0-		-0-
05	2139 N	1871	-0-	-268	-0-	42	1	1829	3	Y	-0-		-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	43	1	1885	3	Y	-0-		-0-
*07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	-0-		-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841													
02	2856 X	2641	-0-	-215	-0-	85	1	2552	3	Y	4		16
						4	9						
03	3162 X	2978	-0-	-184	-0-	96	1	2882	3	Y	-0-		16
04	3090 X	3076	-0-	-14	-0-	100	1	2969	3	Y	6		22
						7	9						
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	107	1	3139	3	Y	-0-		22
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	101	1	2998	3	Y	-0-		22
07	3162 X	3160	-0-	-2	-0-	103	1	3054	3	Y	3		25
						3	9						

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420													
02	1932 N	1783	-0-	-149	-0-	58	1	1725	3	Y	-0-		27
03	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	63	1	1878	3	Y	-0-		27
04	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	61	1	1799	3	Y	-0-		27
05	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	64	1	1857	3	Y	5		32
						6	9						
06	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	60	1	1761	3	Y	-0-		32
07	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	62	1	1831	3	Y	-0-		32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	43	1	1302	3	Y	35
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1202	3	Y	35
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	43	1	1255	3	Y	35
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	3	Y	35
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	40	1	1203	3	Y	35
07		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	43	1	1282	3	Y	37
							2	9				

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618												
02		1428 N	1426	-0-	-2	-0-	46	1	1376	3	N	37
							4	9				
03		1581 N	1518	-0-	-63	-0-	49	1	1461	3	N	44
							8	9				
04		1500 N	1458	-0-	-42	-0-	48	1	1410	3	N	44
05		1581 N	1472	-0-	-109	-0-	48	1	1422	3	N	46
							2	9				
06		1470 N	1437	-0-	-33	-0-	46	1	1390	3	N	47
							1	9				
07		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	48	1	1444	3	N	47

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530												
02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	3	Y	134
							90	9				
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	63	1	1884	3	Y	136
							2	9				
04		1890 N	1709	-0-	-181	-0-	56	1	1651	3	Y	69
							2	9				
05		2046 N	1906	-0-	-140	-0-	62	1	1810	3	Y	32
							34	9				
06		1680 N	1580	-0-	-100	-0-	51	1	1520	3	Y	40
							9	9				
07		1736 N	1583	-0-	-153	-0-	50	1	1466	3	Y	27
							67	9				

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507												
02		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	287	1	8586	3	N	18
03		9734 X	9630	-0-	-104	-0-	312	1	9318	3	N	18
04		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	352	1	10363	3	N	18
05		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	351	1	10222	3	N	18
06		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	329	1	9756	3	N	18
*07		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	341	1	10146	3	N	18

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356												
02		3584 X	1638	-0-	-1946	-0-	53	1	1585	3	Y	50
03		3968 X	2840	-0-	-1128	-0-	88	1	2618	3	Y	37
							134	9				
04		3840 X	1846	-0-	-1994	-0-	41	1	1805	3	Y	37
05		3193 X	3065	-0-	-128	-0-	101	1	2964	3	Y	37
06		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	91	1	2730	3	Y	44
							139	9				
*07		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	91	1	2702	3	Y	91
							52	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
VEALE RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 204996		COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 6674	PERF. 7000	- 9280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3555	-0-	-57	-0-	78	1	3477	3	N	-0-		13
03	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	84	1	3793	3	N	-0-		13
04	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	91	1	3997	3	N	-0-		13
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	94	1	4071	3	N	133		146
						146	9						
06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	86	1	3810	3	N	40	173 1	13
						44	9						
07	4216 X	3983	-0-	-233	-0-	88	1	3895	3	N	-0-		13
TAYLOR, DAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 204997		COMPL. DATE 09/12/2004	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 8500	- 10379			
*01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	111	1	4950	3	Y	17	2 1	34
						19	9						
*02	4536 X	1729	-0-	-2807	-0-	37	1	1686	3	Y	5		39
						6	9						
*03	5022 X	12	-0-	-5010	-0-	12	3			Y	-0-		39
*04	4860 X	30	-0-	-4830	-0-	1	1	29	3	Y	-0-		39
*05	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	127	1	5545	3	Y	-0-		39
*06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	90	1	3998	3	Y	-0-		52
*07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	89	1	3920	3	Y	5		57
						6	9						
SCHLUTER, MARGARET				WELL #: 2	RRCID -> 204998		COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 8792	PERF. 7759	- 8632			
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	18		62
						701	3	20	9				
03	930 N	884	-0-	-46	-0-	18	1	115	2	N	10		72
						740	3	11	9				
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	13		85
						727	3	14	9				
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	6		91
						789	3	7	9				
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	1	63 1	29
						740	3	1	9				
07	899 N	857	-0-	-42	-0-	18	1	112	2	N	5		34
						721	3	6	9				
LAMM, FRANCES				WELL #: 3	RRCID -> 204999		COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8700	- 10604			
02	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	253	1	7569	3	Y	7		119
						8	9						
03	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	249	1	7446	3	Y	-0-		119
04	6390 X	6310	-0-	-80	-0-	207	1	6094	3	Y	8	90 1	37
						9	9						
05	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	218	1	6373	3	Y	33		70
						36	9						
06	7410 X	6376	-0-	-1034	-0-	206	1	6129	3	Y	37		107
						41	9						
07	7657 X	6368	-0-	-1289	-0-	207	1	6142	3	Y	17	79 1	45
						19	9						
MCALISTER, O. H.				WELL #: 10	RRCID -> 205000		COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 7756	PERF. 7182	- 7590			
02	1652 N	1362	-0-	-290	-0-	44	1	1318	3	N	-0-		-0-
03	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	49	1	1449	3	N	-0-		-0-
04	1650 N	1427	-0-	-223	-0-	47	1	1380	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	43	1	1278	3	N	-0-		-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	52	1	1572	3	N	-0-		-0-
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	46	1	2067	3	N	-0-		-0-
03		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	51	1	2247	3	N	-0-		-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	50	1	2198	3	N	-0-		-0-
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	50	1	2185	3	N	-0-		-0-
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	51	1	2231	3	N	-0-		-0-
*07		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	49	1	2205	3	N	-0-		-0-
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087														
02		2884 X	2695	-0-	-189	-0-	112	1	2516	3	Y	61	41 1	20
							67	9						
03		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	165	1	3696	3	Y	3		23
							3	9						
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	147	1	3243	3	Y	17		40
							19	9						
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	170	1	3713	3	Y	-0-		40
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	167	1	3721	3	Y	10	33 1	17
							11	9						
*07		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	171	1	3814	3	Y	13		30
							14	9						
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510														
02		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	140	1	4178	3	N	38		79
							42	9						
03		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	191	1	5717	3	N	4		83
							4	9						
04		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	202	1	5960	3	N	-0-		83
05		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	199	1	5812	3	N	-0-		83
06		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	196	1	5825	3	N	-0-		83
*07		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	197	1	5881	3	N	-0-		83
NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103														
02		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	204	1	7869	2	N	-0-		-0-
03		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	198	1	7680	2	N	-0-		-0-
04		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	192	1	7556	2	N	-0-		-0-
05		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	172	1	7085	2	N	-0-		-0-
06		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	181	1	7080	2	N	-0-		-0-
*07		7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	200	1	7657	2	N	-0-		-0-
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553														
02		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1185	3	N	-0-		-0-
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	241	1	3495	3	N	-0-		-0-
04		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	126	1	5455	3	N	-0-		-0-
05		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	187	1	5444	3	N	-0-		-0-
06		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	134	1	3980	3	N	-0-		-0-
*07		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	76	1	2262	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	N	47			124
						3071	3	52	9					
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	82	1	507	2	N	66	157	1	33
						3250	3	73	9					
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	84	1	512	2	N	64			97
						3281	3	70	9					
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	87	1	530	2	N	41			138
						3403	3	45	9					
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	82	1	504	2	N	34	123	1	49
						3241	3	37	9					
*07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	85	1	521	2	N	56			105
						3343	3	62	9					
PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660														
02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	99	1	4384	3	N	-0-			-0-
						112	1	5001	3	N	-0-			-0-
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	108	1	4731	3	N	-0-			-0-
						108	1	4699	3	N	-0-			-0-
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	99	1	4371	3	N	-0-			-0-
						144	1	4273	3	N	-0-			-0-
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	108	1	4699	3	N	-0-			-0-
						99	1	4371	3	N	-0-			-0-
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	144	1	4273	3	N	-0-			-0-
*07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-									-0-
BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750														
02	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	44	1	8809	3	N	-0-			164
						67	1	9596	3	N	8	159	1	13
03	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9	9							
						47	1	8929	3	N	-0-			13
04	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	359	1	8088	3	N	-0-			13
						42	1	1	2	N	-0-			13
05	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	9290	3							
						22	1	4685	3	N	-0-			13
06	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-									
07	7688 X	4707	-0-	-2981	-0-									
DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218														
02	2996 X	2881	-0-	-115	-0-	101	1	2780	2	N	-0-			-0-
						114	1	3163	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	117	1	3142	2	N	-0-			-0-
						126	1	3365	2	N	-0-			-0-
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	106	1	2888	2	N	-0-			-0-
						122	1	3182	2	N	-0-			-0-
05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-									
06	3210 X	2994	-0-	-216	-0-									
07	3317 X	3304	-0-	-13	-0-									
MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792														
02	2744 N	2569	-0-	-175	-0-	56	1	2511	3	Y	2			18
						2	9							
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	65	1	2909	3	Y	13			31
						14	9							
04	2880 N	2879	-0-	-1	-0-	64	1	2803	3	Y	11			42
						12	9							
*05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	66	1	2868	3	Y	12			54
						13	9							
*06	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	62	1	2750	3	Y	35			89
						39	9							
07	2945 N	2924	-0-	-21	-0-	65	1	2856	3	Y	3	92	1	-0-
						3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MACKEY, W. L. GU 3		WELL #: 13		RRCID -> 205840		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	132	1	3944	3	Y	4	58
03	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	196	1	5867	3	Y	10	13
*04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	211	1	6207	3	Y	-0-	12
*05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	206	1	6003	3	Y	-0-	-0-
06	5880 X	5732	-0-	-148	-0-	186	1	5545	3	Y	1	-0-
07	6355 X	5619	-0-	-736	-0-	183	1	5436	3	Y	-0-	-0-
JARVIS-COHEN		WELL #: 4		RRCID -> 205860		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430			
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	103	1	2725	2	N	-0-	-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	112	1	3065	2	N	-0-	-0-
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	108	1	2908	2	N	-0-	-0-
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	120	1	2984	2	N	-0-	-0-
06	2730 X	2131	-0-	-599	-0-	75	1	2056	2	N	-0-	-0-
*07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	N	-0-	-0-
PORTER, JOHN W.		WELL #: 9		RRCID -> 205997		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795			
02	3808 X	3687	-0-	-121	-0-	81	1	3606	3	Y	-0-	-0-
03	4185 X	4067	-0-	-118	-0-	89	1	3978	3	Y	-0-	-0-
04	4050 X	3653	-0-	-397	-0-	81	1	3572	3	Y	-0-	-0-
05	4092 X	3861	-0-	-231	-0-	87	1	3774	3	Y	-0-	-0-
06	3930 X	3799	-0-	-131	-0-	84	1	3715	3	Y	-0-	-0-
07	4061 X	3828	-0-	-233	-0-	85	1	3743	3	Y	-0-	-0-
HAMPTON, J. V.		WELL #: 9H		RRCID -> 205999		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395			
02	3164 X	2874	-0-	-290	-0-	92	1	2767	3	Y	14	70
03	3410 X	2441	-0-	-969	-0-	79	1	2356	3	Y	5	75
04	3180 X	1670	-0-	-1510	-0-	55	1	1611	3	Y	4	79
05	3193 X	2392	-0-	-801	-0-	79	1	2312	3	Y	1	80
06	3090 X	1739	-0-	-1351	-0-	56	1	1675	3	Y	7	87
07	3193 X	2280	-0-	-913	-0-	74	1	2184	3	Y	20	107
NANCE		WELL #: B 1		RRCID -> 206187		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206			
02	2436 N	2283	-0-	-153	-0-	82	1	2201	2	N	-0-	-0-
03	2666 N	2421	-0-	-245	-0-	85	1	2336	2	N	-0-	-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	91	1	2421	2	N	-0-	-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	97	1	2515	2	N	-0-	-0-
06	2340 N	2228	-0-	-112	-0-	78	1	2150	2	N	-0-	-0-
07	2604 N	2539	-0-	-65	-0-	92	1	2447	2	N	-0-	-0-
ROBERTSON ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 206545		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02		7476 X	6093	-0-	-1383	-0-		218 1	5875 2	N	-0-
03		7781 X	6186	-0-	-1595	-0-		217 1	5969 2	N	-0-
04		7530 X	6027	-0-	-1503	-0-		215 1	5812 2	N	-0-
05		7781 X	6206	-0-	-1575	-0-		230 1	5976 2	N	-0-
06		7050 X	4861	-0-	-2189	-0-		170 1	4691 2	N	-0-
*07		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-		283 1	7581 2	N	-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704											
02		7756 X	7509	-0-	-247	-0-		165 1	7344 3	Y	8
03		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-		188 1	8400 3	Y	10
								2 9			
04		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-		185 1	8069 3	Y	13
								3 9			
05		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-		190 1	8260 3	Y	13
06		8190 X	8057	-0-	-133	-0-		178 1	7879 3	Y	13
07		8463 X	8326	-0-	-137	-0-		184 1	8142 3	Y	13

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028											
02		6552 X	6504	-0-	-48	-0-		276 1	6185 3	Y	52
								43 9			
03		7254 X	6792	-0-	-462	-0-		290 1	6499 3	Y	52
								3 9			
04		7050 X	6390	-0-	-660	-0-		277 1	6113 3	Y	52
05		7285 X	6139	-0-	-1146	-0-		268 1	5871 3	Y	52
06		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-		330 1	7338 3	Y	54
								2 9			
*07		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-		411 1	9164 3	Y	64
								11 9			

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060											
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		104 1	2826 2	N	-0-
03		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-		122 1	3239 2	N	-0-
04		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		135 1	3641 2	N	-0-
05		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		161 1	4001 2	N	-0-
06		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		117 1	3258 2	N	-0-
*07		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-		159 1	3910 2	N	-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530											
02		5908 X	5723	-0-	-185	-0-		125 1	5598 3	N	-0-
03		6665 X	6330	-0-	-335	-0-		139 1	6191 3	N	-0-
04		6450 X	5935	-0-	-515	-0-		133 1	5802 3	N	-0-
05		6665 X	6121	-0-	-544	-0-		138 1	5983 3	N	-0-
06		6450 X	5776	-0-	-674	-0-		128 1	5648 3	N	-0-
*07		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-		170 1	7494 3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3164 X	2488	-0-	-676	-0-	55 1	2433 3	N	-0-	1
03		3503 X	3014	-0-	-489	-0-	66 1	2948 3	N	-0-	1
04		3330 X	3134	-0-	-196	-0-	70 1	3064 3	N	-0-	1
05		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	70 1	3039 3	N	-0-	1
06		2910 X	2472	-0-	-438	-0-	55 1	2417 3	N	-0-	1
07		3224 X	2502	-0-	-722	-0-	55 1	2447 3	N	-0-	1

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110											
02		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	556 1	5331 3	Y	21	186
							23 9				
03		6727 X	3500	-0-	-3227	-0-	492 1	2985 3	Y	21	148
							23 9				
*04		6510 X	3862	-0-	-2648	-0-	533 1	3329 3	Y	-0-	148
05		6727 X	5921	-0-	-806	-0-	616 1	5302 3	Y	3	151
							3 9				
06		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	598 1	5298 3	Y	15	166
							17 9				
*07		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	609 1	5232 3	Y	18	184
							20 9				

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408											
02		1568 N	1495	-0-	-73	-0-	33 1	1462 3	N	-0-	-0-
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	35 1	1526 3	N	-0-	-0-
04		1560 N	1559	-0-	-1	-0-	35 1	1524 3	N	-0-	-0-
05		1643 N	1494	-0-	-149	-0-	34 1	1460 3	N	-0-	-0-
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	35 1	1530 3	N	-0-	-0-
*07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	36 1	1580 3	N	-0-	-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960											
02		3892 X	3774	-0-	-118	-0-	122 1	3652 3	Y	-0-	-0-
03		4309 X	4280	-0-	-29	-0-	139 1	4141 3	Y	-0-	-0-
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	148 1	4375 3	Y	-0-	-0-
05		4247 X	4002	-0-	-245	-0-	133 1	3869 3	Y	-0-	-0-
06		4140 X	3757	-0-	-383	-0-	122 1	3635 3	Y	-0-	-0-
07		4681 X	4081	-0-	-600	-0-	133 1	3948 3	Y	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145											
02		3304 X	3224	-0-	-80	-0-	71 1	3153 3	N	-0-	-0-
03		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	533 1	4413 3	N	-0-	-0-
04		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	507 1	3816 3	N	-0-	-0-
05		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	525 1	3965 3	N	-0-	-0-
*06		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	506 1	3818 3	N	-0-	-0-
*07		3658 X	3488	-0-	-170	-0-	420 1	3068 3	N	-0-	-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656											
02		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	193 1	5787 3	Y	-0-	-0-
03		6417 X	4168	-0-	-2249	-0-	135 1	4033 3	Y	-0-	-0-
04		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	209 1	6154 3	Y	-0-	-0-
05		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	329 1	9613 3	Y	-0-	-0-
06		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	195 1	5793 3	Y	-0-	-0-
07		6107 X	5694	-0-	-413	-0-	185 1	5509 3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	965	1	3406	3	N	86	162	1		34
						95	9								
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1045	1	3916	3	N	67	77	1		24
						74	9								
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	1043	1	3812	3	N	107				131
						118	9								
05	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	1078	1	3914	3	N	99	149	1		81
						109	9								
06	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	1035	1	3683	3	N	94	147	1		28
						103	9								
07	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	1043	1	3233	3	N	17				45
						19	9								

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706															
02	4480 X	4432	-0-	-48	-0-	143	1	4289	3	N	-0-				-0-
03	4960 X	3646	-0-	-1314	-0-	118	1	3528	3	N	-0-				-0-
04	4740 X	744	-0-	-3996	-0-	25	1	719	3	N	-0-				-0-
05	4898 X	3756	-0-	-1142	-0-	124	1	3632	3	N	-0-				-0-
06	4740 X	2369	-0-	-2371	-0-	77	1	2292	3	N	-0-				-0-
07	4898 X	2115	-0-	-2783	-0-	69	1	2046	3	N	-0-				-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454															
02	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	132	1	5924	3	Y	-0-				-0-
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	142	1	6341	3	Y	-0-				-0-
04	6480 X	5870	-0-	-610	-0-	131	1	5739	3	Y	-0-				-0-
05	6696 X	6002	-0-	-694	-0-	135	1	5867	3	Y	-0-				-0-
06	6480 X	5654	-0-	-826	-0-	125	1	5529	3	Y	-0-				-0-
07	6696 X	5747	-0-	-949	-0-	128	1	5619	3	Y	-0-				-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100															
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	34	1	1483	3	Y	5				27
						6	9								
03	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	29	1	1302	3	Y	9				36
						10	9								
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	33	1	1447	3	Y	42	63	1		15
						46	9								
05	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	33	1	1434	3	Y	8	8	1		15
						9	9								
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	Y	1	1	1		15
						1	9								
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	37	1	1649	3	Y	1				16
						1	9								

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704															
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	5	1	222	3	Y	-0-				-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	-0-				-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-				-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	368	-0-	368	368	8	1	360	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	352	-0-	352	720	7	1	345	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	28	1	1261	3	Y	-0-			-0-
03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1263	3	Y	-0-			-0-
04		1350 N	1210	-0-	-140	-0-	27	1	1183	3	Y	-0-			-0-
05		1395 N	1285	-0-	-110	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1112	-0-	-118	-0-	24	1	1088	3	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	27	1	1184	3	Y	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892															
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	20	1	1112	2	N	-0-			-0-
03		1302 N	1230	-0-	-72	-0-	22	1	1208	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1166	-0-	-34	-0-	20	1	1146	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	22	1	1189	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1163	-0-	-37	-0-	24	1	1139	2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1190	-0-	-19	-0-	26	1	1164	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055															
02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	88	1	3902	3	N	-0-			-0-
03		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	171	1	7592	3	N	-0-			-0-
*04		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	157	1	6837	3	N	-0-			-0-
05		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	122	1	5307	3	N	-0-			-0-
06		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	119	1	5253	3	N	-0-			-0-
*07		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	138	1	6129	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551															
02		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	67	1	2994	3	Y	-0-			-0-
03		528 X	528	-0-	-0-	-0-	12	1	510	3	Y	5			5
							6	9							
04		76 X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	5			10
							6	9							
05		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	138	1	6014	3	Y	11			21
							12	9							
06		3270 X	2542	-0-	-728	-0-	56	1	2482	3	Y	4			25
							4	9							
07		3379 X	1608	-0-	-1771	-0-	35	1	1567	3	Y	5			30
							6	9							

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350															
02		1512 N	1283	-0-	-229	-0-	32	1	1251	2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1597	-0-	-139	-0-	40	1	1557	2	N	-0-			-0-
04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	50	1	1975	2	N	-0-			-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	48	1	1986	2	N	-0-			-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	45	1	1774	2	N	-0-			-0-
*07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684															
02		4816 X	4668	-0-	-148	-0-	102	1	4566	3	N	-0-			-0-
03		5332 X	5278	-0-	-54	-0-	116	1	5162	3	N	-0-			-0-
04		5160 X	4645	-0-	-515	-0-	105	1	4540	3	N	-0-			-0-
05		5332 X	4916	-0-	-416	-0-	110	1	4806	3	N	-0-			-0-
06		5160 X	4684	-0-	-476	-0-	104	1	4580	3	N	-0-			-0-
07		5270 X	4720	-0-	-550	-0-	105	1	4615	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		4452 X	4441	-0-	-11	-0-	77 1	4364 2	N	-0-		-0-
03		4929 X	4697	-0-	-232	-0-	82 1	4615 2	N	-0-		-0-
04		4770 X	4571	-0-	-199	-0-	80 1	4491 2	N	-0-		-0-
05		4929 X	4755	-0-	-174	-0-	86 1	4669 2	N	-0-		-0-
06		4770 X	4700	-0-	-70	-0-	98 1	4602 2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4735	-0-	-194	-0-	105 1	4630 2	N	-0-		-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408												
02		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	91 1	3496 2	N	-0-		-0-
03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	98 1	3798 2	N	-0-		-0-
04		3690 X	3605	-0-	-85	-0-	89 1	3516 2	N	-0-		-0-
05		3813 X	3572	-0-	-241	-0-	127 1	3445 2	N	-0-		-0-
06		3690 X	3623	-0-	-67	-0-	135 1	3488 2	N	-0-		-0-
07		3813 X	3633	-0-	-180	-0-	92 1	3541 2	N	-0-		-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306												
02		3192 X	2885	-0-	-307	-0-	102 1	2783 2	N	-0-		-0-
03		3317 X	3147	-0-	-170	-0-	111 1	3036 2	N	-0-		-0-
04		3210 X	3102	-0-	-108	-0-	112 1	2990 2	N	-0-		-0-
05		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	121 1	3143 2	N	-0-		-0-
06		3120 X	2947	-0-	-173	-0-	103 1	2844 2	N	-0-		-0-
*07		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	120 1	3192 2	N	-0-		-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		16
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		16

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527												
02		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	178 1	5324 3	Y	25		58
							28 9					
03		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	191 1	5731 3	Y	76	134 1	-0-
							84 9					
04		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	254 1	5592 3	Y	7		7
							8 9					
05		6138 X	5339	-0-	-799	-0-	176 1	5143 3	Y	18		25
							20 9					
06		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	232 1	5176 3	Y	15		40
							17 9					
*07		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	178 1	5308 3	Y	22		62
							24 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	2330	-0-	-162	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-			16
03	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	93	1	2563	2	Y	-0-			16
04	2670 X	2588	-0-	-82	-0-	99	1	2487	2	Y	2			18
05	2666 X	2656	-0-	-10	-0-	92	1	2562	2	Y	2			20
06	2550 N	2514	-0-	-36	-0-	117	1	2397	2	Y	-0-			20
07	2635 N	2568	-0-	-67	-0-	119	1	2449	2	Y	-0-			20

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705														
02	5012 X	4678	-0-	-334	-0-	659	1	3988	3	N	28	172	1	50
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	822	1	5385	3	N	32			82
04	5370 X	4042	-0-	-1328	-0-	751	1	3279	3	N	11			93
05	5549 X	5466	-0-	-83	-0-	867	1	4577	3	N	20			113
*06	5370 X	4595	-0-	-775	-0-	813	1	3772	3	N	9			122
07	5549 X	4168	-0-	-1381	-0-	806	1	3359	3	N	3			125

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705														
02	7056 X	5960	-0-	-1096	-0-	104	1	5856	2	N	-0-			-0-
03	7688 X	6460	-0-	-1228	-0-	113	1	6347	2	N	-0-			-0-
04	7440 X	6685	-0-	-755	-0-	116	1	6569	2	N	-0-			-0-
05	7502 X	7167	-0-	-335	-0-	130	1	7037	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	7010	-0-	-160	-0-	146	1	6864	2	N	-0-			-0-
*07	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	158	1	7003	2	N	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033														
02	11200 X	10983	-0-	-217	-0-	354	1	10588	3	Y	37	7	1	149
03	12400 X	12230	-0-	-170	-0-	395	1	11810	3	Y	23	67	1	105
04	11940 X	8945	-0-	-2995	-0-	292	1	8613	3	Y	36	121	1	20
05	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	454	1	13278	3	Y	33			53
06	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	407	1	12109	3	Y	26	59	1	20
*07	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	416	1	12394	3	Y	33			53

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146														
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	64	1	1919	3	N	-0-			-0-
03	2046 N	1565	-0-	-481	-0-	51	1	1514	3	N	-0-			-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	68	1	1975	3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2019	-0-	-182	-0-	67	1	1952	3	N	-0-			-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	61	1	1817	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1964	-0-	-144	-0-	64	1	1900	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011										TOTAL DEPTH	7576	PERF. 7950 - 9684
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	325 1	9478 3	Y	42		113	
						46 9						
*09	9330 X	9104	-0-	-226	-0-	300 1	8782 3	Y	20	133 1	-0-	
						22 9						
*10	9796 X	9633	-0-	-163	-0-	314 1	9294 3	Y	23		23	
						25 9						
*11	9540 X	9342	-0-	-198	-0-	300 1	8986 3	Y	51		74	
						56 9						
*12	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	289 1	8673 3	Y	1		35	
						1 9						
*01	9796 X	9624	-0-	-172	-0-	309 1	9181 3	Y	122	63 1	94	
						134 9						
*02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	287 1	8606 3	Y	41	7 1	128	
						45 9						
*03	9641 X	9490	-0-	-151	-0-	307 1	9177 3	Y	5	68 1	65	
						6 9						
*04	9300 X	7345	-0-	-1955	-0-	239 1	7054 3	Y	47	76 1	36	
						52 9						
*05	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	346 1	10103 3	Y	23		59	
						25 9						
*06	9210 X	7266	-0-	-1944	-0-	235 1	7007 3	Y	22		92	
						24 9						
*07	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	346 1	10295 3	Y	30	95 1	27	
						33 9						

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005										TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7362 - 7930
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	115 1	3450 3	Y	2		30	
						2 9						
03	3937 X	3229	-0-	-708	-0-	104 1	3123 3	Y	2		32	
						2 9						
04	3810 X	3707	-0-	-103	-0-	121 1	3585 3	Y	1		33	
						1 9						
05	3937 X	3744	-0-	-193	-0-	124 1	3620 3	Y	-0-	33 1	-0-	
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	116 1	3441 3	Y	3	3 1	-0-	
						3 9						
*07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	118 1	3512 3	Y	3		3	
						3 9						

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005										TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7222 - 7448
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005										TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7585 - 9514
02	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	261 1	7203 2	N	-0-		-0-	
03	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	283 1	7784 2	N	-0-		-0-	
04	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	293 1	7971 2	N	-0-		-0-	
05	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	290 1	7542 2	N	-0-		-0-	
06	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	259 1	7017 2	N	-0-		-0-	
*07	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	326 1	8612 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6664 X	6142	-0-	-522	-0-	199	1	5943	3	Y	-0-	35	1	10
03	7285 X	6701	-0-	-584	-0-	217	1	6481	3	Y	3	1	1	12
04	6990 X	6518	-0-	-472	-0-	214	1	6301	3	Y	3			15
05	7037 X	6661	-0-	-376	-0-	220	1	6423	3	Y	16	26	1	5
06	6600 X	6394	-0-	-206	-0-	208	1	6182	3	Y	4	2	1	7
07	6789 X	6577	-0-	-212	-0-	214	1	6363	3	Y	-0-			7

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300														
02	1848 N	1146	-0-	-702	-0-	24	1	1101	3	Y	19			101
03	2480 N	55	-0-	-2425	-0-	21	9					54	1	47
04	2340 N	181	-0-	-2159	-0-	4	1	177	3	Y	-0-			47
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	Y	2			49
06	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	11			60
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	12	9	1630	3	Y	-0-			60

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225														
02	1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536														
02	3248 X	1992	-0-	-1256	-0-	64	1	1928	3	N	-0-			75
03	3162 X	2642	-0-	-520	-0-	86	1	2556	3	N	-0-			75
04	3090 X	2526	-0-	-564	-0-	83	1	2443	3	N	-0-			75
05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	116	1	3368	3	N	-0-			75
06	3090 X	1915	-0-	-1175	-0-	62	1	1853	3	N	-0-			75
*07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	87	1	2590	3	N	-0-			75

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710														
02	6944 X	2828	-0-	-4116	-0-	90	1	2693	3	Y	41	38	1	10
03	7688 X	5528	-0-	-2160	-0-	178	1	5330	3	Y	18	1	1	27
04	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	272	1	8009	3	Y	-0-			27
05	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	266	1	7774	3	Y	-0-	22	1	5
06	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	251	1	7482	3	Y	2	2	1	5
*07	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	258	1	7680	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4032 X	3593	-0-	-439	-0-	154 1	3433 3	Y	5		5
03	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	171 1	3817 3	Y	55		60
04	3990 X	3351	-0-	-639	-0-	145 1	3194 3	Y	11		71
05	4123 X	3446	-0-	-677	-0-	113 1	3322 3	Y	10		81
06	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	136 1	4046 3	Y	95	137 1	39
*07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	133 1	3951 3	Y	5		44

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207											
02	6104 X	5026	-0-	-1078	-0-	918 1	4108 2	N	-0-		-0-
03	6603 X	6130	-0-	-473	-0-	1030 1	5100 2	N	-0-		-0-
04	5850 X	4431	-0-	-1419	-0-	931 1	3500 2	N	-0-		-0-
05	5797 X	5104	-0-	-693	-0-	998 1	4106 2	N	-0-		-0-
06	5940 X	4960	-0-	-980	-0-	972 1	3988 2	N	-0-		-0-
07	6138 X	4993	-0-	-1145	-0-	1003 1	3990 2	N	-0-		-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340											
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	16 1	613 2	N	-0-		-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	17 1	663 2	N	-0-		-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	21 1	807 2	N	-0-		-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	19 1	786 2	N	-0-		-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	18 1	687 2	N	-0-		-0-
07	868 N	681	-0-	-187	-0-	17 1	664 2	N	-0-		-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660											
02	8792 X	8281	-0-	-511	-0-	181 1	8100 3	Y	-0-		-0-
03	9734 X	8944	-0-	-790	-0-	197 1	8747 3	Y	-0-		-0-
04	9420 X	8540	-0-	-880	-0-	191 1	8349 3	Y	-0-		-0-
05	9424 X	8863	-0-	-561	-0-	199 1	8664 3	Y	-0-		-0-
06	8760 X	8517	-0-	-243	-0-	188 1	8329 3	Y	-0-		-0-
07	9052 X	8810	-0-	-242	-0-	195 1	8615 3	Y	-0-		-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690											
02	2212 N	2096	-0-	-116	-0-	46 1	2050 3	Y	-0-		-0-
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	57 1	2510 3	Y	-0-		-0-
04	2490 N	2378	-0-	-112	-0-	53 1	2325 3	Y	-0-		-0-
05	2325 N	2141	-0-	-184	-0-	48 1	2093 3	Y	-0-		-0-
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	55 1	2388 3	Y	-0-		-0-
*07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	58 1	2549 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	67 1	3016 3		Y	-0-			-0-
03		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	75 1	3342 3		Y	-0-			-0-
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	74 1	3248 3		Y	-0-			-0-
05		3410 X	3406	-0-	-4	-0-	77 1	3329 3		Y	-0-			-0-
06		3390 X	3298	-0-	-92	-0-	73 1	3225 3		Y	-0-			-0-
07		3410 X	3398	-0-	-12	-0-	76 1	3322 3		Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558														
02		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	192 1	3699 2		N	-0-			-0-
03		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	153 1	4215 2		N	-0-			-0-
04		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	155 1	3901 2		N	-0-			-0-
05		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	144 1	3996 2		N	-0-			-0-
06		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	184 1	3761 2		N	-0-			-0-
*07		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	189 1	3868 2		N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590														
02		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	56 1	2468 3		Y	-0-			-0-
03		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	59 1	2615 3		Y	-0-			-0-
04		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	59 1	2586 3		Y	-0-			-0-
05		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	60 1	2610 3		Y	-0-			-0-
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	57 1	2509 3		Y	-0-			-0-
*07		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	58 1	2578 3		Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326														
02		1848 X	1174	-0-	-674	-0-	38 1	1136 3		Y	-0-			13
03		1519 X	1047	-0-	-472	-0-	34 1	1013 3		Y	-0-			13
04		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	51 1	1519 3		Y	-0-			13
05		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	96 1	2799 3		Y	-0-			13
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	89 1	2648 3		Y	-0-			13
07		961 N	823	-0-	-138	-0-	27 1	796 3		Y	-0-			13

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100														
02		4872 X	4669	-0-	-203	-0-	118 1	4551 2		N	-0-			-0-
03		5332 X	5120	-0-	-212	-0-	129 1	4991 2		N	-0-			-0-
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	128 1	5031 2		N	-0-			-0-
05		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	126 1	5198 2		N	-0-			-0-
06		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	127 1	4982 2		N	-0-			-0-
07		5332 X	5100	-0-	-232	-0-	130 1	4970 2		N	-0-			-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973														
02		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	75 1	2905 3		N	-0-			-0-
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	84 1	3254 3		N	-0-			-0-
04		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	73 1	2852 3		N	-0-			-0-
05		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	77 1	3171 3		N	-0-			-0-
06		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	75 1	2925 3		N	-0-			-0-
*07		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	72 1	2749 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WARFIELD		WELL #:		1 H	RRCID ->	209365	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9240 - 11371	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	64	1	2870	3	N	9	178 1	22
						10	9						
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	53	1	2374	3	N	37		59
						41	9						
04	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	59	1	2620	3	N	61		120
						67	9						
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2526	3	N	26		146
						29	9						
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	55	1	2431	3	N	33		179
						36	9						
*07	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	51	1	2271	3	N	24	180 1	23
						26	9						

LAU		WELL #:		11	RRCID ->	209366	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7820 - 9760	
02	9940 X	9263	-0-	-677	-0-	234	1	9029	2	N	-0-		-0-
03	10385 X	9841	-0-	-544	-0-	247	1	9594	2	N	-0-		-0-
04	9990 X	8789	-0-	-1201	-0-	218	1	8571	2	N	-0-		-0-
05	10261 X	8871	-0-	-1390	-0-	210	1	8661	2	N	-0-		-0-
06	9930 X	8481	-0-	-1449	-0-	211	1	8270	2	N	-0-		-0-
07	10261 X	8411	-0-	-1850	-0-	214	1	8197	2	N	-0-		-0-

YARBROUGH, B. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209367	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8825 - 11250	
02	4620 X	4012	-0-	-608	-0-	88	1	3924	3	Y	-0-		17
03	5115 X	4254	-0-	-861	-0-	94	1	4160	3	Y	-0-		17
04	4620 X	3116	-0-	-1504	-0-	70	1	3046	3	Y	-0-		17
05	4650 X	4061	-0-	-589	-0-	91	1	3970	3	Y	-0-		17
06	4290 X	3233	-0-	-1057	-0-	72	1	3161	3	Y	-0-		17
07	4433 X	3692	-0-	-741	-0-	82	1	3610	3	Y	-0-		17

CURRIE, FLORENCE		WELL #:		8	RRCID ->	209371	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6950 - 7252	
02	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	254	1	7593	3	N	-0-		-0-
03	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	236	1	7067	3	N	-0-		-0-
04	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	215	1	6303	3	N	-0-		-0-
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	204	1	5951	3	N	-0-		-0-
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	180	1	5353	3	N	-0-		-0-
*07	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	176	1	5249	3	N	-0-		-0-

HARMONSON, MORRIS		WELL #:		6	RRCID ->	209395	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	7605 - 11509	
02	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	257	1	9924	2	N	-0-		-0-
03	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	296	1	11499	2	N	-0-		-0-
04	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	296	1	11638	2	N	-0-		-0-
05	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	292	1	12048	2	N	-0-		-0-
06	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	291	1	11392	2	N	-0-		-0-
*07	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	310	1	11889	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
02	5516 X	4310 -0-	-1206 -0-	94 1	4206 3	Y	9						33
03	6107 X	4673 -0-	-1434 -0-	10 9	4569 3	Y	2						35
04	5340 X	4246 -0-	-1094 -0-	140 1	4106 3	Y	-0-						35
05	5239 X	4245 -0-	-994 -0-	141 1	4101 3	Y	3	35	1			3	
06	4950 X	4298 -0-	-652 -0-	3 9	4150 3	Y	7	3	1			7	
07	4774 X	4689 -0-	-85 -0-	8 9	4537 3	Y	-0-						7

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804													
02	952 N	949 -0-	-3 -0-	30 1	919 3	N	-0-						-0-
03	1111 N	1111 -0-	-0- -0-	36 1	1075 3	N	-0-						-0-
04	1050 N	1004 -0-	-46 -0-	33 1	971 3	N	-0-						-0-
05	1091 N	1091 -0-	-0- -0-	36 1	1055 3	N	-0-						-0-
06	1080 N	1062 -0-	-18 -0-	34 1	1028 3	N	-0-						-0-
07	1023 N	1017 -0-	-6 -0-	33 1	984 3	N	-0-						-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719													
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-						-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578													
02	17640 X	16403 -0-	-1237 -0-	584 1	15819 2	N	-0-						-0-
03	18848 X	18347 -0-	-501 -0-	632 1	17715 2	N	-0-						-0-
04	19020 X	17623 -0-	-1397 -0-	630 1	16993 2	N	-0-						-0-
05	19654 X	17976 -0-	-1678 -0-	672 1	17304 2	N	-0-						-0-
06	19020 X	14079 -0-	-4941 -0-	494 1	13585 2	N	-0-						-0-
07	18352 X	17829 -0-	-523 -0-	646 1	17183 2	N	-0-						-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520													
02	9930 X	9930 -0-	-0- -0-	491 1	9439 2	N	-0-						-0-
03	6696 X	6548 -0-	-148 -0-	229 1	6319 2	N	-0-						-0-
04	6480 X	6174 -0-	-306 -0-	236 1	5938 2	N	-0-						-0-
05	6789 X	5997 -0-	-792 -0-	208 1	5789 2	N	-0-						-0-
06	6570 X	5745 -0-	-825 -0-	267 1	5478 2	N	-0-						-0-
07	6789 X	5872 -0-	-917 -0-	273 1	5599 2	N	-0-						-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590													
02	924 N	817 -0-	-107 -0-	27 1	790 3	Y	-0-						49
03	930 N	779 -0-	-151 -0-	25 1	754 3	Y	-0-						49
04	780 N	745 -0-	-35 -0-	25 1	720 3	Y	-0-						49
05	899 N	765 -0-	-134 -0-	25 1	740 3	Y	-0-						49
06	727 N	727 -0-	-0- -0-	23 1	704 3	Y	-0-						49
*07	751 N	751 -0-	-0- -0-	24 1	727 3	Y	-0-						49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	427	1	5056	3	Y	-0-					1
03		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	445	1	5833	3	Y	-0-					1
04		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	380	1	4644	3	Y	-0-					1
05		5115 X	4620	-0-	-495	-0-	376	1	4244	3	Y	-0-					1
06		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	463	1	6273	3	Y	-0-					1
07		6293 X	5169	-0-	-1124	-0-	454	1	4715	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923																	
02		6636 X	6365	-0-	-271	-0-	111	1	6254	2	N	-0-					-0-
03		7347 X	6846	-0-	-501	-0-	120	1	6726	2	N	-0-					-0-
04		6930 X	6648	-0-	-282	-0-	116	1	6532	2	N	-0-					-0-
05		7130 X	6967	-0-	-163	-0-	126	1	6841	2	N	-0-					-0-
06		6810 X	6687	-0-	-123	-0-	139	1	6548	2	N	-0-					-0-
07		7037 X	6952	-0-	-85	-0-	154	1	6798	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305																	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708																	
02		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	209	1	9287	3	N	-0-					2
03		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	222	1	9850	3	N	-0-					2
04		9600 X	9561	-0-	-39	-0-	214	1	9347	3	N	-0-					2
05		9920 X	9795	-0-	-125	-0-	221	1	9574	3	N	-0-					2
06		9600 X	9094	-0-	-506	-0-	201	1	8893	3	N	-0-					2
07		9920 X	8864	-0-	-1056	-0-	197	1	8667	3	N	-0-					2

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226																	
02		1512 N	1307	-0-	-205	-0-	47	1	1260	2	N	-0-					-0-
03		1643 N	1402	-0-	-241	-0-	49	1	1353	2	N	-0-					-0-
04		1620 N	1485	-0-	-135	-0-	53	1	1432	2	N	-0-					-0-
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	59	1	1515	2	N	-0-					-0-
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1325	2	N	-0-					-0-
*07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834																	
02		18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	654	1	17663	2	N	-0-					-0-
03		19489 X	19489	-0-	-0-	-0-	677	1	18812	2	N	-0-					-0-
04		19119 X	19119	-0-	-0-	-0-	679	1	18440	2	N	-0-					-0-
05		19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	716	1	18455	2	N	-0-					-0-
06		17130 X	13874	-0-	-3256	-0-	488	1	13386	2	N	-0-					-0-
*07		18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	668	1	17687	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916																	
02		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	114	1	3393	3	N	-0-					-0-
03		3875 X	3608	-0-	-267	-0-	117	1	3491	3	N	-0-					-0-
04		3750 X	3496	-0-	-254	-0-	115	1	3381	3	N	-0-					-0-
05		3875 X	3465	-0-	-410	-0-	115	1	3350	3	N	-0-					-0-
06		3750 X	3466	-0-	-284	-0-	113	1	3353	3	N	-0-					-0-
07		3875 X	3540	-0-	-335	-0-	115	1	3425	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	127 1	5645 3	N	-0-		-0-
03	6014 X	5668	-0-	-346	-0-	184 1	5484 3	N	-0-		-0-
04	5790 X	5394	-0-	-396	-0-	121 1	5273 3	N	-0-		-0-
05	6076 X	5508	-0-	-568	-0-	124 1	5384 3	N	-0-		-0-
06	5880 X	5007	-0-	-873	-0-	163 1	4844 3	N	-0-		-0-
07	6076 X	5302	-0-	-774	-0-	173 1	5129 3	N	-0-		-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377											
02	5292 X	2748	-0-	-2544	-0-	88 1	2652 3	Y	7		35
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	208 1	6213 3	Y	41		76
04	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	243 1	7130 3	Y	6		82
05	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	243 1	7109 3	Y	7		89
06	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	223 1	6633 3	Y	4	93 1	-0-
*07	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	231 1	6883 3	Y	2		2

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008											
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	94 1	2821 3	N	16		69
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	72 1	3182 3	N	2		71
04	2790 X	1737	-0-	-1053	-0-	38 1	1696 3	N	3		74
05	2883 X	2451	-0-	-432	-0-	81 1	2370 3	N	-0-		74
*06	2790 X	1879	-0-	-911	-0-	60 1	1772 3	N	43	104 1	13
07	2883 X	162	-0-	-2721	-0-	4 1	158 3	N	-0-		13

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772											
02	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	241 1	7205 3	N	-0-		15
03	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	277 1	8281 3	N	-0-		15
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	155 1	4570 3	N	-0-		15
*05	4743 X	4239	-0-	-504	-0-	141 1	4097 3	N	1		16
06	4590 X	3778	-0-	-812	-0-	123 1	3654 3	N	1		17
07	4743 X	3767	-0-	-976	-0-	122 1	3645 3	N	-0-		17

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466											
02	3220 X	2966	-0-	-254	-0-	95 1	2867 3	N	4		79
03	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	106 1	3165 3	N	-0-		79
04	3300 X	2373	-0-	-927	-0-	78 1	2292 3	N	3		82
05	3317 X	3160	-0-	-157	-0-	105 1	3047 3	N	7		89
06	3180 X	2266	-0-	-914	-0-	73 1	2185 3	N	7	93 1	3
07	3286 X	1905	-0-	-1381	-0-	62 1	1843 3	N	-0-		3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2240 N	2171	-0-	-69	-0-	70	1	2097	3	N	4	73	1	-0-
							4	9							
03		2480 N	2438	-0-	-42	-0-	79	1	2350	3	N	8			8
							9	9							
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	78	1	2314	3	N	7			15
							8	9							
05		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	83	1	2436	3	N	2			17
							2	9							
06		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	78	1	2328	3	N	3			20
							3	9							
*07		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	81	1	2416	3	N	2			22
							2	9							
ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499															
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	3	N	-0-			43
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	68	1	2032	3	N	3			46
							3	9							
*04		2010 N	1970	-0-	-40	-0-	64	1	1904	3	N	2			48
							2	9							
*05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	70	1	2040	3	N	-0-			48
*06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1958	3	N	-0-	45	1	3
*07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	68	1	2033	3	N	-0-			3
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7590															
02		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	73	1	2174	3	N	-0-			-0-
03		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	85	1	2520	3	N	-0-			-0-
04		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	83	1	2446	3	N	-0-			-0-
05		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	93	1	2685	3	N	-0-			-0-
06		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	91	1	2698	3	N	-0-			-0-
*07		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	88	1	2615	3	N	-0-			-0-
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370															
02		17108 X	16476	-0-	-632	-0-	533	1	15943	3	N	-0-			-0-
03		18941 X	17918	-0-	-1023	-0-	581	1	17337	3	N	-0-			-0-
04		18330 X	17191	-0-	-1139	-0-	566	1	16625	3	N	-0-			-0-
05		18941 X	17058	-0-	-1883	-0-	565	1	16493	3	N	-0-			-0-
06		18090 X	16962	-0-	-1128	-0-	552	1	16410	3	N	-0-			-0-
07		18228 X	17870	-0-	-358	-0-	581	1	17289	3	N	-0-			-0-
CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387															
02		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	323	1	9662	3	N	-0-			-0-
03		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	315	1	9410	3	N	-0-			-0-
04		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	277	1	8116	3	N	-0-			-0-
05		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	272	1	7942	3	N	-0-			-0-
06		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	239	1	7077	3	N	-0-			-0-
*07		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	268	1	7972	3	N	-0-			-0-
BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922															
02		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	149	1	4455	3	Y	-0-			-0-
03		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	181	1	5404	3	Y	-0-			-0-
04		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	153	1	4504	3	Y	-0-			-0-
05		4774 X	4444	-0-	-330	-0-	147	1	4297	3	Y	-0-			-0-
06		5400 X	4177	-0-	-1223	-0-	136	1	4041	3	Y	-0-			-0-
07		5580 X	4407	-0-	-1173	-0-	144	1	4263	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	128	1	5669	3	Y	-0-
03		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	128	1	5708	3	Y	-0-
04		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	122	1	5325	3	Y	-0-
05		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	138	1	5973	3	Y	-0-
06		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	136	1	6024	3	Y	-0-
*07		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	141	1	6204	3	Y	-0-
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134												
02		6440 X	6368	-0-	-72	-0-	206	1	6153	3	Y	10
03		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	233	1	6958	3	Y	10
04		7020 X	6678	-0-	-342	-0-	219	1	6459	3	Y	10
05		7254 X	6344	-0-	-910	-0-	210	1	6134	3	Y	10
06		7020 X	6447	-0-	-573	-0-	210	1	6237	3	Y	10
07		7192 X	6480	-0-	-712	-0-	210	1	6270	3	Y	10
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029												
02		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	149	1	4471	3	N	184
03		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	131	9	5083	3	N	172
04		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	170	1	5059	3	N	138
05		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	84	9	5132	3	N	54
06		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	172	1	4958	3	N	129
*07		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	176	1	5068	3	N	82
MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958												
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	338	1	2604	2	N	-0-
03		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	495	1	4202	2	N	-0-
04		10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	1529	1	9418	2	N	-0-
05		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	1645	1	9585	2	N	-0-
06		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	1009	1	8658	2	N	-0-
*07		8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	1226	1	7173	2	N	-0-
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050												
02		5488 X	5283	-0-	-205	-0-	116	1	5167	3	Y	-0-
03		6076 X	5816	-0-	-260	-0-	127	1	5689	3	Y	-0-
04		5880 X	5662	-0-	-218	-0-	127	1	5535	3	Y	-0-
05		6014 X	5758	-0-	-256	-0-	130	1	5628	3	Y	-0-
06		5730 X	5547	-0-	-183	-0-	123	1	5424	3	Y	-0-
07		5859 X	5722	-0-	-137	-0-	126	1	5596	3	Y	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	132	1	2983	2	N	-0-	-0-
03		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	N	-0-	-0-
04		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	146	1	2873	2	N	-0-	-0-
05		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	153	1	2965	2	N	-0-	-0-
06		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	141	1	3070	2	N	-0-	-0-
*07		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	143	1	2969	2	N	-0-	-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342													
02		6888 X	5915	-0-	-973	-0-	130	1	5785	3	N	-0-	-0-
03		7316 X	5984	-0-	-1332	-0-	132	1	5852	3	N	-0-	-0-
04		6900 X	5829	-0-	-1071	-0-	130	1	5699	3	N	-0-	-0-
05		7068 X	5949	-0-	-1119	-0-	134	1	5815	3	N	-0-	-0-
06		6330 X	5377	-0-	-953	-0-	119	1	5258	3	N	-0-	-0-
07		6541 X	6316	-0-	-225	-0-	140	1	6176	3	N	-0-	-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038													
02		1652 N	1401	-0-	-251	-0-	45	1	1356	3	Y	-0-	-0-
03		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	54	1	1621	3	Y	-0-	-0-
04		1650 N	1508	-0-	-142	-0-	49	1	1459	3	Y	-0-	-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	3	Y	-0-	-0-
06		1620 N	1579	-0-	-41	-0-	51	1	1528	3	Y	-0-	-0-
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	Y	-0-	-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470													
02		2800 N	3054	-0-	254	254	99	1	2953	3	N	2	71
03		3100 N	3350	-0-	250	504	109	1	3241	3	N	-0-	71
04		3000 N	3266	-0-	266	770	107	1	3159	3	N	-0-	71
05		3958 X	3188	-0-	-770	-0-	106	1	3082	3	N	-0-	71
06		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	98	1	2907	3	N	-0-	71
*07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	104	1	3108	3	N	-0-	71

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776													
02		2672 N	2545	-0-	-127	-0-	55	1	2460	3	Y	27	44
03		2790 X	2461	-0-	-329	-0-	53	1	2371	3	Y	34	36
04		2700 X	2167	-0-	-533	-0-	48	1	2095	3	Y	22	58
05		2790 X	2641	-0-	-149	-0-	59	1	2550	3	Y	29	22
06		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	56	1	2465	3	Y	28	50
*07		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	57	1	2492	3	Y	-0-	50

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081													
02		T. A.	3447	-0-	3447	14349	641	1	2806	2	N	-0-	-0-
03		T. A.	2849	-0-	2849	17198	744	1	2105	2	N	-0-	-0-
04		24740 X	7542	-0-	-17198	-0-	763	1	6779	2	N	-0-	-0-
05		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	818	1	6228	2	N	-0-	-0-
06		5340 X	5250	-0-	-90	-0-	702	1	4548	2	N	-0-	-0-
07		7781 X	6109	-0-	-1672	-0-	834	1	5275	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-		123	1	3543	3	Y	-0-	42
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		235	1	3654	3	Y	-0-	42
04		3450 X	3009	-0-	-441	-0-		16	1	2993	3	Y	-0-	42
05		3596 X	2240	-0-	-1356	-0-		456	1	1701	3	Y	75	117
								83	9					
06		3450 X	216	-0-	-3234	-0-		1	1	179	3	Y	33	130 1
								36	9					
07		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						Y	-0-	20
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296														
02		5964 X	5816	-0-	-148	-0-		117	1	1431	2	Y	-0-	-0-
								4268	3					
03		6603 X	6226	-0-	-377	-0-		129	1	1532	2	Y	-0-	-0-
								4565	3					
04		6390 X	6090	-0-	-300	-0-		128	1	1497	2	Y	-0-	-0-
								4465	3					
05		6479 X	6362	-0-	-117	-0-		135	1	1561	2	Y	-0-	-0-
								4666	3					
06		6240 X	6048	-0-	-192	-0-		127	1	1485	2	Y	-0-	-0-
								4436	3					
07		6448 X	6220	-0-	-228	-0-		129	1	1528	2	Y	-0-	-0-
								4563	3					
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470														
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-		140	1	4188	3	N	-0-	31
03		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-		152	1	4541	3	N	-0-	31
04		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-		162	1	4763	3	N	-0-	31
05		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-		152	1	4423	3	N	-0-	31
06		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-		150	1	4458	3	N	-0-	31
*07		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-		145	1	4311	3	N	-0-	31
LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441														
02		1148 X	271	-0-	-877	-0-		13	1	258	2	N	-0-	-0-
03		1240 X	399	-0-	-841	-0-		14	1	385	2	N	-0-	-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-		16	1	390	2	N	-0-	-0-
05		310 N	261	-0-	-49	-0-		9	1	252	2	N	-0-	-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-		21	1	438	2	N	-0-	-0-
07		434 N	233	-0-	-201	-0-		11	1	222	2	N	-0-	-0-
TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796														
02		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		170	1	6570	2	N	-0-	-0-
03		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-		181	1	7031	2	N	-0-	-0-
04		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-		168	1	6597	2	N	-0-	-0-
05		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-		162	1	6689	2	N	-0-	-0-
06		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-		162	1	6350	2	N	-0-	-0-
*07		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-		171	1	6571	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3276 X	3123	-0-	-153	-0-	63 1	769 2	Y	-0-			-0-
							2291 3						
03		3503 X	3468	-0-	-35	-0-	71 1	848 2	Y	20			20
							2527 3	22 9					
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	72 1	832 2	Y	51	71 1		-0-
							2483 3	56 9					
05		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	75 1	872 2	Y	10	10 1		-0-
							2606 3	11 9					
06		3270 X	3079	-0-	-191	-0-	64 1	756 2	Y	1	1 1		-0-
							2258 3	1 9					
07		3379 X	3194	-0-	-185	-0-	66 1	785 2	Y	-0-			-0-
							2343 3						
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398													
02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	45 1	536 2	Y	-0-			-0-
							1597 3						
03		2325 N	2301	-0-	-24	-0-	48 1	566 2	Y	-0-			-0-
							1687 3						
*04		2310 N	2093	-0-	-217	-0-	44 1	515 2	Y	-0-			-0-
							1534 3						
*05		2418 N	2050	-0-	-368	-0-	44 1	503 2	Y	-0-			-0-
							1503 3						
*06		2220 N	1993	-0-	-227	-0-	41 1	490 2	Y	-0-			-0-
							1462 3						
07		2170 N	2033	-0-	-137	-0-	43 1	499 2	Y	-0-			-0-
							1491 3						
TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7326													
02		3304 X	3113	-0-	-191	-0-	79 1	3034 2	N	-0-			-0-
							86 1	3337 2	N	-0-			-0-
03		3472 X	3423	-0-	-49	-0-	86 1	3337 2	N	-0-			-0-
							82 1	3204 2	N	-0-			-0-
04		3390 X	3286	-0-	-104	-0-	82 1	3204 2	N	-0-			-0-
							218 1	3229 2	N	-0-			-0-
05		3503 X	3447	-0-	-56	-0-	218 1	3229 2	N	-0-			-0-
							86 1	3345 2	N	-0-			-0-
06		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	86 1	3345 2	N	-0-			-0-
							100 1	3852 2	N	-0-			-0-
*07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	100 1	3852 2	N	-0-			-0-
ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400													
02		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	642 1	2981 2	N	-0-			-0-
							754 1	3940 2	N	-0-			-0-
03		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	754 1	3940 2	N	-0-			-0-
							719 1	3515 2	N	-0-			-0-
04		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	719 1	3515 2	N	-0-			-0-
							756 1	3755 2	N	-0-			-0-
05		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	756 1	3755 2	N	-0-			-0-
							744 1	3489 2	N	-0-			-0-
06		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	744 1	3489 2	N	-0-			-0-
							775 1	3498 2	N	-0-			-0-
*07		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	775 1	3498 2	N	-0-			-0-
COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6328 X	5618	-0-	-710	-0-	804	1	4814	2	N	-0-			-0-
03	7006 X	5902	-0-	-1104	-0-	817	1	5085	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	5861	-0-	-739	-0-	798	1	5063	2	N	-0-			-0-
05	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	1043	1	7357	2	N	-0-			-0-
06	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	955	1	6700	2	N	-0-			-0-
*07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	965	1	6544	2	N	-0-			-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245														
02	5936 X	5026	-0-	-910	-0-	110	1	4916	3	Y	-0-			121
03	6510 X	5593	-0-	-917	-0-	123	1	5470	3	Y	-0-			121
04	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	130	1	5726	3	Y	60			181
						66	9							
05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	134	1	5851	3	Y	19			200
						21	9							
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	118	1	5213	3	Y	1			201
						1	9							
*07	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	128	1	5645	3	Y	-0-			201

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 10150														
02	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	338	1	13029	2	N	-0-			-0-
03	14725 X	14710	-0-	-15	-0-	369	1	14341	2	N	-0-			-0-
04	14250 X	13812	-0-	-438	-0-	343	1	13469	2	N	-0-			-0-
05	14725 X	14632	-0-	-93	-0-	346	1	14286	2	N	-0-			-0-
06	14250 X	13773	-0-	-477	-0-	343	1	13430	2	N	-0-			-0-
07	14725 X	14454	-0-	-271	-0-	368	1	14086	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341														
02	4704 X	4049	-0-	-655	-0-	200	1	3849	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4569	-0-	-577	-0-	160	1	4409	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	4688	-0-	-262	-0-	179	1	4509	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	4779	-0-	-336	-0-	166	1	4613	2	N	-0-			-0-
06	4800 X	4520	-0-	-280	-0-	210	1	4310	2	N	-0-			-0-
07	4836 X	4607	-0-	-229	-0-	214	1	4393	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424														
02	2380 N	2254	-0-	-126	-0-	50	1	2204	3	N	-0-			-0-
03	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	51	1	2240	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2258	-0-	-262	-0-	51	1	2207	3	N	-0-			-0-
05	2511 N	2335	-0-	-176	-0-	53	1	2282	3	N	-0-			-0-
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	N	-0-			-0-
*07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	58	1	2551	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679														
02	1484 N	52	-0-	-1432	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	49	-0-	-131	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
PEIKOFF, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	212194	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8303 - 9967			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	542	1	2461	2	N	-0-				-0-
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	657	1	4151	2	N	-0-				-0-
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	703	1	5825	2	N	-0-				-0-
05	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	703	1	4612	2	N	-0-				-0-
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	696	1	4529	2	N	-0-				-0-
*07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	714	1	5062	2	N	-0-				-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	212200	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7750 - 9353			
02	4564 X	4285	-0-	-279	-0-	94	1	4191	3	N	-0-				-0-
03	5022 X	4840	-0-	-182	-0-	106	1	4734	3	N	-0-				-0-
04	4830 X	4766	-0-	-64	-0-	107	1	4659	3	N	-0-				-0-
05	4960 X	4900	-0-	-60	-0-	110	1	4790	3	N	-0-				-0-
06	4800 X	4671	-0-	-129	-0-	103	1	4568	3	N	-0-				-0-
07	4898 X	4825	-0-	-73	-0-	107	1	4718	3	N	-0-				-0-

SHOOP "A"		WELL #:		12	RRCID ->	212431	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	7366 - 7777			
02	3136 X	2920	-0-	-216	-0-	64	1	2856	3	N	-0-				-0-
03	3472 X	3174	-0-	-298	-0-	103	1	3071	3	N	-0-				-0-
04	3360 X	2969	-0-	-391	-0-	66	1	2903	3	N	-0-				-0-
05	3472 X	2435	-0-	-1037	-0-	55	1	2380	3	N	-0-				-0-
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	75	1	3308	3	N	-0-				-0-
*07	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	154	1	6806	3	N	-0-				-0-

CLOUGH, ADELE GU "A"		WELL #:		9	RRCID ->	212433	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7404 - 7640			
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1837	3	N	-0-				21
03	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	51	1	1521	3	N	-0-				21
04	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	50	1	1478	3	N	-0-				21
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	82	1	2387	3	N	-0-				21
06	3000 N	3873	-0-	873	-0-	873	126	3747	3	N	-0-				21
*07	3100 N	3704	-0-	604	-0-	1477	121	3583	3	N	-0-				21

CRABTREE		WELL #:		8	RRCID ->	212446	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7522 - 7913			
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	62	1	1839	3	N	-0-				-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	61	1	1838	3	N	-0-				-0-
04	1980 N	1742	-0-	-238	-0-	57	1	1685	3	N	-0-				-0-
05	2108 N	1496	-0-	-612	-0-	49	1	1447	3	N	-0-				-0-
06	1830 N	1536	-0-	-294	-0-	50	1	1486	3	N	-0-				-0-
07	1798 N	1396	-0-	-402	-0-	46	1	1350	3	N	-0-				-0-

SHOOP "A"		WELL #:		11	RRCID ->	212500	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7487 - 7980			
02	2716 N	2698	-0-	-18	-0-	87	1	2611	3	N	-0-				-0-
03	3007 N	2976	-0-	-31	-0-	96	1	2880	3	N	-0-				-0-
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	63	1	2771	3	N	-0-				-0-
05	2976 N	2305	-0-	-671	-0-	52	1	2253	3	N	-0-				-0-
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	67	1	2933	3	N	-0-				-0-
*07	3100 N	4059	-0-	959	-0-	959	90	3969	3	N	-0-				-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY		WELL #:		1	RRCID ->	212538	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	7565 - 10462			
02	5404 X	5109	-0-	-295	-0-	129	1	4980	2	N	-0-				-0-
03	5890 X	5729	-0-	-161	-0-	144	1	5585	2	N	-0-				-0-
04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	147	1	5792	2	N	-0-				-0-
05	5766 X	5762	-0-	-4	-0-	136	1	5626	2	N	-0-				-0-
06	5580 X	5429	-0-	-151	-0-	135	1	5294	2	N	-0-				-0-
07	6076 X	5870	-0-	-206	-0-	149	1	5721	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
02	5152 X	4936	-0-	-216	-0-	125	1	4811	2	N	-0-			-0-
03	5704 X	5511	-0-	-193	-0-	138	1	5373	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	5312	-0-	-358	-0-	132	1	5180	2	N	-0-			-0-
05	5859 X	4991	-0-	-868	-0-	118	1	4873	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	3751	-0-	-1919	-0-	94	1	3657	2	N	-0-			-0-
07	5518 X	4608	-0-	-910	-0-	117	1	4491	2	N	-0-			-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184														
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	661	1	2854	3	N	67			160
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	164	1	483	3	N	13	155	1	18
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	N	21			39
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	60	1	2618	3	N	36			75
06	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	55	1	2412	3	N	27			102
*07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	51	1	2261	3	N	42			144

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608														
02	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	689	1	5920	3	N	-0-			2
03	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	786	1	6350	3	N	-0-			2
04	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	737	1	5778	3	N	-0-			2
05	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	759	1	5352	3	N	-0-			2
06	7080 X	5789	-0-	-1291	-0-	724	1	5065	3	N	-0-			2
07	7316 X	6121	-0-	-1195	-0-	752	1	5369	3	N	-0-			2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055														
02	7840 X	7233	-0-	-607	-0-	1024	1	6209	2	N	-0-			-0-
03	8680 X	6822	-0-	-1858	-0-	1101	1	5721	2	N	-0-			-0-
04	7950 X	7487	-0-	-463	-0-	1101	1	6386	2	N	-0-			-0-
05	8091 X	6816	-0-	-1275	-0-	1128	1	5688	2	N	-0-			-0-
06	7740 X	5600	-0-	-2140	-0-	1032	1	4568	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	6747	-0-	-1251	-0-	1114	1	5633	2	N	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154														
02	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	151	1	4527	3	Y	21	9	1	37
03	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	158	1	4702	3	Y	9			46
04	4860 X	4517	-0-	-343	-0-	148	1	4367	3	Y	2	46	1	2
*05	5084 X	4605	-0-	-479	-0-	152	1	4446	3	Y	6	6	1	2
06	4590 X	4086	-0-	-504	-0-	133	1	3952	3	Y	1	1	1	2
*07	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	160	1	4770	3	Y	8			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	3208	-0-	-460	-0-	136 1	3072 2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3388	-0-	-549	-0-	152 1	3236 2	N	-0-			-0-
04	3720 X	2855	-0-	-865	-0-	138 1	2717 2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3243	-0-	-384	-0-	160 1	3083 2	N	-0-			-0-
06	3510 X	3291	-0-	-219	-0-	144 1	3147 2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3116	-0-	-449	-0-	143 1	2973 2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477												
02	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	171 1	4354 2	N	-0-			-0-
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	189 1	4832 2	N	-0-			-0-
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	176 1	4550 2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	173 1	4694 2	N	-0-			-0-
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	176 1	4533 2	N	-0-			-0-
*07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	123 1	4707 2	N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314												
02	5208 X	4868	-0-	-340	-0-	157 1	4711 3	Y	-0-			49
03	5921 X	5332	-0-	-589	-0-	173 1	5159 3	Y	-0-			49
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	189 1	5547 3	Y	-0-			49
05	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	209 1	6101 3	Y	8	57 1		-0-
06	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	189 1	5630 3	Y	5	5 1		-0-
*07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	193 1	5759 3	Y	-0-			-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815												
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	103 1	4606 3	N	1			56
03	4836 X	4291	-0-	-545	-0-	94 1	4197 3	N	-0-			56
04	4650 X	4500	-0-	-150	-0-	100 1	4398 3	N	2			58
05	5208 X	4432	-0-	-776	-0-	100 1	4332 3	N	-0-			58
06	5040 X	4473	-0-	-567	-0-	145 1	4326 3	N	2			60
07	5208 X	4565	-0-	-643	-0-	148 1	4410 3	N	6			66

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134												
02	5516 X	5141	-0-	-375	-0-	166 1	4975 3	N	-0-			8
03	6014 X	5767	-0-	-247	-0-	187 1	5580 3	N	-0-			8
04	5760 X	5358	-0-	-402	-0-	176 1	5182 3	N	-0-			8
05	5766 X	5528	-0-	-238	-0-	183 1	5345 3	N	-0-			8
06	5580 X	5250	-0-	-330	-0-	171 1	5079 3	N	-0-			8
07	5766 X	5249	-0-	-517	-0-	170 1	5079 3	N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005											TOTAL DEPTH	7663	PERF. 7021 - 7464			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4928 X	4789	-0-	-139	-0-	155	1	4634	3	N	-0-					57
03	5456 X	5035	-0-	-421	-0-	163	1	4872	3	N	-0-					57
04	5280 X	4815	-0-	-465	-0-	159	1	4656	3	N	-0-					57
05	5456 X	4495	-0-	-961	-0-	149	1	4346	3	N	-0-					57
06	5280 X	4108	-0-	-1172	-0-	133	1	3935	3	N	36	92	1			1
						40	9									
07	5301 X	3498	-0-	-1803	-0-	114	1	3384	3	N	-0-					1
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005											TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7013 - 7452			
02	2604 X	1954	-0-	-650	-0-	63	1	1891	3	N	-0-					54
03	2790 X	1921	-0-	-869	-0-	63	1	1858	3	N	-0-					54
04	2580 X	2165	-0-	-415	-0-	71	1	2094	3	N	-0-					54
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	78	1	2285	3	N	-0-					54
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	3	N	-0-					54
*07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	76	1	2285	3	N	-0-					54
SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005											TOTAL DEPTH	7636	PERF. 8087 - 10225			
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005											TOTAL DEPTH	7286	PERF. 7515 - 8904			
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	97	1	3478	2	N	-0-					-0-
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	116	1	3750	3	N	-0-					-0-
04	3600 X	3360	-0-	-240	-0-	101	1	3259	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3457	-0-	-263	-0-	104	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	3180	-0-	-420	-0-	91	1	3089	2	N	-0-					-0-
*07	3720 X	3560	-0-	-160	-0-	88	1	3472	2	N	-0-					-0-
CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005											TOTAL DEPTH	8154	PERF. 8600 - 10194			
02	8708 X	6752	-0-	-1956	-0-	117	1	6635	2	N	-0-					-0-
03	9641 X	7852	-0-	-1789	-0-	138	1	7714	2	N	-0-					-0-
04	9330 X	4885	-0-	-4445	-0-	488	1	4397	2	N	-0-					-0-
05	9641 X	8261	-0-	-1380	-0-	244	1	8017	2	N	-0-					-0-
06	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	195	1	9196	2	N	-0-					-0-
*07	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	203	1	9003	2	N	-0-					-0-
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005											TOTAL DEPTH	8839	PERF. 9303 - 11286			
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	40	1	1788	3	N	-0-					26
03	1705 N	971	-0-	-734	-0-	21	1	950	3	N	-0-					26
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	43	1	1876	3	N	93					119
						102	9									
05	2015 N	1514	-0-	-501	-0-	34	1	1480	3	N	-0-					119
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1528	3	N	-0-					119
07	2077 N	621	-0-	-1456	-0-	13	1	608	3	N	-0-					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		59 1	712 2	Y	32	23
								2124 3	35 9			
03		3193 X	3162	-0-	-31	-0-		65 1	778 2	Y	1	23
								2318 3	1 9		1 1	
04		3090 X	3035	-0-	-55	-0-		63 1	746 2	Y	-0-	23
								2226 3				
05		3193 X	3048	-0-	-145	-0-		65 1	748 2	Y	-0-	23
								2235 3				
06		3150 X	2929	-0-	-221	-0-		61 1	719 2	Y	-0-	23
								2149 3				
07		3255 X	3021	-0-	-234	-0-		62 1	739 2	Y	9	32
								2210 3	10 9			
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340												
02		6720 X	6049	-0-	-671	-0-		197 1	5852 3	N	-0-	-0-
03		7440 X	5631	-0-	-1809	-0-		183 1	5448 3	N	-0-	-0-
04		6960 X	5182	-0-	-1778	-0-		170 1	5012 3	N	-0-	-0-
05		7192 X	5472	-0-	-1720	-0-		182 1	5290 3	N	-0-	-0-
06		6720 X	4705	-0-	-2015	-0-		153 1	4552 3	N	-0-	-0-
07		6696 X	3753	-0-	-2943	-0-		122 1	3631 3	N	-0-	-0-
CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457												
02		11116 X	9209	-0-	-1907	-0-		200 1	8926 3	N	75	89
								83 9				
03		11656 X	11311	-0-	-345	-0-		244 1	10920 3	N	134	34
								147 9			189 1	
04		12640 X	12640	-0-	-0-	-0-		278 1	12202 3	N	145	179
								160 9				
05		12657 X	12657	-0-	-0-	-0-		416 1	12151 3	N	82	93
								90 9			168 1	
06		11985 X	11985	-0-	-0-	-0-		385 1	11475 3	N	114	23
								125 9			184 1	
07		13020 X	12165	-0-	-855	-0-		391 1	11662 3	N	102	125
								112 9				
SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015												
02		8008 X	5070	-0-	-2938	-0-		164 1	4906 3	N	-0-	-0-
03		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-		301 1	8980 3	N	-0-	-0-
04		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-		419 1	12318 3	N	-0-	-0-
05		12122 X	12122	-0-	-0-	-0-		402 1	11720 3	N	-0-	-0-
06		12236 X	12236	-0-	-0-	-0-		399 1	11837 3	N	-0-	-0-
07		8866 X	1233	-0-	-7633	-0-		40 1	1193 3	N	-0-	-0-
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147												
02		2787 N	2669	-0-	-118	-0-		59 1	2610 3	N	-0-	-0-
03		3007 N	2886	-0-	-121	-0-		64 1	2822 3	N	-0-	-0-
04		2910 X	2538	-0-	-372	-0-		57 1	2481 3	N	-0-	-0-
05		3007 X	2457	-0-	-550	-0-		55 1	2402 3	N	-0-	-0-
06		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		75 1	3333 3	N	-0-	-0-
*07		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		77 1	3395 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	751 1	1929 2	N		-0-			-0-
03		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	886 1	3984 2	N		-0-			-0-
04		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	983 1	8089 2	N		-0-			-0-
05		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1026 1	8534 2	N		-0-			-0-
06		9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	989 1	8067 2	N		-0-			-0-
*07		10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	973 1	9693 2	N		-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325														
02	T. A.		8697	-0-	8697	31828	282 1	8415 3	N		-0-			-0-
03	T. A.		9224	-0-	9224	41052	299 1	8925 3	N		-0-			-0-
04	49620 X		8568	-0-	-41052	-0-	282 1	8286 3	N		-0-			-0-
05	8959 X		8859	-0-	-100	-0-	294 1	8565 3	N		-0-			-0-
06	8670 X		8260	-0-	-410	-0-	269 1	7991 3	N		-0-			-0-
07	8959 X		7883	-0-	-1076	-0-	256 1	7627 3	N		-0-			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001														
02	4284 X		376	-0-	-3908	-0-	7 1	323 3	Y		42	2 1		189
							46 9							
03	4743 X		2685	-0-	-2058	-0-	387 1	2261 3	Y		34	51 1		172
							37 9							
04	4590 X		4476	-0-	-114	-0-	920 1	3553 3	Y		3	1 1		174
							3 9							
05	4371 X		4051	-0-	-320	-0-	891 1	3139 3	Y		19			193
							21 9							
06	4563 X		4563	-0-	-0-	-0-	958 1	3504 3	Y		92	186 1		99
							101 9							
*07	4534 X		4534	-0-	-0-	-0-	985 1	3509 3	Y		36			135
							40 9							

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422														
02	4043 X		4043	-0-	-0-	-0-	70 1	3973 2	N		-0-			-0-
03	4126 X		4126	-0-	-0-	-0-	72 1	4054 2	N		-0-			-0-
04	3971 X		3971	-0-	-0-	-0-	69 1	3902 2	N		-0-			-0-
05	4467 X		4467	-0-	-0-	-0-	81 1	4386 2	N		-0-			-0-
06	4241 X		4241	-0-	-0-	-0-	88 1	4153 2	N		-0-			-0-
*07	4642 X		4642	-0-	-0-	-0-	103 1	4539 2	N		-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660														
02	10930 X		10930	-0-	-0-	-0-	354 1	10576 3	N		-0-			-0-
03	12454 X		12454	-0-	-0-	-0-	404 1	12050 3	N		-0-			-0-
04	9965 X		9965	-0-	-0-	-0-	328 1	9637 3	N		-0-			-0-
05	11023 X		11023	-0-	-0-	-0-	366 1	10657 3	N		-0-			-0-
06	9658 X		9658	-0-	-0-	-0-	315 1	9343 3	N		-0-			-0-
*07	9760 X		9760	-0-	-0-	-0-	318 1	9442 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6076 X	5593	-0-	-483	-0-	97	1	5496	2	N	-0-			60
03	6727 X	6102	-0-	-625	-0-	107	1	5995	2	N	-0-			60
04	6480 X	6015	-0-	-465	-0-	105	1	5910	2	N	-0-			60
05	6603 X	6278	-0-	-325	-0-	114	1	6164	2	N	-0-			60
06	6270 X	6049	-0-	-221	-0-	124	1	5858	2	N	61			121
07	6231 X	6104	-0-	-127	-0-	67	9	135	1	5969	2	N	-0-	60

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385														
02	2800 X	2728	-0-	-72	-0-	620	1	2100	3	N	7			99
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	690	1	2434	3	N	20			119
04	3000 X	2833	-0-	-167	-0-	671	1	2154	3	N	7			126
*05	3100 X	3079	-0-	-21	-0-	689	1	2389	3	N	1			127
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	671	1	2342	3	N	5			132
*07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	679	1	2775	3	N	10			142

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170														
02	2408 X	1563	-0-	-845	-0-	656	1	907	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	916	-0-	-1750	-0-	649	1	267	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	594	-0-	-1986	-0-	528	1	66	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	610	-0-	-2056	-0-	583	1	27	2	N	-0-			-0-
06	2160 X	702	-0-	-1458	-0-	646	1	56	2	N	-0-			-0-
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-			-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396														
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	708	1	2590	2	N	-0-			-0-
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	788	1	3454	2	N	-0-			-0-
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	815	1	3736	2	N	-0-			-0-
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	927	1	4687	2	N	-0-			-0-
06	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	908	1	5831	2	N	-0-			-0-
*07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	927	1	5250	2	N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140														
02	8316 X	7060	-0-	-1256	-0-	1123	1	5937	2	N	-0-			-0-
03	9207 X	4215	-0-	-4992	-0-	831	1	3384	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	64	-0-	-8786	-0-	38	1	26	2	N	-0-			-0-
05	7812 X	2814	-0-	-4998	-0-	633	1	2181	2	N	-0-			-0-
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			-0-
07	7812 X	459	-0-	-7353	-0-	459	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10024 X	9818	-0-	-206	-0-	350 1	9468 2	N	-0-			-0-
03		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	383 1	10633 2	N	-0-			-0-
04		10470 X	10371	-0-	-99	-0-	370 1	10001 2	N	-0-			-0-
05		10881 X	10724	-0-	-157	-0-	400 1	10324 2	N	-0-			-0-
06		10650 X	10200	-0-	-450	-0-	358 1	9842 2	N	-0-			-0-
*07		13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	475 1	12620 2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820													
02		7700 X	6656	-0-	-1044	-0-	146 1	6510 3	N	-0-			-0-
03		8525 X	7194	-0-	-1331	-0-	158 1	7036 3	N	-0-			-0-
04		8250 X	7257	-0-	-993	-0-	162 1	7095 3	N	-0-			-0-
05		7657 X	7408	-0-	-249	-0-	167 1	7241 3	N	-0-			-0-
06		7350 X	6269	-0-	-1081	-0-	138 1	6131 3	N	-0-			-0-
07		7502 X	3738	-0-	-3764	-0-	83 1	3655 3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820													
*01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30 1	1356 3	Y	-0-			12
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	64 1	1918 3	Y	-0-			-0-
*03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	48 1	1422 3	Y	-0-			-0-
*04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	24 1	1067 3	Y	-0-			-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	28 1	1195 3	Y	-0-			-0-
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	30 1	1320 3	Y	-0-			-0-
*07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	25 1	1140 3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826													
*08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	21 1	913 3	Y	-0-			15
*09		1080 N	978	-0-	-102	-0-	22 1	956 3	Y	-0-			15
*10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	23 1	1044 3	Y	-0-			15
*11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	22 1	987 3	Y	-0-			15
*12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	33 1	992 3	Y	-0-			15
*01		1054 N	971	-0-	-83	-0-	31 1	940 3	Y	-0-			15
*02		952 N	869	-0-	-83	-0-	28 1	841 3	Y	-0-			15
*03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	34 1	994 3	Y	-0-			15
*04		930 N	832	-0-	-98	-0-	19 1	813 3	Y	-0-			15
05		961 N	835	-0-	-126	-0-	19 1	816 3	Y	-0-			15
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	24 1	1050 3	Y	1			16
*07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	20 1	900 3	Y	4			20
							4 9						

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754													
02		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	126 1	3744 3	Y	-0-			-0-
03		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	109 1	4838 3	Y	-0-			-0-
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	91 1	3954 3	Y	-0-			-0-
05		3100 X	2775	-0-	-325	-0-	62 1	2713 3	Y	-0-			-0-
06		3900 X	1209	-0-	-2691	-0-	27 1	1182 3	Y	-0-			-0-
07		4030 X	2492	-0-	-1538	-0-	55 1	2437 3	Y	-0-			-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900													
02		2296 N	2258	-0-	-38	-0-	39 1	2219 2	N	-0-			-0-
03		2604 N	2462	-0-	-142	-0-	43 1	2419 2	N	-0-			-0-
04		2490 N	2287	-0-	-203	-0-	40 1	2247 2	N	-0-			-0-
05		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	46 1	2494 2	N	-0-			-0-
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	49 1	2326 2	N	-0-			-0-
*07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	53 1	2363 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
02	3024 X	2277 -0- -747 -0-	118 1 2150 3 Y	8		144					
03	3441 X	2331 -0- -1110 -0-	9 9 75 1 2247 3 Y	8		152					
04	3330 X	2125 -0- -1205 -0-	9 9 70 1 2055 3 Y	-0-		152					
05	3441 X	1968 -0- -1473 -0-	6 9 65 1 1897 3 Y	5		157					
06	2400 X	1762 -0- -638 -0-	57 1 1705 3 Y	-0-		157					
07	2480 X	1752 -0- -728 -0-	1 9 57 1 1694 3 Y	1		158					
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876											
02	2928 X	2928 -0- -0- -0-	789 1 2139 3 N	-0-		-0-					
03	5526 X	5526 -0- -0- -0-	638 1 4888 3 N	-0-		-0-					
04	6365 X	6365 -0- -0- -0-	670 1 5695 3 N	-0-		-0-					
05	6641 X	6641 -0- -0- -0-	777 1 5864 3 N	-0-		-0-					
06	6934 X	6934 -0- -0- -0-	775 1 6159 3 N	-0-		-0-					
*07	5636 X	5636 -0- -0- -0-	754 1 4882 3 N	-0-		-0-					
QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893											
02	1917 N	1917 -0- -0- -0-	33 1 1884 2 N	-0-		-0-					
03	2015 N	2011 -0- -4 -0-	35 1 1976 2 N	-0-		-0-					
04	2040 N	1811 -0- -229 -0-	32 1 1779 2 N	-0-		-0-					
05	2108 N	1802 -0- -306 -0-	33 1 1769 2 N	-0-		-0-					
06	1950 N	1666 -0- -284 -0-	35 1 1631 2 N	-0-		-0-					
07	1860 N	1829 -0- -31 -0-	40 1 1789 2 N	-0-		-0-					
SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906											
02	2800 N	2837 -0- 37 130	63 1 2774 3 N	-0-		-0-					
03	2917 N	2787 -0- -130 -0-	61 1 2726 3 N	-0-		-0-					
04	2454 N	2454 -0- -0- -0-	55 1 2399 3 N	-0-		-0-					
05	3038 X	2589 -0- -449 -0-	59 1 2530 3 N	-0-		-0-					
06	2940 X	950 -0- -1990 -0-	21 1 929 3 N	-0-		-0-					
07	3038 X	1944 -0- -1094 -0-	43 1 1901 3 N	-0-		-0-					
ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670											
02	975 X	975 -0- -0- -0-	291 1 684 2 N	-0-		-0-					
03	2484 X	2484 -0- -0- -0-	473 1 2011 2 N	-0-		-0-					
04	60 X	-0- -0- -60 -0-	-0- -0- -0- -0-	-0-		-0-					
05	1862 X	1862 -0- -0- -0-	538 1 1324 2 N	-0-		-0-					
06	8285 X	8285 -0- -0- -0-	1381 1 6904 2 N	-0-		-0-					
*07	2535 X	2535 -0- -0- -0-	342 1 2193 2 N	-0-		-0-					
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7430											
02	2548 N	2435 -0- -113 -0-	92 1 2343 2 N	-0-		-0-					
03	2697 N	2664 -0- -33 -0-	100 1 2564 2 N	-0-		-0-					
04	2970 N	2520 -0- -450 -0-	63 1 2457 2 N	-0-		-0-					
05	2697 N	2518 -0- -179 -0-	60 1 2458 2 N	-0-		-0-					
06	2580 N	2378 -0- -202 -0-	59 1 2319 2 N	-0-		-0-					
07	2604 N	2547 -0- -57 -0-	65 1 2482 2 N	-0-		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		2296 X	2134	-0-	-162	-0-	69 1	2065 3	N	-0-				-0-	
03		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-				-0-	
04		2460 X	1289	-0-	-1171	-0-	29 1	1260 3	N	-0-				-0-	
05		2542 X	968	-0-	-1574	-0-	22 1	946 3	N	-0-				-0-	
06		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	99 1	4377 3	N	-0-				-0-	
*07		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	167 1	7391 3	N	-0-				-0-	

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482															
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	35 1	1360 2	N	-0-				-0-	
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	38 1	1481 2	N	-0-				-0-	
04		1500 N	1460	-0-	-40	-0-	36 1	1424 2	N	-0-				-0-	
05		1550 N	1511	-0-	-39	-0-	36 1	1475 2	N	-0-				-0-	
06		1470 N	1427	-0-	-43	-0-	36 1	1391 2	N	-0-				-0-	
*07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	39 1	1497 2	N	-0-				-0-	

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 1		N	-0-				-0-	
05		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 1		N	-0-				-0-	
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 1		N	-0-				-0-	
*07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		N	-0-				-0-	

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890															
02		6048 X	5031	-0-	-1017	-0-	127 1	4904 2	N	-0-				-0-	
03		6696 X	5921	-0-	-775	-0-	149 1	5772 2	N	-0-				-0-	
04		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	197 1	7748 2	N	-0-				-0-	
05		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	173 1	7130 2	N	-0-				-0-	
06		6480 X	4681	-0-	-1799	-0-	117 1	4564 2	N	-0-				-0-	
07		6696 X	4428	-0-	-2268	-0-	113 1	4315 2	N	-0-				-0-	

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995															
02		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2		N	-0-				20	
03		4898 X	4762	-0-	-136	-0-	4762 2		N	-0-				20	
04		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2		N	-0-				20	
05		5146 X	4683	-0-	-463	-0-	4683 2		N	-0-				20	
06		4980 X	4940	-0-	-40	-0-	4918 2	22 9	N	20				40	
07		5363 X	4390	-0-	-973	-0-	4390 2		N	-0-				20	

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005															
02		7252 X	7192	-0-	-60	-0-	125 1	7067 2	N	-0-				-0-	
03		8029 X	7177	-0-	-852	-0-	126 1	7051 2	N	-0-				-0-	
04		7770 X	7045	-0-	-725	-0-	123 1	6922 2	N	-0-				-0-	
05		8029 X	7063	-0-	-966	-0-	128 1	6935 2	N	-0-				-0-	
06		7770 X	6416	-0-	-1354	-0-	133 1	6283 2	N	-0-				-0-	
07		7967 X	6871	-0-	-1096	-0-	152 1	6719 2	N	-0-				-0-	

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696															
02		3444 X	3385	-0-	-59	-0-	109 1	3276 3	Y	-0-				-0-	
03		3813 X	3578	-0-	-235	-0-	116 1	3462 3	Y	-0-				-0-	
04		3690 X	3481	-0-	-209	-0-	114 1	3367 3	Y	-0-				-0-	
05		3751 X	3555	-0-	-196	-0-	118 1	3437 3	Y	-0-				-0-	
06		3450 X	3405	-0-	-45	-0-	111 1	3294 3	Y	-0-				-0-	
07		3565 X	3477	-0-	-88	-0-	114 1	3363 3	Y	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2800 N	3036	-0-	236	1372	64 1	2880 3	N		84	24 1		137
03		3100 N	4332	-0-	1232	2604	92 9	4230 3	N		6	1 1		142
04		6765 X	4161	-0-	-2604	-0-	95 1	4021 3	N		44	170 1		16
05		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	7 9	3730 3	Y		25			41
*06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	92 1	3376 3	Y		-0-			41
*07		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	48 9	3660 3	Y		11			52
							85 1							
							28 9							
							76 1							
							82 1							
							12 9							

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186														
02		6328 X	5958	-0-	-370	-0-	252 1	5650 3	N		51	175 1		15
03		7006 X	6421	-0-	-585	-0-	56 9	6132 3	N		14			29
04		6780 X	6199	-0-	-581	-0-	274 1	5865 3	N		63			92
05		7006 X	6336	-0-	-670	-0-	15 9	6039 3	N		20			112
06		6780 X	6473	-0-	-307	-0-	265 1	6129 3	N		63	160 1		15
*07		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	69 9	6915 3	N		50			65
							275 1							
							22 9							
							275 1							
							69 9							
							309 1							
							55 9							

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353														
02		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	249 1	7440 3	N		-0-			9
03		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	270 1	8076 3	N		-0-			9
04		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	258 1	7604 3	N		-0-			9
05		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	278 1	8120 3	N		-0-			9
06		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	240 1	7118 3	N		-0-			9
07		7254 X	6829	-0-	-425	-0-	222 1	6607 3	N		-0-			9

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647														
02		10724 X	10362	-0-	-362	-0-	262 1	10100 2	N		-0-			-0-
03		11532 X	10941	-0-	-591	-0-	275 1	10666 2	N		-0-			-0-
04		11340 X	10871	-0-	-469	-0-	270 1	10601 2	N		-0-			-0-
05		11718 X	10952	-0-	-766	-0-	259 1	10693 2	N		-0-			-0-
06		11340 X	10218	-0-	-1122	-0-	255 1	9963 2	N		-0-			-0-
07		11470 X	11146	-0-	-324	-0-	283 1	10863 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	99	1	4378	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3900 X	3626	-0-	-274	-0-	80	1	3546	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	85	1	3786	3	Y	-0-	-0-	-0-
*01	4588 X	3720	-0-	-868	-0-	82	1	3638	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	4144 X	3240	-0-	-904	-0-	71	1	3169	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	4464 X	3896	-0-	-568	-0-	86	1	3810	3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	85	1	3730	3	Y	47	-0-	47
						52	9						
*05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	89	1	3866	3	Y	2	-0-	49
						2	9						
*06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	85	1	3760	3	Y	-0-	-0-	49
07	3906 X	3159	-0-	-747	-0-	70	1	3089	3	Y	-0-	26 1	-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645													
02	4564 X	4373	-0-	-191	-0-	217	1	4156	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5053 X	4834	-0-	-219	-0-	245	1	4589	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4830 X	4560	-0-	-270	-0-	219	1	4341	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4867 X	4649	-0-	-218	-0-	218	1	4431	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	4649	-0-	-31	-0-	223	1	4426	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	254	1	4524	2	N	-0-	-0-	-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973													
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	N	-0-	-0-	3
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	33	1	1831	2	N	-0-	-0-	3
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	31	1	1758	2	N	-0-	-0-	3
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	34	1	1848	2	N	-0-	-0-	3
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	37	1	1741	2	N	-0-	-0-	3
*07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1776	2	N	-0-	-0-	3

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749													
02	9128 X	7282	-0-	-1846	-0-	127	1	7155	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10106 X	9329	-0-	-777	-0-	164	1	9165	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9690 X	9629	-0-	-61	-0-	168	1	9461	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	181	1	9779	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	196	1	9240	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9951 X	9507	-0-	-444	-0-	210	1	9297	2	N	-0-	-0-	-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900													
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	59	1	1775	3	N	-0-	-0-	5
03	1612 X	703	-0-	-909	-0-	23	1	680	3	N	-0-	-0-	5
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	79	1	3452	3	N	-0-	-0-	5
05	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	3	N	-0-	-0-	5
06	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1710	3	N	-0-	-0-	5
*07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	71	1	3109	3	N	-0-	-0-	5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500													
02	7784 X	7442	-0-	-342	-0-	164	1	7278	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8525 X	8094	-0-	-431	-0-	178	1	7916	3	N	-0-	-0-	-0-
04	8250 X	7682	-0-	-568	-0-	172	1	7510	3	N	-0-	-0-	-0-
05	8432 X	8137	-0-	-295	-0-	184	1	7953	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7980 X	7856	-0-	-124	-0-	175	1	7681	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8246 X	8067	-0-	-179	-0-	179	1	7888	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005												TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8757	-	9990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	77 1	3387 3	N	-0-		-0-					
03		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	69 1	3098 3	N	-0-		-0-					
04		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	71 1	3116 3	N	-0-		-0-					
05		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	71 1	3086 3	N	-0-		-0-					
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	67 1	2942 3	N	-0-		-0-					
*07		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	70 1	3059 3	N	-0-		-0-					

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005												TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8400	-	10630
02		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	129 1	4978 2	N	-0-		-0-					
03		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	146 1	5666 2	N	-0-		-0-					
04		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	138 1	5407 2	N	-0-		-0-					
05		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	136 1	5615 2	N	-0-		-0-					
*06		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	139 1	5445 2	N	-0-		-0-					
*07		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	144 1	5538 2	N	-0-		-0-					

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005												TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8661	-	9700
02		2408 N	2352	-0-	-56	-0-	51 1	2301 3	Y	-0-		-0-					
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	56 1	2492 3	Y	-0-		-0-					
04		2520 N	2349	-0-	-171	-0-	52 1	2297 3	Y	-0-		-0-					
05		2604 N	2523	-0-	-81	-0-	56 1	2467 3	Y	-0-		-0-					
06		2460 N	2384	-0-	-76	-0-	52 1	2332 3	Y	-0-		-0-					
07		2418 N	2253	-0-	-165	-0-	49 1	2204 3	Y	-0-		-0-					

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005												TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8227	-	9955
02		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	193 1	3678 2	N	-0-		-0-					
03		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	221 1	4148 2	N	-0-		-0-					
04		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	208 1	4042 2	N	-0-		-0-					
05		4371 X	4236	-0-	-135	-0-	203 1	4033 2	N	-0-		-0-					
06		4230 X	4171	-0-	-59	-0-	206 1	3965 2	N	-0-		-0-					
07		4371 X	4337	-0-	-34	-0-	228 1	4109 2	N	-0-		-0-					

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005												TOTAL DEPTH	6634	PERF.	7090	-	9794
*02		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	434 1	1616 3	N	-0-		-0-	53				
*03		1736 N	245	-0-	-1491	-0-	145 1	100 3	N	-0-		-0-	53				
*04		930 N	121	-0-	-809	-0-	120 1	1 3	N	-0-		-0-	53				
*05		1860 N	135	-0-	-1725	-0-	135 1		N	-0-		-0-	53				
*06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 1		N	-0-	48 1	-0-	5				
07		124 N	37	-0-	-87	-0-	14 1	23 3	N	-0-		-0-	5				

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005												TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8076	-	9947
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	52 1	2344 3	Y	-0-		-0-					
03		2976 N	2446	-0-	-530	-0-	53 1	2393 3	Y	-0-		-0-					
04		2520 N	2479	-0-	-41	-0-	56 1	2423 3	Y	-0-		-0-					
05		2666 N	2510	-0-	-156	-0-	56 1	2454 3	Y	-0-		-0-					
06		2250 N	2245	-0-	-5	-0-	50 1	2195 3	Y	-0-		-0-					
07		2325 N	2303	-0-	-22	-0-	51 1	2252 3	Y	-0-		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	523 1	4757 3	Y	-0-		-0-			9
03	4371 X	2210	-0-	-2161	-0-	358 1	1852 3	Y	-0-		-0-			9
04	4230 X	1262	-0-	-2968	-0-	266 1	798 3	Y	180					189
05	4371 X	2881	-0-	-1490	-0-	198 9	484 1	2356 3	Y	37	161 1			65
06	5670 X	3747	-0-	-1923	-0-	41 9	633 1	3114 3	Y	-0-				65
07	5859 X	713	-0-	-5146	-0-	495 1	218 3	Y	-0-					65

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373														
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3 1	153 2	N	-0-		-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	142 2	N	-0-		-0-			-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	2 1	114 2	N	-0-		-0-			-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	2 1	93 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	21 1	981 2	N	-0-		-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	3 1	117 2	N	-0-		-0-			-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167														
02	5236 X	5201	-0-	-35	-0-	257 1	4944 2	N	-0-		-0-			-0-
03	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	203 1	5616 2	N	-0-		-0-			-0-
04	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	219 1	5511 2	N	-0-		-0-			-0-
05	5797 X	5553	-0-	-244	-0-	193 1	5360 2	N	-0-		-0-			-0-
06	5610 X	5094	-0-	-516	-0-	237 1	4857 2	N	-0-		-0-			-0-
07	5797 X	5232	-0-	-565	-0-	243 1	4989 2	N	-0-		-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025														
02	6076 X	5664	-0-	-412	-0-	202 1	5462 2	N	-0-		-0-			-0-
03	6727 X	5666	-0-	-1061	-0-	197 1	5469 2	N	-0-		-0-			-0-
04	6510 X	5904	-0-	-606	-0-	210 1	5694 2	N	-0-		-0-			-0-
05	6386 X	6273	-0-	-113	-0-	234 1	6039 2	N	-0-		-0-			-0-
06	6060 X	5935	-0-	-125	-0-	208 1	5727 2	N	-0-		-0-			-0-
*07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	244 1	6484 2	N	-0-		-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950														
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	28 1	706 2	N	-0-		-0-			-0-
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	32 1	814 2	N	-0-		-0-			-0-
04	990 N	792	-0-	-198	-0-	29 1	763 2	N	-0-		-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	35 1	941 2	N	-0-		-0-			-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	35 1	896 2	N	-0-		-0-			-0-
07	806 N	773	-0-	-33	-0-	20 1	753 2	N	-0-		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	150 1	5794 2	N	-0-			-0-
03		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	162 1	6302 2	N	-0-			-0-
04		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	154 1	6035 2	N	-0-			-0-
05		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	150 1	6205 2	N	-0-			-0-
06		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	152 1	5944 2	N	-0-			-0-
*07		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	158 1	6073 2	N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022													
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	36 1	2030 2	N	-0-			-0-
03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	38 1	2112 2	N	-0-			-0-
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	37 1	2109 2	N	-0-			-0-
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	33 1	1811 2	N	-0-			-0-
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	45 1	2124 2	N	-0-			-0-
*07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	51 1	2267 2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104													
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	108 1	4182 2	N	-0-			-0-
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	108 1	4197 2	N	-0-			-0-
04		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	99 1	3898 2	N	-0-			-0-
05		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	136 1	4079 2	N	-0-			-0-
06		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	290 1	4621 2	N	-0-			-0-
*07		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	99 1	3803 2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000													
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	51 1	2267 3	Y	-0-			-0-
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	44 1	1968 3	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1770	-0-	-90	-0-	40 1	1730 3	Y	-0-			-0-
05		1922 N	1832	-0-	-90	-0-	41 1	1791 3	Y	-0-			-0-
06		1920 N	1638	-0-	-282	-0-	36 1	1602 3	Y	-0-			-0-
07		1829 N	1554	-0-	-275	-0-	35 1	1519 3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106													
02		7784 X	6993	-0-	-791	-0-	177 1	6816 2	N	-0-			-0-
03		8587 X	7884	-0-	-703	-0-	198 1	7686 2	N	-0-			-0-
04		8130 X	7553	-0-	-577	-0-	187 1	7366 2	N	-0-			-0-
05		8401 X	7794	-0-	-607	-0-	184 1	7610 2	N	-0-			-0-
06		7950 X	7547	-0-	-403	-0-	188 1	7359 2	N	-0-			-0-
07		7874 X	7554	-0-	-320	-0-	192 1	7362 2	N	-0-			-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385													
02		3612 X	2810	-0-	-802	-0-	14 1	2790 3	N	5			209
							6 9						
03		3999 X	3488	-0-	-511	-0-	24 1	3450 3	N	13			222
							14 9						
04		3870 X	3077	-0-	-793	-0-	16 1	3058 3	N	3	190 1		35
							3 9						
05		3565 X	2731	-0-	-834	-0-	12 1	2718 3	N	1			36
							1 9						
06		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	18 1	3983 3	N	9			45
							10 9						
*07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	19 1	4023 3	N	12			57
							13 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006												TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6963	-	7304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	148 1	4412 3	N	N	-0-			-0-			
03		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	154 1	4592 3	N	N	-0-			-0-			
04		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	141 1	4162 3	N	N	-0-			-0-			
05		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	146 1	4268 3	N	N	-0-			-0-			
06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	136 1	4036 3	N	N	-0-			-0-			
*07		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	140 1	4164 3	N	N	-0-			-0-			

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005												TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7414	-	7802
02		3836 X	2757	-0-	-1079	-0-	90 1	2667 3	N	N	-0-			-0-			
03		3875 X	2666	-0-	-1209	-0-	87 1	2579 3	N	N	-0-			-0-			
04		3750 X	3031	-0-	-719	-0-	100 1	2931 3	N	N	-0-			-0-			
05		3875 X	2832	-0-	-1043	-0-	94 1	2738 3	N	N	-0-			-0-			
06		3480 X	2770	-0-	-710	-0-	90 1	2680 3	N	N	-0-			-0-			
07		3131 X	2783	-0-	-348	-0-	91 1	2692 3	N	N	-0-			-0-			

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7466	-	7846
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	91 1	4032 3	N	N	-0-			-0-			
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	81 1	3581 3	N	N	-0-			-0-			
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	86 1	3775 3	N	N	-0-			-0-			
05		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	89 1	3839 3	N	N	-0-			-0-			
06		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	83 1	3662 3	N	N	-0-			-0-			
*07		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	76 1	3346 3	N	N	-0-			-0-			

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7400	-	7786
02		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	66 1	2936 3	N	N	-0-			-0-			
03		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	68 1	3055 3	N	N	-0-			-0-			
04		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	66 1	2869 3	N	N	-0-			-0-			
05		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	64 1	2777 3	N	N	-0-			-0-			
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	64 1	2830 3	N	N	-0-			-0-			
*07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	66 1	2913 3	N	N	-0-			-0-			

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006												TOTAL DEPTH	8047	PERF.	7416	-	7790
02		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	86 1	3848 3	N	N	-0-			-0-			
03		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	90 1	4035 3	N	N	-0-			-0-			
04		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	80 1	3528 3	N	N	-0-			-0-			
05		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	79 1	3430 3	N	N	-0-			-0-			
06		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	74 1	3286 3	N	N	-0-			-0-			
*07		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	76 1	3364 3	N	N	-0-			-0-			

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005												TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7356	-	7580
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	36 1	1371 2	N	N	-0-			-0-			
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	36 1	1380 2	N	N	-0-			-0-			
04		1530 N	1388	-0-	-142	-0-	34 1	1354 2	N	N	-0-			-0-			
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	37 1	1534 2	N	N	-0-			-0-			
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	37 1	1459 2	N	N	-0-			-0-			
*07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	40 1	1541 2	N	N	-0-			-0-			

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005												TOTAL DEPTH	8048	PERF.	8446	-	10400
02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	94 1	4184 3	N	N	-0-			-0-			
03		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	103 1	4558 3	N	N	-0-			-0-			
04		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	95 1	4180 3	N	N	-0-			-0-			
05		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	98 1	4247 3	N	N	-0-			-0-			
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	85 1	3750 3	N	N	-0-			-0-			
*07		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	109 1	4818 3	N	N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5628 X	5371	-0-	-257	-0-	-0-	118	1	5253	3	N	-0-		-0-
03		6014 X	6004	-0-	-10	-0-	-0-	132	1	5872	3	N	-0-		-0-
04		6000 X	5915	-0-	-85	-0-	-0-	133	1	5782	3	N	-0-		-0-
05		6200 X	6068	-0-	-132	-0-	-0-	137	1	5931	3	N	-0-		-0-
06		6000 X	5743	-0-	-257	-0-	-0-	127	1	5616	3	N	-0-		-0-
*07		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	6021	3	N	-0-		-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899															
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	895	1	2469	3	N	30		115
03		3689 X	3124	-0-	-565	-0-	-0-	970	1	2128	3	N	24		139
04		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	1	4350	3	N	32		171
05		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	1	4093	3	N	27		198
06		3570 X	1212	-0-	-2358	-0-	-0-	881	1	325	3	N	5	181 1	22
07		3689 X	920	-0-	-2769	-0-	-0-	899	1	21	9	N	19		41

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950															
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	4273	2	N	-0-		-0-
03		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	4990	2	N	-0-		-0-
04		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	6218	2	N	-0-		-0-
05		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	8430	2	N	-0-		-0-
06		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	8194	2	N	-0-		-0-
*07		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	10055	2	N	-0-		-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475															
02		12824 X	10823	-0-	-2001	-0-	-0-	238	1	10585	3	N	-0-		-0-
03		13857 X	12253	-0-	-1604	-0-	-0-	269	1	11984	3	N	-0-		-0-
04		13110 X	12164	-0-	-946	-0-	-0-	272	1	11892	3	N	-0-		-0-
05		13268 X	12423	-0-	-845	-0-	-0-	280	1	12143	3	N	-0-		-0-
06		12600 X	11768	-0-	-832	-0-	-0-	261	1	11507	3	N	-0-		-0-
07		12555 X	12033	-0-	-522	-0-	-0-	267	1	11766	3	N	-0-		-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404															
02		2800 X	2557	-0-	-243	-0-	-0-	65	1	2492	2	N	-0-		-0-
03		3100 X	3046	-0-	-54	-0-	-0-	76	1	2970	2	N	-0-		-0-
04		3000 X	2834	-0-	-166	-0-	-0-	70	1	2764	2	N	-0-		-0-
05		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2898	2	N	-0-		-0-
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	2895	2	N	-0-		-0-
*07		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2965	2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822															
02		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	-0-	793	1	2492	2	N	-0-		-0-
03		2759 X	2394	-0-	-365	-0-	-0-	850	1	1544	2	N	-0-		-0-
04		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	-0-	889	1	3479	2	N	-0-		-0-
05		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	-0-	932	1	3918	2	N	-0-		-0-
06		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	-0-	908	1	3831	2	N	-0-		-0-
*07		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	-0-	935	1	3759	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

02	1876	N	1840	-0-	-36	-0-	32	1	1808	2	N	-0-						40
03	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	34	1	1878	2	N	-0-						40
04	2010	N	1745	-0-	-265	-0-	30	1	1715	2	N	-0-						40
05	2046	N	1810	-0-	-236	-0-	33	1	1777	2	N	-0-						40
06	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	33	1	1558	2	N	41						81
							45	9										
07	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	33	1	1480	2	N	-0-						40

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

02	7532	X	6927	-0-	-605	-0-	152	1	6775	3	N	-0-						-0-
03	8339	X	7787	-0-	-552	-0-	171	1	7616	3	N	-0-						-0-
04	7920	X	7674	-0-	-246	-0-	172	1	7502	3	N	-0-						-0-
05	7998	X	7914	-0-	-84	-0-	179	1	7735	3	N	-0-						-0-
06	7740	X	7573	-0-	-167	-0-	167	1	7406	3	N	-0-						-0-
07	7905	X	7882	-0-	-23	-0-	175	1	7707	3	N	-0-						-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

02	1624	N	1044	-0-	-580	-0-	23	1	1021	3	Y	-0-						-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1705	3	Y	-0-						-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	22	1	950	3	Y	-0-						-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	3	Y	-0-						-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	35	1	1541	3	Y	-0-						-0-
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	39	1	1727	3	Y	-0-						-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	1594	-0-	1594	1594	-0-	283	1	1311	2	Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	2808	-0-	2808	4402	-0-	738	1	2070	2	Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	2965	-0-	2965	7367	-0-	767	1	2198	2	Y	-0-						-0-
06	8390 X	1023	-0-	-7367	-0-	-0-	26	1	997	2	Y	-0-						-0-
*07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1096	2	Y	-0-						-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

02	1484	N	561	-0-	-923	-0-	21	1	540	2	Y	-0-						-0-
03	1488	N	582	-0-	-906	-0-	15	1	567	2	Y	-0-						-0-
04	900	N	541	-0-	-359	-0-	13	1	528	2	Y	-0-						-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	14	1	592	2	Y	-0-						-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	Y	-0-						-0-
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	767	2	Y	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
YOUNG, W. C. "BILL"		WELL #:	8	RRCID ->	215979	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6780 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		3304 X	2685	-0-	-619	-0-	58 1	2596 3	Y	28	56 1	2
03		3751 X	3447	-0-	-304	-0-	31 9					
04		3630 X	3330	-0-	-300	-0-	111 1	3336 3	Y	-0-	2 1	-0-
05		3751 X	3542	-0-	-209	-0-	110 1	3216 3	Y	4		4
06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	4 9					
*07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	117 1	3422 3	Y	3		7
							3 9					
							113 1	3381 3	Y	3		10
							3 9					
							131 1	3886 3	Y	1		11
							1 9					

TAYLOR, LAWRENCE		WELL #:	2	RRCID ->	215980	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7200 - 8853	
02		14364 X	12710	-0-	-1654	-0-	279 1	12431 3	N	-0-		-0-
03		15903 X	14976	-0-	-927	-0-	486 1	14490 3	N	-0-		-0-
04		14790 X	14547	-0-	-243	-0-	479 1	14068 3	N	-0-		-0-
05		14663 X	14555	-0-	-108	-0-	483 1	14072 3	N	-0-		-0-
06		14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	479 1	14186 3	N	-0-		-0-
*07		15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	491 1	14577 3	N	-0-		-0-

BLAKLEY EST. GU "B"		WELL #:	10	RRCID ->	215993	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7272 - 7508	
02		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	66 1	2543 2	N	-0-		-0-
03		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	72 1	2808 2	N	-0-		-0-
04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	67 1	2627 2	N	-0-		-0-
05		2883 N	2762	-0-	-121	-0-	65 1	2697 2	N	-0-		-0-
06		2790 N	2632	-0-	-158	-0-	66 1	2566 2	N	-0-		-0-
07		2790 N	2700	-0-	-90	-0-	69 1	2631 2	N	-0-		-0-

BOAZ, W. O.		WELL #:	22 D	RRCID ->	215994	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7220 - 7468	
02		3248 X	2974	-0-	-274	-0-	75 1	2899 2	N	-0-		-0-
03		3472 X	3381	-0-	-91	-0-	85 1	3296 2	N	-0-		-0-
04		3360 X	3243	-0-	-117	-0-	80 1	3163 2	N	-0-		-0-
05		3472 X	3291	-0-	-181	-0-	78 1	3213 2	N	-0-		-0-
06		3360 X	3066	-0-	-294	-0-	76 1	2990 2	N	-0-		-0-
07		3379 X	3233	-0-	-146	-0-	82 1	3151 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-
*09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	Y	-0-
*10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1656	3	Y	-0-
*11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1590	3	Y	-0-
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1588	3	Y	-0-
*01	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	-0-	37	1	1663	3	Y	-0-
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1623	3	Y	7
							8	9				
*03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1650	3	Y	15
							17	9				22
*04	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	-0-	36	1	1565	3	Y	5
							6	9				27
*05	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	-0-	37	1	1612	3	Y	4
							4	9				31
*06	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	-0-	35	1	1575	3	Y	-0-
07	1643 N	1634	-0-	-9	-0-	-0-	36	1	1595	3	Y	3
							3	9				38

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574												
02	2912 X	2531	-0-	-381	-0-	-0-	495	1	2036	3	N	-0-
03	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	3421	3	N	-0-
04	4230 X	3344	-0-	-886	-0-	-0-	442	1	2697	3	N	186
							205	9				207
05	4371 X	2905	-0-	-1466	-0-	-0-	453	1	2417	3	N	32
							35	9				192
06	4230 X	2850	-0-	-1380	-0-	-0-	457	1	2393	3	N	-0-
*07	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	3349	3	N	-0-
												47
												47
												47

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583												
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	5328	2	N	-0-
03	5921 X	4576	-0-	-1345	-0-	-0-	80	1	4496	2	N	-0-
04	5730 X	1673	-0-	-4057	-0-	-0-	29	1	1644	2	N	-0-
05	5921 X	4479	-0-	-1442	-0-	-0-	383	1	4096	2	N	-0-
06	5730 X	3711	-0-	-2019	-0-	-0-	77	1	3634	2	N	-0-
07	5921 X	915	-0-	-5006	-0-	-0-	20	1	895	2	N	-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403												
02	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	7305	2	N	-0-
03	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	8703	2	N	-0-
04	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	9033	2	N	-0-
05	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	9387	2	N	-0-
06	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	9127	2	N	-0-
*07	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	9254	2	N	-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658												
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	785	2	N	45
							2340	3	50	9		180
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	N	45
							2391	3	50	9		61
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	754	2	N	36
							2247	3	40	9		97
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	827	2	N	35
							2472	3	39	9		109
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	33
							2397	3	36	9		56
*07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	849	2	N	29
							2536	3	32	9		85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
BURCH, MARVIN		WELL #:		2	RRCID ->	216000	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9145 - 10900				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		64	1	1439	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1335	-0-	-184	-0-		33	1	1302	2	N	-0-			-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		33	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1355	-0-	-319	-0-		36	1	1319	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		58	1	1262	2	N	-0-			-0-
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		59	1	1308	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	216001	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	7210 - 11153				
02	6356	X	5345	-0-	-1011	-0-		663	1	4682	3	N	-0-			18
03	7037	X	4278	-0-	-2759	-0-		764	1	3514	3	N	-0-			18
04	4080	X	3582	-0-	-498	-0-		755	1	2649	3	N	162			180
								178	9							
05	5921	X	4272	-0-	-1649	-0-		794	1	3274	3	N	185	191	1	174
								204	9							
06	5730	X	3173	-0-	-2557	-0-		732	1	2441	3	N	-0-			174
07	5921	X	2726	-0-	-3195	-0-		645	1	2081	3	N	-0-			174

OLIVER "A" UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	216290	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	6722 - 6984				
02	7784	X	6678	-0-	-1106	-0-		236	1	6442	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	8292	-0-	-326	-0-		290	1	8002	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8008	-0-	-1022	-0-		285	1	7723	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8506	-0-	-825	-0-		314	1	8192	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	2685	-0-	-6345	-0-		94	1	2591	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	5147	-0-	-3130	-0-		184	1	4963	2	N	-0-			-0-

NOBLES-HOLLEY		WELL #:		1 H	RRCID ->	216291	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	9027 - 12514				
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	1				145
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	5	113	1		37
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				37
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				37
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				37
*07	274	X	274	-0-	-0-	-0-		169	1	104	3	N	-0-			38
								1	9							

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		17 H	RRCID ->	216294	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7671 - 9175				
02	7504	X	7318	-0-	-186	-0-		277	1	7041	2	Y	-0-			-0-
03	8308	X	7877	-0-	-431	-0-		197	1	7680	2	Y	-0-			-0-
04	8040	X	7456	-0-	-584	-0-		185	1	7271	2	Y	-0-			-0-
05	8091	X	7501	-0-	-590	-0-		178	1	7323	2	Y	-0-			-0-
06	7830	X	7787	-0-	-43	-0-		194	1	7593	2	Y	-0-			-0-
07	8091	X	7748	-0-	-343	-0-		197	1	7551	2	Y	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		7	RRCID ->	216318	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7842 - 8536				
02	2240	N	1790	-0-	-450	-0-		36	1	435	2	N	21			118
								1296	3	23	9					
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-		48	1	573	2	N	9	62	1	65
								1708	3	10	9					
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-		48	1	569	2	N	8			73
								1698	3	9	9					
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		46	1	538	2	N	8			81
								1606	3	9	9					
06	2250	N	2082	-0-	-168	-0-		43	1	505	2	N	23			104
								1509	3	25	9					
07	2387	N	2199	-0-	-188	-0-		45	1	540	2	N	-0-			104
								1614	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3752 X	3604	-0-	-148	-0-	63	1	3541	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	3827	-0-	-327	-0-	67	1	3760	2	N	-0-			-0-
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	77	1	4322	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	4014	-0-	-140	-0-	73	1	3941	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	3631	-0-	-389	-0-	75	1	3556	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3911	-0-	-243	-0-	86	1	3825	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402														
02	4648 X	4355	-0-	-293	-0-	76	1	4279	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	4530	-0-	-554	-0-	80	1	4450	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4620	-0-	-300	-0-	80	1	4540	2	N	-0-			-0-
05	5084 X	4706	-0-	-378	-0-	85	1	4621	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	4380	-0-	-510	-0-	91	1	4289	2	N	-0-			-0-
07	4836 X	4266	-0-	-570	-0-	94	1	4172	2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482														
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-			-0-
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-			-0-
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-			-0-
05	5673 X	4934	-0-	-739	-0-	4934	3			N	-0-			-0-
06	5490 X	5427	-0-	-63	-0-	5427	3			N	-0-			-0-
07	5735 X	5633	-0-	-102	-0-	5633	3			N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616														
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2679	2	Y	-0-			-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	128	1	3263	2	Y	-0-			-0-
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	79	1	3105	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	104	1	2832	2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	2659	-0-	-611	-0-	66	1	2593	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2473	-0-	-906	-0-	63	1	2410	2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320														
02	13804 X	13510	-0-	-294	-0-	512	1	12998	2	N	-0-			-0-
03	14973 X	14594	-0-	-379	-0-	549	1	14045	2	N	-0-			-0-
04	14880 X	14025	-0-	-855	-0-	522	1	13503	2	N	-0-			-0-
05	15376 X	14224	-0-	-1152	-0-	504	1	13720	2	N	-0-			-0-
06	14880 X	13792	-0-	-1088	-0-	344	1	13448	2	N	-0-			-0-
07	14942 X	14310	-0-	-632	-0-	546	1	13764	2	N	-0-			-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791														
02	7336 X	5683	-0-	-1653	-0-	122	1	5469	3	N	84			210
03	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	178	1	7965	3	N	94	184	1	120
04	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	172	1	7543	3	N	79			199
05	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	181	1	7919	3	N	59	168	1	90
06	7980 X	7690	-0-	-290	-0-	168	1	7436	3	N	78			168
07	8246 X	7630	-0-	-616	-0-	167	1	7405	3	N	53	176	1	45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
BOAZ, W. O.		WELL #:		21 D	RRCID ->	216581	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7082 - 7320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M.		WELL #:		12 H	RRCID ->	216584	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8495 - 10250
02	5320 X	5253	-0-	-67	-0-	115	1	5138	3	N	-0-	-0-
03	5797 X	5685	-0-	-112	-0-	125	1	5560	3	N	-0-	-0-
04	5610 X	5476	-0-	-134	-0-	122	1	5354	3	N	-0-	-0-
05	5828 X	5691	-0-	-137	-0-	128	1	5563	3	N	-0-	-0-
06	5640 X	5460	-0-	-180	-0-	121	1	5339	3	N	-0-	-0-
07	5828 X	5640	-0-	-188	-0-	125	1	5515	3	N	-0-	-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		15 H	RRCID ->	216587	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8845 - 10375
02	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	153	1	6846	3	N	-0-	-0-
03	7595 X	7413	-0-	-182	-0-	163	1	7250	3	N	-0-	-0-
04	7350 X	7041	-0-	-309	-0-	157	1	6884	3	N	-0-	-0-
05	7595 X	7287	-0-	-308	-0-	164	1	7123	3	N	-0-	-0-
06	7350 X	6983	-0-	-367	-0-	154	1	6829	3	N	-0-	-0-
07	7595 X	7286	-0-	-309	-0-	161	1	7125	3	N	-0-	-0-

WCCO 4-MILLER "G"		WELL #:		5	RRCID ->	216588	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7633 - 9387
02	8288 X	8040	-0-	-248	-0-	260	1	7780	3	N	-0-	147
03	9114 X	8657	-0-	-457	-0-	280	1	8377	3	N	-0-	147
04	8640 X	8214	-0-	-426	-0-	270	1	7937	3	N	6	153
						7	9					
05	8897 X	8593	-0-	-304	-0-	284	1	8309	3	N	-0-	61 1 92
06	8610 X	8264	-0-	-346	-0-	269	1	7989	3	N	5	97
						6	9					
07	8897 X	8250	-0-	-647	-0-	268	1	7981	3	N	1	98
						1	9					

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		16	RRCID ->	216590	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7716 - 9430
02	6272 X	5941	-0-	-331	-0-	225	1	5716	2	Y	-0-	-0-
03	6944 X	6897	-0-	-47	-0-	259	1	6638	2	Y	-0-	-0-
04	6720 X	6450	-0-	-270	-0-	160	1	6290	2	Y	-0-	-0-
05	6944 X	6604	-0-	-340	-0-	234	1	6370	2	Y	-0-	-0-
06	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	188	1	7328	2	Y	-0-	-0-
*07	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	172	1	6604	2	Y	-0-	-0-

DCCO 1- DCTC		WELL #:		17 H	RRCID ->	216591	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8765 - 10650
02	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	195	1	8695	3	N	-0-	-0-
03	9982 X	9636	-0-	-346	-0-	212	1	9424	3	N	-0-	-0-
04	9660 X	8805	-0-	-855	-0-	197	1	8608	3	N	-0-	-0-
05	9982 X	9107	-0-	-875	-0-	205	1	8902	3	N	-0-	-0-
06	9540 X	8809	-0-	-731	-0-	195	1	8614	3	N	-0-	-0-
07	9858 X	9421	-0-	-437	-0-	208	1	9213	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6720 X	6424	-0-	-296	-0-	140	1	6284	3	N	-0-
03		7440 X	7332	-0-	-108	-0-	161	1	7171	3	N	-0-
04		7200 X	7168	-0-	-32	-0-	160	1	7008	3	N	-0-
05		7440 X	7371	-0-	-69	-0-	166	1	7205	3	N	-0-
06		7200 X	7074	-0-	-126	-0-	157	1	6917	3	N	-0-
07		7378 X	7142	-0-	-236	-0-	158	1	6984	3	N	-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632												
02		84 N	6	-0-	-78	-0-	6	2			N	-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	118	1	192	2	N	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
*07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	9	1	416	2	N	-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800												
02		4984 X	4842	-0-	-142	-0-	183	1	4659	2	N	-0-
03		5518 X	5001	-0-	-517	-0-	188	1	4813	2	N	-0-
04		5220 X	4801	-0-	-419	-0-	179	1	4622	2	N	-0-
05		5363 X	5234	-0-	-129	-0-	186	1	5048	2	N	-0-
06		5190 X	5148	-0-	-42	-0-	192	1	4956	2	N	-0-
07		5363 X	5268	-0-	-95	-0-	134	1	5134	2	N	-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000												
02		3136 X	2896	-0-	-240	-0-	64	1	2832	3	N	-0-
03		3472 X	3005	-0-	-467	-0-	66	1	2939	3	N	-0-
04		3360 X	2702	-0-	-658	-0-	60	1	2642	3	N	-0-
05		3193 X	3058	-0-	-135	-0-	68	1	2990	3	N	-0-
06		3090 X	3040	-0-	-50	-0-	67	1	2973	3	N	-0-
07		3193 X	3117	-0-	-76	-0-	69	1	3048	3	N	-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940												
02		560 N	90	-0-	-470	-0-	3	1	87	3	Y	2
03		527 N	445	-0-	-82	-0-	14	1	431	3	Y	2
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	2
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	2
06		420 N	194	-0-	-226	-0-	6	1	180	3	Y	9
07		434 N	364	-0-	-70	-0-	8	9				19
							11	1	332	3	Y	28
							21	9				

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987												
02		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	360	1	10752	3	N	-0-
03		9858 X	9809	-0-	-49	-0-	318	1	9491	3	N	-0-
04		9540 X	9345	-0-	-195	-0-	307	1	9038	3	N	-0-
05		9858 X	9560	-0-	-298	-0-	317	1	9243	3	N	-0-
06		9540 X	8679	-0-	-861	-0-	283	1	8396	3	N	-0-
07		9858 X	9465	-0-	-393	-0-	308	1	9157	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9016 X	8229	-0-	-787	-0-	143 1	8086 2	N	-0-			-0-
03	9982 X	8933	-0-	-1049	-0-	157 1	8776 2	N	-0-			-0-
04	9570 X	7924	-0-	-1646	-0-	138 1	7786 2	N	-0-			-0-
05	9765 X	7573	-0-	-2192	-0-	137 1	7436 2	N	-0-			-0-
06	9120 X	7680	-0-	-1440	-0-	160 1	7520 2	N	-0-			-0-
07	9114 X	7489	-0-	-1625	-0-	166 1	7323 2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	90 1	4025 3	N	-0-			-0-
03	3503 X	3172	-0-	-331	-0-	69 1	3103 3	N	-0-			-0-
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	84 1	3689 3	N	-0-			-0-
05	4433 X	3462	-0-	-971	-0-	78 1	3384 3	N	-0-			-0-
06	4290 X	3755	-0-	-535	-0-	83 1	3672 3	N	-0-			-0-
07	4433 X	879	-0-	-3554	-0-	19 1	860 3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

*02	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	83 1	2461 3	N	2			82
						2 9						
*03	3100 N	3211	-0-	111	111	104 1	3107 3	N	-0-	2 1		80
04	2950 N	2839	-0-	-111	-0-	64 1	2775 3	N	-0-			80
05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	62 1	2691 3	N	-0-			80
*06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	60 1	2643 3	N	-0-	80 1		-0-
07	2418 X	1556	-0-	-862	-0-	35 1	1521 3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

02	1400 N	1246	-0-	-154	-0-	41 1	1205 3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1147	-0-	-372	-0-	37 1	1110 3	N	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	49 1	1453 3	N	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	51 1	1479 3	N	-0-			-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	46 1	1390 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	47 1	1402 3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	29 1	1271 3	N	-0-			-0-
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	32 1	1419 3	N	-0-			-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	34 1	1449 3	N	-0-			-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	34 1	1480 3	N	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30 1	1335 3	N	-0-			-0-
*07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	32 1	1411 3	N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GUL WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

02	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	89 1	5049 2	N	-0-			-0-
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	101 1	5643 2	N	-0-			-0-
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	96 1	5433 2	N	-0-			-0-
05	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	102 1	5544 2	N	-0-			-0-
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	115 1	5438 2	N	-0-			-0-
*07	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	127 1	5603 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	58	1	3308	2	N	-0-		-0-	
03		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	59	1	3325	2	N	-0-		-0-	
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	55	1	3108	2	N	-0-		-0-	
05		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	56	1	3041	2	N	-0-		-0-	
06		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	57	1	2698	2	N	-0-		-0-	
*07		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	62	1	2739	2	N	-0-		-0-	

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520															
02		3864 X	3754	-0-	-110	-0-	142	1	3612	2	N	-0-		-0-	
03		4278 X	4126	-0-	-152	-0-	155	1	3971	2	N	-0-		-0-	
04		4140 X	3890	-0-	-250	-0-	97	1	3793	2	N	-0-		-0-	
05		4278 X	3994	-0-	-284	-0-	142	1	3852	2	N	-0-		-0-	
06		4140 X	3579	-0-	-561	-0-	89	1	3490	2	N	-0-		-0-	
07		4154 X	3951	-0-	-203	-0-	100	1	3851	2	N	-0-		-0-	

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184															
02		8624 X	8503	-0-	-121	-0-	148	1	8355	2	N	-0-		-0-	
03		9548 X	9309	-0-	-239	-0-	163	1	9146	2	N	-0-		-0-	
04		9210 X	9047	-0-	-163	-0-	157	1	8890	2	N	-0-		-0-	
05		9517 X	9307	-0-	-210	-0-	169	1	9138	2	N	-0-		-0-	
06		9120 X	8831	-0-	-289	-0-	184	1	8647	2	N	-0-		-0-	
07		9424 X	8874	-0-	-550	-0-	196	1	8678	2	N	-0-		-0-	

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340															
02		4368 X	4152	-0-	-216	-0-	72	1	4080	2	N	-0-		-0-	
03		4836 X	4534	-0-	-302	-0-	80	1	4454	2	N	-0-		-0-	
04		4560 X	4464	-0-	-96	-0-	78	1	4386	2	N	-0-		-0-	
05		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	84	1	4553	2	N	-0-		-0-	
06		4440 X	4435	-0-	-5	-0-	92	1	4343	2	N	-0-		-0-	
07		4619 X	4571	-0-	-48	-0-	101	1	4470	2	N	-0-		-0-	

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274															
02		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	110	1	6196	2	N	-0-		-0-	
03		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	122	1	6842	2	N	-0-		-0-	
04		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	119	1	6720	2	N	-0-		-0-	
05		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	126	1	6815	2	N	-0-		-0-	
06		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	134	1	6290	2	N	-0-		-0-	
07		6603 X	6528	-0-	-75	-0-	144	1	6384	2	N	-0-		-0-	

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349															
02		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	315	1	12171	2	N	-0-		-0-	
03		13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	338	1	13109	2	N	-0-		-0-	
04		12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	319	1	12524	2	N	-0-		-0-	
05		13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	319	1	13164	2	N	-0-		-0-	
06		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	329	1	12873	2	N	-0-		-0-	
*07		13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	348	1	13331	2	N	-0-		-0-	

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114															
02		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	67	1	3797	2	N	-0-		-0-	
03		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	73	1	4102	2	N	-0-		-0-	
04		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	75	1	4211	2	N	-0-		-0-	
05		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	79	1	4275	2	N	-0-		-0-	
06		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	79	1	3735	2	N	-0-		-0-	
*07		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	84	1	3704	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
BOAZ, W. O.		WELL #:		16 H	RRCID ->	216646	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	7520 - 9822		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		9772 X	9615	-0-	-157	-0-	243	1	9372	2	N	-0-	-0-	
03		11005 X	10565	-0-	-440	-0-	265	1	10300	2	N	-0-	-0-	
04		10650 X	10386	-0-	-264	-0-	258	1	10128	2	N	-0-	-0-	
05		11005 X	10640	-0-	-365	-0-	252	1	10388	2	N	-0-	-0-	
06		10650 X	8741	-0-	-1909	-0-	218	1	8523	2	N	-0-	-0-	
07		10726 X	10719	-0-	-7	-0-	273	1	10446	2	N	-0-	-0-	

GUTHRIE, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	216647	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	7103 - 8304		
02		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	593	1	3704	3	N	-0-	-0-	
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	636	1	3946	3	N	-0-	-0-	
04		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	660	1	4165	3	N	-0-	-0-	
05		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	605	1	4289	3	N	-0-	-0-	
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	657	1	4066	3	N	-0-	-0-	
*07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	677	1	2555	3	N	-0-	-0-	

DEAN, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	216648	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7704 - 9367		
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2680	2	N	-0-	-0-	
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	53	1	2964	2	N	-0-	-0-	
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	48	1	2731	2	N	-0-	-0-	
05		2821 X	2791	-0-	-30	-0-	51	1	2740	2	N	-0-	-0-	
06		2730 X	2607	-0-	-123	-0-	54	1	2553	2	N	-0-	-0-	
07		2821 X	2574	-0-	-247	-0-	57	1	2517	2	N	-0-	-0-	

WCCO 1-STEVENSON, N. R.		WELL #:		9	RRCID ->	216655	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7458 - 7830		
02		868 N	825	-0-	-43	-0-	27	1	798	3	N	-0-	-0-	
03		930 N	643	-0-	-287	-0-	14	1	629	3	N	-0-	-0-	
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	17	1	752	3	N	-0-	-0-	
05		899 N	797	-0-	-102	-0-	18	1	779	3	N	-0-	-0-	
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	18	1	792	3	N	-0-	-0-	
07		806 N	365	-0-	-441	-0-	8	1	357	3	N	-0-	-0-	

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	216656	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	9246 - 10450		
02		7000 X	6659	-0-	-341	-0-	146	1	6513	3	N	-0-	-0-	
03		7688 X	7643	-0-	-45	-0-	168	1	7475	3	N	-0-	-0-	
04		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	168	1	7334	3	N	-0-	-0-	
05		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	173	1	7510	3	N	-0-	-0-	
06		7410 X	7288	-0-	-122	-0-	161	1	7127	3	N	-0-	-0-	
07		7719 X	7463	-0-	-256	-0-	165	1	7298	3	N	-0-	-0-	

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	216975	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7390 - 7740		
02		4564 X	2857	-0-	-1707	-0-	93	1	2764	3	Y	-0-	-0-	
03		5053 X	3267	-0-	-1786	-0-	106	1	3161	3	Y	-0-	-0-	
04		4890 X	2880	-0-	-2010	-0-	95	1	2785	3	Y	-0-	-0-	
05		3937 X	3549	-0-	-388	-0-	80	1	3469	3	Y	-0-	-0-	
06		3420 X	2792	-0-	-628	-0-	91	1	2701	3	Y	-0-	-0-	
07		3255 X	2894	-0-	-361	-0-	94	1	2800	3	Y	-0-	-0-	

BLAKLEY EST. GU "E"		WELL #:		15 H	RRCID ->	217132	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7526 - 8690		
02		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	169	1	4297	2	N	-0-	-0-	
03		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	184	1	4695	2	N	-0-	-0-	
04		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	182	1	4717	2	N	-0-	-0-	
05		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	187	1	5075	2	N	-0-	-0-	
06		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	122	1	4765	2	N	-0-	-0-	
*07		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	122	1	4691	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		6244 X	6242	-0-	-2	-0-	108	1	6134	2	N	-0-	-0-
03		6913 X	6579	-0-	-334	-0-	116	1	6463	2	N	-0-	-0-
04		6690 X	6568	-0-	-122	-0-	114	1	6454	2	N	-0-	-0-
05		6913 X	6706	-0-	-207	-0-	122	1	6584	2	N	-0-	-0-
06		6690 X	6141	-0-	-549	-0-	128	1	6013	2	N	-0-	-0-
07		6913 X	6637	-0-	-276	-0-	147	1	6490	2	N	-0-	-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634													
02		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	552	1	2016	2	N	-0-	-0-
03		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	606	1	2148	2	N	-0-	-0-
04		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	675	1	2066	2	N	-0-	-0-
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	689	1	2056	2	N	-0-	-0-
06		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	706	1	2145	2	N	-0-	-0-
07		1891 X	1723	-0-	-168	-0-	600	1	1123	2	N	-0-	-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995													
02		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	920	1	4822	3	Y	-0-	6
03		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	1017	1	5250	3	Y	-0-	6
04		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	174	1	5103	3	Y	2	8
							2	9					
05		5425 X	5355	-0-	-70	-0-	120	1	5235	3	Y	-0-	8
06		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	114	1	5024	3	Y	-0-	8
07		5270 X	5257	-0-	-13	-0-	117	1	5140	3	Y	-0-	8

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433													
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	856	1	1860	3	N	-0-	-0-
03		8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	1189	1	6898	3	N	-0-	-0-
04		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	1190	1	5862	3	N	-0-	-0-
05		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	1256	1	6096	3	N	152	152
							167	9					
06		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	1357	1	5778	3	N	37	186 1 3
							41	9					
*07		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1163	1	4090	3	N	-0-	3

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605													
02		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	Y	-0-	3
							7760	3					
03		8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	59	1	1	2	Y	-0-	3
							8579	3					
04		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	Y	-0-	3
							8676	3					
05		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	41	1	9129	3	Y	-0-	3
06		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	39	1	8597	3	Y	-0-	3
*07		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	41	1	8742	3	Y	60	63
							66	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6720 X	6216	-0-	-504	-0-	702 1	5438 3	N	69	189 1		22
						76 9						
03	7285 X	6738	-0-	-547	-0-	844 1	5813 3	N	74			96
						81 9						
04	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	841 1	6027 3	N	99	180 1		15
						109 9						
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	864 1	6026 3	N	22			37
						24 9						
06	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	824 1	5910 3	N	18			55
						20 9						
07	7223 X	6530	-0-	-693	-0-	815 1	5649 3	N	60			115
						66 9						
JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100												
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	120 1	2392 2	N	-0-			-0-
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	152 1	2848 2	N	-0-			-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	140 1	2807 2	N	-0-			-0-
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	142 1	2945 2	N	-0-			-0-
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	124 1	2562 2	N	-0-			-0-
*07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	155 1	2603 2	N	-0-			-0-
GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420												
02	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	307 1	5911 2	N	-0-			-0-
03	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	343 1	6447 2	N	-0-			-0-
04	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	316 1	6161 2	N	-0-			-0-
05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	321 1	6425 2	N	-0-			-0-
06	6300 X	6249	-0-	-51	-0-	305 1	5944 2	N	-0-			-0-
07	6510 X	6443	-0-	-67	-0-	348 1	6095 2	N	-0-			-0-
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272												
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	173 1	4543 2	N	-0-			-0-
03	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	169 1	4849 2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4743	-0-	-297	-0-	167 1	4576 2	N	-0-			-0-
05	5208 X	5049	-0-	-159	-0-	191 1	4858 2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4307	-0-	-733	-0-	153 1	4154 2	N	-0-			-0-
07	5208 X	5157	-0-	-51	-0-	191 1	4966 2	N	-0-			-0-
LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663												
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	78 1	1544 2	N	-0-			-0-
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	141 1	2644 2	N	-0-			-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	82 1	1637 2	N	-0-			-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	85 1	1719 2	N	-0-			-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84 1	1615 2	N	-0-			-0-
*07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	93 1	1666 2	N	-0-			-0-
WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235												
02	4060 X	3798	-0-	-262	-0-	193 1	3605 2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4237	-0-	-258	-0-	214 1	4023 2	N	-0-			-0-
04	4230 X	3956	-0-	-274	-0-	189 1	3767 2	N	-0-			-0-
05	4309 X	4158	-0-	-151	-0-	195 1	3963 2	N	-0-			-0-
06	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	260 1	5137 2	N	-0-			-0-
07	4247 X	4111	-0-	-136	-0-	223 1	3888 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6132 X	6050	-0-	-82	-0-	298 1	5752 2	N	-0-			-0-
03		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	348 1	6516 2	N	-0-			-0-
04		6510 X	6461	-0-	-49	-0-	319 1	6142 2	N	-0-			-0-
05		6727 X	6583	-0-	-144	-0-	316 1	6267 2	N	-0-			-0-
06		6630 X	6368	-0-	-262	-0-	307 1	6061 2	N	-0-			-0-
07		6851 X	6534	-0-	-317	-0-	347 1	6187 2	N	-0-			-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580													
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	178 1	3481 2	N	-0-			-0-
03		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	209 1	3944 2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3812	-0-	-58	-0-	185 1	3627 2	N	-0-			-0-
05		4061 X	3770	-0-	-291	-0-	183 1	3587 2	N	-0-			-0-
06		3960 X	3511	-0-	-449	-0-	171 1	3340 2	N	-0-			-0-
07		4092 X	3854	-0-	-238	-0-	207 1	3647 2	N	-0-			-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850													
02		2772 X	1855	-0-	-917	-0-	90 1	1765 2	N	-0-			-0-
03		3069 X	1981	-0-	-1088	-0-	94 1	1887 2	N	-0-			-0-
04		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	646 1	2965 2	N	-0-			-0-
05		2046 X	1172	-0-	-874	-0-	81 1	1091 2	N	-0-			-0-
06		1980 X	626	-0-	-1354	-0-	32 1	594 2	N	-0-			-0-
07		3069 X	687	-0-	-2382	-0-	42 1	645 2	N	-0-			-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953													
02		8596 X	8171	-0-	-425	-0-	142 1	8029 2	N	-0-			-0-
03		9362 X	8850	-0-	-512	-0-	155 1	8695 2	N	-0-			-0-
04		9390 X	8635	-0-	-755	-0-	150 1	8485 2	N	-0-			-0-
05		9703 X	8967	-0-	-736	-0-	163 1	8804 2	N	-0-			-0-
06		9390 X	8699	-0-	-691	-0-	181 1	8518 2	N	-0-			-0-
*07		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	202 1	8940 2	N	-0-			-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558													
02		3220 X	3135	-0-	-85	-0-	63 1	761 2	N	36	180 1		75
							2271 3	40 9					
03		3565 X	3346	-0-	-219	-0-	67 1	820 2	N	13			88
							2445 3	14 9					
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	69 1	810 2	N	50			138
							2416 3	55 9					
05		3472 X	3437	-0-	-35	-0-	72 1	836 2	N	29	152 1		15
							2497 3	32 9					
06		3360 X	3345	-0-	-15	-0-	69 1	810 2	N	42			57
							2420 3	46 9					
07		3472 X	3422	-0-	-50	-0-	69 1	828 2	N	45			102
							2475 3	50 9					

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843													
02		3976 X	3884	-0-	-92	-0-	67 1	3817 2	N	-0-			-0-
03		4402 X	4236	-0-	-166	-0-	74 1	4162 2	N	-0-			-0-
04		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	75 1	4224 2	N	-0-			-0-
05		4402 X	4389	-0-	-13	-0-	80 1	4309 2	N	-0-			-0-
06		4260 X	4062	-0-	-198	-0-	84 1	3978 2	N	-0-			-0-
07		4402 X	4007	-0-	-395	-0-	89 1	3918 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	146	1	6540	3	Y	-0-			-0-
03		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	158	1	7081	3	Y	-0-			-0-
04		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	157	1	6887	3	Y	-0-			-0-
05		7223 X	7155	-0-	-68	-0-	161	1	6994	3	Y	-0-			-0-
06		6900 X	6825	-0-	-75	-0-	151	1	6674	3	Y	-0-			-0-
07		7130 X	7026	-0-	-104	-0-	155	1	6871	3	Y	-0-			-0-

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6901 - 8764															
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	342	1	738	2	N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100															
02		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	163	1	6305	2	N	-0-			-0-
03		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	170	1	6590	2	N	-0-			-0-
04		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	156	1	6114	2	N	-0-			-0-
05		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	133	1	5482	2	N	-0-			-0-
06		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	161	1	6292	2	N	-0-			-0-
*07		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	166	1	6373	2	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230															
02		2660 X	2204	-0-	-456	-0-	71	1	2133	3	Y	-0-			-0-
03		2790 X	2493	-0-	-297	-0-	81	1	2412	3	Y	-0-			-0-
04		2760 X	2164	-0-	-596	-0-	71	1	2093	3	Y	-0-			-0-
05		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	98	1	2863	3	Y	-0-			-0-
06		2760 X	2651	-0-	-109	-0-	86	1	2565	3	Y	-0-			-0-
*07		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	86	1	2557	3	Y	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392															
02		12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	220	1	12417	2	N	-0-			-0-
03		13020 X	12420	-0-	-600	-0-	218	1	12202	2	N	-0-			-0-
04		12600 X	11264	-0-	-1336	-0-	196	1	11068	2	N	-0-			-0-
05		13020 X	11353	-0-	-1667	-0-	206	1	11147	2	N	-0-			-0-
06		12600 X	10772	-0-	-1828	-0-	224	1	10548	2	N	-0-			-0-
07		13020 X	10942	-0-	-2078	-0-	242	1	10700	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630															
02		1344 N	1055	-0-	-289	-0-	23	1	1032	3	N	-0-			-0-
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	3	N	-0-			-0-
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	34	1	1451	3	N	-0-			-0-
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	35	1	1525	3	N	-0-			-0-
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	34	1	1475	3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1474	-0-	-76	-0-	33	1	1441	3	N	-0-			-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331															
02		3752 X	3480	-0-	-272	-0-	60	1	3420	2	N	-0-			-0-
03		4154 X	3857	-0-	-297	-0-	68	1	3789	2	N	-0-			-0-
04		4020 X	3641	-0-	-379	-0-	63	1	3578	2	N	-0-			-0-
05		4123 X	3687	-0-	-436	-0-	67	1	3620	2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3676	-0-	-194	-0-	76	1	3600	2	N	-0-			-0-
07		3844 X	3678	-0-	-166	-0-	81	1	3597	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	96 1	5432 2	N	-0-			-0-
03		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	107 1	5995 2	N	-0-			-0-
04		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	104 1	5848 2	N	-0-			-0-
05		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	110 1	5932 2	N	-0-			-0-
06		5820 X	5768	-0-	-52	-0-	120 1	5648 2	N	-0-			-0-
07		6014 X	5670	-0-	-344	-0-	125 1	5545 2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972													
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	621 1	3449 2	N	-0-			-0-
03		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	477 1	3761 2	N	-0-			-0-
04		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	29 1	1661 2	N	-0-			-0-
05		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	38 1	2058 2	N	-0-			-0-
06		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	31 1	1462 2	N	-0-			-0-
07		1488 X	1388	-0-	-100	-0-	31 1	1357 2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234													
02		8120 X	7496	-0-	-624	-0-	130 1	7366 2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8328	-0-	-538	-0-	146 1	8182 2	N	-0-			-0-
04		8310 X	8137	-0-	-173	-0-	142 1	7995 2	N	-0-			-0-
05		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	153 1	8249 2	N	-0-			-0-
06		8130 X	7919	-0-	-211	-0-	165 1	7754 2	N	-0-			-0-
07		8401 X	8038	-0-	-363	-0-	178 1	7860 2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000													
02		6104 X	5718	-0-	-386	-0-	125 1	5593 3	N	-0-			-0-
03		6913 X	6474	-0-	-439	-0-	142 1	6332 3	N	-0-			-0-
04		6690 X	6260	-0-	-430	-0-	140 1	6120 3	N	-0-			-0-
05		6913 X	6424	-0-	-489	-0-	144 1	6280 3	N	-0-			-0-
06		6630 X	6188	-0-	-442	-0-	137 1	6051 3	N	-0-			-0-
07		6479 X	6403	-0-	-76	-0-	142 1	6261 3	N	-0-			-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432													
02		1092 N	862	-0-	-230	-0-	18 1	208 2	N	14			85
							621 3	15 9					
03		1147 N	859	-0-	-288	-0-	18 1	207 2	N	15	40 1		60
							617 3	17 9					
04		990 N	925	-0-	-65	-0-	19 1	226 2	N	5			65
							674 3	6 9					
05		961 N	635	-0-	-326	-0-	14 1	155 2	N	2			67
							464 3	2 9					
06		840 N	728	-0-	-112	-0-	15 1	176 2	N	11			78
							525 3	12 9					
07		961 N	718	-0-	-243	-0-	15 1	176 2	N	2			80
							525 3	2 9					

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032													
02		8008 X	7715	-0-	-293	-0-	134 1	7581 2	N	-0-			-0-
03		8866 X	8469	-0-	-397	-0-	149 1	8320 2	N	-0-			-0-
04		8580 X	8293	-0-	-287	-0-	144 1	8149 2	N	-0-			-0-
05		8742 X	8509	-0-	-233	-0-	154 1	8355 2	N	-0-			-0-
06		8430 X	8087	-0-	-343	-0-	168 1	7919 2	N	-0-			-0-
07		8556 X	8255	-0-	-301	-0-	182 1	8073 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4592 X	3476	-0-	-1116	-0-	60 1	3416 2	N	-0-			-0-
03		5022 X	3196	-0-	-1826	-0-	56 1	3140 2	N	-0-			-0-
04		4860 X	4730	-0-	-130	-0-	82 1	4648 2	N	-0-			-0-
05		4991 X	4787	-0-	-204	-0-	87 1	4700 2	N	-0-			-0-
06		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	97 1	4566 2	N	-0-			-0-
07		4898 X	4849	-0-	-49	-0-	107 1	4742 2	N	-0-			-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148													
02		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	509 1	11390 3	Y	-0-			-0-
03		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	558 1	12478 3	Y	-0-			-0-
04		12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	539 1	11880 3	Y	20			20
							22 9						
05		12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	558 1	12198 3	Y	-0-			20
06		12450 X	12166	-0-	-284	-0-	523 1	11643 3	Y	-0-			20
07		12865 X	12571	-0-	-294	-0-	538 1	12031 3	Y	2			22
							2 9						

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481													
02		3780 X	2424	-0-	-1356	-0-	442 1	1974 3	N	7			92
							8 9						
03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	485 1	2991 3	N	17			109
							19 9						
04		3030 X	2769	-0-	-261	-0-	462 1	2288 3	N	17			126
							19 9						
05		2697 X	1956	-0-	-741	-0-	449 1	1489 3	N	16			142
							18 9						
06		3390 X	2364	-0-	-1026	-0-	627 1	1709 3	N	25	116 1		51
							28 9						
07		3503 X	2539	-0-	-964	-0-	492 1	2037 3	N	9			60
							10 9						

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204													
02		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	297 1	8910 3	Y	30			50
							33 9						
03		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	281 1	8406 3	Y	97	125 1		22
							107 9						
04		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	305 1	6735 3	Y	49			71
							54 9						
05		7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	248 1	7254 3	Y	58			129
							64 9						
06		9540 X	6046	-0-	-3494	-0-	257 1	5717 3	Y	65	140 1		54
							72 9						
07		9858 X	6475	-0-	-3383	-0-	208 1	6197 3	Y	64			118
							70 9						

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880													
02		4704 X	4407	-0-	-297	-0-	143 1	4264 3	N	-0-			-0-
03		5208 X	4650	-0-	-558	-0-	151 1	4499 3	N	-0-			-0-
04		5040 X	4569	-0-	-471	-0-	150 1	4419 3	N	-0-			-0-
05		5022 X	4931	-0-	-91	-0-	164 1	4767 3	N	-0-			-0-
06		4710 X	4461	-0-	-249	-0-	145 1	4316 3	N	-0-			-0-
07		4867 X	4623	-0-	-244	-0-	151 1	4472 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006												TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8546	-	10250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		7812 X	7620	-0-	-192	-0-	167 1	7453 3	N	-0-			-0-				
03		8649 X	8322	-0-	-327	-0-	183 1	8139 3	N	-0-			-0-				
04		8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	187 1	8159 3	N	-0-			-0-				
05		8587 X	8450	-0-	-137	-0-	190 1	8260 3	N	-0-			-0-				
06		8310 X	8224	-0-	-86	-0-	182 1	8042 3	N	-0-			-0-				
07		8587 X	8533	-0-	-54	-0-	189 1	8344 3	N	-0-			-0-				

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006												TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8055	-	10440
02		5348 X	4963	-0-	-385	-0-	242 1	4721 2	N	-0-			-0-				
03		5921 X	5294	-0-	-627	-0-	267 1	5027 2	N	-0-			-0-				
04		5640 X	5583	-0-	-57	-0-	271 1	5312 2	N	-0-			-0-				
05		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	279 1	5503 2	N	-0-			-0-				
06		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	278 1	5429 2	N	-0-			-0-				
07		5766 X	5659	-0-	-107	-0-	302 1	5357 2	N	-0-			-0-				

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006												TOTAL DEPTH	7795	PERF.	8065	-	9635
02		3416 X	3405	-0-	-11	-0-	169 1	3236 2	N	-0-			-0-				
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	189 1	3610 2	N	-0-			-0-				
04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	181 1	3489 2	N	-0-			-0-				
05		3782 X	3758	-0-	-24	-0-	187 1	3571 2	N	-0-			-0-				
06		3690 X	3627	-0-	-63	-0-	184 1	3443 2	N	-0-			-0-				
07		3813 X	3725	-0-	-88	-0-	190 1	3535 2	N	-0-			-0-				

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006												TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8025	-	8835
02		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	122 1	2346 2	N	-0-			-0-				
03		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	145 1	2658 2	N	-0-			-0-				
04		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	125 1	2441 2	N	-0-			-0-				
05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	128 1	2590 2	N	-0-			-0-				
06		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	110 1	2081 2	N	-0-			-0-				
*07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	155 1	2556 2	N	-0-			-0-				

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006												TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8400	-	10790
02		3976 X	3874	-0-	-102	-0-	195 1	3679 2	N	-0-			-0-				
03		4402 X	4092	-0-	-310	-0-	209 1	3883 2	N	-0-			-0-				
04		4200 X	3960	-0-	-240	-0-	191 1	3769 2	N	-0-			-0-				
05		4278 X	4205	-0-	-73	-0-	198 1	4007 2	N	-0-			-0-				
06		4140 X	4044	-0-	-96	-0-	195 1	3849 2	N	-0-			-0-				
07		4278 X	4201	-0-	-77	-0-	222 1	3979 2	N	-0-			-0-				

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006												TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7570	-	9873
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42			N	-0-			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011												TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7200 - 10066	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
02		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	294	1	8819	3	Y	-0-				-0-
03		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	271	1	8093	3	Y	1				1
								1								
04		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	264	1	7751	3	Y	9				10
								10								
05		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	269	1	7842	3	Y	-0-				10
06		9030 X	8601	-0-	-429	-0-	279	1	8320	3	Y	2				12
								2								
								9								
07		9331 X	8197	-0-	-1134	-0-	266	1	7931	3	Y	-0-				12
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006												TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7400 - 9364	
02		3388 X	3183	-0-	-205	-0-	102	1	3060	3	N	19				51
								21								
								9								
03		3751 X	3254	-0-	-497	-0-	104	1	3141	3	N	8				59
								9								
								9								
04		3630 X	3376	-0-	-254	-0-	109	1	3193	3	N	67				126
								74								
								9								
05		3751 X	3140	-0-	-611	-0-	102	1	2994	3	N	40				166
								44								
								9								
06		3570 X	2842	-0-	-728	-0-	93	1	2748	3	N	1				167
								1								
								9								
07		3534 X	2874	-0-	-660	-0-	92	1	2749	3	N	30	162	1		35
								33								
								9								
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006												TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7500 - 10052	
02		13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	343	1	13245	2	N	-0-				-0-
03		14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	361	1	14013	2	N	-0-				-0-
04		14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	368	1	14465	2	N	-0-				-0-
05		14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	346	1	14294	2	N	-0-				-0-
06		13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	347	1	13556	2	N	-0-				-0-
*07		14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	363	1	13914	2	N	-0-				-0-
PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006												TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6845 - 8828	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006												TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7703 - 9660	
02		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	95	1	5396	2	N	-0-				-0-
03		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	104	1	5814	2	N	-0-				-0-
04		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	100	1	5622	2	N	-0-				-0-
05		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	105	1	5680	2	N	-0-				-0-
06		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	114	1	5360	2	N	-0-				-0-
07		5394 X	5210	-0-	-184	-0-	115	1	5095	2	N	-0-				-0-
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006												TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8395 - 9725	
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DAHN, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	222362	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7690 -	8603
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	142	1	430	2	N	-0-		-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	311	1	1703	2	N	-0-		-0-
05	248 N	56	-0-	-192	-0-	1	1	55	2	N	-0-		-0-
06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	282	1	2434	2	N	-0-		-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	222364	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6629 -	7919
02	4676 X	4646	-0-	-30	-0-	4646	3			N	-0-		-0-
03	5146 X	5013	-0-	-133	-0-	5013	3			N	-0-		-0-
04	4890 X	4870	-0-	-20	-0-	4870	3			N	-0-		-0-
05	5146 X	5072	-0-	-74	-0-	5072	3			N	-0-		-0-
06	4980 X	4876	-0-	-104	-0-	4876	3			N	-0-		-0-
07	5146 X	4629	-0-	-517	-0-	4629	3			N	-0-		-0-

ROSE, DENNIS R.		WELL #:		1	RRCID ->	222434	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6924 -	7220
02	3080 X	2856	-0-	-224	-0-	63	1	2793	3	N	-0-		-0-
03	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	72	1	3170	3	N	-0-		-0-
04	3300 X	3062	-0-	-238	-0-	69	1	2993	3	N	-0-		-0-
05	3348 X	2589	-0-	-759	-0-	59	1	2530	3	N	-0-		-0-
06	3150 X	2118	-0-	-1032	-0-	69	1	2049	3	N	-0-		-0-
07	3255 X	2436	-0-	-819	-0-	54	1	2382	3	N	-0-		-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3		WELL #:		1	RRCID ->	223063	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8622 -	9256
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-
03	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-		-0-
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-		-0-
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-		-0-
06	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-		-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-		-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M.		WELL #:		13	RRCID ->	223068	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7506 -	8100
02	1624 N	1501	-0-	-123	-0-	33	1	1468	3	N	-0-		-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1609	3	N	-0-		-0-
04	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	35	1	1546	3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1615	-0-	-59	-0-	36	1	1579	3	N	-0-		-0-
06	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	33	1	1434	3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	35	1	1523	3	N	-0-		-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON		WELL #:		18	RRCID ->	223099	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	7530 -	8090
02	1988 N	1749	-0-	-239	-0-	38	1	1711	3	N	-0-		-0-
03	2263 N	2099	-0-	-164	-0-	46	1	2053	3	N	-0-		-0-
04	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	48	1	2093	3	N	-0-		-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	49	1	2131	3	N	-0-		-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	46	1	2044	3	N	-0-		-0-
07	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	45	1	1990	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
02	21000 X	19584 -0-	-1416 -0-	426 1 19101 3 Y	52	83					
03	23250 X	18361 -0-	-4889 -0-	57 9 594 1 17745 3 Y	20	103					
04	22260 X	19534 -0-	-2726 -0-	22 9 641 1 18880 3 Y	12 78 1	37					
05	21700 X	19380 -0-	-2320 -0-	13 9 641 1 18739 3 Y	-0-	37					
06	21000 X	18530 -0-	-2470 -0-	602 1 17928 3 Y	-0-	37					
07	21669 X	19581 -0-	-2088 -0-	635 1 18943 3 Y	3	40					

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174											
02	9604 X	8692 -0-	-912 -0-	151 1 8541 2 N	-0-	-0-					
03	10633 X	9916 -0-	-717 -0-	174 1 9742 2 N	-0-	-0-					
04	9975 X	9975 -0-	-0- -0-	174 1 9801 2 N	-0-	-0-					
05	9985 X	9985 -0-	-0- -0-	181 1 9804 2 N	-0-	-0-					
06	9600 X	9402 -0-	-198 -0-	195 1 9207 2 N	-0-	-0-					
07	10323 X	10160 -0-	-163 -0-	225 1 9935 2 N	-0-	-0-					

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084											
02	4791 X	4791 -0-	-0- -0-	83 1 4708 2 N	-0-	-0-					
03	5175 X	5175 -0-	-0- -0-	91 1 5084 2 N	-0-	-0-					
04	5016 X	5016 -0-	-0- -0-	87 1 4929 2 N	-0-	-0-					
05	5076 X	5076 -0-	-0- -0-	92 1 4984 2 N	-0-	-0-					
06	4842 X	4842 -0-	-0- -0-	101 1 4741 2 N	-0-	-0-					
*07	5020 X	5020 -0-	-0- -0-	111 1 4909 2 N	-0-	-0-					

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328											
02	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	33				
03	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	33				
04	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	33				
05	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	33				
06	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	33				
07	T. A.	-0- -0-	-0- -0-		Y	-0-	33				

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340											
02	1543 N	1543 -0-	-0- -0-	50 1 1493 3 Y	-0-	6					
03	1769 N	1769 -0-	-0- -0-	57 1 1712 3 Y	-0-	6					
04	1559 N	1559 -0-	-0- -0-	50 1 1494 3 Y	14	20					
05	1489 N	1489 -0-	-0- -0-	15 9 49 1 1440 3 Y	-0-	20					
06	1710 N	1402 -0-	-308 -0-	45 1 1357 3 Y	-0-	20					
*07	1629 N	1629 -0-	-0- -0-	53 1 1576 3 Y	-0-	20					

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000											
02	1434 N	1434 -0-	-0- -0-	31 1 1403 3 N	-0-	-0-					
03	1772 N	1772 -0-	-0- -0-	39 1 1733 3 N	-0-	-0-					
04	1534 N	1534 -0-	-0- -0-	35 1 1499 3 N	-0-	-0-					
05	1610 N	1610 -0-	-0- -0-	36 1 1574 3 N	-0-	-0-					
06	1710 N	1394 -0-	-316 -0-	30 1 1364 3 N	-0-	-0-					
07	1581 N	1309 -0-	-272 -0-	29 1 1280 3 N	-0-	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	415	3	N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	289	1	2254	3	N	-0-				-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	430	3	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177															
02	8176 X	7801	-0-	-375	-0-	252	1	7549	3	N	-0-				-0-
03	9052 X	8547	-0-	-505	-0-	277	1	8270	3	N	-0-				-0-
04	8520 X	8201	-0-	-319	-0-	270	1	7931	3	N	-0-				-0-
05	8804 X	8377	-0-	-427	-0-	278	1	8099	3	N	-0-				-0-
06	8520 X	7986	-0-	-534	-0-	261	1	7725	3	N	-0-				-0-
07	8649 X	8146	-0-	-503	-0-	265	1	7881	3	N	-0-				-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628															
02	4452 X	4377	-0-	-75	-0-	111	1	4266	2	N	-0-				-0-
03	4929 X	4730	-0-	-199	-0-	119	1	4611	2	N	-0-				-0-
04	4770 X	4310	-0-	-460	-0-	107	1	4203	2	N	-0-				-0-
05	4929 X	4446	-0-	-483	-0-	158	1	4288	2	N	-0-				-0-
06	4770 X	4247	-0-	-523	-0-	159	1	4088	2	N	-0-				-0-
07	4836 X	4302	-0-	-534	-0-	109	1	4193	2	N	-0-				-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675															
02	6160 X	6074	-0-	-86	-0-	302	1	5772	2	N	-0-				-0-
03	6820 X	6802	-0-	-18	-0-	348	1	6454	2	N	-0-				-0-
04	6600 X	6433	-0-	-167	-0-	307	1	6126	2	N	-0-				-0-
05	6820 X	6700	-0-	-120	-0-	317	1	6383	2	N	-0-				-0-
06	6570 X	6442	-0-	-128	-0-	308	1	6134	2	N	-0-				-0-
07	6789 X	6752	-0-	-37	-0-	358	1	6394	2	N	-0-				-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692															
02	4816 X	3706	-0-	-1110	-0-	94	1	3612	2	N	-0-				-0-
03	5270 X	4319	-0-	-951	-0-	108	1	4211	2	N	-0-				-0-
04	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	171	1	6722	2	N	-0-				-0-
05	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	135	1	5578	2	N	-0-				-0-
06	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	388	1	4894	2	N	-0-				-0-
07	5642 X	912	-0-	-4730	-0-	271	1	641	2	N	-0-				-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280															
02	4592 X	4533	-0-	-59	-0-	100	1	4433	3	N	-0-				-0-
03	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	108	1	4785	3	N	-0-				-0-
04	4920 X	4732	-0-	-188	-0-	106	1	4626	3	N	-0-				-0-
05	5022 X	4870	-0-	-152	-0-	110	1	4760	3	N	-0-				-0-
06	4860 X	4619	-0-	-241	-0-	103	1	4516	3	N	-0-				-0-
07	5022 X	4727	-0-	-295	-0-	105	1	4622	3	N	-0-				-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734															
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	142 1	37 9	6348 3	Y	34	6 1	30
03	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	155 1	56 9	6944 3	Y	51	62 1	19
04	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	145 1	40 9	6377 3	Y	36	1 1	54
05	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	151 1	19 9	6622 3	Y	17	66 1	5
06	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	143 1	15 9	6334 3	Y	14	6 1	13
*07	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	146 1	36 9	6479 3	Y	33		46
DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950												
02	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	1084 1		10483 2	N	-0-		-0-
03	11005 X	8805	-0-	-2200	-0-	1088 1		7717 2	N	-0-		-0-
04	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	1158 1		11314 2	N	-0-		-0-
05	12803 X	11303	-0-	-1500	-0-	1145 1		10158 2	N	-0-		-0-
06	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	1179 1		12066 2	N	-0-		-0-
07	12896 X	11730	-0-	-1166	-0-	1174 1		10556 2	N	-0-		-0-
ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100												
02	12460 X	6577	-0-	-5883	-0-	249 1		6328 2	N	-0-		-0-
03	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-				N	-0-		-0-
04	14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	368 1		14468 2	N	-0-		-0-
05	13826 X	12016	-0-	-1810	-0-	284 1		11732 2	N	-0-		-0-
06	12900 X	12329	-0-	-571	-0-	307 1		12022 2	N	-0-		-0-
*07	16761 X	16761	-0-	-0-	-0-	426 1		16335 2	N	-0-		-0-
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950												
02	11172 X	9529	-0-	-1643	-0-	241 1		9288 2	N	-0-		-0-
03	12369 X	9781	-0-	-2588	-0-	246 1		9535 2	N	-0-		-0-
04	11970 X	10023	-0-	-1947	-0-	249 1		9774 2	N	-0-		-0-
05	12369 X	9112	-0-	-3257	-0-	318 1		8794 2	N	-0-		-0-
06	11970 X	9475	-0-	-2495	-0-	236 1		9239 2	N	-0-		-0-
07	10540 X	9547	-0-	-993	-0-	243 1		9304 2	N	-0-		-0-
BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604												
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	86 1		3854 3	N	-0-		-0-
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	91 1		4065 3	N	-0-		-0-
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	91 1		3973 3	N	-0-		-0-
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	100 1		4343 3	N	-0-		-0-
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	89 1		3913 3	N	-0-		-0-
*07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	84 1		3725 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCOI P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006												TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8346 - 10250
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
02		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-		139	1	6214	3	N	-0-		-0-
03		6882 X	6870	-0-	-12	-0-		150	1	6720	3	N	-0-		-0-
04		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-		149	1	6529	3	N	-0-		-0-
05		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-		157	1	6816	3	N	-0-		-0-
06		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-		150	1	6631	3	N	-0-		-0-
*07		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-		155	1	6846	3	N	-0-		-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006												TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8150 - 10792
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-						N	-0-		-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		187	1	1340	2	N	-0-		-0-
04		390 N	97	-0-	-293	-0-		2	1	95	2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		194	1	1171	2	N	-0-		-0-
07		93 N	11	-0-	-82	-0-		11	2			N	-0-		-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006												TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7927 - 10420
02		3864 X	3847	-0-	-17	-0-		757	1	3090	2	N	-0-		-0-
03		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-		866	1	3860	2	N	-0-		-0-
04		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		878	1	3911	2	N	-0-		-0-
05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-		954	1	4638	2	N	-0-		-0-
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-		869	1	3964	2	N	-0-		-0-
*07		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		950	1	3643	2	N	-0-		-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006												TOTAL DEPTH	7553	PERF.	8009 - 9839
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-		51	1	2894	2	N	-0-		-0-
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-		51	1	2848	2	N	-0-		-0-
04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		54	1	3069	2	N	-0-		-0-
05		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		60	1	3272	2	N	-0-		-0-
06		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		61	1	2857	2	N	-0-		-0-
*07		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		65	1	2869	2	N	-0-		-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006												TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6385 - 8190
02		1176 X	896	-0-	-280	-0-		4	1	892	3	N	-0-		74
03		1519 X	1018	-0-	-501	-0-		7	1	1000	3	N	10		84
								11	9						
04		1470 X	1334	-0-	-136	-0-		7	1	1309	3	N	16		100
								18	9						
05		1519 X	1220	-0-	-299	-0-		5	1	1208	3	N	6		106
								7	9						
06		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-		6	1	1376	3	N	15		121
								17	9						
*07		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-		7	1	1536	3	N	10		131
								11	9						

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006												TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7502 - 9274
02		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-		104	1	5907	2	N	-0-		-0-
03		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-		114	1	6373	2	N	-0-		-0-
04		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-		104	1	5902	2	N	-0-		-0-
05		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-		105	1	5676	2	N	-0-		-0-
06		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-		113	1	5338	2	N	-0-		-0-
*07		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-		120	1	5328	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006										TOTAL DEPTH	6485	PERF.	7031	-	9003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 3			N	-0-			-0-	
03		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517 3			N	-0-			-0-	
04		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 3			N	-0-			-0-	
05		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474 3			N	-0-			-0-	
06		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257 3			N	-0-			-0-	
07		6324 X	6297	-0-	-27	-0-	6297 3			N	-0-			-0-	

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7805	-	9804
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	315 1	937 2		N	-0-			-0-	
03		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2			N	-0-			-0-	
04		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2			N	-0-			-0-	
05		1395 N	13	-0-	-1382	-0-	13 2			N	-0-			-0-	
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			-0-	
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2		N	-0-			-0-	

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006										TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8507	-	9862
02		1960 N	1825	-0-	-135	-0-	32 1	1793 2		N	-0-			-0-	
03		2108 N	1917	-0-	-191	-0-	34 1	1883 2		N	-0-			-0-	
04		1980 N	1918	-0-	-62	-0-	33 1	1885 2		N	-0-			-0-	
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	37 1	2004 2		N	-0-			-0-	
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	39 1	1850 2		N	-0-			-0-	
07		1984 N	1848	-0-	-136	-0-	41 1	1807 2		N	-0-			-0-	

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6610	-	7725
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006										TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8380	-	10590
02		4536 X	4521	-0-	-15	-0-	222 1	4299 2		N	-0-			-0-	
03		5022 X	4944	-0-	-78	-0-	251 1	4693 2		N	-0-			-0-	
04		4770 X	4593	-0-	-177	-0-	225 1	4368 2		N	-0-			-0-	
05		4991 X	4802	-0-	-189	-0-	227 1	4575 2		N	-0-			-0-	
06		4830 X	4621	-0-	-209	-0-	229 1	4392 2		N	-0-			-0-	
07		4991 X	4739	-0-	-252	-0-	254 1	4485 2		N	-0-			-0-	

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006										TOTAL DEPTH	6564	PERF.	6550	-	7790
02		728 N	650	-0-	-78	-0-	650 1			N	-0-			-0-	
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 1			N	-0-			-0-	
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 1			N	-0-			-0-	
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 1			N	-0-			-0-	
06		750 N	598	-0-	-152	-0-	598 1			N	-0-			-0-	
07		806 N	234	-0-	-572	-0-	234 1			N	-0-			-0-	

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006										TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8421	-	10800
02		11312 X	11174	-0-	-138	-0-	282 1	10892 2		N	-0-			-0-	
03		12493 X	12321	-0-	-172	-0-	309 1	12012 2		N	-0-			-0-	
04		12120 X	11753	-0-	-367	-0-	292 1	11461 2		N	-0-			-0-	
05		12524 X	11897	-0-	-627	-0-	281 1	11616 2		N	-0-			-0-	
06		12120 X	11624	-0-	-496	-0-	290 1	11334 2		N	-0-			-0-	
07		12369 X	11723	-0-	-646	-0-	298 1	11425 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006												TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8505 - 10315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	252 1	4844 2	N		-0-			-0-	
03		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	288 1	5383 2	N		-0-			-0-	
04		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	278 1	5504 2	N		-0-			-0-	
05		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	283 1	5633 2	N		-0-			-0-	
06		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	275 1	5350 2	N		-0-			-0-	
*07		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	316 1	5470 2	N		-0-			-0-	

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006												TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7146 - 7653
02		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	104 1	3117 3	N		9			62	
03		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	115 1	3432 3	N		7			69	
04		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	114 1	3358 3	N		1			70	
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	114 1	3340 3	N		-0-			70	
06		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	121 1	3574 3	N		-0-			70	
*07		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	121 1	3606 3	N		2			72	

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005												TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7845 - 9425
02		9016 X	8633	-0-	-383	-0-	187 1	8367 3	N		72			222	
03		9982 X	9655	-0-	-327	-0-	209 1	9372 3	N		67	195 1		94	
04		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	314 1	9272 3	N		55			149	
05		9548 X	2008	-0-	-7540	-0-	65 1	1885 3	N		53			202	
06		9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-	58 9				43	186 1		59	
*07		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	332 1	9953 3	N		47			106	

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006												TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7714 - 10445
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	53 1	3012 2	N		-0-			-0-	
03		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	56 1	3154 2	N		-0-			-0-	
04		3000 X	2977	-0-	-23	-0-	52 1	2925 2	N		-0-			-0-	
05		3100 X	2808	-0-	-292	-0-	51 1	2757 2	N		-0-			-0-	
06		3000 X	2951	-0-	-49	-0-	61 1	2890 2	N		-0-			-0-	
07		3100 X	3037	-0-	-63	-0-	67 1	2970 2	N		-0-			-0-	

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006												TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6593 - 7828
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006												TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6502 - 7655
02		4536 X	4482	-0-	-54	-0-	4482 3			N	-0-			-0-	
03		5022 X	4138	-0-	-884	-0-	4138 3			N	-0-			-0-	
04		4860 X	4858	-0-	-2	-0-	4858 3			N	-0-			-0-	
05		5022 X	4444	-0-	-578	-0-	4444 3			N	-0-			-0-	
06		4860 X	3955	-0-	-905	-0-	3955 3			N	-0-			-0-	
07		5022 X	3934	-0-	-1088	-0-	3934 3			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3		N	-0-			-0-
03		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3		N	-0-			-0-
04		5460 X	5283	-0-	-177	-0-	5283	3		N	-0-			-0-
05		5642 X	5520	-0-	-122	-0-	5520	3		N	-0-			-0-
06		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3		N	-0-			-0-
07		5642 X	5531	-0-	-111	-0-	5531	3		N	-0-			-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213														
02		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	763	1	1912	2	N	-0-		-0-
03		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	875	1	1852	2	N	-0-		-0-
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	858	1	2623	2	N	-0-		-0-
05		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	888	1	2369	2	N	-0-		-0-
06		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	858	1	2154	2	N	-0-		-0-
*07		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	884	1	2266	2	N	-0-		-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325														
02		5040 X	3793	-0-	-1247	-0-	189	1	3604	2	N	-0-		-0-
03		4557 X	4133	-0-	-424	-0-	210	1	3923	2	N	-0-		-0-
04		4230 X	3853	-0-	-377	-0-	185	1	3668	2	N	-0-		-0-
05		4247 X	4027	-0-	-220	-0-	192	1	3835	2	N	-0-		-0-
06		4050 X	3772	-0-	-278	-0-	185	1	3587	2	N	-0-		-0-
07		4185 X	3944	-0-	-241	-0-	209	1	3735	2	N	-0-		-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385														
02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	221	1	1609	2	N	-0-		-0-
03		1643 X	72	-0-	-1571	-0-	1	1	71	2	N	-0-		-0-
04		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	359	1	1844	2	N	-0-		-0-
05		2015 X	3	-0-	-2012	-0-	3	2			N	-0-		-0-
06		1950 X	1509	-0-	-441	-0-	196	1	1313	2	N	-0-		-0-
07		2263 X	1254	-0-	-1009	-0-	188	1	1066	2	N	-0-		-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603														
02		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	69	1	3907	2	N	-0-		-0-
03		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	75	1	4220	2	N	-0-		-0-
04		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	72	1	4074	2	N	-0-		-0-
05		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	77	1	4188	2	N	-0-		-0-
06		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	85	1	3989	2	N	-0-		-0-
*07		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	92	1	4080	2	N	-0-		-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303														
02		12404 X	10970	-0-	-1434	-0-	10970	3			N	-0-		-0-
03		14601 X	11581	-0-	-3020	-0-	11581	3			N	-0-		-0-
04		14130 X	11543	-0-	-2587	-0-	11543	3			N	-0-		-0-
05		14601 X	11755	-0-	-2846	-0-	11755	3			N	-0-		-0-
06		13260 X	11200	-0-	-2060	-0-	11200	3			N	-0-		-0-
07		12152 X	12129	-0-	-23	-0-	12129	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HICKEY, BILLY		WELL #:		2	RRCID ->	224513	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6689 - 8683
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	7980 X	7733	-0-	-247	-0-	7733 3	N	-0-		-0-		
03	8835 X	7708	-0-	-1127	-0-	7708 3	N	-0-		-0-		
04	8310 X	7302	-0-	-1008	-0-	7302 3	N	-0-		-0-		
05	8587 X	7471	-0-	-1116	-0-	7471 3	N	-0-		-0-		
06	8280 X	7139	-0-	-1141	-0-	7139 3	N	-0-		-0-		
07	8556 X	7566	-0-	-990	-0-	7566 3	N	-0-		-0-		

HICKEY, BILLY		WELL #:		3	RRCID ->	224514	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	6559	PERF.	6690 - 8687
02	5152 X	4692	-0-	-460	-0-	4692 3	N	-0-		-0-		
03	5890 X	5249	-0-	-641	-0-	5249 3	N	-0-		-0-		
04	5700 X	4837	-0-	-863	-0-	4837 3	N	-0-		-0-		
05	5890 X	4829	-0-	-1061	-0-	4829 3	N	-0-		-0-		
06	5070 X	4686	-0-	-384	-0-	4686 3	N	-0-		-0-		
07	5239 X	4728	-0-	-511	-0-	4728 3	N	-0-		-0-		

TUCKER, MARIE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	224516	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	7000 - 8647
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	99 1	4395 3	N	-0-	-0-		
03	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	131 1	5799 3	N	-0-	-0-		
04	4680 X	4467	-0-	-213	-0-	100 1	4367 3	N	-0-	-0-		
05	4991 X	4397	-0-	-594	-0-	99 1	4298 3	N	-0-	-0-		
06	5340 X	4091	-0-	-1249	-0-	91 1	4000 3	N	-0-	-0-		
07	5518 X	3944	-0-	-1574	-0-	87 1	3857 3	N	-0-	-0-		

SLAY, C. W.		WELL #:		11	RRCID ->	224518	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7570 - 9553
02	12124 X	11150	-0-	-974	-0-	422 1	10728 2	N	-0-	-0-		
03	13423 X	12596	-0-	-827	-0-	474 1	12122 2	N	-0-	-0-		
04	12510 X	11630	-0-	-880	-0-	433 1	11197 2	N	-0-	-0-		
05	12338 X	11882	-0-	-456	-0-	421 1	11461 2	N	-0-	-0-		
06	12180 X	9989	-0-	-2191	-0-	373 1	9616 2	N	-0-	-0-		
*07	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	498 1	12575 2	N	-0-	-0-		

COX, J. R. GU		WELL #:		4	RRCID ->	224528	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	8115 - 10243
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

ELLIS, LEWIS GU		WELL #:		1	RRCID ->	224529	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7225 - 8654
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	108 1	4810 3	Y	-0-	-0-		
03	5208 X	4572	-0-	-636	-0-	101 1	4471 3	Y	-0-	-0-		
04	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	119 1	5213 3	Y	-0-	-0-		
05	5208 X	5150	-0-	-58	-0-	115 1	5035 3	Y	-0-	-0-		
06	5100 X	4910	-0-	-190	-0-	108 1	4802 3	Y	-0-	-0-		
07	5270 X	5024	-0-	-246	-0-	111 1	4913 3	Y	-0-	-0-		

FISCHER, SUZANNE		WELL #:		1	RRCID ->	224531	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7140 - 8944
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	71 1	3175 3	N	-0-	-0-		
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	78 1	3464 3	N	-0-	-0-		
04	3330 X	3015	-0-	-315	-0-	67 1	2948 3	N	-0-	-0-		
05	3596 X	2888	-0-	-708	-0-	65 1	2823 3	N	-0-	-0-		
06	3480 X	2959	-0-	-521	-0-	66 1	2893 3	N	-0-	-0-		
07	3596 X	2987	-0-	-609	-0-	66 1	2921 3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2139 X	2036	-0-	-103	-0-	868	1	1162	3	N	5		137
						6	9						
*02	1932 X	1613	-0-	-319	-0-	788	1	825	3	N	-0-		137
*03	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	877	1	1350	3	N	-0-		137
*04	2070 X	1925	-0-	-145	-0-	846	1	1079	3	N	-0-		137
*05	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	845	1	899	3	N	-0-		137
*06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	839	1	1449	3	N	-0-		137
*07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	725	1	1493	3	N	14		151
						15	9						

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

02	10836 X	10706	-0-	-130	-0-	346	1	10334	3	Y	24	73 1	21
						26	9						
03	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	409	1	12249	3	Y	7	3 1	25
						8	9						
04	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	423	1	12448	3	Y	10		35
						11	9						
05	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	429	1	12545	3	Y	11		46
						12	9						
06	12270 X	12246	-0-	-24	-0-	397	1	11845	3	Y	4		50
						4	9						
07	13268 X	12789	-0-	-479	-0-	415	1	12368	3	Y	5		55
						6	9						

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

02	10052 X	8272	-0-	-1780	-0-	209	1	8063	2	N	-0-		-0-
03	10013 X	8366	-0-	-1647	-0-	210	1	8156	2	N	-0-		-0-
04	9690 X	8231	-0-	-1459	-0-	204	1	8027	2	N	-0-		-0-
05	9889 X	7480	-0-	-2409	-0-	261	1	7219	2	N	-0-		-0-
06	9570 X	7794	-0-	-1776	-0-	194	1	7600	2	N	-0-		-0-
07	9145 X	7931	-0-	-1214	-0-	202	1	7729	2	N	-0-		-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

02	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	151	1	4515	3	Y	-0-		-0-
03	5022 X	4544	-0-	-478	-0-	147	1	4397	3	Y	-0-		-0-
04	4860 X	4143	-0-	-717	-0-	137	1	4006	3	Y	-0-		-0-
05	5022 X	4328	-0-	-694	-0-	143	1	4185	3	Y	-0-		-0-
06	4260 X	4102	-0-	-158	-0-	134	1	3968	3	Y	-0-		-0-
07	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	137	1	4081	3	Y	-0-		-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

02	5320 X	5059	-0-	-261	-0-	128	1	4931	2	N	-0-		-0-
03	5890 X	5228	-0-	-662	-0-	131	1	5097	2	N	-0-		-0-
04	5700 X	4953	-0-	-747	-0-	123	1	4830	2	N	-0-		-0-
05	5890 X	4984	-0-	-906	-0-	118	1	4866	2	N	-0-		-0-
06	5700 X	4806	-0-	-894	-0-	120	1	4686	2	N	-0-		-0-
07	5611 X	4821	-0-	-790	-0-	123	1	4698	2	N	-0-		-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	164	1	3177	2	N	-0-		-0-
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	183	1	3464	2	N	-0-		-0-
04	3480 X	3474	-0-	-6	-0-	168	1	3306	2	N	-0-		-0-
05	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	163	1	3303	2	N	-0-		-0-
06	3570 X	3251	-0-	-319	-0-	160	1	3091	2	N	-0-		-0-
07	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	181	1	3230	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	645 1	2934 3		N	18	27 1		54
03	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	773 1	4035 3		N	36			90
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	713 1	3560 3		N	27			117
05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	759 1	3087 3		N	29	91 1		55
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	734 1	2925 3		N	7			62
*07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	735 1	3036 3		N	14	61 1		15

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 9964													
02	2716 X	2588	-0-	-128	-0-	473 1	2115 3		N	-0-			-0-
03	3007 X	2989	-0-	-18	-0-	543 1	2446 3		N	-0-			-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	538 1	2534 3		N	-0-			-0-
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	602 1	3193 3		N	-0-			-0-
06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	568 1	2724 3		N	159	140 1		19
*07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	585 1	2913 3		N	-0-			19

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940													
02	3976 X	3711	-0-	-265	-0-	159 1	3552 3		N	-0-			10
03	4402 X	3778	-0-	-624	-0-	161 1	3617 3		N	-0-			10
04	3960 X	3155	-0-	-805	-0-	137 1	3018 3		N	-0-			10
05	4123 X	3306	-0-	-817	-0-	145 1	3161 3		N	-0-			10
06	3990 X	734	-0-	-3256	-0-	32 1	702 3		N	-0-			10
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			10

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413													
02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	275 1	5325 2		N	-0-			-0-
03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	320 1	6015 2		N	-0-			-0-
04	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	292 1	5676 2		N	-0-			-0-
05	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	292 1	5822 2		N	-0-			-0-
06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	276 1	5456 2		N	-0-			-0-
*07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	317 1	5651 2		N	-0-			-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488													
02	3584 X	3581	-0-	-3	-0-	179 1	3402 2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3907	-0-	-61	-0-	198 1	3709 2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3679	-0-	-161	-0-	178 1	3501 2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3829	-0-	-139	-0-	182 1	3647 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3561	-0-	-279	-0-	172 1	3389 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3360	-0-	-608	-0-	179 1	3181 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		6972 X	6583	-0-	-389	-0-	872	1	5708	3	Y	3	-0-
							3	9				3 1	-0-
03		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	1113	1	6709	3	Y	-0-	-0-
04		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	1097	1	7126	3	Y	-0-	-0-
05		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	1141	1	7060	3	Y	-0-	-0-
06		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	1093	1	6919	3	Y	24	24
							26	9					
*07		8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	1144	1	7297	3	Y	-0-	24
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924													
02		13300 X	11494	-0-	-1806	-0-	251	1	11243	3	N	-0-	-0-
03		14477 X	13699	-0-	-778	-0-	295	1	13215	3	N	172	172
							189	9					
04		13560 X	13454	-0-	-106	-0-	296	1	13005	3	N	139	176 1
							153	9					135
05		14012 X	13824	-0-	-188	-0-	449	1	13136	3	N	217	187 1
							239	9					165
06		13560 X	13098	-0-	-462	-0-	421	1	12514	3	N	148	175 1
							163	9					138
07		13857 X	12526	-0-	-1331	-0-	399	1	11909	3	N	198	187 1
							218	9					149
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734													
02		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	124	1	5541	3	Y	-0-	5
03		6200 X	5935	-0-	-265	-0-	130	1	5805	3	Y	-0-	5
04		6000 X	5921	-0-	-79	-0-	132	1	5789	3	Y	-0-	5
05		6200 X	6031	-0-	-169	-0-	136	1	5895	3	Y	-0-	5
06		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	138	1	6114	3	Y	-0-	5
07		5797 X	5666	-0-	-131	-0-	125	1	5541	3	Y	-0-	5
COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645													
02		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	24	1	5572	3	N	-0-	-0-
03		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	42	1	6983	3	N	-0-	-0-
04		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	30	1	6671	3	N	-0-	-0-
05		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	24	1	6092	3	N	-0-	-0-
06		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	23	1	5808	3	N	-0-	-0-
*07		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	24	1	5925	3	N	-0-	-0-
LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504													
02		3444 X	3084	-0-	-360	-0-	15	1	1	2	Y	24	158
							3042	3	26	9			
03		3751 X	3393	-0-	-358	-0-	23	1	3317	3	Y	48	182 1
							53	9					24
04		3540 X	3462	-0-	-78	-0-	18	1	2	2	Y	8	32
							3433	3	9	9			
05		3658 X	3463	-0-	-195	-0-	16	1	3435	3	Y	11	43
							12	9					
06		3540 X	3260	-0-	-280	-0-	15	1	3222	3	Y	21	64
							23	9					
07		3565 X	3381	-0-	-184	-0-	16	1	3346	3	Y	17	81
							19	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DUNN, HOBBY ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	224559	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8546 - 9930	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6916 X	2344	-0-	-4572	-0-	76 1	2266 3	Y	2				7
03	5177 X	2536	-0-	-2641	-0-	2 9	2480 3	Y		-0-			7
*04	3870 X	2822	-0-	-1048	-0-	56 1	2758 3	Y		1			8
05	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	63 1	2030 3	Y		-0-			8
06	3150 X	886	-0-	-2264	-0-	1 9	867 3	Y		-0-			8
07	2914 X	1141	-0-	-1773	-0-	47 1	1104 3	Y		-0-			8
37						19 1							
						37 1							

ISLAND GROVE RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224560	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8620 - 10180	
02	3724 X	3714	-0-	-10	-0-	178 1	3536 2	N		-0-			-0-
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	217 1	4023 2	N		-0-			-0-
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	200 1	3859 2	N		-0-			-0-
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	194 1	3986 2	N		-0-			-0-
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	191 1	3846 2	N		-0-			-0-
*07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	222 1	3993 2	N		-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A"		WELL #:		29	RRCID ->	224561	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8093 - 10949	
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	179 1	5346 3	Y		-0-			-0-
03	5921 X	5190	-0-	-731	-0-	168 1	5022 3	Y		-0-			-0-
04	5760 X	5020	-0-	-740	-0-	165 1	4855 3	Y		-0-			-0-
05	6107 X	4668	-0-	-1439	-0-	154 1	4514 3	Y		-0-			-0-
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	152 1	4540 3	Y		-0-			-0-
07	4650 X	4498	-0-	-152	-0-	146 1	4352 3	Y		-0-			-0-

WILSON, JACK		WELL #:		6	RRCID ->	224564	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7530 - 8612	
02	6692 X	6408	-0-	-284	-0-	243 1	6165 2	N		-0-			-0-
03	7409 X	6871	-0-	-538	-0-	173 1	6698 2	N		-0-			-0-
04	7020 X	6787	-0-	-233	-0-	168 1	6619 2	N		-0-			-0-
05	7223 X	5753	-0-	-1470	-0-	136 1	5617 2	N		-0-			-0-
06	6990 X	6104	-0-	-886	-0-	152 1	5952 2	N		-0-			-0-
07	7099 X	6509	-0-	-590	-0-	248 1	6261 2	N		-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		18	RRCID ->	224567	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	8826 - 10830	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FIELDS, MONA R.		WELL #:		1	RRCID ->	224568	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	7080 - 8034	
02	2660 X	2176	-0-	-484	-0-	48 1	2128 3	N		-0-			42
03	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	57 1	2508 3	N		-0-			42
04	2490 X	1988	-0-	-502	-0-	44 1	1944 3	N		-0-			42
05	2573 X	1768	-0-	-805	-0-	40 1	1728 3	N		-0-			42
06	2490 X	1593	-0-	-897	-0-	35 1	1558 3	N		-0-			42
07	2573 X	1865	-0-	-708	-0-	41 1	1824 3	N		-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02		5600 X	5260	-0-	-340	-0-	115 1	5145 3		N	-0-	-0-
03		6200 X	6130	-0-	-70	-0-	134 1	5996 3		N	-0-	-0-
04		6000 X	5992	-0-	-8	-0-	134 1	5858 3		N	-0-	-0-
05		6200 X	6023	-0-	-177	-0-	136 1	5887 3		N	-0-	-0-
06		6000 X	5424	-0-	-576	-0-	120 1	5304 3		N	-0-	-0-
07		6169 X	5769	-0-	-400	-0-	128 1	5641 3		N	-0-	-0-
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870												
02		5348 X	4927	-0-	-421	-0-	209 1	4661 3		N	52	183 1 17
							57 9					
03		5921 X	5466	-0-	-455	-0-	231 1	5174 3		N	55	72
							61 9					
04		5730 X	5424	-0-	-306	-0-	230 1	5097 3		N	88	160
							97 9					
05		5735 X	5335	-0-	-400	-0-	231 1	5060 3		N	40	156 1 44
							44 9					
06		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	247 1	5496 3		N	46	90
							51 9					
*07		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	250 1	5591 3		N	36	72 1 54
							40 9					
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805												
02		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	133 1	7512 2		N	-0-	-0-
03		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	96 1	5387 2		N	-0-	-0-
04		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	141 1	7942 2		N	-0-	-0-
05		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	144 1	7805 2		N	-0-	-0-
06		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	169 1	7959 2		N	-0-	-0-
*07		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	173 1	7657 2		N	-0-	-0-
PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
COOPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224575	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5570 - 7372	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	3078 N	2987	-0-	-91	-0-	590 1	2397 3		N	-0-			99
*09	3000 N	3073	-0-	73	73	612 1	2461 3		N	-0-			99
*10	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	628 1	2058 3		N	-0-			99
*11	2700 X	2514	-0-	-186	-0-	612 1	1900 3		N	2			101
						2 9							
*12	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	632 1	2109 3		N	-0-			101
*01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	631 1	1 2		N	-0-			101
						2192 3							
*02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	514 1	1 2		N	-0-			101
						2076 3							
*03	2759 X	2536	-0-	-223	-0-	611 1	1925 3		N	-0-			101
*04	2700 X	2368	-0-	-332	-0-	602 1	1 2		N	19	86 1		34
						1744 3	21 9						
*05	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	629 1	1910 3		N	-0-			34
*06	2460 N	2275	-0-	-185	-0-	608 1	1667 3		N	-0-			34
07	2418 N	2391	-0-	-27	-0-	628 1	1762 3		N	1			35
						1 9							

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		15	RRCID ->	224577	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8885 - 11933	
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	22 1	984 3		N	-0-			-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	45 1	1995 3		N	-0-			-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	36 1	1557 3		N	-0-			-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	32 1	1422 3		N	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	25 1	1113 3		N	-0-			-0-
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	24 1	1080 3		N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR.		WELL #:		16	RRCID ->	224578	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7908 - 9354	
02	5936 X	5898	-0-	-38	-0-	191 1	5707 3		Y	-0-			7
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	218 1	6524 3		Y	-0-			7
04	6480 X	6304	-0-	-176	-0-	205 1	6057 3		Y	38			45
						42 9							
05	6696 X	6393	-0-	-303	-0-	212 1	6175 3		Y	5			50
						6 9							
06	6420 X	6194	-0-	-226	-0-	200 1	5948 3		Y	42			92
						46 9							
07	6634 X	6327	-0-	-307	-0-	206 1	6121 3		Y	-0-			92

PIPES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224641	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	9320 - 10435	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1			N	-0-			-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 1	1 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 1			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 1			N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2		WELL #:		24	RRCID ->	224654	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7094 - 7550	
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	72 1	2165 3		N	15			91
						17 9							
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	100 1	2995 3		N	-0-			91
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	103 1	3008 3		N	1			92
						1 9							
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	106 1	3105 3		N	-0-			92
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	100 1	2980 3		N	-0-			92
*07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	106 1	3159 3		N	-0-			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
02		1960 N	1820	-0-	-140	-0-	59	1	1761	3	N	-0-		68
03		2015 N	1896	-0-	-119	-0-	61	1	1835	3	N	-0-		68
04		1980 N	1842	-0-	-138	-0-	61	1	1781	3	N	-0-		68
05		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	61	1	1792	3	N	-0-		68
06		1830 N	1616	-0-	-214	-0-	52	1	1564	3	N	-0-		68
07		1891 N	1442	-0-	-449	-0-	47	1	1395	3	N	-0-		68

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805														
02		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	85	1	2538	3	N	-0-		-0-
03		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	90	1	2716	3	N	-0-		-0-
04		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	61	1	2669	3	N	-0-		-0-
05		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	2733	3	N	-0-		-0-
06		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	61	1	2685	3	N	-0-		-0-
*07		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	61	1	2731	3	N	-0-		-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440														
02		2884 X	2770	-0-	-114	-0-	90	1	2670	3	Y	9		26
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	103	1	3087	3	Y	16		42
*04		3090 X	3011	-0-	-79	-0-	99	1	2911	3	Y	1	38	5
*05		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	3	Y	-0-	5	1
06		3090 X	2957	-0-	-133	-0-	96	1	2861	3	Y	-0-		-0-
07		3193 X	3149	-0-	-44	-0-	103	1	3046	3	Y	-0-		-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495														
02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	74	1	824	2	N	33		128
03		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	2471	3	36	9	N	20		148
04		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	66	1	740	2	N	44		192
05		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2218	3	22	9	N	25	179	1
06		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	64	1	701	2	N	43		81
*07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2103	3	48	9	N	44		125
							64	1	702	2	N			
							2105	3	28	9	N			
							62	1	684	2	N			
							2054	3	47	9	N			
							60	1	665	2	N			
							1995	3	48	9	N			

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504														
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	42	1	1896	3	Y	31		109
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	34	9	41	1	Y	24	115	1
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	41	1	1820	3	Y	20		38
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	26	9	43	1	Y	24		62
06		2100 X	1943	-0-	-157	-0-	43	1	1909	3	Y	29		91
07		2170 X	1822	-0-	-348	-0-	42	1	1869	3	Y	18	72	1
							32	9	40	1	Y			37
							20	9	1762	3	Y			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2184 X	1421	-0-	-763	-0-	323 1	1098 3	Y		-0-			44
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	478 1	3532 3	Y		-0-			44
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	517 1	4442 3	Y		-0-			44
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	504 1	3372 3	Y		-0-			44
06	3870 X	2198	-0-	-1672	-0-	406 1	1792 3	Y		-0-			44
07	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	469 1	4583 3	Y		-0-			44

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583													
02	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	132 1	5935 3	N		35			91
						39 9							
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	112 1	5044 3	N		127	193 1		25
						140 9							
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	112 1	4889 3	N		-0-			25
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	114 1	5001 3	N		-0-			25
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	108 1	4808 3	N		244	214 1		55
						268 9							
*07	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	116 1	5117 3	N		104			159
						114 9							

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600													
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	953 1	3788 3	N		44	156 1		27
						48 9							
03	4216 X	3062	-0-	-1154	-0-	939 1	2116 3	N		6			33
						7 9							
04	4080 X	1614	-0-	-2466	-0-	810 1	773 3	N		28			61
						31 9							
*05	4216 X	2252	-0-	-1964	-0-	71 1	2073 3	N		98	61 1		98
						108 9							
*06	4080 X	3161	-0-	-919	-0-	298 1	2806 3	N		52	86 1		64
						57 9							
07	4216 X	3723	-0-	-493	-0-	957 1	2653 3	N		103			167
						113 9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 9163													
02	8540 X	8058	-0-	-482	-0-	204 1	7854 2	N		-0-			-0-
03	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	240 1	9307 2	N		120			120
						132 9							
04	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	250 1	9845 2	N		-0-			120
05	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	241 1	9935 2	N		-0-			120
06	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	232 1	9056 2	N		-0-			120
*07	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	252 1	9645 2	N		-0-			120

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850													
02	8484 X	7909	-0-	-575	-0-	299 1	7610 2	N		-0-			-0-
03	9238 X	8553	-0-	-685	-0-	322 1	8231 2	N		-0-			-0-
04	8940 X	8182	-0-	-758	-0-	304 1	7878 2	N		-0-			-0-
05	8990 X	8495	-0-	-495	-0-	301 1	8194 2	N		-0-			-0-
06	8700 X	8149	-0-	-551	-0-	305 1	7844 2	N		-0-			-0-
07	8742 X	8207	-0-	-535	-0-	313 1	7894 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	60	1	3392	2	N	-0-			-0-
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	62	1	3487	2	N	-0-			-0-
04	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	54	1	3034	2	N	-0-			-0-
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	52	1	2826	2	N	-0-			-0-
06	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	58	1	2725	2	N	-0-			-0-
*07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	62	1	2765	2	N	-0-			-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702														
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	32	1	1824	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	32	1	1798	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2056	-0-	-44	-0-	36	1	2020	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	32	1	1718	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1550	-0-	-220	-0-	32	1	1518	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	1453	-0-	-686	-0-	32	1	1421	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847														
02	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	160	1	6172	2	N	-0-			-0-
03	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	176	1	6815	2	N	-0-			-0-
04	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	164	1	6447	2	N	-0-			-0-
05	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	162	1	6695	2	N	-0-			-0-
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	167	1	6514	2	N	-0-			-0-
*07	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	177	1	6794	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010														
02	1400 N	1204	-0-	-196	-0-	39	1	1165	3	N	-0-			-0-
03	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	35	1	1038	3	N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1219	3	N	-0-			-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	52	1	1520	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	31	1	921	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	39	1	1138	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419														
02	4452 X	4314	-0-	-138	-0-	140	1	4174	3	N	-0-			-0-
03	4929 X	4422	-0-	-507	-0-	143	1	4279	3	N	-0-			-0-
04	4740 X	4006	-0-	-734	-0-	132	1	3874	3	N	-0-			-0-
05	4836 X	3976	-0-	-860	-0-	131	1	3845	3	N	-0-			-0-
06	4680 X	3596	-0-	-1084	-0-	117	1	3479	3	N	-0-			-0-
07	4774 X	3481	-0-	-1293	-0-	114	1	3367	3	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900														
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	106	1	4102	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	4286	-0-	-23	-0-	108	1	4178	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	4260	-0-	-30	-0-	106	1	4154	2	N	-0-			-0-
05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	174	1	4742	2	N	-0-			-0-
06	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	181	1	4653	2	N	-0-			-0-
*07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	130	1	4971	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	48 1	2121 3	N	44			112
							48 9						
03		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	54 1	2426 3	N	47			159
							52 9						
04		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	57 1	2509 3	N	47			206
							52 9						
05		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	51 1	2214 3	N	18	181 1		43
							20 9						
06		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	53 1	2362 3	N	35			78
							39 9						
*07		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	46 1	2015 3	N	32			110
							35 9						
L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730													
02		17556 X	15638	-0-	-1918	-0-	395 1	15243 2	N	-0-			-0-
03		18786 X	18029	-0-	-757	-0-	453 1	17576 2	N	-0-			-0-
04		18300 X	16972	-0-	-1328	-0-	421 1	16551 2	N	-0-			-0-
05		18910 X	16975	-0-	-1935	-0-	401 1	16574 2	N	-0-			-0-
06		18300 X	16056	-0-	-2244	-0-	400 1	15656 2	N	-0-			-0-
07		18042 X	16580	-0-	-1462	-0-	422 1	16158 2	N	-0-			-0-
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486													
02		7364 X	2756	-0-	-4608	-0-	2756 3		N	-0-			24
03		7750 X	7340	-0-	-410	-0-	7340 3		N	-0-			24
04		6570 X	5363	-0-	-1207	-0-	5363 3		N	-0-			24
05		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6723 3	75 9	N	68			92
06		7110 X	5753	-0-	-1357	-0-	5641 3	112 9	N	102	185 1		9
07		7347 X	6293	-0-	-1054	-0-	6149 3	144 9	N	131			140
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500													
02		7112 X	6674	-0-	-438	-0-	169 1	6505 2	N	-0-			-0-
03		7812 X	6668	-0-	-1144	-0-	167 1	6501 2	N	-0-			-0-
04		7560 X	6823	-0-	-737	-0-	169 1	6654 2	N	-0-			-0-
05		7812 X	6940	-0-	-872	-0-	164 1	6776 2	N	-0-			-0-
06		7560 X	6675	-0-	-885	-0-	166 1	6509 2	N	-0-			-0-
07		7378 X	7009	-0-	-369	-0-	178 1	6831 2	N	-0-			-0-
PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379													
02		8456 X	6753	-0-	-1703	-0-	171 1	6582 2	N	-0-			-0-
03		9362 X	8701	-0-	-661	-0-	218 1	8483 2	N	-0-			-0-
04		8250 X	8103	-0-	-147	-0-	201 1	7902 2	N	-0-			-0-
05		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	195 1	8061 2	N	-0-			-0-
06		8430 X	7772	-0-	-658	-0-	194 1	7578 2	N	-0-			-0-
07		8711 X	7992	-0-	-719	-0-	203 1	7789 2	N	-0-			-0-
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290													
02		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	144 1	6420 3	N	-0-			-0-
03		7130 X	6811	-0-	-319	-0-	150 1	6661 3	N	-0-			-0-
04		6900 X	6619	-0-	-281	-0-	148 1	6471 3	N	-0-			-0-
05		7130 X	6775	-0-	-355	-0-	152 1	6623 3	N	-0-			-0-
06		6900 X	6462	-0-	-438	-0-	143 1	6319 3	N	-0-			-0-
07		7130 X	6640	-0-	-490	-0-	147 1	6493 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	Y	9			136
						2394	3	10	9					
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2252	3	Y	5			141
						6	9							
04	2370 N	2271	-0-	-99	-0-	12	1	1	2	Y	16			157
						2240	3	18	9					
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	13	1	2841	3	Y	6			163
						7	9							
06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	12	1	2606	3	Y	6			169
						7	9							
*07	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	14	1	2885	3	Y	11			180
						12	9							
BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803														
02	10248 X	7404	-0-	-2844	-0-	280	1	7124	2	N	-0-			-0-
03	9300 X	3905	-0-	-5395	-0-	147	1	3758	2	N	-0-			-0-
04	8910 X	8213	-0-	-697	-0-	305	1	7908	2	N	-0-			-0-
05	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	656	1	17853	2	N	-0-			-0-
06	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	547	1	14091	2	N	-0-			-0-
*07	14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	566	1	14270	2	N	-0-			-0-
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852														
02	T. A.	434	-0-	434	2287	2	1	432	3	Y	-0-			82
03	T. A.	513	-0-	513	2800	4	1	507	3	Y	2			84
						2	9							
04	3103 X	303	-0-	-2800	-0-	2	1	301	3	Y	-0-			84
05	496 N	267	-0-	-229	-0-	1	1	266	3	Y	-0-			84
06	510 N	212	-0-	-298	-0-	1	1	211	3	Y	-0-			84
07	310 N	179	-0-	-131	-0-	1	1	178	3	Y	-0-			84
WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452														
02	5936 X	2388	-0-	-3548	-0-	102	1	2286	3	N	-0-			-0-
03	6572 X	2395	-0-	-4177	-0-	102	1	2293	3	N	-0-			-0-
04	6360 X	1690	-0-	-4670	-0-	272	1	1418	3	N	-0-			-0-
05	3410 X	3071	-0-	-339	-0-	520	1	2551	3	N	-0-			-0-
06	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	250	1	5559	3	N	-0-			-0-
*07	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	279	1	6214	3	N	-0-			-0-
MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529														
02	13776 X	12858	-0-	-918	-0-	415	1	12426	3	Y	15	83	1	79
						17	9							
03	15097 X	13566	-0-	-1531	-0-	438	1	13106	3	Y	20	89	1	10
						22	9							
04	14610 X	13461	-0-	-1149	-0-	441	1	12996	3	Y	22			32
						24	9							
05	14911 X	13757	-0-	-1154	-0-	454	1	13270	3	Y	30			62
						33	9							
06	13650 X	13130	-0-	-520	-0-	427	1	12679	3	Y	22			84
						24	9							
07	14105 X	13634	-0-	-471	-0-	442	1	13170	3	Y	20			104
						22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9128 X	8822	-0-	-306	-0-	194	1	8628	3	N	-0-					-0-
03		10106 X	9725	-0-	-381	-0-	214	1	9511	3	N	-0-					-0-
04		9780 X	9001	-0-	-779	-0-	201	1	8800	3	N	-0-					-0-
05		10106 X	9339	-0-	-767	-0-	210	1	9129	3	N	-0-					-0-
06		9780 X	9074	-0-	-706	-0-	201	1	8873	3	N	-0-					-0-
07		9765 X	8445	-0-	-1320	-0-	187	1	8258	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

02		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	97	1	5458	2	N	-0-					-0-
03		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	102	1	5705	2	N	-0-					-0-
04		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	95	1	5388	2	N	-0-					-0-
05		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	97	1	5256	2	N	-0-					-0-
06		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	102	1	4789	2	N	-0-					-0-
*07		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	107	1	4728	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

02		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	150	1	5769	2	N	-0-					-0-
03		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	162	1	6289	2	N	-0-					-0-
04		6120 X	6118	-0-	-2	-0-	152	1	5966	2	N	-0-					-0-
05		6324 X	6285	-0-	-39	-0-	149	1	6136	2	N	-0-					-0-
06		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	153	1	5996	2	N	-0-					-0-
*07		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	161	1	6180	2	N	-0-					-0-

WRIGHT, NORVIN T. WELL #: 1 RRCID -> 225418 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7055 - 9634

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2014 - P&A 05/06/14

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

02		4116 X	3943	-0-	-173	-0-	196	1	3747	2	N	-0-					-0-
03		4557 X	4423	-0-	-134	-0-	223	1	4200	2	N	-0-					-0-
04		4320 X	4135	-0-	-185	-0-	201	1	3934	2	N	-0-					-0-
05		4402 X	4385	-0-	-17	-0-	215	1	4170	2	N	-0-					-0-
06		4290 X	4246	-0-	-44	-0-	207	1	4039	2	N	-0-					-0-
*07		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	239	1	4201	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

02		10276 X	8655	-0-	-1621	-0-	150	1	8505	2	N	-0-					-0-
03		10571 X	9307	-0-	-1264	-0-	163	1	9144	2	N	-0-					-0-
04		10230 X	9036	-0-	-1194	-0-	157	1	8879	2	N	-0-					-0-
05		10416 X	9370	-0-	-1046	-0-	170	1	9200	2	N	-0-					-0-
06		9960 X	8687	-0-	-1273	-0-	181	1	8506	2	N	-0-					-0-
07		9579 X	8871	-0-	-708	-0-	196	1	8675	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

02		9464 X	8624	-0-	-840	-0-	150	1	8474	2	N	-0-					-0-
03		10261 X	8984	-0-	-1277	-0-	158	1	8826	2	N	-0-					-0-
04		9660 X	9058	-0-	-602	-0-	158	1	8900	2	N	-0-					-0-
05		9672 X	8644	-0-	-1028	-0-	157	1	8487	2	N	-0-					-0-
06		9360 X	8198	-0-	-1162	-0-	170	1	8028	2	N	-0-					-0-
07		9548 X	8240	-0-	-1308	-0-	182	1	8058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 10160																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	310	1	11947	2	N	-0-					-0-
03	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	325	1	12624	2	N	-0-					-0-
04	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	311	1	12212	2	N	-0-					-0-
05	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	300	1	12371	2	N	-0-					-0-
06	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	300	1	11745	2	N	-0-					-0-
*07	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	312	1	11947	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350																
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	964	1	1286	3	N	18					113
						20	9									
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1062	1	1119	3	N	5					118
						6	9									
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	1049	1	1298	3	N	12					130
						13	9									
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	1050	1	1315	3	N	19					149
						21	9									
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	962	1	1199	3	N	7	97	1			59
						8	9									
*07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1085	1	1399	3	N	16					75
						18	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522																
02	23800 X	18184	-0-	-5616	-0-	459	1	17725	2	N	-0-					-0-
03	24614 X	20656	-0-	-3958	-0-	519	1	20137	2	N	-0-					-0-
04	22620 X	19258	-0-	-3362	-0-	478	1	18780	2	N	-0-					-0-
05	22041 X	19739	-0-	-2302	-0-	467	1	19272	2	N	-0-					-0-
06	21330 X	18551	-0-	-2779	-0-	463	1	18088	2	N	-0-					-0-
07	20646 X	18450	-0-	-2196	-0-	469	1	17981	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063																
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655																
02	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	297	1	5749	2	N	-0-					-0-
03	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	347	1	6469	2	N	-0-					-0-
04	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	312	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	318	1	6257	2	N	-0-					-0-
06	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	308	1	6000	2	N	-0-					-0-
*07	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	351	1	6206	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173																
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	1030	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	1394	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	4380 X	4294	-0-	-86	-0-	1467	1	2827	2	N	-0-					-0-
05	4526 X	2988	-0-	-1538	-0-	1243	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	4068	-0-	-312	-0-	1201	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	4433 X	771	-0-	-3662	-0-	771	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	114	1	3086	2	N	-0-
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	112	1	3088	2	N	-0-
04		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	124	1	3325	2	N	-0-
05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	144	1	3715	2	N	-0-
06		2430 X	1482	-0-	-948	-0-	52	1	1430	2	N	-0-
07		2511 X	1821	-0-	-690	-0-	68	1	1753	2	N	-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850												
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	101	1	3015	3	Y	39
03		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	107	1	3172	3	Y	43
04		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	104	1	3055	3	Y	46
05		3255 X	3236	-0-	-19	-0-	107	1	3125	3	Y	50
06		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	99	1	2946	3	Y	53
07		3131 X	3102	-0-	-29	-0-	100	1	3002	3	Y	53

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726												
02		2772 X	2730	-0-	-42	-0-	88	1	2642	3	Y	10
03		3069 X	2279	-0-	-790	-0-	74	1	2205	3	Y	10
04		2970 X	71	-0-	-2899	-0-	2	1	69	3	Y	10
05		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	202	1	5890	3	Y	28
06		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	180	1	5355	3	Y	28
*07		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	158	1	4719	3	Y	28

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663												
02		4648 X	4603	-0-	-45	-0-	149	1	4454	3	N	60
03		5208 X	4847	-0-	-361	-0-	157	1	4690	3	N	60
04		5040 X	4684	-0-	-356	-0-	154	1	4530	3	N	60
05		5208 X	4758	-0-	-450	-0-	158	1	4600	3	N	60
06		4920 X	4506	-0-	-414	-0-	146	1	4360	3	N	60
07		5084 X	4681	-0-	-403	-0-	152	1	4529	3	N	60

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442												
*01		8587 X	4864	-0-	-3723	-0-	986	1	3868	3	N	91
*02		7756 X	4243	-0-	-3513	-0-	831	1	3412	3	N	91
*03		6076 X	4716	-0-	-1360	-0-	954	1	3762	3	N	91
*04		5880 X	4802	-0-	-1078	-0-	957	1	3845	3	N	91
*05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	995	1	4177	3	N	91
06		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	1004	1	3988	3	N	36
*07		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	1031	1	3927	3	N	47

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750												
02		13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	529	1	13446	2	N	-0-
03		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	585	1	14964	2	N	-0-
04		14640 X	14366	-0-	-274	-0-	534	1	13832	2	N	-0-
05		15469 X	15153	-0-	-316	-0-	537	1	14616	2	N	-0-
06		15060 X	15007	-0-	-53	-0-	561	1	14446	2	N	-0-
07		15562 X	15538	-0-	-24	-0-	592	1	14946	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	200 1	8919 3	N	N	-0-	-0-
03		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	232 1	10344 3	N	N	-0-	-0-
04		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	227 1	9893 3	N	N	-0-	-0-
05		10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	229 1	9920 3	N	N	-0-	-0-
06		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	215 1	9450 3	N	N	-0-	-0-
*07		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	221 1	9780 3	N	N	-0-	-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	70 1	50 2	N	N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1			N	-0-	-0-
*07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	N	-0-	-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7538												
02		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	115 1	3095 2	N	N	-0-	-0-
03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	117 1	3276 2	N	N	-0-	-0-
04		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	160 1	4337 2	N	N	-0-	-0-
05		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	216 1	5586 2	N	N	-0-	-0-
06		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	165 1	4537 2	N	N	-0-	-0-
*07		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	197 1	5209 2	N	N	-0-	-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762												
02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	130 1	3890 3	N	N	-0-	-0-
03		4061 X	3256	-0-	-805	-0-	105 1	3151 3	N	N	-0-	-0-
04		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	122 1	5331 3	N	N	-0-	-0-
05		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	145 1	6293 3	N	N	-0-	-0-
06		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	176 1	7761 3	N	N	-0-	-0-
*07		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	216 1	6430 3	N	N	-0-	-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503												
02		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	48 1	2727 2	N	N	-0-	-0-
03		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	50 1	2797 2	N	N	-0-	-0-
04		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	50 1	2841 2	N	N	-0-	-0-
05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	57 1	3087 2	N	N	-0-	-0-
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	61 1	2875 2	N	N	-0-	-0-
*07		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	69 1	3047 2	N	N	-0-	-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005												
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	101 1	1967 2	N	N	-0-	-0-
03		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	135 1	2525 2	N	N	-0-	-0-
04		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	118 1	2274 2	N	N	-0-	-0-
05		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	126 1	2535 2	N	N	-0-	-0-
06		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	123 1	2423 2	N	N	-0-	-0-
*07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	124 1	2197 2	N	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
FINCHER, CALCIN		WELL #:	1	RRCID ->	226622	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7682 - 8875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		4088 X	4061	-0-	-27	-0-	71 1	3990 2	N	-0-	-0-
03		4526 X	4244	-0-	-282	-0-	75 1	4169 2	N	-0-	-0-
04		4380 X	4020	-0-	-360	-0-	70 1	3950 2	N	-0-	-0-
05		4526 X	4110	-0-	-416	-0-	75 1	4035 2	N	-0-	-0-
06		4380 X	3837	-0-	-543	-0-	80 1	3757 2	N	-0-	-0-
07		4495 X	3845	-0-	-650	-0-	85 1	3760 2	N	-0-	-0-

BUCK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226623	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8615 - 10435
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	171 1	3077 2	N	-0-	-0-
03		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	146 1	2280 2	N	-0-	-0-
04		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	157 1	2774 2	N	-0-	-0-
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	149 1	2873 2	N	-0-	-0-
06		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	181 1	3396 2	N	-0-	-0-
*07		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	183 1	2614 2	N	-0-	-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A"		WELL #:	3	RRCID ->	226624	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7925 - 10302
02		14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	367 1	14177 2	N	-0-	-0-
03		13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	347 1	13473 2	N	-0-	-0-
04		12930 X	12916	-0-	-14	-0-	320 1	12596 2	N	-0-	-0-
05		13361 X	13022	-0-	-339	-0-	308 1	12714 2	N	-0-	-0-
06		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	329 1	12882 2	N	-0-	-0-
07		13361 X	12807	-0-	-554	-0-	326 1	12481 2	N	-0-	-0-

PENNINGTON, HENRY		WELL #:	3	RRCID ->	226626	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8526 - 10780
02		7448 X	6782	-0-	-666	-0-	171 1	6611 2	N	-0-	-0-
03		7719 X	7594	-0-	-125	-0-	191 1	7403 2	N	-0-	-0-
04		7470 X	7391	-0-	-79	-0-	183 1	7208 2	N	-0-	-0-
05		7719 X	7477	-0-	-242	-0-	177 1	7300 2	N	-0-	-0-
06		7470 X	7426	-0-	-44	-0-	185 1	7241 2	N	-0-	-0-
07		7626 X	7451	-0-	-175	-0-	189 1	7262 2	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	21	RRCID ->	226627	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7745 - 10249
02		5096 X	4701	-0-	-395	-0-	178 1	4523 2	N	-0-	-0-
03		5642 X	5173	-0-	-469	-0-	195 1	4978 2	N	-0-	-0-
04		5460 X	5274	-0-	-186	-0-	196 1	5078 2	N	-0-	-0-
05		5642 X	5295	-0-	-347	-0-	188 1	5107 2	N	-0-	-0-
06		5460 X	4831	-0-	-629	-0-	181 1	4650 2	N	-0-	-0-
07		5456 X	4886	-0-	-570	-0-	186 1	4700 2	N	-0-	-0-

CARTER FAMILY TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	226628	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	8205 - 9837
02		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	203 1	5147 2	N	-0-	-0-
03		5859 X	5161	-0-	-698	-0-	194 1	4967 2	N	-0-	-0-
04		5670 X	4943	-0-	-727	-0-	184 1	4759 2	N	-0-	-0-
05		5859 X	4734	-0-	-1125	-0-	168 1	4566 2	N	-0-	-0-
06		5670 X	4856	-0-	-814	-0-	182 1	4674 2	N	-0-	-0-
07		5859 X	4619	-0-	-1240	-0-	176 1	4443 2	N	-0-	-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	4	RRCID ->	226630	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6523	PERF.	6705 - 9063
02		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 3		N	-0-	-0-
03		4154 X	3728	-0-	-426	-0-	3728 3		N	-0-	-0-
04		4020 X	3706	-0-	-314	-0-	3706 3		N	-0-	-0-
05		4154 X	3974	-0-	-180	-0-	3974 3		N	-0-	-0-
06		4020 X	3880	-0-	-140	-0-	3880 3		N	-0-	-0-
07		4154 X	3884	-0-	-270	-0-	3884 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
HOYL, DALE		WELL #:		5	RRCID -> 226631		COMPL. DATE 11/24/2006			TOTAL DEPTH	7526	PERF. 8001 - 9550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7728 X	7639	-0-	-89	-0-	167 1	7461 3	N	10	10 1		-0-
							11 9						
03		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	194 1	8681 3	N	-0-			-0-
04		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	185 1	8095 3	N	-0-			-0-
05		8556 X	8317	-0-	-239	-0-	186 1	8113 3	N	16			16
							18 9						
*06		8280 X	4999	-0-	-3281	-0-	109 1	4836 3	N	49			65
							54 9						
07		8556 X	6874	-0-	-1682	-0-	152 1	6712 3	N	9			74
							10 9						

CHURMAN, E. R.		WELL #:		1	RRCID -> 226632		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7750 - 8292	
02		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	48 1	2703 2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3589	-0-	489	-0-	63 1	3526 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3223	-0-	223	-0-	56 1	3167 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2842	-0-	-258	-0-	52 1	2790 2	N	-0-			-0-
06		2677 X	2223	-0-	-454	-0-	46 1	2177 2	N	-0-			-0-
*07		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	49 1	2166 2	N	-0-			-0-

GUILLES, DERRELL H.		WELL #:		1	RRCID -> 226634		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH	6510	PERF. 7230 - 8732	
02		1400 N	1319	-0-	-81	-0-	7 1	1297 3	N	14			152
							15 9						
03		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	9 1	1255 3	N	4			156
							4 9						
04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	12 1	2203 3	N	1			157
							1 9						
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	9 1	2049 3	N	4			161
							4 9						
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	10 1	2175 3	N	1			162
							1 9						
*07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	10 1	2120 3	N	1			163
							1 9						

DAWSON, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 226635		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7610 - 8064	
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	50 1	2203 3	N	-0-			-0-
03		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	55 1	2461 3	N	-0-			-0-
04		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	54 1	2342 3	N	-0-			-0-
05		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	59 1	2531 3	N	-0-			-0-
06		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	55 1	2424 3	N	-0-			-0-
*07		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	58 1	2517 3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU		WELL #:		14	RRCID -> 226639		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH	8135	PERF. 8286 - 10090	
02		6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	136 1	6044 3	N	-0-			-0-
03		6510 X	6482	-0-	-28	-0-	142 1	6340 3	N	-0-			-0-
04		6300 X	6253	-0-	-47	-0-	140 1	6113 3	N	-0-			-0-
05		6510 X	6387	-0-	-123	-0-	144 1	6243 3	N	-0-			-0-
06		6300 X	6076	-0-	-224	-0-	135 1	5941 3	N	-0-			-0-
07		6510 X	6310	-0-	-200	-0-	140 1	6170 3	N	-0-			-0-

JACKSON, STANLEY		WELL #:		1	RRCID -> 226641		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH	6905	PERF. 7154 - 9094	
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
03		1705 N	1397	-0-	-308	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
04		1650 N	947	-0-	-703	-0-	947 2		N	-0-			-0-
05		1643 N	464	-0-	-1179	-0-	463 2	1 9	N	1			1
06		1350 N	711	-0-	-639	-0-	711 2		N	-0-			1
07		992 N	582	-0-	-410	-0-	582 2		N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	871	1	2654	3	N	-0-			-0-
03	1395 X	270	-0-	-1125	-0-	119	1	151	3	N	-0-			-0-
04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	527	1	1490	3	N	-0-			-0-
05	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	987	1	3797	3	N	-0-			-0-
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	939	1	3058	3	N	-0-			-0-
*07	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	495	1	1384	3	N	-0-			-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

02	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	873	1	7702	3	N	-0-			-0-
03	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	943	1	7423	3	N	-0-			-0-
04	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	937	1	8142	3	N	-0-			-0-
05	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	1073	1	8989	3	N	-0-			-0-
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	985	1	7836	3	N	-0-			-0-
*07	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	1016	1	7757	3	N	-0-			-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

02	9324 X	7305	-0-	-2019	-0-	158	1	7058	3	Y	81	81	0	-0-
03	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	253	1	11325	3	Y	92	92	0	-0-
04	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	242	1	10667	3	Y	92	92	0	-0-
05	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	249	1	10840	3	Y	82	82	0	-0-
06	11310 X	10589	-0-	-721	-0-	341	1	10183	3	Y	59	59	0	-0-
07	11687 X	10743	-0-	-944	-0-	346	1	10331	3	Y	60	60	0	-0-

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

02	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	165	1	4940	3	Y	71			160
03	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	251	1	7506	3	Y	37			197
04	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	187	1	5499	3	Y	48	191	1	54
05	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	261	1	7624	3	Y	28			82
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	235	1	6979	3	Y	20			102
*07	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	238	1	7104	3	Y	22	92	1	32

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

02	3892 X	3553	-0-	-339	-0-	1063	1	2486	3	Y	4			124
03	4309 X	3959	-0-	-350	-0-	1178	1	2779	3	Y	2			126
04	4170 X	3946	-0-	-224	-0-	1145	1	2791	3	Y	9	72	1	63
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	1189	1	3029	3	Y	14			77
*06	3090 X	2534	-0-	-556	-0-	82	1	2441	3	Y	10			87
*07	3193 X	2512	-0-	-681	-0-	216	1	2284	3	Y	11			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DIXON, MCFARLAND		WELL #:	6	RRCID ->	226992	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	7100 - 8502
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	611 1	787 3	N	-0-		18
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	702 1	896 3	N	-0-		18
04	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	676 1	717 3	N	7		25
05	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	688 1	732 3	N	-0-		25
06	1560 N	565	-0-	-995	-0-	389 1	176 3	N	-0-		25
07	1457 N	489	-0-	-968	-0-	489 1		N	-0-		25

GUTHRIE, THOMAS		WELL #:	3	RRCID ->	226993	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6748 - 7948
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAHAM, JOY		WELL #:	1	RRCID ->	226994	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	7801 - 8651
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUBAKER, ABNER		WELL #:	1	RRCID ->	226995	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7565 - 9654
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	117 1	6594 2	N	-0-		-0-
03	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	130 1	7301 2	N	-0-		-0-
04	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	125 1	7054 2	N	-0-		-0-
05	7409 X	6907	-0-	-502	-0-	125 1	6782 2	N	-0-		-0-
06	7170 X	6933	-0-	-237	-0-	144 1	6789 2	N	-0-		-0-
07	7409 X	6396	-0-	-1013	-0-	141 1	6255 2	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	31	RRCID ->	226996	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	7374 - 7890
02	1456 N	1312	-0-	-144	-0-	43 1	1269 3	N	-0-		40
03	1674 N	1307	-0-	-367	-0-	29 1	1278 3	N	-0-		40
04	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	31 1	1393 3	N	-0-		40
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	32 1	1427 3	N	-0-		40
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	31 1	1372 3	N	-0-		40
07	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	31 1	1381 3	N	-0-		40

ASKEY, W. A.		WELL #:	5	RRCID ->	226997	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7319 - 7857
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	79 1	2376 3	Y	-0-		20
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	95 1	2849 3	Y	2		22
04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	97 1	2865 3	Y	8		30
05	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	101 1	2948 3	Y	1		31
*06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	88 1	2618 3	Y	-0-	29 1	-0-
*07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	94 1	2822 3	Y	1	1 1	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
TXI GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	226998	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6807 - 7200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	113 1	3368 3	Y	-0-			-0-
03		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	133 1	4000 3	Y	-0-			-0-
04		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	127 1	3755 3	Y	-0-			-0-
05		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	120 1	3511 3	Y	-0-			-0-
06		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	122 1	3608 3	Y	-0-			-0-
*07		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	145 1	4330 3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226999	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6816 - 7202	
02		3724 X	3598	-0-	-126	-0-	116 1	3482 3	Y	-0-			-0-
03		4123 X	4122	-0-	-1	-0-	133 1	3989 3	Y	-0-			-0-
04		4200 X	3602	-0-	-598	-0-	119 1	3483 3	Y	-0-			-0-
05		4340 X	3305	-0-	-1035	-0-	110 1	3195 3	Y	-0-			-0-
06		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	106 1	3161 3	Y	-0-			-0-
*07		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	120 1	3550 3	Y	-0-			-0-

YARBROUGH GU		WELL #:		7	RRCID ->	227000	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8446 - 10890	
02		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	143 1	6346 3	N	-0-			-0-
03		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	150 1	6683 3	N	-0-			-0-
04		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	150 1	6526 3	N	-0-			-0-
05		6727 X	6528	-0-	-199	-0-	147 1	6381 3	N	-0-			-0-
06		6510 X	6042	-0-	-468	-0-	135 1	5907 3	N	-0-			-0-
07		6727 X	6309	-0-	-418	-0-	141 1	6168 3	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	227001	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8486 - 10350	
02		11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	250 1	11147 3	N	-0-			-0-
03		12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	270 1	12018 3	N	-0-			-0-
04		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	249 1	10878 3	N	-0-			-0-
05		11284 X	10898	-0-	-386	-0-	246 1	10652 3	N	-0-			-0-
06		10920 X	10510	-0-	-410	-0-	233 1	10277 3	N	-0-			-0-
07		11284 X	10828	-0-	-456	-0-	240 1	10588 3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227002	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7830 - 9854	
02		14252 X	12010	-0-	-2242	-0-	389 1	11621 3	N	-0-			-0-
03		15407 X	13368	-0-	-2039	-0-	433 1	12935 3	N	-0-			-0-
04		14910 X	13495	-0-	-1415	-0-	445 1	13050 3	N	-0-			-0-
05		15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	520 1	15160 3	N	-0-			-0-
06		14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	482 1	14305 3	N	-0-			-0-
*07		15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	492 1	14616 3	N	-0-			-0-

TCU		WELL #:		22	RRCID ->	227003	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7665 - 9524	
02		5936 X	4623	-0-	-1313	-0-	117 1	4506 2	N	-0-			-0-
03		6696 X	6022	-0-	-674	-0-	151 1	5871 2	N	-0-			-0-
04		6480 X	5530	-0-	-950	-0-	137 1	5393 2	N	-0-			-0-
05		6696 X	5333	-0-	-1363	-0-	126 1	5207 2	N	-0-			-0-
06		6390 X	5123	-0-	-1267	-0-	128 1	4995 2	N	-0-			-0-
07		6014 X	5177	-0-	-837	-0-	132 1	5045 2	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #:		5	RRCID ->	227416	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6669 - 8433	
02		5040 X	4932	-0-	-108	-0-	4932 3		N	-0-			-0-
03		5580 X	5402	-0-	-178	-0-	5402 3		N	-0-			-0-
04		5400 X	4971	-0-	-429	-0-	4971 3		N	-0-			-0-
05		5580 X	5053	-0-	-527	-0-	5053 3		N	-0-			-0-
06		5400 X	4905	-0-	-495	-0-	4905 3		N	-0-			-0-
07		5456 X	4959	-0-	-497	-0-	4959 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1484 N	1224	-0-	-260	-0-	825 1	399 3	N	-0-			159
03		1581 N	1080	-0-	-501	-0-	650 1	427 3	N	3			162
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	896 1	764 3	N	30	187 1		5
05		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	921 1	641 3	N	-0-			5
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	892 1	650 3	N	-0-			5
07		1736 N	1497	-0-	-239	-0-	917 1	558 3	N	20			25
							22 9						

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294													
02		12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	487 1	12382 2	N	-0-			-0-
03		13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	526 1	13458 2	N	-0-			-0-
04		13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	496 1	12835 2	N	-0-			-0-
05		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	482 1	13099 2	N	-0-			-0-
06		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	325 1	12720 2	N	-0-			-0-
*07		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	511 1	12898 2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344													
02		16268 X	14970	-0-	-1298	-0-	567 1	14403 2	N	-0-			-0-
03		17639 X	16562	-0-	-1077	-0-	623 1	15939 2	N	-0-			-0-
04		17010 X	15891	-0-	-1119	-0-	591 1	15300 2	N	-0-			-0-
05		17515 X	16251	-0-	-1264	-0-	576 1	15675 2	N	-0-			-0-
06		16020 X	15479	-0-	-541	-0-	386 1	15093 2	N	-0-			-0-
07		16554 X	16252	-0-	-302	-0-	620 1	15632 2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940													
02		10108 X	9913	-0-	-195	-0-	9913 3		N	-0-			-0-
03		11129 X	10646	-0-	-483	-0-	10646 3		N	-0-			-0-
04		10770 X	10446	-0-	-324	-0-	10446 3		N	-0-			-0-
05		11036 X	10089	-0-	-947	-0-	10089 3		N	-0-			-0-
06		10620 X	9941	-0-	-679	-0-	9941 3		N	-0-			-0-
07		10974 X	10185	-0-	-789	-0-	10185 3		N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127													
02		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	74 1	9823 3	N	-0-			32
03		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	102 1	11079 3	N	-0-			32
04		11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	87 1	11888 3	N	-0-			32
05		10850 X	9498	-0-	-1352	-0-	70 1	9428 3	N	-0-			32
06		10500 X	7297	-0-	-3203	-0-	60 1	7237 3	N	-0-			32
07		10850 X	6879	-0-	-3971	-0-	60 1	6819 3	N	-0-			32

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156													
02		280 X	32	-0-	-248	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
03		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 1		N	-0-			-0-
04		300 X	120	-0-	-180	-0-	120 1		N	-0-			-0-
05		310 X	269	-0-	-41	-0-	61 1	208 2	N	-0-			-0-
06		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	302 1	4374 2	N	-0-			-0-
*07		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	117 1	5160 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	982	1	3027	3	N	13			102
						14	9							
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	1104	1	3508	3	N	21			123
						23	9							
04	3570 X	3396	-0-	-174	-0-	1050	1	2326	3	N	18			141
						20	9							
05	3782 X	2467	-0-	-1315	-0-	998	1	1463	3	N	5			146
						6	9							
06	3660 X	2361	-0-	-1299	-0-	917	1	1437	3	N	6			152
						7	9							
07	3782 X	3285	-0-	-497	-0-	1072	1	2192	3	N	19			171
						21	9							

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746														
02	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	165	1	9321	2	N	-0-			-0-
03	10323 X	9747	-0-	-576	-0-	171	1	9576	2	N	-0-			-0-
04	9990 X	9509	-0-	-481	-0-	165	1	9344	2	N	-0-			-0-
05	10323 X	9865	-0-	-458	-0-	179	1	9686	2	N	-0-			-0-
06	9990 X	9418	-0-	-572	-0-	196	1	9222	2	N	-0-			-0-
07	10323 X	9854	-0-	-469	-0-	218	1	9636	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544														
02	8036 X	6586	-0-	-1450	-0-	114	1	6472	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	6289	-0-	-2608	-0-	110	1	6179	2	N	-0-			-0-
04	8580 X	6435	-0-	-2145	-0-	112	1	6323	2	N	-0-			-0-
05	7936 X	3835	-0-	-4101	-0-	70	1	3765	2	N	-0-			-0-
06	7200 X	6007	-0-	-1193	-0-	125	1	5882	2	N	-0-			-0-
07	7285 X	6114	-0-	-1171	-0-	135	1	5979	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080														
02	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	166	1	7360	3	N	-0-			-0-
03	8091 X	7656	-0-	-435	-0-	169	1	7487	3	N	-0-			-0-
04	8070 X	6772	-0-	-1298	-0-	152	1	6620	3	N	-0-			-0-
05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	191	1	8272	3	N	-0-			-0-
06	8070 X	7618	-0-	-452	-0-	169	1	7449	3	N	-0-			-0-
07	8339 X	7849	-0-	-490	-0-	174	1	7675	3	N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352														
02	2800 N	3605	-0-	805	1053	627	1	2978	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2731	-0-	-369	684	695	1	2036	2	N	-0-			-0-
04	3076 X	2392	-0-	-684	-0-	690	1	1702	2	N	-0-			-0-
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	728	1	2510	2	N	-0-			-0-
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	703	1	2037	2	N	-0-			-0-
*07	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	717	1	1552	2	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439														
02	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	355	1	15870	3	Y	-0-			-0-
03	17980 X	16928	-0-	-1052	-0-	371	1	16557	3	Y	-0-			-0-
04	17400 X	16619	-0-	-781	-0-	371	1	16248	3	Y	-0-			-0-
05	17980 X	17575	-0-	-405	-0-	395	1	17180	3	Y	-0-			-0-
06	17220 X	16876	-0-	-344	-0-	373	1	16503	3	Y	-0-			-0-
07	17794 X	14372	-0-	-3422	-0-	318	1	14054	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	54 1	3069 2	N	-0-			-0-
03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	53 1	2940 2	N	-0-			-0-
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	55 1	3117 2	N	-0-			-0-
05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	63 1	3408 2	N	-0-			-0-
06		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	69 1	3251 2	N	-0-			-0-
*07		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	74 1	3282 2	N	-0-			-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003													
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	35 1	1540 3	N	-0-			26
03		1829 N	1704	-0-	-125	-0-	37 1	1667 3	N	-0-			26
04		1770 N	1550	-0-	-220	-0-	35 1	1515 3	N	-0-			26
05		1736 N	1620	-0-	-116	-0-	36 1	1584 3	N	-0-			26
06		1650 N	1557	-0-	-93	-0-	33 1	1440 3	N	76			102
							84 9						
07		1612 N	1122	-0-	-490	-0-	24 1	1066 3	N	29	113 1		18
							32 9						

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454													
02		6048 X	333	-0-	-5715	-0-	2 1	331 3	Y	-0-			-0-
03		6696 X	1446	-0-	-5250	-0-	10 1	1436 3	Y	-0-			-0-
04		5370 X	2634	-0-	-2736	-0-	13 1	1 2	Y	-0-			-0-
							2620 3						
05		5549 X	2412	-0-	-3137	-0-	11 1	2401 3	Y	-0-			-0-
06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	12 1	2737 3	Y	-0-			-0-
*07		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	11 1	2362 3	Y	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380													
02		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	858 1	6590 2	N	-0-			-0-
03		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	996 1	7139 2	N	-0-			-0-
04		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	850 1	4479 2	N	-0-			-0-
05		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	949 1	6153 2	N	-0-			-0-
06		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	941 1	5632 2	N	-0-			-0-
*07		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	908 1	5190 2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863													
02		5320 X	4830	-0-	-490	-0-	741 1	4089 2	N	-0-			-0-
03		5456 X	4984	-0-	-472	-0-	822 1	4162 2	N	-0-			-0-
04		5280 X	4458	-0-	-822	-0-	815 1	3643 2	N	-0-			-0-
05		5363 X	5086	-0-	-277	-0-	853 1	4233 2	N	-0-			-0-
06		5190 X	4531	-0-	-659	-0-	829 1	3702 2	N	-0-			-0-
07		5363 X	4399	-0-	-964	-0-	795 1	3604 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4620 X	3914	-0-	-706	-0-	68	1	3846	2	N	-0-			-0-
03		5115 X	2764	-0-	-2351	-0-	49	1	2715	2	N	-0-			-0-
04		4950 X	2481	-0-	-2469	-0-	43	1	2438	2	N	-0-			-0-
05		4495 X	2407	-0-	-2088	-0-	44	1	2363	2	N	-0-			-0-
06		4200 X	2156	-0-	-2044	-0-	45	1	2111	2	N	-0-			-0-
07		4340 X	1969	-0-	-2371	-0-	44	1	1925	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300															
02		11032 X	11024	-0-	-8	-0-	241	1	10783	3	N	-0-			-0-
03		12524 X	12380	-0-	-144	-0-	272	1	12108	3	N	-0-			-0-
04		12120 X	11445	-0-	-675	-0-	256	1	11189	3	N	-0-			-0-
05		14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	329	1	14269	3	N	-0-			-0-
06		12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	269	1	11920	3	N	-0-			-0-
*07		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	288	1	12683	3	N	-0-			-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952															
02		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	25	1	4988	3	N	-0-			137
03		5270 X	5038	-0-	-232	-0-	34	1	4945	3	N	-0-			191
04		5100 X	4901	-0-	-199	-0-	24	1	4798	3	N	-0-	180	1	83
05		5270 X	5084	-0-	-186	-0-	22	1	4920	3	N	-0-			212
06		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	23	1	5082	3	N	-0-	186	1	72
*07		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	24	1	5207	3	N	-0-			111

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842															
02		2800 N	2917	-0-	117	117	94	1	2823	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3598	-0-	498	615	117	1	3481	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3144	-0-	144	759	104	1	3040	3	N	-0-			-0-
05		3829 X	3070	-0-	-759	-0-	102	1	2968	3	N	-0-			-0-
06		2880 X	2716	-0-	-164	-0-	89	1	2627	3	N	-0-			-0-
07		2976 X	2723	-0-	-253	-0-	88	1	2635	3	N	-0-			-0-

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6930	-	8133	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	5880 X	5661	-0-	-219	-0-	28 1	2 2	N	-0-		130				
						5631 3									
03	6510 X	4959	-0-	-1551	-0-	287 1	1 2	N	-0-		130				
						4671 3									
04	6240 X	5198	-0-	-1042	-0-	324 1	2 2	N	-0-		130				
						4872 3									
05	6355 X	5801	-0-	-554	-0-	26 1	5775 3	N	-0-		130				
06	6150 X	5444	-0-	-706	-0-	24 1	5420 3	N	-0-		130				
07	6262 X	5765	-0-	-497	-0-	27 1	5738 3	N	-0-		130				
DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH	6619	PERF. 6970	-	9012	
02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	199 1	5085 3	N	-0-		23				
03	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	262 1	6243 3	N	-0-		23				
04	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	238 1	4944 3	N	-0-		23				
05	5301 X	5105	-0-	-196	-0-	210 1	4895 3	N	-0-		23				
*06	5130 X	5117	-0-	-13	-0-	207 1	4754 3	N	142	155 1	10				
						156 9									
07	5301 X	5113	-0-	-188	-0-	216 1	4897 3	N	-0-		10				
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7772	-	10947	
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	154 1	4577 3	Y	-0-		-0-				
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	172 1	5116 3	Y	-0-		-0-				
04	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	257 1	7561 3	Y	-0-		-0-				
05	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	223 1	6515 3	Y	-0-		-0-				
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	195 1	5801 3	Y	-0-		-0-				
*07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	201 1	5966 3	Y	-0-		-0-				
WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7955	-	9324	
02	6944 X	6810	-0-	-134	-0-	221 1	6589 3	N	-0-		-0-				
03	7688 X	7593	-0-	-95	-0-	247 1	7346 3	N	-0-		-0-				
04	7440 X	6925	-0-	-515	-0-	228 1	6697 3	N	-0-		-0-				
05	7688 X	7561	-0-	-127	-0-	170 1	7391 3	N	-0-		-0-				
06	7380 X	7270	-0-	-110	-0-	237 1	7033 3	N	-0-		-0-				
07	7595 X	4308	-0-	-3287	-0-	140 1	4168 3	N	-0-		-0-				
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	7284	PERF. 7515	-	10890	
02	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	312 1	9311 3	N	-0-		56				
03	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	342 1	10226 3	N	-0-		56				
04	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	370 1	10866 3	N	1		57				
						1 9									
05	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	326 1	9513 3	N	-0-		57				
06	8850 X	8776	-0-	-74	-0-	286 1	8490 3	N	-0-		57				
07	9145 X	8852	-0-	-293	-0-	288 1	8564 3	N	-0-		57				
HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	7265	PERF. 7503	-	8282	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38 1	278 2	N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02		10724 X	10012	-0-	-712	-0-	174 1	9838 2	N		-0-			-0-
03		11873 X	10784	-0-	-1089	-0-	189 1	10595 2	N		-0-			-0-
04		11340 X	11191	-0-	-149	-0-	195 1	10996 2	N		-0-			-0-
05		11284 X	10824	-0-	-460	-0-	196 1	10628 2	N		-0-			-0-
06		10740 X	9954	-0-	-786	-0-	207 1	9747 2	N		-0-			-0-
07		11563 X	10178	-0-	-1385	-0-	225 1	9953 2	N		-0-			-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	14 1	1 2	N		28	189 1		46
							2688 3	31 9						
03		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	20 1	2850 3	N		23			69
							25 9							
04		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	14 1	1 2	N		22			91
							2738 3	24 9						
05		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	13 1	2819 3	N		16			107
							18 9							
06		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	13 1	2725 3	N		19			126
							21 9							
*07		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	14 1	2893 3	N		13			139
							14 9							

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

02		7952 X	7482	-0-	-470	-0-	130 1	7352 2	N		-0-			-0-
03		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	158 1	8869 2	N		-0-			-0-
04		8520 X	8451	-0-	-69	-0-	147 1	8304 2	N		-0-			-0-
05		8804 X	8129	-0-	-675	-0-	148 1	7981 2	N		-0-			-0-
06		8520 X	7074	-0-	-1446	-0-	147 1	6927 2	N		-0-			-0-
07		8804 X	8099	-0-	-705	-0-	179 1	7920 2	N		-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

02		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	508 1	12920 2	N		-0-			-0-
03		15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	581 1	14843 2	N		-0-			-0-
04		14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	545 1	14107 2	N		-0-			-0-
05		14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	523 1	14218 2	N		-0-			-0-
06		14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	535 1	13782 2	N		-0-			-0-
*07		14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	557 1	14043 2	N		-0-			-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

02		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	170 1	7601 3	N		39			152
							43 9							
03		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	192 1	8592 3	N		65			217
							72 9							
04		7710 X	7170	-0-	-540	-0-	234 1	6894 3	N		38	181 1		74
							42 9							
*05		7967 X	6220	-0-	-1747	-0-	139 1	6069 3	N		11			85
							12 9							
06		7710 X	5485	-0-	-2225	-0-	178 1	5307 3	N		-0-	47 1		38
07		7967 X	5836	-0-	-2131	-0-	189 1	5628 3	N		17			55
							19 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	142 1	6304 3	N	-0-	-0-	-0-
03		7037 X	7010	-0-	-27	-0-	154 1	6856 3	N	-0-	-0-	-0-
04		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	156 1	6823 3	N	-0-	-0-	-0-
05		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	162 1	7031 3	N	-0-	-0-	-0-
06		6810 X	6731	-0-	-79	-0-	149 1	6582 3	N	-0-	-0-	-0-
07		7037 X	7030	-0-	-7	-0-	156 1	6874 3	N	-0-	-0-	-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	42	-0-	42	42	1 1	41 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	492	-0-	492	534	11 1	481 3	N	-0-	-0-	-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940												
02		10080 X	9113	-0-	-967	-0-	394 1	8719 2	N	-0-	-0-	-0-
03		11160 X	8915	-0-	-2245	-0-	278 1	8637 2	N	-0-	-0-	-0-
04		10800 X	8005	-0-	-2795	-0-	350 1	7655 2	N	-0-	-0-	-0-
05		10354 X	8342	-0-	-2012	-0-	332 1	8010 2	N	-0-	-0-	-0-
06		9960 X	5596	-0-	-4364	-0-	242 1	5354 2	N	-0-	-0-	-0-
07		10075 X	5746	-0-	-4329	-0-	228 1	5518 2	N	-0-	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304												
02		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	120 1	3060 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	125 1	3199 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	117 1	3035 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	109 1	2973 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	91 1	2340 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2356 X	2281	-0-	-75	-0-	87 1	2194 2	N	-0-	-0-	-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912												
02		7056 X	7016	-0-	-40	-0-	266 1	6750 2	N	-0-	-0-	-0-
03		7626 X	7299	-0-	-327	-0-	275 1	7024 2	N	-0-	-0-	-0-
04		7410 X	7088	-0-	-322	-0-	264 1	6824 2	N	-0-	-0-	-0-
05		7750 X	7140	-0-	-610	-0-	253 1	6887 2	N	-0-	-0-	-0-
06		7500 X	6777	-0-	-723	-0-	253 1	6524 2	N	-0-	-0-	-0-
07		7750 X	7027	-0-	-723	-0-	268 1	6759 2	N	-0-	-0-	-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645												
02		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193 2		N	-0-	-0-	-0-
03		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639 2		N	-0-	-0-	-0-
04		7320 X	7258	-0-	-62	-0-	7258 2		N	-0-	-0-	-0-
05		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791 2		N	-0-	-0-	-0-
06		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7445 2		N	-0-	-0-	-0-
*07		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623 2		N	-0-	-0-	-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192												
02		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	83 1	3195 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	99 1	3852 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	79 1	3085 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3255 X	3146	-0-	-109	-0-	74 1	3072 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3150 X	2953	-0-	-197	-0-	74 1	2879 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3255 X	3173	-0-	-82	-0-	81 1	3092 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		8680 X	6551	-0-	-2129	-0-	114	1	6437	2	N	-0-		-0-
03		9610 X	7602	-0-	-2008	-0-	133	1	7469	2	N	-0-		-0-
04		8790 X	7528	-0-	-1262	-0-	131	1	7397	2	N	-0-		-0-
05		8587 X	7693	-0-	-894	-0-	140	1	7553	2	N	-0-		-0-
06		7860 X	7279	-0-	-581	-0-	151	1	7128	2	N	-0-		-0-
07		7781 X	7346	-0-	-435	-0-	162	1	7184	2	N	-0-		-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458														
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	50	1	2800	2	N	-0-		-0-
03		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	73	1	4062	2	N	-0-		-0-
04		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	78	1	4418	2	N	-0-		-0-
05		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	75	1	4044	2	N	-0-		-0-
06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	87	1	4100	2	N	-0-		-0-
*07		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	100	1	4409	2	N	-0-		-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929														
02		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	135	1	7630	2	N	-0-		-0-
03		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	168	1	9378	2	N	-0-		-0-
04		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	167	1	9458	2	N	-0-		-0-
05		9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	181	1	9787	2	N	-0-		-0-
06		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	189	1	8925	2	N	-0-		-0-
*07		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	185	1	8199	2	N	-0-		-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122														
02		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	150	1	6714	3	N	-0-		137
03		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	163	1	7287	3	N	193	193 1	137
							212	9						
04		7320 X	7087	-0-	-233	-0-	157	1	6930	3	N	-0-		137
05		7564 X	7254	-0-	-310	-0-	162	1	7092	3	N	-0-		137
*06		7320 X	6557	-0-	-763	-0-	143	1	6395	3	N	17		154
							19	9						
07		7564 X	7517	-0-	-47	-0-	165	1	7331	3	N	19	151 1	22
							21	9						

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921														
02		7952 X	7837	-0-	-115	-0-	136	1	7701	2	N	-0-		-0-
03		8804 X	8520	-0-	-284	-0-	150	1	8370	2	N	-0-		-0-
04		8520 X	7877	-0-	-643	-0-	137	1	7740	2	N	-0-		-0-
05		8804 X	8151	-0-	-653	-0-	148	1	8003	2	N	-0-		-0-
06		8520 X	7571	-0-	-949	-0-	157	1	7414	2	N	-0-		-0-
07		8680 X	7968	-0-	-712	-0-	176	1	7792	2	N	-0-		-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172														
02		8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	323	1	8197	2	N	-0-		-0-
03		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	354	1	9038	2	N	-0-		-0-
04		8970 X	8749	-0-	-221	-0-	325	1	8424	2	N	-0-		-0-
05		9269 X	8850	-0-	-419	-0-	314	1	8536	2	N	-0-		-0-
06		8970 X	8502	-0-	-468	-0-	318	1	8184	2	N	-0-		-0-
07		9269 X	8932	-0-	-337	-0-	341	1	8591	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		5628 X	5546	-0-	-82	-0-	122 1	5424 3	N	-0-		-0-
03		6200 X	5817	-0-	-383	-0-	128 1	5689 3	N	-0-		-0-
04		6030 X	5360	-0-	-670	-0-	120 1	5240 3	N	-0-		-0-
05		6231 X	5157	-0-	-1074	-0-	116 1	5041 3	N	-0-		-0-
06		6030 X	4715	-0-	-1315	-0-	104 1	4611 3	N	-0-		-0-
07		6138 X	5050	-0-	-1088	-0-	112 1	4938 3	N	-0-		-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800												
02		7420 X	1638	-0-	-5782	-0-	366 1	1272 3	N	-0-		-0-
03		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	1036 1	6646 3	N	-0-		-0-
04		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	1022 1	7139 3	N	-0-		-0-
05		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	1073 1	7572 3	N	-0-		-0-
06		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	996 1	6912 3	N	-0-		-0-
*07		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	1024 1	7382 3	N	-0-		-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491												
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
04		150 N	69	-0-	-81	-0-	69 1		N	-0-		-0-
05		3100 N	4446	-0-	1346	1346	831 1	3615 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2351	-0-	-649	697	54 1	2297 3	N	-0-		-0-
*07		3100 N	4208	-0-	1108	1805	4208 3		N	-0-		-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908												
02		4872 X	4678	-0-	-194	-0-	151 1	4514 3	Y	12		38
							13 9					
03		5363 X	5239	-0-	-124	-0-	169 1	5056 3	Y	13		51
							14 9					
04		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	169 1	4973 3	Y	7		58
							8 9					
05		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	175 1	5096 3	Y	10		68
							11 9					
06		5010 X	3850	-0-	-1160	-0-	125 1	3725 3	Y	-0-		68
*07		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	183 1	5453 3	Y	9	77 1	-0-
							10 9					

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551												
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	73 1	1847 2	N	-0-		-0-
03		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	80 1	2053 2	N	-0-		-0-
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	74 1	1910 2	N	-0-		-0-
05		2139 N	2076	-0-	-63	-0-	74 1	2002 2	N	-0-		-0-
06		2070 N	1860	-0-	-210	-0-	70 1	1790 2	N	-0-		-0-
07		2046 N	1134	-0-	-912	-0-	43 1	1091 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6738 - 7140
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
02	2660 X	1961 -0-	-699 -0-	63 1	1884 3	Y	13		13				
03	2945 X	2275 -0-	-670 -0-	14 9	73 1	Y	19		32				
04	2850 X	2016 -0-	-834 -0-	21 9	66 1	Y	-0-	32 1	-0-				
05	2914 X	1714 -0-	-1200 -0-	57 1	1653 3	Y	4	4 1	-0-				
06	1920 X	1554 -0-	-366 -0-	4 9	50 1	Y	-0-		-0-				
07	1984 X	1515 -0-	-469 -0-	50 1	1465 3	Y	-0-		-0-				
KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6610 - 9198
02	7716 X	7716 -0-	-0- -0-	7716 3		N	-0-		-0-				
03	7491 X	7491 -0-	-0- -0-	7491 3		N	-0-		-0-				
04	5651 X	5651 -0-	-0- -0-	5651 3		N	-0-		-0-				
05	5534 X	5534 -0-	-0- -0-	5534 3		N	-0-		-0-				
06	5791 X	5791 -0-	-0- -0-	5791 3		N	-0-		-0-				
*07	5738 X	5738 -0-	-0- -0-	5738 3		N	-0-		-0-				
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007										TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6823 - 9170
02	9268 X	8416 -0-	-852 -0-	8416 3		N	-0-		-0-				
03	9858 X	9257 -0-	-601 -0-	9257 3		N	-0-		-0-				
04	9360 X	8852 -0-	-508 -0-	8852 3		N	-0-		-0-				
05	9424 X	8913 -0-	-511 -0-	8913 3		N	-0-		-0-				
06	9090 X	8700 -0-	-390 -0-	8700 3		N	-0-		-0-				
07	9331 X	8849 -0-	-482 -0-	8849 3		N	-0-		-0-				
COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8701 - 11030
02	10472 X	9605 -0-	-867 -0-	211 1	9394 3	N	-0-		-0-				
03	11036 X	10355 -0-	-681 -0-	228 1	10127 3	N	-0-		-0-				
04	10680 X	9804 -0-	-876 -0-	220 1	9584 3	N	-0-		-0-				
05	11036 X	10410 -0-	-626 -0-	235 1	10175 3	N	-0-		-0-				
06	10560 X	9734 -0-	-826 -0-	216 1	9518 3	N	-0-		-0-				
07	10633 X	9916 -0-	-717 -0-	220 1	9696 3	N	-0-		-0-				
SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH	6611	PERF.	7410 - 8937
02	4788 X	4620 -0-	-168 -0-	101 1	4519 3	N	-0-		-0-				
03	5301 X	4697 -0-	-604 -0-	103 1	4594 3	N	-0-		-0-				
04	5010 X	4087 -0-	-923 -0-	92 1	3994 3	N	1		1				
05	5177 X	4909 -0-	-268 -0-	1 9	163 1	N	-0-		1				
06	4950 X	4902 -0-	-48 -0-	160 1	4742 3	N	-0-		1				
*07	5154 X	5154 -0-	-0- -0-	168 1	4986 3	N	-0-		1				
PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7900 - 10328
02	4732 X	4562 -0-	-170 -0-	79 1	4483 2	N	-0-		-0-				
03	5239 X	5045 -0-	-194 -0-	89 1	4956 2	N	-0-		-0-				
04	5070 X	4846 -0-	-224 -0-	84 1	4762 2	N	-0-		-0-				
05	5084 X	4560 -0-	-524 -0-	83 1	4477 2	N	-0-		-0-				
06	4890 X	4767 -0-	-123 -0-	99 1	4668 2	N	-0-		-0-				
07	5053 X	4655 -0-	-398 -0-	103 1	4552 2	N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7545 - 9479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	1367 1	5259 3	N	-0-			-0-
03		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	1582 1	6615 3	N	-0-			-0-
04		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	1581 1	6179 3	N	-0-			-0-
05		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	1628 1	7816 3	N	-0-			-0-
06		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	1606 1	7342 3	N	-0-			-0-
*07		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	1405 1	6570 3	N	-0-			-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006										TOTAL DEPTH	8016	PERF. 8210 - 10335	
02		5124 X	4949	-0-	-175	-0-	86 1	4863 2	N	-0-			-0-
03		5673 X	5437	-0-	-236	-0-	95 1	5342 2	N	-0-			-0-
04		5490 X	5371	-0-	-119	-0-	93 1	5278 2	N	-0-			-0-
05		5673 X	5612	-0-	-61	-0-	102 1	5510 2	N	-0-			-0-
06		5490 X	5068	-0-	-422	-0-	105 1	4963 2	N	-0-			-0-
07		5549 X	5154	-0-	-395	-0-	114 1	5040 2	N	-0-			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006										TOTAL DEPTH	7538	PERF. 7830 - 10823	
02		11984 X	11188	-0-	-796	-0-	194 1	10994 2	N	-0-			-0-
03		13113 X	11954	-0-	-1159	-0-	210 1	11744 2	N	-0-			-0-
04		12300 X	11720	-0-	-580	-0-	204 1	11516 2	N	-0-			-0-
05		12524 X	11799	-0-	-725	-0-	214 1	11585 2	N	-0-			-0-
06		12120 X	10905	-0-	-1215	-0-	227 1	10678 2	N	-0-			-0-
07		12400 X	11156	-0-	-1244	-0-	247 1	10909 2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH	6187	PERF. 6435 - 8293	
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			89
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			89
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			89
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			89
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			89
07		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3		N	-0-			89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH	8369	PERF. 9196 - 11000	
02		7756 X	6954	-0-	-802	-0-	153 1	6801 3	N	-0-			-0-
03		8587 X	7530	-0-	-1057	-0-	165 1	7365 3	N	-0-			-0-
04		8160 X	7184	-0-	-976	-0-	162 1	7022 3	N	-0-			-0-
05		8246 X	7290	-0-	-956	-0-	164 1	7126 3	N	-0-			-0-
06		7740 X	6951	-0-	-789	-0-	154 1	6797 3	N	-0-			-0-
07		7688 X	7109	-0-	-579	-0-	158 1	6951 3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006										TOTAL DEPTH	7098	PERF. 7628 - 9554	
02		7672 X	7034	-0-	-638	-0-	266 1	6768 2	N	-0-			-0-
03		8246 X	7581	-0-	-665	-0-	285 1	7296 2	N	-0-			-0-
04		7860 X	6993	-0-	-867	-0-	260 1	6733 2	N	-0-			-0-
05		8122 X	7252	-0-	-870	-0-	257 1	6995 2	N	-0-			-0-
06		7770 X	6512	-0-	-1258	-0-	162 1	6350 2	N	-0-			-0-
07		7781 X	7726	-0-	-55	-0-	295 1	7431 2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7015 - 7490	
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	53 1	1591 3	Y	-0-			-0-
03		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	37 1	1125 3	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1075	-0-	-125	-0-	35 1	1040 3	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1077	-0-	-504	-0-	36 1	1041 3	Y	-0-			-0-
06		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	57 1	1703 3	Y	-0-			-0-
*07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	60 1	1800 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
PAVILLARD, ALBERT GU "B"		WELL #:	3	RRCID ->	227665	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	6711 -	7104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		952 N	613	-0-	-339	-0-	20 1	593 3	Y	-0-		-0-
03		1457 N	652	-0-	-805	-0-	21 1	610 3	Y	19		19
							21 9					
04		1050 N	585	-0-	-465	-0-	19 1	566 3	Y	-0-	19 1	-0-
05		682 N	407	-0-	-275	-0-	13 1	391 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	36 1	1072 3	Y	-0-		-0-
*07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	29 1	876 3	Y	-0-		-0-

SPRINGER, BILLY JACK		WELL #:	1	RRCID ->	227666	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7202 -	8185
02		6524 X	6170	-0-	-354	-0-	107 1	6063 2	N	-0-		160
03		7223 X	6862	-0-	-361	-0-	120 1	6742 2	N	-0-		160
04		6990 X	6679	-0-	-311	-0-	116 1	6563 2	N	-0-		160
05		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	126 1	6813 2	N	-0-		160
06		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	142 1	6676 2	N	160		320
							176 9					
*07		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	154 1	6832 2	N	-0-		160

SLAY, C. W.		WELL #:	12	RRCID ->	227667	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7750 -	10442
02		10108 X	9364	-0-	-744	-0-	355 1	9009 2	N	-0-		-0-
03		11191 X	10747	-0-	-444	-0-	405 1	10342 2	N	-0-		-0-
04		10680 X	10313	-0-	-367	-0-	384 1	9929 2	N	-0-		-0-
05		11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	408 1	11089 2	N	-0-		-0-
06		10410 X	7658	-0-	-2752	-0-	286 1	7372 2	N	-0-		-0-
07		10757 X	8057	-0-	-2700	-0-	307 1	7750 2	N	-0-		-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS		WELL #:	15	RRCID ->	227668	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8446 -	11350
02		10220 X	9378	-0-	-842	-0-	205 1	9173 3	N	-0-		-0-
03		11253 X	10564	-0-	-689	-0-	232 1	10332 3	N	-0-		-0-
04		10890 X	10734	-0-	-156	-0-	240 1	10494 3	N	-0-		-0-
05		11253 X	11000	-0-	-253	-0-	247 1	10753 3	N	-0-		-0-
06		10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	232 1	10241 3	N	-0-		-0-
07		11067 X	10813	-0-	-254	-0-	239 1	10574 3	N	-0-		-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2		WELL #:	14	RRCID ->	227669	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7476 -	9364
02		10668 X	10135	-0-	-533	-0-	328 1	9806 3	N	1		95
							1 9					
03		11501 X	11174	-0-	-327	-0-	362 1	10812 3	N	-0-		95
04		10950 X	10733	-0-	-217	-0-	353 1	10380 3	N	-0-		95
05		11253 X	11120	-0-	-133	-0-	369 1	10749 3	N	2		97
							2 9					
*06		10890 X	10176	-0-	-714	-0-	330 1	9825 3	N	19	37 1	79
							21 9					
*07		11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	374 1	11132 3	N	-0-		45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILSON, M. S.		WELL #:		2	RRCID -> 227757		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8676	- 10030	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	725 1	2441 3	Y		27			143
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	779 1	2900 3	Y		26	165 1		4
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	753 1	2744 3	Y		27			31
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	778 1	2802 3	Y		15			46
06	3000 X	2854	-0-	-146	-0-	731 1	2122 3	Y		1			47
07	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	778 1	2127 3	Y		-0-			47

ASKEY, W. A.		WELL #:		4	RRCID -> 227787		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7222	- 7767	
*01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	113 1	3351 3	Y		8	54 1		13
*02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	106 1	3173 3	Y		6	6 1		13
*03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	112 1	3361 3	Y		-0-			13
*04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	112 1	3315 3	Y		-0-			13
05	3472 X	3360	-0-	-112	-0-	108 1	3175 3	Y		70			83
06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	114 1	3395 3	Y		13	71 1		25
*07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	111 1	3330 3	Y		17			42

ALLISTON, R. M.		WELL #:		5	RRCID -> 227797		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH	7092	PERF. 8930	- 11100	
02	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	244 1	9418 2	N		-0-			-0-
03	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	262 1	10171 2	N		-0-			-0-
04	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	247 1	9726 2	N		-0-			-0-
05	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	237 1	9799 2	N		-0-			-0-
06	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	236 1	9226 2	N		-0-			-0-
*07	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	250 1	9587 2	N		-0-			-0-

PROSPECT CO		WELL #:		1H	RRCID -> 228257		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH	8134	PERF. 8515	- 12030	
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	437 1	108 2	N		-0-			-0-
03	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	904 1	305 2	N		-0-			-0-
04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	652 1	3841 2	N		-0-			-0-
05	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	932 1	7347 2	N		-0-			-0-
06	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	838 1	6797 2	N		-0-			-0-
*07	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	984 1	8859 2	N		-0-			-0-

LEE, ROBERT		WELL #:		1	RRCID -> 228419		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH	6177	PERF. 6750	- 7753	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		4	105 1		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3	3 1		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	1881	-0-	-2935	-0-	294 1	1519 3	N	62		179
03	5332 X	4251	-0-	-1081	-0-	68 9	3438 3	N	28	97 1	110
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	31 9	3802 3	N	1		111
05	4774 X	4476	-0-	-298	-0-	1 9	3636 3	N	3	79 1	35
06	4410 X	4315	-0-	-95	-0-	837 1	3478 3	N	27		62
07	4774 X	4060	-0-	-714	-0-	30 9	3204 3	N	32		94
						35 9					
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250											
02	10164 X	9997	-0-	-167	-0-	9997 3		N	-0-		-0-
03	11253 X	10778	-0-	-475	-0-	10778 3		N	-0-		-0-
04	10890 X	10265	-0-	-625	-0-	10265 3		N	-0-		-0-
05	11253 X	9626	-0-	-1627	-0-	9626 3		N	-0-		-0-
06	10710 X	10004	-0-	-706	-0-	10004 3		N	-0-		-0-
07	11067 X	10442	-0-	-625	-0-	10442 3		N	-0-		-0-
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710											
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128 3		N	-0-		-0-
03	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520 3		N	-0-		-0-
04	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237 3		N	-0-		-0-
05	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10524 3		N	-0-		-0-
06	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901 3		N	-0-		-0-
*07	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257 3		N	-0-		-0-
HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082											
02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	97 1	5460 2	N	-0-		-0-
03	6014 X	5956	-0-	-58	-0-	105 1	5851 2	N	-0-		-0-
04	5820 X	5165	-0-	-655	-0-	90 1	5075 2	N	-0-		-0-
05	6014 X	5791	-0-	-223	-0-	105 1	5686 2	N	-0-		-0-
06	5820 X	5546	-0-	-274	-0-	115 1	5431 2	N	-0-		-0-
07	6014 X	5444	-0-	-570	-0-	120 1	5324 2	N	-0-		-0-
SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023											
02	4844 X	4587	-0-	-257	-0-	4587 2		N	-0-		75
03	5332 X	5052	-0-	-280	-0-	5052 2		N	-0-		75
04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		N	-0-		75
05	5084 X	4938	-0-	-146	-0-	4938 2		N	-0-		75
06	4920 X	4682	-0-	-238	-0-	4682 2		N	-0-		75
07	5084 X	4514	-0-	-570	-0-	4514 2		N	-0-		75
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452											
02	10332 X	10045	-0-	-287	-0-	380 1	9665 2	N	-0-		-0-
03	11408 X	10985	-0-	-423	-0-	414 1	10571 2	N	-0-		-0-
04	11040 X	10685	-0-	-355	-0-	397 1	10288 2	N	-0-		-0-
05	11408 X	10853	-0-	-555	-0-	385 1	10468 2	N	-0-		-0-
06	10950 X	10005	-0-	-945	-0-	374 1	9631 2	N	-0-		-0-
07	11129 X	10556	-0-	-573	-0-	402 1	10154 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3388 X	2337	-0-	-1051	-0-	11 1	2326 3	N	-0-		48	
03		3751 X	3504	-0-	-247	-0-	24 1	3480 3	N	-0-		48	
04		3630 X	2581	-0-	-1049	-0-	13 1	2568 3	N	-0-		48	
05		3596 X	2985	-0-	-611	-0-	13 1	2972 3	N	-0-		48	
06		3390 X	3001	-0-	-389	-0-	13 1	2988 3	N	-0-		48	
07		3503 X	3308	-0-	-195	-0-	15 1	3293 3	N	-0-		48	

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747													
02		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	84 1	4751 2	N	-0-		-0-	
03		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	92 1	5150 2	N	-0-		-0-	
04		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	86 1	4868 2	N	-0-		-0-	
05		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	88 1	4775 2	N	-0-		-0-	
06		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	85 1	4018 2	N	-0-		-0-	
*07		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	91 1	4037 2	N	-0-		-0-	

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602													
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-		-0-	
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		-0-	
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-		-0-	
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		-0-	
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-	
*07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-		-0-	

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225													
02		8680 X	8283	-0-	-397	-0-	209 1	8074 2	N	-0-		-0-	
03		9393 X	8847	-0-	-546	-0-	222 1	8625 2	N	-0-		-0-	
04		9060 X	8698	-0-	-362	-0-	216 1	8482 2	N	-0-		-0-	
05		9331 X	9035	-0-	-296	-0-	214 1	8821 2	N	-0-		-0-	
06		9030 X	8620	-0-	-410	-0-	215 1	8405 2	N	-0-		-0-	
07		9176 X	8810	-0-	-366	-0-	224 1	8586 2	N	-0-		-0-	

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087													
02		21448 X	21015	-0-	-433	-0-	531 1	20484 2	N	-0-		-0-	
03		22351 X	21427	-0-	-924	-0-	538 1	20889 2	N	-0-		-0-	
04		23100 X	21061	-0-	-2039	-0-	523 1	20538 2	N	-0-		-0-	
05		23870 X	21517	-0-	-2353	-0-	509 1	21008 2	N	-0-		-0-	
06		23100 X	20441	-0-	-2659	-0-	510 1	19931 2	N	-0-		-0-	
07		23281 X	21021	-0-	-2260	-0-	535 1	20486 2	N	-0-		-0-	

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853													
02		3444 X	3080	-0-	-364	-0-	16 1	3064 3	N	-0-		107	
03		3813 X	3704	-0-	-109	-0-	26 1	3675 3	N	3		110	
							3 9						
04		3690 X	3345	-0-	-345	-0-	18 1	3321 3	N	5	74 1	41	
							6 9						
05		3813 X	3688	-0-	-125	-0-	17 1	3608 3	N	57	74 1	24	
							63 9						
06		3690 X	3506	-0-	-184	-0-	16 1	3489 3	N	1		25	
							1 9						
07		3689 X	3576	-0-	-113	-0-	17 1	3559 3	N	-0-		25	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007										TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8136	-	9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		4508 X	4341	-0-	-167	-0-	95 1	4246 3	Y	-0-				-0-	
03		4991 X	4584	-0-	-407	-0-	101 1	4483 3	Y	-0-				-0-	
04		4830 X	4386	-0-	-444	-0-	98 1	4288 3	Y	-0-				-0-	
05		4929 X	4515	-0-	-414	-0-	102 1	4413 3	Y	-0-				-0-	
06		4740 X	4391	-0-	-349	-0-	97 1	4294 3	Y	-0-				-0-	
07		4805 X	4457	-0-	-348	-0-	99 1	4358 3	Y	-0-				-0-	

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007										TOTAL DEPTH	7040	PERF.	8071	-	10397
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	791 1	3557 2	N	-0-				-0-	
03		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	870 1	4281 2	N	-0-				-0-	
04		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	824 1	4155 2	N	-0-				-0-	
05		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	866 1	3570 2	N	-0-				-0-	
06		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	843 1	3104 2	N	-0-				-0-	
*07		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	893 1	3838 2	N	-0-				-0-	

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6960	-	8302
02		5432 X	5356	-0-	-76	-0-	462 1	4894 3	Y	-0-				13	
03		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	598 1	6159 3	Y	-0-				13	
04		5820 X	5755	-0-	-65	-0-	563 1	5192 3	Y	-0-				13	
05		6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	552 1	6230 3	Y	-0-	11	1		2	
06		6510 X	4740	-0-	-1770	-0-	498 1	4242 3	Y	-0-				2	
07		6727 X	639	-0-	-6088	-0-	461 1	178 3	Y	-0-				2	

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007										TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7631	-	10010
02		11060 X	10542	-0-	-518	-0-	399 1	10143 2	N	-0-				-0-	
03		12183 X	11847	-0-	-336	-0-	446 1	11401 2	N	-0-				-0-	
04		11640 X	10912	-0-	-728	-0-	406 1	10506 2	N	-0-				-0-	
05		11873 X	11258	-0-	-615	-0-	399 1	10859 2	N	-0-				-0-	
06		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	455 1	11708 2	N	-0-				-0-	
*07		11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	452 1	11398 2	N	-0-				-0-	

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007										TOTAL DEPTH	7273	PERF.	7650	-	10864
02		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	243 1	6183 2	N	-0-				-0-	
03		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	245 1	6257 2	N	-0-				-0-	
04		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	235 1	6094 2	N	-0-				-0-	
05		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	273 1	7430 2	N	-0-				-0-	
06		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	277 1	7138 2	N	-0-				-0-	
*07		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	253 1	6380 2	N	-0-				-0-	

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	7879	PERF.	0	-	9772
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006										TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7658	-	9168
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		8008 X	7401	-0-	-607	-0-	129 1	7272 2		N	-0-	-0-
03		8866 X	8151	-0-	-715	-0-	143 1	8008 2		N	-0-	-0-
04		8580 X	8011	-0-	-569	-0-	139 1	7872 2		N	-0-	-0-
05		8618 X	7532	-0-	-1086	-0-	137 1	7395 2		N	-0-	-0-
06		8190 X	6475	-0-	-1715	-0-	135 1	6340 2		N	-0-	-0-
07		8277 X	6351	-0-	-1926	-0-	140 1	6211 2		N	-0-	-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433												
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	3
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	3
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	3
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	3
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	3
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	3

RUSSO, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 228508 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8587 - 11203												
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-				N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301												
02		4312 X	4183	-0-	-129	-0-	4183 3			N	-0-	-0-
03		4867 X	4485	-0-	-382	-0-	4485 3			N	-0-	-0-
04		4710 X	4463	-0-	-247	-0-	4463 3			N	-0-	-0-
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172 3			N	-0-	-0-
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955 3			N	-0-	-0-
*07		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 3			N	-0-	-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745												
02		11075 X	11075	-0-	-0-	-0-	11075 3			N	-0-	-0-
03		13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13365 3			N	-0-	-0-
04		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	12129 3			N	-0-	-0-
05		11856 X	11856	-0-	-0-	-0-	11856 3			N	-0-	-0-
06		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11295 3			N	-0-	-0-
*07		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103 3			N	-0-	-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350												
02		1988 N	1111	-0-	-877	-0-	36 1	1075 3		N	-0-	43
03		1736 N	1216	-0-	-520	-0-	39 1	1177 3		N	-0-	43
04		1320 N	1290	-0-	-30	-0-	42 1	1248 3		N	-0-	43
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	47 1	1381 3		N	-0-	43
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	47 1	1398 3		N	-0-	43
*07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	59 1	1763 3		N	-0-	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
FOX, JEFF S.		WELL #:		6H	RRCID ->	228958	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8233 - 9674	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2604 X	1438	-0-	-1166	-0-	47 1	1385 3	Y	5				37
03	2883 X	1280	-0-	-1603	-0-	6 9							37
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	42 1	1238 3	Y	-0-	39 1			5
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	5	5 1			5
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	1	1 1			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5

SCHWARZ, DIETER GU "A"		WELL #:		16H	RRCID ->	228959	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8206 - 9230	
02	2296 N	2069	-0-	-227	-0-	45 1	2024 3	Y	-0-				3
03	2480 N	2168	-0-	-312	-0-	47 1	2121 3	Y	-0-				3
04	2460 N	2375	-0-	-85	-0-	53 1	2322 3	Y	-0-				3
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	53 1	2288 3	Y	-0-				3
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	48 1	2129 3	Y	-0-				3
*07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	51 1	2226 3	Y	-0-				3

AGF RANCH BCD		WELL #:		1	RRCID ->	229360	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8828 - 10750	
02	6244 X	5626	-0-	-618	-0-	123 1	5503 3	Y	-0-				54
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	154 1	6866 3	Y	-0-				54
04	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	151 1	6631 3	Y	8				62
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	152 1	6597 3	Y	19				81
06	6780 X	6497	-0-	-283	-0-	21 9	143 1	Y	-0-				81
07	7006 X	6596	-0-	-410	-0-	146 1	6443 3	Y	6				87

HEAD-SNIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229379	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7282 - 7714	
02	4508 X	4391	-0-	-117	-0-	188 1	4197 3	Y	5				25
03	4960 X	4760	-0-	-200	-0-	6 9	203 1	Y	5				30
04	4800 X	4445	-0-	-355	-0-	6 9	193 1	Y	7				37
05	4898 X	4262	-0-	-636	-0-	8 9	141 1	Y	14	51 1			-0-
06	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	15 9	141 1	Y	5	5 1			-0-
07	4805 X	4013	-0-	-792	-0-	6 9	131 1	Y	-0-				-0-

SPLIT RAIL		WELL #:		1	RRCID ->	229416	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6393	PERF.	6850 - 8592	
02	2324 N	2237	-0-	-87	-0-	11 1	2226 3	N	-0-				64
03	2635 X	1838	-0-	-797	-0-	12 1	1826 3	N	-0-				64
04	2550 X	2547	-0-	-3	-0-	13 1	2534 3	N	-0-				64
05	2635 X	2222	-0-	-413	-0-	10 1	2212 3	N	-0-				64
06	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	12 1	2580 3	N	-0-				64
*07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	15 1	3266 3	N	-0-				64

HARRIS FAMILY GU		WELL #:		1	RRCID ->	229432	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8316	PERF.	8586 - 10200	
02	3780 X	1008	-0-	-2772	-0-	49 1	959 2	N	-0-				-0-
03	4185 X	1807	-0-	-2378	-0-	91 1	1716 2	N	-0-				-0-
04	3960 X	854	-0-	-3106	-0-	38 1	816 2	N	-0-				-0-
05	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	612 1	4356 2	N	-0-				-0-
06	2580 X	1195	-0-	-1385	-0-	60 1	1135 2	N	-0-				-0-
07	1798 X	982	-0-	-816	-0-	57 1	925 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DIXON, MCFARLAND		WELL #:		8	RRCID ->	229433	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7040 - 9091	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	857	1	3283	3	N	-0-		3
03	4495 X	4243	-0-	-252	-0-	933	1	3287	3	N	21		24
						23	9						
04	4350 X	4316	-0-	-34	-0-	917	1	3368	3	N	28		52
						31	9						
05	4495 X	4292	-0-	-203	-0-	945	1	3347	3	N	-0-		52
06	4350 X	4118	-0-	-232	-0-	912	1	3200	3	N	5		57
						6	9						
07	4495 X	4437	-0-	-58	-0-	946	1	3481	3	N	9		66
						10	9						

FULLER, JOYCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229436	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	5765 - 8542	
*09	3000 N	2046	-0-	-954	192	10	1	2024	3	N	11		111
						12	9						
*10	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	206	1	2441	3	N	-0-		111
*11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	23	1	3818	3	N	-0-		111
*12	3069 X	3053	-0-	-16	-0-	17	1	3036	3	N	-0-		111
*01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	20	1	3317	3	N	-0-		111
*02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	3	N	-0-		111
*03	3069 X	1743	-0-	-1326	-0-	12	1	1731	3	N	-0-		111
*04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-		111
*05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-		111
*06	2970 X	2607	-0-	-363	-0-	263	1	2344	3	N	-0-		111
*07	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	20	1	4250	3	N	13		124
						14	9						

DIXON, MCFARLAND		WELL #:		7	RRCID ->	229439	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	7679 - 8147	
02	5460 X	2993	-0-	-2467	-0-	463	1	2521	3	N	8		86
						9	9						
03	5518 X	4271	-0-	-1247	-0-	638	1	3613	3	N	18		104
						20	9						
04	4440 X	3855	-0-	-585	-0-	654	1	3191	3	N	9		113
						10	9						
05	4588 X	3602	-0-	-986	-0-	705	1	2856	3	N	37		150
						41	9						
06	4440 X	2736	-0-	-1704	-0-	466	1	2251	3	N	17	69 1	98
						19	9						
07	4278 X	3556	-0-	-722	-0-	603	1	2941	3	N	11		109
						12	9						

TURNAGE-BELUE		WELL #:		1	RRCID ->	229440	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7488 - 8690	
02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	929	1	5199	3	N	-0-		-0-
03	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	1037	1	6128	3	N	-0-		-0-
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	990	1	5219	3	N	-0-		-0-
05	5549 X	5277	-0-	-272	-0-	985	1	4292	3	N	-0-		-0-
06	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	977	1	5494	3	N	-0-		-0-
07	5549 X	1785	-0-	-3764	-0-	918	1	867	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		5942 X	4139	-0-	-1803	-0-	138	1	4001	3	N	-0-			135
*09		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	158	1	4623	3	N	-0-			135
*10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	170	1	5006	3	N	-0-			135
*11		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	156	1	4659	3	N	-0-			135
*12		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	161	1	4839	3	N	-0-			135
*01		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	157	1	4660	3	N	-0-			135
*02		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	144	1	4321	3	N	-0-			135
*03		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	158	1	4716	3	N	-0-			135
*04		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	141	1	4164	3	N	-0-			135
*05		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	126	1	3686	3	N	-0-			135
*06		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	133	1	3957	3	N	-0-	56	1	79
*07		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	151	1	4489	3	N	-0-			79

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303															
02		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	170	1	9629	2	N	-0-			-0-
03		10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	192	1	10755	2	N	-0-			-0-
04		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	182	1	10286	2	N	-0-			-0-
05		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	195	1	10552	2	N	-0-			-0-
06		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	212	1	9987	2	N	-0-			-0-
*07		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	234	1	10355	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900															
02		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	141	1	5455	2	N	-0-			-0-
03		6045 X	5832	-0-	-213	-0-	146	1	5686	2	N	-0-			-0-
04		5790 X	5191	-0-	-599	-0-	129	1	5062	2	N	-0-			-0-
*05		6045 X	5247	-0-	-798	-0-	124	1	5123	2	N	-0-			-0-
06		5850 X	5330	-0-	-520	-0-	133	1	5197	2	N	-0-			-0-
07		6045 X	5431	-0-	-614	-0-	138	1	5293	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700															
02		8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	181	1	8047	3	N	-0-			-0-
03		8122 X	8099	-0-	-23	-0-	178	1	7921	3	N	-0-			-0-
04		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	177	1	7708	3	N	-0-			-0-
05		8246 X	7472	-0-	-774	-0-	168	1	7304	3	N	-0-			-0-
06		7980 X	6608	-0-	-1372	-0-	147	1	6461	3	N	-0-			-0-
07		8246 X	3023	-0-	-5223	-0-	67	1	2956	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470															
02		8372 X	7675	-0-	-697	-0-	291	1	7384	2	N	-0-			-0-
03		8959 X	6902	-0-	-2057	-0-	260	1	6642	2	N	-0-			-0-
04		8670 X	4952	-0-	-3718	-0-	184	1	4768	2	N	-0-			-0-
05		8711 X	5328	-0-	-3383	-0-	189	1	5139	2	N	-0-			-0-
06		8430 X	7930	-0-	-500	-0-	296	1	7634	2	N	-0-			-0-
*07		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	346	1	8721	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972															
02		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	63	1	2439	2	N	-0-			-0-
03		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	84	1	3258	2	N	-0-			-0-
04		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	65	1	2560	2	N	-0-			-0-
05		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	68	1	2808	2	N	-0-			-0-
06		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	69	1	2706	2	N	-0-			-0-
*07		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	84	1	3206	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 229537		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH	6699	PERF. 7030	- 10203	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 X	625	-0-	-2175	-0-		625 1		N	-0-			-0-
03	3100 X	862	-0-	-2238	-0-		701 1	161 3	N	-0-			-0-
04	3000 X	1706	-0-	-1294	-0-		713 1	993 3	N	-0-			-0-
05	3100 X	713	-0-	-2387	-0-		713 1		N	-0-			-0-
06	1410 X	607	-0-	-803	-0-		607 1		N	-0-			-0-
07	1767 X	631	-0-	-1136	-0-		631 1		N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M.				WELL #:	7 H	RRCID ->	229541	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7580	- 10072
02	7000 X	6211	-0-	-789	-0-		414 1	5797 2	N	-0-			-0-
03	7688 X	6721	-0-	-967	-0-		513 1	6208 2	N	-0-			-0-
04	7440 X	5368	-0-	-2072	-0-		477 1	4891 2	N	-0-			-0-
05	7688 X	6257	-0-	-1431	-0-		528 1	5729 2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6496	-0-	-344	-0-		509 1	5987 2	N	-0-			-0-
07	6882 X	6577	-0-	-305	-0-		513 1	6064 2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A				WELL #:	19 H	RRCID ->	229543	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 8428	- 10620
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		85 1	3747 3	N	-0-			-0-
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		93 1	4127 3	N	-0-			-0-
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-		105 1	4545 3	N	-0-			-0-
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-		110 1	4764 3	N	-0-			-0-
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-		93 1	4103 3	N	-0-			-0-
*07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-		101 1	4425 3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"				WELL #:	17	RRCID ->	229544	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	8493	PERF. 8733	- 11990
02	7000 X	6647	-0-	-353	-0-		146 1	6501 3	N	-0-			-0-
03	7409 X	7094	-0-	-315	-0-		156 1	6938 3	N	-0-			-0-
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-		164 1	7112 3	N	-0-			-0-
05	7378 X	7052	-0-	-326	-0-		159 1	6893 3	N	-0-			-0-
06	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-		179 1	7906 3	N	-0-			-0-
07	7533 X	7246	-0-	-287	-0-		161 1	7085 3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON				WELL #:	2 H	RRCID ->	229550	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6624	PERF. 7105	- 10232
02	12096 X	11884	-0-	-212	-0-		260 1	11624 3	N	-0-			-0-
03	13392 X	13178	-0-	-214	-0-		289 1	12889 3	N	-0-			-0-
04	12960 X	8892	-0-	-4068	-0-		199 1	8693 3	N	-0-			-0-
05	13144 X	7107	-0-	-6037	-0-		624 1	6483 3	N	-0-			-0-
06	12750 X	7206	-0-	-5544	-0-		650 1	6556 3	N	-0-			-0-
07	13175 X	5373	-0-	-7802	-0-		511 1	4862 3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE				WELL #:	17	RRCID ->	229553	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8856	- 10180
02	7392 X	7333	-0-	-59	-0-		161 1	7172 3	N	-0-			-0-
03	8184 X	7931	-0-	-253	-0-		175 1	7756 3	N	-0-			-0-
04	7920 X	7497	-0-	-423	-0-		168 1	7329 3	N	-0-			-0-
05	8184 X	7657	-0-	-527	-0-		173 1	7484 3	N	-0-			-0-
06	7860 X	7409	-0-	-451	-0-		164 1	7245 3	N	-0-			-0-
07	8122 X	7942	-0-	-180	-0-		176 1	7766 3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE				WELL #:	9	RRCID ->	229554	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 7501	- 8945
02	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-		370 1	10007 2	N	-0-			-0-
03	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-		387 1	10758 2	N	-0-			-0-
04	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-		388 1	10497 2	N	-0-			-0-
05	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-		417 1	10810 2	N	-0-			-0-
06	9750 X	9663	-0-	-87	-0-		340 1	9323 2	N	-0-			-0-
*07	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-		396 1	10544 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	114	1	5069	3	N	-0-					-0-
03		5549 X	5417	-0-	-132	-0-	119	1	5298	3	N	-0-					-0-
04		5430 X	5241	-0-	-189	-0-	117	1	5124	3	N	-0-					-0-
05		5735 X	5437	-0-	-298	-0-	122	1	5315	3	N	-0-					-0-
06		5550 X	5197	-0-	-353	-0-	115	1	5082	3	N	-0-					-0-
07		5735 X	5261	-0-	-474	-0-	117	1	5144	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377																	
02		9464 X	8957	-0-	-507	-0-	314	1	8643	3	N	-0-					-0-
03		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	371	1	9580	3	N	-0-					-0-
04		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	427	1	9595	3	N	-0-					-0-
05		10323 X	9000	-0-	-1323	-0-	343	1	8657	3	N	-0-					-0-
06		9990 X	8203	-0-	-1787	-0-	318	1	7885	3	N	-0-					-0-
07		10354 X	9036	-0-	-1318	-0-	355	1	8681	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300																	
02		6216 X	5532	-0-	-684	-0-	122	1	5410	3	N	-0-					-0-
03		6758 X	6364	-0-	-394	-0-	140	1	6224	3	N	-0-					-0-
04		6390 X	6251	-0-	-139	-0-	140	1	6111	3	N	-0-					-0-
05		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	150	1	6526	3	N	-0-					-0-
06		6390 X	4780	-0-	-1610	-0-	106	1	4674	3	N	-0-					-0-
07		6448 X	4329	-0-	-2119	-0-	96	1	4233	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284																	
02		13664 X	11495	-0-	-2169	-0-	384	1	4	2	N	-0-					-0-
							11107	3									
03		14849 X	14457	-0-	-392	-0-	515	1	2	2	N	-0-					-0-
							13940	3									
04		14490 X	14062	-0-	-428	-0-	572	1	6	2	N	-0-					-0-
							13484	3									
05		14973 X	14357	-0-	-616	-0-	522	1	13835	3	N	-0-					-0-
06		14490 X	13599	-0-	-891	-0-	503	1	1	2	N	-0-					-0-
							13095	3									
*07		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	550	1	14140	3	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351																	
02		20552 X	20223	-0-	-329	-0-	351	1	19872	2	N	-0-					-0-
03		22754 X	22079	-0-	-675	-0-	388	1	21691	2	N	-0-					-0-
04		21660 X	19830	-0-	-1830	-0-	345	1	19485	2	N	-0-					-0-
05		22382 X	19872	-0-	-2510	-0-	361	1	19511	2	N	-0-					-0-
06		21660 X	18779	-0-	-2881	-0-	390	1	18389	2	N	-0-					-0-
07		22382 X	18086	-0-	-4296	-0-	400	1	17686	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769																	
02		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	174	1	5048	3	N	-0-					-0-
03		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	194	1	5267	3	N	-0-					-0-
04		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	243	1	5741	3	N	-0-					-0-
05		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	206	1	5462	3	N	-0-					-0-
06		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	223	1	1	2	N	-0-					-0-
							5809	3									
*07		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	206	1	5299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6710	-	8912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		8176 X	7557	-0-	-619	-0-	7557	3		N	-0-			-0-	
03		9052 X	8293	-0-	-759	-0-	8293	3		N	-0-			-0-	
04		8760 X	7013	-0-	-1747	-0-	7013	3		N	-0-			-0-	
05		8773 X	7182	-0-	-1591	-0-	7182	3		N	-0-			-0-	
06		8100 X	6865	-0-	-1235	-0-	6865	3		N	-0-			-0-	
07		8370 X	7191	-0-	-1179	-0-	7191	3		N	-0-			-0-	

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	7463	PERF.	7936	-	9590
02		5516 X	4239	-0-	-1277	-0-	161	1	4078	2	N	-0-		-0-	
03		5456 X	4628	-0-	-828	-0-	174	1	4454	2	N	-0-		-0-	
04		5250 X	4117	-0-	-1133	-0-	153	1	3964	2	N	-0-		-0-	
05		5022 X	4098	-0-	-924	-0-	145	1	3953	2	N	-0-		-0-	
06		4650 X	4504	-0-	-146	-0-	168	1	4336	2	N	-0-		-0-	
07		4681 X	4611	-0-	-70	-0-	176	1	4435	2	N	-0-		-0-	

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7898	-	11250
02		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	384	1	9749	2	N	-0-		-0-	
03		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	407	1	10400	2	N	-0-		-0-	
04		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	388	1	10046	2	N	-0-		-0-	
05		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	385	1	10461	2	N	-0-		-0-	
06		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	388	1	9990	2	N	-0-		-0-	
*07		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	386	1	9740	2	N	-0-		-0-	

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007										TOTAL DEPTH	8685	PERF.	9018	-	10830
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	721	1	1310	3	N	34		163	
							37	9							
03		2728 N	2226	-0-	-502	-0-	849	1	1330	3	N	43	181 1	25	
							47	9							
*04		2640 N	2624	-0-	-16	-0-	908	1	1663	3	N	48		73	
							53	9							
05		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	943	1	1936	3	N	48		121	
							53	9							
06		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	909	1	1749	3	N	34		155	
							37	9							
*07		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	939	1	1745	3	N	26		181	
							29	9							

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006										TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7701	-	9783
02		12068 X	9439	-0-	-2629	-0-	164	1	9275	2	N	-0-		-0-	
03		13733 X	9296	-0-	-4437	-0-	163	1	9133	2	N	-0-		-0-	
04		13290 X	10169	-0-	-3121	-0-	177	1	9992	2	N	-0-		-0-	
05		13733 X	11000	-0-	-2733	-0-	200	1	10800	2	N	-0-		-0-	
06		11730 X	7836	-0-	-3894	-0-	163	1	7673	2	N	-0-		-0-	
07		10509 X	9830	-0-	-679	-0-	217	1	9613	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-			8
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			8
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-			8
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			8
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			8
*07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-			8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223													
02		2296 N	1723	-0-	-573	-0-	377	1	1346	3	N	-0-	-0-
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	365	1	1731	3	N	-0-	-0-
04		3000 N	4300	-0-	1300	-0-	744	1	3556	3	N	-0-	-0-
05		3100 N	3762	-0-	662	-0-	1962	787	2975	3	N	-0-	-0-
06		3000 N	3057	-0-	57	-0-	2019	759	2298	3	N	-0-	-0-
*07		5511 X	3492	-0-	-2019	-0-	786	1	2706	3	N	-0-	-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332													
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	40	1	1778	3	N	19	211
							21	9					
03		2294 N	1509	-0-	-785	-0-	32	1	1464	3	N	12	33
							13	9				190	1
04		1890 N	1570	-0-	-320	-0-	35	1	1513	3	N	20	53
							22	9					
05		2046 N	1880	-0-	-166	-0-	42	1	1816	3	N	20	73
							22	9					
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	N	7	80
							8	9					
*07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	40	1	1771	3	N	18	98
							20	9					

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600													
02		6916 X	5716	-0-	-1200	-0-	125	1	5590	3	Y	1	17
							1	9					
03		7657 X	7329	-0-	-328	-0-	161	1	7143	3	Y	23	40
							25	9					
04		7290 X	7074	-0-	-216	-0-	158	1	6915	3	Y	1	41
							1	9					
05		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	161	1	6969	3	Y	1	42
							1	9					
06		7080 X	7017	-0-	-63	-0-	155	1	6852	3	Y	9	51
							10	9					
07		7316 X	7001	-0-	-315	-0-	155	1	6846	3	Y	-0-	51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		7392 X	6129	-0-	-1263	-0-	107	1	6022	2	N	-0-		-0-
03		8184 X	7217	-0-	-967	-0-	127	1	7090	2	N	-0-		-0-
04		7620 X	7236	-0-	-384	-0-	126	1	7110	2	N	-0-		-0-
05		7874 X	7161	-0-	-713	-0-	130	1	7031	2	N	-0-		-0-
06		7620 X	6889	-0-	-731	-0-	143	1	6746	2	N	-0-		-0-
07		7471 X	5731	-0-	-1740	-0-	127	1	5604	2	N	-0-		-0-
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791														
02		6132 X	5979	-0-	-153	-0-	5979	3			N	-0-		-0-
03		7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-		-0-
04		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			N	-0-		-0-
05		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			N	-0-		-0-
06		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-		-0-
*07		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			N	-0-		-0-
SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372														
02		15316 X	14682	-0-	-634	-0-	556	1	14126	2	N	-0-		-0-
03		16957 X	15702	-0-	-1255	-0-	591	1	15111	2	N	-0-		-0-
04		16110 X	15166	-0-	-944	-0-	564	1	14602	2	N	-0-		-0-
05		16647 X	15404	-0-	-1243	-0-	546	1	14858	2	N	-0-		-0-
06		16110 X	14607	-0-	-1503	-0-	364	1	14243	2	N	-0-		-0-
07		16244 X	14293	-0-	-1951	-0-	545	1	13748	2	N	-0-		-0-
TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870														
02		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	150	1	5796	2	N	-0-		-0-
03		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	177	1	6874	2	N	-0-		-0-
04		5610 X	5598	-0-	-12	-0-	139	1	5459	2	N	-0-		-0-
05		5797 X	4235	-0-	-1562	-0-	100	1	4135	2	N	-0-		-0-
06		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	157	1	6146	2	N	-0-		-0-
*07		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	169	1	6478	2	N	-0-		-0-
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703														
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	11	1	2087	3	N	14		127
							15	9						
03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	16	1	2265	3	N	3		130
							3	9						
04		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	12	1	2264	3	N	10		140
							11	9						
05		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	11	1	2415	3	N	17		157
							19	9						
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	10	1	2273	3	N	17		174
							19	9						
07		2356 N	1556	-0-	-800	-0-	7	1	1549	3	N	-0-		174
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 9664														
02		8932 X	6874	-0-	-2058	-0-	174	1	6700	2	N	-0-		-0-
03		8587 X	8192	-0-	-395	-0-	206	1	7986	2	N	-0-		-0-
04		8220 X	7671	-0-	-549	-0-	190	1	7481	2	N	-0-		-0-
05		8401 X	7412	-0-	-989	-0-	175	1	7237	2	N	-0-		-0-
06		8130 X	6911	-0-	-1219	-0-	172	1	6739	2	N	-0-		-0-
07		8184 X	7269	-0-	-915	-0-	185	1	7084	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
HAYTER, A. L. GU		WELL #:	2		RRCID ->	231124		COMPL. DATE	05/10/2007		TOTAL DEPTH	5137 PERF. 6150 - 7553	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	131	1	1915	3	N	3	144	
						3	9						
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	144	
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	144	
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-	144	
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	144	
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	144	

MCMAHON		WELL #:	2		RRCID ->	231125		COMPL. DATE	05/02/2007		TOTAL DEPTH	7548 PERF. 7040 - 8782	
02	4284 X	3689	-0-	-595	-0-	124	1	3565	3	N	-0-	-0-	
03	4278 X	3793	-0-	-485	-0-	136	1	3657	3	N	-0-	-0-	
04	4140 X	2581	-0-	-1559	-0-	106	1	2475	3	N	-0-	-0-	
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	158	1	4161	3	N	-0-	-0-	
06	3960 X	3933	-0-	-27	-0-	147	1	3786	3	N	-0-	-0-	
07	4092 X	3448	-0-	-644	-0-	130	1	3318	3	N	-0-	-0-	

GARY CRABTREE		WELL #:	4		RRCID ->	231126		COMPL. DATE	05/25/2007		TOTAL DEPTH	7406 PERF. 7800 - 11301	
02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	380	1	5502	2	N	-0-	-0-	
03	19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	387	1	18985	2	N	-0-	-0-	
04	13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	234	1	13220	2	N	-0-	-0-	
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	385	1	4713	2	N	-0-	-0-	
06	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	505	1	9453	2	N	-0-	-0-	
*07	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	575	1	8614	2	N	-0-	-0-	

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1		WELL #:	14		RRCID ->	231127		COMPL. DATE	05/11/2007		TOTAL DEPTH	7357 PERF. 7286 - 9920	
02	9128 X	8418	-0-	-710	-0-	272	1	8144	3	N	2	85	
						2	9						
03	10106 X	9417	-0-	-689	-0-	305	1	9112	3	N	-0-	85	
04	9780 X	9292	-0-	-488	-0-	306	1	8986	3	N	-0-	85	
05	9734 X	9482	-0-	-252	-0-	314	1	9168	3	N	-0-	85	
06	9240 X	9169	-0-	-71	-0-	299	1	8870	3	N	-0-	85	
07	9610 X	9420	-0-	-190	-0-	306	1	9114	3	N	-0-	85	

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	18		RRCID ->	231128		COMPL. DATE	06/02/2007		TOTAL DEPTH	7196 PERF. 7436 - 8880	
02	7700 X	7042	-0-	-658	-0-	267	1	6775	2	N	-0-	-0-	
03	8525 X	7571	-0-	-954	-0-	285	1	7286	2	N	-0-	-0-	
04	8250 X	7088	-0-	-1162	-0-	264	1	6824	2	N	-0-	-0-	
05	8432 X	7086	-0-	-1346	-0-	251	1	6835	2	N	-0-	-0-	
06	8010 X	6847	-0-	-1163	-0-	256	1	6591	2	N	-0-	-0-	
07	7781 X	7164	-0-	-617	-0-	273	1	6891	2	N	-0-	-0-	

DICKENSON, T. L. "A"		WELL #:	1		RRCID ->	231129		COMPL. DATE	05/23/2007		TOTAL DEPTH	6991 PERF. 7512 - 9815	
02	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	358	1	16052	3	N	63	127	
						69	9						
03	16616 X	15377	-0-	-1239	-0-	334	1	14973	3	N	64	191	
						70	9						
04	16080 X	14016	-0-	-2064	-0-	459	1	13543	3	N	13	204	
						14	9						
05	16616 X	16227	-0-	-389	-0-	535	1	15669	3	N	21	35	
						23	9			190	1		
06	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	546	1	16261	3	N	9	44	
						10	9						
*07	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	582	1	17378	3	N	93	137	
						102	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BENNETT, DONALD		WELL #:	2	RRCID ->	231130	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	6496	PERF.	6630 - 7696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VEALE RANCH		WELL #:	21	RRCID ->	231131	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6850 - 9902	
02	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1481	1	2816	3	N	-0-	32
03	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	1596	1	4946	3	N	-0-	32
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	1532	1	4086	3	N	111	143
						122	9					
05	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	1611	1	4418	3	N	91	56
						100	9					
06	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	1641	1	5822	3	N	-0-	56
*07	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	1697	1	5919	3	N	-0-	56

EGELSTON		WELL #:	1	RRCID ->	231134	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7750 - 9252	
02	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-	-0-
03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-	-0-
04	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-	-0-
05	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-	-0-
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-	-0-
*07	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-	-0-

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:	2	RRCID ->	231137	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	6990 - 8893	
02	11760 X	11651	-0-	-109	-0-	56	1	4	2	N	-0-	121
						11591	3					
03	13020 X	12685	-0-	-335	-0-	85	1	1	2	N	-0-	121
						12599	3					
04	12600 X	12380	-0-	-220	-0-	62	1	6	2	N	-0-	121
						12312	3					
05	12958 X	12667	-0-	-291	-0-	55	1	12612	3	N	-0-	121
06	12540 X	12278	-0-	-262	-0-	54	1	1	2	N	-0-	121
						12223	3					
07	12896 X	12726	-0-	-170	-0-	57	1	12669	3	N	-0-	121

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	231140	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8086 - 10254	
02	7140 X	6705	-0-	-435	-0-	216	1	6489	3	N	-0-	-0-
03	7874 X	7298	-0-	-576	-0-	236	1	7062	3	N	-0-	-0-
04	7560 X	6188	-0-	-1372	-0-	137	1	6051	3	N	-0-	-0-
05	7812 X	6502	-0-	-1310	-0-	215	1	6287	3	N	-0-	-0-
06	7350 X	6932	-0-	-418	-0-	225	1	6707	3	N	-0-	-0-
*07	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	274	1	8169	3	N	-0-	-0-

PERCIFIELD, DORIS		WELL #:	1	RRCID ->	231147	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7915 - 9688	
02	832 N	606	-0-	-226	-0-	126	1	480	2	N	-0-	-0-
03	744 N	20	-0-	-724	-0-	20	2			N	-0-	-0-
04	1290 X	54	-0-	-1236	-0-	54	1			N	-0-	-0-
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	318	1	1345	2	N	-0-	-0-
06	1290 X	41	-0-	-1249	-0-	1	1	40	2	N	-0-	-0-
07	682 X	375	-0-	-307	-0-	239	1	136	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5992 X	5576	-0-	-416	-0-	122 1	5454 3	N	-0-			-0-
03	6634 X	5957	-0-	-677	-0-	131 1	5826 3	N	-0-			-0-
04	6420 X	5686	-0-	-734	-0-	127 1	5559 3	N	-0-			-0-
05	6634 X	5715	-0-	-919	-0-	128 1	5587 3	N	-0-			-0-
06	6180 X	5473	-0-	-707	-0-	121 1	5352 3	N	-0-			-0-
07	6169 X	5617	-0-	-552	-0-	124 1	5493 3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

02	7784 X	5582	-0-	-2202	-0-	211 1	5371 2	N	-0-			-0-
03	8556 X	7811	-0-	-745	-0-	294 1	7517 2	N	-0-			-0-
04	7680 X	7589	-0-	-91	-0-	282 1	7307 2	N	-0-			-0-
05	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	267 1	7269 2	N	-0-			-0-
06	7560 X	7280	-0-	-280	-0-	272 1	7008 2	N	-0-			-0-
07	7843 X	7693	-0-	-150	-0-	293 1	7400 2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	113 1	4342 2	N	-0-			-0-
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	119 1	4612 2	N	-0-			-0-
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	107 1	4197 2	N	-0-			-0-
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	110 1	4521 2	N	-0-			-0-
06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	111 1	4352 2	N	-0-			-0-
*07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	108 1	4152 2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

*08	8215 X	7639	-0-	-576	-0-	171 1	7467 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	7710 X	7459	-0-	-251	-0-	166 1	7293 3	Y	-0-			-0-
10	7781 X	7626	-0-	-155	-0-	168 1	7458 3	Y	-0-			-0-
11	7500 X	7232	-0-	-268	-0-	159 1	7073 3	Y	-0-			-0-
12	7719 X	7220	-0-	-499	-0-	157 1	7063 3	Y	-0-			-0-
01	7719 X	7321	-0-	-398	-0-	162 1	7148 3	Y	10			10
						11 9						
02	6972 X	6507	-0-	-465	-0-	143 1	6353 3	Y	10			20
						11 9						
03	7626 X	7096	-0-	-530	-0-	156 1	6940 3	Y	-0-			20
04	7230 X	6995	-0-	-235	-0-	156 1	6829 3	Y	9	29 1		-0-
						10 9						
*05	7316 X	7179	-0-	-137	-0-	161 1	7014 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
06	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	149 1	6577 3	Y	-0-			-0-
*07	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	154 1	6804 3	Y	-0-			-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

02	9492 X	9122	-0-	-370	-0-	295 1	8827 3	N	-0-			160
03	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	349 1	10443 3	N	-0-			160
04	10080 X	9860	-0-	-220	-0-	324 1	9536 3	N	-0-			160
05	10292 X	10025	-0-	-267	-0-	332 1	9693 3	N	-0-			160
06	10290 X	9600	-0-	-690	-0-	312 1	9288 3	N	-0-			160
07	10633 X	9981	-0-	-652	-0-	324 1	9657 3	N	-0-			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5544 X	4980	-0-	-564	-0-	177 1	4803 2	N	-0-		20
03		6138 X	5395	-0-	-743	-0-	187 1	5208 2	N	-0-		20
04		5910 X	5367	-0-	-543	-0-	191 1	5176 2	N	-0-		20
05		6107 X	5616	-0-	-491	-0-	208 1	5408 2	N	-0-		20
06		5520 X	4425	-0-	-1095	-0-	156 1	4269 2	N	-0-		20
07		5549 X	5293	-0-	-256	-0-	190 1	5103 2	N	-0-		20

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800												
02		9576 X	8850	-0-	-726	-0-	194 1	8656 3	N	-0-		-0-
03		10447 X	9374	-0-	-1073	-0-	206 1	9168 3	N	-0-		-0-
04		9930 X	9234	-0-	-696	-0-	207 1	9027 3	N	-0-		-0-
05		10230 X	9675	-0-	-555	-0-	218 1	9457 3	N	-0-		-0-
06		9570 X	8762	-0-	-808	-0-	194 1	8568 3	N	-0-		-0-
07		9796 X	9651	-0-	-145	-0-	214 1	9437 3	N	-0-		-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100												
02		4396 X	4213	-0-	-183	-0-	93 1	4120 3	N	-0-		-0-
03		4867 X	4501	-0-	-366	-0-	98 1	4403 3	N	-0-		-0-
04		4590 X	4444	-0-	-146	-0-	99 1	4345 3	N	-0-		-0-
05		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	107 1	4636 3	N	-0-		-0-
06		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	104 1	4599 3	N	-0-		-0-
*07		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	108 1	4763 3	N	-0-		-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833												
02		8428 X	8336	-0-	-92	-0-	269 1	8067 3	N	-0-		-0-
03		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	303 1	9070 3	N	-0-		-0-
04		9030 X	8653	-0-	-377	-0-	192 1	8461 3	N	-0-		-0-
05		9331 X	9258	-0-	-73	-0-	306 1	8952 3	N	-0-		-0-
06		9030 X	8954	-0-	-76	-0-	291 1	8663 3	N	-0-		-0-
07		9331 X	9163	-0-	-168	-0-	297 1	8866 3	N	-0-		-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903												
02		6524 X	5676	-0-	-848	-0-	28 1	2 2	Y	77		127
							5561 3	85 9				
03		6758 X	6498	-0-	-260	-0-	44 1	1 2	Y	5	113 1	19
							6447 3	6 9				
04		6240 X	5484	-0-	-756	-0-	28 1	3 2	Y	-0-		19
							5453 3					
05		6293 X	6021	-0-	-272	-0-	27 1	5994 3	Y	-0-		19
06		6300 X	6043	-0-	-257	-0-	27 1	6016 3	Y	-0-		19
07		6510 X	6062	-0-	-448	-0-	28 1	6034 3	Y	-0-		19

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804												
02		10976 X	10352	-0-	-624	-0-	392 1	9960 2	N	-0-		-0-
03		12152 X	11647	-0-	-505	-0-	438 1	11209 2	N	-0-		-0-
04		11430 X	10020	-0-	-1410	-0-	373 1	9647 2	N	-0-		-0-
05		11749 X	9835	-0-	-1914	-0-	349 1	9486 2	N	-0-		-0-
06		11280 X	9125	-0-	-2155	-0-	341 1	8784 2	N	-0-		-0-
07		11656 X	10788	-0-	-868	-0-	411 1	10377 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	186	1	8276	3	N	-0-
03		8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	283	1	8439	3	N	-0-
04		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	187	1	8176	3	N	-0-
05		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	210	1	9114	3	N	-0-
06		8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	192	1	8454	3	N	-0-
*07		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	195	1	8615	3	N	-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771												
02		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	145	1	6498	3	N	148
							65	9				
03		6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	152	1	6781	3	N	200
							57	9				
04		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	149	1	6529	3	N	34
							19	9		183	1	
05		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	168	1	7309	3	N	77
							47	9				
06		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	155	1	6902	3	N	122
							50	9				
*07		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	153	1	6810	3	N	180
							64	9				

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412												
02		4508 X	2900	-0-	-1608	-0-	1196	1	1704	2	N	-0-
03		5580 X	2076	-0-	-3504	-0-	1439	1	637	2	N	-0-
04		5400 X	3477	-0-	-1923	-0-	1545	1	1932	2	N	-0-
05		5580 X	1595	-0-	-3985	-0-	1264	1	331	2	N	-0-
06		3900 X	3826	-0-	-74	-0-	1344	1	2482	2	N	-0-
07		3596 X	2445	-0-	-1151	-0-	1262	1	1183	2	N	-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364												
02		11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	977	1	10601	2	N	-0-
03		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	477	1	12186	2	N	-0-
04		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	435	1	11263	2	N	-0-
05		9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	344	1	9355	2	N	-0-
06		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	442	1	11382	2	N	-0-
*07		13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	505	1	12736	2	N	-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850												
02		4088 X	3974	-0-	-114	-0-	87	1	3885	3	Y	-0-
							2	9		2	1	
03		4526 X	4437	-0-	-89	-0-	97	1	4332	3	Y	7
							8	9				
04		4380 X	4208	-0-	-172	-0-	94	1	4114	3	Y	7
05		4433 X	4257	-0-	-176	-0-	96	1	4160	3	Y	8
							1	9				
06		4110 X	4076	-0-	-34	-0-	90	1	3982	3	Y	12
							4	9				
07		4247 X	4094	-0-	-153	-0-	90	1	4004	3	Y	12

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745												
02		10948 X	10121	-0-	-827	-0-	383	1	9738	2	N	-0-
03		11935 X	11089	-0-	-846	-0-	417	1	10672	2	N	-0-
04		11430 X	10695	-0-	-735	-0-	398	1	10297	2	N	-0-
05		11501 X	10919	-0-	-582	-0-	387	1	10532	2	N	-0-
06		11010 X	10381	-0-	-629	-0-	388	1	9993	2	N	-0-
07		11191 X	10743	-0-	-448	-0-	410	1	10333	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		9436 X	8863	-0-	-573	-0-	194	1	8669	3	Y	-0-	-0-
03		10416 X	10272	-0-	-144	-0-	225	1	10047	3	Y	-0-	-0-
04		9900 X	9780	-0-	-120	-0-	219	1	9561	3	Y	-0-	-0-
05		10044 X	9952	-0-	-92	-0-	223	1	9729	3	Y	-0-	-0-
06		9930 X	9662	-0-	-268	-0-	214	1	9448	3	Y	-0-	-0-
07		10261 X	9712	-0-	-549	-0-	214	1	9498	3	Y	-0-	-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770													
02		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	152	1	5873	2	N	-0-	-0-
03		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	167	1	6491	2	N	-0-	-0-
04		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	154	1	6048	2	N	-0-	-0-
05		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	154	1	6365	2	N	-0-	-0-
06		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	158	1	6176	2	N	-0-	-0-
*07		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	169	1	6487	2	N	-0-	-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692													
02		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1002	1	4563	2	N	-0-	-0-
03		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	1096	1	5358	2	N	-0-	-0-
04		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	887	1	5653	2	N	-0-	-0-
05		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	942	1	5339	2	N	-0-	-0-
06		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	797	1	3789	2	N	-0-	-0-
*07		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	794	1	4815	2	N	-0-	-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635													
02		13720 X	11684	-0-	-2036	-0-	421	1	11263	2	N	-0-	-0-
03		15190 X	13570	-0-	-1620	-0-	473	1	13097	2	N	-0-	-0-
04		14700 X	13968	-0-	-732	-0-	496	1	13472	2	N	-0-	-0-
05		15190 X	13071	-0-	-2119	-0-	487	1	12584	2	N	-0-	-0-
06		13140 X	10328	-0-	-2812	-0-	364	1	9964	2	N	-0-	-0-
*07		15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	561	1	14914	2	N	-0-	-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803													
02		9128 X	8507	-0-	-621	-0-	43	1	8379	3	N	77	137
							85	9					
03		9982 X	8575	-0-	-1407	-0-	60	1	8502	3	N	12	70 1 79
							13	9					
04		9120 X	8759	-0-	-361	-0-	46	1	8713	3	N	-0-	79
05		9424 X	9099	-0-	-325	-0-	42	1	9057	3	N	-0-	79
06		9120 X	8869	-0-	-251	-0-	41	1	8828	3	N	-0-	79
*07		9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	47	1	9770	3	N	-0-	79

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103													
02		5880 X	5552	-0-	-328	-0-	185	1	5367	3	N	-0-	-0-
03		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	211	1	5726	3	N	-0-	-0-
04		5730 X	5588	-0-	-142	-0-	227	1	5361	3	N	-0-	-0-
05		6138 X	5676	-0-	-462	-0-	206	1	5470	3	N	-0-	-0-
06		5940 X	5710	-0-	-230	-0-	211	1	5499	3	N	-0-	-0-
07		6138 X	5992	-0-	-146	-0-	224	1	5768	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7672 X	6661	-0-	-1011	-0-	215	1	6424	3	Y	20					20
03	8494 X	7051	-0-	-1443	-0-	228	1	6823	3	Y	-0-					20
04	7830 X	6311	-0-	-1519	-0-	208	1	6095	3	Y	7					27
05	7905 X	6851	-0-	-1054	-0-	227	1	6624	3	Y	-0-					27
06	6960 X	6842	-0-	-118	-0-	223	1	6619	3	Y	-0-					27
07	7192 X	6981	-0-	-211	-0-	227	1	6754	3	Y	-0-					27

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545																
02	6300 X	5935	-0-	-365	-0-	191	1	5704	3	N	36					62
03	6944 X	6746	-0-	-198	-0-	215	1	6425	3	N	96					158
04	6720 X	6452	-0-	-268	-0-	211	1	6218	3	N	21	144	1			35
05	6820 X	5735	-0-	-1085	-0-	189	1	5522	3	N	22					57
06	6570 X	5553	-0-	-1017	-0-	179	1	5346	3	N	25					82
*07	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	253	1	7542	3	N	42					124

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300																
02	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	143	1	6367	3	N	-0-					-0-
03	6975 X	6803	-0-	-172	-0-	149	1	6654	3	N	-0-					-0-
04	6750 X	6565	-0-	-185	-0-	147	1	6418	3	N	-0-					-0-
05	7099 X	6785	-0-	-314	-0-	152	1	6633	3	N	-0-					-0-
06	6870 X	6053	-0-	-817	-0-	135	1	5918	3	N	-0-					-0-
07	7099 X	6251	-0-	-848	-0-	138	1	6113	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050																
02	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	205	1	9162	3	N	-0-					-0-
03	10199 X	9869	-0-	-330	-0-	217	1	9652	3	N	-0-					-0-
04	9870 X	9623	-0-	-247	-0-	216	1	9407	3	N	-0-					-0-
05	10199 X	9660	-0-	-539	-0-	218	1	9442	3	N	-0-					-0-
06	9870 X	9443	-0-	-427	-0-	210	1	9233	3	N	-0-					-0-
07	10199 X	9614	-0-	-585	-0-	213	1	9401	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876																
02	10080 X	8920	-0-	-1160	-0-	155	1	8765	2	N	-0-					-0-
03	11160 X	10208	-0-	-952	-0-	179	1	10029	2	N	-0-					-0-
04	10800 X	10314	-0-	-486	-0-	179	1	10135	2	N	-0-					-0-
05	11036 X	10487	-0-	-549	-0-	190	1	10297	2	N	-0-					-0-
06	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	208	1	9811	2	N	-0-					-0-
07	10664 X	10180	-0-	-484	-0-	225	1	9955	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370																
02	6524 X	6142	-0-	-382	-0-	233	1	5909	2	N	-0-					-0-
03	7316 X	6782	-0-	-534	-0-	255	1	6527	2	N	-0-					-0-
04	7080 X	6335	-0-	-745	-0-	157	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	7316 X	6654	-0-	-662	-0-	157	1	6497	2	N	-0-					-0-
06	7080 X	6690	-0-	-390	-0-	250	1	6440	2	N	-0-					-0-
*07	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	178	1	6838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	-0-	7753	3	N	-0-	27	
03		8122 X	7929	-0-	-193	-0-	-0-	7929	3	N	-0-	27	
04		7920 X	7513	-0-	-407	-0-	-0-	7513	3	N	-0-	27	
05		8184 X	7739	-0-	-445	-0-	-0-	7739	3	N	-0-	27	
06		7920 X	7452	-0-	-468	-0-	-0-	7452	3	N	-0-	27	
07		8184 X	7605	-0-	-579	-0-	-0-	7605	3	N	-0-	27	

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520													
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	N	45	210	
								50	9				
03		2790 X	2695	-0-	-95	-0-	-0-	58	1	N	37	61	
								41	9		186		
04		2700 X	2582	-0-	-118	-0-	-0-	57	1	N	39	100	
								43	9				
05		2790 X	2662	-0-	-128	-0-	-0-	59	1	N	41	141	
								45	9				
06		2610 N	2483	-0-	-127	-0-	-0-	54	1	N	29	170	
								32	9				
*07		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	N	38	40	
								42	9		168		

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326													
02		13888 X	637	-0-	-13251	-0-	-0-	637	1	N	-0-	-0-	
03		14880 X	1625	-0-	-13255	-0-	-0-	463	1	N	-0-	-0-	
04		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	N	-0-	-0-	
05		12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	-0-	639	1	N	-0-	-0-	
06		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	N	-0-	-0-	
07		10354 X	2044	-0-	-8310	-0-	-0-	729	1	N	-0-	-0-	

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354													
02		4984 X	4888	-0-	-96	-0-	-0-	185	1	N	-0-	-0-	
03		5518 X	5111	-0-	-407	-0-	-0-	192	1	N	-0-	-0-	
04		5220 X	4926	-0-	-294	-0-	-0-	183	1	N	-0-	-0-	
05		5425 X	5194	-0-	-231	-0-	-0-	184	1	N	-0-	-0-	
06		5250 X	5204	-0-	-46	-0-	-0-	195	1	N	-0-	-0-	
07		5425 X	5274	-0-	-151	-0-	-0-	201	1	N	-0-	-0-	

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150													
02		16464 X	15144	-0-	-1320	-0-	-0-	332	1	Y	-0-	-0-	
03		17670 X	16478	-0-	-1192	-0-	-0-	362	1	Y	-0-	-0-	
04		16560 X	15892	-0-	-668	-0-	-0-	355	1	Y	-0-	-0-	
05		17081 X	16122	-0-	-959	-0-	-0-	362	1	Y	-0-	-0-	
06		16200 X	15316	-0-	-884	-0-	-0-	339	1	Y	-0-	-0-	
07		16740 X	15585	-0-	-1155	-0-	-0-	344	1	Y	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7224 X	6809	-0-	-415	-0-	150	1	6659	3	N	-0-			-0-
03	7905 X	7821	-0-	-84	-0-	172	1	7649	3	N	-0-			-0-
04	7650 X	7584	-0-	-66	-0-	170	1	7414	3	N	-0-			-0-
05	7905 X	7770	-0-	-135	-0-	175	1	7595	3	N	-0-			-0-
06	7650 X	7402	-0-	-248	-0-	164	1	7238	3	N	-0-			-0-
07	7843 X	7611	-0-	-232	-0-	168	1	7443	3	N	-0-			-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734														
02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	721	1	3412	3	N	24			84
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	757	1	3640	3	N	1			85
04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	770	1	3541	3	N	-0-			85
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	795	1	3557	3	N	-0-			85
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	765	1	3363	3	N	54			139
*07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	787	1	3265	3	N	38	172	1	5
						42	9							

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080														
02	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	189	1	7298	2	N	-0-			-0-
03	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	203	1	7872	2	N	-0-			-0-
04	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	150	1	5882	2	N	-0-			-0-
05	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	196	1	8084	2	N	-0-			-0-
06	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	191	1	7485	2	N	-0-			-0-
*07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	213	1	8147	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312														
02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	79	1	3539	3	N	5			69
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	80	1	3573	3	N	21			90
*04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	81	1	3574	3	N	12			102
*05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	83	1	3597	3	N	-0-	37	1	65
*06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	75	1	3360	3	N	-0-			65
*07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	78	1	3481	3	N	20			85
						22	9							

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772														
02	3864 X	3837	-0-	-27	-0-	84	1	3753	3	N	-0-			22
03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	95	1	4235	3	N	-0-			22
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	95	1	4189	3	N	-0-			22
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	146	1	4242	3	N	-0-			22
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	138	1	4101	3	N	-0-			22
07	4278 X	3801	-0-	-477	-0-	84	1	3717	3	N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	16 1	3129 3	N	3		198
						3 9					
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	24 1	3401 3	N	-0-		198
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	17 1	3157 3	N	-0-		198
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	14 1	3063 3	N	182	97 1	283
						200 9					
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	15 1	3207 3	N	79		362
						87 9					
*07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	16 1	3313 3	N	-0-		91

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581											
02	2800 N	3360	-0-	560	560	262 1	3098 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	8492	-0-	5392	5952	315 1	8177 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	12102	-0-	9102	15054	211 1	11891 2	N	-0-		-0-
05	25658 X	10604	-0-	-15054	-0-	192 1	10412 2	N	-0-		-0-
06	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	209 1	9847 2	N	-0-		-0-
*07	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	219 1	9690 2	N	-0-		-0-

EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471											
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	89 1	772 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442											
02	5992 X	5639	-0-	-353	-0-	5639 3		N	-0-		-0-
03	7037 X	6241	-0-	-796	-0-	6241 3		N	-0-		-0-
04	6810 X	5998	-0-	-812	-0-	5998 3		N	-0-		-0-
05	7037 X	6102	-0-	-935	-0-	6102 3		N	-0-		-0-
06	6240 X	5819	-0-	-421	-0-	5819 3		N	-0-		-0-
07	6231 X	4882	-0-	-1349	-0-	4882 3		N	-0-		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080											
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480											
02	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 3		N	-0-		-0-
03	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10197 3		N	-0-		-0-
04	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710 3		N	-0-		-0-
05	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685 3		N	-0-		-0-
06	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	9210 3		N	-0-		-0-
*07	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		7364 X	6334	-0-	-1030	-0-	160 1	6174 2	N	-0-			-0-
03		7719 X	7335	-0-	-384	-0-	184 1	7151 2	N	-0-			-0-
04		7170 X	7103	-0-	-67	-0-	176 1	6927 2	N	-0-			-0-
05		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	192 1	7928 2	N	-0-			-0-
06		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	192 1	7502 2	N	-0-			-0-
*07		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	191 1	7318 2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341													
02		9380 X	9140	-0-	-240	-0-	9140 3		N	-0-			-0-
03		10385 X	9736	-0-	-649	-0-	9736 3		N	-0-			-0-
04		10050 X	9558	-0-	-492	-0-	9558 3		N	-0-			-0-
05		10385 X	9537	-0-	-848	-0-	9537 3		N	-0-			-0-
06		10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10617 3		N	-0-			-0-
07		10106 X	9587	-0-	-519	-0-	9587 3		N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440													
02		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	143 1	5518 2	N	-0-			-0-
03		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	121 1	4711 2	N	-0-			-0-
04		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	99 1	3907 2	N	-0-			-0-
05		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	96 1	3949 2	N	-0-			-0-
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	96 1	3759 2	N	-0-			-0-
*07		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	127 1	4865 2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176													
02		2464 X	2109	-0-	-355	-0-	672 1	1437 3	N	-0-			-0-
03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	868 1	3028 3	N	-0-			-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	798 1	2359 3	N	-0-			-0-
05		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	868 1	4341 3	N	-0-			-0-
06		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	840 1	5963 3	N	-0-			-0-
*07		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	840 1	5937 3	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970													
02		3808 X	2824	-0-	-984	-0-	2824 3		N	-0-			-0-
03		4216 X	2760	-0-	-1456	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
04		4080 X	2745	-0-	-1335	-0-	2745 3		N	-0-			-0-
05		3503 X	2529	-0-	-974	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
06		3360 X	2856	-0-	-504	-0-	2856 3		N	-0-			-0-
07		3131 X	2083	-0-	-1048	-0-	2083 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8657 - 10958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	739	1	2609	2	N	-0-	-0-
03		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	877	1	2649	2	N	-0-	-0-
04		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	892	1	2914	2	N	-0-	-0-
05		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	922	1	2913	2	N	-0-	-0-
06		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	873	1	2655	2	N	-0-	-0-
*07		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	925	1	2614	2	N	-0-	-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007										TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7931 - 10535
02		7812 X	7029	-0-	-783	-0-	266	1	6763	2	N	-0-	-0-
03		8649 X	7333	-0-	-1316	-0-	276	1	7057	2	N	-0-	-0-
04		7590 X	7178	-0-	-412	-0-	267	1	6911	2	N	-0-	-0-
05		7781 X	7143	-0-	-638	-0-	253	1	6890	2	N	-0-	-0-
06		7530 X	6899	-0-	-631	-0-	258	1	6641	2	N	-0-	-0-
07		7781 X	7187	-0-	-594	-0-	274	1	6913	2	N	-0-	-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8146 - 9790
02		10416 X	10400	-0-	-16	-0-	337	1	10063	3	Y	-0-	-0-
03		11532 X	11219	-0-	-313	-0-	364	1	10855	3	Y	-0-	-0-
04		11160 X	10618	-0-	-542	-0-	349	1	10269	3	Y	-0-	-0-
05		11501 X	11179	-0-	-322	-0-	252	1	10927	3	Y	-0-	-0-
06		11130 X	10417	-0-	-713	-0-	340	1	10077	3	Y	-0-	-0-
07		11501 X	10734	-0-	-767	-0-	349	1	10385	3	Y	-0-	-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8446 - 10380
02		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	163	1	7285	3	Y	34	146
03		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	199	1	8897	3	Y	49	169 1 26
04		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	196	1	8584	3	Y	32	58
05		9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	204	1	8895	3	Y	29	87
06		8850 X	8064	-0-	-786	-0-	261	1	7761	3	Y	38	56 1 69
07		9145 X	7752	-0-	-1393	-0-	251	1	7490	3	Y	10	79

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007										TOTAL DEPTH	6714	PERF.	7150 - 9153
02		4564 X	4137	-0-	-427	-0-	91	1	4046	3	N	-0-	-0-
03		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	117	1	5196	3	N	-0-	-0-
04		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	108	1	4690	3	N	-0-	-0-
05		4588 X	4079	-0-	-509	-0-	92	1	3987	3	N	-0-	-0-
06		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	719	1	8161	3	N	-0-	-0-
07		5301 X	3944	-0-	-1357	-0-	486	1	3458	3	N	-0-	-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007										TOTAL DEPTH	6494	PERF.	7100 - 8503
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2014 - P&A 05/09/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HES				WELL #:	1	RRCID ->	231830	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7904	PERF.10555 - 10807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5236 X	5188	-0-	-48	-0-	90 1	5098 2	N	-0-			-0-
03		5797 X	5435	-0-	-362	-0-	95 1	5340 2	N	-0-			-0-
04		5610 X	5569	-0-	-41	-0-	97 1	5472 2	N	-0-			-0-
05		5797 X	5700	-0-	-97	-0-	103 1	5597 2	N	-0-			-0-
06		5610 X	5282	-0-	-328	-0-	110 1	5172 2	N	-0-			-0-
07		5766 X	5324	-0-	-442	-0-	118 1	5206 2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM				WELL #:	10	RRCID ->	231831	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 7576 - 9785	
02		17920 X	16630	-0-	-1290	-0-	420 1	16210 2	N	-0-			-0-
03		19220 X	17976	-0-	-1244	-0-	451 1	17525 2	N	-0-			-0-
04		18300 X	16452	-0-	-1848	-0-	408 1	16044 2	N	-0-			-0-
05		18631 X	16895	-0-	-1736	-0-	400 1	16495 2	N	-0-			-0-
06		18030 X	16370	-0-	-1660	-0-	408 1	15962 2	N	-0-			-0-
07		18414 X	17139	-0-	-1275	-0-	436 1	16703 2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL				WELL #:	3	RRCID ->	231833	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6671	PERF. 7250 - 9182	
02		5208 X	4235	-0-	-973	-0-	771 1	3464 3	N	-0-			-0-
03		5766 X	5224	-0-	-542	-0-	903 1	4321 3	N	-0-			-0-
04		5580 X	4983	-0-	-597	-0-	874 1	4109 3	N	-0-			-0-
05		5704 X	3802	-0-	-1902	-0-	859 1	2943 3	N	-0-			-0-
06		5520 X	4742	-0-	-778	-0-	822 1	3920 3	N	-0-			-0-
07		5239 X	3608	-0-	-1631	-0-	812 1	2796 3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON				WELL #:	4	RRCID ->	231834	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	6619	PERF. 7300 - 8692	
02		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	114 1	5098 3	N	-0-			-0-
03		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	152 1	6764 3	N	-0-			-0-
04		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	156 1	6804 3	N	-0-			-0-
05		7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	169 1	7365 3	N	-0-			-0-
06		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	160 1	7098 3	N	-0-			-0-
*07		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	207 1	9151 3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD				WELL #:	4	RRCID ->	231835	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6520	PERF. 6725 - 8652	
02		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 3		N	-0-			-0-
03		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 3		N	-0-			-0-
04		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 3		N	-0-			-0-
05		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 3		N	-0-			-0-
06		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3		N	-0-			-0-
*07		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 3		N	-0-			-0-

FLORENCE, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	231836	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6344	PERF. 6862 - 8840	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP				WELL #:	1	RRCID ->	231837	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7610 - 9284	
02		13384 X	13323	-0-	-61	-0-	232 1	13091 2	N	-0-			-0-
03		14818 X	14113	-0-	-705	-0-	248 1	13865 2	N	-0-			-0-
04		14340 X	13740	-0-	-600	-0-	239 1	13501 2	N	-0-			-0-
05		14756 X	13990	-0-	-766	-0-	254 1	13736 2	N	-0-			-0-
06		14280 X	12492	-0-	-1788	-0-	260 1	12232 2	N	-0-			-0-
07		14756 X	13185	-0-	-1571	-0-	291 1	12894 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	181 1	6984 2	N	-0-			-0-
03		7316 X	7042	-0-	-274	-0-	177 1	6865 2	N	-0-			-0-
04		7080 X	6484	-0-	-596	-0-	161 1	6323 2	N	-0-			-0-
05		7316 X	6768	-0-	-548	-0-	160 1	6608 2	N	-0-			-0-
06		7080 X	6611	-0-	-469	-0-	165 1	6446 2	N	-0-			-0-
07		7316 X	6355	-0-	-961	-0-	162 1	6193 2	N	-0-			-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515													
02		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	883 1	3110 2	N	-0-			-0-
03		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1093 1	4283 2	N	-0-			-0-
04		5220 X	2745	-0-	-2475	-0-	905 1	1840 2	N	-0-			-0-
05		5394 X	2214	-0-	-3180	-0-	968 1	1246 2	N	-0-			-0-
06		5220 X	3280	-0-	-1940	-0-	972 1	2308 2	N	-0-			-0-
07		5363 X	4927	-0-	-436	-0-	1058 1	3869 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400													
02		11620 X	11498	-0-	-122	-0-	252 1	11246 3	N	-0-			-0-
03		12865 X	11441	-0-	-1424	-0-	252 1	11189 3	N	-0-			-0-
04		12450 X	11327	-0-	-1123	-0-	254 1	11073 3	N	-0-			-0-
05		12741 X	11467	-0-	-1274	-0-	258 1	11209 3	N	-0-			-0-
06		19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	422 1	18618 3	N	-0-			-0-
*07		20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	452 1	19970 3	N	-0-			-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240													
02		14056 X	13838	-0-	-218	-0-	448 1	13390 3	N	-0-			-0-
03		15562 X	14562	-0-	-1000	-0-	472 1	14090 3	N	-0-			-0-
04		15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	504 1	14790 3	N	-0-			-0-
05		17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	590 1	17206 3	N	-0-			-0-
06		17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	574 1	17022 3	N	-0-			-0-
*07		17794 X	17794	-0-	-0-	-0-	579 1	17215 3	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000													
02		7644 X	7239	-0-	-405	-0-	158 1	7056 3	Y	23	34	1	1
							25 9						
03		8463 X	7422	-0-	-1041	-0-	163 1	7253 3	Y	5	1	1	5
							6 9						
04		8190 X	7852	-0-	-338	-0-	176 1	7675 3	Y	1			6
							1 9						
05		8122 X	7971	-0-	-151	-0-	179 1	7790 3	Y	2			8
							2 9						
06		7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	170 1	7517 3	Y	2			10
							2 9						
*07		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	178 1	7885 3	Y	-0-			10

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450													
02		11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	291 1	11222 2	N	-0-			-0-
03		12524 X	10520	-0-	-2004	-0-	264 1	10256 2	N	-0-			-0-
04		12000 X	9519	-0-	-2481	-0-	236 1	9283 2	N	-0-			-0-
05		12524 X	8754	-0-	-3770	-0-	207 1	8547 2	N	-0-			-0-
06		12120 X	9107	-0-	-3013	-0-	227 1	8880 2	N	-0-			-0-
07		12524 X	11004	-0-	-1520	-0-	420 1	10584 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	829	1	2455	2	N	-0-		-0-	
03		2790 X	854	-0-	-1936	-0-	854	1			N	-0-		-0-	
04		2700 X	1647	-0-	-1053	-0-	757	1	890	2	N	-0-		-0-	
05		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	614	1	2954	2	N	-0-		-0-	
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	644	1	3831	2	N	-0-		-0-	
*07		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	783	1	7384	2	N	-0-		-0-	

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240															
02		11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	415	1	11270	2	N	-0-		-0-	
03		12090 X	11517	-0-	-573	-0-	401	1	11116	2	N	-0-		-0-	
04		11700 X	11312	-0-	-388	-0-	404	1	10908	2	N	-0-		-0-	
05		12090 X	11564	-0-	-526	-0-	431	1	11133	2	N	-0-		-0-	
06		11700 X	9694	-0-	-2006	-0-	337	1	9357	2	N	-0-		-0-	
07		12090 X	11625	-0-	-465	-0-	418	1	11207	2	N	-0-		-0-	

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351															
02		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	887	1	3698	3	N	-0-		-0-	
03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1054	1	4032	3	N	-0-		-0-	
04		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	979	1	3253	3	N	-0-		-0-	
05		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	1040	1	3031	3	N	-0-		-0-	
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	1017	1	2888	3	N	-0-		-0-	
*07		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	1020	1	3248	3	N	-0-		-0-	

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579															
02		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	234	1	4525	2	N	-0-		-0-	
03		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	262	1	4917	2	N	-0-		-0-	
04		4710 X	4639	-0-	-71	-0-	227	1	4412	2	N	-0-		-0-	
05		4867 X	4747	-0-	-120	-0-	224	1	4523	2	N	-0-		-0-	
06		4710 X	4584	-0-	-126	-0-	219	1	4365	2	N	-0-		-0-	
07		4867 X	4661	-0-	-206	-0-	253	1	4408	2	N	-0-		-0-	

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201															
02		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	785	1	4803	2	N	-0-		-0-	
03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	515	1	3747	2	N	-0-		-0-	
04		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	810	1	5668	2	N	-0-		-0-	
05		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	860	1	4616	2	N	-0-		-0-	
06		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	815	1	4062	2	N	-0-		-0-	
*07		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	861	1	3788	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452															
02		7784 X	7384	-0-	-400	-0-	128	1	7256	2	N	-0-		-0-	
03		8556 X	7758	-0-	-798	-0-	136	1	7622	2	N	-0-		-0-	
04		8040 X	7576	-0-	-464	-0-	132	1	7444	2	N	-0-		-0-	
05		8184 X	7735	-0-	-449	-0-	140	1	7595	2	N	-0-		-0-	
06		7920 X	7243	-0-	-677	-0-	151	1	7092	2	N	-0-		-0-	
07		8184 X	7438	-0-	-746	-0-	164	1	7274	2	N	-0-		-0-	

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724															
02		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	375	1	9539	2	N	-0-		-0-	
03		10478 X	10251	-0-	-227	-0-	386	1	9865	2	N	-0-		-0-	
04		10140 X	9777	-0-	-363	-0-	364	1	9413	2	N	-0-		-0-	
05		10478 X	10022	-0-	-456	-0-	355	1	9667	2	N	-0-		-0-	
06		10140 X	5631	-0-	-4509	-0-	140	1	5491	2	N	-0-		-0-	
*07		12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	471	1	11889	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WEST, BOB				WELL #:	5	RRCID ->	231868	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6698 - 9542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	600	1	3799	3	N	-0-			-0-
03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	732	1	4940	3	N	-0-			-0-
04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	666	1	3710	3	N	-0-			-0-
05		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	744	1	4546	3	N	-0-			-0-
06		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	672	1	2870	3	N	-0-			-0-
*07		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	744	1	3035	3	N	-0-			-0-

WEST, BOB				WELL #:	2	RRCID ->	231870	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	6838 - 10146		
02		840 N	451	-0-	-389	-0-	451	1			N	-0-			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	513	1	107	3	N	-0-			-0-
04		390 N	1	-0-	-389	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON				WELL #:	1	RRCID ->	231872	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8222 - 12235		
02		12460 X	11907	-0-	-553	-0-	207	1	11700	2	N	-0-			-0-
03		13795 X	12830	-0-	-965	-0-	225	1	12605	2	N	-0-			-0-
04		13350 X	12497	-0-	-853	-0-	217	1	12280	2	N	-0-			-0-
05		13640 X	12687	-0-	-953	-0-	230	1	12457	2	N	-0-			-0-
06		12930 X	11979	-0-	-951	-0-	249	1	11730	2	N	-0-			-0-
07		13175 X	12482	-0-	-693	-0-	276	1	12206	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB				WELL #:	8	RRCID ->	231874	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7162 - 10412		
02		3836 X	1756	-0-	-2080	-0-	609	1	1147	3	N	-0-			-0-
03		4247 X	2201	-0-	-2046	-0-	647	1	1554	3	N	-0-			-0-
04		3510 X	2858	-0-	-652	-0-	1140	1	1718	3	N	-0-			-0-
05		1953 X	900	-0-	-1053	-0-	900	1			N	-0-			-0-
06		2130 X	1073	-0-	-1057	-0-	1073	1			N	-0-			-0-
07		2945 X	760	-0-	-2185	-0-	747	1	13	3	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	231878	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8100 - 11701		
02		4592 X	4451	-0-	-141	-0-	77	1	4374	2	N	-0-			-0-
03		5084 X	4877	-0-	-207	-0-	86	1	4791	2	N	-0-			-0-
04		4920 X	4644	-0-	-276	-0-	81	1	4563	2	N	-0-			-0-
05		4960 X	4710	-0-	-250	-0-	85	1	4625	2	N	-0-			-0-
06		4800 X	4519	-0-	-281	-0-	94	1	4425	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4656	-0-	-273	-0-	103	1	4553	2	N	-0-			-0-

RAYBURNE FAMILY				WELL #:	1	RRCID ->	232215	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	7892 - 8112		
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	18	1	991	2	N	-0-			-0-
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	26	1	1435	2	N	-0-			-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	25	1	1415	2	N	-0-			-0-
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	27	1	1467	2	N	-0-			-0-
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	29	1	1365	2	N	-0-			-0-
*07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	2	N	-0-			-0-

DONEGAL HILLS				WELL #:	4	RRCID ->	232351	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7220 - 9264		
02		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	676	1	1470	3	N	-0-			37
03		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	864	1	5006	3	N	-0-			37
04		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	782	1	3855	3	N	-0-			37
05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	705	1	3425	3	N	-0-			37
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	489	1	2080	3	N	-0-			37
*07		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	625	1	2193	3	N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2492 X	1555	-0-	-937	-0-	8	1	1	2	Y	-0-			38
							1546	3							
03		3162 X	2401	-0-	-761	-0-	16	1	2385	3	Y	-0-			38
04		3060 X	1746	-0-	-1314	-0-	9	1	1	2	Y	-0-			38
							1736	3							
05		3162 X	1664	-0-	-1498	-0-	7	1	1657	3	Y	-0-			38
06		2310 X	1904	-0-	-406	-0-	8	1	1896	3	Y	-0-			38
07		2387 X	2019	-0-	-368	-0-	9	1	2010	3	Y	-0-			38

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940															
02		5880 X	5602	-0-	-278	-0-	201	1	5401	2	N	-0-			-0-
03		7564 X	6327	-0-	-1237	-0-	220	1	6107	2	N	-0-			-0-
04		7320 X	6255	-0-	-1065	-0-	220	1	6035	2	N	-0-			-0-
05		7564 X	6317	-0-	-1247	-0-	237	1	6080	2	N	-0-			-0-
06		6120 X	5259	-0-	-861	-0-	184	1	5075	2	N	-0-			-0-
07		6479 X	6113	-0-	-366	-0-	221	1	5892	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408															
02		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893															
02		7812 X	6961	-0-	-851	-0-	121	1	6840	2	N	-0-			-0-
03		8649 X	7793	-0-	-856	-0-	137	1	7656	2	N	-0-			-0-
04		8220 X	7450	-0-	-770	-0-	130	1	7320	2	N	-0-			-0-
05		8060 X	6608	-0-	-1452	-0-	120	1	6488	2	N	-0-			-0-
06		7530 X	6768	-0-	-762	-0-	141	1	6627	2	N	-0-			-0-
07		7781 X	6957	-0-	-824	-0-	154	1	6803	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532															
02		2744 X	1828	-0-	-916	-0-	532	1	1296	3	N	-0-			-0-
03		3038 X	1477	-0-	-1561	-0-	549	1	928	3	N	-0-			-0-
04		2940 X	570	-0-	-2370	-0-	570	1			N	-0-			-0-
05		2480 X	589	-0-	-1891	-0-	589	1			N	-0-			-0-
06		2010 X	1085	-0-	-925	-0-	561	1	524	3	N	-0-			-0-
07		2015 X	1977	-0-	-38	-0-	589	1	1388	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785															
02		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	118	1	4543	2	N	-0-			-0-
03		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	174	1	6743	2	N	-0-			-0-
04		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	206	1	8085	2	N	-0-			-0-
05		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	193	1	7960	2	N	-0-			-0-
06		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	178	1	6962	2	N	-0-			-0-
*07		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	172	1	6587	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	80	1	4545	2	N	-0-
03		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	91	1	5074	2	N	-0-
04		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	87	1	4919	2	N	-0-
05		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	91	1	4943	2	N	-0-
06		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	100	1	4720	2	N	-0-
*07		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	113	1	4998	2	N	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864												
02		8568 X	7498	-0-	-1070	-0-	189	1	7309	2	N	-0-
03		9331 X	7551	-0-	-1780	-0-	190	1	7361	2	N	-0-
04		8280 X	6075	-0-	-2205	-0-	226	1	5849	2	N	-0-
05		8556 X	6784	-0-	-1772	-0-	160	1	6624	2	N	-0-
06		8280 X	6641	-0-	-1639	-0-	166	1	6475	2	N	-0-
07		8308 X	6983	-0-	-1325	-0-	266	1	6717	2	N	-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711												
02		2296 N	2270	-0-	-26	-0-	39	1	2231	2	N	-0-
03		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	45	1	2511	2	N	-0-
04		2310 N	2277	-0-	-33	-0-	40	1	2237	2	N	-0-
05		2511 N	2212	-0-	-299	-0-	40	1	2172	2	N	-0-
06		2460 N	2202	-0-	-258	-0-	46	1	2156	2	N	-0-
07		2356 N	2290	-0-	-66	-0-	51	1	2239	2	N	-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415												
02		20216 X	17673	-0-	-2543	-0-	669	1	17004	2	N	-0-
03		21452 X	13465	-0-	-7987	-0-	507	1	12958	2	N	-0-
04		20760 X	14914	-0-	-5846	-0-	555	1	14359	2	N	-0-
05		20615 X	19410	-0-	-1205	-0-	688	1	18722	2	N	-0-
06		22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	823	1	21197	2	N	-0-
*07		23575 X	23575	-0-	-0-	-0-	899	1	22676	2	N	-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400												
02		8288 X	7652	-0-	-636	-0-	248	1	7404	3	N	-0-
03		9176 X	8552	-0-	-624	-0-	277	1	8275	3	N	-0-
04		8880 X	8102	-0-	-778	-0-	267	1	7835	3	N	-0-
05		8835 X	8167	-0-	-668	-0-	184	1	7983	3	N	-0-
06		8280 X	7865	-0-	-415	-0-	257	1	7608	3	N	-0-
07		8556 X	7993	-0-	-563	-0-	261	1	7732	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	3892	-0-	-364	-0-	-0-	84	1	3752	3	Y	51	59	1	59
03	4712 X	3699	-0-	-1013	-0-	-0-	56	9	79	1	Y	86	70	1	75
04	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	-0-	95	9	99	1	Y	2	25	1	52
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	102	1	Y	34	3	1	83
*06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9	97	1	Y	19			102
*07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	95	1	Y	14			116
							15	9							

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820															
02	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	9626	3	N	-0-			5
03	10695 X	10632	-0-	-63	-0-	-0-	344	1	10288	3	N	-0-			5
04	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	10070	3	N	-0-			5
05	10788 X	9630	-0-	-1158	-0-	-0-	319	1	9311	3	N	-0-			5
06	10440 X	9562	-0-	-878	-0-	-0-	312	1	9250	3	N	-0-			5
07	10788 X	10348	-0-	-440	-0-	-0-	336	1	10012	3	N	-0-			5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255															
02	8456 X	7345	-0-	-1111	-0-	-0-	186	1	7159	2	N	-0-			-0-
03	8742 X	7744	-0-	-998	-0-	-0-	194	1	7550	2	N	-0-			-0-
04	9120 X	7382	-0-	-1738	-0-	-0-	183	1	7199	2	N	-0-			-0-
05	9424 X	7607	-0-	-1817	-0-	-0-	180	1	7427	2	N	-0-			-0-
06	9120 X	6913	-0-	-2207	-0-	-0-	172	1	6741	2	N	-0-			-0-
07	8122 X	7126	-0-	-996	-0-	-0-	181	1	6945	2	N	-0-			-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127															
02	5432 X	5309	-0-	-123	-0-	-0-	92	1	5217	2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5925	-0-	-89	-0-	-0-	104	1	5821	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	5694	-0-	-186	-0-	-0-	99	1	5595	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5816	-0-	-260	-0-	-0-	106	1	5710	2	N	-0-			-0-
06	5880 X	5492	-0-	-388	-0-	-0-	114	1	5378	2	N	-0-			-0-
07	5921 X	5364	-0-	-557	-0-	-0-	119	1	5245	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070															
02	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	6148	2	N	-0-			-0-
03	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	6408	2	N	-0-			-0-
04	6630 X	6170	-0-	-460	-0-	-0-	153	1	6017	2	N	-0-			-0-
05	6851 X	6328	-0-	-523	-0-	-0-	150	1	6178	2	N	-0-			-0-
06	6630 X	5902	-0-	-728	-0-	-0-	147	1	5755	2	N	-0-			-0-
07	6851 X	6369	-0-	-482	-0-	-0-	162	1	6207	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850															
02	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	7426	3	N	-0-			119
03	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	8365	3	N	-0-			119
04	8070 X	8038	-0-	-32	-0-	-0-	264	1	7774	3	N	-0-			119
05	8339 X	8107	-0-	-232	-0-	-0-	269	1	7838	3	N	-0-			119
06	8070 X	7829	-0-	-241	-0-	-0-	255	1	7574	3	N	-0-			119
07	8339 X	8189	-0-	-150	-0-	-0-	266	1	7923	3	N	-0-			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02		16296 X	8752	-0-	-7544	-0-	284	1	8468	3	N	-0-				-0-
03		18042 X	14410	-0-	-3632	-0-	468	1	13942	3	N	-0-				-0-
04		17460 X	14792	-0-	-2668	-0-	331	1	14461	3	N	-0-				-0-
05		17205 X	15159	-0-	-2046	-0-	503	1	14656	3	N	-0-				-0-
06		16650 X	14965	-0-	-1685	-0-	488	1	14477	3	N	-0-				-0-
07		15283 X	14258	-0-	-1025	-0-	465	1	13793	3	N	-0-				-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610																
02		15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	488	1	14588	3	N	-0-				-0-
03		16616 X	15084	-0-	-1532	-0-	489	1	14595	3	N	-0-				-0-
04		16080 X	15592	-0-	-488	-0-	513	1	15079	3	N	-0-				-0-
05		16616 X	15822	-0-	-794	-0-	525	1	15297	3	N	-0-				-0-
06		16080 X	14905	-0-	-1175	-0-	486	1	14419	3	N	-0-				-0-
07		16616 X	15902	-0-	-714	-0-	517	1	15385	3	N	-0-				-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400																
02		7112 X	6680	-0-	-432	-0-	238	1	6442	2	N	-0-				-0-
03		7564 X	7545	-0-	-19	-0-	263	1	7282	2	N	-0-				-0-
04		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	257	1	6987	2	N	-0-				-0-
05		7409 X	7058	-0-	-351	-0-	263	1	6795	2	N	-0-				-0-
06		7290 X	6240	-0-	-1050	-0-	218	1	6022	2	N	-0-				-0-
07		7533 X	7329	-0-	-204	-0-	266	1	7063	2	N	-0-				-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763																
02		4564 X	4229	-0-	-335	-0-	150	1	4079	2	N	-0-				-0-
03		5053 X	4937	-0-	-116	-0-	173	1	4764	2	N	-0-				-0-
04		4890 X	4372	-0-	-518	-0-	159	1	4213	2	N	-0-				-0-
05		5022 X	4509	-0-	-513	-0-	167	1	4342	2	N	-0-				-0-
06		4770 X	4121	-0-	-649	-0-	145	1	3976	2	N	-0-				-0-
07		4929 X	4587	-0-	-342	-0-	167	1	4420	2	N	-0-				-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945																
02		3304 X	2338	-0-	-966	-0-	114	1	2224	2	N	-0-				-0-
03		3658 X	3323	-0-	-335	-0-	165	1	3158	2	N	-0-				-0-
04		3540 X	3367	-0-	-173	-0-	162	1	3205	2	N	-0-				-0-
05		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	177	1	3537	2	N	-0-				-0-
06		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	182	1	3589	2	N	-0-				-0-
07		3472 X	3465	-0-	-7	-0-	190	1	3275	2	N	-0-				-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050																
02		9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	358	1	9093	2	N	-0-				-0-
03		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	403	1	10298	2	N	-0-				-0-
04		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	356	1	9225	2	N	-0-				-0-
05		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	377	1	10257	2	N	-0-				-0-
06		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	384	1	9884	2	N	-0-				-0-
*07		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	381	1	9603	2	N	-0-				-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174																
02		13659 X	13659	-0-	-0-	-0-	517	1	13142	2	N	-0-				-0-
03		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	533	1	13619	2	N	-0-				-0-
04		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	488	1	12620	2	N	-0-				-0-
05		13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	491	1	13361	2	N	-0-				-0-
06		13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	489	1	12586	2	N	-0-				-0-
*07		14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	559	1	14100	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	256 1	9866 2	N	-0-			-0-
03		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	259 1	10055 2	N	-0-			-0-
04		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	246 1	9657 2	N	-0-			-0-
05		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	242 1	9979 2	N	-0-			-0-
06		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	237 1	9250 2	N	-0-			-0-
*07		10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	254 1	9753 2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350													
02		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	387 1	10402 2	N	-0-			-0-
03		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	354 1	9835 2	N	-0-			-0-
04		11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	413 1	11224 2	N	-0-			-0-
05		11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	427 1	11068 2	N	-0-			-0-
06		8430 X	7282	-0-	-1148	-0-	256 1	7026 2	N	-0-			-0-
*07		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	411 1	10912 2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772													
02		8008 X	7233	-0-	-775	-0-	274 1	6959 2	N	-0-			-0-
03		8339 X	7959	-0-	-380	-0-	200 1	7759 2	N	-0-			-0-
04		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	195 1	7680 2	N	-0-			-0-
05		7998 X	7819	-0-	-179	-0-	185 1	7634 2	N	-0-			-0-
06		7740 X	7099	-0-	-641	-0-	265 1	6834 2	N	-0-			-0-
07		8153 X	7598	-0-	-555	-0-	193 1	7405 2	N	-0-			-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850													
02		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	161 1	7193 3	Y	-0-			-0-
03		7874 X	7828	-0-	-46	-0-	172 1	7656 3	Y	-0-			-0-
04		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	184 1	8031 3	Y	-0-			-0-
05		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	185 1	8030 3	Y	-0-			-0-
06		7950 X	7799	-0-	-151	-0-	172 1	7627 3	Y	-0-			-0-
07		8339 X	8009	-0-	-330	-0-	177 1	7832 3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809													
02		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	313 1	7958 2	N	-0-			-0-
03		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	218 1	8462 2	N	-0-			-0-
04		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	204 1	8034 2	N	-0-			-0-
05		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	197 1	8145 2	N	-0-			-0-
06		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	201 1	7862 2	N	-0-			-0-
*07		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	216 1	8284 2	N	-0-			-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115													
02		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	53 1	3024 2	N	-0-			-0-
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	58 1	3242 2	N	-0-			-0-
04		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	57 1	3229 2	N	-0-			-0-
05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	58 1	3159 2	N	-0-			-0-
06		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	64 1	3018 2	N	-0-			-0-
*07		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	71 1	3150 2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441													
02		T. A.	38	-0-	38	113	38 3		N	-0-			102
03		T. A.	21	-0-	21	134	21 3		N	-0-			102
04		155 X	21	-0-	-134	-0-	21 3		N	-0-			102
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			102
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-			102
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
NEIL, AILEEN		WELL #:		4	RRCID ->	233868	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 7214 -	7269
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	165 1	4	4953 3	Y	4		75
03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	226 1	9	6762 3	Y	1		76
04	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	205 1	9	6051 3	Y	-0-	50 1	26
*05	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	212 1	9	6192 3	Y	4	7 1	23
*06	6690 X	5614	-0-	-1076	-0-	183 1	9	5430 3	Y	1	1 1	23
07	6913 X	5497	-0-	-1416	-0-	179 1	9	5318 3	Y	-0-		23

DAY-ADAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233873	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7448	PERF. 8016 -	9817
02	10640 X	5842	-0-	-4798	-0-	221 1		5621 2	N	-0-		-0-
03	11749 X	6028	-0-	-5721	-0-	227 1		5801 2	N	-0-		-0-
04	9480 X	5487	-0-	-3993	-0-	204 1		5283 2	N	-0-		-0-
05	8649 X	5367	-0-	-3282	-0-	190 1		5177 2	N	-0-		-0-
06	6930 X	4702	-0-	-2228	-0-	176 1		4526 2	N	-0-		-0-
07	6479 X	5801	-0-	-678	-0-	221 1		5580 2	N	-0-		-0-

SEALS, G. T.		WELL #:		21	RRCID ->	233875	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 8446 -	10075
02	6552 X	6533	-0-	-19	-0-	144 1		6389 3	N	-0-		-0-
03	7254 X	6901	-0-	-353	-0-	151 1		6750 3	N	-0-		-0-
04	7020 X	6933	-0-	-87	-0-	156 1		6777 3	N	-0-		-0-
05	7254 X	7063	-0-	-191	-0-	160 1		6903 3	N	-0-		-0-
06	7020 X	6995	-0-	-25	-0-	155 1		6840 3	N	-0-		-0-
07	7223 X	7134	-0-	-89	-0-	159 1		6975 3	N	-0-		-0-

TCU		WELL #:		26	RRCID ->	233879	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7865 -	9414
02	5516 X	4928	-0-	-588	-0-	187 1		4741 2	N	-0-		-0-
03	5890 X	5453	-0-	-437	-0-	137 1		5316 2	N	-0-		-0-
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	141 1		5546 2	N	-0-		-0-
05	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	137 1		5649 2	N	-0-		-0-
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	135 1		5288 2	N	-0-		-0-
07	5890 X	5579	-0-	-311	-0-	142 1		5437 2	N	-0-		-0-

SYNERGY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233882	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	7344	PERF. 7785 -	9869
02	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	779 1		4229 2	N	-0-		-0-
03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	898 1		5177 2	N	-0-		-0-
04	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	857 1		4531 2	N	-0-		-0-
05	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	876 1		4204 2	N	-0-		-0-
06	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	963 1		6397 2	N	-0-		-0-
*07	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	976 1		6271 2	N	-0-		-0-

HADDOCK, E. L.		WELL #:		6	RRCID ->	233883	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7483	PERF. 7800 -	10604
02	16240 X	15172	-0-	-1068	-0-	383 1		14789 2	N	-0-		-0-
03	18042 X	15997	-0-	-2045	-0-	402 1		15595 2	N	-0-		-0-
04	17460 X	16682	-0-	-778	-0-	414 1		16268 2	N	-0-		-0-
05	18042 X	16596	-0-	-1446	-0-	589 1		16007 2	N	-0-		-0-
06	17040 X	15363	-0-	-1677	-0-	383 1		14980 2	N	-0-		-0-
07	17236 X	15682	-0-	-1554	-0-	399 1		15283 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	378 1	10198 2	N	-0-		-0-
03		15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	524 1	14571 2	N	-0-		-0-
04		13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	471 1	12754 2	N	-0-		-0-
05		14439 X	14439	-0-	-0-	-0-	539 1	13900 2	N	-0-		-0-
06		11070 X	9694	-0-	-1376	-0-	341 1	9353 2	N	-0-		-0-
*07		12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	446 1	11785 2	N	-0-		-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324												
02		12320 X	11896	-0-	-424	-0-	261 1	11635 3	N	-0-		-0-
03		13423 X	13204	-0-	-219	-0-	290 1	12914 3	N	-0-		-0-
04		13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	307 1	13387 3	N	-0-		-0-
05		13175 X	12945	-0-	-230	-0-	292 1	12653 3	N	-0-		-0-
06		12780 X	11532	-0-	-1248	-0-	256 1	11276 3	N	-0-		-0-
07		13640 X	12073	-0-	-1567	-0-	267 1	11806 3	N	-0-		-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670												
02		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	155 1	4617 3	Y	21		55
							23 9					
*03		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	173 1	5146 3	Y	-0-		55
*04		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	205 1	6060 3	Y	2		57
							2 9					
*05		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	198 1	5769 3	Y	-0-	57 1	-0-
*06		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	185 1	5492 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
*07		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	180 1	5378 3	Y	-0-		-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287												
02		8708 X	8207	-0-	-501	-0-	143 1	8064 2	N	-0-		-0-
03		9641 X	9187	-0-	-454	-0-	161 1	9026 2	N	-0-		-0-
04		9300 X	9140	-0-	-160	-0-	159 1	8981 2	N	-0-		-0-
05		9610 X	9369	-0-	-241	-0-	170 1	9199 2	N	-0-		-0-
06		9300 X	9188	-0-	-112	-0-	191 1	8997 2	N	-0-		-0-
07		9455 X	9410	-0-	-45	-0-	208 1	9202 2	N	-0-		-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364												
02		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	80 1	4550 2	N	-0-		-0-
03		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	90 1	5019 2	N	-0-		-0-
04		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	94 1	5285 2	N	-0-		-0-
05		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	109 1	5909 2	N	-0-		-0-
06		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	112 1	5284 2	N	-0-		-0-
*07		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	122 1	5386 2	N	-0-		-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850												
02		9884 X	9261	-0-	-623	-0-	300 1	8961 3	N	-0-		-0-
03		10943 X	10083	-0-	-860	-0-	327 1	9756 3	N	-0-		-0-
04		10590 X	9715	-0-	-875	-0-	217 1	9498 3	N	-0-		-0-
05		10323 X	10050	-0-	-273	-0-	226 1	9824 3	N	-0-		-0-
06		9990 X	9609	-0-	-381	-0-	313 1	9296 3	N	-0-		-0-
07		10261 X	10055	-0-	-206	-0-	327 1	9728 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
02		4088 X	3732	-0-	-356	-0-	65	1	3667	2	N	-0-		-0-
03		4526 X	3481	-0-	-1045	-0-	61	1	3420	2	N	-0-		-0-
04		4380 X	2398	-0-	-1982	-0-	42	1	2356	2	N	-0-		-0-
05		4309 X	1809	-0-	-2500	-0-	33	1	1776	2	N	-0-		-0-
06		4140 X	1572	-0-	-2568	-0-	145	1	1427	2	N	-0-		-0-
07		4123 X	3253	-0-	-870	-0-	554	1	2699	2	N	-0-		-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908														
02		5460 X	5328	-0-	-132	-0-	93	1	5235	2	N	-0-		-0-
03		6045 X	5808	-0-	-237	-0-	102	1	5706	2	N	-0-		-0-
04		5850 X	5569	-0-	-281	-0-	97	1	5472	2	N	-0-		-0-
05		6045 X	5661	-0-	-384	-0-	103	1	5558	2	N	-0-		-0-
06		5850 X	5424	-0-	-426	-0-	113	1	5311	2	N	-0-		-0-
07		5890 X	5568	-0-	-322	-0-	123	1	5445	2	N	-0-		-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616														
02		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	3	N	21		70
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	23	9	1678	3	N	13		83
04		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	14	9	1883	3	N	4		87
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	43	1	1742	3	N	14		101
*06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	4	9	1292	3	Y	27	116 1	12
*07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	29	1	2307	3	Y	24	2 1	34
							30	9						
							52	1						
							26	9						

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742														
02		9324 X	8867	-0-	-457	-0-	8867	3			N	-0-		-0-
03		10323 X	9438	-0-	-885	-0-	9438	3			N	-0-		-0-
04		9870 X	9005	-0-	-865	-0-	9005	3			N	-0-		-0-
05		10199 X	9342	-0-	-857	-0-	9342	3			N	-0-		-0-
06		9630 X	8982	-0-	-648	-0-	8982	3			N	-0-		-0-
07		9827 X	9517	-0-	-310	-0-	9517	3			N	-0-		-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772														
02		6468 X	5893	-0-	-575	-0-	5893	3			N	-0-		-0-
03		7161 X	6343	-0-	-818	-0-	6343	3			N	-0-		-0-
04		6870 X	6269	-0-	-601	-0-	6269	3			N	-0-		-0-
05		7099 X	6751	-0-	-348	-0-	6751	3			N	-0-		-0-
06		6690 X	6584	-0-	-106	-0-	6584	3			N	-0-		-0-
*07		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
M & J BAR NONE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234620	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	6170 -	7863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1568 N	1149	-0-	-419	-0-	730 1	419 3	N	-0-			206
03		1333 N	785	-0-	-548	-0-	785 1		N	-0-			206
*04		1290 N	970	-0-	-320	-0-	781 1	170 3	N	17	190 1		33
							19 9						
*05		1271 N	828	-0-	-443	-0-	806 1	22 3	N	-0-			33
*06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 1		N	-0-			33
07		992 N	847	-0-	-145	-0-	806 1	33 3	N	7			40
							8 9						

GROGAN-BARBEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234622	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	5888	PERF.	6240 -	7742
02		2800 N	2858	-0-	58	58	14 1	2815 3	N	26			261
							29 9						
03		2994 N	2936	-0-	-58	-0-	20 1	2884 3	N	29			290
							32 9						
04		2790 N	2463	-0-	-327	-0-	13 1	2436 3	N	13	181 1		122
							14 9						
05		2883 X	2646	-0-	-237	-0-	12 1	2619 3	N	14			136
							15 9						
06		2790 X	2596	-0-	-194	-0-	12 1	2574 3	N	9			145
							10 9						
07		2883 X	2223	-0-	-660	-0-	11 1	2206 3	N	5			150
							6 9						

MAHAFFEY, SUE		WELL #:		6	RRCID ->	234623	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6745 -	8087
02		8288 X	7750	-0-	-538	-0-	7750 3		N	-0-			-0-
03		9176 X	8820	-0-	-356	-0-	8820 3		N	-0-			-0-
04		8880 X	8148	-0-	-732	-0-	8148 3		N	-0-			-0-
05		9176 X	8272	-0-	-904	-0-	8272 3		N	-0-			-0-
06		8550 X	8166	-0-	-384	-0-	8166 3		N	-0-			-0-
07		8835 X	8106	-0-	-729	-0-	8106 3		N	-0-			-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES		WELL #:		16	RRCID ->	234624	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8146 -	11385
02		8596 X	7944	-0-	-652	-0-	174 1	7770 3	N	-0-			-0-
03		9486 X	9293	-0-	-193	-0-	204 1	9089 3	N	-0-			-0-
04		9180 X	9136	-0-	-44	-0-	205 1	8931 3	N	-0-			-0-
05		9424 X	9289	-0-	-135	-0-	209 1	9080 3	N	-0-			-0-
06		9090 X	8670	-0-	-420	-0-	192 1	8478 3	N	-0-			-0-
07		9424 X	8971	-0-	-453	-0-	199 1	8772 3	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS		WELL #:		8	RRCID ->	234632	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6870 -	8552
02		5880 X	5226	-0-	-654	-0-	5226 3		N	-0-			-0-
03		6572 X	4997	-0-	-1575	-0-	4997 3		N	-0-			-0-
04		6360 X	3988	-0-	-2372	-0-	3988 3		N	-0-			-0-
05		6572 X	3415	-0-	-3157	-0-	3415 3		N	-0-			-0-
06		5880 X	3923	-0-	-1957	-0-	3923 3		N	-0-			-0-
07		5797 X	4399	-0-	-1398	-0-	4399 3		N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	234634	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	6900 -	9003
02		13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	13284 3		N	-0-			-0-
03		14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14702 3		N	-0-			-0-
04		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889 3		N	-0-			-0-
05		12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	12509 3		N	-0-			-0-
06		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13005 3		N	-0-			-0-
*07		14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	14057 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LITTLE PLACE				WELL #:	2	RRCID ->	234635	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6616 - 7806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5936 X	5398	-0-	-538	-0-	5398 3		N	-0-			-0-
03		6572 X	5846	-0-	-726	-0-	5846 3		N	-0-			-0-
04		6360 X	5756	-0-	-604	-0-	5756 3		N	-0-			-0-
05		6014 X	5706	-0-	-308	-0-	5706 3		N	-0-			-0-
06		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407 3		N	-0-			-0-
*07		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283 3		N	-0-			-0-

LITTLE PLACE				WELL #:	5	RRCID ->	234636	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6940 - 8592
02		7056 X	5679	-0-	-1377	-0-	5679 3		N	-0-			-0-
03		7440 X	5555	-0-	-1885	-0-	5555 3		N	-0-			-0-
04		7200 X	5237	-0-	-1963	-0-	5237 3		N	-0-			-0-
05		7440 X	5207	-0-	-2233	-0-	5207 3		N	-0-			-0-
06		7110 X	4795	-0-	-2315	-0-	4795 3		N	-0-			-0-
07		6293 X	4663	-0-	-1630	-0-	4663 3		N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED				WELL #:	5	RRCID ->	235094	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6536	PERF.	6746 - 8578
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRYMAN				WELL #:	3	RRCID ->	235095	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7725 - 9354
02		5096 X	4311	-0-	-785	-0-	154 1	4157 2	N	-0-			-0-
03		5642 X	4746	-0-	-896	-0-	165 1	4581 2	N	-0-			-0-
04		5460 X	4500	-0-	-960	-0-	160 1	4340 2	N	-0-			-0-
05		5642 X	4912	-0-	-730	-0-	183 1	4729 2	N	-0-			-0-
06		4980 X	4663	-0-	-317	-0-	165 1	4498 2	N	-0-			-0-
07		4774 X	4703	-0-	-71	-0-	171 1	4532 2	N	-0-			-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R.				WELL #:	10	RRCID ->	235096	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7871 - 10505
02		9800 X	8858	-0-	-942	-0-	287 1	8571 3	N	-0-			-0-
03		11067 X	9454	-0-	-1613	-0-	306 1	9148 3	N	-0-			-0-
04		10710 X	9044	-0-	-1666	-0-	202 1	8842 3	N	-0-			-0-
05		11067 X	9089	-0-	-1978	-0-	204 1	8885 3	N	-0-			-0-
06		10440 X	7247	-0-	-3193	-0-	236 1	7011 3	N	-0-			-0-
07		9796 X	9036	-0-	-760	-0-	294 1	8742 3	N	-0-			-0-

WEBER, GUNHILD DEEP				WELL #:	1	RRCID ->	235098	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7273 - 8777
02		5040 X	3778	-0-	-1262	-0-	122 1	3656 3	N	-0-			7
03		5580 X	5427	-0-	-153	-0-	172 1	5142 3	N	103			110
							113 9						
04		5400 X	2364	-0-	-3036	-0-	77 1	2261 3	N	24	134 1		-0-
							26 9						
05		5549 X	4648	-0-	-901	-0-	154 1	4494 3	N	-0-			-0-
06		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	189 1	5610 3	N	20			20
							22 9						
*07		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	180 1	5377 3	N	57			77
							63 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1008 N	990	-0-	-18	-0-	17	1	973	2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	19	1	1060	2	N	-0-			-0-
04		1140 N	993	-0-	-147	-0-	17	1	976	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	949	-0-	-136	-0-	17	1	932	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	424	-0-	-626	-0-	9	1	415	2	N	-0-			-0-
07		1023 N	757	-0-	-266	-0-	17	1	740	2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112															
02		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-			2
03		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-			2
04		4500 X	3846	-0-	-654	-0-	3846	3			N	-0-			2
05		4650 X	4015	-0-	-635	-0-	4015	3			N	-0-			2
06		4500 X	3810	-0-	-690	-0-	3810	3			N	-0-			2
07		4650 X	1723	-0-	-2927	-0-	1723	3			N	-0-			2

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538															
02		9688 X	9221	-0-	-467	-0-	160	1	9061	2	N	-0-			-0-
03		10726 X	9991	-0-	-735	-0-	175	1	9816	2	N	-0-			-0-
04		10080 X	9708	-0-	-372	-0-	169	1	9539	2	N	-0-			-0-
05		10416 X	9795	-0-	-621	-0-	178	1	9617	2	N	-0-			-0-
06		9900 X	9300	-0-	-600	-0-	193	1	9107	2	N	-0-			-0-
07		10199 X	9564	-0-	-635	-0-	211	1	9353	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354															
02		14560 X	14554	-0-	-6	-0-	368	1	14186	2	N	-0-			-0-
03		15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	386	1	14993	2	N	-0-			-0-
04		15720 X	14297	-0-	-1423	-0-	355	1	13942	2	N	-0-			-0-
05		16244 X	14432	-0-	-1812	-0-	341	1	14091	2	N	-0-			-0-
06		15720 X	14096	-0-	-1624	-0-	351	1	13745	2	N	-0-			-0-
07		16120 X	14586	-0-	-1534	-0-	371	1	14215	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764															
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	107	1	2891	2	N	-0-			-0-
03		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	108	1	3003	2	N	-0-			-0-
04		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	76	1	2042	2	N	-0-			-0-
05		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	86	1	2226	2	N	-0-			-0-
06		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	64	1	1757	2	N	-0-			-0-
*07		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957															
02		19936 X	17101	-0-	-2835	-0-	297	1	16804	2	N	-0-			-0-
03		21328 X	17924	-0-	-3404	-0-	315	1	17609	2	N	-0-			-0-
04		20340 X	17102	-0-	-3238	-0-	298	1	16804	2	N	-0-			-0-
05		20398 X	17076	-0-	-3322	-0-	310	1	16766	2	N	-0-			-0-
06		19500 X	15856	-0-	-3644	-0-	330	1	15526	2	N	-0-			-0-
07		18941 X	15967	-0-	-2974	-0-	353	1	15614	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300															
02		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	183	1	8202	3	N	-0-			4
03		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	208	1	9249	3	N	-0-			4
04		8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	200	1	8739	3	N	-0-			4
05		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	311	1	9066	3	N	-0-			4
06		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	289	1	8567	3	N	-0-			4
07		8990 X	8952	-0-	-38	-0-	291	1	8661	3	N	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	15417 X	15417	-0-	-0-	-0-	499 1	14918 3		N	-0-		-0-
03	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	606 1	18077 3		N	-0-		-0-
04	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	587 1	17278 3		N	-0-		-0-
05	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	413 1	17916 3		N	-0-		-0-
06	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	580 1	17217 3		N	-0-		-0-
*07	18419 X	18419	-0-	-0-	-0-	599 1	17820 3		N	-0-		-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140												
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	1108 1	2863 3		N	67	184 1	85
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	1194 1	2435 3		N	34		119
*04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	1120 1	2051 3		N	131		250
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1133 1	1415 3		N	1		251
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	1083 1	984 3		N	63	162 1	152
*07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	1151 1	2431 3		N	-0-		152

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704												
02	16072 X	14391	-0-	-1681	-0-	514 1	13877 2		N	-0-		-0-
03	17794 X	16019	-0-	-1775	-0-	557 1	15462 2		N	-0-		-0-
04	16500 X	16072	-0-	-428	-0-	571 1	15501 2		N	-0-		-0-
05	17050 X	16519	-0-	-531	-0-	614 1	15905 2		N	-0-		-0-
06	16320 X	13025	-0-	-3295	-0-	459 1	12566 2		N	-0-		-0-
07	16616 X	14265	-0-	-2351	-0-	516 1	13749 2		N	-0-		-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164												
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1562 1	5171 2		N	-0-		-0-
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	1740 1	6850 2		N	-0-		-0-
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1609 1	5827 2		N	-0-		-0-
05	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	1803 1	7389 2		N	-0-		-0-
06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	1194 1	4466 2		N	-0-		-0-
*07	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	1730 1	6652 2		N	-0-		-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789												
02	7364 X	7189	-0-	-175	-0-	257 1	6932 2		N	-0-		-0-
03	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	303 1	8456 2		N	-0-		-0-
04	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	341 1	9217 2		N	-0-		-0-
05	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	389 1	10056 2		N	-0-		-0-
06	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	290 1	7934 2		N	-0-		-0-
07	8153 X	7385	-0-	-768	-0-	269 1	7116 2		N	-0-		-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930												
02	6524 X	6387	-0-	-137	-0-	140 1	6247 3		N	-0-		-0-
03	7223 X	7107	-0-	-116	-0-	156 1	6951 3		N	-0-		-0-
04	6990 X	6658	-0-	-332	-0-	149 1	6509 3		N	-0-		-0-
05	7223 X	6743	-0-	-480	-0-	152 1	6591 3		N	-0-		-0-
06	6870 X	6490	-0-	-380	-0-	144 1	6346 3		N	-0-		-0-
07	7099 X	6771	-0-	-328	-0-	150 1	6621 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9436 X	9266	-0-	-170	-0-	351 1	8915 2	N	-0-			-0-
03		10540 X	10005	-0-	-535	-0-	377 1	9628 2	N	-0-			-0-
04		10200 X	9739	-0-	-461	-0-	362 1	9377 2	N	-0-			-0-
05		10540 X	9932	-0-	-608	-0-	352 1	9580 2	N	-0-			-0-
06		10050 X	9504	-0-	-546	-0-	355 1	9149 2	N	-0-			-0-
07		10261 X	9960	-0-	-301	-0-	380 1	9580 2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449													
02		4368 X	3522	-0-	-846	-0-	797 1	2725 2	N	-0-			-0-
03		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	1018 1	4839 2	N	-0-			-0-
04		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	1131 1	5665 2	N	-0-			-0-
05		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	1107 1	4988 2	N	-0-			-0-
06		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	1100 1	5075 2	N	-0-			-0-
*07		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	1035 1	4084 2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654													
02		8960 X	7790	-0-	-1170	-0-	197 1	7593 2	N	-0-			-0-
03		9920 X	8072	-0-	-1848	-0-	203 1	7869 2	N	-0-			-0-
04		9600 X	8190	-0-	-1410	-0-	203 1	7987 2	N	-0-			-0-
05		9486 X	8828	-0-	-658	-0-	313 1	8515 2	N	-0-			-0-
06		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	215 1	8401 2	N	-0-			-0-
*07		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	220 1	8431 2	N	-0-			-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820													
02		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	927 1	4402 3	N	29			106
							32 9						
03		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	993 1	4774 3	N	30			136
							33 9						
04		5490 X	5353	-0-	-137	-0-	1016 1	4314 3	N	21			157
							23 9						
05		5673 X	5183	-0-	-490	-0-	1039 1	4097 3	N	43			200
							47 9						
06		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1021 1	4507 3	N	67	186 1		81
							74 9						
*07		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1059 1	4760 3	N	-0-			81

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092													
02		14252 X	13708	-0-	-544	-0-	519 1	13189 2	Y	-0-			-0-
03		15717 X	15486	-0-	-231	-0-	583 1	14903 2	Y	-0-			-0-
04		16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	614 1	15884 2	Y	-0-			-0-
05		16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	583 1	15871 2	Y	-0-			-0-
06		15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	585 1	15075 2	Y	-0-			-0-
07		16585 X	15767	-0-	-818	-0-	601 1	15166 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		SUGAR TREE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7727			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
*09	2580 X	1947	-0-	-633	-0-	666 1	1268 3	Y	12		118	
*10	2356 X	1536	-0-	-820	-0-	665 1	871 3	Y	-0-		118	
*11	2010 X	1599	-0-	-411	-0-	621 1	978 3	Y	-0-		118	
*12	2015 N	1343	-0-	-672	-0-	629 1	714 3	Y	-0-		118	
*01	1550 N	767	-0-	-783	-0-	558 1	209 3	Y	-0-		118	
*02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	558 1	1001 3	Y	-0-		118	
*03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	684 1	1424 3	Y	-0-		118	
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	618 1	883 3	Y	-0-	101 1	17	
*05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	681 1	1350 3	Y	-0-		17	
*06	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	588 1	1085 3	Y	-0-		17	
07	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	432 1	967 3	Y	-0-		17	

CLIFFORD, T GU		WELL #:		1	RRCID ->	235156	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8553 - 9227
02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	85 1	4792 2	N	-0-		-0-	
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	93 1	5200 2	N	-0-		-0-	
04	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	85 1	4826 2	N	-0-		-0-	
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	93 1	5052 2	N	-0-		-0-	
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	103 1	4834 2	N	-0-		-0-	
*07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	107 1	4756 2	N	-0-		-0-	

MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	235159	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7249 - 8442
02	7448 X	6901	-0-	-547	-0-	32 1	6869 3	N	-0-		-0-	
03	8184 X	7947	-0-	-237	-0-	50 1	7897 3	N	-0-		-0-	
04	7800 X	7195	-0-	-605	-0-	34 1	7161 3	N	-0-		-0-	
05	7967 X	7383	-0-	-584	-0-	30 1	7353 3	N	-0-		-0-	
06	7680 X	6878	-0-	-802	-0-	28 1	6850 3	N	-0-		-0-	
07	7936 X	6707	-0-	-1229	-0-	28 1	6676 3	N	3		3	

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	235163	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8336 - 10485
02	14644 X	14304	-0-	-340	-0-	314 1	13990 3	N	-0-		-0-	
03	15934 X	15575	-0-	-359	-0-	342 1	15233 3	N	-0-		-0-	
04	15600 X	15240	-0-	-360	-0-	342 1	14898 3	N	-0-		-0-	
05	16120 X	15578	-0-	-542	-0-	351 1	15227 3	N	-0-		-0-	
06	15600 X	14183	-0-	-1417	-0-	314 1	13869 3	N	-0-		-0-	
07	15841 X	14852	-0-	-989	-0-	330 1	14522 3	N	-0-		-0-	

SANDERS, FRED GU		WELL #:		14	RRCID ->	235171	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	8271 - 9850
02	12684 X	12438	-0-	-246	-0-	314 1	12124 2	N	-0-		-0-	
03	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	412 1	16000 2	N	-0-		-0-	
04	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	368 1	14448 2	N	-0-		-0-	
05	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	373 1	15386 2	N	-0-		-0-	
06	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	363 1	14181 2	N	-0-		-0-	
*07	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	393 1	15053 2	N	-0-		-0-	

THORELL, DOLLIE GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	235172	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7570 - 11504
02	15585 X	15585	-0-	-0-	-0-	590 1	14995 2	N	-0-		-0-	
03	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	649 1	16595 2	N	-0-		-0-	
04	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	639 1	16550 2	N	-0-		-0-	
05	17081 X	16958	-0-	-123	-0-	601 1	16357 2	N	-0-		-0-	
06	16530 X	15231	-0-	-1299	-0-	569 1	14662 2	N	-0-		-0-	
07	17081 X	15899	-0-	-1182	-0-	606 1	15293 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13714 X	13714	-0-	-0-	-0-		346	1	13368	2	N	-0-				-0-
03		15786 X	15786	-0-	-0-	-0-		396	1	15390	2	N	-0-				-0-
04		13907 X	13907	-0-	-0-	-0-		345	1	13562	2	N	-0-				-0-
05		14985 X	14985	-0-	-0-	-0-		354	1	14631	2	N	-0-				-0-
06		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-		357	1	13952	2	N	-0-				-0-
*07		14315 X	14315	-0-	-0-	-0-		364	1	13951	2	N	-0-				-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231																	
02		12136 X	12136	-0-	-0-	-0-		267	1	11869	3	N	-0-				-0-
03		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-		289	1	12869	3	N	-0-				-0-
04		13170 X	11153	-0-	-2017	-0-		250	1	10903	3	N	-0-				-0-
05		13609 X	10696	-0-	-2913	-0-		355	1	10341	3	N	-0-				-0-
06		13170 X	5936	-0-	-7234	-0-		194	1	5742	3	N	-0-				-0-
07		13423 X	10132	-0-	-3291	-0-		330	1	9802	3	N	-0-				-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655																	
02		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-		29	1	2	2	N	-0-				-0-
								6500	3								
03		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-		47	1	1	2	N	-0-				-0-
								7461	3								
04		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-		32	1	3	2	N	-0-				-0-
								6762	3								
05		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-		28	1	6891	3	N	-0-				-0-
06		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-		26	1	6411	3	N	-0-				-0-
*07		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-		26	1	6194	3	N	-0-				-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774																	
02		17220 X	15656	-0-	-1564	-0-		593	1	15063	2	N	-0-				-0-
03		16360 X	16360	-0-	-0-	-0-		616	1	15744	2	N	-0-				-0-
04		17430 X	15966	-0-	-1464	-0-		594	1	15372	2	N	-0-				-0-
05		18011 X	15776	-0-	-2235	-0-		559	1	15217	2	N	-0-				-0-
06		17430 X	15517	-0-	-1913	-0-		580	1	14937	2	N	-0-				-0-
07		17329 X	16004	-0-	-1325	-0-		610	1	15394	2	N	-0-				-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515																	
02		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-		98	1	5548	2	N	-0-				-0-
03		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-		105	1	5857	2	N	-0-				-0-
04		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-		93	1	5234	2	N	-0-				-0-
05		5332 X	4538	-0-	-794	-0-		82	1	4456	2	N	-0-				-0-
06		5160 X	4582	-0-	-578	-0-		95	1	4487	2	N	-0-				-0-
07		5332 X	5093	-0-	-239	-0-		113	1	4980	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	278	1	15733	2	N	-0-					-0-
03		17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	306	1	17147	2	N	-0-					-0-
04		16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	288	1	16246	2	N	-0-					-0-
05		16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	301	1	16263	2	N	-0-					-0-
06		15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	330	1	15536	2	N	-0-					-0-
*07		16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	360	1	15914	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823																	
02		T. A.	5965	-0-	5965	19445	5965	3			N	-0-					-0-
03		T. A.	8048	-0-	8048	27493	8048	3			N	-0-					-0-
04		34525 X	7032	-0-	-27493	-0-	7032	3			N	-0-					-0-
05		7006 X	6055	-0-	-951	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
06		6780 X	6212	-0-	-568	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
07		7006 X	5351	-0-	-1655	-0-	5351	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820																	
02		13636 X	12975	-0-	-661	-0-	420	1	12555	3	N	-0-					41
03		16275 X	15490	-0-	-785	-0-	502	1	14988	3	N	-0-					41
04		15750 X	12632	-0-	-3118	-0-	415	1	12217	3	N	-0-					41
05		16275 X	11731	-0-	-4544	-0-	389	1	11342	3	N	-0-					41
06		15000 X	11107	-0-	-3893	-0-	362	1	10745	3	N	-0-					41
07		15500 X	11878	-0-	-3622	-0-	387	1	11491	3	N	-0-					41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390																	
02		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	767	1	2249	2	N	-0-					-0-
03		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	795	1	2077	2	N	-0-					-0-
04		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	778	1	2208	2	N	-0-					-0-
05		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	836	1	2229	2	N	-0-					-0-
06		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	888	1	2272	2	N	-0-					-0-
*07		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	894	1	2346	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960																	
02		11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	282	1	10873	2	N	-0-					-0-
03		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	317	1	12299	2	N	-0-					-0-
04		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	292	1	11466	2	N	-0-					-0-
05		12338 X	11939	-0-	-399	-0-	282	1	11657	2	N	-0-					-0-
06		12060 X	11477	-0-	-583	-0-	286	1	11191	2	N	-0-					-0-
07		12462 X	11983	-0-	-479	-0-	305	1	11678	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805																	
02		91 X	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-					-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		16688 X	15943	-0-	-745	-0-	348 1	15595 3	N	-0-			-0-
03		18476 X	17522	-0-	-954	-0-	383 1	17117 3	N	20			20
							22 9						
04		17820 X	17488	-0-	-332	-0-	384 1	16883 3	N	201	70 1		151
							221 9						
05		17949 X	17772	-0-	-177	-0-	396 1	17288 3	N	80	191 1		40
							88 9						
06		17220 X	17101	-0-	-119	-0-	374 1	16618 3	N	99	49 1		90
							109 9						
07		18073 X	17400	-0-	-673	-0-	381 1	16922 3	N	88	68 1		110
							97 9						

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245													
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	818 1	1997 3	N	-0-			36
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	907 1	2258 3	N	-0-			36
04		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	874 1	2062 3	N	-0-			36
05		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	881 1	2189 3	N	-0-			36
06		2910 X	2561	-0-	-349	-0-	857 1	1704 3	N	-0-			36
07		3007 X	2814	-0-	-193	-0-	818 1	1846 3	N	136	157 1		15
							150 9						

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754													
02		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	829 1	7755 2	N	-0-			-0-
03		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	969 1	9946 2	N	-0-			-0-
04		9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	919 1	9014 2	N	-0-			-0-
05		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	916 1	8520 2	N	-0-			-0-
06		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	939 1	9726 2	N	-0-			-0-
*07		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	1038 1	9642 2	N	-0-			-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072													
02		7728 X	2755	-0-	-4973	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
03		8556 X	2685	-0-	-5871	-0-	2685 3		N	-0-			-0-
04		7110 X	4984	-0-	-2126	-0-	4984 3		N	-0-			-0-
05		7347 X	6564	-0-	-783	-0-	6564 3		N	-0-			-0-
06		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775 3		N	-0-			-0-
*07		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206 3		N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220													
02		12152 X	11465	-0-	-687	-0-	11465 3		N	-0-			-0-
03		13454 X	12037	-0-	-1417	-0-	12037 3		N	-0-			-0-
04		13020 X	11831	-0-	-1189	-0-	11831 3		N	-0-			-0-
05		13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	13205 3		N	-0-			-0-
06		12270 X	11759	-0-	-511	-0-	11759 3		N	-0-			-0-
07		12679 X	11534	-0-	-1145	-0-	11534 3		N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270													
02		10080 X	9907	-0-	-173	-0-	375 1	9532 2	N	-0-			-0-
03		11098 X	10699	-0-	-399	-0-	403 1	10296 2	N	-0-			-0-
04		10740 X	10274	-0-	-466	-0-	382 1	9892 2	N	-0-			-0-
05		11098 X	10609	-0-	-489	-0-	376 1	10233 2	N	-0-			-0-
06		10710 X	10165	-0-	-545	-0-	380 1	9785 2	N	-0-			-0-
07		10974 X	10372	-0-	-602	-0-	395 1	9977 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	6528	PERF. 6801	-	8456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		N	-0-			-0-	
03	620 X	263	-0-	-357	-0-	263	3		N	-0-			-0-	
04	600 X	1	-0-	-599	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
05	620 X	64	-0-	-556	-0-	64	3		N	-0-			-0-	
06	600 X	183	-0-	-417	-0-	183	3		N	-0-			-0-	
07	620 X	461	-0-	-159	-0-	91	1	370	3	N	-0-		-0-	

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007										TOTAL DEPTH	6483	PERF. 6668	-	9318
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007										TOTAL DEPTH	6781	PERF. 7071	-	7950
02	3444 X	678	-0-	-2766	-0-	22	1	656	3	N	-0-		109	
03	3813 X	3804	-0-	-9	-0-	121	1	3605	3	N	71		180	
						78	9							
04	3690 X	3239	-0-	-451	-0-	105	1	3086	3	N	44		224	
						48	9							
05	3813 X	3070	-0-	-743	-0-	99	1	2905	3	N	60	184 1	100	
						66	9							
06	3690 X	3353	-0-	-337	-0-	106	1	3174	3	N	66		166	
						73	9							
07	3813 X	3429	-0-	-384	-0-	109	1	3243	3	N	70	187 1	49	
						77	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH	6524	PERF. 7080	-	9282
02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	100	1	4487	3	N	66	168 1	49	
						73	9							
03	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	124	1	5538	3	N	34		83	
						37	9							
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	128	1	5610	3	N	33		116	
						36	9							
05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	112	1	4875	3	N	59	101 1	74	
						65	9							
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	112	1	4946	3	N	13		87	
						14	9							
*07	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	129	1	5747	3	N	54	96 1	45	
						59	9							

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH	5744	PERF. 6130	-	8450
02	3584 X	3208	-0-	-376	-0-	16	1	3144	3	N	44		175	
						48	9							
03	3968 X	3015	-0-	-953	-0-	21	1	2987	3	N	6		181	
						7	9							
04	3330 X	2557	-0-	-773	-0-	13	1	2544	3	N	-0-		181	
05	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	15	1	3255	3	N	15		196	
						17	9							
06	3450 X	2751	-0-	-699	-0-	12	1	2707	3	N	29		225	
						32	9							
07	3565 X	2154	-0-	-1411	-0-	10	1	2126	3	N	16		241	
						18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	762	1	5370	3	N	75		198
							83	9						
03		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	899	1	3565	3	N	41	181 1	58
							45	9						
04		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	823	1	4881	3	N	81		139
							89	9						
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	863	1	3265	3	N	56		195
							62	9						
06		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	848	1	1982	3	N	24	172 1	47
							26	9						
*07		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	899	1	3821	3	N	38		85
							42	9						
BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062														
02		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	437	1	2	2	Y	84		136
							5738	3	92	9				
03		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	460	1	1	2	Y	66	165 1	37
							5860	3	73	9				
04		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	439	1	3	2	Y	33		70
							5688	3	36	9				
05		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	444	1	6015	3	Y	28		98
							31	9						
06		6300 X	6264	-0-	-36	-0-	310	1	5910	3	Y	40	106 1	32
							44	9						
07		6510 X	5149	-0-	-1361	-0-	385	1	4764	3	Y	-0-		32
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100														
02		9324 X	8278	-0-	-1046	-0-	269	1	8009	3	N	-0-		-0-
							319	1	9506	3	N	-0-		-0-
03		9858 X	9825	-0-	-33	-0-	300	1	8803	3	N	-0-		-0-
							314	1	9141	3	N	-0-		-0-
04		9540 X	9103	-0-	-437	-0-	241	1	7168	3	N	-0-		-0-
							297	1	8828	3	N	-0-		-0-
05		9703 X	9455	-0-	-248	-0-								
06		9510 X	7409	-0-	-2101	-0-								
07		9827 X	9125	-0-	-702	-0-								
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120														
02		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	961	1	3329	3	N	89		89
							98	9						
03		4712 X	4705	-0-	-7	-0-	1060	1	3611	3	N	31		120
							34	9						
04		4560 X	4426	-0-	-134	-0-	1023	1	3374	3	N	26		146
							29	9						
05		4712 X	4566	-0-	-146	-0-	1060	1	3506	3	N	-0-		146
							1008	1	3089	3	N	22	146 1	22
06		4560 X	4121	-0-	-439	-0-								
							24	9						
07		4712 X	4301	-0-	-411	-0-	1044	1	3257	3	N	-0-		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		7924 X	6641	-0-	-1283	-0-	214	1	Y	25		64
							28	9				
03		8618 X	7763	-0-	-855	-0-	250	1	Y	18	67 1	15
							20	9				
04		8100 X	6685	-0-	-1415	-0-	219	1	Y	2	2 1	15
							2	9				
05		8153 X	7648	-0-	-505	-0-	253	1	Y	4		19
							4	9				
06		7500 X	7127	-0-	-373	-0-	232	1	Y	6		25
							7	9				
07		7750 X	7576	-0-	-174	-0-	245	1	Y	8		33
							9	9				
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104												
02		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-
03		9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	306	1	N	-0-		-0-
04		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	305	1	N	-0-		-0-
05		8649 X	8359	-0-	-290	-0-	277	1	N	-0-		-0-
06		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	283	1	N	-0-		-0-
*07		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	283	1	N	-0-		-0-
G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 7270												
02		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	871	1	N	-0-		-0-
03		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	977	1	N	-0-		-0-
04		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	1164	1	N	-0-		-0-
05		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	1331	1	N	-0-		-0-
06		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	1102	1	N	-0-		-0-
*07		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	1704	1	N	-0-		-0-
WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930												
02		9632 X	9141	-0-	-491	-0-	296	1	N	-0-		80
03		10664 X	9529	-0-	-1135	-0-	308	1	N	-0-		80
04		10320 X	9649	-0-	-671	-0-	317	1	N	-0-		80
05		10292 X	9391	-0-	-901	-0-	311	1	N	-0-		80
06		9780 X	9779	-0-	-1	-0-	318	1	N	-0-		80
07		10106 X	9324	-0-	-782	-0-	303	1	N	-0-		72
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585												
02		19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	436	1	N	-0-		-0-
03		22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	489	1	N	-0-		-0-
04		21813 X	21813	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-		-0-
05		23438 X	23438	-0-	-0-	-0-	777	1	N	-0-		-0-
06		22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	719	1	N	-0-		-0-
*07		22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	723	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		11470 X	11324	-0-	-146	-0-	368	1	10949	3	N	6					146
							7	9									
*02		10360 X	10031	-0-	-329	-0-	325	1	9706	3	N	-0-					146
*03		11470 X	10910	-0-	-560	-0-	354	1	10556	3	N	-0-					146
*04		11100 X	10418	-0-	-682	-0-	342	1	10076	3	N	-0-					146
*05		11470 X	10710	-0-	-760	-0-	354	1	10356	3	N	-0-					146
*06		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	358	1	10657	3	N	-0-	136	1			10
07		11098 X	10436	-0-	-662	-0-	340	1	10096	3	N	-0-					-0-
WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600																	
02		8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	287	1	8583	3	N	-0-					-0-
03		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	312	1	9305	3	N	-0-					-0-
04		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	199	1	8702	3	N	-0-					-0-
05		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	206	1	8957	3	N	-0-					-0-
06		8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	289	1	8563	3	N	-0-					-0-
07		8773 X	8717	-0-	-56	-0-	284	1	8433	3	N	-0-					-0-
BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953																	
02		10136 X	9905	-0-	-231	-0-	217	1	9688	3	N	-0-					-0-
03		11160 X	10524	-0-	-636	-0-	231	1	10293	3	N	-0-					-0-
04		10800 X	10261	-0-	-539	-0-	229	1	10032	3	N	-0-					-0-
05		11160 X	10410	-0-	-750	-0-	234	1	10176	3	N	-0-					-0-
06		10620 X	10532	-0-	-88	-0-	233	1	10299	3	N	-0-					-0-
*07		11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	243	1	10771	3	N	-0-					-0-
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074																	
02		8624 X	8353	-0-	-271	-0-	211	1	8142	2	N	-0-					-0-
03		9455 X	9172	-0-	-283	-0-	230	1	8942	2	N	-0-					-0-
04		9120 X	8712	-0-	-408	-0-	216	1	8496	2	N	-0-					-0-
05		9424 X	8980	-0-	-444	-0-	212	1	8768	2	N	-0-					-0-
06		9120 X	8780	-0-	-340	-0-	219	1	8561	2	N	-0-					-0-
07		9238 X	8992	-0-	-246	-0-	229	1	8763	2	N	-0-					-0-
SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100																	
02		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	227	1	10133	3	N	-0-					-0-
03		11470 X	10929	-0-	-541	-0-	240	1	10689	3	N	-0-					-0-
04		11100 X	10166	-0-	-934	-0-	228	1	9938	3	N	-0-					-0-
05		11470 X	11076	-0-	-394	-0-	250	1	10826	3	N	-0-					-0-
06		11100 X	10419	-0-	-681	-0-	231	1	10188	3	N	-0-					-0-
07		11470 X	9645	-0-	-1825	-0-	214	1	9431	3	N	-0-					-0-
G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004																	
02		2548 X	1255	-0-	-1293	-0-	45	1	1210	2	N	-0-					-0-
03		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	188	1	5177	2	N	-0-					-0-
04		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	174	1	4707	2	N	-0-					-0-
05		3100 N	5014	-0-	1914	1914	190	1	4824	2	N	-0-					-0-
06		6545 X	4631	-0-	-1914	-0-	160	1	4471	2	N	-0-					-0-
*07		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	170	1	4641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007												TOTAL DEPTH	7110	PERF. 7590	-	9694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	1070 1	5984 2	N	-0-			-0-			
03		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	1172 1	6550 2	N	-0-			-0-			
04		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	1146 1	6347 2	N	-0-			-0-			
05		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	1186 1	6275 2	N	-0-			-0-			
06		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	1078 1	4847 2	N	-0-			-0-			
*07		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	1151 1	5656 2	N	-0-			-0-			

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007												TOTAL DEPTH	7199	PERF. 8175	-	10700
02		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	75 1	4266 2	N	-0-			-0-			
03		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	96 1	5354 2	N	-0-			-0-			
04		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	82 1	4607 2	N	-0-			-0-			
05		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	88 1	4781 2	N	-0-			-0-			
06		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	94 1	4405 2	N	-0-			-0-			
07		4619 X	4558	-0-	-61	-0-	101 1	4457 2	N	-0-			-0-			

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007												TOTAL DEPTH	7448	PERF. 8095	-	11224
02		14840 X	14196	-0-	-644	-0-	538 1	13658 2	N	-0-			-0-			
03		16430 X	15095	-0-	-1335	-0-	568 1	14527 2	N	-0-			-0-			
04		15900 X	14645	-0-	-1255	-0-	545 1	14100 2	N	-0-			-0-			
05		16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	596 1	16221 2	N	-0-			-0-			
06		15900 X	14425	-0-	-1475	-0-	539 1	13886 2	N	-0-			-0-			
07		15717 X	14505	-0-	-1212	-0-	553 1	13952 2	N	-0-			-0-			

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	8197	PERF. 8376	-	10670
02		8988 X	8566	-0-	-422	-0-	188 1	8378 3	N	-0-			-0-			
03		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	224 1	9974 3	N	-0-			-0-			
04		9510 X	9337	-0-	-173	-0-	209 1	9128 3	N	-0-			-0-			
05		9827 X	9064	-0-	-763	-0-	204 1	8860 3	N	-0-			-0-			
06		9870 X	8654	-0-	-1216	-0-	192 1	8462 3	N	-0-			-0-			
07		10199 X	9151	-0-	-1048	-0-	203 1	8948 3	N	-0-			-0-			

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007												TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8186	-	10535
02		9772 X	77	-0-	-9695	-0-	1 1	76 3	N	-0-			-0-			
03		10819 X	407	-0-	-10412	-0-	9 1	398 3	N	-0-			-0-			
04		10470 X	527	-0-	-9943	-0-	12 1	515 3	N	-0-			-0-			
05		6975 X	1421	-0-	-5554	-0-	32 1	1389 3	N	-0-			-0-			
06		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	313 1	3903 3	N	-0-			-0-			
*07		582 X	582	-0-	-0-	-0-	68 1	514 3	N	-0-			-0-			

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007												TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7850	-	10514
02		12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	462 1	11727 2	N	-0-			-0-			
03		13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	345 1	13400 2	N	-0-			-0-			
04		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	316 1	12433 2	N	-0-			-0-			
05		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	314 1	12973 2	N	-0-			-0-			
06		12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	320 1	12498 2	N	-0-			-0-			
*07		12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	324 1	12431 2	N	-0-			-0-			

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007												TOTAL DEPTH	6507	PERF. 6750	-	9222
02		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176 3		N	-0-			-0-			
03		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8843 3		N	-0-			-0-			
04		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368 3		N	-0-			-0-			
05		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7965 3		N	-0-			-0-			
06		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473 3		N	-0-			-0-			
07		4774 X	2041	-0-	-2733	-0-	2041 3		N	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454												
02	8232 X	7204	-0-	-1028	-0-	256	1	6948	2	N	-0-	-0-
03	9052 X	8179	-0-	-873	-0-	284	1	7895	2	N	-0-	-0-
04	8400 X	7808	-0-	-592	-0-	278	1	7530	2	N	-0-	-0-
05	8432 X	7893	-0-	-539	-0-	294	1	7599	2	N	-0-	-0-
06	8070 X	7576	-0-	-494	-0-	266	1	7310	2	N	-0-	-0-
*07	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	324	1	8614	2	N	-0-	-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114												
02	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	158	1	7062	3	Y	49	2 1 72
03	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	167	1	7429	3	Y	49	117 1 4
04	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	162	1	7109	3	Y	29	33
05	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	166	1	7235	3	Y	28	61
06	7050 X	6613	-0-	-437	-0-	146	1	6443	3	Y	22	73 1 10
*07	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	164	1	7289	3	Y	32	42

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150												
02	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	313	1	14002	3	N	-0-	-0-
03	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-	331	1	14734	3	N	-0-	-0-
04	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	306	1	13359	3	N	-0-	-0-
05	13305 X	13305	-0-	-0-	-0-	441	1	12864	3	N	-0-	-0-
06	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	384	1	11398	3	N	-0-	-0-
*07	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	383	1	11399	3	N	-0-	-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204												
02	10024 X	9790	-0-	-234	-0-	214	1	9576	3	N	-0-	-0-
03	11098 X	10862	-0-	-236	-0-	237	1	10625	3	N	-0-	-0-
04	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	249	1	10959	3	N	-0-	-0-
05	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	265	1	11565	3	N	-0-	-0-
06	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	373	1	11102	3	N	-0-	-0-
*07	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	254	1	11295	3	N	-0-	-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134												
02	5712 X	5121	-0-	-591	-0-	183	1	4938	2	N	-0-	-0-
03	6324 X	5470	-0-	-854	-0-	191	1	5279	2	N	-0-	-0-
04	5850 X	5154	-0-	-696	-0-	186	1	4968	2	N	-0-	-0-
05	5952 X	5347	-0-	-605	-0-	200	1	5147	2	N	-0-	-0-
06	5580 X	4566	-0-	-1014	-0-	159	1	4407	2	N	-0-	-0-
07	5673 X	5205	-0-	-468	-0-	189	1	5016	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
KENNON, ALFRED		WELL #:	6	RRCID ->	236612	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6628 - 8862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		16 N	16	-0-	-0-	16	3	N	-0-		2
*04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05		6 N	6	-0-	-0-	6	3	N	-0-		2
06		55 N	55	-0-	-0-	55	3	N	-0-		2
*07		295 N	295	-0-	-0-	295	3	N	-0-		2

KENNON, ALFRED		WELL #:	7	RRCID ->	236613	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6618 - 8972
02		5656 X	4447	-0-	-1209	4447	3	N	-0-		-0-
03		5797 X	5305	-0-	-492	5305	3	N	-0-		-0-
04		6494 X	6494	-0-	-0-	6494	3	N	-0-		-0-
05		6610 X	6610	-0-	-0-	6610	3	N	-0-		-0-
06		5847 X	5847	-0-	-0-	5847	3	N	-0-		-0-
*07		7827 X	7827	-0-	-0-	7827	3	N	-0-		-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	236614	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8246 - 10770
02		9996 X	9807	-0-	-189	371	1	N	-0-		-0-
03		11315 X	10361	-0-	-954	390	1	N	-0-		-0-
04		10950 X	9781	-0-	-1169	364	1	N	-0-		-0-
05		11315 X	10019	-0-	-1296	355	1	N	-0-		-0-
06		10740 X	9634	-0-	-1106	360	1	N	-0-		-0-
07		10850 X	9520	-0-	-1330	363	1	N	-0-		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP		WELL #:	13	RRCID ->	236618	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6640 - 10002
02		9123 X	9123	-0-	-0-	9123	3	N	-0-		-0-
03		10326 X	10326	-0-	-0-	10326	3	N	-0-		-0-
04		9603 X	9603	-0-	-0-	9603	3	N	-0-		-0-
05		9734 X	9614	-0-	-120	9614	3	N	-0-		-0-
06		9420 X	9207	-0-	-213	9207	3	N	-0-		-0-
*07		9907 X	9907	-0-	-0-	9907	3	N	-0-		-0-

OLIVER "A" UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	236619	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7400 - 8679
02		6323 X	6323	-0-	-0-	1446	1	N	-0-		-0-
03		7818 X	7818	-0-	-0-	1627	1	N	-0-		-0-
04		3600 X	870	-0-	-2730	870	1	N	-0-		-0-
05		3720 X	899	-0-	-2821	899	1	N	-0-		-0-
06		3600 X	843	-0-	-2757	843	1	N	-0-		-0-
07		3720 X	891	-0-	-2829	891	1	N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:	D 5	RRCID ->	236621	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7365 - 10404
02		18803 X	18803	-0-	-0-	671	1	N	-0-		-0-
03		20770 X	19911	-0-	-859	692	1	N	-0-		-0-
04		20100 X	15640	-0-	-4460	557	1	N	-0-		-0-
05		20770 X	18282	-0-	-2488	681	1	N	-0-		-0-
06		20100 X	14562	-0-	-5538	516	1	N	-0-		-0-
07		20770 X	18268	-0-	-2502	660	1	N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:	F 3	RRCID ->	236623	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	7390 - 9074
02		8151 X	8151	-0-	-0-	291	1	N	-0-		-0-
03		9610 X	9610	-0-	-0-	335	1	N	-0-		-0-
04		20908 X	20908	-0-	-0-	742	1	N	-0-		-0-
05		12424 X	12424	-0-	-0-	463	1	N	-0-		-0-
06		6600 X	5302	-0-	-1298	185	1	N	-0-		-0-
07		6820 X	-0-	-0-	-6820			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HEDRICK-BURNS GU		WELL #:	1	RRCID ->	236683	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6575 -	9353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1120 X	819	-0-	-301	-0-	342 1	477 3	N	-0-		44
03		1240 X	455	-0-	-785	-0-	432 1	23 3	N	-0-		44
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		44
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	41 1	3
06		870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		3
07		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		3

BURGESS, JACK		WELL #:	4	RRCID ->	236688	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	7150 -	8152
02		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	159 1	7114 3	N	-0-		-0-
03		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	172 1	7699 3	N	-0-		-0-
04		7500 X	7399	-0-	-101	-0-	165 1	7234 3	N	-0-		-0-
05		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	181 1	7876 3	N	-0-		-0-
06		7500 X	5850	-0-	-1650	-0-	266 1	5584 3	N	-0-		-0-
07		7750 X	5871	-0-	-1879	-0-	191 1	5680 3	N	-0-		-0-

GRAVELCO GU		WELL #:	1	RRCID ->	236690	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6720 -	8222
02		6468 X	6250	-0-	-218	-0-	31 1	6219 3	N	-0-		20
03		7161 X	6251	-0-	-910	-0-	43 1	6208 3	N	-0-		20
04		6750 X	5960	-0-	-790	-0-	31 1	5929 3	N	-0-		20
05		6913 X	6491	-0-	-422	-0-	29 1	6462 3	N	-0-		20
06		6690 X	6209	-0-	-481	-0-	28 1	6181 3	N	-0-		20
07		6913 X	6522	-0-	-391	-0-	30 1	6492 3	N	-0-		20

GLENN, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	236693	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8567 -	11005
02		7644 X	7131	-0-	-513	-0-	124 1	7007 2	N	-0-		-0-
03		8463 X	7791	-0-	-672	-0-	137 1	7654 2	N	-0-		-0-
04		8100 X	7512	-0-	-588	-0-	131 1	7381 2	N	-0-		-0-
05		8153 X	7678	-0-	-475	-0-	139 1	7539 2	N	-0-		-0-
06		7650 X	7335	-0-	-315	-0-	152 1	7183 2	N	-0-		-0-
07		7905 X	7407	-0-	-498	-0-	164 1	7243 2	N	-0-		-0-

MCMAHON		WELL #:	4	RRCID ->	236694	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7075 -	9278
02		12964 X	7126	-0-	-5838	-0-	692 1	6434 3	N	-0-		-0-
03		12772 X	12720	-0-	-52	-0-	456 1	12264 3	N	-0-		-0-
04		10200 X	9362	-0-	-838	-0-	383 1	8979 3	N	-0-		-0-
05		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	294 1	7732 3	N	-0-		-0-
06		12300 X	815	-0-	-11485	-0-	630 1	185 3	N	-0-		-0-
07		12710 X	19	-0-	-12691	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	10	RRCID ->	236695	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8266 -	11330
02		12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	462 1	11742 2	N	-0-		-0-
03		13547 X	13462	-0-	-85	-0-	507 1	12955 2	N	-0-		-0-
04		13260 X	12754	-0-	-506	-0-	474 1	12280 2	N	-0-		-0-
05		13702 X	12847	-0-	-855	-0-	456 1	12391 2	N	-0-		-0-
06		13260 X	12692	-0-	-568	-0-	474 1	12218 2	N	-0-		-0-
07		13516 X	13008	-0-	-508	-0-	496 1	12512 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL		WELL #:	B 5	RRCID ->	236696	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7495 -	9074
02		8120 X	7575	-0-	-545	-0-	270 1	7305 2	N	-0-		-0-
03		8959 X	8293	-0-	-666	-0-	288 1	8005 2	N	-0-		-0-
04		8670 X	7242	-0-	-1428	-0-	257 1	6985 2	N	-0-		-0-
05		8804 X	7217	-0-	-1587	-0-	269 1	6948 2	N	-0-		-0-
06		8130 X	2817	-0-	-5313	-0-	99 1	2718 2	N	-0-		-0-
07		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	93	1	4180	3	N	-0-			31
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	97	1	4357	3	N	-0-			31
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	97	1	4264	3	N	-0-			31
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	98	1	4277	3	N	54			85
						59	9							
06	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	98	1	4382	3	N	108	164	1	29
						119	9							
*07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	101	1	4485	3	N	-0-			29
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465														
02	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	3			N	-0-			-0-
03	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	3			N	-0-			-0-
04	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	3			N	-0-			-0-
05	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-			-0-
06	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	3			N	-0-			-0-
*07	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	3			N	-0-			-0-
DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874														
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	116	1	2966	3	N	210	171	1	163
						231	9							
03	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	113	1	2704	3	N	-0-			163
04	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	121	1	2515	3	N	-0-			163
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	3	N	-0-			163
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	113	1	2603	3	N	-0-			163
*07	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	104	1	2352	3	N	-0-			163
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407														
02	10164 X	9180	-0-	-984	-0-	46	1	3	2	Y	10			35
						9120	3	11	9					
03	10385 X	9353	-0-	-1032	-0-	66	1	1	2	Y	-0-			35
						9286	3							
04	9990 X	9658	-0-	-332	-0-	50	1	4	2	Y	38			73
						9562	3	42	9					
05	10168 X	8827	-0-	-1341	-0-	40	1	8726	3	Y	55			128
						61	9							
06	9840 X	9227	-0-	-613	-0-	43	1	1	2	Y	46	133	1	41
						9132	3	51	9					
07	10168 X	9349	-0-	-819	-0-	45	1	9304	3	Y	-0-			41
GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315														
02	12068 X	10544	-0-	-1524	-0-	399	1	10145	2	N	-0-			-0-
03	12865 X	11408	-0-	-1457	-0-	429	1	10979	2	N	-0-			-0-
04	12150 X	11058	-0-	-1092	-0-	411	1	10647	2	N	-0-			-0-
05	12121 X	11738	-0-	-383	-0-	416	1	11322	2	N	-0-			-0-
06	11610 X	11554	-0-	-56	-0-	432	1	11122	2	N	-0-			-0-
*07	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	478	1	12051	2	N	-0-			-0-
WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980														
02	5964 X	4841	-0-	-1123	-0-	4841	3			N	-0-			-0-
03	6293 X	4899	-0-	-1394	-0-	4899	3			N	-0-			-0-
04	6090 X	4544	-0-	-1546	-0-	4544	3			N	-0-			-0-
05	5921 X	5398	-0-	-523	-0-	5398	3			N	-0-			-0-
06	5730 X	3392	-0-	-2338	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
07	5363 X	3177	-0-	-2186	-0-	3177	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		17696 X	16379	-0-	-1317	-0-	414	1	15965	2	N	-0-		-0-
03		19592 X	17811	-0-	-1781	-0-	447	1	17364	2	N	-0-		-0-
04		18960 X	17775	-0-	-1185	-0-	441	1	17334	2	N	-0-		-0-
05		19437 X	17573	-0-	-1864	-0-	416	1	17157	2	N	-0-		-0-
06		18720 X	16566	-0-	-2154	-0-	413	1	16153	2	N	-0-		-0-
07		18383 X	15972	-0-	-2411	-0-	406	1	15566	2	N	-0-		-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578														
02		5264 X	5081	-0-	-183	-0-	88	1	4993	2	N	-0-		-0-
03		5828 X	5576	-0-	-252	-0-	98	1	5478	2	N	-0-		-0-
04		5640 X	5298	-0-	-342	-0-	92	1	5206	2	N	-0-		-0-
05		5673 X	5453	-0-	-220	-0-	99	1	5354	2	N	-0-		-0-
06		5490 X	5249	-0-	-241	-0-	109	1	5140	2	N	-0-		-0-
07		5611 X	5332	-0-	-279	-0-	118	1	5214	2	N	-0-		-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812														
02		15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	269	1	15236	2	N	-0-		-0-
03		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	244	1	13660	2	N	-0-		-0-
04		13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	237	1	13364	2	N	-0-		-0-
05		16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	299	1	16160	2	N	-0-		-0-
06		15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	330	1	15563	2	N	-0-		-0-
*07		15153 X	15153	-0-	-0-	-0-	335	1	14818	2	N	-0-		-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017														
02		15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	266	1	15069	2	N	-0-		-0-
03		16306 X	16060	-0-	-246	-0-	282	1	15778	2	N	-0-		-0-
04		15780 X	15357	-0-	-423	-0-	267	1	15090	2	N	-0-		-0-
05		16306 X	15168	-0-	-1138	-0-	275	1	14893	2	N	-0-		-0-
06		15780 X	14907	-0-	-873	-0-	310	1	14597	2	N	-0-		-0-
07		16306 X	14910	-0-	-1396	-0-	330	1	14580	2	N	-0-		-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021														
02		7952 X	7022	-0-	-930	-0-	122	1	6900	2	N	-0-		-0-
03		8370 X	7952	-0-	-418	-0-	140	1	7812	2	N	-0-		-0-
04		8100 X	7959	-0-	-141	-0-	138	1	7821	2	N	-0-		-0-
05		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	154	1	8323	2	N	-0-		-0-
06		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	168	1	7917	2	N	-0-		-0-
*07		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	184	1	8124	2	N	-0-		-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874														
02		8624 X	1747	-0-	-6877	-0-	870	1	877	2	N	-0-		-0-
03		9548 X	1512	-0-	-8036	-0-	908	1	604	2	N	-0-		-0-
04		7020 X	810	-0-	-6210	-0-	810	1			N	-0-		-0-
05		5766 X	837	-0-	-4929	-0-	837	1			N	-0-		-0-
06		4890 X	787	-0-	-4103	-0-	787	1			N	-0-		-0-
07		1922 X	818	-0-	-1104	-0-	818	1			N	-0-		-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533														
02		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	125	1	7082	2	N	-0-		-0-
03		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	128	1	7160	2	N	-0-		-0-
04		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	115	1	6479	2	N	-0-		-0-
05		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	120	1	6497	2	N	-0-		-0-
06		6090 X	5936	-0-	-154	-0-	123	1	5813	2	N	-0-		-0-
07		6293 X	5844	-0-	-449	-0-	129	1	5715	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	883 1	3162 3	N	44			57
							48 9						
03		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	961 1	2770 3	N	209	188 1		78
							230 9						
04		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	932 1	2727 3	N	62			140
							68 9						
05		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	959 1	2634 3	N	78	162 1		56
							86 9						
06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	917 1	2126 3	N	-0-			56
*07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	948 1	2191 3	N	102			158
							112 9						

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262													
02		15372 X	14952	-0-	-420	-0-	260 1	14692 2	N	-0-			-0-
03		17019 X	15577	-0-	-1442	-0-	273 1	15304 2	N	-0-			-0-
04		16470 X	15466	-0-	-1004	-0-	269 1	15197 2	N	-0-			-0-
05		16864 X	15458	-0-	-1406	-0-	281 1	15177 2	N	-0-			-0-
06		16200 X	14643	-0-	-1557	-0-	304 1	14339 2	N	-0-			-0-
07		16554 X	15043	-0-	-1511	-0-	332 1	14711 2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464													
02		13132 X	11319	-0-	-1813	-0-	404 1	10915 2	N	-0-			-0-
03		14539 X	14469	-0-	-70	-0-	503 1	13966 2	N	-0-			-0-
04		14070 X	13799	-0-	-271	-0-	491 1	13308 2	N	-0-			-0-
05		14539 X	13074	-0-	-1465	-0-	486 1	12588 2	N	-0-			-0-
06		14070 X	10623	-0-	-3447	-0-	373 1	10250 2	N	-0-			-0-
07		14477 X	13627	-0-	-850	-0-	494 1	13133 2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160													
02		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	175 1	7828 3	N	-0-			-0-
03		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	205 1	9136 3	N	-0-			-0-
04		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	199 1	8716 3	N	-0-			-0-
05		9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	205 1	8907 3	N	-0-			-0-
06		8760 X	8079	-0-	-681	-0-	178 1	7901 3	N	-0-			-0-
07		9052 X	8190	-0-	-862	-0-	182 1	8008 3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330													
02		7588 X	7216	-0-	-372	-0-	158 1	7058 3	N	-0-			-0-
03		8401 X	8276	-0-	-125	-0-	182 1	8094 3	N	-0-			-0-
04		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	184 1	8052 3	N	-0-			-0-
05		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	191 1	8287 3	N	-0-			-0-
06		8130 X	8119	-0-	-11	-0-	180 1	7939 3	N	-0-			-0-
07		8401 X	8236	-0-	-165	-0-	182 1	8054 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3668 X	3381	-0-	-287	-0-	121	1	3260	2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3354	-0-	-707	-0-	117	1	3237	2	N	-0-			-0-
04		3660 X	3341	-0-	-319	-0-	118	1	3223	2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3166	-0-	-585	-0-	118	1	3048	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	2839	-0-	-791	-0-	100	1	2739	2	N	-0-			-0-
07		3751 X	3005	-0-	-746	-0-	109	1	2896	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924															
02		5572 X	3360	-0-	-2212	-0-	1087	1	2273	2	N	-0-			-0-
03		6169 X	4066	-0-	-2103	-0-	1225	1	2841	2	N	-0-			-0-
04		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	1180	1	4958	2	N	-0-			-0-
05		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	1182	1	4351	2	N	-0-			-0-
06		3930 X	3051	-0-	-879	-0-	1030	1	2021	2	N	-0-			-0-
*07		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1252	1	6051	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493															
02		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
03		620 X	37	-0-	-583	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05		620 X	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552															
02		5348 X	5009	-0-	-339	-0-	104	1	4655	3	Y	227	103	1	169
							250	9							
03		6138 X	4822	-0-	-1316	-0-	105	1	4717	3	Y	-0-			169
04		5940 X	5137	-0-	-803	-0-	114	1	5023	3	Y	-0-			169
05		6138 X	4721	-0-	-1417	-0-	106	1	4615	3	Y	-0-	164	1	5
06		5310 X	4344	-0-	-966	-0-	95	1	4216	3	Y	30	30	1	5
							33	9							
07		5487 X	4485	-0-	-1002	-0-	99	1	4386	3	Y	-0-			5

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532															
02		7028 X	6780	-0-	-248	-0-	149	1	6631	3	Y	-0-	6	1	-0-
03		7781 X	7410	-0-	-371	-0-	162	1	7248	3	Y	-0-			-0-
04		7530 X	7002	-0-	-528	-0-	156	1	6846	3	Y	-0-			-0-
05		7750 X	7447	-0-	-303	-0-	165	1	7195	3	Y	79			79
							87	9							
06		7260 X	6816	-0-	-444	-0-	149	1	6639	3	Y	25	100	1	4
							28	9							
07		7502 X	6867	-0-	-635	-0-	152	1	6715	3	Y	-0-			4

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594															
02		8148 X	7881	-0-	-267	-0-	299	1	7582	2	N	-0-			-0-
03		8897 X	8431	-0-	-466	-0-	317	1	8114	2	N	-0-			-0-
04		8610 X	8246	-0-	-364	-0-	307	1	7939	2	N	-0-			-0-
05		8897 X	6485	-0-	-2412	-0-	230	1	6255	2	N	-0-			-0-
06		8550 X	5328	-0-	-3222	-0-	199	1	5129	2	N	-0-			-0-
07		8711 X	5918	-0-	-2793	-0-	226	1	5692	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		12488 X	12287	-0-	-201	-0-	269 1	12018 3	N	-0-	-0-
03		13671 X	12496	-0-	-1175	-0-	274 1	12222 3	N	-0-	-0-
04		13380 X	12457	-0-	-923	-0-	279 1	12178 3	N	-0-	-0-
05		13826 X	12786	-0-	-1040	-0-	288 1	12498 3	N	-0-	-0-
06		13380 X	12311	-0-	-1069	-0-	272 1	12039 3	N	-0-	-0-
07		13609 X	12931	-0-	-678	-0-	286 1	12645 3	N	-0-	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207											
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3		N	-0-	-0-
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3		N	-0-	-0-
04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3		N	-0-	-0-
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		N	-0-	-0-
06		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3		N	-0-	-0-
*07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	-0-	-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344											
02		8736 X	8689	-0-	-47	-0-	311 1	8378 2	N	-0-	-0-
03		9672 X	9635	-0-	-37	-0-	335 1	9300 2	N	-0-	-0-
04		12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	435 1	11788 2	N	-0-	-0-
05		12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	456 1	11804 2	N	-0-	-0-
06		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	346 1	9549 2	N	-0-	-0-
*07		12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	468 1	12404 2	N	-0-	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030											
02		14644 X	12161	-0-	-2483	-0-	267 1	11894 3	N	-0-	-0-
03		16213 X	12567	-0-	-3646	-0-	276 1	12291 3	N	-0-	-0-
04		15690 X	12446	-0-	-3244	-0-	279 1	12167 3	N	-0-	-0-
05		16213 X	12638	-0-	-3575	-0-	284 1	12354 3	N	-0-	-0-
06		15630 X	12054	-0-	-3576	-0-	267 1	11787 3	N	-0-	-0-
07		13454 X	12459	-0-	-995	-0-	276 1	12183 3	N	-0-	-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269											
02		15372 X	-0-	-0-	-15372	-0-			N	-0-	-0-
03		16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-			N	-0-	-0-
04		20378 X	20378	-0-	-0-	-0-	253 1	20125 2	N	-0-	-0-
05		24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	577 1	23810 2	N	-0-	-0-
06		23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	598 1	23381 2	N	-0-	-0-
*07		22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	578 1	22166 2	N	-0-	-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588											
02		12684 X	11717	-0-	-967	-0-	204 1	11513 2	N	-0-	-0-
03		14043 X	13101	-0-	-942	-0-	230 1	12871 2	N	-0-	-0-
04		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	274 1	15461 2	N	-0-	-0-
05		15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	288 1	15555 2	N	-0-	-0-
06		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	309 1	14571 2	N	-0-	-0-
*07		14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	324 1	14318 2	N	-0-	-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255											
02		4396 X	4394	-0-	-2	-0-	96 1	4298 3	N	-0-	-0-
03		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	113 1	5058 3	N	-0-	-0-
04		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	112 1	4869 3	N	-0-	-0-
05		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	119 1	5140 3	N	-0-	-0-
06		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	110 1	4876 3	N	-0-	-0-
07		4867 X	4841	-0-	-26	-0-	107 1	4734 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9744 X	9638	-0-	-106	-0-	312	1	9326	3	Y	-0-			-0-
03		10757 X	10527	-0-	-230	-0-	341	1	10186	3	Y	-0-			-0-
04		10350 X	10218	-0-	-132	-0-	336	1	9882	3	Y	-0-			-0-
05		10664 X	9724	-0-	-940	-0-	322	1	9402	3	Y	-0-			-0-
06		10320 X	9269	-0-	-1051	-0-	302	1	8967	3	Y	-0-			-0-
07		10664 X	9598	-0-	-1066	-0-	312	1	9286	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920															
02		5404 X	4863	-0-	-541	-0-	107	1	4756	3	N	-0-			-0-
03		5983 X	5256	-0-	-727	-0-	116	1	5140	3	N	-0-			-0-
04		5790 X	4420	-0-	-1370	-0-	99	1	4321	3	N	-0-			-0-
05		5983 X	4948	-0-	-1035	-0-	112	1	4836	3	N	-0-			-0-
06		5790 X	4659	-0-	-1131	-0-	103	1	4556	3	N	-0-			-0-
07		5394 X	5175	-0-	-219	-0-	114	1	5061	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 10264															
02		20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	780	1	19811	2	N	-0-			-0-
03		21762 X	21361	-0-	-401	-0-	804	1	20557	2	N	-0-			-0-
04		21180 X	20181	-0-	-999	-0-	751	1	19430	2	N	-0-			-0-
05		22785 X	19602	-0-	-3183	-0-	695	1	18907	2	N	-0-			-0-
06		22050 X	19161	-0-	-2889	-0-	716	1	18445	2	N	-0-			-0-
07		22785 X	19746	-0-	-3039	-0-	753	1	18993	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409															
02		17948 X	17229	-0-	-719	-0-	653	1	16576	2	N	-0-			-0-
03		20088 X	19456	-0-	-632	-0-	732	1	18724	2	N	-0-			-0-
04		19440 X	18806	-0-	-634	-0-	699	1	18107	2	N	-0-			-0-
05		20088 X	19743	-0-	-345	-0-	700	1	19043	2	N	-0-			-0-
06		22486 X	22486	-0-	-0-	-0-	841	1	21645	2	N	-0-			-0-
*07		20489 X	20489	-0-	-0-	-0-	781	1	19708	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814															
02		18844 X	16394	-0-	-2450	-0-	621	1	15773	2	N	-0-			-0-
03		21514 X	18541	-0-	-2973	-0-	698	1	17843	2	N	-0-			-0-
04		20820 X	17012	-0-	-3808	-0-	633	1	16379	2	N	-0-			-0-
05		21514 X	18404	-0-	-3110	-0-	653	1	17751	2	N	-0-			-0-
06		19200 X	18206	-0-	-994	-0-	681	1	17525	2	N	-0-			-0-
07		18538 X	15610	-0-	-2928	-0-	595	1	15015	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520															
02		10220 X	10218	-0-	-2	-0-	224	1	9994	3	N	-0-			-0-
03		11253 X	11152	-0-	-101	-0-	245	1	10907	3	N	-0-			-0-
04		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	245	1	10724	3	N	-0-			-0-
05		11315 X	11263	-0-	-52	-0-	253	1	11010	3	N	-0-			-0-
06		10950 X	10419	-0-	-531	-0-	231	1	10188	3	N	-0-			-0-
07		11315 X	11086	-0-	-229	-0-	245	1	10841	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225															
02		12320 X	11759	-0-	-561	-0-	258	1	11501	3	N	-0-			-0-
03		13609 X	12867	-0-	-742	-0-	282	1	12585	3	N	-0-			-0-
04		13110 X	12571	-0-	-539	-0-	281	1	12290	3	N	-0-			-0-
05		13423 X	12871	-0-	-552	-0-	289	1	12582	3	N	-0-			-0-
06		12630 X	12211	-0-	-419	-0-	271	1	11940	3	N	-0-			-0-
07		13020 X	12666	-0-	-354	-0-	280	1	12386	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	207	1	9212	3	N	-0-		-0-
03		9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	220	1	9771	3	N	-0-		-0-
04		9600 X	9155	-0-	-445	-0-	205	1	8950	3	N	-0-		-0-
05		9920 X	9408	-0-	-512	-0-	211	1	9197	3	N	-0-		-0-
06		9600 X	9005	-0-	-595	-0-	199	1	8806	3	N	-0-		-0-
*07		9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	221	1	9777	3	N	-0-		-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167														
02		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3			N	-0-		-0-
03		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	3			N	-0-		-0-
04		8970 X	7525	-0-	-1445	-0-	7525	3			N	-0-		-0-
05		9269 X	8213	-0-	-1056	-0-	8213	3			N	-0-		-0-
06		8970 X	7537	-0-	-1433	-0-	7537	3			N	-0-		-0-
07		9269 X	7982	-0-	-1287	-0-	7982	3			N	-0-		-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077														
02		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	672	1	10333	3	N	-0-		-0-
03		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	744	1	10727	3	N	-0-		-0-
04		11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	720	1	10794	3	N	-0-		-0-
05		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	744	1	10556	3	N	-0-		-0-
06		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	712	1	10517	3	N	-0-		-0-
*07		11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	743	1	10304	3	N	-0-		-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500														
02		10752 X	9788	-0-	-964	-0-	215	1	9573	3	N	-0-		-0-
03		11811 X	10277	-0-	-1534	-0-	225	1	10052	3	N	-0-		-0-
04		11220 X	10077	-0-	-1143	-0-	226	1	9851	3	N	-0-		-0-
05		11377 X	10346	-0-	-1031	-0-	233	1	10113	3	N	-0-		-0-
06		10710 X	9775	-0-	-935	-0-	216	1	9559	3	N	-0-		-0-
07		10850 X	10062	-0-	-788	-0-	223	1	9839	3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959														
02		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	368	1	9342	2	N	-0-		-0-
03		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	381	1	9732	2	N	-0-		-0-
04		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	370	1	9583	2	N	-0-		-0-
05		10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	365	1	9924	2	N	-0-		-0-
06		8820 X	8593	-0-	-227	-0-	321	1	8272	2	N	-0-		-0-
*07		10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	411	1	10377	2	N	-0-		-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
DCCO 1 - TED MORRIS		WELL #:	26	RRCID ->	237807	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7972 - 10200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9464 X	9151	-0-	-313	-0-	201 1	8950 3	N	-0-	-0-
03		10478 X	10086	-0-	-392	-0-	222 1	9864 3	N	-0-	-0-
04		9960 X	9777	-0-	-183	-0-	219 1	9558 3	N	-0-	-0-
05		10199 X	10006	-0-	-193	-0-	226 1	9780 3	N	-0-	-0-
06		9870 X	9864	-0-	-6	-0-	218 1	9646 3	N	-0-	-0-
*07		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	226 1	10009 3	N	-0-	-0-

PIRKLE, LORENE		WELL #:	19	RRCID ->	237808	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8456 - 9960
02		5068 X	4799	-0-	-269	-0-	106 1	4693 3	N	-0-	-0-
03		5611 X	5307	-0-	-304	-0-	117 1	5190 3	N	-0-	-0-
04		5430 X	5082	-0-	-348	-0-	114 1	4968 3	N	-0-	-0-
05		5611 X	5236	-0-	-375	-0-	118 1	5118 3	N	-0-	-0-
06		5340 X	4995	-0-	-345	-0-	110 1	4885 3	N	-0-	-0-
07		5301 X	5273	-0-	-28	-0-	117 1	5156 3	N	-0-	-0-

PITTS, CHARLES		WELL #:	7	RRCID ->	237809	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6782 - 10252
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RIVE ENTERPRISES		WELL #:	1	RRCID ->	237810	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	6605 - 9903
02		13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	13167 3		N	-0-	-0-
03		15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	15193 3		N	-0-	-0-
04		13710 X	13527	-0-	-183	-0-	13527 3		N	-0-	-0-
05		14167 X	13882	-0-	-285	-0-	13882 3		N	-0-	-0-
06		13710 X	13221	-0-	-489	-0-	13221 3		N	-0-	-0-
07		14167 X	13217	-0-	-950	-0-	13217 3		N	-0-	-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP		WELL #:	14	RRCID ->	237811	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	7590 - 9768
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALL, IMA RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	237812	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	6699	PERF.	7200 - 7903
02		3556 X	3118	-0-	-438	-0-	43 1	3075 2	N	-0-	-0-
03		3937 X	3369	-0-	-568	-0-	51 1	3318 2	N	-0-	-0-
04		3810 X	2933	-0-	-877	-0-	30 1	2903 2	N	-0-	-0-
05		3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907 2		N	-0-	-0-
06		3330 X	2072	-0-	-1258	-0-	2072 2		N	-0-	-0-
07		3441 X	2463	-0-	-978	-0-	2463 2		N	-0-	-0-

WEST, BOB		WELL #:	4	RRCID ->	237813	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6735 - 9637
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		6300 X	5563	-0-	-737	-0-	5563	3		N	-0-			-0-
03		6541 X	5860	-0-	-681	-0-	5860	3		N	-0-			-0-
04		6330 X	4486	-0-	-1844	-0-	4486	3		N	-0-			-0-
05		6541 X	1066	-0-	-5475	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
06		6120 X	27	-0-	-6093	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07		6169 X	1715	-0-	-4454	-0-	616	1	1099	3	N			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737														
02		15400 X	11664	-0-	-3736	-0-	11664	3		N	-0-			-0-
03		16709 X	14924	-0-	-1785	-0-	14924	3		N	-0-			-0-
04		15480 X	14732	-0-	-748	-0-	14732	3		N	-0-			-0-
05		16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	16803	3		N	-0-			-0-
06		15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	3		N	-0-			-0-
*07		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3		N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609														
02		16688 X	14670	-0-	-2018	-0-	321	1	14349	3	N	-0-		-0-
03		18476 X	17532	-0-	-944	-0-	569	1	16963	3	N	-0-		-0-
04		17430 X	16721	-0-	-709	-0-	551	1	16170	3	N	-0-		-0-
05		17484 X	17028	-0-	-456	-0-	566	1	16462	3	N	-0-		-0-
06		16980 X	16318	-0-	-662	-0-	532	1	15786	3	N	-0-		-0-
07		17546 X	16716	-0-	-830	-0-	545	1	16171	3	N	-0-		-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804														
02		19096 X	16695	-0-	-2401	-0-	362	1	16204	3	N	117		121
							129	9						
03		20677 X	18608	-0-	-2069	-0-	598	1	17892	3	N	107		228
							118	9						
04		19890 X	17588	-0-	-2302	-0-	574	1	16914	3	N	91	167 1	152
							100	9						
05		19778 X	18272	-0-	-1506	-0-	603	1	17621	3	N	44		196
							48	9						
06		18510 X	17633	-0-	-877	-0-	572	1	17016	3	N	41		237
							45	9						
07		18600 X	18328	-0-	-272	-0-	594	1	17691	3	N	39		276
							43	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	368 1	10987 3	N	-0-			-0-
03		11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	374 1	11165 3	N	-0-			-0-
04		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	233 1	10215 3	N	-0-			-0-
05		10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	239 1	10375 3	N	-0-			-0-
06		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	237 1	10475 3	N	-0-			-0-
*07		10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	224 1	9917 3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834													
02		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	142 1	3840 2	N	-0-			-0-
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	160 1	4422 2	N	-0-			-0-
04		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	157 1	4241 2	N	-0-			-0-
05		4340 X	3945	-0-	-395	-0-	146 1	3799 2	N	-0-			-0-
06		4200 X	2645	-0-	-1555	-0-	93 1	2552 2	N	-0-			-0-
07		4340 X	3134	-0-	-1206	-0-	113 1	3021 2	N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400													
02		9128 X	8136	-0-	-992	-0-	652 1	7484 3	N	-0-			-0-
03		10106 X	8398	-0-	-1708	-0-	725 1	7673 3	N	-0-			-0-
04		9990 X	8514	-0-	-1476	-0-	679 1	7835 3	N	-0-			-0-
05		10323 X	9382	-0-	-941	-0-	744 1	8638 3	N	-0-			-0-
06		9990 X	8684	-0-	-1306	-0-	689 1	7995 3	N	-0-			-0-
07		9021 X	8614	-0-	-407	-0-	740 1	7874 3	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112													
02		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
03		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	184 1	2252 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1063	-0-	-107	-0-	651 1	412 3	N	-0-			-0-
05		2356 N	1193	-0-	-1163	-0-	713 1	480 3	N	-0-			-0-
06		2370 N	1775	-0-	-595	-0-	690 1	1085 3	N	-0-			-0-
*07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	690 1	1695 3	N	-0-			-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206													
02		4592 X	322	-0-	-4270	-0-	313 1	9 3	Y	-0-			21
03		5084 X	287	-0-	-4797	-0-	287 1		Y	-0-			21
04		4920 X	349	-0-	-4571	-0-	349 1		Y	-0-			21
05		3441 X	403	-0-	-3038	-0-	403 1		Y	-0-			21
06		360 X	129	-0-	-231	-0-	129 1		Y	-0-			21
07		372 X	226	-0-	-146	-0-	226 1		Y	-0-			21

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389													
02		10864 X	10205	-0-	-659	-0-	258 1	9947 2	N	-0-			-0-
03		12028 X	11197	-0-	-831	-0-	281 1	10916 2	N	-0-			-0-
04		11640 X	10887	-0-	-753	-0-	270 1	10617 2	N	-0-			-0-
05		11532 X	11253	-0-	-279	-0-	266 1	10987 2	N	-0-			-0-
06		11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	281 1	10975 2	N	-0-			-0-
*07		13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	338 1	12972 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(-)	(-)		CODE	CODE			BALANCE
02		1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-				N	-0-	-0-
03		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-	-0-
06		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-	-0-
*07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-	-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074												
02		16660 X	15039	-0-	-1621	-0-	1630	1	13409	2	N	-0-
03		18445 X	16461	-0-	-1984	-0-	1719	1	14742	2	N	-0-
04		17490 X	15113	-0-	-2377	-0-	1703	1	13410	2	N	-0-
05		18073 X	16597	-0-	-1476	-0-	2100	1	14497	2	N	-0-
06		17490 X	8212	-0-	-9278	-0-	1597	1	6615	2	N	-0-
07		16647 X	12585	-0-	-4062	-0-	2155	1	10430	2	N	-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121												
02		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	145	1	8224	2	N	-0-
03		9238 X	9167	-0-	-71	-0-	161	1	9006	2	N	-0-
04		8940 X	8710	-0-	-230	-0-	152	1	8558	2	N	-0-
05		9238 X	8835	-0-	-403	-0-	160	1	8675	2	N	-0-
06		8940 X	8356	-0-	-584	-0-	174	1	8182	2	N	-0-
07		9238 X	8533	-0-	-705	-0-	189	1	8344	2	N	-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468												
02		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	166	1	9402	2	N	-0-
03		10509 X	10149	-0-	-360	-0-	178	1	9971	2	N	-0-
04		10170 X	9788	-0-	-382	-0-	170	1	9618	2	N	-0-
05		10509 X	10080	-0-	-429	-0-	183	1	9897	2	N	-0-
06		10170 X	9586	-0-	-584	-0-	199	1	9387	2	N	-0-
07		10509 X	9839	-0-	-670	-0-	217	1	9622	2	N	-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762												
02		7336 X	6959	-0-	-377	-0-	121	1	6838	2	N	-0-
03		8122 X	7743	-0-	-379	-0-	136	1	7607	2	N	-0-
04		7530 X	7274	-0-	-256	-0-	127	1	7147	2	N	-0-
05		7719 X	7420	-0-	-299	-0-	135	1	7285	2	N	-0-
06		7500 X	6805	-0-	-695	-0-	141	1	6664	2	N	-0-
07		7750 X	6802	-0-	-948	-0-	150	1	6652	2	N	-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154												
02		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	95	1	4275	3	N	-0-
03		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	108	1	4788	3	N	-0-
04		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	109	1	4793	3	N	-0-
05		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	108	1	4705	3	N	-0-
06		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	102	1	4544	3	N	-0-
*07		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	105	1	4646	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	204 1	6112 3	N	131	175 1		207
							144 9						
03		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	235 1	7043 3	N	108	140 1		175
							119 9						
04		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	226 1	6670 3	N	76	134 1		117
							84 9						
05		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	230 1	6717 3	N	63			180
							69 9						
06		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	206 1	6145 3	N	96	177 1		99
							106 9						
*07		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	206 1	6118 3	N	48	99 1		48
							53 9						
RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677													
02		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	434 1	2732 2	N	-0-			-0-
							214 1	2147 2	N	-0-			-0-
03		2480 X	2361	-0-	-119	-0-	214 1	2147 2	N	-0-			-0-
							4 1	223 2	N	-0-			-0-
04		2400 X	227	-0-	-2173	-0-	4 1	223 2	N	-0-			-0-
							251 1	1438 2	N	-0-			-0-
05		2480 X	1689	-0-	-791	-0-	251 1	1438 2	N	-0-			-0-
							2 1	96 2	N	-0-			-0-
06		2400 X	98	-0-	-2302	-0-	2 1	96 2	N	-0-			-0-
							247 1	1972 2	N	-0-			-0-
07		2480 X	2219	-0-	-261	-0-	247 1	1972 2	N	-0-			-0-
CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710													
02		4788 X	784	-0-	-4004	-0-	784 1		N	-0-			-0-
							868 1		N	-0-			-0-
03		5301 X	868	-0-	-4433	-0-	868 1		N	-0-			-0-
							840 1		N	-0-			-0-
04		5130 X	840	-0-	-4290	-0-	840 1		N	-0-			-0-
							1185 1	1877 2	N	-0-			-0-
05		5270 X	3062	-0-	-2208	-0-	1185 1	1877 2	N	-0-			-0-
							1273 1	4566 2	N	-0-			-0-
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	1273 1	4566 2	N	-0-			-0-
							1140 1	3970 2	N	-0-			-0-
*07		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	1140 1	3970 2	N	-0-			-0-
BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463													
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	107 1	6074 2	N	-0-			-0-
							124 1	6928 2	N	-0-			-0-
03		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	124 1	6928 2	N	-0-			-0-
							109 1	6161 2	N	-0-			-0-
04		6510 X	6270	-0-	-240	-0-	109 1	6161 2	N	-0-			-0-
							123 1	6655 2	N	-0-			-0-
05		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	123 1	6655 2	N	-0-			-0-
							124 1	5819 2	N	-0-			-0-
06		6510 X	5943	-0-	-567	-0-	124 1	5819 2	N	-0-			-0-
							141 1	6231 2	N	-0-			-0-
07		6727 X	6372	-0-	-355	-0-	141 1	6231 2	N	-0-			-0-
NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142													
02		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	98 1	5541 2	N	-0-			-0-
							99 1	5542 2	N	-0-			-0-
03		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	99 1	5542 2	N	-0-			-0-
							77 1	4376 2	N	-0-			-0-
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	77 1	4376 2	N	-0-			-0-
							86 1	4676 2	N	-0-			-0-
05		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	86 1	4676 2	N	-0-			-0-
							321 1	4228 2	N	-0-			-0-
06		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	321 1	4228 2	N	-0-			-0-
							106 1	4709 2	N	-0-			-0-
*07		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	106 1	4709 2	N	-0-			-0-
GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930													
02		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																														
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7485 -		9489																						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE																	
02	14532 X	7143	-0-	-7389	-0-	257	1	6886	2	N	-0-		-0-																	
03	13113 X	11695	-0-	-1418	-0-	407	1	11288	2	N	-0-		-0-																	
04	12690 X	11267	-0-	-1423	-0-	399	1	10868	2	N	-0-		-0-																	
05	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	363	1	9425	2	N	-0-		-0-																	
06	11310 X	9288	-0-	-2022	-0-	327	1	8961	2	N	-0-		-0-																	
07	11687 X	9564	-0-	-2123	-0-	347	1	9217	2	N	-0-		-0-																	

HOWELL, CHARLES										WELL #:			4			RRCID -> 238484			COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 6436			PERF. 6605 -			9594		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	

GUTTRY FAMILY										WELL #:			13			RRCID -> 238485			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 6617			PERF. 6836 -			9094		
02	3764 X	-0-	-0-	-3764	-0-					N	-0-		-0-																	
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-		-0-																	
04	2640 X	135	-0-	-2505	-0-	135	3			N	-0-		-0-																	
05	1116 X	101	-0-	-1015	-0-	101	3			N	-0-		-0-																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-																	

GUTTRY FAMILY										WELL #:			2			RRCID -> 238489			COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 6603			PERF. 6735 -			9113		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-																	

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST										WELL #:			2			RRCID -> 238491			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 7989			PERF. 9125 -			10979		
02	5964 X	5814	-0-	-150	-0-	101	1	5713	2	N	-0-		-0-																	
03	6603 X	6140	-0-	-463	-0-	108	1	6032	2	N	-0-		-0-																	
04	6390 X	6051	-0-	-339	-0-	105	1	5946	2	N	-0-		-0-																	
05	6603 X	6298	-0-	-305	-0-	114	1	6184	2	N	-0-		-0-																	
06	6330 X	6002	-0-	-328	-0-	125	1	5877	2	N	-0-		-0-																	
07	6448 X	6079	-0-	-369	-0-	134	1	5945	2	N	-0-		-0-																	

CRANZ										WELL #:			3			RRCID -> 238493			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7271			PERF. 7470 -			11474		
02	10920 X	8790	-0-	-2130	-0-	315	1	8475	2	N	-0-		-0-																	
03	11997 X	9286	-0-	-2711	-0-	323	1	8963	2	N	-0-		-0-																	
04	10890 X	6971	-0-	-3919	-0-	252	1	6719	2	N	-0-		-0-																	
05	11005 X	6125	-0-	-4880	-0-	231	1	5894	2	N	-0-		-0-																	
06	10050 X	5444	-0-	-4606	-0-	189	1	5255	2	N	-0-		-0-																	
07	9734 X	4151	-0-	-5583	-0-	151	1	4000	2	N	-0-		-0-																	

HES										WELL #:			2			RRCID -> 238496			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 7958			PERF. 8411 -			11313		
02	5684 X	5240	-0-	-444	-0-	91	1	5149	2	N	-0-		-0-																	
03	6293 X	6262	-0-	-31	-0-	110	1	6152	2	N	-0-		-0-																	
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	108	1	6119	2	N	-0-		-0-																	
05	6014 X	5968	-0-	-46	-0-	108	1	5860	2	N	-0-		-0-																	
06	6060 X	5987	-0-	-73	-0-	124	1	5863	2	N	-0-		-0-																	
07	6293 X	6223	-0-	-70	-0-	138	1	6085	2	N	-0-		-0-																	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6611 X	6611	-0-	-0-	257 1	6354 3		N	-0-			-0-
03		7006 X	5943	-0-	-1063	205 1	5738 3		N	-0-			-0-
04		6780 X	4397	-0-	-2383	158 1	4239 3		N	-0-			-0-
05		7006 X	224	-0-	-6782	7 1	217 3		N	-0-			-0-
06		6780 X	2903	-0-	-3877	425 1	2478 3		N	-0-			-0-
07		7006 X	273	-0-	-6733	9 1	264 3		N	-0-			-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325													
02		9184 X	8801	-0-	-383	153 1	8648 2		N	-0-			-0-
03		10168 X	9609	-0-	-559	169 1	9440 2		N	-0-			-0-
04		9780 X	9362	-0-	-418	163 1	9199 2		N	-0-			-0-
05		9920 X	9650	-0-	-270	175 1	9475 2		N	-0-			-0-
06		9510 X	9193	-0-	-317	191 1	9002 2		N	-0-			-0-
*07		9754 X	9754	-0-	-0-	216 1	9538 2		N	-0-			-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760													
02		10052 X	5576	-0-	-4476	646 1	4867 3		Y	57			138
						63 9							
03		11129 X	8850	-0-	-2279	888 1	7917 3		Y	41	71 1		108
						45 9							
04		9921 X	9921	-0-	-0-	883 1	9038 3		Y	-0-			108
05		9393 X	9117	-0-	-276	894 1	8219 3		Y	4			112
						4 9							
*06		10486 X	10486	-0-	-0-	883 1	9602 3		Y	1			113
						1 9							
*07		6898 X	6898	-0-	-0-	838 1	6053 3		Y	6			119
						7 9							

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304													
02		14616 X	13572	-0-	-1044	483 1	13089 2		N	-0-			-0-
03		16182 X	15608	-0-	-574	542 1	15066 2		N	-0-			-0-
04		15660 X	15499	-0-	-161	551 1	14948 2		N	-0-			-0-
05		15913 X	15913	-0-	-0-	593 1	15320 2		N	-0-			-0-
06		15090 X	12651	-0-	-2439	444 1	12207 2		N	-0-			-0-
07		16027 X	14758	-0-	-1269	534 1	14224 2		N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840													
02		7249 X	7249	-0-	-0-	260 1	6989 2		N	-0-			-0-
03		7520 X	7520	-0-	-0-	261 1	7259 2		N	-0-			-0-
04		7869 X	7869	-0-	-0-	280 1	7589 2		N	-0-			-0-
05		7753 X	7753	-0-	-0-	289 1	7464 2		N	-0-			-0-
06		6240 X	5859	-0-	-381	206 1	5653 2		N	-0-			-0-
*07		6992 X	6992	-0-	-0-	253 1	6739 2		N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899													
02		9034 X	9034	-0-	-0-	198 1	8836 3		N	-0-			-0-
03		10214 X	10214	-0-	-0-	224 1	9990 3		N	-0-			-0-
04		9298 X	9298	-0-	-0-	208 1	9090 3		N	-0-			-0-
05		9941 X	9941	-0-	-0-	224 1	9717 3		N	-0-			-0-
06		8856 X	8856	-0-	-0-	196 1	8660 3		N	-0-			-0-
*07		9441 X	9441	-0-	-0-	209 1	9232 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10108 X	8890	-0-	-1218	-0-	225	1	8665	2	N	-0-			-0-
03		9920 X	8863	-0-	-1057	-0-	223	1	8640	2	N	-0-			-0-
04		10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	254	1	9985	2	N	-0-			-0-
05		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	258	1	10651	2	N	-0-			-0-
06		9900 X	9877	-0-	-23	-0-	246	1	9631	2	N	-0-			-0-
07		10571 X	10178	-0-	-393	-0-	259	1	9919	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540															
02		8232 X	8004	-0-	-228	-0-	303	1	7701	2	N	-0-			-0-
03		9114 X	8545	-0-	-569	-0-	322	1	8223	2	N	-0-			-0-
04		8820 X	7511	-0-	-1309	-0-	279	1	7232	2	N	-0-			-0-
05		9114 X	6652	-0-	-2462	-0-	236	1	6416	2	N	-0-			-0-
06		8820 X	5866	-0-	-2954	-0-	219	1	5647	2	N	-0-			-0-
07		8866 X	6156	-0-	-2710	-0-	235	1	5921	2	N	-0-			-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342															
02		4396 X	1001	-0-	-3395	-0-	5	1	978	3	N	16			60
03		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	538	1	4512	3	N	15			75
04		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	747	1	4108	3	N	1			76
05		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	787	1	4742	3	N	6			82
06		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	788	1	5634	3	N	14			96
07		4867 X	4042	-0-	-825	-0-	604	1	3427	3	N	10	84	1	22

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080															
02		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	211	1	9454	3	N	39			47
03		11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	234	1	10445	3	N	312	152	1	207
04		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	231	1	10135	3	N	52	133	1	126
05		11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	375	1	10957	3	N	107	176	1	57
06		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	352	1	10485	3	N	91			148
*07		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	349	1	10411	3	N	59	164	1	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
DAY	WELL #:	9	RRCID ->	238955	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	8040	- 10044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14840	X	13563	-0-	-1277	-0-	481 1	13082 2	N	-0-	-0-
03	16120	X	15231	-0-	-889	-0-	536 1	14695 2	N	-0-	-0-
04	14730	X	13466	-0-	-1264	-0-	480 1	12986 2	N	-0-	-0-
05	15004	X	14901	-0-	-103	-0-	557 1	14344 2	N	-0-	-0-
06	14730	X	14224	-0-	-506	-0-	499 1	13725 2	N	-0-	-0-
07	15221	X	15206	-0-	-15	-0-	554 1	14652 2	N	-0-	-0-
CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242											
02	15400	X	15185	-0-	-215	-0-	264 1	14921 2	N	-0-	2
03	17050	X	16275	-0-	-775	-0-	286 1	15989 2	N	-0-	2
*04	16500	X	15585	-0-	-915	-0-	271 1	15314 2	N	-0-	2
05	17050	X	15572	-0-	-1478	-0-	283 1	15289 2	N	-0-	2
06	16500	X	14951	-0-	-1549	-0-	311 1	14640 2	N	-0-	2
07	16802	X	15164	-0-	-1638	-0-	335 1	14829 2	N	-0-	2
GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768											
02	9324	X	9086	-0-	-238	-0-	158 1	8928 2	N	-0-	-0-
03	10323	X	9938	-0-	-385	-0-	174 1	9764 2	N	-0-	-0-
04	9990	X	9751	-0-	-239	-0-	170 1	9581 2	N	-0-	-0-
05	10075	X	9943	-0-	-132	-0-	180 1	9763 2	N	-0-	-0-
06	9750	X	9556	-0-	-194	-0-	199 1	9357 2	N	-0-	-0-
07	10075	X	10073	-0-	-2	-0-	223 1	9850 2	N	-0-	-0-
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709											
02	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	454 1	11540 2	N	-0-	-0-
03	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	495 1	12650 2	N	-0-	-0-
04	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	467 1	12093 2	N	-0-	-0-
05	12803	X	5966	-0-	-6837	-0-	212 1	5754 2	N	-0-	-0-
06	12390	X	8601	-0-	-3789	-0-	322 1	8279 2	N	-0-	-0-
07	12803	X	11067	-0-	-1736	-0-	422 1	10645 2	N	-0-	-0-
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744											
02	5488	X	1950	-0-	-3538	-0-	43 1	1899 3	Y	7	154
03	6076	X	1122	-0-	-4954	-0-	24 1	1094 3	Y	4	158
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	165 1	4841 3	Y	28	96 1
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	96 1	4185 3	Y	20	110
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	161 1	4797 3	Y	25	101 1
*07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	191 1	5691 3	Y	24	58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	132	1	5920	3	N	32		118
						35	9						
03	6355 X	6133	-0-	-222	-0-	133	1	5932	3	N	62	148 1	32
						68	9						
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	143	1	6273	3	N	37		69
						41	9						
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	145	1	6319	3	N	1		70
						1	9						
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	135	1	6011	3	N	19		89
						21	9						
07	6355 X	6337	-0-	-18	-0-	139	1	6177	3	N	19		108
						21	9						

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384													
02	14868 X	10443	-0-	-4425	-0-	372	1	10071	2	N	-0-		-0-
03	16461 X	15003	-0-	-1458	-0-	520	1	14483	2	N	-0-		-0-
04	14040 X	11576	-0-	-2464	-0-	415	1	11161	2	N	-0-		-0-
05	13950 X	13160	-0-	-790	-0-	495	1	12665	2	N	-0-		-0-
06	14520 X	10070	-0-	-4450	-0-	356	1	9714	2	N	-0-		-0-
07	15004 X	13196	-0-	-1808	-0-	480	1	12716	2	N	-0-		-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414													
02	T. A.	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-		-0-
05	T. A.	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-		-0-
06	T. A.	1	-0-	1	6	1	3			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-		-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764													
02	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	267	1	7195	2	N	-0-		-0-
03	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	262	1	7270	2	N	-0-		-0-
04	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	320	1	8678	2	N	-0-		-0-
05	6820 X	6196	-0-	-624	-0-	231	1	5965	2	N	-0-		-0-
06	6600 X	2646	-0-	-3954	-0-	92	1	2554	2	N	-0-		-0-
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-		-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600													
02	8260 X	1823	-0-	-6437	-0-	40	1	1783	3	N	-0-		-0-
03	9083 X	1636	-0-	-7447	-0-	36	1	1600	3	N	-0-		-0-
04	7950 X	2052	-0-	-5898	-0-	46	1	2006	3	N	-0-		-0-
05	6882 X	2167	-0-	-4715	-0-	49	1	2118	3	N	-0-		-0-
06	3690 X	2145	-0-	-1545	-0-	47	1	2098	3	N	-0-		-0-
*07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	53	1	2308	3	N	-0-		-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192													
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	538	1	2992	2	N	-0-		-0-
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	375	1	3609	2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3721	-0-	-119	-0-	138	1	3583	2	N	-0-		-0-
05	3968 X	2981	-0-	-987	-0-	106	1	2875	2	N	-0-		-0-
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	375	1	3785	2	N	-0-		-0-
*07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	166	1	4182	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WELL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11004 X	-0-	-0-	-11004	-0-					N	-0-			-0-
03		12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-			-0-
04		10080 X	5090	-0-	-4990	-0-	342	1	4748	2	N	-0-			-0-
05		11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	1005	1	10633	2	N	-0-			-0-
06		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	714	1	8935	2	N	-0-			-0-
*07		11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	785	1	10985	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215															
02		6804 X	5888	-0-	-916	-0-	129	1	5759	3	N	-0-			-0-
03		7440 X	6709	-0-	-731	-0-	148	1	6561	3	N	-0-			-0-
04		7080 X	6261	-0-	-819	-0-	141	1	6120	3	N	-0-			-0-
05		6975 X	6305	-0-	-670	-0-	143	1	6162	3	N	-0-			-0-
06		6600 X	5687	-0-	-913	-0-	126	1	5561	3	N	-0-			-0-
07		6696 X	6008	-0-	-688	-0-	133	1	5875	3	N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491															
02		6580 X	6153	-0-	-427	-0-	107	1	6046	2	N	-0-			-0-
03		7285 X	6729	-0-	-556	-0-	118	1	6611	2	N	-0-			-0-
04		6870 X	6637	-0-	-233	-0-	115	1	6522	2	N	-0-			-0-
05		6913 X	6802	-0-	-111	-0-	123	1	6679	2	N	-0-			-0-
06		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	138	1	6524	2	N	-0-			-0-
07		6851 X	6656	-0-	-195	-0-	147	1	6509	2	N	-0-			-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124															
02		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	188	1	5629	3	N	74			126
							81	9							
03		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	210	1	6276	3	N	21			147
							23	9							
04		6240 X	5888	-0-	-352	-0-	193	1	5661	3	N	31			178
							34	9							
05		6448 X	5834	-0-	-614	-0-	193	1	5640	3	N	1	96	1	83
							1	9							
06		6240 X	5849	-0-	-391	-0-	189	1	5619	3	N	37			120
							41	9							
07		6448 X	6079	-0-	-369	-0-	196	1	5844	3	N	35	49	1	106
							39	9							

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	443	1	526	3	N	-0-			-0-
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	560	1	1564	3	N	-0-			-0-
06		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
*07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217															
02		4004 X	3478	-0-	-526	-0-	3478	3			N	-0-			-0-
03		4433 X	3902	-0-	-531	-0-	3902	3			N	-0-			-0-
04		4290 X	2997	-0-	-1293	-0-	2997	3			N	-0-			-0-
05		3906 X	3264	-0-	-642	-0-	3264	3			N	-0-			-0-
06		3780 X	3181	-0-	-599	-0-	3181	3			N	-0-			-0-
07		3906 X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BENNETT, DONALD		WELL #:	6	RRCID ->	239053	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6662 - 9142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	150	-0-	150	150	1		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	150			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	6122	-0-	6122	6272	3		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	4788	-0-	4788	11060	3		N	-0-		-0-

BROWN, NINA		WELL #:	1	RRCID ->	239055	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7607 - 8416	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		341 N	139	-0-	-202	-0-	138 1	1 2	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST		WELL #:	5	RRCID ->	239057	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8725 - 11685	
02		9436 X	8903	-0-	-533	-0-	155 1	8748 2	N	-0-		-0-
03		10447 X	9723	-0-	-724	-0-	171 1	9552 2	N	-0-		-0-
04		10110 X	9404	-0-	-706	-0-	164 1	9240 2	N	-0-		-0-
05		9951 X	9492	-0-	-459	-0-	172 1	9320 2	N	-0-		-0-
06		9540 X	9123	-0-	-417	-0-	190 1	8933 2	N	-0-		-0-
07		9858 X	9493	-0-	-365	-0-	210 1	9283 2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:	D 6	RRCID ->	239060	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	7530 - 9034	
02		10556 X	9801	-0-	-755	-0-	350 1	9451 2	N	-0-		-0-
03		11129 X	10971	-0-	-158	-0-	382 1	10589 2	N	-0-		-0-
04		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	393 1	10632 2	N	-0-		-0-
05		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	445 1	11493 2	N	-0-		-0-
06		10740 X	9509	-0-	-1231	-0-	337 1	9172 2	N	-0-		-0-
*07		12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	461 1	12277 2	N	-0-		-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	239063	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8426 - 10530	
02		8036 X	7695	-0-	-341	-0-	168 1	7527 3	N	-0-		-0-
03		8897 X	8504	-0-	-393	-0-	187 1	8317 3	N	-0-		-0-
04		8610 X	8518	-0-	-92	-0-	191 1	8327 3	N	-0-		-0-
05		8897 X	8721	-0-	-176	-0-	197 1	8524 3	N	-0-		-0-
06		8430 X	8331	-0-	-99	-0-	184 1	8147 3	N	-0-		-0-
07		8773 X	8581	-0-	-192	-0-	190 1	8391 3	N	-0-		-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	239065	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7800 - 10140	
02		10220 X	9595	-0-	-625	-0-	311 1	9284 3	Y	-0-		-0-
03		11315 X	6071	-0-	-5244	-0-	197 1	5874 3	Y	-0-		-0-
04		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	391 1	11536 3	Y	-0-		-0-
05		11315 X	10546	-0-	-769	-0-	349 1	10197 3	Y	-0-		-0-
06		10440 X	9317	-0-	-1123	-0-	303 1	9014 3	Y	-0-		-0-
07		10788 X	9408	-0-	-1380	-0-	306 1	9102 3	Y	-0-		-0-

BOYD, BILLY		WELL #:	8	RRCID ->	239070	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7908	PERF.	8294 - 10288	
02		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	80 1	4527 2	N	-0-		-0-
03		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	90 1	5038 2	N	-0-		-0-
04		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	80 1	4538 2	N	-0-		-0-
05		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	87 1	4720 2	N	-0-		-0-
06		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	97 1	4590 2	N	-0-		-0-
*07		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	100 1	4417 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13440 X	12463	-0-	-977	-0-	445	1	12018	2	N	-0-					-0-
03		14136 X	13639	-0-	-497	-0-	474	1	13165	2	N	-0-					-0-
04		13680 X	12538	-0-	-1142	-0-	446	1	12092	2	N	-0-					-0-
05		14136 X	14091	-0-	-45	-0-	525	1	13566	2	N	-0-					-0-
06		13680 X	11228	-0-	-2452	-0-	399	1	10829	2	N	-0-					-0-
*07		14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	524	1	13984	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037																	
02		4312 X	3802	-0-	-510	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
04		4620 X	2146	-0-	-2474	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
05		4774 X	2790	-0-	-1984	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06		4620 X	2557	-0-	-2063	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07		4774 X	3636	-0-	-1138	-0-	3636	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "B" -DODSON-JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630																	
02		14896 X	13332	-0-	-1564	-0-	432	1	12900	3	Y	-0-					-0-
03		15872 X	12659	-0-	-3213	-0-	410	1	12249	3	Y	-0-					-0-
04		14880 X	7620	-0-	-7260	-0-	250	1	7370	3	Y	-0-					-0-
05		15035 X	9229	-0-	-5806	-0-	306	1	8923	3	Y	-0-					-0-
06		15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	503	1	14938	3	Y	-0-					-0-
*07		15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	516	1	15351	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" -JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350																	
02		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	273	1	8188	3	Y	-0-					5
03		9145 X	8993	-0-	-152	-0-	291	1	8702	3	Y	-0-					5
04		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	294	1	8672	3	Y	-0-					5
05		9145 X	8848	-0-	-297	-0-	293	1	8555	3	Y	-0-					5
06		9270 X	8622	-0-	-648	-0-	280	1	8323	3	Y	17					22
							19	9									
07		9362 X	8288	-0-	-1074	-0-	270	1	8018	3	Y	-0-					22

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470																	
02		7168 X	6775	-0-	-393	-0-	118	1	6657	2	N	-0-					-0-
03		7936 X	7420	-0-	-516	-0-	130	1	7290	2	N	-0-					-0-
04		7680 X	7194	-0-	-486	-0-	125	1	7069	2	N	-0-					-0-
05		7843 X	7470	-0-	-373	-0-	136	1	7334	2	N	-0-					-0-
06		7530 X	7232	-0-	-298	-0-	150	1	7082	2	N	-0-					-0-
07		7502 X	7466	-0-	-36	-0-	165	1	7301	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669																	
02		T. A.	3947	-0-	3947	3972	505	1	3442	3	N	-0-					-0-
03		T. A.	3288	-0-	3288	7260	597	1	2691	3	N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	7260					N	-0-					-0-
05		7261 X	1	-0-	-7260	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
*07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	867	1	3563	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	291 1	11248 2	N		-0-			-0-
03	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	315 1	12221 2	N		-0-			-0-
04	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	297 1	11686 2	N		-0-			-0-
05	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	435 1	11834 2	N		-0-			-0-
06	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	291 1	11380 2	N		-0-			-0-
*07	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	458 1	11563 2	N		-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554													
02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	579 1	749 3	N		-0-			-0-
03	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	556 1	464 3	N		-0-			-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	525 1	645 3	N		-0-			-0-
05	885 X	885	-0-	-0-	-0-	523 1	362 3	N		-0-			-0-
06	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	556 1	586 3	N		-0-			-0-
*07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	558 1	939 3	N		-0-			-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454													
02	4956 X	1671	-0-	-3285	-0-	1132 1	537 3	Y		2			64
03	4805 X	1948	-0-	-2857	-0-	1255 1	679 3	Y		13			77
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	1299 1	2926 3	Y		20	90 1		7
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	1309 1	3010 3	Y		38			45
06	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	1284 1	2726 3	Y		21	47 1		19
*07	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1343 1	3077 3	Y		18			37

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775													
02	5908 X	5863	-0-	-45	-0-	129 1	5734 3	N		-0-			-0-
03	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	153 1	6805 3	N		-0-			-0-
04	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	162 1	7032 3	N		-0-			-0-
05	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	173 1	7475 3	N		-0-			-0-
06	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	154 1	6801 3	N		-0-			-0-
*07	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	164 1	7210 3	N		-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300													
02	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	219 1	9751 3	N		-0-			-0-
03	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	247 1	11003 3	N		-0-			-0-
04	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	249 1	10833 3	N		-0-			-0-
05	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	260 1	11316 3	N		-0-			-0-
06	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	246 1	10856 3	N		-0-			-0-
*07	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	254 1	11179 3	N		-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996													
02	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	123 1	6965 2	N		-0-			-0-
03	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	132 1	7405 2	N		-0-			-0-
04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	126 1	7128 2	N		-0-			-0-
05	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	133 1	7197 2	N		-0-			-0-
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	144 1	6761 2	N		-0-			-0-
*07	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	162 1	7180 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		5450 X	3528	-0-	-1922	-0-	126	1	3402	2	N	-0-
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	126	1	3503	2	N	-0-
04		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	170	1	4619	2	N	-0-
05		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	132	1	3392	2	N	-0-
06		3000 X	1504	-0-	-1496	-0-	53	1	1451	2	N	-0-
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672												
02		10192 X	10088	-0-	-104	-0-	175	1	9913	2	N	-0-
03		11284 X	10963	-0-	-321	-0-	192	1	10771	2	N	-0-
04		10920 X	10402	-0-	-518	-0-	181	1	10221	2	N	-0-
05		11284 X	10652	-0-	-632	-0-	193	1	10459	2	N	-0-
06		10920 X	10247	-0-	-673	-0-	213	1	10034	2	N	-0-
07		11160 X	10302	-0-	-858	-0-	228	1	10074	2	N	-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961												
02		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	76	1	4293	2	N	-0-
03		4867 X	4673	-0-	-194	-0-	82	1	4591	2	N	-0-
04		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	85	1	4819	2	N	-0-
05		4960 X	4815	-0-	-145	-0-	87	1	4728	2	N	-0-
06		4800 X	4482	-0-	-318	-0-	93	1	4389	2	N	-0-
07		5053 X	4835	-0-	-218	-0-	107	1	4728	2	N	-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040												
02		12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	399	1	11927	3	Y	-0-
03		11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	373	1	11142	3	Y	-0-
04		12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	395	1	11636	3	Y	-0-
05		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	401	1	11716	3	Y	-0-
06		11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	368	1	10936	3	Y	43
*07		11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	47	9				43
							382	1	11379	3	Y	1
							1	9				44

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072												
02		5656 X	5440	-0-	-216	-0-	267	1	5173	2	N	-0-
03		6262 X	5866	-0-	-396	-0-	297	1	5569	2	N	-0-
04		6060 X	5865	-0-	-195	-0-	288	1	5577	2	N	-0-
05		6262 X	6045	-0-	-217	-0-	287	1	5758	2	N	-0-
06		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	286	1	5587	2	N	-0-
07		6076 X	5885	-0-	-191	-0-	319	1	5566	2	N	-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071												
02		7476 X	4104	-0-	-3372	-0-	391	1	3713	2	N	-0-
03		9827 X	3169	-0-	-6658	-0-	469	1	2700	2	N	-0-
04		9510 X	5867	-0-	-3643	-0-	579	1	5288	2	N	-0-
05		9827 X	6148	-0-	-3679	-0-	527	1	5621	2	N	-0-
06		5250 X	190	-0-	-5060	-0-	189	1	1	2	N	-0-
07		6076 X	5227	-0-	-849	-0-	379	1	4848	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02		4396 X	4162	-0-	-234	-0-		72 1	4090 2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4460	-0-	-407	-0-		78 1	4382 2	N	-0-		-0-
04		4710 X	4171	-0-	-539	-0-		73 1	4098 2	N	-0-		-0-
05		4712 X	4260	-0-	-452	-0-		77 1	4183 2	N	-0-		-0-
06		4560 X	3936	-0-	-624	-0-		82 1	3854 2	N	-0-		-0-
07		4619 X	3843	-0-	-776	-0-		85 1	3758 2	N	-0-		-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154													
02		22176 X	20687	-0-	-1489	-0-		738 1	19949 2	N	-0-		-0-
03		24552 X	23477	-0-	-1075	-0-		812 1	22665 2	N	-0-		-0-
04		23760 X	22821	-0-	-939	-0-		812 1	22009 2	N	-0-		-0-
05		23219 X	23128	-0-	-91	-0-		859 1	22269 2	N	-0-		-0-
06		22710 X	19263	-0-	-3447	-0-		676 1	18587 2	N	-0-		-0-
07		23591 X	22956	-0-	-635	-0-		834 1	22122 2	N	-0-		-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992													
02		19946 X	19946	-0-	-0-	-0-		504 1	19442 2	N	-0-		-0-
03		22436 X	22436	-0-	-0-	-0-		563 1	21873 2	N	-0-		-0-
04		22138 X	22138	-0-	-0-	-0-		549 1	21589 2	N	-0-		-0-
05		22396 X	22396	-0-	-0-	-0-		530 1	21866 2	N	-0-		-0-
06		19733 X	19733	-0-	-0-	-0-		492 1	19241 2	N	-0-		-0-
*07		20914 X	20914	-0-	-0-	-0-		532 1	20382 2	N	-0-		-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450													
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		67 1	1818 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	5083	-0-	-1983	-0-	1983	175 1	4908 2	N	-0-		-0-
04		2217 N	234	-0-	-1983	-0-		9 1	225 2	N	-0-		-0-
05		465 N	441	-0-	-24	-0-		17 1	424 2	N	-0-		-0-
06		450 X	25	-0-	-425	-0-		1 1	24 2	N	-0-		-0-
07		465 X	15	-0-	-450	-0-		1 1	14 2	N	-0-		-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633													
02		10304 X	10197	-0-	-107	-0-		177 1	10020 2	N	-0-		-0-
03		11408 X	11252	-0-	-156	-0-		198 1	11054 2	N	-0-		-0-
04		11040 X	11010	-0-	-30	-0-		192 1	10818 2	N	-0-		-0-
05		11408 X	11320	-0-	-88	-0-		205 1	11115 2	N	-0-		-0-
06		10950 X	10645	-0-	-305	-0-		221 1	10424 2	N	-0-		-0-
07		11377 X	10645	-0-	-732	-0-		235 1	10410 2	N	-0-		-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903													
02		7000 X	6209	-0-	-791	-0-		136 1	6073 3	N	-0-		-0-
03		7750 X	6974	-0-	-776	-0-		153 1	6821 3	N	-0-		-0-
04		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-		157 1	6869 3	N	-0-		-0-
05		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-		163 1	7099 3	N	-0-		-0-
06		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-		159 1	7040 3	N	-0-		-0-
*07		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-		171 1	7549 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8764 X	7718	-0-	-1046	-0-	167 1	7504 3	N	43	197 1		59
							47 9						
03		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	192 1	8592 3	N	55			114
							61 9						
04		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	210 1	9234 3	N	28			142
							31 9						
05		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	219 1	9558 3	N	32			174
							35 9						
06		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	313 1	9342 3	N	35	179 1		30
							39 9						
07		9703 X	9697	-0-	-6	-0-	313 1	9366 3	N	16			46
							18 9						
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640													
02		7756 X	7315	-0-	-441	-0-	236 1	7071 3	N	7			29
							8 9						
03		8587 X	7981	-0-	-606	-0-	258 1	7716 3	N	6			35
							7 9						
04		8160 X	7848	-0-	-312	-0-	258 1	7584 3	N	5			40
							6 9						
05		8370 X	8061	-0-	-309	-0-	267 1	7794 3	N	-0-			40
06		8100 X	7774	-0-	-326	-0-	252 1	7518 3	N	4			44
							4 9						
07		8122 X	8114	-0-	-8	-0-	264 1	7850 3	N	-0-			44
PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653													
02		17528 X	14459	-0-	-3069	-0-	317 1	14142 3	N	-0-			-0-
03		19406 X	18252	-0-	-1154	-0-	400 1	17852 3	N	-0-			-0-
04		18780 X	7305	-0-	-11475	-0-	175 1	7130 3	N	-0-			-0-
05		18135 X	6066	-0-	-12069	-0-	724 1	5342 3	N	-0-			-0-
06		17670 X	6163	-0-	-11507	-0-	612 1	5551 3	N	-0-			-0-
07		18259 X	3758	-0-	-14501	-0-	588 1	3170 3	N	-0-			-0-
REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342													
02		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	14 1	2719 3	N	13			71
							14 9						
03		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	27 1	3824 3	N	27			98
							30 9						
04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	15 1	2864 3	N	15			113
							17 9						
05		2790 X	2253	-0-	-537	-0-	10 1	2239 3	N	4			117
							4 9						
06		2700 X	2639	-0-	-61	-0-	12 1	2610 3	N	15			132
							17 9						
*07		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	16 1	3345 3	N	25	103 1		54
							28 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7784 X	2300	-0-	-5484	-0-			558	1	1742	3	N	-0-			-0-
03		8618 X	2015	-0-	-6603	-0-			544	1	1471	3	N	-0-			-0-
04		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-			1349	1	5362	3	N	-0-			-0-
05		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-			1412	1	5346	3	N	-0-			-0-
06		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-			1266	1	5289	3	N	-0-			-0-
07		6944 X	1632	-0-	-5312	-0-			1036	1	596	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150																	
02		5908 X	5627	-0-	-281	-0-			124	1	5503	3	N	-0-			-0-
03		6510 X	5998	-0-	-512	-0-			132	1	5866	3	N	-0-			-0-
04		6180 X	6124	-0-	-56	-0-			137	1	5987	3	N	-0-			-0-
05		6324 X	6277	-0-	-47	-0-			142	1	6135	3	N	-0-			-0-
06		6030 X	5558	-0-	-472	-0-			124	1	5434	3	N	-0-			-0-
07		6324 X	6137	-0-	-187	-0-			136	1	6001	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200																	
02		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-			123	1	6371	3	N	-0-			-0-
03		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-			133	1	6837	3	N	-0-			-0-
04		6660 X	6611	-0-	-49	-0-			128	1	6483	3	N	-0-			-0-
05		6882 X	6535	-0-	-347	-0-			123	1	6412	3	N	-0-			-0-
06		6660 X	6242	-0-	-418	-0-			114	1	6128	3	N	-0-			-0-
07		6882 X	6474	-0-	-408	-0-			120	1	6354	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804																	
02		9912 X	8237	-0-	-1675	-0-			294	1	7943	2	N	-0-			-0-
03		10416 X	9659	-0-	-757	-0-			336	1	9323	2	N	-0-			-0-
04		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-			374	1	10094	2	N	-0-			-0-
05		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-			393	1	10169	2	N	-0-			-0-
06		9360 X	4097	-0-	-5263	-0-			144	1	3953	2	N	-0-			-0-
07		10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-							N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004																	
02		700 X	250	-0-	-450	-0-			104	1	146	2	N	-0-			-0-
03		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-			890	1	3326	2	N	-0-			-0-
04		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-			915	1	2794	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4190	-0-	1090	1090			906	1	3284	2	N	-0-			-0-
06		4199 X	3109	-0-	-1090	-0-			777	1	2332	2	N	-0-			-0-
*07		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-			965	1	3659	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002																	
02		11228 X	10800	-0-	-428	-0-			51	1	3	2	N	-0-			-0-
									10746	3							
03		12369 X	11605	-0-	-764	-0-			76	1	1	2	N	-0-			-0-
									11528	3							
04		11880 X	4087	-0-	-7793	-0-			20	1	2	2	N	-0-			-0-
									4065	3							
05		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-							N	-0-			-0-
06		11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-							N	-0-			-0-
07		11966 X	3992	-0-	-7974	-0-			18	1	3974	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		20580 X	19286	-0-	-1294	-0-	19286	3			N	-0-			-0-
03		22785 X	18361	-0-	-4424	-0-	18361	3			N	-0-			-0-
04		22050 X	18651	-0-	-3399	-0-	18651	3			N	-0-			-0-
05		22785 X	17764	-0-	-5021	-0-	17764	3			N	-0-			-0-
06		22050 X	18349	-0-	-3701	-0-	18349	3			N	-0-			-0-
*07		21798 X	21798	-0-	-0-	-0-	21798	3			N	-0-			-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004															
02		5068 X	2778	-0-	-2290	-0-	60	1	2714	3	N	4			108
							4	9							
03		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	N	24			132
							26	9							
04		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	83	1	3628	3	N	4			136
							4	9							
05		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	87	1	3799	3	N	24			160
							26	9							
06		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	75	1	3339	3	N	3	128	1	35
							3	9							
*07		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	89	1	3987	3	N	15			50
							17	9							

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155															
02		11396 X	9952	-0-	-1444	-0-	216	1	9658	3	Y	71			235
							78	9							
03		11160 X	11073	-0-	-87	-0-	241	1	10773	3	Y	54	184	1	105
							59	9							
04		10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	239	1	10513	3	Y	50			155
							55	9							
05		11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	264	1	11538	3	Y	36			191
							40	9							
06		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	382	1	11367	3	Y	48	181	1	58
							53	9							
*07		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	395	1	11799	3	Y	46			104
							51	9							

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522															
02		10752 X	9778	-0-	-974	-0-	170	1	9608	2	N	-0-			-0-
03		11873 X	8827	-0-	-3046	-0-	155	1	8672	2	N	-0-			-0-
04		11310 X	8728	-0-	-2582	-0-	152	1	8576	2	N	-0-			-0-
05		11687 X	11223	-0-	-464	-0-	204	1	11019	2	N	-0-			-0-
06		10470 X	6838	-0-	-3632	-0-	142	1	6696	2	N	-0-			-0-
*07		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	243	1	10735	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010															
02		T. A.	158	-0-	158	1169	158	1			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1169					N	-0-			-0-
04		1169 X	-0-	-0-	-1169	-0-					N	-0-			-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		17444 X	16464	-0-	-980	-0-	624	1	15840	2	N	-0-					-0-
03		18197 X	17367	-0-	-830	-0-	654	1	16713	2	N	-0-					-0-
04		18030 X	16277	-0-	-1753	-0-	605	1	15672	2	N	-0-					-0-
05		18631 X	16781	-0-	-1850	-0-	595	1	16186	2	N	-0-					-0-
06		18030 X	16821	-0-	-1209	-0-	629	1	16192	2	N	-0-					-0-
07		18228 X	16450	-0-	-1778	-0-	627	1	15823	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604																	
02		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	420	1	10657	2	N	-0-					-0-
03		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	398	1	10168	2	N	-0-					-0-
04		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	367	1	9507	2	N	-0-					-0-
05		10075 X	9712	-0-	-363	-0-	344	1	9368	2	N	-0-					-0-
06		9750 X	8645	-0-	-1105	-0-	323	1	8322	2	N	-0-					-0-
07		10075 X	9050	-0-	-1025	-0-	345	1	8705	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222																	
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07		775 N	43	-0-	-732	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483																	
02		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	55	1	2449	3	N	-0-					-0-
03		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	60	1	2694	3	N	-0-					-0-
04		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	52	1	2283	3	N	-0-					-0-
05		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	67	1	2893	3	N	-0-					-0-
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	50	1	2181	3	N	-0-					-0-
*07		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	54	1	2394	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032																	
02		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3210	3	N	26					136
							29	9									
03		3038 X	2750	-0-	-288	-0-	19	1	2724	3	N	6					142
							7	9									
04		2940 X	2822	-0-	-118	-0-	14	1	2789	3	N	17					159
							19	9									
05		3038 X	2822	-0-	-216	-0-	13	1	2772	3	N	34	185	1			8
							37	9									
06		2940 X	2798	-0-	-142	-0-	13	1	2783	3	N	2					10
							2	9									
07		3038 X	2743	-0-	-295	-0-	13	1	2723	3	N	6					16
							7	9									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604																	
02		6412 X	6168	-0-	-244	-0-	156	1	6012	2	N	-0-					-0-
03		7099 X	6452	-0-	-647	-0-	162	1	6290	2	N	-0-					-0-
04		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	165	1	6481	2	N	-0-					-0-
05		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	258	1	7011	2	N	-0-					-0-
06		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	260	1	6699	2	N	-0-					-0-
*07		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	177	1	6775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MUZYKA, MARTHA		WELL #:	2	RRCID ->	240104	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7905 - 9132
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	11704 X	3716	-0-	-7988	-0-	508 1	3208 2	N	-0-	-0-	
03	10602 X	6032	-0-	-4570	-0-	558 1	5474 2	N	-0-	-0-	
04	9900 X	8449	-0-	-1451	-0-	525 1	7924 2	N	-0-	-0-	
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	548 1	4240 2	N	-0-	-0-	
06	5850 X	363	-0-	-5487	-0-	362 1	1 2	N	-0-	-0-	
07	8742 X	3556	-0-	-5186	-0-	695 1	2861 2	N	-0-	-0-	

MITCHELL		WELL #:	5	RRCID ->	240111	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7710 - 8949
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	137 1	5270 2	N	-0-	-0-	
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	126 1	4897 2	N	-0-	-0-	
04	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	121 1	4760 2	N	-0-	-0-	
05	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	144 1	5925 2	N	-0-	-0-	
06	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	139 1	5451 2	N	-0-	-0-	
*07	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	147 1	5634 2	N	-0-	-0-	

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240121	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7650 - 9087
02	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	195 1	5843 3	N	-0-	18	
03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	198 1	5939 3	N	-0-	18	
04	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	203 1	5970 3	N	-0-	18	
05	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	217 1	6324 3	N	-0-	18	
06	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	202 1	5997 3	N	-0-	18	
*07	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	204 1	6073 3	N	-0-	18	

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	28	RRCID ->	240123	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8246 - 10350
02	9324 X	8711	-0-	-613	-0-	191 1	8520 3	N	-0-	-0-	
03	10416 X	9507	-0-	-909	-0-	209 1	9298 3	N	-0-	-0-	
04	10080 X	9407	-0-	-673	-0-	211 1	9196 3	N	-0-	-0-	
05	10416 X	9851	-0-	-565	-0-	222 1	9629 3	N	-0-	-0-	
06	9660 X	9437	-0-	-223	-0-	209 1	9228 3	N	-0-	-0-	
07	9703 X	9568	-0-	-135	-0-	212 1	9356 3	N	-0-	-0-	

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP		WELL #:	11	RRCID ->	240124	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8396 - 10825
02	7784 X	7360	-0-	-424	-0-	161 1	7199 3	N	-0-	-0-	
03	8618 X	8048	-0-	-570	-0-	177 1	7871 3	N	-0-	-0-	
04	8340 X	7956	-0-	-384	-0-	178 1	7778 3	N	-0-	-0-	
05	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	199 1	8648 3	N	-0-	-0-	
06	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	193 1	8493 3	N	-0-	-0-	
*07	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	203 1	8983 3	N	-0-	-0-	

DCCO 4 - ANNA MCCURDY		WELL #:	7	RRCID ->	240126	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	8006 - 10530
02	7868 X	7020	-0-	-848	-0-	154 1	6866 3	N	-0-	-0-	
03	8277 X	7703	-0-	-574	-0-	170 1	7533 3	N	-0-	-0-	
04	7830 X	7500	-0-	-330	-0-	168 1	7332 3	N	-0-	-0-	
05	8091 X	7727	-0-	-364	-0-	174 1	7553 3	N	-0-	-0-	
06	7530 X	7302	-0-	-228	-0-	161 1	7141 3	N	-0-	-0-	
07	7781 X	7740	-0-	-41	-0-	172 1	7568 3	N	-0-	-0-	

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:	11	RRCID ->	240131	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8336 - 11396
02	11032 X	10904	-0-	-128	-0-	413 1	10491 2	N	-0-	-0-	
03	12214 X	11682	-0-	-532	-0-	440 1	11242 2	N	-0-	-0-	
04	11820 X	11255	-0-	-565	-0-	419 1	10836 2	N	-0-	-0-	
05	12214 X	11572	-0-	-642	-0-	410 1	11162 2	N	-0-	-0-	
06	11820 X	11510	-0-	-310	-0-	430 1	11080 2	N	-0-	-0-	
07	12059 X	10673	-0-	-1386	-0-	407 1	10266 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10220 X	9065	-0-	-1155	-0-	343 1	8722 2	N	-0-			-0-
03		11315 X	10081	-0-	-1234	-0-	379 1	9702 2	N	-0-			-0-
04		10800 X	10022	-0-	-778	-0-	373 1	9649 2	N	-0-			-0-
05		10912 X	10778	-0-	-134	-0-	382 1	10396 2	N	-0-			-0-
06		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	403 1	10369 2	N	-0-			-0-
*07		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	485 1	12248 2	N	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009													
02		3584 X	2491	-0-	-1093	-0-	89 1	2402 2	N	-0-			-0-
03		3627 X	2999	-0-	-628	-0-	105 1	2894 2	N	-0-			-0-
04		3270 X	2175	-0-	-1095	-0-	77 1	2098 2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	141 1	3610 2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2880	-0-	-240	-0-	100 1	2780 2	N	-0-			-0-
*07		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	165 1	4380 2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582													
02		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	160 1	9032 2	N	-0-			-0-
03		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	174 1	9725 2	N	-0-			-0-
04		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	175 1	9865 2	N	-0-			-0-
05		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	175 1	9479 2	N	-0-			-0-
06		9300 X	9077	-0-	-223	-0-	189 1	8888 2	N	-0-			-0-
*07		9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	214 1	9458 2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964													
02		6160 X	6027	-0-	-133	-0-	132 1	5895 3	N	-0-			-0-
03		6820 X	5767	-0-	-1053	-0-	127 1	5640 3	N	-0-			-0-
04		6510 X	4638	-0-	-1872	-0-	104 1	4534 3	N	-0-			-0-
05		6696 X	5319	-0-	-1377	-0-	120 1	5199 3	N	-0-			-0-
06		6480 X	5767	-0-	-713	-0-	127 1	5640 3	N	-0-			-0-
07		6665 X	6023	-0-	-642	-0-	134 1	5889 3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849													
02		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	341 1	6565 2	N	-0-			-0-
03		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	439 1	8199 2	N	-0-			-0-
04		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	417 1	8152 2	N	-0-			-0-
05		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	433 1	8656 2	N	-0-			-0-
06		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	413 1	7991 2	N	-0-			-0-
*07		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	463 1	8160 2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386													
02		9632 X	8485	-0-	-1147	-0-	147 1	8338 2	N	-0-			-0-
03		10664 X	9178	-0-	-1486	-0-	161 1	9017 2	N	-0-			-0-
04		9780 X	8873	-0-	-907	-0-	154 1	8719 2	N	-0-			-0-
05		10106 X	9115	-0-	-991	-0-	165 1	8950 2	N	-0-			-0-
06		9450 X	8680	-0-	-770	-0-	180 1	8500 2	N	-0-			-0-
07		9393 X	8822	-0-	-571	-0-	195 1	8627 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
DCCO 4 - SHOOP "C" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240147	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8346 - 10750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	162	1	7217	3	N	-0-
03	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	229	1	10189	3	N	-0-
04	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	169	1	7365	3	N	-0-
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	167	1	7246	3	N	-0-
06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	138	1	6090	3	N	-0-
07	6231 X	4339	-0-	-1892	-0-	96	1	4243	3	N	-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	240148	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8121 - 10540
02	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	916	1	4666	3	N	-0-
03	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	1018	1	5295	3	N	-0-
04	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	962	1	5097	3	N	-0-
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	1026	1	5505	3	N	-0-
06	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	984	1	5032	3	N	-0-
*07	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	1019	1	5313	3	N	-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #:	11	RRCID ->	240150	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6665 - 8995
02	7728 X	7364	-0-	-364	-0-	7364	3			N	-0-
03	8556 X	8060	-0-	-496	-0-	8060	3			N	-0-
04	8250 X	7519	-0-	-731	-0-	7519	3			N	-0-
05	8463 X	7840	-0-	-623	-0-	7840	3			N	-0-
06	8190 X	7315	-0-	-875	-0-	7315	3			N	-0-
07	8153 X	7596	-0-	-557	-0-	7596	3			N	-0-

LOGAN, JACKIE		WELL #:	7	RRCID ->	240151	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7406	PERF.	7648 - 10142
02	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	638	1	16217	2	N	-0-
03	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	669	1	17092	2	N	-0-
04	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	603	1	15621	2	N	-0-
05	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	580	1	15785	2	N	-0-
06	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	592	1	15251	2	N	-0-
*07	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	634	1	16005	2	N	-0-

SNODGRESS, RANDAL		WELL #:	6	RRCID ->	240152	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7539 - 10618
02	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	189	1	10689	2	N	-0-
03	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	236	1	13184	2	N	-0-
04	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	238	1	13420	2	N	-0-
05	13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	245	1	13239	2	N	-0-
06	12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	263	1	12394	2	N	-0-
*07	12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	277	1	12276	2	N	-0-

SNODGRESS, RANDAL		WELL #:	3	RRCID ->	240154	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7579 - 10317
02	8344 X	7388	-0-	-956	-0-	128	1	7260	2	N	-0-
03	9238 X	4775	-0-	-4463	-0-	84	1	4691	2	N	-0-
04	8940 X	4289	-0-	-4651	-0-	75	1	4214	2	N	-0-
05	9238 X	4170	-0-	-5068	-0-	76	1	4094	2	N	-0-
06	7920 X	4279	-0-	-3641	-0-	89	1	4190	2	N	-0-
07	8184 X	4344	-0-	-3840	-0-	96	1	4248	2	N	-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J.		WELL #:	18	RRCID ->	240155	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8496 - 11246
02	7672 X	7348	-0-	-324	-0-	161	1	7187	3	N	-0-
03	8556 X	7687	-0-	-869	-0-	169	1	7518	3	N	-0-
04	8280 X	7316	-0-	-964	-0-	164	1	7152	3	N	-0-
05	8556 X	7248	-0-	-1308	-0-	163	1	7085	3	N	-0-
06	7860 X	7521	-0-	-339	-0-	166	1	7355	3	N	-0-
07	8122 X	6848	-0-	-1274	-0-	152	1	6696	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12720 X	12720	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	12238	2	N	-0-					-0-
03		14012 X	13825	-0-	-187	-0-	-0-	520	1	13305	2	N	-0-					-0-
04		13560 X	13004	-0-	-556	-0-	-0-	484	1	12520	2	N	-0-					-0-
05		14012 X	13501	-0-	-511	-0-	-0-	479	1	13022	2	N	-0-					-0-
06		13560 X	12836	-0-	-724	-0-	-0-	320	1	12516	2	N	-0-					-0-
07		14012 X	13457	-0-	-555	-0-	-0-	513	1	12944	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253																		
02		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	6769	3	Y	-0-					-0-
03		7626 X	7511	-0-	-115	-0-	-0-	164	1	7347	3	Y	-0-					-0-
04		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	7496	3	Y	-0-					-0-
05		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	7545	3	Y	-0-					-0-
06		7410 X	7279	-0-	-131	-0-	-0-	160	1	7119	3	Y	-0-					-0-
07		7936 X	7391	-0-	-545	-0-	-0-	164	1	7227	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300																		
02		11004 X	10585	-0-	-419	-0-	-0-	232	1	10353	3	N	-0-					-0-
03		12493 X	10603	-0-	-1890	-0-	-0-	232	1	10371	3	N	-0-					-0-
04		12090 X	10638	-0-	-1452	-0-	-0-	238	1	10400	3	N	-0-					-0-
05		12493 X	11166	-0-	-1327	-0-	-0-	251	1	10915	3	N	-0-					-0-
06		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	11412	3	N	-0-					-0-
*07		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	11574	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010																		
02		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3599	3	N	-0-					73
03		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	5293	3	N	-0-					73
04		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	4749	3	N	-0-					73
05		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	4347	3	N	34					107
								37	9									
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4348	3	N	82	100	1			89
								90	9									
*07		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	4662	3	N	-0-					89

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457																		
02		3808 X	3552	-0-	-256	-0-	-0-	18	1	3439	3	N	86	191	1			71
								95	9									
03		4216 X	4032	-0-	-184	-0-	-0-	29	1	4001	3	N	2					73
								2	9									
04		4080 X	3599	-0-	-481	-0-	-0-	19	1	3577	3	N	3					76
								3	9									
05		4154 X	3869	-0-	-285	-0-	-0-	17	1	3819	3	N	30	81	1			25
								33	9									
06		4020 X	3759	-0-	-261	-0-	-0-	18	1	3741	3	N	-0-					25
07		4030 X	3912	-0-	-118	-0-	-0-	19	1	3892	3	N	1					26
								1	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934																		
02		17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	16923	2	N	-0-					-0-
03		19178 X	19178	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	18456	2	N	-0-					-0-
04		17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	-0-	634	1	16411	2	N	-0-					-0-
05		17756 X	17756	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	17126	2	N	-0-					-0-
06		17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	16918	2	N	-0-					-0-
*07		17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	17463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SHELTON, J. TOM		WELL #:		13	RRCID ->	240249	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8075 - 10694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		16044 X	13503	-0-	-2541	-0-	341 1	13162 2	N	-0-			-0-
03		17763 X	17596	-0-	-167	-0-	442 1	17154 2	N	-0-			-0-
04		17190 X	16929	-0-	-261	-0-	420 1	16509 2	N	-0-			-0-
05		17763 X	17313	-0-	-450	-0-	409 1	16904 2	N	-0-			-0-
06		17130 X	16387	-0-	-743	-0-	409 1	15978 2	N	-0-			-0-
07		17608 X	17407	-0-	-201	-0-	443 1	16964 2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE		WELL #:		6	RRCID ->	240253	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7800 - 10604	
02		19264 X	17268	-0-	-1996	-0-	654 1	16614 2	N	-0-			-0-
03		21266 X	17978	-0-	-3288	-0-	677 1	17301 2	N	-0-			-0-
04		20430 X	15377	-0-	-5053	-0-	572 1	14805 2	N	-0-			-0-
05		19995 X	16479	-0-	-3516	-0-	584 1	15895 2	N	-0-			-0-
06		19350 X	16769	-0-	-2581	-0-	627 1	16142 2	N	-0-			-0-
07		19127 X	17020	-0-	-2107	-0-	649 1	16371 2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE		WELL #:		8	RRCID ->	240257	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8087 - 10494	
02		14672 X	12589	-0-	-2083	-0-	477 1	12112 2	N	-0-			-0-
03		16058 X	13197	-0-	-2861	-0-	497 1	12700 2	N	-0-			-0-
04		15390 X	13522	-0-	-1868	-0-	503 1	13019 2	N	-0-			-0-
05		14291 X	13924	-0-	-367	-0-	494 1	13430 2	N	-0-			-0-
06		13500 X	13081	-0-	-419	-0-	489 1	12592 2	N	-0-			-0-
07		13981 X	13314	-0-	-667	-0-	508 1	12806 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU		WELL #:		12	RRCID ->	240260	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8246 - 11978	
02		16296 X	14760	-0-	-1536	-0-	559 1	14201 2	N	-0-			-0-
03		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	614 1	15695 2	N	-0-			-0-
04		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	591 1	15296 2	N	-0-			-0-
05		16337 X	16116	-0-	-221	-0-	571 1	15545 2	N	-0-			-0-
06		15810 X	12897	-0-	-2913	-0-	482 1	12415 2	N	-0-			-0-
07		16430 X	15164	-0-	-1266	-0-	578 1	14586 2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL		WELL #:		G 5	RRCID ->	240262	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7061 - 7280	
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	96 1	2572 2	N	-0-			-0-
03		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	105 1	2910 2	N	-0-			-0-
04		2190 X	1690	-0-	-500	-0-	64 1	1626 2	N	-0-			-0-
05		2263 X	1307	-0-	-956	-0-	49 1	1258 2	N	-0-			-0-
06		2190 X	943	-0-	-1247	-0-	33 1	910 2	N	-0-			-0-
07		2263 X	1326	-0-	-937	-0-	48 1	1278 2	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY		WELL #:		4	RRCID ->	240279	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	6740 - 10312	
02		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290 3		N	-0-			-0-
03		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516 3		N	-0-			-0-
04		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186 3		N	-0-			-0-
05		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101 3		N	-0-			-0-
06		8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	8480 3		N	-0-			-0-
*07		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479 3		N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES		WELL #:		7	RRCID ->	240282	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6650 - 9580	
02		12096 X	11416	-0-	-680	-0-	11416 3		N	-0-			-0-
03		14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172 3		N	-0-			-0-
04		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	13013 3		N	-0-			-0-
05		13113 X	12856	-0-	-257	-0-	12856 3		N	-0-			-0-
06		12960 X	12713	-0-	-247	-0-	12713 3		N	-0-			-0-
07		13392 X	12613	-0-	-779	-0-	12613 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		10416 X	7932	-0-	-2484	-0-	1062	1	6870	2	N	-0-		-0-
03		11532 X	10169	-0-	-1363	-0-	1301	1	8868	2	N	-0-		-0-
04		10860 X	10048	-0-	-812	-0-	1271	1	8777	2	N	-0-		-0-
05		11222 X	10259	-0-	-963	-0-	1311	1	8948	2	N	-0-		-0-
06		10860 X	7523	-0-	-3337	-0-	937	1	6586	2	N	-0-		-0-
07		10385 X	8570	-0-	-1815	-0-	1238	1	7332	2	N	-0-		-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481														
02		5656 X	5048	-0-	-608	-0-	5048	3			N	-0-		-0-
03		6262 X	6051	-0-	-211	-0-	6051	3			N	-0-		-0-
04		5970 X	5427	-0-	-543	-0-	5427	3			N	-0-		-0-
05		6169 X	5896	-0-	-273	-0-	5896	3			N	-0-		-0-
06		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-		-0-
*07		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-		-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542														
02		8064 X	7530	-0-	-534	-0-	131	1	7399	2	N	-0-		-0-
03		8928 X	8264	-0-	-664	-0-	145	1	8119	2	N	-0-		-0-
04		8280 X	7990	-0-	-290	-0-	139	1	7851	2	N	-0-		-0-
05		8339 X	8136	-0-	-203	-0-	148	1	7988	2	N	-0-		-0-
06		8070 X	7088	-0-	-982	-0-	147	1	6941	2	N	-0-		-0-
*07		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	189	1	8348	2	N	-0-		-0-

RAY GAS UNIT --B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054														
02		8036 X	6401	-0-	-1635	-0-	32	1	2	2	Y	13		22
							6353	3	14	9				
03		7812 X	6644	-0-	-1168	-0-	46	1	1	2	Y	13		35
							6583	3	14	9				
04		8160 X	6478	-0-	-1682	-0-	33	1	3	2	Y	-0-		35
							6442	3						
05		8432 X	6563	-0-	-1869	-0-	29	1	6516	3	Y	16		51
							18	9						
06		6600 X	6257	-0-	-343	-0-	28	1	6229	3	Y	-0-		51
07		6820 X	6444	-0-	-376	-0-	30	1	6401	3	Y	12		63
							13	9						

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861														
02		16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	281	1	15904	2	N	-0-		-0-
03		18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	317	1	17761	2	N	-0-		-0-
04		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	305	1	17230	2	N	-0-		-0-
05		18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	330	1	17858	2	N	-0-		-0-
06		18156 X	18156	-0-	-0-	-0-	377	1	17779	2	N	-0-		-0-
*07		17418 X	17418	-0-	-0-	-0-	385	1	17033	2	N	-0-		-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841														
02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1685	2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	31	1	1736	2	N	-0-		-0-
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	-0-		-0-
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-		-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	2	N	-0-		-0-
07		713 N	584	-0-	-129	-0-	13	1	571	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
MARES, H. F., JR.		WELL #:	11	RRCID ->	240518	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8520 - 10228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		6664 X	4104	-0-	-2560	-0-	89 1	4015 3	N	-0-	-0-
03		7378 X	4980	-0-	-2398	-0-	109 1	4871 3	N	-0-	-0-
04		6870 X	6595	-0-	-275	-0-	147 1	6448 3	N	-0-	-0-
05		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	166 1	7209 3	N	30	30
							33 9				
06		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	160 1	7134 3	N	123	133 1 20
							135 9				
*07		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	167 1	7415 3	N	39	59
							43 9				

MORRIS ROBERTSON GU		WELL #:	1	RRCID ->	240520	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	6900 - 7703
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	679 1	1344 3	N	-0-	9
03		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	740 1	1367 3	N	-0-	9
04		2220 N	1620	-0-	-600	-0-	725 1	895 3	N	-0-	9
05		2232 N	744	-0-	-1488	-0-	744 1		N	-0-	9
06		2040 N	1238	-0-	-802	-0-	722 1	516 3	N	-0-	9
07		1674 N	432	-0-	-1242	-0-	432 1		N	-0-	9

BOYD, BILLY		WELL #:	6	RRCID ->	240525	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8115 - 10093
02		9660 X	8495	-0-	-1165	-0-	148 1	8347 2	N	-0-	-0-
03		10695 X	9389	-0-	-1306	-0-	165 1	9224 2	N	-0-	-0-
04		10200 X	9147	-0-	-1053	-0-	159 1	8988 2	N	-0-	-0-
05		10416 X	9272	-0-	-1144	-0-	168 1	9104 2	N	-0-	-0-
06		9090 X	8912	-0-	-178	-0-	185 1	8727 2	N	-0-	-0-
07		9455 X	9038	-0-	-417	-0-	200 1	8838 2	N	-0-	-0-

BOYD, BILLY		WELL #:	5	RRCID ->	240526	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8113 - 10091
02		7784 X	7398	-0-	-386	-0-	129 1	7269 2	N	-0-	-0-
03		8618 X	7729	-0-	-889	-0-	136 1	7593 2	N	-0-	-0-
04		8340 X	6921	-0-	-1419	-0-	120 1	6801 2	N	-0-	-0-
05		8401 X	7789	-0-	-612	-0-	141 1	7648 2	N	-0-	-0-
06		8130 X	7817	-0-	-313	-0-	162 1	7655 2	N	-0-	-0-
*07		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	184 1	8144 2	N	-0-	-0-

DAVID, WILLIAM		WELL #:	5	RRCID ->	240529	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	8210 - 12445
02		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	212 1	11993 2	N	-0-	-0-
03		13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	240 1	13434 2	N	-0-	-0-
04		13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	233 1	13148 2	N	-0-	-0-
05		13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	251 1	13587 2	N	-0-	-0-
06		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	270 1	12733 2	N	-0-	-0-
*07		13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	307 1	13566 2	N	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	21	RRCID ->	240531	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8818 - 10160
02		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	154 1	6871 3	N	-0-	-0-
03		7409 X	6715	-0-	-694	-0-	148 1	6567 3	N	-0-	-0-
04		7470 X	5919	-0-	-1551	-0-	133 1	5786 3	N	-0-	-0-
05		7719 X	6179	-0-	-1540	-0-	139 1	6040 3	N	-0-	-0-
06		7470 X	6239	-0-	-1231	-0-	138 1	6101 3	N	-0-	-0-
07		7719 X	6188	-0-	-1531	-0-	137 1	6051 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11508 X	10921	-0-	-587	-0-	190	1	10731	2	N	-0-	-0-
03		12741 X	11824	-0-	-917	-0-	208	1	11616	2	N	-0-	-0-
04		12000 X	11323	-0-	-677	-0-	197	1	11126	2	N	-0-	-0-
05		12090 X	11473	-0-	-617	-0-	208	1	11265	2	N	-0-	-0-
06		11700 X	10574	-0-	-1126	-0-	220	1	10354	2	N	-0-	-0-
07		12090 X	10077	-0-	-2013	-0-	223	1	9854	2	N	-0-	-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453													
02		9072 X	7363	-0-	-1709	-0-	37	1	3	2	Y	56	100
							7261	3	62	9			
03		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	Y	39	28
							10012	3	43	9		111	1
04		9510 X	8359	-0-	-1151	-0-	43	1	4	2	Y	10	38
							8301	3	11	9			
05		9827 X	5856	-0-	-3971	-0-	26	1	5830	3	Y	-0-	38
06		9120 X	1070	-0-	-8050	-0-	646	1	413	3	Y	10	48
							11	9					
07		9424 X	6497	-0-	-2927	-0-	728	1	5711	3	Y	53	51
							58	9				50	1

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152													
02		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-	-0-
03		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-	-0-
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-	-0-
05		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-	-0-
06		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-	-0-
*07		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-	-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439													
02		6496 X	6199	-0-	-297	-0-	220	1	5979	2	N	-0-	-0-
03		7161 X	6006	-0-	-1155	-0-	208	1	5798	2	N	-0-	-0-
04		6360 X	4593	-0-	-1767	-0-	163	1	4430	2	N	-0-	-0-
05		6851 X	5010	-0-	-1841	-0-	187	1	4823	2	N	-0-	-0-
06		6630 X	4164	-0-	-2466	-0-	146	1	4018	2	N	-0-	-0-
07		6851 X	3979	-0-	-2872	-0-	144	1	3835	2	N	-0-	-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114													
02		15288 X	14657	-0-	-631	-0-	370	1	14287	2	N	-0-	-0-
03		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	427	1	16591	2	N	-0-	-0-
04		15690 X	15226	-0-	-464	-0-	378	1	14848	2	N	-0-	-0-
05		16213 X	15120	-0-	-1093	-0-	358	1	14762	2	N	-0-	-0-
06		16470 X	14451	-0-	-2019	-0-	360	1	14091	2	N	-0-	-0-
07		17019 X	15243	-0-	-1776	-0-	388	1	14855	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	411	1	10437	2	N	-0-					-0-
03		12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	474	1	12107	2	N	-0-					-0-
04		12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	462	1	11954	2	N	-0-					-0-
05		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	453	1	12324	2	N	-0-					-0-
06		12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	476	1	12248	2	N	-0-					-0-
*07		12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	494	1	12468	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600																	
02		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
03		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
04		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
05		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
06		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
07		6727 X	6166	-0-	-561	-0-	6166	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908																	
02		5936 X	5710	-0-	-226	-0-	99	1	5611	2	N	-0-					-0-
03		6572 X	6302	-0-	-270	-0-	111	1	6191	2	N	-0-					-0-
04		6360 X	5677	-0-	-683	-0-	99	1	5578	2	N	-0-					-0-
05		6541 X	6135	-0-	-406	-0-	111	1	6024	2	N	-0-					-0-
06		6330 X	5327	-0-	-1003	-0-	111	1	5216	2	N	-0-					-0-
07		6324 X	3480	-0-	-2844	-0-	77	1	3403	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 9247																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123																	
02		7840 X	7678	-0-	-162	-0-	291	1	7387	2	N	-0-					-0-
03		8680 X	8306	-0-	-374	-0-	313	1	7993	2	N	-0-					-0-
04		8400 X	8111	-0-	-289	-0-	302	1	7809	2	N	-0-					-0-
05		8618 X	8303	-0-	-315	-0-	294	1	8009	2	N	-0-					-0-
06		8250 X	8008	-0-	-242	-0-	299	1	7709	2	N	-0-					-0-
07		8494 X	8286	-0-	-208	-0-	316	1	7970	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780																	
02		8876 X	7825	-0-	-1051	-0-	296	1	7529	2	N	-0-					-0-
03		9083 X	8607	-0-	-476	-0-	324	1	8283	2	N	-0-					-0-
04		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	317	1	8198	2	N	-0-					-0-
05		8773 X	8721	-0-	-52	-0-	309	1	8412	2	N	-0-					-0-
06		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	321	1	8265	2	N	-0-					-0-
*07		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	338	1	8527	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755																	
02		10976 X	10410	-0-	-566	-0-	394	1	10016	2	N	-0-					-0-
03		12090 X	11312	-0-	-778	-0-	426	1	10886	2	N	-0-					-0-
04		11670 X	10870	-0-	-800	-0-	404	1	10466	2	N	-0-					-0-
05		12059 X	11248	-0-	-811	-0-	399	1	10849	2	N	-0-					-0-
06		11670 X	10977	-0-	-693	-0-	410	1	10567	2	N	-0-					-0-
07		11532 X	11030	-0-	-502	-0-	421	1	10609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	433 1	11012 2	N	-0-			-0-
03		12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	470 1	12009 2	N	-0-			-0-
04		10680 X	9769	-0-	-911	-0-	363 1	9406 2	N	-0-			-0-
05		11594 X	10285	-0-	-1309	-0-	365 1	9920 2	N	-0-			-0-
06		11220 X	10136	-0-	-1084	-0-	379 1	9757 2	N	-0-			-0-
07		11594 X	9559	-0-	-2035	-0-	364 1	9195 2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050													
02		12180 X	12067	-0-	-113	-0-	265 1	11802 3	N	-0-			-0-
03		13361 X	12963	-0-	-398	-0-	284 1	12679 3	N	-0-			-0-
04		13050 X	12601	-0-	-449	-0-	282 1	12319 3	N	-0-			-0-
05		13485 X	12939	-0-	-546	-0-	292 1	12647 3	N	-0-			-0-
06		13050 X	12372	-0-	-678	-0-	274 1	12098 3	N	-0-			-0-
07		13361 X	12710	-0-	-651	-0-	282 1	12428 3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975													
02		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	430 1	10923 2	N	-0-			-0-
03		12524 X	11711	-0-	-813	-0-	441 1	11270 2	N	-0-			-0-
04		12120 X	11969	-0-	-151	-0-	445 1	11524 2	N	-0-			-0-
05		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	479 1	13024 2	N	-0-			-0-
06		13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	493 1	12687 2	N	-0-			-0-
*07		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	515 1	12990 2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140													
02		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	161 1	4084 2	N	-0-			-0-
03		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	104 1	2655 2	N	-0-			-0-
04		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	70 1	1804 2	N	-0-			-0-
05		1767 X	1473	-0-	-294	-0-	52 1	1421 2	N	-0-			-0-
06		1710 X	1197	-0-	-513	-0-	45 1	1152 2	N	-0-			-0-
07		1767 X	965	-0-	-802	-0-	37 1	928 2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534													
02		9212 X	9056	-0-	-156	-0-	198 1	8858 3	N	-0-			-0-
03		10199 X	9933	-0-	-266	-0-	218 1	9715 3	N	-0-			-0-
04		9870 X	9854	-0-	-16	-0-	221 1	9633 3	N	-0-			-0-
05		10199 X	10107	-0-	-92	-0-	228 1	9879 3	N	-0-			-0-
06		9870 X	9803	-0-	-67	-0-	217 1	9586 3	N	-0-			-0-
07		10168 X	10047	-0-	-121	-0-	223 1	9824 3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040													
02		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	68 1	1730 2	N	-0-			-0-
03		434 X	378	-0-	-56	-0-	14 1	364 2	N	-0-			-0-
04		486 X	486	-0-	-0-	-0-	18 1	468 2	N	-0-			-0-
05		434 X	411	-0-	-23	-0-	15 1	396 2	N	-0-			-0-
06		536 X	536	-0-	-0-	-0-	20 1	516 2	N	-0-			-0-
07		434 X	390	-0-	-44	-0-	15 1	375 2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505													
02		5964 X	5636	-0-	-328	-0-	142 1	5494 2	N	-0-			-0-
03		6510 X	6319	-0-	-191	-0-	159 1	6160 2	N	-0-			-0-
04		6420 X	5680	-0-	-740	-0-	141 1	5539 2	N	-0-			-0-
05		6634 X	4865	-0-	-1769	-0-	115 1	4750 2	N	-0-			-0-
06		6420 X	4623	-0-	-1797	-0-	115 1	4508 2	N	-0-			-0-
07		6324 X	5043	-0-	-1281	-0-	128 1	4915 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 10979												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		24248 X	21478	-0-	-2770	-0-	543 1	20935 2	N	-0-		-0-
03		25575 X	23018	-0-	-2557	-0-	578 1	22440 2	N	-0-		-0-
04		24120 X	23086	-0-	-1034	-0-	573 1	22513 2	N	-0-		-0-
05		24087 X	22510	-0-	-1577	-0-	532 1	21978 2	N	-0-		-0-
06		23010 X	22363	-0-	-647	-0-	558 1	21805 2	N	-0-		-0-
07		23870 X	23299	-0-	-571	-0-	592 1	22707 2	N	-0-		-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885												
02		285 X	285	-0-	-0-	-0-	184 1	101 3	N	-0-		-0-
03		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209												
02		14068 X	14068	-0-	-0-	-0-	533 1	13535 2	N	-0-		-0-
03		15066 X	13874	-0-	-1192	-0-	522 1	13352 2	N	-0-		-0-
04		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	578 1	14960 2	N	-0-		-0-
05		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	540 1	14687 2	N	-0-		-0-
06		15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	580 1	14924 2	N	-0-		-0-
*07		16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	614 1	15494 2	N	-0-		-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509												
02		12460 X	12007	-0-	-453	-0-	455 1	11552 2	N	-0-		-0-
03		13857 X	13282	-0-	-575	-0-	500 1	12782 2	N	-0-		-0-
04		13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	511 1	13236 2	N	-0-		-0-
05		14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	529 1	14381 2	N	-0-		-0-
06		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	529 1	13623 2	N	-0-		-0-
*07		13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	533 1	13446 2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940												
02		11116 X	5759	-0-	-5357	-0-	745 1	5014 2	N	-0-		-0-
03		11749 X	9479	-0-	-2270	-0-	888 1	8591 2	N	-0-		-0-
04		11370 X	9469	-0-	-1901	-0-	883 1	8586 2	N	-0-		-0-
05		11749 X	11259	-0-	-490	-0-	977 1	10282 2	N	-0-		-0-
06		11280 X	8203	-0-	-3077	-0-	826 1	7377 2	N	-0-		-0-
*07		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	999 1	11423 2	N	-0-		-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664												
02		10584 X	9807	-0-	-777	-0-	248 1	9559 2	N	-0-		-0-
03		11718 X	10954	-0-	-764	-0-	275 1	10679 2	N	-0-		-0-
04		11340 X	9932	-0-	-1408	-0-	246 1	9686 2	N	-0-		-0-
05		11718 X	8882	-0-	-2836	-0-	210 1	8672 2	N	-0-		-0-
06		11190 X	7847	-0-	-3343	-0-	196 1	7651 2	N	-0-		-0-
07		10943 X	7897	-0-	-3046	-0-	201 1	7696 2	N	-0-		-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964												
02		13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	348 1	13421 2	N	-0-		-0-
03		14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	374 1	14508 2	N	-0-		-0-
04		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	351 1	13804 2	N	-0-		-0-
05		14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	352 1	14529 2	N	-0-		-0-
06		14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	357 1	13955 2	N	-0-		-0-
*07		14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	377 1	14447 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		12236 X	11162	-0-	-1074	-0-	374 1	10788 3		N	-0-			-0-
03		12772 X	12377	-0-	-395	-0-	443 1	11934 3		N	-0-			-0-
04		12360 X	11268	-0-	-1092	-0-	460 1	10808 3		N	-0-			-0-
05		12772 X	10774	-0-	-1998	-0-	393 1	10381 3		N	-0-			-0-
06		12270 X	9645	-0-	-2625	-0-	358 1	1 2		N	-0-			-0-
							9286 3							
07		12369 X	9420	-0-	-2949	-0-	354 1	9066 3		N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

02		6664 X	4871	-0-	-1793	-0-	939 1	3932 2		N	-0-			-0-
03		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	1006 1	4535 2		N	-0-			-0-
04		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1023 1	4662 2		N	-0-			-0-
05		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	1035 1	5026 2		N	-0-			-0-
06		5430 X	4228	-0-	-1202	-0-	886 1	3342 2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5125	-0-	-765	-0-	1037 1	4088 2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

02		7280 X	6901	-0-	-379	-0-	174 1	6727 2		N	-0-			-0-
03		7657 X	7432	-0-	-225	-0-	187 1	7245 2		N	-0-			-0-
04		7470 X	6475	-0-	-995	-0-	161 1	6314 2		N	-0-			-0-
05		7719 X	7134	-0-	-585	-0-	253 1	6881 2		N	-0-			-0-
06		7470 X	7053	-0-	-417	-0-	264 1	6789 2		N	-0-			-0-
07		7626 X	7115	-0-	-511	-0-	181 1	6934 2		N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

02		15372 X	13553	-0-	-1819	-0-	513 1	13040 2		N	-0-			-0-
03		16275 X	14587	-0-	-1688	-0-	549 1	14038 2		N	-0-			-0-
04		15390 X	13946	-0-	-1444	-0-	519 1	13427 2		N	-0-			-0-
05		15686 X	14223	-0-	-1463	-0-	504 1	13719 2		N	-0-			-0-
06		14760 X	13507	-0-	-1253	-0-	505 1	13002 2		N	-0-			-0-
07		15004 X	13652	-0-	-1352	-0-	520 1	13132 2		N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

02		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	162 1	4383 2		N	-0-			-0-
03		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	179 1	4949 2		N	-0-			-0-
04		3960 X	3537	-0-	-423	-0-	126 1	3411 2		N	-0-			-0-
05		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	194 1	5016 2		N	-0-			-0-
06		3960 X	3679	-0-	-281	-0-	130 1	3549 2		N	-0-			-0-
*07		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	209 1	5530 2		N	-0-			-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

02		17080 X	15308	-0-	-1772	-0-	387 1	14921 2		N	-0-			-0-
03		18910 X	16970	-0-	-1940	-0-	426 1	16544 2		N	-0-			-0-
04		18300 X	16613	-0-	-1687	-0-	412 1	16201 2		N	-0-			-0-
05		18073 X	16588	-0-	-1485	-0-	392 1	16196 2		N	-0-			-0-
06		17490 X	15809	-0-	-1681	-0-	394 1	15415 2		N	-0-			-0-
07		17174 X	16924	-0-	-250	-0-	430 1	16494 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
BROWN, W. C. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	240763	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7110 - 9284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	124 1	5584 3	N	-0-		105
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	110 1	4900 3	N	-0-		105
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	108 1	4769 3	N	-0-		105
05	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	109 1	4766 3	N	-0-		105
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	90 1	3987 3	N	181	181 1	105
						199 9					
*07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	101 1	4492 3	N	-0-		105

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:	29	RRCID ->	240770	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8196 - 10335
02	8316 X	7605	-0-	-711	-0-	167 1	7438 3	N	-0-		-0-
03	8990 X	8198	-0-	-792	-0-	180 1	8018 3	N	-0-		-0-
04	8550 X	8054	-0-	-496	-0-	180 1	7874 3	N	-0-		-0-
05	8680 X	8628	-0-	-52	-0-	194 1	8434 3	N	-0-		-0-
06	8160 X	7167	-0-	-993	-0-	159 1	7008 3	N	-0-		-0-
07	8432 X	7176	-0-	-1256	-0-	159 1	7017 3	N	-0-		-0-

VEALE RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	240771	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7790 - 10653
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-		-0-
03	2883 X	525	-0-	-2358	-0-	525 1		Y	-0-		-0-
04	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	882 1	6823 3	Y	-0-		-0-
*05	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	961 1	8959 3	Y	104		104
						114 9					
*06	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	943 1	8545 3	Y	-0-	104 1	-0-
*07	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	961 1	8274 3	Y	-0-		-0-

SMITH, H. A.		WELL #:	5	RRCID ->	240772	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	7958 - 9962
02	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	191 1	7381 2	N	-0-		-0-
03	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	207 1	8032 2	N	-0-		-0-
04	7920 X	7678	-0-	-242	-0-	191 1	7487 2	N	-0-		-0-
05	8184 X	7783	-0-	-401	-0-	276 1	7507 2	N	-0-		-0-
06	7920 X	7258	-0-	-662	-0-	271 1	6987 2	N	-0-		-0-
07	8184 X	7489	-0-	-695	-0-	190 1	7299 2	N	-0-		-0-

PORTER ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	240778	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7655 - 8739
02	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	209 1	5633 2	N	-0-		-0-
03	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	228 1	6369 2	N	-0-		-0-
04	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	235 1	6374 2	N	-0-		-0-
05	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	256 1	6610 2	N	-0-		-0-
06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	230 1	6333 2	N	-0-		-0-
*07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	255 1	6792 2	N	-0-		-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	240783	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7859	PERF.	8156 - 11130
02	10556 X	9570	-0-	-986	-0-	210 1	9360 3	N	-0-		-0-
03	11687 X	10354	-0-	-1333	-0-	228 1	10126 3	N	-0-		-0-
04	11310 X	9908	-0-	-1402	-0-	222 1	9686 3	N	-0-		-0-
05	10974 X	9862	-0-	-1112	-0-	222 1	9640 3	N	-0-		-0-
06	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	229 1	10117 3	N	-0-		-0-
*07	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	239 1	10561 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2324 X	1334	-0-	-990	-0-	764	1	570	2	N	-0-
03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	1013	1	2916	2	N	-0-
04		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	931	1	2147	2	N	-0-
05		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1044	1	3934	2	N	-0-
06		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	983	1	2907	2	N	-0-
*07		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	977	1	2085	2	N	-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292												
02		18480 X	16424	-0-	-2056	-0-	622	1	15802	2	N	-0-
03		20088 X	17712	-0-	-2376	-0-	667	1	17045	2	N	-0-
04		19440 X	16336	-0-	-3104	-0-	608	1	15728	2	N	-0-
05		20088 X	15698	-0-	-4390	-0-	557	1	15141	2	N	-0-
06		19170 X	14607	-0-	-4563	-0-	546	1	14061	2	N	-0-
07		18197 X	15901	-0-	-2296	-0-	606	1	15295	2	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650												
02		8204 X	7719	-0-	-485	-0-	292	1	7427	2	N	-0-
03		9083 X	8478	-0-	-605	-0-	319	1	8159	2	N	-0-
04		8790 X	7805	-0-	-985	-0-	290	1	7515	2	N	-0-
05		9083 X	7728	-0-	-1355	-0-	274	1	7454	2	N	-0-
06		8790 X	7420	-0-	-1370	-0-	277	1	7143	2	N	-0-
07		8556 X	7540	-0-	-1016	-0-	287	1	7253	2	N	-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960												
02		8652 X	8357	-0-	-295	-0-	316	1	8041	2	N	-0-
03		9579 X	9066	-0-	-513	-0-	341	1	8725	2	N	-0-
04		9270 X	8594	-0-	-676	-0-	320	1	8274	2	N	-0-
05		9579 X	8747	-0-	-832	-0-	310	1	8437	2	N	-0-
06		9030 X	8400	-0-	-630	-0-	314	1	8086	2	N	-0-
07		9238 X	8588	-0-	-650	-0-	327	1	8261	2	N	-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214												
02		8540 X	6428	-0-	-2112	-0-	712	1	5716	2	N	-0-
03		9455 X	8447	-0-	-1008	-0-	1007	1	7440	2	N	-0-
04		9150 X	8077	-0-	-1073	-0-	1019	1	7058	2	N	-0-
05		9455 X	8261	-0-	-1194	-0-	1021	1	7240	2	N	-0-
06		9150 X	5362	-0-	-3788	-0-	807	1	4555	2	N	-0-
*07		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	1319	1	7866	2	N	-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870												
02		13608 X	12989	-0-	-619	-0-	421	1	12568	3	N	-0-
03		16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	525	1	15658	3	N	-0-
04		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	335	1	14602	3	N	-0-
05		15128 X	14999	-0-	-129	-0-	338	1	14661	3	N	-0-
06		14640 X	14370	-0-	-270	-0-	318	1	14052	3	N	-0-
07		15128 X	14711	-0-	-417	-0-	480	1	14231	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	598	1	3090	3	N	57			164
						63	9							
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	813	1	4591	3	N	51	176	1	39
						56	9							
04	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	791	1	4451	3	N	40			79
						44	9							
05	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	822	1	4809	3	N	25			104
						28	9							
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	797	1	4730	3	N	36	98	1	42
						40	9							
*07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	874	1	4805	3	N	21			63
						23	9							

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920														
02	7476 X	6775	-0-	-701	-0-	149	1	6626	3	N	-0-			-0-
03	8122 X	7362	-0-	-760	-0-	162	1	7200	3	N	-0-			-0-
04	7770 X	7163	-0-	-607	-0-	160	1	7003	3	N	-0-			-0-
05	7936 X	7479	-0-	-457	-0-	168	1	7311	3	N	-0-			-0-
06	7380 X	6363	-0-	-1017	-0-	141	1	6222	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	159	1	7001	3	N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374														
02	12992 X	12578	-0-	-414	-0-	477	1	12101	2	N	-0-			-0-
03	14384 X	12906	-0-	-1478	-0-	476	1	12430	2	N	-0-			-0-
04	13920 X	12706	-0-	-1214	-0-	480	1	12226	2	N	-0-			-0-
05	13919 X	13077	-0-	-842	-0-	512	1	12565	2	N	-0-			-0-
06	13470 X	10378	-0-	-3092	-0-	395	1	9983	2	N	-0-			-0-
07	13919 X	12838	-0-	-1081	-0-	511	1	12327	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200														
02	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	347	1	15501	3	N	-0-			-0-
03	17267 X	17133	-0-	-134	-0-	376	1	16757	3	N	-0-			-0-
04	16710 X	15869	-0-	-841	-0-	355	1	15514	3	N	-0-			-0-
05	17267 X	15563	-0-	-1704	-0-	350	1	15213	3	N	-0-			-0-
06	16710 X	9118	-0-	-7592	-0-	201	1	8917	3	N	-0-			-0-
07	17267 X	6	-0-	-17261	-0-	6	3			N	-0-			-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050														
02	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	302	1	13548	3	N	89	190	1	121
						98	9							
03	16014 X	16014	-0-	-0-	-0-	346	1	15513	3	N	141			262
						155	9							
04	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	530	1	15636	3	N	-0-	185	1	77
05	16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	551	1	16126	3	N	48			125
						53	9							
06	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	524	1	15607	3	N	55	93	1	87
						61	9							
*07	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	538	1	16079	3	N	36			123
						40	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6356 X	5956	-0-	-400	-0-	296	1	5660	2	N	-0-
03		7037 X	6127	-0-	-910	-0-	296	1	5831	2	N	-0-
04		6390 X	5833	-0-	-557	-0-	296	1	5537	2	N	-0-
05		6603 X	6094	-0-	-509	-0-	311	1	5783	2	N	-0-
06		6390 X	4525	-0-	-1865	-0-	223	1	4302	2	N	-0-
07		6603 X	4974	-0-	-1629	-0-	239	1	4735	2	N	-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053												
02		14504 X	12117	-0-	-2387	-0-	12117	3		N	-0-	-0-
03		16058 X	12052	-0-	-4006	-0-	12052	3		N	-0-	-0-
04		15540 X	10931	-0-	-4609	-0-	10931	3		N	-0-	-0-
05		14973 X	11798	-0-	-3175	-0-	11798	3		N	-0-	-0-
06		13950 X	11716	-0-	-2234	-0-	11716	3		N	-0-	-0-
07		13423 X	11541	-0-	-1882	-0-	11541	3		N	-0-	-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122												
02		3304 X	2003	-0-	-1301	-0-	569	1	1434	2	N	-0-
03		3658 X	3051	-0-	-607	-0-	989	1	2062	2	N	-0-
04		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	1175	1	2522	2	N	-0-
05		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	1090	1	2237	2	N	-0-
06		2940 X	2558	-0-	-382	-0-	1013	1	1545	2	N	-0-
07		3813 X	2546	-0-	-1267	-0-	1076	1	1470	2	N	-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442												
02		4900 X	3679	-0-	-1221	-0-	968	1	2711	2	N	-0-
03		5425 X	2793	-0-	-2632	-0-	824	1	1969	2	N	-0-
04		5250 X	3393	-0-	-1857	-0-	1003	1	2390	2	N	-0-
05		4061 X	3106	-0-	-955	-0-	907	1	2199	2	N	-0-
06		3930 X	2818	-0-	-1112	-0-	1049	1	1769	2	N	-0-
07		4061 X	2503	-0-	-1558	-0-	1002	1	1501	2	N	-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672												
02		14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	552	1	14012	2	N	-0-
03		15438 X	15253	-0-	-185	-0-	574	1	14679	2	N	-0-
04		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	565	1	14635	2	N	-0-
05		16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	584	1	15884	2	N	-0-
06		14940 X	14433	-0-	-507	-0-	540	1	13893	2	N	-0-
07		15438 X	15244	-0-	-194	-0-	581	1	14663	2	N	-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604												
02		16100 X	477	-0-	-15623	-0-	368	1	109	3	N	-0-
03		14632 X	131	-0-	-14501	-0-	30	1	101	3	N	-0-
04		11250 X	37	-0-	-11213	-0-	1	1	36	3	N	-0-
05		9610 X	4703	-0-	-4907	-0-	372	1	4331	3	Y	-0-
06		15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	1317	1	14197	3	Y	-0-
*07		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	11	9				34
							992	1	4321	3	Y	34
							37	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				N	1			112
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	1		N	-0-			112
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	1107	1	1691	3	65			177
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	1192	1	3211	3	15	177	1	15
06	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	1187	1	4065	3	N	-0-		15
*07	3100 N	5073	-0-	1973	1973	1211	1	3757	3	N	95		110
						105	9						
PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320													
02	8064 X	7503	-0-	-561	-0-	165	1	7338	3	N	-0-		-0-
03	8928 X	8346	-0-	-582	-0-	183	1	8163	3	N	-0-		-0-
04	8610 X	8021	-0-	-589	-0-	179	1	7842	3	N	-0-		-0-
05	8897 X	8181	-0-	-716	-0-	184	1	7997	3	N	-0-		-0-
06	8580 X	7876	-0-	-704	-0-	175	1	7701	3	N	-0-		-0-
07	8339 X	8105	-0-	-234	-0-	179	1	7926	3	N	-0-		-0-
MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459													
02	2520 X	242	-0-	-2278	-0-	43	1	199	2	N	-0-		-0-
03	2790 X	308	-0-	-2482	-0-	61	1	247	2	N	-0-		-0-
04	2430 X	1483	-0-	-947	-0-	106	1	1377	2	N	-0-		-0-
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	152	1	2928	2	N	-0-		-0-
06	649 X	649	-0-	-0-	-0-	64	1	585	2	N	-0-		-0-
*07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1807	2	N	-0-		-0-
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920													
02	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	297	1	13245	3	N	-0-		-0-
03	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	318	1	14130	3	N	-0-		-0-
04	13800 X	13173	-0-	-627	-0-	295	1	12878	3	N	-0-		-0-
05	14260 X	13821	-0-	-439	-0-	311	1	13510	3	N	-0-		-0-
06	13800 X	12513	-0-	-1287	-0-	277	1	12236	3	N	-0-		-0-
07	14260 X	13022	-0-	-1238	-0-	424	1	12598	3	N	-0-		-0-
RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674													
02	T. A.	8878	-0-	8878	21367	8878	3			N	-0-		-0-
03	T. A.	12190	-0-	12190	33557	12190	3			N	-0-		-0-
04	52335 X	18778	-0-	-33557	-0-	18778	3			N	-0-		-0-
05	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	3			N	-0-		-0-
06	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	3			N	-0-		-0-
*07	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-		-0-
GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425													
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	927	1	2897	3	N	-0-		-0-
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	1012	1	3739	3	N	-0-		-0-
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	1010	1	3538	3	N	-0-		-0-
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	1054	1	3140	3	N	-0-		-0-
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	1020	1	3074	3	N	-0-		-0-
*07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	870	1	2643	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607																
02	1848	X	1823	-0-	-25	-0-	90	1	1733	2	N	-0-				-0-
03	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	84	1	1569	2	N	-0-				-0-
04	1980	X	521	-0-	-1459	-0-	25	1	496	2	N	-0-				-0-
05	2046	X	331	-0-	-1715	-0-	16	1	315	2	N	-0-				-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	580	1	2186	2	N	-0-				-0-
07	2015	X	1273	-0-	-742	-0-	74	1	1199	2	N	-0-				-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920																
02	4284	X	2730	-0-	-1554	-0-	138	1	2592	3	N	-0-				4
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	808	1	4822	3	N	-0-				4
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	765	1	2836	3	N	-0-				4
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	792	1	3731	3	N	-0-				4
06	5280	X	4247	-0-	-1033	-0-	766	1	3481	3	N	-0-				4
07	5456	X	4641	-0-	-815	-0-	772	1	3869	3	N	-0-				4

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253																
02	2884	X	2200	-0-	-684	-0-	71	1	2129	3	Y	-0-				45
03	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	88	1	2630	3	Y	-0-				45
04	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	90	1	2651	3	Y	-0-				45
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	100	1	2910	3	Y	67				112
							74	9								
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	96	1	2849	3	Y	37	127	1		22
							41	9								
*07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	93	1	2763	3	Y	-0-				22

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175																
02	9240	X	8511	-0-	-729	-0-	215	1	8296	2	N	-0-				-0-
03	10230	X	9453	-0-	-777	-0-	237	1	9216	2	N	-0-				-0-
04	9900	X	5444	-0-	-4456	-0-	135	1	5309	2	N	-0-				-0-
05	10199	X	5497	-0-	-4702	-0-	130	1	5367	2	N	-0-				-0-
06	9720	X	6816	-0-	-2904	-0-	197	1	6619	2	N	-0-				-0-
07	9455	X	7515	-0-	-1940	-0-	300	1	7215	2	N	-0-				-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762																
02	15400	X	13731	-0-	-1669	-0-	66	1	4	2	N	-0-				-0-
							13661	3								
03	17050	X	15163	-0-	-1887	-0-	102	1	1	2	N	-0-				-0-
							15060	3								
04	16500	X	14850	-0-	-1650	-0-	74	1	7	2	N	-0-				-0-
							14769	3								
05	16864	X	15368	-0-	-1496	-0-	67	1	15301	3	N	-0-				-0-
06	15900	X	14754	-0-	-1146	-0-	65	1	1	2	N	-0-				-0-
							14688	3								
07	15345	X	15267	-0-	-78	-0-	69	1	15198	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715																	
02	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	499	1	12675	2	N	-0-					-0-
03	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	543	1	13891	2	N	-0-					-0-
04	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	591	1	15291	2	N	-0-					-0-
05	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	467	1	12690	2	N	-0-					-0-
06	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	458	1	11791	2	N	-0-					-0-
*07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	490	1	12374	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342																	
02	4676	X	3470	-0-	-1206	-0-	76	1	3394	3	N	-0-					137
03	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	127	1	5714	3	N	-0-					137
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	127	1	5568	3	N	-0-					137
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	130	1	5658	3	N	140					277
							154	9									
06	5640	X	5599	-0-	-41	-0-	123	1	5428	3	N	44	187	1			134
							48	9									
*07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	131	1	5833	3	N	-0-					134

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527																	
02	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	3			N	-0-					-0-
03	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7772	-0-	-718	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	4271	-0-	-10764	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	478	-0-	-14072	-0-	478	1			N	-0-					-0-
07	15035	X	490	-0-	-14545	-0-	490	1			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402																	
02	5600	X	5211	-0-	-389	-0-	823	1	4388	3	Y	-0-					49
03	6200	X	6199	-0-	-1	-0-	924	1	5275	3	Y	-0-					49
04	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	885	1	4589	3	Y	92					141
							101	9									
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	927	1	5263	3	Y	52	174	1			19
							57	9									
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	894	1	5058	3	Y	87	83	1			23
							96	9									
*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	925	1	5308	3	Y	-0-					23

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906																	
02	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	369	1	14246	2	N	-0-					-0-
03	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	404	1	15687	2	N	-0-					-0-
04	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	393	1	15436	2	N	-0-					-0-
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	392	1	16175	2	N	-0-					-0-
06	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	439	1	17165	2	N	-0-					-0-
*07	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	478	1	18335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
READ				WELL #:	3	RRCID ->	241110	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8300 - 10353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7392 X	6566	-0-	-826	-0-	166 1	6400 2	N	-0-			-0-
03		7998 X	7488	-0-	-510	-0-	188 1	7300 2	N	-0-			-0-
04		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	186 1	7320 2	N	-0-			-0-
05		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	189 1	7799 2	N	-0-			-0-
06		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	195 1	7636 2	N	-0-			-0-
07		7750 X	7592	-0-	-158	-0-	193 1	7399 2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT				WELL #:	10	RRCID ->	241111	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	727 - 8856
02		6636 X	5917	-0-	-719	-0-	212 1	5705 2	N	-0-			-0-
03		7347 X	6926	-0-	-421	-0-	241 1	6685 2	N	-0-			-0-
04		7110 X	6652	-0-	-458	-0-	237 1	6415 2	N	-0-			-0-
05		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	295 1	7635 2	N	-0-			-0-
06		7080 X	6205	-0-	-875	-0-	219 1	5986 2	N	-0-			-0-
07		6913 X	6270	-0-	-643	-0-	228 1	6042 2	N	-0-			-0-

BANNER				WELL #:	13	RRCID ->	241114	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7990 - 10462
02		14140 X	11896	-0-	-2244	-0-	451 1	11445 2	N	-0-			-0-
03		15655 X	12625	-0-	-3030	-0-	475 1	12150 2	N	-0-			-0-
04		14100 X	11695	-0-	-2405	-0-	435 1	11260 2	N	-0-			-0-
05		14477 X	11443	-0-	-3034	-0-	406 1	11037 2	N	-0-			-0-
06		13410 X	10603	-0-	-2807	-0-	396 1	10207 2	N	-0-			-0-
07		13175 X	10585	-0-	-2590	-0-	404 1	10181 2	N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED				WELL #:	8	RRCID ->	241116	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	6706 - 8278
02		7840 X	7564	-0-	-276	-0-	7564 3		N	-0-			-0-
03		8680 X	8246	-0-	-434	-0-	8246 3		N	-0-			-0-
04		8400 X	7627	-0-	-773	-0-	7627 3		N	-0-			-0-
05		8680 X	8054	-0-	-626	-0-	8054 3		N	-0-			-0-
06		8340 X	6896	-0-	-1444	-0-	6896 3		N	-0-			-0-
07		8370 X	8093	-0-	-277	-0-	8093 3		N	-0-			-0-

ELKINS				WELL #:	17	RRCID ->	241117	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7230 - 9459
02		9940 X	9314	-0-	-626	-0-	332 1	8982 2	N	-0-			-0-
03		10726 X	10570	-0-	-156	-0-	367 1	10203 2	N	-0-			-0-
04		10380 X	9628	-0-	-752	-0-	343 1	9285 2	N	-0-			-0-
05		10726 X	9589	-0-	-1137	-0-	357 1	9232 2	N	-0-			-0-
06		10230 X	6594	-0-	-3636	-0-	231 1	6363 2	N	-0-			-0-
07		10571 X	10058	-0-	-513	-0-	366 1	9692 2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY				WELL #:	9	RRCID ->	241118	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6650 - 10392
02		12068 X	11199	-0-	-869	-0-	11199 3		N	-0-			-0-
03		13392 X	11682	-0-	-1710	-0-	11682 3		N	-0-			-0-
04		12960 X	11403	-0-	-1557	-0-	11403 3		N	-0-			-0-
05		13392 X	10667	-0-	-2725	-0-	10667 3		N	-0-			-0-
06		12000 X	10930	-0-	-1070	-0-	10930 3		N	-0-			-0-
07		12400 X	11099	-0-	-1301	-0-	11099 3		N	-0-			-0-

RICKY FRAZIER				WELL #:	6	RRCID ->	241175	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6542 - 9280
02		T. A.	2390	-0-	2390	2439	280 1	2110 3	N	-0-			-0-
03		T. A.	34	-0-	34	2473	34 3		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2473			N	-0-			-0-
05		2473 X	-0-	-0-	-2473	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-		-0-
03		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3	N	-0-		-0-
04		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3	N	-0-		-0-
05		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3	N	-0-		-0-
06		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3	N	-0-		-0-
*07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3	N	-0-		-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450												
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	954	1	N	-0-		-0-
03		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	940	1	N	-0-		-0-
04		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	1043	1	N	-0-		-0-
05		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	1094	1	N	-0-		-0-
06		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	1009	1	N	-0-		-0-
*07		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	1118	1	N	-0-		-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525												
02		5516 X	5466	-0-	-50	-0-	269	1	N	-0-		-0-
03		6107 X	5913	-0-	-194	-0-	299	1	N	-0-		-0-
04		5910 X	5639	-0-	-271	-0-	276	1	N	-0-		-0-
05		6045 X	5827	-0-	-218	-0-	281	1	N	-0-		-0-
06		5850 X	5539	-0-	-311	-0-	275	1	N	-0-		-0-
07		6045 X	5836	-0-	-209	-0-	315	1	N	-0-		-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102												
02		7336 X	6806	-0-	-530	-0-	118	1	N	-0-		-0-
03		8122 X	7680	-0-	-442	-0-	135	1	N	-0-		-0-
04		7860 X	6434	-0-	-1426	-0-	112	1	N	-0-		-0-
05		8122 X	7499	-0-	-623	-0-	136	1	N	-0-		-0-
06		7860 X	7210	-0-	-650	-0-	150	1	N	-0-		-0-
07		7688 X	7086	-0-	-602	-0-	157	1	N	-0-		-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027												
02		20300 X	18410	-0-	-1890	-0-	465	1	N	-0-		-0-
03		22351 X	21274	-0-	-1077	-0-	534	1	N	-0-		-0-
04		21480 X	20968	-0-	-512	-0-	520	1	N	-0-		-0-
05		22196 X	21194	-0-	-1002	-0-	501	1	N	-0-		-0-
06		21480 X	20966	-0-	-514	-0-	523	1	N	-0-		-0-
07		21669 X	19865	-0-	-1804	-0-	505	1	N	-0-		-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883												
02		14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	367	1	N	-0-		-0-
03		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-		-0-
04		13710 X	12089	-0-	-1621	-0-	300	1	N	-0-		-0-
05		15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	368	1	N	-0-		-0-
06		15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	379	1	N	-0-		-0-
*07		14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	371	1	N	-0-		-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498												
02		12376 X	7604	-0-	-4772	-0-	7604	3	N	-0-		-0-
03		13702 X	8048	-0-	-5654	-0-	8048	3	N	-0-		-0-
04		12690 X	9251	-0-	-3439	-0-	9251	3	N	-0-		-0-
05		12927 X	8734	-0-	-4193	-0-	8734	3	N	-0-		-0-
06		11700 X	8125	-0-	-3575	-0-	8125	3	N	-0-		-0-
*07		9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
WOODY BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	242649	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6641	PERF. 7250 - 9390
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	627	1	4770	3	N	-0-
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	693	1	5379	3	N	-0-
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	675	1	5060	3	N	-0-
05	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	709	1	6580	3	N	-0-
06	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	684	1	5848	3	N	-0-
*07	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	707	1	5928	3	N	-0-

BOHN, TINA		WELL #:		2	RRCID ->	242650	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8893	PERF. 9100 - 11220
02	678	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-
03	678	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-
04	678	-0-	-0-	-678	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS		WELL #:		18	RRCID ->	242652	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8151 - 11369
02	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-
04	1860 X	1285	-0-	-575	-0-	632	1	653	3	N	-0-
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	688	1	281	3	N	-0-
*06	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-
*07	1333 X	2	-0-	-1331	-0-	2	1			N	-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	242663	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7705 - 10333
02	11116 X	10319	-0-	-797	-0-	391	1	9928	2	N	-0-
03	12121 X	11749	-0-	-372	-0-	442	1	11307	2	N	-0-
04	11730 X	11149	-0-	-581	-0-	415	1	10734	2	N	-0-
05	11842 X	11531	-0-	-311	-0-	409	1	11122	2	N	-0-
06	11370 X	11224	-0-	-146	-0-	420	1	10804	2	N	-0-
07	11749 X	11309	-0-	-440	-0-	431	1	10878	2	N	-0-

KEITH, ELAINE		WELL #:		1	RRCID ->	242677	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7764 - 11525
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	242809	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 8026 - 10300
02	7084 X	6739	-0-	-345	-0-	147	1	6592	3	N	-0-
03	7657 X	7622	-0-	-35	-0-	168	1	7454	3	N	-0-
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	171	1	7446	3	N	-0-
05	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	186	1	8046	3	N	-0-
06	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	176	1	7765	3	N	-0-
*07	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	183	1	8081	3	N	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS		WELL #:		24	RRCID ->	242811	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7891	PERF. 8116 - 10500
02	7252 X	6307	-0-	-945	-0-	138	1	6169	3	N	-0-
03	8029 X	7289	-0-	-740	-0-	161	1	7128	3	N	-0-
04	7770 X	7405	-0-	-365	-0-	166	1	7239	3	N	-0-
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	172	1	7455	3	N	-0-
06	7230 X	7037	-0-	-193	-0-	156	1	6881	3	N	-0-
07	7626 X	7383	-0-	-243	-0-	164	1	7219	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8008 X	7991	-0-	-17	-0-	202 1	7789 2	N	-0-			-0-
03		8804 X	8722	-0-	-82	-0-	219 1	8503 2	N	-0-			-0-
04		8550 X	8528	-0-	-22	-0-	212 1	8316 2	N	-0-			-0-
05		8835 X	8680	-0-	-155	-0-	205 1	8475 2	N	-0-			-0-
06		8550 X	8361	-0-	-189	-0-	208 1	8153 2	N	-0-			-0-
07		8835 X	8656	-0-	-179	-0-	220 1	8436 2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255													
02		8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	216 1	8341 2	N	-0-			-0-
03		9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	241 1	9367 2	N	-0-			-0-
04		8700 X	7941	-0-	-759	-0-	197 1	7744 2	N	-0-			-0-
05		9145 X	7334	-0-	-1811	-0-	260 1	7074 2	N	-0-			-0-
06		8850 X	7377	-0-	-1473	-0-	276 1	7101 2	N	-0-			-0-
07		9145 X	7375	-0-	-1770	-0-	188 1	7187 2	N	-0-			-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 9709													
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-			-0-
03		114 X	-0-	-0-	-114	-0-			N	-0-			-0-
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317													
02		8512 X	8039	-0-	-473	-0-	140 1	7899 2	N	-0-			-0-
03		9424 X	8845	-0-	-579	-0-	155 1	8690 2	N	-0-			-0-
04		9120 X	8706	-0-	-414	-0-	151 1	8555 2	N	-0-			-0-
05		9424 X	9054	-0-	-370	-0-	164 1	8890 2	N	-0-			-0-
06		8940 X	8683	-0-	-257	-0-	180 1	8503 2	N	-0-			-0-
07		8990 X	8852	-0-	-138	-0-	196 1	8656 2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964													
02		10892 X	10426	-0-	-466	-0-	181 1	10245 2	N	-0-			-0-
03		12059 X	11542	-0-	-517	-0-	203 1	11339 2	N	-0-			-0-
04		11670 X	11120	-0-	-550	-0-	193 1	10927 2	N	-0-			-0-
05		11780 X	11208	-0-	-572	-0-	203 1	11005 2	N	-0-			-0-
06		11160 X	10607	-0-	-553	-0-	220 1	10387 2	N	-0-			-0-
07		11532 X	10889	-0-	-643	-0-	241 1	10648 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
ATLAS, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	242835	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8044 - 11323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8507 X	8507	-0-	-0-	148	1	8359	2	N	-0-		-0-
03		9331 X	8936	-0-	-395	157	1	8779	2	N	-0-		-0-
04		9030 X	8483	-0-	-547	148	1	8335	2	N	-0-		-0-
05		9331 X	8541	-0-	-790	155	1	8386	2	N	-0-		-0-
06		9030 X	8253	-0-	-777	172	1	8081	2	N	-0-		-0-
07		9331 X	8544	-0-	-787	189	1	8355	2	N	-0-		-0-

MATTHEWS, BURLEY		WELL #:		1	RRCID ->	242837	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7327 - 9475	
02		3052 X	3050	-0-	-2	490	1	2560	2	N	-0-		-0-
03		3875 X	3373	-0-	-502	533	1	2840	2	N	-0-		-0-
04		3750 X	3342	-0-	-408	530	1	2812	2	N	-0-		-0-
05		3875 X	3246	-0-	-629	493	1	2753	2	N	-0-		-0-
06		3630 X	3056	-0-	-574	488	1	2568	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	3123	-0-	-318	520	1	2603	2	N	-0-		-0-

MAHAFFEY, SUE		WELL #:		13	RRCID ->	243129	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6630 - 8684	
02		9324 X	8820	-0-	-504	8820	3			N	-0-		-0-
03		10013 X	9283	-0-	-730	9283	3			N	-0-		-0-
04		9330 X	8555	-0-	-775	8555	3			N	-0-		-0-
05		9765 X	8795	-0-	-970	8795	3			N	-0-		-0-
06		9450 X	8483	-0-	-967	8483	3			N	-0-		-0-
07		9765 X	8297	-0-	-1468	8297	3			N	-0-		-0-

SHRYACK		WELL #:		2	RRCID ->	243140	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	8416 - 10555	
02		1792 X	27	-0-	-1765	27	1			N	-0-		-0-
03		4032 X	4032	-0-	-0-	736	1	3296	2	N	-0-		-0-
04		4584 X	4584	-0-	-0-	748	1	3836	2	N	-0-		-0-
05		3700 X	3700	-0-	-0-	711	1	2989	2	N	-0-		-0-
06		3953 X	3953	-0-	-0-	725	1	3228	2	N	-0-		-0-
*07		3748 X	3748	-0-	-0-	739	1	3009	2	N	-0-		-0-

PETTY, DELORES		WELL #:		1	RRCID ->	243145	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7503 - 9122	
02		6580 X	5720	-0-	-860	247	1	5473	2	N	-0-		-0-
03		7285 X	6621	-0-	-664	204	1	6417	2	N	-0-		-0-
04		7050 X	5901	-0-	-1149	259	1	5642	2	N	-0-		-0-
05		6324 X	5722	-0-	-602	227	1	5495	2	N	-0-		-0-
06		6420 X	5222	-0-	-1198	225	1	4997	2	N	-0-		-0-
07		6634 X	5826	-0-	-808	232	1	5594	2	N	-0-		-0-

HALLMAN, WILLIAM		WELL #:		4	RRCID ->	243146	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7673 - 10898	
02		10109 X	10109	-0-	-0-	176	1	9933	2	N	-0-		-0-
03		11114 X	11114	-0-	-0-	195	1	10919	2	N	-0-		-0-
04		10855 X	10855	-0-	-0-	189	1	10666	2	N	-0-		-0-
05		11009 X	11009	-0-	-0-	200	1	10809	2	N	-0-		-0-
06		10681 X	10681	-0-	-0-	222	1	10459	2	N	-0-		-0-
07		10726 X	10646	-0-	-80	235	1	10411	2	N	-0-		-0-

HALLMAN, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	243147	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	7786 - 11119	
02		637 N	637	-0-	-0-	11	1	626	2	N	-0-		-0-
03		654 N	654	-0-	-0-	11	1	643	2	N	-0-		-0-
04		630 N	518	-0-	-112	9	1	509	2	N	-0-		-0-
05		713 N	545	-0-	-168	10	1	535	2	N	-0-		-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-		-0-
07		527 N	522	-0-	-5	12	1	510	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	415	1	10534	2	N	-0-				-0-
03		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	444	1	11344	2	N	-0-				-0-
04		12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	448	1	11600	2	N	-0-				-0-
05		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	431	1	11726	2	N	-0-				-0-
06		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	430	1	11078	2	N	-0-				-0-
*07		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	449	1	11338	2	N	-0-				-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782																
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	28	1	5476	3	Y	36	174	1		50
							40	9								
03		6138 X	6036	-0-	-102	-0-	42	1	5961	3	Y	30				80
							33	9								
04		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	32	1	6236	3	Y	48				128
							53	9								
05		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	28	1	6112	3	Y	53				181
							58	9								
06		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	28	1	6052	3	Y	20	60	1		141
							22	9								
*07		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	30	1	6420	3	Y	68	176	1		33
							75	9								

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622																
02		8148 X	7438	-0-	-710	-0-	37	1	7329	3	Y	65	180	1		44
							72	9								
03		9021 X	7450	-0-	-1571	-0-	51	1	7385	3	Y	13				57
							14	9								
04		8700 X	6600	-0-	-2100	-0-	34	1	6538	3	Y	25				82
							28	9								
05		8246 X	8099	-0-	-147	-0-	36	1	1	2	Y	116	161	1		37
							7934	3	128	9						
06		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	32				69
							8183	3	35	9						
*07		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	41	1	8530	3	Y	65	89	1		45
							72	9								

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934																
02		23128 X	13311	-0-	-9817	-0-	231	1	13080	2	N	-0-				-0-
03		25606 X	13994	-0-	-11612	-0-	246	1	13748	2	N	-0-				-0-
04		23490 X	14280	-0-	-9210	-0-	248	1	14032	2	N	-0-				-0-
05		19282 X	12591	-0-	-6691	-0-	229	1	12362	2	N	-0-				-0-
06		18660 X	13387	-0-	-5273	-0-	278	1	13109	2	N	-0-				-0-
07		14756 X	13400	-0-	-1356	-0-	296	1	13104	2	N	-0-				-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374																
02		25872 X	17193	-0-	-8679	-0-	299	1	16894	2	N	-0-				-0-
03		27280 X	19501	-0-	-7779	-0-	342	1	19159	2	N	-0-				-0-
04		23790 X	18536	-0-	-5254	-0-	322	1	18214	2	N	-0-				-0-
05		22072 X	16880	-0-	-5192	-0-	306	1	16574	2	N	-0-				-0-
06		19230 X	14769	-0-	-4461	-0-	307	1	14462	2	N	-0-				-0-
07		19499 X	16697	-0-	-2802	-0-	369	1	16328	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447																	
02		9128 X	8542	-0-	-586	-0-	148	1	8394	2	N	-0-					-0-
03		9889 X	9747	-0-	-142	-0-	171	1	9576	2	N	-0-					-0-
04		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	167	1	9421	2	N	-0-					-0-
05		9765 X	9702	-0-	-63	-0-	176	1	9526	2	N	-0-					-0-
06		9420 X	9214	-0-	-206	-0-	192	1	9022	2	N	-0-					-0-
07		9920 X	9261	-0-	-659	-0-	205	1	9056	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372																	
02		10164 X	10061	-0-	-103	-0-	175	1	9886	2	N	-0-					-0-
03		14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	263	1	14735	2	N	-0-					-0-
04		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	242	1	13682	2	N	-0-					-0-
05		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	209	1	11285	2	N	-0-					-0-
06		11010 X	8898	-0-	-2112	-0-	185	1	8713	2	N	-0-					-0-
07		11377 X	9690	-0-	-1687	-0-	214	1	9476	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132																	
02		13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	239	1	13492	2	N	-0-					-0-
03		17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	315	1	17599	2	N	-0-					-0-
04		17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	296	1	16719	2	N	-0-					-0-
05		16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	305	1	16524	2	N	-0-					-0-
06		15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	324	1	15247	2	N	-0-					-0-
07		14818 X	14747	-0-	-71	-0-	326	1	14421	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309																	
02		23632 X	20677	-0-	-2955	-0-	522	1	20155	2	N	-0-					-0-
03		24614 X	22088	-0-	-2526	-0-	555	1	21533	2	N	-0-					-0-
04		22950 X	21407	-0-	-1543	-0-	531	1	20876	2	N	-0-					-0-
05		23715 X	21682	-0-	-2033	-0-	513	1	21169	2	N	-0-					-0-
06		22950 X	20540	-0-	-2410	-0-	512	1	20028	2	N	-0-					-0-
07		22878 X	21639	-0-	-1239	-0-	550	1	21089	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897																	
02		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	140	1	7900	2	N	-0-					-0-
03		8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	157	1	8774	2	N	-0-					-0-
04		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	150	1	8466	2	N	-0-					-0-
05		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	156	1	8456	2	N	-0-					-0-
06		8130 X	8095	-0-	-35	-0-	168	1	7927	2	N	-0-					-0-
*07		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	186	1	8241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		4396 X	4357	-0-	-39	-0-	22	1	4224	3	N	101	60
							111	9					
03		4867 X	4757	-0-	-110	-0-	33	1	4673	3	N	46	106
							51	9					
04		4710 X	4453	-0-	-257	-0-	23	1	4345	3	N	77	12
							85	9			171	1	
05		4867 X	4636	-0-	-231	-0-	21	1	4564	3	N	46	58
							51	9					
06		4710 X	4529	-0-	-181	-0-	21	1	4445	3	N	57	38
							63	9			77	1	
07		4836 X	4665	-0-	-171	-0-	22	1	4555	3	N	80	118
							88	9					
TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124													
02		12460 X	12296	-0-	-164	-0-	311	1	11985	2	N	-0-	-0-
03		13795 X	13571	-0-	-224	-0-	341	1	13230	2	N	-0-	-0-
04		13440 X	12802	-0-	-638	-0-	318	1	12484	2	N	-0-	-0-
05		13888 X	13057	-0-	-831	-0-	309	1	12748	2	N	-0-	-0-
06		13440 X	12417	-0-	-1023	-0-	310	1	12107	2	N	-0-	-0-
07		13609 X	12954	-0-	-655	-0-	329	1	12625	2	N	-0-	-0-
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532													
02		9744 X	9609	-0-	-135	-0-	364	1	9245	2	N	-0-	-0-
03		10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	385	1	9841	2	N	-0-	-0-
04		10410 X	10290	-0-	-120	-0-	383	1	9907	2	N	-0-	-0-
05		10757 X	10046	-0-	-711	-0-	356	1	9690	2	N	-0-	-0-
06		10410 X	9251	-0-	-1159	-0-	346	1	8905	2	N	-0-	-0-
07		10633 X	9484	-0-	-1149	-0-	362	1	9122	2	N	-0-	-0-
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506													
02		11032 X	75	-0-	-10957	-0-	75	1			N	-0-	-0-
03		12214 X	3839	-0-	-8375	-0-	740	1	3099	3	N	-0-	-0-
04		11310 X	3876	-0-	-7434	-0-	840	1	3036	3	N	-0-	-0-
05		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	112	1	11834	3	N	-0-	-0-
06		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	3			N	-0-	-0-
*07		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-	-0-
HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	3842	-0-	-1310	-0-	19	1	3759	3	Y	58	67	1	27
						64	9							
03	5394 X	3963	-0-	-1431	-0-	27	1	3870	3	Y	60	62	1	25
						66	9							
04	5040 X	4172	-0-	-868	-0-	22	1	4136	3	Y	13			38
						14	9							
05	4991 X	4288	-0-	-703	-0-	19	1	4227	3	Y	38	31	1	45
						42	9							
06	4260 X	4121	-0-	-139	-0-	19	1	4066	3	Y	33	64	1	14
						36	9							
07	4309 X	4051	-0-	-258	-0-	19	1	4017	3	Y	14			28
						15	9							

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354														
02	6524 X	5664	-0-	-860	-0-	143	1	5521	2	N	-0-			-0-
03	7223 X	5358	-0-	-1865	-0-	135	1	5223	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	5425	-0-	-1565	-0-	135	1	5290	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	6059	-0-	-482	-0-	143	1	5916	2	N	-0-			-0-
06	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	645	1	6032	2	N	-0-			-0-
*07	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	815	1	6507	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652														
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	496	1	2588	2	N	-0-			-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	491	1	2614	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	586	1	3104	2	N	-0-			-0-
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	639	1	3574	2	N	-0-			-0-
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	617	1	3248	2	N	-0-			-0-
*07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	579	1	2901	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935														
02	15064 X	13818	-0-	-1246	-0-	523	1	13295	2	N	-0-			-0-
03	16678 X	15231	-0-	-1447	-0-	573	1	14658	2	N	-0-			-0-
04	16140 X	14502	-0-	-1638	-0-	539	1	13963	2	N	-0-			-0-
05	15779 X	14773	-0-	-1006	-0-	524	1	14249	2	N	-0-			-0-
06	14910 X	14344	-0-	-566	-0-	536	1	13808	2	N	-0-			-0-
07	15314 X	14619	-0-	-695	-0-	557	1	14062	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175														
02	7672 X	7134	-0-	-538	-0-	157	1	6977	3	N	-0-			-0-
03	8308 X	8176	-0-	-132	-0-	179	1	7997	3	N	-0-			-0-
04	8040 X	7848	-0-	-192	-0-	176	1	7672	3	N	-0-			-0-
05	8308 X	8006	-0-	-302	-0-	180	1	7826	3	N	-0-			-0-
06	7920 X	7260	-0-	-660	-0-	161	1	7099	3	N	-0-			-0-
07	8184 X	4269	-0-	-3915	-0-	95	1	4174	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574														
02	13412 X	10882	-0-	-2530	-0-	392	1	10490	2	N	-0-			-0-
03	15779 X	14058	-0-	-1721	-0-	487	1	13571	2	N	-0-			-0-
04	15270 X	13926	-0-	-1344	-0-	495	1	13431	2	N	-0-			-0-
05	15779 X	12258	-0-	-3521	-0-	456	1	11802	2	N	-0-			-0-
06	13590 X	10800	-0-	-2790	-0-	380	1	10420	2	N	-0-			-0-
07	14384 X	14352	-0-	-32	-0-	522	1	13830	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	212 1	8166 2	N	-0-		-0-	
03		8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	223 1	8650 2	N	-0-		-0-	
04		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	210 1	8268 2	N	-0-		-0-	
05		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	204 1	8411 2	N	-0-		-0-	
06		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	203 1	7941 2	N	-0-		-0-	
*07		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	208 1	7963 2	N	-0-		-0-	

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600													
02		6272 X	5481	-0-	-791	-0-	121 1	5360 3	N	-0-		-0-	
03		6944 X	5691	-0-	-1253	-0-	125 1	5566 3	N	-0-		-0-	
04		6510 X	5537	-0-	-973	-0-	124 1	5413 3	N	-0-		-0-	
05		6727 X	5284	-0-	-1443	-0-	119 1	5165 3	N	-0-		-0-	
06		5880 X	4380	-0-	-1500	-0-	97 1	4283 3	N	-0-		-0-	
07		6076 X	5855	-0-	-221	-0-	130 1	5725 3	N	-0-		-0-	

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103													
02		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	691 1	3506 3	N	-0-		38	
03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	777 1	3913 3	N	-0-		38	
04		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	776 1	3772 3	N	-0-		38	
05		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	804 1	3954 3	N	-0-		38	
06		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	766 1	3747 3	N	34		72	
*07		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	803 1	4017 3	N	60	122 1	10	
							66 9						

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871													
02		9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	1134 1	8612 2	N	-0-		-0-	
03		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	1292 1	11261 2	N	-0-		-0-	
04		13444 X	13444	-0-	-0-	-0-	1295 1	12149 2	N	-0-		-0-	
05		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	1284 1	11341 2	N	-0-		-0-	
06		12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	1298 1	10965 2	N	-0-		-0-	
*07		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	1380 1	11679 2	N	-0-		-0-	

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579													
02		15568 X	10056	-0-	-5512	-0-	357 1	9699 2	N	-0-		-0-	
03		17236 X	12211	-0-	-5025	-0-	425 1	11786 2	N	-0-		-0-	
04		15300 X	11739	-0-	-3561	-0-	421 1	11318 2	N	-0-		-0-	
05		14756 X	12250	-0-	-2506	-0-	449 1	11801 2	N	-0-		-0-	
06		13110 X	5264	-0-	-7846	-0-	184 1	5080 2	N	-0-		-0-	
07		12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-			N	-0-		-0-	

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035													
02		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	64 1	3641 2	N	-0-		-0-	
03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	73 1	4061 2	N	-0-		-0-	
04		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	72 1	4054 2	N	-0-		-0-	
05		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	73 1	3932 2	N	-0-		-0-	
06		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	79 1	3702 2	N	-0-		-0-	
*07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	83 1	3678 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		22764 X	21301	-0-	-1463	-0-	538	1	20763	2	N	-0-					-0-
03		25203 X	22629	-0-	-2574	-0-	568	1	22061	2	N	-0-					-0-
04		24390 X	21869	-0-	-2521	-0-	543	1	21326	2	N	-0-					-0-
05		24862 X	21521	-0-	-3341	-0-	509	1	21012	2	N	-0-					-0-
06		22860 X	20308	-0-	-2552	-0-	506	1	19802	2	N	-0-					-0-
07		23560 X	21089	-0-	-2471	-0-	804	1	20285	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360																	
02		13916 X	12450	-0-	-1466	-0-	472	1	11978	2	N	-0-					-0-
03		14880 X	14700	-0-	-180	-0-	553	1	14147	2	N	-0-					-0-
04		14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	534	1	13830	2	N	-0-					-0-
05		14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	530	1	14412	2	N	-0-					-0-
06		14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	532	1	13703	2	N	-0-					-0-
07		14849 X	13979	-0-	-870	-0-	533	1	13446	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224																	
02		7504 X	6188	-0-	-1316	-0-	221	1	5967	2	N	-0-					-0-
03		8463 X	7045	-0-	-1418	-0-	244	1	6801	2	N	-0-					-0-
04		8190 X	6902	-0-	-1288	-0-	243	1	6659	2	N	-0-					-0-
05		8463 X	6882	-0-	-1581	-0-	258	1	6624	2	N	-0-					-0-
06		6810 X	5864	-0-	-946	-0-	206	1	5658	2	N	-0-					-0-
07		7130 X	6489	-0-	-641	-0-	234	1	6255	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726																	
02		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	284	1	6275	2	N	-0-					-0-
03		7099 X	5868	-0-	-1231	-0-	184	1	5684	2	N	-0-					-0-
04		6870 X	5296	-0-	-1574	-0-	234	1	5062	2	N	-0-					-0-
05		7099 X	6624	-0-	-475	-0-	265	1	6359	2	N	-0-					-0-
06		6870 X	5514	-0-	-1356	-0-	239	1	5275	2	N	-0-					-0-
07		7099 X	6566	-0-	-533	-0-	261	1	6305	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824																	
02		14868 X	12858	-0-	-2010	-0-	325	1	12533	2	N	-0-					-0-
03		15469 X	13411	-0-	-2058	-0-	337	1	13074	2	N	-0-					-0-
04		14970 X	12302	-0-	-2668	-0-	305	1	11997	2	N	-0-					-0-
05		15128 X	12501	-0-	-2627	-0-	296	1	12205	2	N	-0-					-0-
06		14580 X	11910	-0-	-2670	-0-	297	1	11613	2	N	-0-					-0-
07		14229 X	12641	-0-	-1588	-0-	321	1	12320	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A																	
02		9352 X	9004	-0-	-348	-0-	197	1	8807	3	N	-0-					-0-
03		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	251	1	11158	3	N	-0-					-0-
04		10020 X	9267	-0-	-753	-0-	207	1	9060	3	N	-0-					-0-
05		10354 X	9002	-0-	-1352	-0-	203	1	8799	3	N	-0-					-0-
06		10020 X	8458	-0-	-1562	-0-	187	1	8271	3	N	-0-					-0-
07		10354 X	8988	-0-	-1366	-0-	292	1	8696	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 9003													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02		3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-	-0-			N	-0-		22
03		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-			N	-0-		22
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-			N	-0-		22
05		651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-		22
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-		22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804													
02		12208 X	10374	-0-	-1834	-0-	-0-	369	1	10005	2	N	-0-
03		12927 X	10970	-0-	-1957	-0-	-0-	381	1	10589	2	N	-0-
04		12510 X	10261	-0-	-2249	-0-	-0-	366	1	9895	2	N	-0-
05		12090 X	11274	-0-	-816	-0-	-0-	419	1	10855	2	N	-0-
06		11280 X	9302	-0-	-1978	-0-	-0-	326	1	8976	2	N	-0-
07		11501 X	11294	-0-	-207	-0-	-0-	409	1	10885	2	N	-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460													
02		10192 X	10090	-0-	-102	-0-	-0-	222	1	9868	3	N	-0-
03		11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	11252	3	N	-0-
04		10920 X	10821	-0-	-99	-0-	-0-	242	1	10579	3	N	-0-
05		11284 X	11246	-0-	-38	-0-	-0-	253	1	10993	3	N	-0-
06		10920 X	10252	-0-	-668	-0-	-0-	227	1	10025	3	N	-0-
07		11284 X	10390	-0-	-894	-0-	-0-	230	1	10160	3	N	-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919													
02		18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	-0-	18242	3			N	-0-
03		17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	-0-	17625	3			N	-0-
04		15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	-0-	15737	3			N	-0-
05		15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	-0-	15455	3			N	-0-
06		14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-
*07		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	-0-	14324	3			N	-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190													
02		11676 X	10944	-0-	-732	-0-	-0-	414	1	10530	2	N	-0-
03		15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	14825	2	N	-0-
04		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	12287	2	N	-0-
05		17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	16668	2	N	-0-
06		16897 X	16897	-0-	-0-	-0-	-0-	632	1	16265	2	N	-0-
*07		15350 X	15350	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	14765	2	N	-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624													
02		9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	9582	2	N	-0-
03		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	10340	2	N	-0-
04		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	10022	2	N	-0-
05		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	10299	2	N	-0-
06		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	10106	2	N	-0-
*07		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	10485	2	N	-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334													
02		14644 X	8965	-0-	-5679	-0-	-0-	857	1	8108	2	N	-0-
03		14415 X	11252	-0-	-3163	-0-	-0-	995	1	10257	2	N	-0-
04		14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	1	13335	2	N	-0-
05		16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	1	15178	2	N	-0-
06		11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	11320	2	N	-0-
07		14911 X	14259	-0-	-652	-0-	-0-	515	1	13744	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378							
NICKELSON, GARY		WELL #:	2	RRCID ->	243650	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7785 - 9124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:	40	RRCID ->	243652	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7625 - 10779
02	11928 X	5456	-0-	-6472	-0-	138 1	5318 2	N	-0-	-0-
03	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	370 1	14362 2	N	-0-	-0-
04	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	336 1	13193 2	N	-0-	-0-
05	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	320 1	13214 2	N	-0-	-0-
06	13230 X	12634	-0-	-596	-0-	315 1	12319 2	N	-0-	-0-
07	13671 X	12878	-0-	-793	-0-	327 1	12551 2	N	-0-	-0-

DOOLEY, DAVID M.		WELL #:	5	RRCID ->	243657	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 8075 - 10539
02	8344 X	6256	-0-	-2088	-0-	158 1	6098 2	N	-0-	-0-
03	7378 X	6885	-0-	-493	-0-	173 1	6712 2	N	-0-	-0-
04	6990 X	6781	-0-	-209	-0-	168 1	6613 2	N	-0-	-0-
05	7223 X	6687	-0-	-536	-0-	158 1	6529 2	N	-0-	-0-
06	6840 X	6536	-0-	-304	-0-	163 1	6373 2	N	-0-	-0-
07	7006 X	6407	-0-	-599	-0-	163 1	6244 2	N	-0-	-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	243851	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7276 - 9865
02	17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	575 1	17189 3	Y	-0-	-0-
03	18259 X	11944	-0-	-6315	-0-	387 1	11557 3	Y	-0-	-0-
04	17670 X	6183	-0-	-11487	-0-	203 1	5980 3	Y	-0-	-0-
05	19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	648 1	18896 3	Y	-0-	-0-
06	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	527 1	15652 3	Y	-0-	-0-
*07	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	569 1	16939 3	Y	-0-	-0-

HALLMAN, WILLIAM		WELL #:	2	RRCID ->	243881	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7564 - 10982
02	7280 X	5677	-0-	-1603	-0-	649 1	5028 2	N	-0-	-0-
03	7905 X	5888	-0-	-2017	-0-	712 1	5176 2	N	-0-	-0-
04	7320 X	6655	-0-	-665	-0-	705 1	5950 2	N	-0-	-0-
05	6913 X	5800	-0-	-1113	-0-	714 1	5086 2	N	-0-	-0-
06	6210 X	5160	-0-	-1050	-0-	695 1	4465 2	N	-0-	-0-
07	6882 X	6426	-0-	-456	-0-	738 1	5688 2	N	-0-	-0-

WHYTE, J. O., JR. GU		WELL #:	1	RRCID ->	243895	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 6850 - 8253
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	1087 1	2355 3	N	-0-	19
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	1149 1	2458 3	N	-0-	19
04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	1143 1	2831 3	N	133	152
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	1108 1	2696 3	N	65	25
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	1093 1	2110 3	N	-0-	25
*07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	1082 1	1993 3	N	16	41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2268 X	9	-0-	-2259	-0-	9 3			N	-0-	-0-	
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-	-0-	
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-	-0-	
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	756 1	1145 3		N	-0-	-0-	
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	286 1	1172 3		N	-0-	-0-	
*07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	735 1	1264 3		N	-0-	-0-	
TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379													
02		14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	363 1	14014 2		N	-0-	-0-	
03		16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	404 1	15693 2		N	-0-	-0-	
04		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	386 1	15164 2		N	-0-	-0-	
05		15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	373 1	15393 2		N	-0-	-0-	
06		15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	383 1	14973 2		N	-0-	-0-	
07		15283 X	15041	-0-	-242	-0-	382 1	14659 2		N	-0-	-0-	
TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050													
02		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	329 1	9853 3		N	-0-	-0-	
03		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	348 1	10374 3		N	-0-	-0-	
04		10530 X	10018	-0-	-512	-0-	329 1	9689 3		N	-0-	-0-	
05		16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	375 1	16299 3		N	-0-	-0-	
06		13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	294 1	12969 3		N	-0-	-0-	
*07		12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	413 1	12275 3		N	-0-	-0-	
RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180													
*12		2015 X	757	-0-	-1258	-0-	550 1	207 3		N	-0-	85	
*01		2015 X	430	-0-	-1585	-0-	430 1			N	-0-	85	
02		1820 X	538	-0-	-1282	-0-	538 1			N	-0-	85	
03		2015 X	1989	-0-	-26	-0-	724 1	1265 3		N	-0-	85	
04		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	707 1	1368 3		N	-0-	85	
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	686 1	105 3		N	5	90	
							6 9						
06		1920 N	829	-0-	-1091	-0-	653 1	145 3		N	28	118	
							31 9						
07		2015 N	930	-0-	-1085	-0-	690 1	237 3		N	3	121	
							3 9						
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854													
02		6580 X	5982	-0-	-598	-0-	131 1	5851 3		N	-0-	-0-	
03		7254 X	6676	-0-	-578	-0-	147 1	6529 3		N	-0-	-0-	
04		7020 X	6400	-0-	-620	-0-	143 1	6257 3		N	-0-	-0-	
05		6634 X	6496	-0-	-138	-0-	146 1	6350 3		N	-0-	-0-	
06		6450 X	6054	-0-	-396	-0-	135 1	5919 3		N	-0-	-0-	
07		6665 X	4382	-0-	-2283	-0-	97 1	4285 3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
LAPRELLE			WELL #:	17	RRCID ->	244062	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7750 - 10054
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		13608 X	13175	-0-	-433	-0-	469	1	12706	2	N	-0-
03		14446 X	14222	-0-	-224	-0-	495	1	13727	2	N	-0-
04		14100 X	14018	-0-	-82	-0-	499	1	13519	2	N	-0-
05		14601 X	13956	-0-	-645	-0-	520	1	13436	2	N	-0-
06		14130 X	9538	-0-	-4592	-0-	334	1	9204	2	N	-0-
07		14601 X	12314	-0-	-2287	-0-	447	1	11867	2	N	-0-

MAYFIELD			WELL #:	3	RRCID ->	244072	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	7535 - 10252
02		18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	314	1	17780	2	N	113
03		20989 X	20989	-0-	-0-	-0-	369	1	20620	2	N	113
04		19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	347	1	19598	2	N	113
05		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	375	1	20269	2	N	113
06		19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	399	1	18807	2	N	113
*07		18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	415	1	18362	2	N	113

TCU			WELL #:	32	RRCID ->	244080	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	7600 - 9624
02		13076 X	12597	-0-	-479	-0-	318	1	12279	2	N	-0-
03		14508 X	13540	-0-	-968	-0-	340	1	13200	2	N	-0-
04		14040 X	12959	-0-	-1081	-0-	322	1	12637	2	N	-0-
05		15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	357	1	14748	2	N	-0-
06		14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	366	1	14325	2	N	-0-
*07		14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	379	1	14513	2	N	-0-

CLOUGH, ADELE GU 1			WELL #:	26	RRCID ->	244085	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7746 - 10020
02		13552 X	12629	-0-	-923	-0-	408	1	12221	3	N	58
03		14911 X	13997	-0-	-914	-0-	453	1	13531	3	N	70
							13	9				
04		14340 X	13361	-0-	-979	-0-	439	1	12922	3	N	70
*05		14446 X	13525	-0-	-921	-0-	448	1	13073	3	N	74
							4	9				
*06		13800 X	13082	-0-	-718	-0-	425	1	12657	3	N	20
07		14012 X	13444	-0-	-568	-0-	436	1	13001	3	N	26
							7	9				

CUDE "A"			WELL #:	4	RRCID ->	244087	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8150 - 10970
02		10948 X	8762	-0-	-2186	-0-	801	1	7909	3	N	47
							52	9				
03		12059 X	5091	-0-	-6968	-0-	584	1	4466	3	N	84
							41	9				
04		11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	1022	1	10721	3	N	130
							51	9				
05		11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	1030	1	10179	3	N	158
							31	9				
06		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	990	1	9822	3	N	31
							32	9				
07		12121 X	9399	-0-	-2722	-0-	938	1	8449	3	N	42
							12	9				

ARMSTRONG, JAMES			WELL #:	8	RRCID ->	244088	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7503 - 11027
02		13748 X	13285	-0-	-463	-0-	576	1	12709	2	N	-0-
03		14880 X	14676	-0-	-204	-0-	460	1	14216	2	N	-0-
04		14400 X	13986	-0-	-414	-0-	613	1	13373	2	N	-0-
05		14880 X	13978	-0-	-902	-0-	557	1	13421	2	N	-0-
06		14220 X	13264	-0-	-956	-0-	572	1	12692	2	N	-0-
07		14694 X	13662	-0-	-1032	-0-	543	1	13119	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4620 X	3505	-0-	-1115	-0-	133 1	3372 2	N	-0-			-0-
03		4526 X	3528	-0-	-998	-0-	89 1	3439 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	3555	-0-	-645	-0-	88 1	3467 2	N	-0-			-0-
05		4247 X	3128	-0-	-1119	-0-	74 1	3054 2	N	-0-			-0-
06		3900 X	1636	-0-	-2264	-0-	41 1	1595 2	N	-0-			-0-
07		3875 X	1064	-0-	-2811	-0-	27 1	1037 2	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529													
02		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	167 1	7502 3	Y	38			103
							42 9						
03		8277 X	5666	-0-	-2611	-0-	124 1	5542 3	Y	-0-	67 1		36
04		9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	219 1	9604 3	Y	34	2 1		68
							37 9						
05		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	192 1	8378 3	Y	32			100
							35 9						
06		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	174 1	7687 3	Y	49			149
							54 9						
*07		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	188 1	8313 3	Y	32			181
							35 9						

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540													
02		16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	290 1	16393 2	N	-0-			-0-
03		18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	327 1	18307 2	N	-0-			-0-
04		17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	300 1	16949 2	N	-0-			-0-
05		15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	286 1	15472 2	N	-0-			-0-
06		13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	287 1	13523 2	N	-0-			-0-
*07		13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	305 1	13478 2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946													
02		397 X	397	-0-	-0-	-0-	7 1	390 2	N	-0-			-0-
03		514 X	514	-0-	-0-	-0-	9 1	505 2	N	-0-			-0-
04		420 X	420	-0-	-0-	-0-	7 1	413 2	N	-0-			-0-
05		434 X	131	-0-	-303	-0-	2 1	129 2	N	-0-			-0-
06		420 X	25	-0-	-395	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-
07		434 X	1	-0-	-433	-0-	1 2		N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
RAWLE, J. T.		WELL #:		3	RRCID ->	244291	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7250 - 9600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	11172 X	860	-0-	-10312	-0-	19	1	837	3	N	4		147
						4	9						
03	12369 X	7178	-0-	-5191	-0-	1653	1	5497	3	N	25		172
						28	9						
04	11700 X	7942	-0-	-3758	-0-	1275	1	6637	3	N	27	177 1	22
						30	9						
05	10416 X	8066	-0-	-2350	-0-	1315	1	6732	3	N	17		39
						19	9						
*06	10080 X	7194	-0-	-2886	-0-	1248	1	5904	3	Y	38	45 1	32
						42	9						
*07	8215 X	7562	-0-	-653	-0-	1294	1	6244	3	Y	22	2 1	52
						24	9						
JOHNSON, LOTTIE BARTON		WELL #:		42	RRCID ->	244334	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7660 - 9344	
02	9240 X	9004	-0-	-236	-0-	227	1	8777	2	N	-0-		-0-
						224	1	8689	2	N	-0-		-0-
03	10013 X	8913	-0-	-1100	-0-	219	1	8592	2	N	-0-		-0-
						208	1	8606	2	N	-0-		-0-
04	9480 X	8811	-0-	-669	-0-	218	1	8527	2	N	-0-		-0-
						233	1	8938	2	N	-0-		-0-
05	9951 X	8814	-0-	-1137	-0-	208	1	8606	2	N	-0-		-0-
06	9630 X	8745	-0-	-885	-0-	218	1	8527	2	N	-0-		-0-
07	9951 X	9171	-0-	-780	-0-	233	1	8938	2	N	-0-		-0-
BENTLEY, JAMES D.		WELL #:		6	RRCID ->	244378	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7146 - 10475	
02	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	141	1	6302	3	N	14		14
						15	9						
03	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	226	1	6768	3	N	61		75
						67	9						
04	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	261	1	7688	3	N	14	67 1	22
						15	9						
05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	274	1	7992	3	Y	72	9 1	85
						79	9						
06	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	248	1	7379	3	Y	38	1 1	122
						42	9						
*07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	226	1	6758	3	Y	-0-		122
BENTLEY, JAMES D.		WELL #:		7	RRCID ->	244379	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	7296 - 10345	
02	13076 X	4393	-0-	-8683	-0-	445	1	3935	3	N	12		13
						13	9						
03	14477 X	9106	-0-	-5371	-0-	669	1	8407	3	N	27		40
						30	9						
04	13230 X	9546	-0-	-3684	-0-	693	1	8746	3	N	97		137
						107	9						
05	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	775	1	9963	3	N	43		180
						47	9						
06	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	729	1	9205	3	N	41	186 1	35
						45	9						
07	9827 X	9785	-0-	-42	-0-	736	1	9030	3	N	17		52
						19	9						
HADDOCK, E. L.		WELL #:		15	RRCID ->	244381	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7949 - 11522	
02	18676 X	17964	-0-	-712	-0-	680	1	17284	2	N	-0-		-0-
						486	1	18852	2	N	-0-		-0-
03	20677 X	19338	-0-	-1339	-0-	450	1	17702	2	N	-0-		-0-
						702	1	19104	2	N	-0-		-0-
04	20010 X	18152	-0-	-1858	-0-	441	1	17257	2	N	-0-		-0-
						462	1	17705	2	N	-0-		-0-
05	20057 X	19806	-0-	-251	-0-	450	1	17702	2	N	-0-		-0-
						702	1	19104	2	N	-0-		-0-
06	19260 X	17698	-0-	-1562	-0-	441	1	17257	2	N	-0-		-0-
						462	1	17705	2	N	-0-		-0-
07	19902 X	18167	-0-	-1735	-0-	462	1	17705	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8624 X	8340	-0-	-284	-0-	268	1	8033	3	N	35		156
03	9548 X	9231	-0-	-317	-0-	39	9	8772	3	N	151	140 1	167
04	9240 X	8617	-0-	-623	-0-	293	1	8276	3	N	55	163 1	59
05	9548 X	8856	-0-	-692	-0-	166	9	8486	3	N	73		132
06	9210 X	8770	-0-	-440	-0-	280	1	8261	3	N	211	186 1	157
*07	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	61	9	8900	3	N	42		199
						290	1						
						80	9						
						277	1						
						232	9						
						298	1						
						46	9						
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086													
02	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	225	1	12701	2	N	-0-		-0-
03	14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	254	1	14198	2	N	-0-		-0-
04	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	244	1	13795	2	N	-0-		-0-
05	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	263	1	14225	2	N	-0-		-0-
06	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	284	1	13387	2	N	-0-		-0-
*07	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	282	1	12480	2	N	-0-		-0-
BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959													
02	4900 X	4854	-0-	-46	-0-	155	1	4632	3	N	61		91
03	5425 X	4754	-0-	-671	-0-	67	9	4497	3	N	96		187
04	5250 X	4579	-0-	-671	-0-	151	1	4317	3	N	105		292
05	5425 X	4712	-0-	-713	-0-	106	9	4506	3	N	47	155 1	184
06	5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	146	1	3343	3	N	35		219
07	5363 X	4441	-0-	-922	-0-	116	9	4265	3	N	30		249
						154	1						
						52	9						
						112	1						
						39	9						
						143	1						
						33	9						
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169													
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	392	1	6319	3	N	-0-		-0-
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	434	1	6980	3	N	-0-		-0-
04	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	413	1	6749	3	N	-0-		-0-
05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	427	1	7276	3	N	-0-		-0-
06	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	402	1	6908	3	N	-0-		-0-
*07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	433	1	5231	3	N	-0-		-0-
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	23	23	1			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	309 1	11918 2	N	-0-			-0-
03		11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	292 1	11356 2	N	-0-			-0-
04		9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	230 1	9046 2	N	-0-			-0-
05		9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	223 1	9221 2	N	-0-			-0-
06		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	237 1	9253 2	N	-0-			-0-
*07		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	231 1	8872 2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700													
02		9156 X	9028	-0-	-128	-0-	292 1	8736 3	N	-0-			8
03		10137 X	9206	-0-	-931	-0-	298 1	8908 3	N	-0-			8
04		9930 X	4139	-0-	-5791	-0-	135 1	4004 3	N	-0-			8
05		12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	279 1	12139 3	N	-0-			8
06		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	237 1	10479 3	N	-0-			8
07		9982 X	9498	-0-	-484	-0-	309 1	9189 3	N	-0-			8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334													
02		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	420 1	11315 2	N	-0-			-0-
03		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	482 1	13367 2	N	-0-			-0-
04		12300 X	12128	-0-	-172	-0-	433 1	11695 2	N	-0-			-0-
05		12710 X	11063	-0-	-1647	-0-	412 1	10651 2	N	-0-			-0-
06		12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	437 1	12044 2	N	-0-			-0-
*07		14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	527 1	14020 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190													
02		16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	526 1	15708 3	Y	-0-			91
03		17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	564 1	16859 3	Y	-0-			91
04		16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	362 1	15871 3	Y	-0-			91
05		16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	365 1	15868 3	Y	-0-			91
06		17400 X	14923	-0-	-2477	-0-	330 1	14593 3	Y	-0-			91
07		17980 X	13238	-0-	-4742	-0-	293 1	12945 3	Y	-0-			91

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964													
02		13720 X	13201	-0-	-519	-0-	472 1	12729 2	N	-0-			-0-
03		15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	529 1	14709 2	N	-0-			-0-
04		14700 X	14230	-0-	-470	-0-	506 1	13724 2	N	-0-			-0-
05		15190 X	15014	-0-	-176	-0-	562 1	14452 2	N	-0-			-0-
06		14700 X	13707	-0-	-993	-0-	480 1	13227 2	N	-0-			-0-
*07		17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	622 1	16523 2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394													
02		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	9752 3		N	-0-			-0-
03		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	12920 3		N	-0-			-0-
04		12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	12485 3		N	-0-			-0-
05		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592 3		N	-0-			-0-
06		10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124 3		N	-0-			-0-
*07		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10184 3		N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773													
02		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	123 1	6962 2	N	-0-			-0-
03		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	146 1	8162 2	N	-0-			-0-
04		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	137 1	7726 2	N	-0-			-0-
05		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	139 1	7497 2	N	-0-			-0-
06		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	141 1	6620 2	N	-0-			-0-
*07		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	146 1	6459 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2667	-0-	-77	-0-	131	1	2536	2	N	-0-			-0-
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	155	1	2918	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2773	-0-	-137	-0-	138	1	2635	2	N	-0-			-0-
05	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	154	1	3075	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2863	-0-	-107	-0-	140	1	2723	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	159	1	2816	2	N	-0-			-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701														
02	6664 X	5289	-0-	-1375	-0-	25	1	5264	3	N	-0-			11
03	6882 X	5899	-0-	-983	-0-	39	1	5860	3	N	-0-			11
04	6300 X	5807	-0-	-493	-0-	29	1	5778	3	N	-0-			11
05	6510 X	6448	-0-	-62	-0-	28	1	6420	3	N	-0-			11
06	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-			11
*07	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6298	3	29	1	6413	3	N	-0-	11

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693														
02	13496 X	11980	-0-	-1516	-0-	208	1	11772	2	N	-0-			-0-
03	14942 X	13050	-0-	-1892	-0-	229	1	12821	2	N	-0-			-0-
04	14070 X	12291	-0-	-1779	-0-	214	1	12077	2	N	-0-			-0-
05	14322 X	12273	-0-	-2049	-0-	223	1	12050	2	N	-0-			-0-
06	13680 X	11702	-0-	-1978	-0-	243	1	11459	2	N	-0-			-0-
07	13268 X	11980	-0-	-1288	-0-	265	1	11715	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670														
02	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	369	1	11018	3	N	-0-			-0-
03	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	410	1	12250	3	N	-0-			-0-
04	12360 X	3939	-0-	-8421	-0-	130	1	3809	3	N	-0-			-0-
05	12772 X	10317	-0-	-2455	-0-	232	1	10085	3	N	-0-			-0-
06	12360 X	10730	-0-	-1630	-0-	237	1	10493	3	N	-0-			-0-
*07	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	508	1	15091	3	N	-0-			-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440														
02	4452 X	3985	-0-	-467	-0-	3985	3			N	-0-			-0-
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-			-0-
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-			-0-
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-			-0-
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-			-0-
07	4929 X	4658	-0-	-271	-0-	4658	3			N	-0-			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120														
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	38	1	2127	2	N	-0-			-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	41	1	2268	2	N	-0-			-0-
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	39	1	2204	2	N	-0-			-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	41	1	2192	2	N	-0-			-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	39	1	1840	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1288	-0-	-572	-0-	28	1	1260	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070												TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6868	-	8820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-		3675	3		N	-0-			-0-		
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-		3917	3		N	-0-			-0-		
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		3615	3		N	-0-			-0-		
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-		4704	3		N	-0-			-0-		
06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-		4395	3		N	-0-			-0-		
*07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		4314	3		N	-0-			-0-		

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008												TOTAL DEPTH	8602	PERF. 8805	-	12340
02	4424 X	4383	-0-	-41	-0-		878	1	3433	3	N	65		191		
							72	9								
03	4898 X	4533	-0-	-365	-0-		939	1	3524	3	N	64	190	65		
							70	9								
*04	4740 X	4728	-0-	-12	-0-		933	1	3720	3	N	68		133		
							75	9								
*05	4867 X	4507	-0-	-360	-0-		933	1	3512	3	N	56	179	10		
							62	9								
06	4710 X	3952	-0-	-758	-0-		923	1	2971	3	N	53		63		
							58	9								
*07	4867 X	1959	-0-	-2908	-0-		367	1	1542	3	N	45	67	41		
							50	9								

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008												TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7765	-	9844
02	6384 X	6147	-0-	-237	-0-		233	1	5914	2	N	-0-		-0-		
03	6789 X	6479	-0-	-310	-0-		244	1	6235	2	N	-0-		-0-		
04	6480 X	6196	-0-	-284	-0-		230	1	5966	2	N	-0-		-0-		
05	6820 X	6393	-0-	-427	-0-		227	1	6166	2	N	-0-		-0-		
06	6600 X	6220	-0-	-380	-0-		233	1	5987	2	N	-0-		-0-		
07	6820 X	6145	-0-	-675	-0-		234	1	5911	2	N	-0-		-0-		

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008												TOTAL DEPTH	7861	PERF. 7972	-	10444
02	4648 X	4532	-0-	-116	-0-		79	1	4453	2	N	-0-		-0-		
03	5146 X	5005	-0-	-141	-0-		88	1	4917	2	N	-0-		-0-		
04	4830 X	4785	-0-	-45	-0-		83	1	4702	2	N	-0-		-0-		
05	5022 X	4879	-0-	-143	-0-		89	1	4790	2	N	-0-		-0-		
06	4860 X	4759	-0-	-101	-0-		99	1	4660	2	N	-0-		-0-		
*07	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-		115	1	5100	2	N	-0-		-0-		

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008												TOTAL DEPTH	7992	PERF. 8122	-	13085
02	10052 X	9244	-0-	-808	-0-		161	1	9083	2	N	-0-		-0-		
03	11129 X	10252	-0-	-877	-0-		180	1	10072	2	N	-0-		-0-		
04	10320 X	10086	-0-	-234	-0-		175	1	9911	2	N	-0-		-0-		
05	10571 X	10088	-0-	-483	-0-		183	1	9905	2	N	-0-		-0-		
06	10080 X	9616	-0-	-464	-0-		200	1	9416	2	N	-0-		-0-		
07	10416 X	10076	-0-	-340	-0-		223	1	9853	2	N	-0-		-0-		

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008												TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7462	-	10638
02	18424 X	17844	-0-	-580	-0-		310	1	17534	2	N	-0-		-0-		
03	20553 X	19395	-0-	-1158	-0-		341	1	19054	2	N	-0-		-0-		
04	20220 X	18398	-0-	-1822	-0-		320	1	18078	2	N	-0-		-0-		
05	20894 X	18140	-0-	-2754	-0-		329	1	17811	2	N	-0-		-0-		
06	20220 X	17198	-0-	-3022	-0-		357	1	16841	2	N	-0-		-0-		
07	19747 X	16820	-0-	-2927	-0-		372	1	16448	2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
ARMSTRONG, JAMES		WELL #:	7	RRCID ->	245309	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	7180 - 8623
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-

HES		WELL #:	5	RRCID ->	245310	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8195 - 12977
02	10444 X	9797	-0-	-647	-0-	170 1	9627 2	N			-0-
03	11563 X	10523	-0-	-1040	-0-	185 1	10338 2	N			-0-
04	10980 X	10460	-0-	-520	-0-	182 1	10278 2	N			-0-
05	10850 X	10700	-0-	-150	-0-	194 1	10506 2	N			-0-
06	10500 X	9952	-0-	-548	-0-	207 1	9745 2	N			-0-
07	10850 X	10324	-0-	-526	-0-	228 1	10096 2	N			-0-

WITTMAN, ROBERT		WELL #:	7	RRCID ->	245312	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8174 - 10661
02	2800 N	16307	-0-	13507	13507	456 1	15851 2	N			-0-
03	3100 N	3568	-0-	468	13975	507 1	3061 2	N			-0-
04	3000 N	568	-0-	-2432	11543	566 1	2 2	N			-0-
05	12461 X	918	-0-	-11543	-0-	629 1	289 2	N			-0-
06	1440 X	497	-0-	-943	-0-	493 1	4 2	N			-0-
07	1488 X	394	-0-	-1094	-0-	363 1	30 2	N			1

DOOLEY, DAVID M.		WELL #:	3	RRCID ->	245340	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8040 - 11659
02	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	506 1	19529 2	N			-0-
03	21638 X	18681	-0-	-2957	-0-	469 1	18212 2	N			-0-
04	20940 X	18989	-0-	-1951	-0-	471 1	18518 2	N			-0-
05	21638 X	14106	-0-	-7532	-0-	334 1	13772 2	N			-0-
06	20940 X	19078	-0-	-1862	-0-	900 1	18178 2	N			-0-
07	21638 X	17098	-0-	-4540	-0-	785 1	16313 2	N			-0-

JOHNSON, W. D. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245341	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7686 - 11250
02	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	568 1	16962 3	Y			11
03	18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	612 1	18272 3	Y			11
04	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	425 1	18595 3	Y			11
05	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	450 1	19578 3	Y			11
06	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	421 1	18633 3	Y			11
07	19375 X	17249	-0-	-2126	-0-	382 1	16867 3	Y			11

COLE-LUKENS		WELL #:	3	RRCID ->	245342	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8670 - 10574
02	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	150 1	5772 2	N			-0-
03	6262 X	6064	-0-	-198	-0-	152 1	5912 2	N			-0-
04	6060 X	4556	-0-	-1504	-0-	113 1	4443 2	N			-0-
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	156 1	6441 2	N			-0-
06	6060 X	5691	-0-	-369	-0-	142 1	5549 2	N			-0-
07	6262 X	5789	-0-	-473	-0-	147 1	5642 2	N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	15254	-0-	15254	36329	491	1	14763	2	N	-0-			-0-
03		T. A.	12430	-0-	12430	48759	560	1	11870	2	N	-0-			-0-
04		63182 X	14423	-0-	-48759	-0-	765	1	13658	2	N	-0-			-0-
05		19685 X	12534	-0-	-7151	-0-	756	1	11778	2	N	-0-			-0-
06		19050 X	10120	-0-	-8930	-0-	570	1	9550	2	N	-0-			-0-
07		16895 X	11306	-0-	-5589	-0-	771	1	10535	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870															
02		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	858	1	730	2	N	-0-			-0-
03		574 X	574	-0-	-0-	-0-	551	1	23	2	N	-0-			-0-
04		345 X	345	-0-	-0-	-0-	343	1	2	2	N	-0-			-0-
05		334 X	334	-0-	-0-	-0-	326	1	8	2	N	-0-			-0-
06		537 X	537	-0-	-0-	-0-	526	1	11	2	N	-0-			-0-
*07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	564	1	33	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900															
02		8876 X	8698	-0-	-178	-0-	190	1	8508	3	N	-0-			-0-
03		9827 X	9734	-0-	-93	-0-	214	1	9520	3	N	-0-			-0-
04		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	216	1	9449	3	N	-0-			-0-
05		9827 X	9194	-0-	-633	-0-	207	1	8987	3	N	-0-			-0-
06		9510 X	9069	-0-	-441	-0-	200	1	8869	3	N	-0-			-0-
07		9827 X	9511	-0-	-316	-0-	211	1	9300	3	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368															
02		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	1165	1	7161	2	N	-0-			-0-
03		8680 X	8125	-0-	-555	-0-	255	1	7870	2	N	-0-			-0-
04		8400 X	7955	-0-	-445	-0-	349	1	7606	2	N	-0-			-0-
05		8680 X	8162	-0-	-518	-0-	325	1	7837	2	N	-0-			-0-
06		8400 X	7976	-0-	-424	-0-	344	1	7632	2	N	-0-			-0-
*07		9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	361	1	8735	2	N	-0-			-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382															
02		5432 X	5170	-0-	-262	-0-	110	1	4947	3	Y	103			188
							113	9							
03		6169 X	5465	-0-	-704	-0-	172	1	5148	3	Y	132	164	1	156
							145	9							
04		5970 X	5355	-0-	-615	-0-	173	1	5080	3	Y	93			249
							102	9							
05		6169 X	5305	-0-	-864	-0-	173	1	5060	3	Y	65	152	1	162
							72	9							
06		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	163	1	4870	3	Y	75			237
							83	9							
07		5053 X	3540	-0-	-1513	-0-	114	1	3406	3	Y	18			255
							20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033											
02		196 N	149	-0-	-47	-0-	1	1	148	3	133
03		217 N	60	-0-	-157	-0-	56	3	4	9	137
04		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	426	1	2051	3	137
05		3100 N	5163	-0-	2063	2063	870	1	4276	3	152
06		3000 N	4454	-0-	1454	3517	800	1	3634	3	170
*07		3100 N	3845	-0-	745	4262	507	1	3319	3	187
							19	9			

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947											
02		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	789	1	3237	3	201
03		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	78	9	852	1	256
04		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	254	9	820	1	269
05		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	14	9	835	1	171
06		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	63	9	813	1	199
*07		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	31	9	828	1	193
							828	1	3516	3	

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842											
02		5404 X	5085	-0-	-319	-0-	24	1	2	2	-0-
03		6169 X	4905	-0-	-1264	-0-	5059	3	165	1	-0-
04		5970 X	4755	-0-	-1215	-0-	4739	3	364	1	-0-
05		6169 X	5646	-0-	-523	-0-	4389	3	24	1	-0-
06		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	26	1	5622	3	-0-
*07		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	37	1	5875	3	-0-
							8327	3	8327	3	-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230											
02		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	-0-
03		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	5975	3	40	1	-0-
04		5790 X	5729	-0-	-61	-0-	6398	3	27	1	-0-
05		5983 X	5897	-0-	-86	-0-	5699	3	24	1	-0-
06		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	24	1	5873	3	-0-
07		5983 X	5410	-0-	-573	-0-	23	1	5861	3	-0-
							5387	3	5387	3	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	119	1	5377	3	N	-0-	39
*01	5146 X	4997	-0-	-149	-0-	110	1	4887	3	N	-0-	39
*02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	113	1	5063	3	N	5	44
*03	5146 X	5017	-0-	-129	-0-	110	1	4907	3	N	-0-	44
*04	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	111	1	4864	3	N	17	61
*05	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	118	1	5166	3	N	26	87
*06	4980 X	4911	-0-	-69	-0-	108	1	4788	3	N	14	101
*07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	113	1	5048	3	N	-0-	101

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340												
02	T. A.	7864	-0-	7864	13927	1113	1	6743	3	Y	7	22
03	T. A.	1752	-0-	1752	15679	325	1	1427	3	Y	-0-	22
*04	15679 X	-0-	-0-	-15679	-0-					Y	-0-	22
*05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	60	82
*06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	18
07	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	3	18

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237												
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	634	1	4297	3	N	-0-	-0-
03	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	676	1	4690	3	N	-0-	-0-
04	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	716	1	5657	3	N	-0-	-0-
05	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	744	1	6139	3	N	-0-	-0-
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	720	1	5422	3	N	-0-	-0-
*07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	721	1	4542	3	N	-0-	-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902												
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	7
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	7
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	8764 X	7553	-0-	-1211	-0-	271 1	7282 2		N	-0-			-0-
03	9703 X	8810	-0-	-893	-0-	307 1	8503 2		N	-0-			-0-
04	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	359 1	9671 2		N	-0-			-0-
05	9703 X	8931	-0-	-772	-0-	333 1	8598 2		N	-0-			-0-
06	9390 X	8766	-0-	-624	-0-	308 1	8458 2		N	-0-			-0-
07	9703 X	9179	-0-	-524	-0-	334 1	8845 2		N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817													
02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3			N	-0-			-0-
03	5642 X	5634	-0-	-8	-0-	5634 3			N	-0-			-0-
04	5460 X	5030	-0-	-430	-0-	5030 3			N	-0-			-0-
05	5642 X	5219	-0-	-423	-0-	5219 3			N	-0-			-0-
06	5460 X	4476	-0-	-984	-0-	4476 3			N	-0-			-0-
07	5642 X	4852	-0-	-790	-0-	4852 3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004													
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	152 1	1264 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3456	-0-	356	-0-	531 1	2925 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3933	-0-	933	-0-	1289	570 1	3363 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	5108	-0-	2008	-0-	3297	514 1	4594 3	N	-0-			-0-
06	5667 X	2370	-0-	-3297	-0-	232 1	2138 3		N	-0-			-0-
*07	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	775 1	6037 3		N	-0-			-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086													
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	4 1	859 3		N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			35
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 1			N	-0-			35
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342													
02	12376 X	12236	-0-	-140	-0-	59 1	12177 3		N	-0-			72
03	13578 X	12666	-0-	-912	-0-	87 1	12579 3		N	-0-			72
04	12450 X	11819	-0-	-631	-0-	60 1	11759 3		N	-0-			72
05	13547 X	11631	-0-	-1916	-0-	51 1	1 2		N	-0-			72
						11579 3							
06	13110 X	10903	-0-	-2207	-0-	49 1	1 2		N	-0-			72
						10853 3							
07	13547 X	11977	-0-	-1570	-0-	55 1	11922 3		N	-0-			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-				N	-0-	-0-	
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-	-0-	
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880													
02		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	624	1	5198	3	N	-0-	
03		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	723	1	6905	3	N	-0-	
04		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	720	1	6634	3	N	-0-	
05		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	731	1	4184	3	N	-0-	
06		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	676	1	2871	3	N	-0-	
*07		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	735	1	1789	3	N	-0-	

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228													
02		8988 X	3640	-0-	-5348	-0-	365	1	1	2	N	-0-	
							3274	3				53	
03		9951 X	2918	-0-	-7033	-0-	191	1	2727	3	N	-0-	
04		9630 X	2831	-0-	-6799	-0-	388	1	1	2	N	-0-	
							2442	3				53	
05		8835 X	4959	-0-	-3876	-0-	571	1	4388	3	N	-0-	
06		5370 X	4782	-0-	-588	-0-	176	1	1403	3	N	-0-	
*07		9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	434	1	1652	3	N	-0-	

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584													
02		15064 X	12990	-0-	-2074	-0-	492	1	12498	2	N	-0-	
03		16430 X	13663	-0-	-2767	-0-	514	1	13149	2	N	-0-	
04		15720 X	13621	-0-	-2099	-0-	507	1	13114	2	N	-0-	
05		15531 X	14472	-0-	-1059	-0-	513	1	13959	2	N	-0-	
06		13950 X	12749	-0-	-1201	-0-	477	1	12272	2	N	-0-	
07		14384 X	10710	-0-	-3674	-0-	408	1	10302	2	N	-0-	

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485													
02		8960 X	7909	-0-	-1051	-0-	7909	3			N	-0-	
03		9920 X	8235	-0-	-1685	-0-	8235	3			N	-0-	
04		9180 X	8063	-0-	-1117	-0-	8063	3			N	-0-	
05		9486 X	8309	-0-	-1177	-0-	8309	3			N	-0-	
06		9060 X	8011	-0-	-1049	-0-	8011	3			N	-0-	
07		8742 X	8234	-0-	-508	-0-	8234	3			N	-0-	

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908													
02		12432 X	11392	-0-	-1040	-0-	11392	3			N	-0-	
03		13640 X	11162	-0-	-2478	-0-	11162	3			N	-0-	
04		13200 X	11242	-0-	-1958	-0-	11242	3			N	-0-	
05		12617 X	11389	-0-	-1228	-0-	11389	3			N	-0-	
06		12210 X	11787	-0-	-423	-0-	11787	3			N	-0-	
07		12617 X	11668	-0-	-949	-0-	11668	3			N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
EARP, M. L. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	246262	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6830 -	8233
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	111 1	4969 3	N	-0-		-0-	
03		5549 X	5535	-0-	-14	-0-	180 1	5355 3	N	-0-		-0-	
04		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	180 1	5279 3	N	-0-		-0-	
05		5549 X	5364	-0-	-185	-0-	178 1	5186 3	N	-0-		-0-	
06		5370 X	5136	-0-	-234	-0-	167 1	4969 3	N	-0-		-0-	
07		5549 X	5097	-0-	-452	-0-	113 1	4984 3	N	-0-		-0-	

LAMBERT, CHARLIE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	246402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7800 -	9500
02		5292 X	4853	-0-	-439	-0-	106 1	4747 3	N	-0-		23	
03		5797 X	4905	-0-	-892	-0-	108 1	4797 3	N	-0-		23	
04		5130 X	4167	-0-	-963	-0-	93 1	4074 3	N	-0-		23	
05		5363 X	5097	-0-	-266	-0-	114 1	4983 3	N	-0-		23	
06		5190 X	4729	-0-	-461	-0-	102 1	4527 3	N	91		114	
							100 9						
07		5363 X	4269	-0-	-1094	-0-	94 1	4162 3	N	12	126 1	-0-	
							13 9						

HARWELL, ORA LEE		WELL #:		1	RRCID ->	246416	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7050 -	8452
02		7644 X	7428	-0-	-216	-0-	164 1	7264 3	N	-0-		-0-	
03		8463 X	8103	-0-	-360	-0-	178 1	7925 3	N	-0-		-0-	
04		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	185 1	8031 3	N	-0-		-0-	
05		8463 X	8095	-0-	-368	-0-	182 1	7913 3	N	-0-		-0-	
06		7950 X	7802	-0-	-148	-0-	173 1	7629 3	N	-0-		-0-	
*07		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	190 1	8380 3	N	-0-		-0-	

PENT, ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	246440	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6920 -	9082
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PENT, ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	246445	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6775 -	9537
02		9044 X	-0-	-0-	-9044	-0-			N	-0-		-0-	
03		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PENT, ARNOLD		WELL #:		9	RRCID ->	246446	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	7610 -	9493
02		16580 X	5549	-0-	-11031	-0-	5549 3		N	-0-		-0-	
03		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	6585 3		N	-0-		-0-	
04		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 3		N	-0-		-0-	
05		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3		N	-0-		-0-	
06		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 3		N	-0-		-0-	
*07		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000 3		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9968 X	2984	-0-	-6984	-0-	941	1	2043	2	N	-0-					-0-
03		11036 X	4112	-0-	-6924	-0-	1014	1	3098	2	N	-0-					-0-
04		9360 X	359	-0-	-9001	-0-	359	1			N	-0-					-0-
05		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	1181	1	3086	2	N	-0-					-0-
06		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	1394	1	6550	2	N	-0-					-0-
07		4123 X	1696	-0-	-2427	-0-	705	1	991	2	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449																	
02		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	879	1	2586	2	N	-0-					-0-
03		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	954	1	2591	2	N	-0-					-0-
04		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	940	1	2739	2	N	-0-					-0-
05		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	969	1	2906	2	N	-0-					-0-
06		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	941	1	2762	2	N	-0-					-0-
*07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	963	1	2466	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744																	
02		8204 X	6652	-0-	-1552	-0-	252	1	6400	2	N	-0-					-0-
03		9083 X	6799	-0-	-2284	-0-	256	1	6543	2	N	-0-					-0-
04		8760 X	7545	-0-	-1215	-0-	281	1	7264	2	N	-0-					-0-
05		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	347	1	9446	2	N	-0-					-0-
06		9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	226	1	8840	2	N	-0-					-0-
*07		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	393	1	9903	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899																	
02		10696 X	10160	-0-	-536	-0-	385	1	9775	2	N	-0-					-0-
03		11625 X	10940	-0-	-685	-0-	412	1	10528	2	N	-0-					-0-
04		11250 X	11211	-0-	-39	-0-	417	1	10794	2	N	-0-					-0-
05		11346 X	10987	-0-	-359	-0-	390	1	10597	2	N	-0-					-0-
06		10890 X	10150	-0-	-740	-0-	379	1	9771	2	N	-0-					-0-
07		11594 X	10205	-0-	-1389	-0-	389	1	9816	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189																	
02		13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	523	1	13299	2	N	-0-					-0-
03		16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	627	1	16034	2	N	-0-					-0-
04		15511 X	15511	-0-	-0-	-0-	577	1	14934	2	N	-0-					-0-
05		15539 X	15539	-0-	-0-	-0-	551	1	14988	2	N	-0-					-0-
06		12300 X	12270	-0-	-30	-0-	306	1	11964	2	N	-0-					-0-
*07		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	501	1	12654	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826																	
02		196 N	6	-0-	-190	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876																	
02		12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	3			N	-0-					90
03		12741 X	10773	-0-	-1968	-0-	10773	3			N	-0-					90
04		12420 X	12380	-0-	-40	-0-	12380	3			N	-0-					90
05		12834 X	11922	-0-	-912	-0-	11922	3			N	-0-					90
06		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3			N	-0-					90
07		12834 X	12572	-0-	-262	-0-	12572	3			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	5852 X	5535	-0-	-317	-0-	179	1	5356	3	N	-0-		99
03	6479 X	6242	-0-	-237	-0-	202	1	6040	3	N	-0-		99
04	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	203	1	5977	3	N	-0-		99
05	6200 X	6170	-0-	-30	-0-	204	1	5966	3	N	-0-		99
06	6030 X	5801	-0-	-229	-0-	189	1	5612	3	N	-0-		99
07	6386 X	5983	-0-	-403	-0-	195	1	5784	3	N	4		103
						4	9						

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

02	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	156	1	8821	2	N	-0-		-0-
03	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	158	1	8867	2	N	-0-		-0-
04	5940 X	1111	-0-	-4829	-0-	214	1	897	2	N	-0-		-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-		-0-
06	5940 X	4775	-0-	-1165	-0-	730	1	4045	2	N	-0-		-0-
07	6138 X	1934	-0-	-4204	-0-	200	1	1734	2	N	-0-		-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

02	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	149	1	8446	2	N	-0-		-0-
03	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	130	1	7292	2	N	-0-		-0-
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	128	1	7231	2	N	-0-		-0-
05	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	156	1	8458	2	N	-0-		-0-
06	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	176	1	8288	2	N	-0-		-0-
*07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	156	1	6891	2	N	-0-		-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

02	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	343	1	15389	3	N	81		227
						89	9						
03	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	385	1	17239	3	N	64	191	100
						70	9						
04	17861 X	17861	-0-	-0-	-0-	583	1	17213	3	N	59		159
						65	9						
05	18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	610	1	17861	3	N	39	172	26
						43	9						
06	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	571	1	17018	3	N	32		58
						35	9						
*07	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	577	1	17232	3	N	41		99
						45	9						

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

02	8372 X	7559	-0-	-813	-0-	7559	3			N	-0-		-0-
03	9145 X	8733	-0-	-412	-0-	8733	3			N	-0-		-0-
04	8550 X	8092	-0-	-458	-0-	8092	3			N	-0-		-0-
05	8556 X	8159	-0-	-397	-0-	8159	3			N	-0-		-0-
06	8460 X	7871	-0-	-589	-0-	7871	3			N	-0-		-0-
07	8742 X	8382	-0-	-360	-0-	8382	3			N	-0-		-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	675	1	5232	3	N	-0-		-0-
03	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	769	1	6533	3	N	-0-		-0-
04	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	750	1	5677	3	N	-0-		-0-
05	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	763	1	5056	3	N	-0-		-0-
06	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	742	1	5538	3	N	-0-		-0-
*07	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	746	1	5508	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		7280 X	7044	-0-	-236	-0-	154	1	6890	3	N	-0-			-0-
03		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	175	1	7787	3	N	-0-			-0-
04		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	177	1	7686	3	N	-0-			-0-
05		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	181	1	7877	3	N	-0-			-0-
06		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	172	1	7589	3	N	-0-			-0-
07		8091 X	7108	-0-	-983	-0-	158	1	6950	3	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874															
02		11648 X	8111	-0-	-3537	-0-	289	1	7822	2	N	-0-			-0-
03		12369 X	9989	-0-	-2380	-0-	347	1	9642	2	N	-0-			-0-
04		11850 X	8966	-0-	-2884	-0-	320	1	8646	2	N	-0-			-0-
05		11625 X	10378	-0-	-1247	-0-	387	1	9991	2	N	-0-			-0-
06		9660 X	9209	-0-	-451	-0-	323	1	8886	2	N	-0-			-0-
*07		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	413	1	10940	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602															
02		10276 X	10135	-0-	-141	-0-	10135	3			N	-0-			-0-
03		11780 X	11593	-0-	-187	-0-	11593	3			N	-0-			-0-
04		11400 X	9334	-0-	-2066	-0-	9334	3			N	-0-			-0-
05		11780 X	9288	-0-	-2492	-0-	9288	3			N	-0-			-0-
06		11220 X	8834	-0-	-2386	-0-	8834	3			N	-0-			-0-
07		11594 X	9601	-0-	-1993	-0-	9601	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094															
02		9464 X	8779	-0-	-685	-0-	284	1	8495	3	Y	-0-			-0-
03		10385 X	10084	-0-	-301	-0-	327	1	9757	3	Y	-0-			-0-
04		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	352	1	10361	3	Y	-0-			-0-
05		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	375	1	10945	3	Y	-0-			-0-
06		10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	342	1	10157	3	Y	-0-			-0-
*07		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	360	1	10696	3	Y	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072															
02		16016 X	4429	-0-	-11587	-0-	875	1	3554	2	N	-0-			-0-
03		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	1024	1	7022	2	N	-0-			-0-
04		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	993	1	6953	2	N	-0-			-0-
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	928	1	2341	2	N	-0-			-0-
06		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	923	1	2489	2	N	-0-			-0-
*07		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	911	1	1686	2	N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338															
02		12040 X	11665	-0-	-375	-0-	203	1	11462	2	N	-0-			-0-
03		13330 X	12746	-0-	-584	-0-	224	1	12522	2	N	-0-			-0-
04		12810 X	12406	-0-	-404	-0-	216	1	12190	2	N	-0-			-0-
05		12958 X	12665	-0-	-293	-0-	230	1	12435	2	N	-0-			-0-
06		12540 X	11949	-0-	-591	-0-	248	1	11701	2	N	-0-			-0-
07		12927 X	12209	-0-	-718	-0-	270	1	11939	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	4215	3	Y	-0-		28
03		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	3809	3	Y	-0-		28
04		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	5333	3	Y	2		30
05		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	4960	3	Y	-0-		30
06		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	-0-	762	1	5256	3	Y	42		72
*07		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9	796	1	Y	14	76 1	10
								15	9						

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110															
02		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	9891	3	Y	-0-		-0-
03		10943 X	6887	-0-	-4056	-0-	-0-	223	1	6664	3	Y	-0-		-0-
04		10710 X	9328	-0-	-1382	-0-	-0-	306	1	9022	3	Y	-0-		-0-
05		11160 X	9586	-0-	-1574	-0-	-0-	318	1	9268	3	Y	-0-		-0-
06		10950 X	8158	-0-	-2792	-0-	-0-	266	1	7892	3	Y	-0-		-0-
07		11315 X	8796	-0-	-2519	-0-	-0-	286	1	8510	3	Y	-0-		-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254															
02		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	4392	2	N	-0-		-0-
03		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	4530	2	N	-0-		-0-
04		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4557	2	N	-0-		-0-
05		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	4815	2	N	-0-		-0-
06		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	4544	2	N	-0-		-0-
*07		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	4560	2	N	-0-		-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886															
02		10836 X	10669	-0-	-167	-0-	-0-	269	1	10400	2	N	-0-		-0-
03		11718 X	11586	-0-	-132	-0-	-0-	291	1	11295	2	N	-0-		-0-
04		11340 X	11292	-0-	-48	-0-	-0-	280	1	11012	2	N	-0-		-0-
05		11811 X	11730	-0-	-81	-0-	-0-	277	1	11453	2	N	-0-		-0-
06		11430 X	11381	-0-	-49	-0-	-0-	284	1	11097	2	N	-0-		-0-
07		11811 X	11409	-0-	-402	-0-	-0-	290	1	11119	2	N	-0-		-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922															
02		14364 X	13727	-0-	-637	-0-	-0-	347	1	13380	2	N	-0-		-0-
03		15562 X	14979	-0-	-583	-0-	-0-	376	1	14603	2	N	-0-		-0-
04		15030 X	14122	-0-	-908	-0-	-0-	350	1	13772	2	N	-0-		-0-
05		15469 X	14564	-0-	-905	-0-	-0-	344	1	14220	2	N	-0-		-0-
06		14850 X	14091	-0-	-759	-0-	-0-	351	1	13740	2	N	-0-		-0-
07		15190 X	14497	-0-	-693	-0-	-0-	369	1	14128	2	N	-0-		-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825															
02		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	5129	3	N	-0-		-0-
03		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	5755	3	N	-0-		-0-
04		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	5450	3	N	-0-		-0-
05		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	5649	3	N	-0-		-0-
06		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	5417	3	N	-0-		-0-
*07		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	5531	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH	8082 PERF. 8736 - 12250				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		18172 X	16727	-0-	-1445	-0-	422	1	16305	2	N	-0-			-0-
03		20770 X	19039	-0-	-1731	-0-	478	1	18561	2	N	-0-			-0-
04		20100 X	18473	-0-	-1627	-0-	458	1	18015	2	N	-0-			-0-
05		20770 X	20019	-0-	-751	-0-	473	1	19546	2	N	-0-			-0-
06		19350 X	18882	-0-	-468	-0-	471	1	18411	2	N	-0-			-0-
07		19096 X	19008	-0-	-88	-0-	483	1	18525	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008										TOTAL DEPTH	7917 PERF. 8166 - 11250				
02		6832 X	6027	-0-	-805	-0-	132	1	5895	3	N	-0-			-0-
03		7316 X	4372	-0-	-2944	-0-	96	1	4276	3	N	-0-			-0-
04		6240 X	5263	-0-	-977	-0-	118	1	5145	3	N	-0-			-0-
05		6665 X	4161	-0-	-2504	-0-	94	1	4067	3	N	-0-			-0-
06		6450 X	1757	-0-	-4693	-0-	39	1	1718	3	N	-0-			-0-
07		6665 X	6035	-0-	-630	-0-	134	1	5901	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	6952 PERF. 7340 - 8544				
02		8484 X	7693	-0-	-791	-0-	1061	1	6632	2	N	-0-			-0-
03		9393 X	8924	-0-	-469	-0-	1178	1	7746	2	N	-0-			-0-
04		9090 X	8565	-0-	-525	-0-	1141	1	7424	2	N	-0-			-0-
05		9052 X	8759	-0-	-293	-0-	1198	1	7561	2	N	-0-			-0-
06		8760 X	5530	-0-	-3230	-0-	1005	1	4525	2	N	-0-			-0-
07		8928 X	7383	-0-	-1545	-0-	1132	1	6251	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008										TOTAL DEPTH	7427 PERF. 7605 - 9872				
02		5236 X	4396	-0-	-840	-0-	447	1	3949	2	N	-0-			-0-
03		5797 X	5025	-0-	-772	-0-	592	1	4433	2	N	-0-			-0-
04		5610 X	4855	-0-	-755	-0-	618	1	4237	2	N	-0-			-0-
05		5797 X	5194	-0-	-603	-0-	637	1	4557	2	N	-0-			-0-
06		4860 X	4577	-0-	-283	-0-	619	1	3958	2	N	-0-			-0-
07		5022 X	4730	-0-	-292	-0-	646	1	4084	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008										TOTAL DEPTH	7391 PERF. 7710 - 10202				
02		4984 X	4030	-0-	-954	-0-	430	1	3600	2	N	-0-			-0-
03		5518 X	4438	-0-	-1080	-0-	559	1	3879	2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4245	-0-	-435	-0-	572	1	3673	2	N	-0-			-0-
05		4836 X	4685	-0-	-151	-0-	607	1	4078	2	N	-0-			-0-
06		4680 X	3939	-0-	-741	-0-	551	1	3388	2	N	-0-			-0-
07		4464 X	4101	-0-	-363	-0-	587	1	3514	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008										TOTAL DEPTH	8039 PERF. 8345 - 10104				
02		13104 X	11047	-0-	-2057	-0-	279	1	10768	2	N	-0-			-0-
03		14167 X	11815	-0-	-2352	-0-	297	1	11518	2	N	-0-			-0-
04		11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	297	1	11668	2	N	-0-			-0-
05		12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	296	1	12236	2	N	-0-			-0-
06		12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	304	1	11888	2	N	-0-			-0-
07		12369 X	12214	-0-	-155	-0-	311	1	11903	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008										TOTAL DEPTH	8579 PERF. N/A				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	407	1	12190	3	N	-0-					-0-
03		13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	427	1	12735	3	N	-0-					-0-
04		13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	291	1	12725	3	N	-0-					-0-
05		13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	301	1	13114	3	N	-0-					-0-
06		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	286	1	12667	3	N	-0-					-0-
*07		13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	294	1	12973	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276																	
02		10556 X	9892	-0-	-664	-0-	320	1	9572	3	Y	-0-					110
03		13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	436	1	13036	3	Y	-0-					110
04		13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	440	1	12958	3	Y	-0-					110
05		11129 X	8903	-0-	-2226	-0-	295	1	8608	3	Y	-0-					110
06		12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	412	1	12223	3	Y	-0-					110
*07		13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	440	1	13108	3	Y	-0-					205

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388																	
02		21812 X	20406	-0-	-1406	-0-	773	1	19633	2	N	-0-					-0-
03		23436 X	22235	-0-	-1201	-0-	558	1	21677	2	N	-0-					-0-
04		22560 X	21622	-0-	-938	-0-	536	1	21086	2	N	-0-					-0-
05		22692 X	21359	-0-	-1333	-0-	505	1	20854	2	N	-0-					-0-
06		21870 X	20908	-0-	-962	-0-	521	1	20387	2	N	-0-					-0-
07		22599 X	20258	-0-	-2341	-0-	515	1	19743	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715																	
02		7672 X	7642	-0-	-30	-0-	248	1	7394	3	N	-0-					-0-
03		8494 X	8200	-0-	-294	-0-	265	1	7935	3	N	-0-					-0-
04		8220 X	7884	-0-	-336	-0-	176	1	7708	3	N	-0-					-0-
05		8494 X	8016	-0-	-478	-0-	180	1	7836	3	N	-0-					-0-
06		8220 X	8046	-0-	-174	-0-	178	1	7868	3	N	-0-					-0-
07		8463 X	8080	-0-	-383	-0-	178	1	7902	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820																	
02		8848 X	8184	-0-	-664	-0-	180	1	8004	3	N	-0-					-0-
03		9672 X	9508	-0-	-164	-0-	209	1	9299	3	N	-0-					-0-
04		9480 X	8960	-0-	-520	-0-	200	1	8760	3	N	-0-					-0-
05		9796 X	9207	-0-	-589	-0-	208	1	8999	3	N	-0-					-0-
06		9480 X	8662	-0-	-818	-0-	192	1	8470	3	N	-0-					-0-
07		9517 X	9234	-0-	-283	-0-	205	1	9029	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750																	
02		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	227	1	6796	3	N	-0-					-0-
03		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	234	1	6991	3	N	-0-					-0-
04		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	117	1	5132	3	N	-0-					-0-
05		4929 X	4449	-0-	-480	-0-	100	1	4349	3	N	-0-					-0-
06		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	121	1	5385	3	N	-0-					-0-
*07		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	231	1	10203	3	N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025																	
02		13860 X	13034	-0-	-826	-0-	422	1	12612	3	N	-0-					-0-
03		14756 X	14604	-0-	-152	-0-	473	1	14131	3	N	-0-					-0-
04		14280 X	13185	-0-	-1095	-0-	434	1	12751	3	N	-0-					-0-
05		14446 X	14080	-0-	-366	-0-	467	1	13613	3	N	-0-					-0-
06		14130 X	13061	-0-	-1069	-0-	425	1	12636	3	N	-0-					-0-
07		14601 X	13764	-0-	-837	-0-	448	1	13316	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9744 X	9645	-0-	-99	-0-	211	1	9434	3	N	-0-					-0-
03		10788 X	10183	-0-	-605	-0-	224	1	9959	3	N	-0-					-0-
04		10170 X	10109	-0-	-61	-0-	227	1	9882	3	N	-0-					-0-
*05		10664 X	10263	-0-	-401	-0-	232	1	10031	3	N	-0-					-0-
06		10320 X	9904	-0-	-416	-0-	220	1	9684	3	N	-0-					-0-
07		10664 X	10507	-0-	-157	-0-	232	1	10275	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675																	
02		12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	313	1	12071	2	N	-0-					-0-
03		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	321	1	12453	2	N	-0-					-0-
04		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	285	1	11202	2	N	-0-					-0-
05		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	333	1	13748	2	N	-0-					-0-
06		10560 X	7805	-0-	-2755	-0-	195	1	7610	2	N	-0-					-0-
07		10912 X	7477	-0-	-3435	-0-	190	1	7287	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279																	
02		T. A.	8367	-0-	8367	27287	301	1	8066	2	N	-0-					-0-
03		T. A.	8614	-0-	8614	35901	299	1	8315	2	N	-0-					-0-
04		44546 X	8645	-0-	-35901	-0-	308	1	8337	2	N	-0-					-0-
05		9517 X	7780	-0-	-1737	-0-	292	1	7488	2	N	-0-					-0-
06		9210 X	5937	-0-	-3273	-0-	207	1	5730	2	N	-0-					-0-
07		9269 X	7655	-0-	-1614	-0-	275	1	7380	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174																	
02		29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	1049	1	28333	2	N	-0-					-0-
03		33025 X	33025	-0-	-0-	-0-	1146	1	31879	2	N	-0-					-0-
04		31900 X	31900	-0-	-0-	-0-	1134	1	30766	2	N	-0-					-0-
05		32906 X	32906	-0-	-0-	-0-	1224	1	31682	2	N	-0-					-0-
06		21000 X	12841	-0-	-8159	-0-	449	1	12392	2	N	-0-					-0-
07		21700 X	-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929																	
02		18984 X	18246	-0-	-738	-0-	691	1	17555	2	N	-0-					-0-
03		20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	756	1	19334	2	N	-0-					-0-
04		19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	729	1	18868	2	N	-0-					-0-
05		20212 X	19619	-0-	-593	-0-	696	1	18923	2	N	-0-					-0-
06		19560 X	18892	-0-	-668	-0-	706	1	18186	2	N	-0-					-0-
07		20243 X	19519	-0-	-724	-0-	744	1	18775	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934																	
02		10248 X	9050	-0-	-1198	-0-	327	1	8723	2	N	-0-					-0-
03		11346 X	11153	-0-	-193	-0-	388	1	10765	2	N	-0-					-0-
04		10980 X	9882	-0-	-1098	-0-	372	1	9510	2	N	-0-					-0-
05		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	433	1	11170	2	N	-0-					-0-
06		10800 X	8366	-0-	-2434	-0-	296	1	8070	2	N	-0-					-0-
07		11160 X	7454	-0-	-3706	-0-	270	1	7184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4536 X	4347	-0-	-189	-0-	95	1	4252	3	N	-0-		111
03		5022 X	4724	-0-	-298	-0-	103	1	4599	3	N	20		131
							22	9						
04		4860 X	4751	-0-	-109	-0-	104	1	4564	3	N	75	173 1	33
							83	9						
05		4929 X	4857	-0-	-72	-0-	108	1	4726	3	N	21		54
							23	9						
06		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	159	1	4730	3	N	5		59
							6	9						
*07		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	162	1	4813	3	N	22		81
							24	9						
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244														
02		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3			N	-0-		-0-
03		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-		-0-
04		7230 X	6960	-0-	-270	-0-	6960	3			N	-0-		-0-
05		7533 X	6905	-0-	-628	-0-	6905	3			N	-0-		-0-
06		7290 X	6501	-0-	-789	-0-	6501	3			N	-0-		-0-
07		7533 X	6847	-0-	-686	-0-	6847	3			N	-0-		-0-
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253														
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	82	1	3690	3	Y	-0-		34
03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	87	1	3896	3	Y	-0-		34
04		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	84	1	3657	3	Y	-0-		34
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	94	1	4096	3	Y	-0-		34
06		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	91	1	4012	3	Y	-0-		34
*07		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	111	1	4909	3	Y	56	56 1	34
							62	9						
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682														
02		5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-		-0-
03		6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-		-0-
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-		-0-
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442														
02		T. A.	593	-0-	593	647	593	1			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	647					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	647					N	-0-		-0-
05		647 X	-0-	-0-	-647	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750														
02		9408 X	6462	-0-	-2946	-0-	6462	3			N	-0-		-0-
03		9393 X	7040	-0-	-2353	-0-	7040	3			N	-0-		-0-
04		8910 X	6118	-0-	-2792	-0-	6118	3			N	-0-		-0-
05		8308 X	6388	-0-	-1920	-0-	6388	3			N	-0-		-0-
06		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	3			N	-0-		-0-
*07		19741 X	19741	-0-	-0-	-0-	19741	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
MOERTLE, LAWRENCE		WELL #:	1	RRCID ->	247775	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7680	-	9001
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	7 1	389 2	N	-0-	-0-			
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	10 1	547 2	N	-0-	-0-			
04	3000 N	3011	-0-	11	-11	469 1	2542 2	N	-0-	-0-			
05	2834 N	2823	-0-	-11	-0-	200 1	2623 2	N	-0-	-0-			
06	3000 N	6897	-0-	3897	3897	143 1	6754 2	N	-0-	-0-			
*07	3100 N	7352	-0-	4252	8149	162 1	7190 2	N	-0-	-0-			

L. PIRKLE-MASSEY (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	247815	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8341	-	10585
02	11760 X	11380	-0-	-380	-0-	250 1	11130 3	N	-0-	-0-			
03	12989 X	12368	-0-	-621	-0-	272 1	12096 3	N	-0-	-0-			
04	12480 X	11922	-0-	-558	-0-	266 1	11656 3	N	-0-	-0-			
05	12865 X	11975	-0-	-890	-0-	270 1	11705 3	N	-0-	-0-			
06	12450 X	11454	-0-	-996	-0-	254 1	11200 3	N	-0-	-0-			
07	12586 X	11844	-0-	-742	-0-	262 1	11582 3	N	-0-	-0-			

BLALOCK-PKF (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	247817	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8356	-	10180
02	8148 X	7899	-0-	-249	-0-	173 1	7726 3	N	-0-	-0-			
03	9021 X	8703	-0-	-318	-0-	192 1	8511 3	N	-0-	-0-			
04	8730 X	8280	-0-	-450	-0-	186 1	8094 3	N	-0-	-0-			
05	9021 X	8416	-0-	-605	-0-	190 1	8226 3	N	-0-	-0-			
06	8640 X	8015	-0-	-625	-0-	177 1	7838 3	N	-0-	-0-			
07	8742 X	8197	-0-	-545	-0-	182 1	8015 3	N	-0-	-0-			

DCCO 1 - BAKER (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	247824	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8311	-	10065
02	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	288 1	7311 2	N	-0-	-0-			
03	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	307 1	7847 2	N	-0-	-0-			
04	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	289 1	7491 2	N	-0-	-0-			
05	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	282 1	7672 2	N	-0-	-0-			
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	291 1	7504 2	N	-0-	-0-			
*07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	304 1	7658 2	N	-0-	-0-			

MORRIS, MICHAEL GU		WELL #:	1	RRCID ->	247860	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7075	-	9412
02	4984 X	3952	-0-	-1032	-0-	659 1	3293 3	N	-0-	-0-			
03	5518 X	3952	-0-	-1566	-0-	681 1	3271 3	N	-0-	-0-			
04	5100 X	3918	-0-	-1182	-0-	619 1	3299 3	N	-0-	-0-			
05	5270 X	4704	-0-	-566	-0-	772 1	3932 3	N	-0-	-0-			
06	5100 X	4401	-0-	-699	-0-	728 1	3673 3	N	-0-	-0-			
07	4371 X	3052	-0-	-1319	-0-	649 1	2403 3	N	-0-	-0-			

BENNETT, WILLIAM		WELL #:	19	RRCID ->	247867	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7476	-	10044
02	10976 X	10706	-0-	-270	-0-	405 1	10301 2	N	-0-	-0-			
03	11935 X	10256	-0-	-1679	-0-	386 1	9870 2	N	-0-	-0-			
04	10980 X	9644	-0-	-1336	-0-	359 1	9285 2	N	-0-	-0-			
05	11842 X	11174	-0-	-668	-0-	396 1	10778 2	N	-0-	-0-			
06	11460 X	7703	-0-	-3757	-0-	192 1	7511 2	N	-0-	-0-			
07	11842 X	11278	-0-	-564	-0-	430 1	10848 2	N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	573	3	30	9	N	27			154
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	735	1	204	3	N	23			177
						25	9							
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	988	1	17	9	N	15			192
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1289	1	45	3	N	12			204
						13	9							
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	1	17	9	N	15			219
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1019	1	389	3	N	33	178	1	74
						36	9							
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470														
02	10948 X	10892	-0-	-56	-0-	352	1	10536	3	N	4			44
						4	9							
03	12183 X	11904	-0-	-279	-0-	385	1	11513	3	N	5			49
						6	9							
04	11790 X	10231	-0-	-1559	-0-	336	1	9892	3	N	3			52
						3	9							
05	12183 X	10612	-0-	-1571	-0-	351	1	10259	3	N	2			54
						2	9							
06	11670 X	10409	-0-	-1261	-0-	339	1	10067	3	N	3			57
						3	9							
07	12059 X	10994	-0-	-1065	-0-	357	1	10637	3	N	-0-			57
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384														
02	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	533	1	6707	3	N	23			141
						25	9							
03	6417 X	6336	-0-	-81	-0-	192	1	6092	3	N	47			188
						52	9							
04	7650 X	4990	-0-	-2660	-0-	76	1	4872	3	N	38			226
						42	9							
05	8029 X	6130	-0-	-1899	-0-	27	1	6066	3	N	34	172	1	88
						37	9							
06	7770 X	5720	-0-	-2050	-0-	26	1	5654	3	N	36			124
						40	9							
07	8029 X	5647	-0-	-2382	-0-	26	1	5568	3	N	48			172
						53	9							
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384														
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	3	1	505	3	N	-0-			111
03	1395 N	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-			111
04	1890 N	2	-0-	-1888	-0-	1	3	1	9	N	1			111
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			111
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			111
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			111
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143														
02	12460 X	11846	-0-	-614	-0-	206	1	11640	2	N	-0-			-0-
03	13795 X	12516	-0-	-1279	-0-	220	1	12296	2	N	-0-			-0-
04	13260 X	11234	-0-	-2026	-0-	195	1	11039	2	N	-0-			-0-
05	13702 X	11114	-0-	-2588	-0-	202	1	10912	2	N	-0-			-0-
06	13260 X	10633	-0-	-2627	-0-	221	1	10412	2	N	-0-			-0-
07	13113 X	10731	-0-	-2382	-0-	237	1	10494	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		4788 X	4545	-0-	-243	-0-	152	1	4393	3	N	-0-
03		5022 X	4919	-0-	-103	-0-	176	1	4743	3	N	-0-
04		4890 X	4773	-0-	-117	-0-	195	1	4578	3	N	-0-
05		5053 X	4860	-0-	-193	-0-	178	1	4682	3	N	-0-
06		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	185	1	4780	3	N	-0-
*07		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	198	1	5076	3	N	-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 8040												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002												
02		5796 X	5480	-0-	-316	-0-	208	1	5272	2	N	-0-
03		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	257	1	6568	2	N	-0-
04		6360 X	6352	-0-	-8	-0-	236	1	6116	2	N	-0-
05		6572 X	4603	-0-	-1969	-0-	163	1	4440	2	N	-0-
06		6540 X	5955	-0-	-585	-0-	223	1	5732	2	N	-0-
*07		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	274	1	6904	2	N	-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260												
02		24080 X	23155	-0-	-925	-0-	585	1	22570	2	N	-0-
03		26350 X	25301	-0-	-1049	-0-	635	1	24666	2	N	-0-
04		25320 X	24312	-0-	-1008	-0-	603	1	23709	2	N	-0-
05		25823 X	24696	-0-	-1127	-0-	584	1	24112	2	N	-0-
06		24840 X	23981	-0-	-859	-0-	598	1	23383	2	N	-0-
07		25637 X	24454	-0-	-1183	-0-	622	1	23832	2	N	-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116												
02		10528 X	6889	-0-	-3639	-0-	151	1	6738	3	N	-0-
03		11656 X	10383	-0-	-1273	-0-	228	1	10155	3	N	-0-
04		11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	258	1	11291	3	N	-0-
05		12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	283	1	12345	3	N	-0-
06		12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	267	1	11828	3	N	-0-
*07		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	281	1	12427	3	N	-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805												
02		11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	203	1	11480	2	N	-0-
03		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	192	1	10768	2	N	-0-
04		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	189	1	10664	2	N	-0-
05		12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	223	1	12044	2	N	-0-
06		11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	241	1	11369	2	N	-0-
*07		12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	281	1	12422	2	N	-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574												
02		7896 X	7853	-0-	-43	-0-	281	1	7572	2	N	-0-
03		8742 X	8401	-0-	-341	-0-	293	1	8108	2	N	-0-
04		8460 X	7712	-0-	-748	-0-	273	1	7439	2	N	-0-
05		8742 X	4036	-0-	-4706	-0-	151	1	3885	2	N	-0-
06		8460 X	2132	-0-	-6328	-0-	76	1	2056	2	N	-0-
*07		13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	482	1	12752	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	1	6503	3	N	-0-	-0-	-0-
03	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	1	6884	3	N	-0-	-0-	-0-
04	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	1	6560	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	1	6239	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	1	5309	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2139 X	961	-0-	-1178	-0-	-0-	961	1			N	-0-	-0-	-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430														
02	9436 X	7168	-0-	-2268	-0-	-0-	232	1	6929	3	Y	6		38
03	10447 X	2859	-0-	-7588	-0-	-0-	93	1	2762	3	Y	4		42
04	10110 X	4306	-0-	-5804	-0-	-0-	141	1	4164	3	Y	1		43
05	10447 X	6451	-0-	-3996	-0-	-0-	213	1	6238	3	Y	-0-		43
06	13320 X	7991	-0-	-5329	-0-	-0-	260	1	7728	3	Y	3		46
*07	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	8212	3	Y	-0-		46

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674														
02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-	-0-					Y	-0-		56
03	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-	-0-					Y	-0-		56
04	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-	-0-					Y	-0-		56
05	10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	10360	3	Y	-0-		56
06	T. A.	8863	-0-	8863	8863	8863	289	1	8574	3	Y	-0-		56
07	T. A.	8857	-0-	8857	17720	17720	288	1	8569	3	Y	-0-		56

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190														
02	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	8372	3	N	-0-		-0-
03	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	9333	3	N	-0-		-0-
04	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	9638	3	N	-0-		-0-
05	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	10210	3	N	-0-		-0-
06	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	10614	3	N	-0-		-0-
07	7564 X	6404	-0-	-1160	-0-	-0-	142	1	6262	3	N	-0-		-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600														
02	9352 X	8006	-0-	-1346	-0-	-0-	303	1	7703	2	N	-0-		-0-
03	8835 X	7971	-0-	-864	-0-	-0-	300	1	7671	2	N	-0-		-0-
04	6330 X	6068	-0-	-262	-0-	-0-	226	1	5842	2	N	-0-		-0-
05	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	10394	2	N	-0-		-0-
06	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	9823	2	N	-0-		-0-
*07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	-0-	420	1	10604	2	N	-0-		-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354														
02	980 X	749	-0-	-231	-0-	-0-	749	3			N	-0-		-0-
03	1054 X	733	-0-	-321	-0-	-0-	733	3			N	-0-		-0-
04	750 X	504	-0-	-246	-0-	-0-	504	3			N	-0-		-0-
05	837 N	514	-0-	-323	-0-	-0-	514	3			N	-0-		-0-
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	2000	3	N	-0-		-0-
*07	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	868	1	2169	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3136 X	3000	-0-	-136	-0-	97 1	2903 3	N	-0-			-0-
03		3472 X	3169	-0-	-303	-0-	102 1	3067 3	N	-0-			-0-
04		3360 X	3118	-0-	-242	-0-	103 1	3015 3	N	-0-			-0-
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	111 1	3239 3	N	-0-			-0-
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	106 1	3173 3	N	-0-			-0-
*07		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	113 1	3368 3	N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770													
02		5432 X	3649	-0-	-1783	-0-	118 1	3531 3	N	-0-			-0-
03		5363 X	4671	-0-	-692	-0-	151 1	4520 3	N	-0-			-0-
04		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	152 1	4490 3	N	-0-			-0-
05		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	158 1	4635 3	N	-0-			-0-
06		4530 X	4502	-0-	-28	-0-	146 1	4356 3	N	-0-			-0-
07		4774 X	4313	-0-	-461	-0-	140 1	4173 3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319													
02		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	344 1	8748 2	N	-0-			-0-
03		9951 X	9496	-0-	-455	-0-	357 1	9139 2	N	-0-			-0-
04		9630 X	9103	-0-	-527	-0-	339 1	8764 2	N	-0-			-0-
05		10075 X	9173	-0-	-902	-0-	325 1	8848 2	N	-0-			-0-
06		9750 X	9064	-0-	-686	-0-	339 1	8725 2	N	-0-			-0-
07		10075 X	9326	-0-	-749	-0-	356 1	8970 2	N	-0-			-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910													
02		17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	577 1	17261 3	Y	-0-			3
03		19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	626 1	18721 3	Y	-0-			3
04		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	601 1	17695 3	Y	-0-			3
05		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	606 1	17690 3	Y	-0-			3
06		17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	581 1	17275 3	Y	-0-			3
*07		17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	583 1	17345 3	Y	-0-			3

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314													
02		11312 X	9354	-0-	-1958	-0-	334 1	9020 2	N	-0-			-0-
03		12462 X	10529	-0-	-1933	-0-	366 1	10163 2	N	-0-			-0-
04		12060 X	10333	-0-	-1727	-0-	368 1	9965 2	N	-0-			-0-
05		12462 X	9672	-0-	-2790	-0-	361 1	9311 2	N	-0-			-0-
06		10590 X	8759	-0-	-1831	-0-	307 1	8452 2	N	-0-			-0-
07		10664 X	9648	-0-	-1016	-0-	348 1	9300 2	N	-0-			-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244													
02		3332 X	3040	-0-	-292	-0-	53 1	2987 2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3287	-0-	-402	-0-	58 1	3229 2	N	-0-			-0-
04		3570 X	3148	-0-	-422	-0-	55 1	3093 2	N	-0-			-0-
05		3565 X	3335	-0-	-230	-0-	61 1	3274 2	N	-0-			-0-
06		3420 X	3186	-0-	-234	-0-	66 1	3120 2	N	-0-			-0-
07		3379 X	3266	-0-	-113	-0-	72 1	3194 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994													
02		3500 X	3443	-0-	-57	-0-	87 1	3356 2	N	-0-			-0-
03		3875 X	3647	-0-	-228	-0-	92 1	3555 2	N	-0-			-0-
04		3750 X	3417	-0-	-333	-0-	85 1	3332 2	N	-0-			-0-
05		3875 X	3386	-0-	-489	-0-	80 1	3306 2	N	-0-			-0-
06		3750 X	3045	-0-	-705	-0-	76 1	2969 2	N	-0-			-0-
07		3813 X	3156	-0-	-657	-0-	80 1	3076 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		11144 X	10327	-0-	-817	-0-	225 1	10102 3		N	-0-	-0-
03		11935 X	11380	-0-	-555	-0-	249 1	11131 3		N	-0-	-0-
04		11550 X	11016	-0-	-534	-0-	246 1	10770 3		N	-0-	-0-
05		11842 X	11597	-0-	-245	-0-	260 1	11337 3		N	-0-	-0-
06		11460 X	10870	-0-	-590	-0-	239 1	10631 3		N	-0-	-0-
07		11439 X	11021	-0-	-418	-0-	242 1	10779 3		N	-0-	-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846												
02		9492 X	8679	-0-	-813	-0-	187 1	8369 3		N	112 186 1	28
							123 9					
03		10323 X	8117	-0-	-2206	-0-	175 1	7820 3		N	111	139
							122 9					
04		9900 X	7328	-0-	-2572	-0-	161 1	7054 3		N	103 186 1	56
							113 9					
05		10230 X	8623	-0-	-1607	-0-	282 1	8240 3		N	92 131 1	17
							101 9					
06		9900 X	9084	-0-	-816	-0-	291 1	8687 3		N	96	113
							106 9					
*07		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	319 1	9521 3		N	108 140 1	81
							119 9					

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285												
02		11452 X	10830	-0-	-622	-0-	238 1	10592 3		N	-0-	20
03		12555 X	10776	-0-	-1779	-0-	237 1	10539 3		N	-0-	20
04		11970 X	11673	-0-	-297	-0-	262 1	11411 3		N	-0-	20
05		12369 X	11889	-0-	-480	-0-	268 1	11621 3		N	-0-	20
06		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	261 1	11502 3		N	-0-	20
*07		16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	360 1	15893 3		N	-0-	20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402												
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	221 1	1009 3		N	-0-	29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	29
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	3	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760												
02		9772 X	9429	-0-	-343	-0-	305 1	9124 3		N	-0-	155
03		10726 X	7244	-0-	-3482	-0-	234 1	7010 3		N	-0-	155
04		10350 X	9113	-0-	-1237	-0-	300 1	8813 3		N	-0-	155
05		10695 X	9607	-0-	-1088	-0-	318 1	9289 3		N	-0-	155
06		10350 X	9084	-0-	-1266	-0-	296 1	8784 3		N	4 138 1	21
							4 9					
07		10447 X	9329	-0-	-1118	-0-	303 1	9026 3		N	-0-	21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	9996 X	9355	-0-	-641	-0-	301 1	9040 3	N	13	98 1	-0-		
03	11067 X	10518	-0-	-549	-0-	14 9	10176 3	N	2		2		
04	10530 X	10129	-0-	-401	-0-	340 2	9779 3	N	15		17		
05	10850 X	10216	-0-	-634	-0-	333 1	9868 3	N	10		27		
06	10260 X	9829	-0-	-431	-0-	17 9	9507 3	N	3		30		
07	10509 X	9630	-0-	-879	-0-	337 1	9314 3	N	3		33		
						11 9							
						319 3							
						3 9							
						313 3							
						9							
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348													
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	989 1	5395 3	N	164	191 1	62		
03	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	180 9	5681 3	N	172		234		
04	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	1051 1	5992 3	N	217	380 1	71		
05	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	189 9	5609 3	N	193	179 1	85		
06	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	1073 1	5344 3	N	111	181 1	15		
*07	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	239 9	5582 3	N	183	183 1	15		
						1091 1							
						212 9							
						1049 1							
						122 9							
						1086 1							
						201 9							
JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698													
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	431 1	2502 2	N	-0-		-0-		
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	426 1	2708 2	N	-0-		-0-		
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	399 1	2695 2	N	-0-		-0-		
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	407 1	3411 2	N	-0-		-0-		
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	458 1	2617 2	N	-0-		-0-		
*07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	414 1	2622 2	N	-0-		-0-		
JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072													
02	4620 X	4577	-0-	-43	-0-	80 1	4497 2	N	-0-		-0-		
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	96 1	5351 2	N	-0-		-0-		
04	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	110 1	6221 2	N	-0-		-0-		
05	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	96 1	5188 2	N	-0-		-0-		
06	5280 X	4975	-0-	-305	-0-	103 1	4872 2	N	-0-		-0-		
07	5704 X	4988	-0-	-716	-0-	110 1	4878 2	N	-0-		-0-		
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370													
02	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	217 1	9697 3	N	-0-		-0-		
03	10850 X	10591	-0-	-259	-0-	232 1	10359 3	N	-0-		-0-		
04	10500 X	10447	-0-	-53	-0-	234 1	10213 3	N	-0-		-0-		
05	10850 X	10729	-0-	-121	-0-	241 1	10488 3	N	-0-		-0-		
06	10500 X	10259	-0-	-241	-0-	227 1	10032 3	N	-0-		-0-		
07	10850 X	10400	-0-	-450	-0-	231 1	10169 3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
FERGUSON, D.B.		WELL #:	3	RRCID ->	248780	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	8650	- 10453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		8456 X	8070	-0-	-386	-0-	177 1	7893 3	N	-0-	-0-	
03		9362 X	9167	-0-	-195	-0-	201 1	8966 3	N	-0-	-0-	
04		9060 X	5801	-0-	-3259	-0-	399 1	5402 3	N	-0-	-0-	
05		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	214 1	9253 3	N	-0-	-0-	
06		9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	203 1	8939 3	N	-0-	-0-	
*07		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	204 1	8996 3	N	-0-	-0-	

HES		WELL #:	3	RRCID ->	248782	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8291	- 12840
02		7952 X	6595	-0-	-1357	-0-	115 1	6480 2	N	-0-	-0-	
03		8680 X	5444	-0-	-3236	-0-	378 1	5066 2	N	-0-	-0-	
04		8100 X	6671	-0-	-1429	-0-	116 1	6555 2	N	-0-	-0-	
05		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	144 1	7813 2	N	-0-	-0-	
06		7470 X	6921	-0-	-549	-0-	144 1	6777 2	N	-0-	-0-	
*07		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	167 1	7402 2	N	-0-	-0-	

JARVIS-NORTH RIDGE		WELL #:	5	RRCID ->	248785	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7420	- 9064
02		11284 X	10703	-0-	-581	-0-	383 1	10320 2	N	-0-	-0-	
03		12028 X	11323	-0-	-705	-0-	394 1	10929 2	N	-0-	-0-	
04		11700 X	10514	-0-	-1186	-0-	374 1	10140 2	N	-0-	-0-	
05		12090 X	10551	-0-	-1539	-0-	393 1	10158 2	N	-0-	-0-	
06		11700 X	9301	-0-	-2399	-0-	326 1	8975 2	N	-0-	-0-	
07		11842 X	9804	-0-	-2038	-0-	354 1	9450 2	N	-0-	-0-	

JACKSON, A.D. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	248788	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7965	- 11028
02		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	1620 1	9265 2	N	-0-	-0-	
03		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1582 1	4302 2	N	-0-	-0-	
04		11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	1277 1	9803 2	N	-0-	-0-	
05		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	901 1	4688 2	N	-0-	-0-	
06		6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	870 1	5953 2	N	-0-	-0-	
*07		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	945 1	8779 2	N	-0-	-0-	

JARVIS-NORTH RIDGE		WELL #:	4	RRCID ->	248805	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7890	- 9604
02		13562 X	13562	-0-	-0-	-0-	485 1	13077 2	N	-0-	-0-	
03		14818 X	12590	-0-	-2228	-0-	438 1	12152 2	N	-0-	-0-	
04		14340 X	12809	-0-	-1531	-0-	456 1	12353 2	N	-0-	-0-	
05		14818 X	13342	-0-	-1476	-0-	498 1	12844 2	N	-0-	-0-	
06		14340 X	9525	-0-	-4815	-0-	334 1	9191 2	N	-0-	-0-	
07		14818 X	10735	-0-	-4083	-0-	388 1	10347 2	N	-0-	-0-	

LOFFLAND, T. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	248806	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6896	- 9147
02		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	914 1	2194 3	N	20		85
							22 9					
03		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	1163 1	2446 3	N	48		133
							53 9					
04		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	1162 1	2485 3	N	2		135
							2 9					
05		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	1173 1	2565 3	N	-0-		135
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	1160 1	2436 3	N	4		139
							4 9					
*07		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1127 1	2429 3	N	50	166 1	23
							55 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008										TOTAL DEPTH	7194	PERF. 7620	- 9504	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		7644 X	6963	-0-	-681	-0-	542	1	6421	2	N	-0-		-0-
03		8184 X	7036	-0-	-1148	-0-	536	1	6500	2	N	-0-		-0-
04		8010 X	6583	-0-	-1427	-0-	508	1	6075	2	N	-0-		-0-
05		8277 X	6811	-0-	-1466	-0-	541	1	6270	2	N	-0-		-0-
06		8010 X	6150	-0-	-1860	-0-	519	1	5631	2	N	-0-		-0-
07		7719 X	6377	-0-	-1342	-0-	522	1	5855	2	N	-0-		-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009										TOTAL DEPTH	6609	PERF. 7755	- 9809	
02		7896 X	6385	-0-	-1511	-0-	6385	3			N	-0-		1
03		8401 X	6691	-0-	-1710	-0-	6691	3			N	-0-		1
04		7980 X	6235	-0-	-1745	-0-	6235	3			N	-0-		1
05		8060 X	6080	-0-	-1980	-0-	6080	3			N	-0-		1
06		7500 X	5904	-0-	-1596	-0-	5904	3			N	-0-		1
07		7068 X	5905	-0-	-1163	-0-	5905	3			N	-0-		1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009										TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7706	- 10135	
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-		-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008										TOTAL DEPTH	6724	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14														

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006										TOTAL DEPTH	7308	PERF. 7649	- 8550	
02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	124	1	3146	2	N	-0-		-0-
03		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	135	1	3449	2	N	-0-		-0-
04		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	128	1	3316	2	N	-0-		-0-
05		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	123	1	3352	2	N	-0-		-0-
06		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	84	1	3281	2	N	-0-		-0-
*07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	87	1	3332	2	N	-0-		-0-

COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010										TOTAL DEPTH	8940	PERF. 7934	- 8820	
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		26
03		527 N	261	-0-	-266	-0-	6	1	255	3	N	-0-		26
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		26
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		26

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6740	- 9622	
02		6468 X	5566	-0-	-902	-0-	5566	3			N	-0-		-0-
03		6882 X	5857	-0-	-1025	-0-	5857	3			N	-0-		-0-
04		6330 X	5873	-0-	-457	-0-	5873	3			N	-0-		-0-
05		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-		-0-
06		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			N	-0-		-0-
07		6169 X	6069	-0-	-100	-0-	6069	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14672 X	13393	-0-	-1279	-0-	338	1	13055	2	N	-0-		-0-
03		15531 X	14944	-0-	-587	-0-	375	1	14569	2	N	-0-		-0-
04		14790 X	14291	-0-	-499	-0-	355	1	13936	2	N	-0-		-0-
05		15283 X	14239	-0-	-1044	-0-	337	1	13902	2	N	-0-		-0-
06		14790 X	12877	-0-	-1913	-0-	321	1	12556	2	N	-0-		-0-
07		14942 X	14210	-0-	-732	-0-	361	1	13849	2	N	-0-		-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 10584														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330														
02		13020 X	9185	-0-	-3835	-0-	202	1	8983	3	N	-0-		-0-
03		14415 X	7191	-0-	-7224	-0-	158	1	7033	3	N	-0-		-0-
04		13950 X	12042	-0-	-1908	-0-	270	1	11772	3	N	-0-		-0-
05		13671 X	12501	-0-	-1170	-0-	282	1	12219	3	N	-0-		-0-
06		13230 X	11453	-0-	-1777	-0-	254	1	11199	3	N	-0-		-0-
*07		13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	308	1	13593	3	N	-0-		-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113														
02		4396 X	3902	-0-	-494	-0-	191	1	3711	2	N	-0-		-0-
03		4867 X	3607	-0-	-1260	-0-	182	1	3425	2	N	-0-		-0-
04		4710 X	2486	-0-	-2224	-0-	122	1	2364	2	N	-0-		-0-
05		4309 X	3536	-0-	-773	-0-	173	1	3363	2	N	-0-		-0-
06		4170 X	3245	-0-	-925	-0-	159	1	3086	2	N	-0-		-0-
07		4309 X	3546	-0-	-763	-0-	189	1	3357	2	N	-0-		-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812														
02		9912 X	9295	-0-	-617	-0-	9295	3			N	-0-		-0-
03		10974 X	10099	-0-	-875	-0-	10099	3			N	-0-		-0-
04		10380 X	9617	-0-	-763	-0-	9617	3			N	-0-		-0-
05		10447 X	9629	-0-	-818	-0-	9629	3			N	-0-		-0-
06		9960 X	9042	-0-	-918	-0-	9042	3			N	-0-		-0-
07		10292 X	9465	-0-	-827	-0-	9465	3			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4788 X	4516	-0-	-272	-0-		99	1	4417	3	N	-0-		-0-
03		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		175	1	5244	3	N	-0-		-0-
*04		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		177	1	5216	3	N	-0-		-0-
05		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-		184	1	5381	3	N	-0-		-0-
06		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-		176	1	5231	3	N	129		129
								142	9						
07		5642 X	4254	-0-	-1388	-0-		138	1	4112	3	N	4		133
								4	9						

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304															
02		10892 X	10850	-0-	-42	-0-		411	1	10439	2	N	-0-		-0-
03		11966 X	11587	-0-	-379	-0-		436	1	11151	2	N	-0-		-0-
04		11580 X	10740	-0-	-840	-0-		399	1	10341	2	N	-0-		-0-
05		12028 X	11963	-0-	-65	-0-		424	1	11539	2	N	-0-		-0-
06		11640 X	10928	-0-	-712	-0-		409	1	10519	2	N	-0-		-0-
07		12028 X	11146	-0-	-882	-0-		425	1	10721	2	N	-0-		-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170															
02		8904 X	8392	-0-	-512	-0-		318	1	8074	2	N	-0-		-0-
03		9703 X	8577	-0-	-1126	-0-		323	1	8254	2	N	-0-		-0-
04		9360 X	8498	-0-	-862	-0-		316	1	8182	2	N	-0-		-0-
05		9672 X	8856	-0-	-816	-0-		314	1	8542	2	N	-0-		-0-
06		9360 X	8686	-0-	-674	-0-		325	1	8361	2	N	-0-		-0-
07		9300 X	8577	-0-	-723	-0-		327	1	8250	2	N	-0-		-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061															
02		7532 X	7098	-0-	-434	-0-		123	1	6975	2	N	-0-		-0-
03		8339 X	7638	-0-	-701	-0-		134	1	7504	2	N	-0-		-0-
04		8070 X	7375	-0-	-695	-0-		128	1	7247	2	N	-0-		-0-
05		8122 X	7605	-0-	-517	-0-		138	1	7467	2	N	-0-		-0-
06		7770 X	7072	-0-	-698	-0-		147	1	6925	2	N	-0-		-0-
07		7874 X	7378	-0-	-496	-0-		163	1	7215	2	N	-0-		-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165															
02		8400 X	8186	-0-	-214	-0-		310	1	7876	2	N	-0-		-0-
03		9331 X	8758	-0-	-573	-0-		330	1	8428	2	N	-0-		-0-
04		9060 X	8204	-0-	-856	-0-		305	1	7899	2	N	-0-		-0-
05		9362 X	7865	-0-	-1497	-0-		279	1	7586	2	N	-0-		-0-
06		9060 X	7402	-0-	-1658	-0-		277	1	7125	2	N	-0-		-0-
07		9052 X	7355	-0-	-1697	-0-		280	1	7075	2	N	-0-		-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635															
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		587	1	2473	3	N	25		192
								28	9						
03		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-		661	1	3194	3	N	39	186 1	45
								43	9						
04		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-		670	1	2976	3	N	7		52
								8	9						
05		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-		675	1	2515	3	N	-0-		52
06		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-		680	1	3265	3	N	-0-		52
*07		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-		698	1	3238	3	N	-0-		52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BROWN, T.P. (DEEP)		WELL #:		1	RRCID ->	249232	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7496 -	9735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				5

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	249233	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7136 -	11092
02	11508 X	502	-0-	-11006	-0-	502 1	N	-0-				-0-
03	9176 X	876	-0-	-8300	-0-	249 1	N	-0-				-0-
04	8880 X	3029	-0-	-5851	-0-	1121 1	N	-0-				-0-
05	4216 X	3485	-0-	-731	-0-	1147 1	N	-0-				-0-
06	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	1307 1	N	-0-				-0-
07	3131 X	2694	-0-	-437	-0-	1051 1	N	-0-				-0-

PENT, ARNOLD		WELL #:		10	RRCID ->	249234	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6559	PERF. 6765 -	9623
02	8904 X	5987	-0-	-2917	-0-	5987 3	N	-0-				-0-
03	9765 X	6131	-0-	-3634	-0-	6131 3	N	-0-				-0-
04	6510 X	5754	-0-	-756	-0-	5754 3	N	-0-				-0-
05	6634 X	5237	-0-	-1397	-0-	5237 3	N	-0-				-0-
06	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962 3	N	-0-				-0-
*07	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002 3	N	-0-				-0-

PENT, ARNOLD		WELL #:		2	RRCID ->	249235	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6705 -	9926
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	249248	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	6781	PERF. 6976 -	8590
02	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	134 1	N	-0-				-0-
03	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	223 1	N	-0-				-0-
04	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	208 1	N	-0-				182
						200 9						
05	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	199 1	N	95	183	1		94
						105 9						
06	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	182 1	N	108	154	1		48
						119 9						
07	5270 X	2882	-0-	-2388	-0-	92 1	N	44				92
						48 9						

HOOPER		WELL #:		4	RRCID ->	249250	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7681 -	9890
02	3892 X	3817	-0-	-75	-0-	265 1	N	-0-				-0-
03	5146 X	4385	-0-	-761	-0-	234 1	N	-0-				-0-
04	4980 X	4229	-0-	-751	-0-	309 1	N	-0-				-0-
05	5146 X	3891	-0-	-1255	-0-	254 1	N	-0-				-0-
06	4470 X	3734	-0-	-736	-0-	262 1	N	-0-				-0-
07	4371 X	3600	-0-	-771	-0-	221 1	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	444	1	11960	2	N	-0-			-0-
03		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	425	1	11818	2	N	-0-			-0-
04		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	236	1	6190	2	N	-0-			-0-
05		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	1080	1	12157	2	N	-0-			-0-
06		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	152	1	4220	2	N	-0-			-0-
*07		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	984	1	1404	2	N	-0-			-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350															
02		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			34
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-			34
04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-			34
05		2170 N	1998	-0-	-172	-0-	1998	3			N	-0-			34
06		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-			34
*07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-			34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220															
02		15456 X	14570	-0-	-886	-0-	320	1	14250	3	N	-0-			-0-
03		16306 X	15749	-0-	-557	-0-	347	1	15402	3	N	-0-			-0-
04		15570 X	15537	-0-	-33	-0-	348	1	15189	3	N	-0-			-0-
05		16120 X	15636	-0-	-484	-0-	353	1	15283	3	N	-0-			-0-
06		15600 X	14809	-0-	-791	-0-	329	1	14480	3	N	-0-			-0-
07		16120 X	10319	-0-	-5801	-0-	229	1	10090	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499															
02		1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-			-0-
03		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
04		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923															
02		13580 X	11574	-0-	-2006	-0-	201	1	11373	2	N	-0-			-0-
03		15035 X	10869	-0-	-4166	-0-	191	1	10678	2	N	-0-			-0-
04		14190 X	7253	-0-	-6937	-0-	575	1	6678	2	N	-0-			-0-
05		13702 X	4904	-0-	-8798	-0-	541	1	4363	2	N	-0-			-0-
06		13020 X	6122	-0-	-6898	-0-	871	1	5251	2	N	-0-			-0-
07		12803 X	8900	-0-	-3903	-0-	955	1	7945	2	N	-0-			-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245															
02		8036 X	7981	-0-	-55	-0-	393	1	7588	2	N	-0-			-0-
03		8897 X	8886	-0-	-11	-0-	450	1	8436	2	N	-0-			-0-
04		8610 X	8478	-0-	-132	-0-	413	1	8065	2	N	-0-			-0-
05		8897 X	8601	-0-	-296	-0-	409	1	8192	2	N	-0-			-0-
06		8610 X	8276	-0-	-334	-0-	402	1	7874	2	N	-0-			-0-
07		8897 X	8717	-0-	-180	-0-	470	1	8247	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
MADDUX, HENRY GU		WELL #:		4	RRCID ->	249281	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	5521	PERF.	6060 - 7441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3192 X	932	-0-	-2260	-0-	5 1	924 3	N	3			177
							3 9						
03		3441 X	427	-0-	-3014	-0-	3 1	424 3	N	-0-			177
04		3270 X	67	-0-	-3203	-0-	36 1	31 3	N	-0-			177
05		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	302 1	4703 3	N	1	94 1		84
							1 9						
06		3270 X	2493	-0-	-777	-0-	11 1	2482 3	N	-0-			69
07		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			69

ANGEL, A. T.		WELL #:		3	RRCID ->	249282	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8440 - 11342	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	249284	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	7207 - 11143	
02		560 X	26	-0-	-534	-0-	26 1		N	-0-			-0-
03		496 X	410	-0-	-86	-0-	410 1		N	-0-			-0-
04		390 X	87	-0-	-303	-0-	87 1		N	-0-			-0-
05		403 X	15	-0-	-388	-0-	15 1		N	-0-			-0-
06		390 X	20	-0-	-370	-0-	20 1		N	-0-			-0-
07		403 X	8	-0-	-395	-0-	8 1		N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	249285	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7400 - 9604	
02		8708 X	8080	-0-	-628	-0-	288 1	7792 2	N	-0-			-0-
03		9641 X	9162	-0-	-479	-0-	318 1	8844 2	N	-0-			-0-
04		9330 X	8661	-0-	-669	-0-	309 1	8352 2	N	-0-			-0-
05		9455 X	8730	-0-	-725	-0-	325 1	8405 2	N	-0-			-0-
06		9150 X	8097	-0-	-1053	-0-	285 1	7812 2	N	-0-			-0-
07		9176 X	6153	-0-	-3023	-0-	223 1	5930 2	N	-0-			-0-

FEHSE, J. J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	249286	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8216 - 11394	
02		8848 X	8681	-0-	-167	-0-	428 1	8253 2	N	-0-			-0-
03		9796 X	9734	-0-	-62	-0-	492 1	9242 2	N	-0-			-0-
04		9390 X	8914	-0-	-476	-0-	434 1	8480 2	N	-0-			-0-
05		9641 X	9419	-0-	-222	-0-	447 1	8972 2	N	-0-			-0-
06		9420 X	8963	-0-	-457	-0-	435 1	8528 2	N	-0-			-0-
07		9734 X	9247	-0-	-487	-0-	499 1	8748 2	N	-0-			-0-

LAPRELLE		WELL #:		15	RRCID ->	249287	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7955 - 10829	
02		16968 X	13469	-0-	-3499	-0-	481 1	12988 2	N	-0-			-0-
03		18910 X	16267	-0-	-2643	-0-	566 1	15701 2	N	-0-			-0-
04		18300 X	14018	-0-	-4282	-0-	498 1	13520 2	N	-0-			-0-
05		19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	716 1	18467 2	N	-0-			-0-
06		17026 X	17026	-0-	-0-	-0-	596 1	16430 2	N	-0-			-0-
*07		18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	661 1	17525 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	24	1	4709	3	N	76			123
						84	9							
03	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	47	1	6675	3	N	-0-	71	1	52
04	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	31	1	5937	3	N	-0-			52
05	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	26	1	5736	3	N	-0-			52
06	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	25	1	5449	3	N	-0-			52
*07	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	27	1	5779	3	N	-0-			52

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 6122

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 6712

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 7202

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

02	8428 X	5801	-0-	-2627	-0-	817	1	4984	2	N	-0-			-0-
03	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1015	1	8319	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	8079	-0-	-291	-0-	965	1	7114	2	N	-0-			-0-
05	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	970	1	7001	2	N	-0-			-0-
06	9030 X	7372	-0-	-1658	-0-	925	1	6447	2	N	-0-			-0-
*07	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1084	1	9348	2	N	-0-			-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	497	1	5076	2	N	-0-			-0-
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	514	1	5749	2	N	-0-			-0-
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	520	1	6008	2	N	-0-			-0-
05	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	540	1	8609	2	N	-0-			-0-
06	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	580	1	5538	2	N	-0-			-0-
*07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	610	1	5691	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		9856 X	9684	-0-	-172	-0-	212	1	9472	3	N	-0-
03		10881 X	10616	-0-	-265	-0-	233	1	10383	3	N	-0-
04		10530 X	10031	-0-	-499	-0-	224	1	9807	3	N	-0-
05		10881 X	10382	-0-	-499	-0-	234	1	10148	3	N	-0-
06		10380 X	9859	-0-	-521	-0-	218	1	9641	3	N	-0-
07		10726 X	10608	-0-	-118	-0-	235	1	10373	3	N	-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953												
02		18032 X	16261	-0-	-1771	-0-	283	1	15978	2	N	-0-
03		19964 X	18673	-0-	-1291	-0-	328	1	18345	2	N	-0-
04		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	343	1	19387	2	N	-0-
05		18011 X	17511	-0-	-500	-0-	331	1	17180	2	N	-0-
06		18060 X	15776	-0-	-2284	-0-	328	1	15448	2	N	-0-
07		20398 X	17723	-0-	-2675	-0-	392	1	17331	2	N	-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118												
02		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	448	1	6031	2	N	-0-
03		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	436	1	7733	2	N	-0-
04		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	574	1	7267	2	N	-0-
05		7161 X	5394	-0-	-1767	-0-	351	1	5043	2	N	-0-
06		7920 X	6712	-0-	-1208	-0-	471	1	6241	2	N	-0-
07		8184 X	5314	-0-	-2870	-0-	325	1	4989	2	N	-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977												
02		5740 X	10	-0-	-5730	-0-	10	2			N	-0-
03		6231 X	3428	-0-	-2803	-0-	586	1	2842	2	N	-0-
04		5940 X	4772	-0-	-1168	-0-	933	1	3839	2	N	-0-
05		4867 X	36	-0-	-4831	-0-	1	1	35	2	N	-0-
06		3750 X	37	-0-	-3713	-0-	2	1	35	2	N	-0-
07		4929 X	239	-0-	-4690	-0-	9	1	230	2	N	-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149												
02		19012 X	14675	-0-	-4337	-0-	371	1	14304	2	N	-0-
03		21545 X	13473	-0-	-8072	-0-	338	1	13135	2	N	-0-
04		44161 X	44161	-0-	-0-	-0-	1095	1	43066	2	N	-0-
05		41312 X	41312	-0-	-0-	-0-	977	1	40335	2	N	-0-
06		36612 X	36612	-0-	-0-	-0-	913	1	35699	2	N	-0-
*07		29792 X	29792	-0-	-0-	-0-	758	1	29034	2	N	-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732												
02		14840 X	13979	-0-	-861	-0-	243	1	13736	2	N	-0-
03		16244 X	14720	-0-	-1524	-0-	258	1	14462	2	N	-0-
04		15570 X	15208	-0-	-362	-0-	265	1	14943	2	N	-0-
05		16089 X	15370	-0-	-719	-0-	279	1	15091	2	N	-0-
06		15360 X	15005	-0-	-355	-0-	312	1	14693	2	N	-0-
07		15717 X	14948	-0-	-769	-0-	330	1	14618	2	N	-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272												
02		2800 N	4700	-0-	1900	5205	530	1	4170	2	N	-0-
03		3100 N	77	-0-	-3023	2182	1	1	76	2	N	-0-
04		5111 X	2929	-0-	-2182	-0-	51	1	2878	2	N	-0-
05		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	109	1	5908	2	N	-0-
06		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	894	1	3944	2	N	-0-
*07		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	920	1	3669	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	11032 X	10001 -0- -1031 -0-	322 1 9654 3 Y	25 9						23		53
03	11780 X	11035 -0- -745 -0-	356 1 10632 3 Y	47 9						43		96
04	11310 X	11113 -0- -197 -0-	364 1 10737 3 Y	12 9						11		107
05	11594 X	11055 -0- -539 -0-	365 1 10684 3 Y	6 9						5		112
06	11220 X	10744 -0- -476 -0-	350 1 10394 3 Y							-0-		112
07	11439 X	10371 -0- -1068 -0-	336 1 10032 3 Y	3 9						3		115
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245												
02	7476 X	6452 -0- -1024 -0-	141 1 6311 3 N							-0-		-0-
03	7967 X	6515 -0- -1452 -0-	142 1 6373 3 N							-0-		-0-
04	7710 X	5962 -0- -1748 -0-	133 1 5829 3 N							-0-		-0-
05	7750 X	6677 -0- -1073 -0-	148 1 6462 3 N	67 9						61		61
06	7050 X	6689 -0- -361 -0-	146 1 6475 3 N	68 9						62		123
*07	7229 X	7229 -0- -0- -0-	158 1 7004 3 N	67 9						61	153 1	31
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375												
02	9044 X	8874 -0- -170 -0-	195 1 8679 3 N							-0-		-0-
03	9951 X	8628 -0- -1323 -0-	190 1 8438 3 N							-0-		-0-
04	9630 X	8120 -0- -1510 -0-	181 1 7939 3 N							-0-		-0-
05	9827 X	5335 -0- -4492 -0-	177 1 5158 3 N							-0-		-0-
06	9510 X	3086 -0- -6424 -0-	101 1 2985 3 N							-0-		-0-
07	9827 X	1024 -0- -8803 -0-	23 1 1001 3 N							-0-		-0-
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228												
02	224 N	188 -0- -36 -0-	5 1 183 3 N							-0-		-0-
03	248 N	213 -0- -35 -0-	5 1 208 3 N							-0-		-0-
04	210 N	47 -0- -163 -0-	1 1 46 3 N							-0-		-0-
05	3100 N	16429 -0- 13329 13329	858 1 15571 3 N							-0-		-0-
06	3000 N	13415 -0- 10415 23744	783 1 12632 3 N							-0-		-0-
*07	3100 N	13771 -0- 10671 34415	998 1 12773 3 N							-0-		-0-
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519												
02	2660 X	960 -0- -1700 -0-	615 1 345 3 N							-0-		-0-
03	2945 X	1240 -0- -1705 -0-	695 1 545 3 N							-0-		-0-
04	2850 X	1058 -0- -1792 -0-	631 1 427 3 N							-0-		-0-
05	1125 X	1125 -0- -0- -0-	692 1 433 3 N							-0-		-0-
*06	1200 X	207 -0- -993 -0-	207 1 N							-0-		-0-
07	1240 X	669 -0- -571 -0-	669 1 N							-0-		-0-
LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390												
02	5572 X	4773 -0- -799 -0-	179 1 4594 2 N							-0-		-0-
03	6169 X	5032 -0- -1137 -0-	196 1 4836 2 N							-0-		-0-
04	5970 X	4852 -0- -1118 -0-	200 1 4652 2 N							-0-		-0-
05	5952 X	4845 -0- -1107 -0-	184 1 4661 2 N							-0-		-0-
06	5430 X	4657 -0- -773 -0-	173 1 4484 2 N							-0-		-0-
07	5270 X	2922 -0- -2348 -0-	130 1 2792 2 N							-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8428 X	7946	-0-	-482	-0-	299	1	7647	2	N	-0-			-0-
03	9331 X	8570	-0-	-761	-0-	333	1	8237	2	N	-0-			-0-
04	9030 X	7309	-0-	-1721	-0-	301	1	7008	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	7980	-0-	-824	-0-	303	1	7677	2	N	-0-			-0-
06	8520 X	6715	-0-	-1805	-0-	249	1	6466	2	N	-0-			-0-
07	8804 X	6425	-0-	-2379	-0-	285	1	6140	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268														
02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	165	1	4237	2	N	-0-			-0-
03	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	183	1	4533	2	N	-0-			-0-
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	195	1	4547	2	N	-0-			-0-
05	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	188	1	4756	2	N	-0-			-0-
06	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	191	1	4956	2	N	-0-			-0-
*07	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	272	1	5868	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732														
02	11396 X	10183	-0-	-1213	-0-	177	1	10006	2	N	-0-			-0-
03	12586 X	11036	-0-	-1550	-0-	194	1	10842	2	N	-0-			-0-
04	12180 X	10610	-0-	-1570	-0-	185	1	10425	2	N	-0-			-0-
05	12586 X	10803	-0-	-1783	-0-	196	1	10607	2	N	-0-			-0-
06	11040 X	10195	-0-	-845	-0-	212	1	9983	2	N	-0-			-0-
07	11284 X	10292	-0-	-992	-0-	227	1	10065	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440														
02	9156 X	8177	-0-	-979	-0-	262	1	7847	3	N	62			117
03	10137 X	8641	-0-	-1496	-0-	187	1	8390	3	N	58	153	1	22
04	9810 X	8033	-0-	-1777	-0-	178	1	7809	3	N	42			64
05	9889 X	8325	-0-	-1564	-0-	275	1	8011	3	N	35	79	1	20
06	9030 X	7738	-0-	-1292	-0-	250	1	7447	3	N	37			57
*07	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	319	1	9506	3	N	12			69

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460														
02	12964 X	12020	-0-	-944	-0-	263	1	11757	3	Y	-0-			8
03	14353 X	12868	-0-	-1485	-0-	283	1	12585	3	Y	-0-			8
04	13260 X	12731	-0-	-529	-0-	285	1	12446	3	Y	-0-			8
05	13299 X	13024	-0-	-275	-0-	294	1	12730	3	Y	-0-			8
06	12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	278	1	12242	3	Y	-0-			8
07	11284 X	9268	-0-	-2016	-0-	206	1	9062	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
CLARK, MATT GU "B"		WELL #:		4	RRCID -> 249494				COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8160 - 11050	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-		199	1	5949	3	N	-0-				118
03	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-		127	1	5688	3	N	-0-				118
04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-		126	1	5528	3	N	-0-				118
05	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-		205	1	5996	3	N	-0-	104	1		14
06	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-		188	1	5568	3	N	3				17
*07	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-		174	1	5183	3	N	5				22
							3	9								
							6	9								
LOGAN, JACKIE		WELL #:		9	RRCID -> 249496				COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7800 - 10522	
02	8316 X	7807	-0-	-509	-0-		296	1	7511	2	N	-0-				-0-
03	9207 X	8584	-0-	-623	-0-		323	1	8261	2	N	-0-				-0-
04	8910 X	8115	-0-	-795	-0-		302	1	7813	2	N	-0-				-0-
05	9114 X	8556	-0-	-558	-0-		303	1	8253	2	N	-0-				-0-
06	8370 X	8204	-0-	-166	-0-		307	1	7897	2	N	-0-				-0-
07	8649 X	7919	-0-	-730	-0-		302	1	7617	2	N	-0-				-0-
LAU		WELL #:		18	RRCID -> 249501				COMPL. DATE 12/27/2008			TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7885 - 9757	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	11291	-0-	11291	11291		418	1	10873	2	N	-0-				-0-
04	34781 X	23490	-0-	-11291	-0-		1210	1	22280	2	N	-0-				-0-
05	691 X	691	-0-	-0-	-0-		691	1			N	-0-				-0-
06	6210 X	672	-0-	-5538	-0-		672	1			N	-0-				-0-
07	6417 X	713	-0-	-5704	-0-		713	1			N	-0-				-0-
ANGEL, A. T.		WELL #:		2	RRCID -> 249508				COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8374 - 10352	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-		104	1			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	1			N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-				-0-
HAMILTON, CLARENCE L.		WELL #:		6	RRCID -> 249511				COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH	7625	PERF.	10689 - 11964	
02	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-		379	1	14627	2	N	-0-				-0-
03	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-		404	1	15704	2	N	-0-				-0-
04	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-		425	1	16705	2	N	-0-				-0-
05	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-		423	1	17469	2	N	-0-				-0-
06	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-		424	1	16576	2	N	-0-				-0-
*07	18522 X	18522	-0-	-0-	-0-		471	1	18051	2	N	-0-				-0-
HUDDLESTON, NELL "C"		WELL #:		8	RRCID -> 249512				COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH	7243	PERF.	7590 - 9994	
02	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-		981	1	9504	2	N	-0-				-0-
03	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-		985	1	8868	2	N	-0-				-0-
04	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-		962	1	7877	2	N	-0-				-0-
05	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-		971	1	7993	2	N	-0-				-0-
06	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-		975	1	8199	2	N	-0-				-0-
*07	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-		990	1	7895	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	3001	-0-	3001	9632	861	1	2140	2	N	-0-			-0-
03		T. A.	3414	-0-	3414	13046	1211	1	2203	2	N	-0-			-0-
04		15908 X	2862	-0-	-13046	-0-	1318	1	1544	2	N	-0-			-0-
05		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	1360	1	1289	2	N	-0-			-0-
06		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	1385	1	2522	2	N	-0-			-0-
*07		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	1109	1	1401	2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677															
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780															
02		11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	261	1	11646	3	N	-0-			-0-
03		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	270	1	12033	3	N	-0-			-0-
04		10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	357	1	10494	3	N	-0-			-0-
05		10788 X	9912	-0-	-876	-0-	329	1	9583	3	N	-0-			-0-
06		10440 X	4190	-0-	-6250	-0-	136	1	4054	3	N	-0-			-0-
07		10788 X	4141	-0-	-6647	-0-	135	1	4006	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349															
02		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	241	1	9307	2	N	-0-			-0-
03		9641 X	8276	-0-	-1365	-0-	208	1	8068	2	N	-0-			-0-
04		21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	543	1	21326	2	N	-0-			-0-
05		15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	357	1	14728	2	N	-0-			-0-
06		9330 X	8903	-0-	-427	-0-	222	1	8681	2	N	-0-			-0-
*07		12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	321	1	12319	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035															
02		7280 X	6309	-0-	-971	-0-	138	1	6171	3	N	-0-			-0-
03		8060 X	7739	-0-	-321	-0-	170	1	7569	3	N	-0-			-0-
04		7800 X	7373	-0-	-427	-0-	165	1	7208	3	N	-0-			-0-
05		8060 X	7214	-0-	-846	-0-	240	1	6974	3	N	-0-			-0-
06		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	273	1	8098	3	N	-0-			-0-
07		7750 X	7461	-0-	-289	-0-	243	1	7218	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349															
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714															
02		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	100	1	3841	2	N	-0-			-0-
03		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	102	1	3947	2	N	-0-			-0-
04		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	98	1	3846	2	N	-0-			-0-
05		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	121	1	4983	2	N	-0-			-0-
06		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	107	1	4182	2	N	-0-			-0-
*07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	112	1	4293	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	249638	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7746 - 11104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	17164 X	16550	-0-	-614	-0-	535	1	16015	3	N	-0-	-0-	48
03	19003 X	12969	-0-	-6034	-0-	420	1	12549	3	N	-0-	-0-	48
04	18330 X	716	-0-	-17614	-0-	23	1	693	3	N	-0-	-0-	48
05	18941 X	2214	-0-	-16727	-0-	73	1	2141	3	N	-0-	-0-	48
06	17730 X	7967	-0-	-9763	-0-	260	1	7707	3	N	-0-	-0-	48
07	18321 X	9195	-0-	-9126	-0-	299	1	8896	3	N	-0-	-0-	48

R. M. ALLISTON GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	249641	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7435 - 9964		
02	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	237	1	9159	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	270	1	10494	2	N	-0-	-0-	-0-
04	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	281	1	11034	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	268	1	11071	2	N	-0-	-0-	-0-
06	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	266	1	10391	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	287	1	11017	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	249658	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7846 - 10580		
02	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	227	1	6781	3	N	-0-	-0-	17
03	7068 X	6574	-0-	-494	-0-	213	1	6361	3	N	-0-	-0-	17
04	6840 X	4503	-0-	-2337	-0-	148	1	4355	3	N	-0-	-0-	17
05	7068 X	2759	-0-	-4309	-0-	92	1	2667	3	N	-0-	-0-	17
06	6840 X	5388	-0-	-1452	-0-	175	1	5213	3	N	-0-	-0-	17
07	7068 X	6330	-0-	-738	-0-	206	1	6124	3	N	-0-	-0-	17

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE		WELL #:	21	RRCID ->	249662	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	8371 - 10370		
02	6132 X	6120	-0-	-12	-0-	135	1	5985	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6727 X	6341	-0-	-386	-0-	140	1	6201	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6420 X	6265	-0-	-155	-0-	141	1	6124	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6789 X	6423	-0-	-366	-0-	145	1	6278	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6570 X	6263	-0-	-307	-0-	138	1	6125	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6789 X	6452	-0-	-337	-0-	143	1	6309	3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	249664	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	7386 - 10140		
02	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	435	1	13004	3	N	-0-	-0-	15
03	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	422	1	12601	3	N	-0-	-0-	15
04	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	495	1	14573	3	N	-0-	-0-	15
05	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	486	1	14184	3	N	-0-	-0-	15
06	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	453	1	13489	3	N	-0-	-0-	15
*07	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	448	1	13338	3	N	-0-	-0-	-0-

CARPENTER-HAM (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	249669	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7710 - 10540		
02	12012 X	11495	-0-	-517	-0-	372	1	11123	3	N	-0-	-0-	-0-
03	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	433	1	12933	3	N	-0-	-0-	-0-
04	12870 X	12834	-0-	-36	-0-	422	1	12412	3	N	-0-	-0-	-0-
05	13299 X	12976	-0-	-323	-0-	430	1	12546	3	N	-0-	-0-	-0-
06	12870 X	12688	-0-	-182	-0-	413	1	12275	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	433	1	12868	3	N	-0-	-0-	-0-

HUDDLESTON, NELL "D"		WELL #:	8	RRCID ->	249671	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	7600 - 9634		
02	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	967	1	9451	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	1065	1	10780	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	856	1	10123	2	N	-0-	-0-	-0-
05	11532 X	9649	-0-	-1883	-0-	758	1	8891	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11460 X	9668	-0-	-1792	-0-	613	1	9055	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	1110	1	11057	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8092 X	7249	-0-	-843	-0-	159 1	7090 3	N	-0-			-0-
03		8432 X	8298	-0-	-134	-0-	183 1	8115 3	N	-0-			-0-
04		8490 X	7743	-0-	-747	-0-	173 1	7570 3	N	-0-			-0-
05		8773 X	7986	-0-	-787	-0-	180 1	7806 3	N	-0-			-0-
06		8490 X	8374	-0-	-116	-0-	186 1	8188 3	N	-0-			-0-
07		8308 X	8041	-0-	-267	-0-	178 1	7863 3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239													
02		18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	696 1	17681 2	N	-0-			-0-
03		19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	494 1	19193 2	N	-0-			-0-
04		18960 X	18187	-0-	-773	-0-	451 1	17736 2	N	-0-			-0-
05		19592 X	18889	-0-	-703	-0-	447 1	18442 2	N	-0-			-0-
06		18960 X	17618	-0-	-1342	-0-	439 1	17179 2	N	-0-			-0-
*07		19626 X	19626	-0-	-0-	-0-	499 1	19127 2	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275													
02		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	276 1	8268 3	N	-0-			85
03		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	333 1	9932 3	N	10			95
							11 9						
04		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	307 1	9023 3	N	94			189
							103 9						
05		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	301 1	8812 3	N	50			239
							55 9						
06		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	279 1	8303 3	N	21	188 1		72
							23 9						
*07		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	302 1	9013 3	N	15			87
							17 9						

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027													
02		8876 X	8354	-0-	-522	-0-	8354 3		N	-0-			-0-
03		9827 X	8647	-0-	-1180	-0-	8647 3		N	-0-			-0-
04		9090 X	8022	-0-	-1068	-0-	8022 3		N	-0-			-0-
05		9393 X	7440	-0-	-1953	-0-	7440 3		N	-0-			-0-
06		9060 X	8062	-0-	-998	-0-	8062 3		N	-0-			-0-
07		9238 X	8749	-0-	-489	-0-	8749 3		N	-0-			-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398													
02		10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	186 1	10522 2	N	-0-			-0-
03		11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	201 1	11240 2	N	-0-			-0-
04		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	191 1	10774 2	N	-0-			-0-
05		10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	199 1	10763 2	N	-0-			-0-
06		9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	207 1	9729 2	N	-0-			-0-
*07		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	213 1	9440 2	N	-0-			-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182													
02		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	74 1	4212 2	N	-0-			-0-
03		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	79 1	4437 2	N	-0-			-0-
04		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	69 1	3918 2	N	-0-			-0-
05		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	79 1	4289 2	N	-0-			-0-
06		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	88 1	4128 2	N	-0-			-0-
*07		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	90 1	3999 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6468 X	6388	-0-	-80	-0-	161	1	6227	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	158	1	6131	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6600 X	5366	-0-	-1234	-0-	133	1	5233	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7068 X	5418	-0-	-1650	-0-	190	1	5228	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6840 X	5248	-0-	-1592	-0-	131	1	5117	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7068 X	3468	-0-	-3600	-0-	88	1	3380	2	N	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614													
02	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	556	1	15004	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17050 X	16693	-0-	-357	-0-	580	1	16113	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16500 X	15501	-0-	-999	-0-	552	1	14949	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17050 X	16562	-0-	-488	-0-	615	1	15947	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16500 X	12793	-0-	-3707	-0-	448	1	12345	2	N	-0-	-0-	-0-
07	17050 X	15386	-0-	-1664	-0-	558	1	14828	2	N	-0-	-0-	-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130													
02	9996 X	9163	-0-	-833	-0-	297	1	8866	3	N	-0-	-0-	3
03	11067 X	10248	-0-	-819	-0-	332	1	9908	3	N	7	-0-	10
04	10680 X	10127	-0-	-553	-0-	333	1	9786	3	N	7	-0-	17
05	10695 X	10118	-0-	-577	-0-	335	1	9776	3	N	6	-0-	23
06	9930 X	9714	-0-	-216	-0-	316	1	9390	3	N	7	-0-	30
07	10478 X	9925	-0-	-553	-0-	323	1	9600	3	N	2	-0-	32

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164													
02	5544 X	4655	-0-	-889	-0-	639	1	4016	2	N	-0-	-0-	-0-
03	6138 X	5348	-0-	-790	-0-	727	1	4621	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5730 X	5046	-0-	-684	-0-	642	1	4404	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5239 X	4997	-0-	-242	-0-	652	1	4345	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5190 X	4695	-0-	-495	-0-	695	1	4000	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5363 X	1844	-0-	-3519	-0-	651	1	1193	2	N	-0-	-0-	-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604													
02	15680 X	15431	-0-	-249	-0-	551	1	14880	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17360 X	16558	-0-	-802	-0-	576	1	15982	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16800 X	14957	-0-	-1843	-0-	533	1	14424	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17360 X	17346	-0-	-14	-0-	644	1	16702	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16800 X	14306	-0-	-2494	-0-	500	1	13806	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	646	1	17160	2	N	-0-	-0-	-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699													
02	9380 X	8269	-0-	-1111	-0-	556	1	7713	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9889 X	8982	-0-	-907	-0-	621	1	8361	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9570 X	8447	-0-	-1123	-0-	553	1	7894	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9889 X	8916	-0-	-973	-0-	592	1	8324	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9510 X	8448	-0-	-1062	-0-	558	1	7890	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9145 X	8678	-0-	-467	-0-	603	1	8075	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		16604 X	15194	-0-	-1410	-0-	546	1	14648	2	N	-0-		-0-
03		18228 X	16960	-0-	-1268	-0-	587	1	16373	2	N	-0-		-0-
04		17640 X	16008	-0-	-1632	-0-	572	1	15436	2	N	-0-		-0-
05		17887 X	16623	-0-	-1264	-0-	620	1	16003	2	N	-0-		-0-
06		16740 X	12197	-0-	-4543	-0-	427	1	11770	2	N	-0-		-0-
07		16957 X	14879	-0-	-2078	-0-	539	1	14340	2	N	-0-		-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230														
02		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	317	1	14135	3	N	-0-		-0-
03		14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	319	1	14191	3	N	-0-		-0-
04		13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	304	1	13249	3	N	-0-		-0-
05		14590 X	14590	-0-	-0-	-0-	329	1	14261	3	N	-0-		-0-
06		13470 X	13317	-0-	-153	-0-	295	1	13022	3	N	-0-		-0-
*07		15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	353	1	15549	3	N	-0-		-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444														
02		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	630	1	7590	2	N	-0-		-0-
03		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	572	1	6080	2	N	-0-		-0-
04		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	608	1	6548	2	N	-0-		-0-
05		9114 X	4431	-0-	-4683	-0-	543	1	3888	2	N	-0-		-0-
06		8820 X	3716	-0-	-5104	-0-	610	1	3106	2	N	-0-		-0-
07		9114 X	4796	-0-	-4318	-0-	854	1	3942	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653														
02		1876 X	1775	-0-	-101	-0-	653	1	1122	2	N	-0-		-0-
03		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	1220	1	3811	2	N	-0-		-0-
04		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	771	1	1806	2	N	-0-		-0-
05		1953 X	1558	-0-	-395	-0-	605	1	953	2	N	-0-		-0-
06		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	1232	1	3755	2	N	-0-		-0-
*07		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	1432	1	2555	2	N	-0-		-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702														
02		15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	264	1	14904	2	N	-0-		-0-
03		16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	284	1	15907	2	N	-0-		-0-
04		15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	273	1	15392	2	N	-0-		-0-
05		15748 X	15592	-0-	-156	-0-	283	1	15309	2	N	-0-		-0-
06		15240 X	14252	-0-	-988	-0-	296	1	13956	2	N	-0-		-0-
07		15748 X	14028	-0-	-1720	-0-	310	1	13718	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BURGESS, JACK		WELL #:	6	RRCID ->	250280	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6700 - 8653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*08		10695 X	8419	-0-	-2276	-0-	188 1	8231 3	Y	-0-	-0-
*09		10350 X	7868	-0-	-2482	-0-	175 1	7693 3	Y	-0-	-0-
*10		10013 X	7980	-0-	-2033	-0-	176 1	7804 3	Y	-0-	-0-
*11		8160 X	8002	-0-	-158	-0-	175 1	7827 3	Y	-0-	-0-
*12		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	184 1	8221 3	Y	-0-	-0-
*01		8029 X	7370	-0-	-659	-0-	162 1	7208 3	Y	-0-	-0-
*02		7252 X	6631	-0-	-621	-0-	145 1	6486 3	Y	-0-	-0-
*03		8029 X	7001	-0-	-1028	-0-	154 1	6847 3	Y	-0-	-0-
*04		7770 X	6837	-0-	-933	-0-	152 1	6685 3	Y	-0-	-0-
*05		8029 X	6879	-0-	-1150	-0-	155 1	6724 3	Y	-0-	-0-
*06		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	164 1	7239 3	Y	-0-	-0-
*07		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	166 1	7378 3	Y	-0-	-0-

HALL, C. E. GU "B"		WELL #:	1	RRCID ->	250282	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	7250 - 9653
02		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	635 1	3913 3	N	98	137
							108 9				
03		4650 X	4564	-0-	-86	-0-	687 1	3873 3	N	4	124 1
							4 9				
04		5880 X	4215	-0-	-1665	-0-	678 1	3537 3	N	-0-	17
05		6076 X	4586	-0-	-1490	-0-	699 1	3887 3	N	-0-	17
06		5880 X	4344	-0-	-1536	-0-	677 1	3667 3	N	-0-	17
07		5146 X	4390	-0-	-756	-0-	699 1	3691 3	N	-0-	17

J. W. LASATER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	250283	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	7210 - 9764
02		15344 X	13744	-0-	-1600	-0-	521 1	13223 2	N	-0-	-0-
03		16771 X	13609	-0-	-3162	-0-	512 1	13097 2	N	-0-	-0-
04		15540 X	12157	-0-	-3383	-0-	452 1	11705 2	N	-0-	-0-
05		18976 X	18976	-0-	-0-	-0-	673 1	18303 2	N	-0-	-0-
06		17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	426 1	16668 2	N	-0-	-0-
*07		18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	705 1	17784 2	N	-0-	-0-

ARMSTRONG, JAMES		WELL #:	4	RRCID ->	250284	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	7314 - 9862
02		7560 X	2712	-0-	-4848	-0-	1005 1	1707 2	N	-0-	-0-
03		8370 X	4546	-0-	-3824	-0-	1186 1	3360 2	N	-0-	-0-
04		7080 X	3221	-0-	-3859	-0-	867 1	2354 2	N	-0-	-0-
05		3007 X	2790	-0-	-217	-0-	690 1	2100 2	N	-0-	-0-
06		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	1370 1	4898 2	N	-0-	-0-
07		4557 X	2986	-0-	-1571	-0-	935 1	2051 2	N	-0-	-0-

M. W. DAHLIN GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	250287	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7750 - 10192
02		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	224 1	10044 3	N	-0-	-0-
03		10509 X	9815	-0-	-694	-0-	208 1	9332 3	N	250	191 1
							275 9				
04		10170 X	10154	-0-	-16	-0-	226 1	9908 3	N	18	77
							20 9				
05		11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	255 1	11076 3	N	27	104
							30 9				
06		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	236 1	10438 3	N	32	111 1
							35 9				
07		10509 X	8170	-0-	-2339	-0-	179 1	7949 3	N	38	63
							42 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6048 X	4726	-0-	-1322	-0-	-0-	103	1	4623	3	N	-0-			-0-
03		6603 X	5708	-0-	-895	-0-	-0-	125	1	5583	3	N	-0-			-0-
04		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	6086	3	N	-0-			-0-
05		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	6470	3	N	-0-			-0-
06		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	6150	3	N	-0-			-0-
*07		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	6328	3	N	-0-			-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925																
02		4788 X	4383	-0-	-405	-0-	-0-	95	1	4285	3	N	3			76
03		5363 X	4811	-0-	-552	-0-	-0-	104	1	4662	3	N	41			117
04		5190 X	4853	-0-	-337	-0-	-0-	107	1	4706	3	N	36			153
05		5363 X	5055	-0-	-308	-0-	-0-	166	1	4859	3	N	27			180
06		4710 X	4092	-0-	-618	-0-	-0-	132	1	3934	3	N	24	155	1	49
07		4991 X	4110	-0-	-881	-0-	-0-	133	1	3975	3	N	2			51

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854																
02		20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	19974	2	N	-0-			-0-
03		25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	-0-	628	1	24373	2	N	-0-			-0-
04		24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	23805	2	N	-0-			-0-
05		23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	23273	2	N	-0-			-0-
06		22440 X	21963	-0-	-477	-0-	-0-	548	1	21415	2	N	-0-			-0-
*07		26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	-0-	666	1	25535	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834																
02		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	-0-	855	1	6062	2	N	-0-			-0-
03		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	-0-	864	1	7069	2	N	-0-			-0-
04		2070 X	1947	-0-	-123	-0-	-0-	692	1	1255	2	N	-0-			-0-
05		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403																
02		9044 X	8071	-0-	-973	-0-	-0-	268	1	7803	3	N	-0-			-0-
03		10013 X	9455	-0-	-558	-0-	-0-	337	1	9118	3	N	-0-			-0-
04		9570 X	7996	-0-	-1574	-0-	-0-	325	1	7671	3	N	-0-			-0-
05		9889 X	7882	-0-	-2007	-0-	-0-	286	1	7596	3	N	-0-			-0-
06		9570 X	7702	-0-	-1868	-0-	-0-	285	1	7417	3	N	-0-			-0-
07		9455 X	7097	-0-	-2358	-0-	-0-	265	1	6832	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869																
02		14420 X	6684	-0-	-7736	-0-	-0-	222	1	6462	3	N	-0-			-0-
03		15965 X	6887	-0-	-9078	-0-	-0-	245	1	6642	3	N	-0-			-0-
04		15450 X	9140	-0-	-6310	-0-	-0-	372	1	8768	3	N	-0-			-0-
05		15965 X	11478	-0-	-4487	-0-	-0-	417	1	11061	3	N	-0-			-0-
06		15450 X	12317	-0-	-3133	-0-	-0-	455	1	11862	3	N	-0-			-0-
*07		13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	12776	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
LAPRELLE-DAY (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	250297	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7735 - 10820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		15204 X	10768	-0-	-4436	-0-	454 1	10314 2	N	-0-	-0-
03		16833 X	12710	-0-	-4123	-0-	517 1	12193 2	N	-0-	-0-
04		16290 X	14713	-0-	-1577	-0-	570 1	14143 2	N	-0-	-0-
05		16606 X	16606	-0-	-0-	-0-	689 1	15917 2	N	-0-	-0-
06		13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	559 1	12883 2	N	-0-	-0-
07		15190 X	13894	-0-	-1296	-0-	587 1	13307 2	N	-0-	-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE		WELL #:	20	RRCID ->	250298	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8256 - 10426
02		8876 X	8530	-0-	-346	-0-	187 1	8343 3	N	-0-	-0-
03		9796 X	9116	-0-	-680	-0-	200 1	8916 3	N	-0-	-0-
04		9420 X	8949	-0-	-471	-0-	201 1	8748 3	N	-0-	-0-
05		9672 X	9258	-0-	-414	-0-	209 1	9049 3	N	-0-	-0-
06		9210 X	8876	-0-	-334	-0-	197 1	8679 3	N	-0-	-0-
07		9455 X	9087	-0-	-368	-0-	202 1	8885 3	N	-0-	-0-

DIETER SCHWARZ GU "A"		WELL #:	20	RRCID ->	250299	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8051 - 10800
02		5180 X	5115	-0-	-65	-0-	113 1	5002 3	N	-0-	-0-
03		5704 X	5502	-0-	-202	-0-	121 1	5381 3	N	-0-	-0-
04		5520 X	5307	-0-	-213	-0-	119 1	5188 3	N	-0-	-0-
05		5704 X	5494	-0-	-210	-0-	124 1	5370 3	N	-0-	-0-
06		5490 X	5351	-0-	-139	-0-	119 1	5232 3	N	-0-	-0-
07		5673 X	5484	-0-	-189	-0-	122 1	5362 3	N	-0-	-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK		WELL #:	16	RRCID ->	250300	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8363 - 10370
02		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	889 1	5371 3	N	-0-	-0-
03		5921 X	5592	-0-	-329	-0-	897 1	4695 3	N	-0-	-0-
04		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	962 1	5325 3	N	-0-	-0-
05		5921 X	3691	-0-	-2230	-0-	247 1	3444 3	N	-0-	-0-
06		5730 X	2390	-0-	-3340	-0-	53 1	2337 3	N	-0-	-0-
07		5921 X	5879	-0-	-42	-0-	130 1	5749 3	N	-0-	-0-

LUMBERMEN "A"		WELL #:	5	RRCID ->	250303	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7117	PERF.	7292 - 9401
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #:	4	RRCID ->	250304	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7833 - 10721
02		8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	169 1	7860 2	N	-0-	-0-
03		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	149 1	8343 2	N	-0-	-0-
04		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	138 1	7784 2	N	-0-	-0-
05		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	139 1	7508 2	N	-0-	-0-
06		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	148 1	6993 2	N	-0-	-0-
*07		7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	161 1	7121 2	N	-0-	-0-

HURD, B. R.		WELL #:	2	RRCID ->	250305	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7612 - 12069
02		11788 X	10537	-0-	-1251	-0-	183 1	10354 2	N	-0-	-0-
03		12958 X	12704	-0-	-254	-0-	223 1	12481 2	N	-0-	-0-
04		12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	222 1	12566 2	N	-0-	-0-
05		12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	228 1	12334 2	N	-0-	-0-
06		12300 X	11887	-0-	-413	-0-	247 1	11640 2	N	-0-	-0-
07		13051 X	12206	-0-	-845	-0-	270 1	11936 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009										TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6786 - 8263		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	860				N	-0-			-0-	
03	860	X	-0-	-0-	-860	-0-				N	-0-			-0-	
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009										TOTAL DEPTH	7436	PERF.	8083 - 9835		
02	1596	N	1244	-0-	-352	-0-	1244	3		N	-0-			-0-	
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-	
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	3		N	-0-			-0-	
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-	
06	1440	N	1189	-0-	-251	-0-	1189	3		N	-0-			-0-	
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-	

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009										TOTAL DEPTH	6244	PERF.	6810 - 9362		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009										TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7951 - 10060		
02	6216	X	5753	-0-	-463	-0-	5753	3		N	-0-			-0-	
03	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	3		N	-0-			-0-	
04	6660	X	5720	-0-	-940	-0-	5720	3		N	-0-			-0-	
05	6882	X	5744	-0-	-1138	-0-	5744	3		N	-0-			-0-	
06	6300	X	5622	-0-	-678	-0-	5622	3		N	-0-			-0-	
07	6355	X	6324	-0-	-31	-0-	6324	3		N	-0-			-0-	

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7714 - 10936		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009										TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7729 - 10951		
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	539	1	1522	2	N	-0-		-0-	
03	1364	X	1255	-0-	-109	-0-	531	1	724	2	N	-0-		-0-	
04	1320	X	590	-0-	-730	-0-	588	1	2	2	N	-0-		-0-	
05	1364	X	651	-0-	-713	-0-	645	1	6	2	N	-0-		-0-	
06	1320	X	555	-0-	-765	-0-	536	1	19	2	N	-0-		-0-	
07	1364	X	353	-0-	-1011	-0-	351	1	2	2	N	-0-		-0-	

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009										TOTAL DEPTH	7632	PERF.	8386 - 11203		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	65 1	2919 3	N	-0-	-0-	
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	72 1	3186 3	N	-0-	-0-	
04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	73 1	3208 3	N	-0-	-0-	
05		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	74 1	3239 3	N	-0-	-0-	
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	73 1	3190 3	N	-0-	-0-	
*07		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	73 1	3231 3	N	-0-	-0-	

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235												
02		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	223 1	9924 3	N	-0-	-0-	
03		10199 X	9119	-0-	-1080	-0-	200 1	8919 3	N	-0-	-0-	
04		10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	228 1	9932 3	N	-0-	-0-	
05		11005 X	10300	-0-	-705	-0-	342 1	9958 3	N	-0-	-0-	
06		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	351 1	10401 3	N	-0-	-0-	
07		11005 X	9591	-0-	-1414	-0-	313 1	9278 3	N	-0-	-0-	

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579												
02		8344 X	2742	-0-	-5602	-0-	69 1	2673 2	N	-0-	-0-	
03		8339 X	4289	-0-	-4050	-0-	108 1	4181 2	N	-0-	-0-	
04		7710 X	3764	-0-	-3946	-0-	93 1	3671 2	N	-0-	-0-	
05		7967 X	1868	-0-	-6099	-0-	44 1	1824 2	N	-0-	-0-	
06		7110 X	6613	-0-	-497	-0-	501 1	6112 2	N	-0-	-0-	
*07		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	961 1	9521 2	N	-0-	-0-	

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242												
02		18172 X	17656	-0-	-516	-0-	631 1	17025 2	N	-0-	-0-	
03		19561 X	19093	-0-	-468	-0-	662 1	18431 2	N	-0-	-0-	
04		18930 X	18286	-0-	-644	-0-	650 1	17636 2	N	-0-	-0-	
05		19561 X	18826	-0-	-735	-0-	701 1	18125 2	N	-0-	-0-	
06		18930 X	14734	-0-	-4196	-0-	516 1	14218 2	N	-0-	-0-	
07		19561 X	18333	-0-	-1228	-0-	665 1	17668 2	N	-0-	-0-	

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272												
02		8092 X	853	-0-	-7239	-0-	326 1	527 3	N	-0-	-0-	
03		5580 X	5308	-0-	-272	-0-	963 1	4345 3	N	-0-	-0-	
04		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	645 1	11935 3	N	-0-	-0-	
05		12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	460 1	12206 3	N	-0-	-0-	
06		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	366 1	1 2	N	-0-	-0-	
							9539 3					
07		12989 X	8347	-0-	-4642	-0-	312 1	8035 3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	12012 X	11387	-0-	-625	-0-	247	1	11075	3	N	59	196	1	47
03	13299 X	12618	-0-	-681	-0-	65	9	275	1	12310	3	N	30	77
*04	12870 X	12354	-0-	-516	-0-	33	9	275	1	12044	3	N	32	109
*05	13175 X	12987	-0-	-188	-0-	35	9	428	1	12517	3	N	38	147
*06	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	42	9	410	1	12190	3	N	19	132
*07	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	21	9	415	1	12377	3	N	3	37
						3	9							
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454														
02	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	296	1	7517	2	N	-0-			-0-
03	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	303	1	7749	2	N	38			38
						42	9							
04	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	296	1	7669	2	N	-0-			38
05	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	470	1	12771	2	N	-0-			38
06	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	318	1	12418	2	N	-0-			38
*07	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	439	1	11078	2	N	-0-			38
BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874														
02	16968 X	16925	-0-	-43	-0-	641	1	16284	2	N	-0-			-0-
03	18910 X	17888	-0-	-1022	-0-	449	1	17439	2	N	-0-			-0-
04	18360 X	16831	-0-	-1529	-0-	418	1	16413	2	N	-0-			-0-
05	18972 X	18672	-0-	-300	-0-	442	1	18230	2	N	-0-			-0-
06	18360 X	17839	-0-	-521	-0-	445	1	17394	2	N	-0-			-0-
07	18724 X	18366	-0-	-358	-0-	467	1	17899	2	N	-0-			-0-
CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034														
02	8960 X	7812	-0-	-1148	-0-	39	1	7555	3	Y	198	268	1	91
						218	9							
03	9920 X	9717	-0-	-203	-0-	68	1	9547	3	Y	93	145	1	39
						102	9							
04	9600 X	8582	-0-	-1018	-0-	45	1	8511	3	Y	24			63
						26	9							
05	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	40	1	8775	3	Y	78	55	1	86
						86	9							
06	9000 X	8489	-0-	-511	-0-	39	1	8377	3	Y	66	124	1	28
						73	9							
07	9300 X	8814	-0-	-486	-0-	42	1	8740	3	Y	29			57
						32	9							
CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843														
02	5460 X	5016	-0-	-444	-0-	967	1	3941	3	Y	98	154	1	47
						108	9							
03	6045 X	5064	-0-	-981	-0-	1107	1	3888	3	Y	63	84	1	26
						69	9							
04	5430 X	4763	-0-	-667	-0-	1007	1	3728	3	Y	25			51
						28	9							
05	5549 X	5543	-0-	-6	-0-	1136	1	4322	3	Y	77	48	1	80
						85	9							
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	1099	1	3961	3	Y	67	119	1	28
						74	9							
*07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	1135	1	4045	3	Y	29			57
						32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		12600 X	11361	-0-	-1239	-0-	430	1	10931	2	N	-0-			-0-
03		13950 X	11999	-0-	-1951	-0-	452	1	11547	2	N	-0-			-0-
04		13380 X	11729	-0-	-1651	-0-	436	1	11293	2	N	-0-			-0-
05		13454 X	13384	-0-	-70	-0-	475	1	12909	2	N	-0-			-0-
06		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	526	1	13555	2	N	-0-			-0-
*07		14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	536	1	13514	2	N	-0-			-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440															
02		5404 X	4907	-0-	-497	-0-	24	1	4813	3	N	64			225
							70	9							
03		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	41	1	5951	3	N	51			276
							56	9							
04		5730 X	5507	-0-	-223	-0-	28	1	5479	3	N	-0-			276
05		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	27	1	5960	3	N	6			282
							7	9							
06		5790 X	5569	-0-	-221	-0-	26	1	5542	3	N	1			283
							1	9							
07		5983 X	5718	-0-	-265	-0-	27	1	5691	3	N	-0-	187	1	96

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7796 - 10060															
02		11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	364	1	10885	3	N	4			45
							4	9							
03		12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	400	1	11938	3	N	2			47
							2	9							
04		13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	430	1	12638	3	N	1			48
							1	9							
*05		10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	358	1	10452	3	N	-0-			48
*06		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	358	1	10644	3	N	-0-			48
*07		11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	366	1	10906	3	N	-0-			48

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803															
02		7812 X	7798	-0-	-14	-0-	7798	3			N	-0-			-0-
03		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			N	-0-			-0-
04		7770 X	7604	-0-	-166	-0-	7604	3			N	-0-			-0-
05		8649 X	7349	-0-	-1300	-0-	7349	3			N	-0-			-0-
06		8370 X	7186	-0-	-1184	-0-	7186	3			N	-0-			-0-
07		8649 X	7606	-0-	-1043	-0-	7606	3			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129															
02		1264 X	-0-	-0-	-1264	-0-					N	-0-			-0-
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HAMPTON, J. V.		WELL #:		10	RRCID ->	250433	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	7850 - 10518
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9912 X	9035	-0-	-877	-0-	292 1	8732 3	N	10			39
03	10974 X	8748	-0-	-2226	-0-	11 9 283 1	8451 3	N	13			52
04	10620 X	9384	-0-	-1236	-0-	14 9 308 1	9076 3	N	-0-			52
05	10819 X	9931	-0-	-888	-0-	2 9 329 1	9600 3	N	2			54
*06	10200 X	9468	-0-	-732	-0-	2 9 307 1	9135 3	N	24			78
07	10013 X	9389	-0-	-624	-0-	26 9 305 1	9061 3	N	21	72 1		27
						23 9						

CRABTREE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	250434	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	7746 - 9820
02	4592 X	3667	-0-	-925	-0-	3667 3		N	-0-			-0-
03	5084 X	4016	-0-	-1068	-0-	4016 3		N	-0-			-0-
04	4740 X	3792	-0-	-948	-0-	3792 3		N	-0-			-0-
05	4588 X	4524	-0-	-64	-0-	4524 3		N	-0-			-0-
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 3		N	-0-			-0-
*07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193 3		N	-0-			-0-

LAU		WELL #:		16	RRCID ->	250436	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7565 - 9179
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		2	RRCID ->	250437	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7606 - 10193
02	0 W	1325	-0-	1325	1325	6 1	1319 3	Y	-0-			-0-
*03	0 W	10441	-0-	10441	11766	178 1	10263 3	Y	-0-			-0-
*04	0 W	12777	-0-	12777	24543	64 1	6 2	Y	-0-			-0-
						12707 3						
*05	0 W	12229	-0-	12229	36772	53 1	12176 3	Y	-0-			-0-
*06	0 W	22244	-0-	22244	59016	99 1	1 2	Y	-0-			-0-
						22144 3						
*07	0 W	21402	-0-	21402	80418	97 1	21302 3	Y	3			3
						3 9						

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		3	RRCID ->	250438	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	7700 - 10252
02	0 W	2242	-0-	2242	2242	11 1	2231 3	Y	-0-			-0-
03	0 W	11334	-0-	11334	13576	76 1	11258 3	Y	-0-			-0-
04	0 W	8031	-0-	8031	21607	40 1	4 2	Y	-0-			-0-
						7987 3						
05	0 W	5396	-0-	5396	27003	227 1	5169 3	Y	-0-			-0-
*06	0 W	4496	-0-	4496	31499	20 1	4476 3	Y	-0-			-0-
*07	0 W	2104	-0-	2104	33603	10 1	2094 3	Y	-0-			-0-

MATTHEWS, DON		WELL #:		3	RRCID ->	250439	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8012 - 10675
02	5124 X	5049	-0-	-75	-0-	88 1	4961 2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5304	-0-	-369	-0-	93 1	5211 2	N	-0-			-0-
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	96 1	5395 2	N	-0-			-0-
05	5673 X	5577	-0-	-96	-0-	101 1	5476 2	N	-0-			-0-
06	5490 X	5296	-0-	-194	-0-	110 1	5186 2	N	-0-			-0-
07	5673 X	5538	-0-	-135	-0-	122 1	5416 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009										TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6636	-	7626
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009										TOTAL DEPTH	7115	PERF.	7877	-	10388
02		588 N	79	-0-	-509	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-	
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	N	-0-			-0-	
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-			-0-	
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	99	2	N	-0-	-0-	
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007										TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9141	-	11165
02		728 X	-0-	-0-	-728	-0-	-0-			N	-0-			126	
03		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	749	3	N	17	143	
								19	9						
*04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	N	9	152	
								10	9						
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-	152	
*06		0 W	94	-0-	94	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-	45	
07		0 W	1	-0-	1	-0-	-0-	1	3	95		N	-0-	45	
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	5841	PERF.	5910	-	8648
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11	
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010										TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7868	-	10345
02		11088 X	9040	-0-	-2048	-0-	-0-	198	1	8842	3	N	-0-	-0-	
03		12276 X	9090	-0-	-3186	-0-	-0-	200	1	8890	3	N	-0-	-0-	
04		11880 X	8564	-0-	-3316	-0-	-0-	192	1	8372	3	N	-0-	-0-	
05		10757 X	8757	-0-	-2000	-0-	-0-	197	1	8560	3	N	-0-	-0-	
06		10410 X	8726	-0-	-1684	-0-	-0-	193	1	8533	3	N	-0-	-0-	
*07		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	10034	3	N	-0-	-0-	
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010										TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7668	-	11170
02		14840 X	13375	-0-	-1465	-0-	-0-	433	1	12942	3	N	-0-	-0-	
03		16430 X	16026	-0-	-404	-0-	-0-	519	1	15507	3	N	-0-	-0-	
04		15900 X	14501	-0-	-1399	-0-	-0-	477	1	14024	3	N	-0-	-0-	
05		15748 X	14851	-0-	-897	-0-	-0-	493	1	14358	3	N	-0-	-0-	
06		15510 X	14261	-0-	-1249	-0-	-0-	465	1	13796	3	N	-0-	-0-	
07		16027 X	13301	-0-	-2726	-0-	-0-	433	1	12868	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		9716 X	6828	-0-	-2888	-0-	150	1	6678	3	Y	-0-		10
03		10757 X	9209	-0-	-1548	-0-	202	1	9007	3	Y	-0-		10
04		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	216	1	9440	3	Y	-0-		10
05		9765 X	9704	-0-	-61	-0-	218	1	9486	3	Y	-0-		10
06		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	199	1	8794	3	Y	-0-		10
07		9951 X	9734	-0-	-217	-0-	215	1	9519	3	Y	-0-		10

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600														
02		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	136	1	5239	2	N	-0-		-0-
03		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	153	1	5953	2	N	-0-		-0-
04		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	170	1	6699	2	N	-0-		-0-
05		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	148	1	6111	2	N	-0-		-0-
06		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	145	1	5679	2	N	-0-		-0-
07		5921 X	5735	-0-	-186	-0-	146	1	5589	2	N	-0-		-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760														
02		3556 X	3092	-0-	-464	-0-	78	1	3014	2	N	-0-		-0-
03		3627 X	3447	-0-	-180	-0-	87	1	3360	2	N	-0-		-0-
04		3510 X	2655	-0-	-855	-0-	66	1	2589	2	N	-0-		-0-
05		3627 X	2313	-0-	-1314	-0-	55	1	2258	2	N	-0-		-0-
06		3330 X	3200	-0-	-130	-0-	80	1	3120	2	N	-0-		-0-
07		3441 X	2669	-0-	-772	-0-	68	1	2601	2	N	-0-		-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528														
02		13188 X	12514	-0-	-674	-0-	416	1	12098	3	N	-0-		-0-
03		14136 X	12289	-0-	-1847	-0-	436	1	11853	3	N	-0-		-0-
04		12240 X	10906	-0-	-1334	-0-	442	1	10464	3	N	-0-		-0-
05		13857 X	13105	-0-	-752	-0-	475	1	12630	3	N	-0-		-0-
06		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	495	1	1	2	N	-0-		-0-
07		13857 X	13668	-0-	-189	-0-	12930	3	510	1	N	-0-		-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952														
02		10724 X	9579	-0-	-1145	-0-	166	1	9413	2	N	-0-		-0-
03		11315 X	10130	-0-	-1185	-0-	178	1	9952	2	N	-0-		-0-
04		10770 X	9645	-0-	-1125	-0-	168	1	9477	2	N	-0-		-0-
05		10850 X	9336	-0-	-1514	-0-	169	1	9167	2	N	-0-		-0-
06		10500 X	8608	-0-	-1892	-0-	179	1	8429	2	N	-0-		-0-
07		10602 X	8650	-0-	-1952	-0-	191	1	8459	2	N	-0-		-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778														
02		11704 X	10173	-0-	-1531	-0-	329	1	9844	3	Y	-0-		17
03		12958 X	10286	-0-	-2672	-0-	333	1	9953	3	Y	-0-		17
04		11640 X	10115	-0-	-1525	-0-	332	1	9783	3	Y	-0-		17
05		11842 X	10219	-0-	-1623	-0-	339	1	9880	3	Y	-0-		17
06		10680 X	10651	-0-	-29	-0-	344	1	10227	3	Y	73		90
07		11036 X	10165	-0-	-871	-0-	80	9	330	1	Y	-0-		90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11745 X	11745	-0-	-0-	379 1	11342 3		N	22			41
						24 9							
03		12372 X	12372	-0-	-0-	396 1	11857 3		N	108			149
						119 9							
04		11550 X	10301	-0-	-1249	335 1	9863 3		N	94			243
						103 9							
05		11935 X	11545	-0-	-390	382 1	11163 3		N	-0-			243
06		11550 X	9859	-0-	-1691	321 1	9538 3		N	-0-			243
07		11935 X	10034	-0-	-1901	325 1	9709 3		N	-0-			242

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191													
02		14644 X	14087	-0-	-557	533 1	13554 2		N	-0-			-0-
03		16213 X	15538	-0-	-675	585 1	14953 2		N	-0-			-0-
04		15690 X	14526	-0-	-1164	540 1	13986 2		N	-0-			-0-
05		16213 X	14923	-0-	-1290	529 1	14394 2		N	-0-			-0-
06		15690 X	13927	-0-	-1763	521 1	13406 2		N	-0-			-0-
07		15593 X	13517	-0-	-2076	515 1	13002 2		N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570													
02		15092 X	12763	-0-	-2329	483 1	12280 2		N	-0-			-0-
03		15531 X	13691	-0-	-1840	515 1	13176 2		N	-0-			-0-
04		14790 X	13312	-0-	-1478	495 1	12817 2		N	-0-			-0-
05		15221 X	13463	-0-	-1758	477 1	12986 2		N	-0-			-0-
06		14400 X	2416	-0-	-11984	90 1	2326 2		N	-0-			-0-
07		14136 X	5957	-0-	-8179	227 1	5730 2		N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709													
02		5516 X	5018	-0-	-498	188 1	4830 2		N	-0-			-0-
03		6045 X	5429	-0-	-616	211 1	5218 2		N	-0-			-0-
04		5850 X	5155	-0-	-695	212 1	4943 2		N	-0-			-0-
05		5921 X	5359	-0-	-562	204 1	5155 2		N	-0-			-0-
06		5370 X	5191	-0-	-179	192 1	4999 2		N	-0-			-0-
07		5549 X	5353	-0-	-196	238 1	5115 2		N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783													
02		4751 X	4751	-0-	-0-	178 1	4573 2		N	-0-			-0-
03		5084 X	4917	-0-	-167	191 1	4726 2		N	-0-			-0-
04		5497 X	5497	-0-	-0-	227 1	5270 2		N	-0-			-0-
05		5265 X	5265	-0-	-0-	200 1	5065 2		N	-0-			-0-
06		4950 X	4871	-0-	-79	181 1	4690 2		N	-0-			-0-
07		5115 X	4355	-0-	-760	193 1	4162 2		N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587													
02		10204 X	10204	-0-	-0-	223 1	9981 3		N	-0-			-0-
03		10905 X	10905	-0-	-0-	238 1	10667 3		N	-0-			-0-
04		10621 X	10621	-0-	-0-	349 1	10272 3		N	-0-			-0-
05		10485 X	10485	-0-	-0-	347 1	10138 3		N	-0-			-0-
06		10382 X	10382	-0-	-0-	229 1	10153 3		N	-0-			-0-
*07		10618 X	10618	-0-	-0-	346 1	10272 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5320 X	1973	-0-	-3347	-0-	43	1	1930	3	N	-0-		177
03	4464 X	3100	-0-	-1364	-0-	100	1	2982	3	N	16	177 1	16
04	4320 X	3957	-0-	-363	-0-	18	9	3809	3	N	16		32
05	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	130	1	3025	3	N	3		35
06	3000 X	1439	-0-	-1561	-0-	104	1	1393	3	N	-0-		35
07	4092 X	2094	-0-	-1998	-0-	46	1	2020	3	N	5		40
						68	1						
						6	9						

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693													
02	12712 X	15	-0-	-12697	-0-	15	2			N	-0-		-0-
03	6789 X	2990	-0-	-3799	-0-	442	1	2548	2	N	-0-		-0-
04	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	572	1	5823	2	N	-0-		-0-
05	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	271	1	14683	2	N	-0-		-0-
06	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	268	1	12642	2	N	-0-		-0-
*07	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	251	1	11085	2	N	-0-		-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232													
02	10668 X	5834	-0-	-4834	-0-	101	1	5733	2	N	-0-		-0-
03	11377 X	8808	-0-	-2569	-0-	155	1	8653	2	N	-0-		-0-
04	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	164	1	9235	2	N	-0-		-0-
05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	169	1	9126	2	N	-0-		-0-
06	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	192	1	9031	2	N	-0-		-0-
07	9703 X	9176	-0-	-527	-0-	203	1	8973	2	N	-0-		-0-

J. T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634													
02	7280 X	4628	-0-	-2652	-0-	117	1	4511	2	N	-0-		-0-
03	8060 X	5156	-0-	-2904	-0-	129	1	5027	2	N	-0-		-0-
04	6780 X	4486	-0-	-2294	-0-	111	1	4375	2	N	-0-		-0-
05	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	132	1	5433	2	N	-0-		-0-
06	4980 X	4818	-0-	-162	-0-	120	1	4698	2	N	-0-		-0-
07	5146 X	4842	-0-	-304	-0-	123	1	4719	2	N	-0-		-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863													
02	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	124	1	6993	2	N	-0-		-0-
03	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	133	1	7451	2	N	-0-		-0-
04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	125	1	7038	2	N	-0-		-0-
05	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	108	1	5824	2	N	-0-		-0-
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	104	1	4919	2	N	-0-		-0-
*07	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	115	1	5110	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854														
02	4396 X	4088	-0-	-308	-0-	132	1	3956	3	N	-0-			-0-
03	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	153	1	4576	3	N	-0-			-0-
04	4710 X	4632	-0-	-78	-0-	152	1	4480	3	N	-0-			-0-
05	4867 X	4723	-0-	-144	-0-	156	1	4567	3	N	-0-			-0-
06	4590 X	4386	-0-	-204	-0-	143	1	4243	3	N	-0-			-0-
07	4774 X	4349	-0-	-425	-0-	141	1	4208	3	N	-0-			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872														
02	0 W	797	-0-	797	797	42	1	755	3	Y	-0-			-0-
03	0 W	13662	-0-	13662	14459	130	1	13532	3	Y	-0-			-0-
04	0 W	13965	-0-	13965	28424	69	1	7	2	Y	22			22
						13865	3	24	9					
05	0 W	13252	-0-	13252	41676	57	1	13195	3	Y	-0-			22
*06	0 W	11692	-0-	11692	53368	52	1	1	2	Y	-0-			22
						11639	3							
*07	0 W	11632	-0-	11632	65000	53	1	11576	3	Y	3			25
						3	9							

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585														
02	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	171	1	7634	3	N	-0-			-0-
03	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	199	1	8857	3	N	-0-			-0-
04	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	185	1	8088	3	N	-0-			-0-
05	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	198	1	8579	3	N	-0-			-0-
06	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	198	1	8746	3	N	-0-			-0-
*07	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	189	1	8334	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425														
02	15904 X	14256	-0-	-1648	-0-	360	1	13896	2	N	-0-			-0-
03	16988 X	15215	-0-	-1773	-0-	382	1	14833	2	N	-0-			-0-
04	16320 X	12686	-0-	-3634	-0-	315	1	12371	2	N	-0-			-0-
05	16864 X	14820	-0-	-2044	-0-	351	1	14469	2	N	-0-			-0-
06	16320 X	12902	-0-	-3418	-0-	322	1	12580	2	N	-0-			-0-
07	15779 X	12925	-0-	-2854	-0-	329	1	12596	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017														
02	6440 X	5915	-0-	-525	-0-	222	1	5693	2	N	-0-			-0-
03	6758 X	6368	-0-	-390	-0-	248	1	6120	2	N	-0-			-0-
04	6540 X	5965	-0-	-575	-0-	246	1	5719	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	6080	-0-	-678	-0-	231	1	5849	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	5938	-0-	-572	-0-	220	1	5718	2	N	-0-			-0-
07	6541 X	6091	-0-	-450	-0-	270	1	5821	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		19712 X	18218	-0-	-1494	-0-	683	1	17535	2	N	-0-					-0-
03		21824 X	20185	-0-	-1639	-0-	785	1	19400	2	N	-0-					-0-
04		21120 X	19314	-0-	-1806	-0-	795	1	18519	2	N	-0-					-0-
05		21266 X	19772	-0-	-1494	-0-	752	1	19020	2	N	-0-					-0-
06		19890 X	18940	-0-	-950	-0-	702	1	18238	2	N	-0-					-0-
07		20181 X	19293	-0-	-888	-0-	856	1	18437	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847																	
02		11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	427	1	10964	2	N	-0-					-0-
03		12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	485	1	11982	2	N	-0-					-0-
04		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	479	1	11150	2	N	-0-					-0-
05		11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	448	1	11340	2	N	-0-					-0-
06		11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	420	1	10913	2	N	-0-					-0-
*07		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	523	1	11256	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020																	
02		21644 X	20000	-0-	-1644	-0-	751	1	19249	2	N	-0-					-0-
03		23963 X	21875	-0-	-2088	-0-	850	1	21025	2	N	-0-					-0-
04		23190 X	20722	-0-	-2468	-0-	853	1	19869	2	N	-0-					-0-
05		23002 X	21218	-0-	-1784	-0-	807	1	20411	2	N	-0-					-0-
06		22260 X	19729	-0-	-2531	-0-	731	1	18998	2	N	-0-					-0-
07		22134 X	19605	-0-	-2529	-0-	870	1	18735	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246																	
02		17584 X	16593	-0-	-991	-0-	623	1	15970	2	N	-0-					-0-
03		19375 X	17894	-0-	-1481	-0-	695	1	17199	2	N	-0-					-0-
04		18270 X	16139	-0-	-2131	-0-	665	1	15474	2	N	-0-					-0-
05		18879 X	16566	-0-	-2313	-0-	630	1	15936	2	N	-0-					-0-
06		18090 X	16639	-0-	-1451	-0-	617	1	16022	2	N	-0-					-0-
07		18383 X	16991	-0-	-1392	-0-	754	1	16237	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271																	
02		19264 X	17242	-0-	-2022	-0-	647	1	16595	2	N	-0-					-0-
03		21328 X	18584	-0-	-2744	-0-	722	1	17862	2	N	-0-					-0-
04		20640 X	17468	-0-	-3172	-0-	719	1	16749	2	N	-0-					-0-
05		20305 X	18238	-0-	-2067	-0-	694	1	17544	2	N	-0-					-0-
06		18480 X	17668	-0-	-812	-0-	655	1	17013	2	N	-0-					-0-
07		19096 X	17993	-0-	-1103	-0-	799	1	17194	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997																	
02		19180 X	17860	-0-	-1320	-0-	670	1	17190	2	N	-0-					-0-
03		20584 X	19178	-0-	-1406	-0-	746	1	18432	2	N	-0-					-0-
04		19920 X	18503	-0-	-1417	-0-	762	1	17741	2	N	-0-					-0-
05		19778 X	18963	-0-	-815	-0-	721	1	18242	2	N	-0-					-0-
06		19140 X	18092	-0-	-1048	-0-	670	1	17422	2	N	-0-					-0-
07		19778 X	18631	-0-	-1147	-0-	827	1	17804	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580																	
02		9800 X	9071	-0-	-729	-0-	199	1	8872	3	Y	-0-					15
03		10850 X	9743	-0-	-1107	-0-	214	1	9529	3	Y	-0-					15
04		10440 X	9288	-0-	-1152	-0-	207	1	9081	3	Y	-0-					15
05		10509 X	9382	-0-	-1127	-0-	211	1	9171	3	Y	-0-					15
06		9540 X	9182	-0-	-358	-0-	203	1	8979	3	Y	-0-					15
07		9858 X	9661	-0-	-197	-0-	213	1	9448	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
02	18739 X	18739	-0-	-0-	-0-	18739	3	N	-0-				-0-
03	20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	20321	3	N	-0-				-0-
04	19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	19302	3	N	-0-				-0-
05	14353 X	9737	-0-	-4616	-0-	9737	3	N	-0-				-0-
06	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	3	N	-0-				-0-
*07	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	3	N	-0-				-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

02	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	3	N	-0-				-0-
03	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3	N	-0-				-0-
04	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	3	N	-0-				-0-
05	8990 X	8516	-0-	-474	-0-	8516	3	N	-0-				-0-
06	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3	N	-0-				-0-
*07	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	3	N	-0-				-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

02	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3	N	-0-				-0-
03	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3	N	-0-				-0-
04	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	3	N	-0-				-0-
05	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	3	N	-0-				-0-
06	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3	N	-0-				-0-
*07	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3	N	-0-				-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

02	11900 X	1169	-0-	-10731	-0-	1169	3	N	-0-				-0-
03	13175 X	588	-0-	-12587	-0-	588	3	N	-0-				-0-
04	12750 X	653	-0-	-12097	-0-	653	3	N	-0-				-0-
05	10261 X	3130	-0-	-7131	-0-	3130	3	N	-0-				-0-
06	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	3	N	-0-				-0-
*07	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	3	N	-0-				-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

02	11452 X	10722	-0-	-730	-0-	271	1	10451	2	N	-0-		-0-
03	12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	310	1	12044	2	N	-0-		-0-
04	12150 X	11009	-0-	-1141	-0-	273	1	10736	2	N	-0-		-0-
05	12555 X	11251	-0-	-1304	-0-	266	1	10985	2	N	-0-		-0-
06	12150 X	10664	-0-	-1486	-0-	266	1	10398	2	N	-0-		-0-
07	12369 X	11025	-0-	-1344	-0-	280	1	10745	2	N	-0-		-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

02	12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	404	1	12084	3	Y	-0-		-0-
03	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	523	1	15631	3	Y	51		51
						56	9						
04	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	494	1	14507	3	Y	3	54	1
						3	9						
05	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	498	1	14524	3	Y	7	7	1
						8	9						
06	15690 X	14571	-0-	-1119	-0-	474	1	14096	3	Y	1	1	1
						1	9						
07	16213 X	14672	-0-	-1541	-0-	476	1	14196	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378													
BROWN, NINA		WELL #:	2		RRCID ->	251204		COMPL. DATE	04/30/2008		TOTAL DEPTH	7485 PERF. 7603 - 8154				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-

RICHARD SCOTT		WELL #:	1		RRCID ->	251206		COMPL. DATE	06/04/2008		TOTAL DEPTH	7892 PERF. 8007 - 11137	
02	9828	X	9332	-0-	-496	-0-	162	1	9170	2	N	-0-	-0-
03	10881	X	10060	-0-	-821	-0-	177	1	9883	2	N	-0-	-0-
04	10470	X	9572	-0-	-898	-0-	167	1	9405	2	N	-0-	-0-
05	10385	X	9782	-0-	-603	-0-	178	1	9604	2	N	-0-	-0-
06	9990	X	9247	-0-	-743	-0-	192	1	9055	2	N	-0-	-0-
07	10323	X	9626	-0-	-697	-0-	213	1	9413	2	N	-0-	-0-

MATTHEWS, DON		WELL #:	4		RRCID ->	251274		COMPL. DATE	04/13/2009		TOTAL DEPTH	8001 PERF. 8149 - 10793	
02	13972	X	12322	-0-	-1650	-0-	675	1	11647	2	N	-0-	-0-
03	15469	X	13082	-0-	-2387	-0-	755	1	12327	2	N	-0-	-0-
04	14790	X	12941	-0-	-1849	-0-	762	1	12179	2	N	-0-	-0-
05	14756	X	13029	-0-	-1727	-0-	793	1	12236	2	N	-0-	-0-
06	13650	X	12030	-0-	-1620	-0-	782	1	11248	2	N	-0-	-0-
07	13640	X	11644	-0-	-1996	-0-	802	1	10842	2	N	-0-	-0-

DON MATTHEWS		WELL #:	6		RRCID ->	251275		COMPL. DATE	04/09/2009		TOTAL DEPTH	7960 PERF. 8085 - 10767	
02	9436	X	8765	-0-	-671	-0-	649	1	8116	2	N	-0-	-0-
03	10261	X	9296	-0-	-965	-0-	705	1	8591	2	N	-0-	-0-
04	9540	X	7439	-0-	-2101	-0-	654	1	6785	2	N	-0-	-0-
05	9858	X	7451	-0-	-2407	-0-	674	1	6777	2	N	-0-	-0-
06	9540	X	7214	-0-	-2326	-0-	658	1	6556	2	N	-0-	-0-
07	9703	X	7918	-0-	-1785	-0-	715	1	7203	2	N	-0-	-0-

JACKSON, LUCILLE		WELL #:	1		RRCID ->	251282		COMPL. DATE	03/31/2009		TOTAL DEPTH	7542 PERF. 7700 - 9697	
02	11816	X	10700	-0-	-1116	-0-	186	1	10514	2	N	-0-	-0-
03	13082	X	11854	-0-	-1228	-0-	208	1	11646	2	N	-0-	-0-
04	11910	X	11665	-0-	-245	-0-	203	1	11462	2	N	-0-	-0-
05	12307	X	9720	-0-	-2587	-0-	176	1	9544	2	N	-0-	-0-
06	11670	X	11014	-0-	-656	-0-	229	1	10785	2	N	-0-	-0-
07	12059	X	11324	-0-	-735	-0-	250	1	11074	2	N	-0-	-0-

TUCKER, J. C. GU		WELL #:	1		RRCID ->	251283		COMPL. DATE	04/16/2009		TOTAL DEPTH	6644 PERF. 7325 - 9528	
02	7896	X	7715	-0-	-181	-0-	169	1	7546	3	N	-0-	-0-
03	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	181	1	8073	3	N	-0-	-0-
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	192	1	8399	3	N	-0-	-0-
05	8556	X	8267	-0-	-289	-0-	186	1	8081	3	N	-0-	-0-
06	8280	X	7428	-0-	-852	-0-	164	1	7264	3	N	-0-	-0-
07	8866	X	7870	-0-	-996	-0-	256	1	7614	3	N	-0-	-0-

WALLS, WOODY		WELL #:	1		RRCID ->	251285		COMPL. DATE	04/06/2009		TOTAL DEPTH	7484 PERF. 7657 - 10182	
02	8148	X	7512	-0-	-636	-0-	131	1	7381	2	N	-0-	-0-
03	9021	X	8226	-0-	-795	-0-	144	1	8082	2	N	-0-	-0-
04	8730	X	7627	-0-	-1103	-0-	133	1	7494	2	N	-0-	-0-
05	8928	X	7907	-0-	-1021	-0-	144	1	7763	2	N	-0-	-0-
06	8070	X	7526	-0-	-544	-0-	156	1	7370	2	N	-0-	-0-
07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	169	1	7490	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		7336 X	7113	-0-	-223	-0-	267	1	6846	2	N	-0-			-0-
03		8122 X	7770	-0-	-352	-0-	302	1	7468	2	N	-0-			-0-
04		7860 X	6796	-0-	-1064	-0-	279	1	6517	2	N	-0-			-0-
05		8122 X	7022	-0-	-1100	-0-	267	1	6755	2	N	-0-			-0-
06		7620 X	6736	-0-	-884	-0-	249	1	6487	2	N	-0-			-0-
*07		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	361	1	7762	2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300															
02		8232 X	6632	-0-	-1600	-0-	145	1	6487	3	N	-0-			-0-
03		9114 X	7297	-0-	-1817	-0-	160	1	7137	3	N	-0-			-0-
04		8820 X	6586	-0-	-2234	-0-	147	1	6439	3	N	-0-			-0-
05		8494 X	7706	-0-	-788	-0-	173	1	7533	3	N	-0-			-0-
06		8100 X	7227	-0-	-873	-0-	235	1	6992	3	N	-0-			-0-
07		7347 X	7136	-0-	-211	-0-	231	1	6905	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635															
02		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	260	1	11576	3	N	-0-			-0-
03		12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	275	1	12227	3	N	-0-			-0-
04		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	251	1	10957	3	N	-0-			-0-
05		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	385	1	11217	3	N	-0-			-0-
06		11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	374	1	11108	3	N	-0-			-0-
*07		7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	239	1	7102	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500															
02		6048 X	5353	-0-	-695	-0-	173	1	5180	3	N	-0-			-0-
03		6696 X	5654	-0-	-1042	-0-	183	1	5471	3	N	-0-			-0-
04		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-			-0-
05		6603 X	5181	-0-	-1422	-0-	172	1	5009	3	N	-0-			-0-
06		6060 X	5182	-0-	-878	-0-	169	1	5013	3	N	-0-			-0-
*07		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	202	1	5994	3	N	-0-			-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050															
02		14980 X	14942	-0-	-38	-0-	323	1	14499	3	N	109	186	1	117
							120	9							
03		16768 X	16768	-0-	-0-	-0-	363	1	16309	3	N	87	183	1	21
							96	9							
04		17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	558	1	16470	3	N	114			135
							125	9							
05		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	570	1	16691	3	N	74			209
							81	9							
06		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	535	1	15953	3	N	74	228	1	55
							81	9							
*07		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	538	1	16106	3	N	67			122
							74	9							

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485															
02		4032 X	3909	-0-	-123	-0-	127	1	3782	3	N	-0-			-0-
03		4464 X	4433	-0-	-31	-0-	144	1	4289	3	N	-0-			-0-
04		4290 X	4117	-0-	-173	-0-	135	1	3982	3	N	-0-			-0-
05		4402 X	3033	-0-	-1369	-0-	101	1	2932	3	N	-0-			-0-
06		4290 X	3171	-0-	-1119	-0-	103	1	3068	3	N	-0-			-0-
*07		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	239	1	7093	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13860 X	12473	-0-	-1387	-0-	315	1	12158	2	N	-0-			-0-
03		14787 X	13338	-0-	-1449	-0-	335	1	13003	2	N	-0-			-0-
04		13620 X	12672	-0-	-948	-0-	314	1	12358	2	N	-0-			-0-
05		13950 X	13196	-0-	-754	-0-	312	1	12884	2	N	-0-			-0-
06		13350 X	12684	-0-	-666	-0-	316	1	12368	2	N	-0-			-0-
07		13795 X	13381	-0-	-414	-0-	340	1	13041	2	N	-0-			-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475															
02		7448 X	7016	-0-	-432	-0-	492	1	6524	2	N	-0-			-0-
03		8246 X	7357	-0-	-889	-0-	232	1	7125	2	N	-0-			-0-
04		7830 X	7560	-0-	-270	-0-	388	1	7172	2	N	-0-			-0-
05		7781 X	7478	-0-	-303	-0-	371	1	7107	2	N	-0-			-0-
06		7530 X	7063	-0-	-467	-0-	339	1	6724	2	N	-0-			-0-
07		7812 X	7498	-0-	-314	-0-	375	1	7123	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266															
02		8288 X	7923	-0-	-365	-0-	138	1	7785	2	N	-0-			-0-
03		9176 X	8411	-0-	-765	-0-	148	1	8263	2	N	-0-			-0-
04		8790 X	8059	-0-	-731	-0-	140	1	7919	2	N	-0-			-0-
05		8773 X	8572	-0-	-201	-0-	156	1	8416	2	N	-0-			-0-
06		8490 X	7786	-0-	-704	-0-	162	1	7624	2	N	-0-			-0-
07		8773 X	7932	-0-	-841	-0-	175	1	7757	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750															
02		8372 X	8139	-0-	-233	-0-	263	1	7876	3	N	-0-			-0-
03		9269 X	9235	-0-	-34	-0-	299	1	8936	3	N	-0-			-0-
04		8940 X	8122	-0-	-818	-0-	267	1	7855	3	N	-0-			-0-
05		9145 X	6899	-0-	-2246	-0-	229	1	6670	3	N	-0-			-0-
06		8940 X	6930	-0-	-2010	-0-	226	1	6704	3	N	-0-			-0-
07		9238 X	7131	-0-	-2107	-0-	232	1	6899	3	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432															
02		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	138	1	7824	2	N	-0-			-0-
03		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	148	1	8289	2	N	-0-			-0-
04		8160 X	8115	-0-	-45	-0-	141	1	7974	2	N	-0-			-0-
05		8432 X	8408	-0-	-24	-0-	153	1	8255	2	N	-0-			-0-
06		8160 X	7454	-0-	-706	-0-	155	1	7299	2	N	-0-			-0-
07		8432 X	7675	-0-	-757	-0-	170	1	7505	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202															
02		9128 X	8084	-0-	-1044	-0-	140	1	7944	2	N	-0-			-0-
03		10106 X	9040	-0-	-1066	-0-	159	1	8881	2	N	-0-			-0-
04		9720 X	8645	-0-	-1075	-0-	150	1	8495	2	N	-0-			-0-
05		9765 X	8828	-0-	-937	-0-	160	1	8668	2	N	-0-			-0-
06		9270 X	8522	-0-	-748	-0-	177	1	8345	2	N	-0-			-0-
07		9052 X	8786	-0-	-266	-0-	194	1	8592	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070															
02		5544 X	5390	-0-	-154	-0-	174	1	5216	3	N	-0-			-0-
03		6138 X	6116	-0-	-22	-0-	198	1	5918	3	N	-0-			-0-
04		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	224	1	6604	3	N	-0-			-0-
05		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	342	1	9987	3	N	-0-			-0-
06		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	311	1	9210	3	N	-0-			-0-
07		7068 X	6254	-0-	-814	-0-	203	1	6051	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	16352 X	15236	-0-	-1116	-0-	491	1	14708	3	N	34			111
						37	9							
03	18104 X	16890	-0-	-1214	-0-	546	1	16330	3	N	13			124
						14	9							
04	17130 X	16357	-0-	-773	-0-	537	1	15811	3	N	8			132
						9	9							
05	17391 X	16953	-0-	-438	-0-	557	1	16260	3	N	124			256
						136	9							
06	16830 X	16174	-0-	-656	-0-	525	1	15605	3	N	40	189	1	107
						44	9							
07	16895 X	16402	-0-	-493	-0-	531	1	15825	3	N	42	115	1	34
						46	9							

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354														
02	9212 X	8785	-0-	-427	-0-	314	1	8471	2	N	-0-			-0-
03	10199 X	6503	-0-	-3696	-0-	225	1	6278	2	N	-0-			-0-
04	9480 X	7804	-0-	-1676	-0-	277	1	7527	2	N	-0-			-0-
05	9734 X	8960	-0-	-774	-0-	334	1	8626	2	N	-0-			-0-
06	9420 X	5528	-0-	-3892	-0-	194	1	5334	2	N	-0-			-0-
07	9734 X	8444	-0-	-1290	-0-	306	1	8138	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584														
02	9716 X	6614	-0-	-3102	-0-	167	1	6447	2	N	-0-			-0-
03	10757 X	7213	-0-	-3544	-0-	181	1	7032	2	N	-0-			-0-
04	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	261	1	10262	2	N	-0-			-0-
05	10540 X	10480	-0-	-60	-0-	248	1	10232	2	N	-0-			-0-
06	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	250	1	9778	2	N	-0-			-0-
*07	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	290	1	11114	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966														
02	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	108	1	6131	2	N	-0-			-0-
03	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	116	1	6505	2	N	-0-			-0-
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	111	1	6281	2	N	-0-			-0-
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	121	1	6541	2	N	-0-			-0-
06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	135	1	6378	2	N	-0-			-0-
*07	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	147	1	6500	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934														
02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	77	1	4367	2	N	-0-			-0-
03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	88	1	4949	2	N	-0-			-0-
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	82	1	4642	2	N	-0-			-0-
05	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	89	1	4802	2	N	-0-			-0-
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	99	1	4657	2	N	-0-			-0-
*07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	112	1	4967	2	N	-0-			-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980														
02	6804 X	6662	-0-	-142	-0-	467	1	6195	2	N	-0-			-0-
03	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	542	1	7150	2	N	-0-			-0-
04	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	389	1	7198	2	N	-0-			-0-
05	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	380	1	7282	2	N	-0-			-0-
06	7410 X	7080	-0-	-330	-0-	340	1	6740	2	N	-0-			-0-
07	7657 X	7423	-0-	-234	-0-	371	1	7052	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
02		2744 X	2540	-0-	-204	-0-		56 1	2484 3	Y	20
03		3038 X	2805	-0-	-233	-0-		61 1	2744 3	Y	20
04		2940 X	2752	-0-	-188	-0-		62 1	2690 3	Y	20
05		2976 X	2813	-0-	-163	-0-		64 1	2749 3	Y	20
06		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		61 1	2705 3	Y	20
07		2852 N	2838	-0-	-14	-0-		63 1	2775 3	Y	20

SEWELL "A"--SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060											
02		17080 X	9055	-0-	-8025	-0-		293 1	8762 3	N	-0-
03		18476 X	10149	-0-	-8327	-0-		329 1	9820 3	N	-0-
04		17880 X	15590	-0-	-2290	-0-		512 1	15078 3	N	-0-
05		16793 X	16793	-0-	-0-	-0-		557 1	16236 3	N	-0-
06		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-		470 1	13987 3	N	-0-
*07		16777 X	16777	-0-	-0-	-0-		545 1	16232 3	N	-0-

TCU-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614											
02		16564 X	16564	-0-	-0-	-0-		418 1	16146 2	N	-0-
03		18305 X	18305	-0-	-0-	-0-		460 1	17845 2	N	-0-
04		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-		441 1	17316 2	N	-0-
05		18135 X	18135	-0-	-0-	-0-		429 1	17706 2	N	-0-
06		17190 X	16927	-0-	-263	-0-		422 1	16505 2	N	-0-
07		17763 X	17212	-0-	-551	-0-		438 1	16774 2	N	-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464											
02		8372 X	7759	-0-	-613	-0-		1052 1	6707 2	N	-0-
03		9176 X	8117	-0-	-1059	-0-		1133 1	6984 2	N	-0-
04		8250 X	7865	-0-	-385	-0-		1084 1	6781 2	N	-0-
05		8587 X	7918	-0-	-669	-0-		1131 1	6787 2	N	-0-
06		8310 X	7127	-0-	-1183	-0-		1072 1	6055 2	N	-0-
07		8587 X	7160	-0-	-1427	-0-		1104 1	6056 2	N	-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553											
02		6160 X	5881	-0-	-279	-0-		129 1	5752 3	N	-0-
03		6820 X	6624	-0-	-196	-0-		146 1	6478 3	N	-0-
04		7268 X	7268	-0-	-0-	-0-		163 1	7105 3	N	-0-
05		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-		155 1	6719 3	N	-0-
06		6420 X	6228	-0-	-192	-0-		138 1	6090 3	N	-0-
07		6820 X	6308	-0-	-512	-0-		140 1	6168 3	N	-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480											
02		14532 X	12833	-0-	-1699	-0-		415 1	12418 3	N	-0-
03		16495 X	16495	-0-	-0-	-0-		535 1	15960 3	N	-0-
04		14876 X	14876	-0-	-0-	-0-		490 1	14386 3	N	-0-
05		15292 X	15292	-0-	-0-	-0-		507 1	14785 3	N	-0-
06		15960 X	13926	-0-	-2034	-0-		454 1	13472 3	N	-0-
07		16492 X	10278	-0-	-6214	-0-		335 1	9943 3	N	-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100											
02		18536 X	18511	-0-	-25	-0-		467 1	18044 2	N	-0-
03		20150 X	19975	-0-	-175	-0-		502 1	19473 2	N	-0-
04		19410 X	18196	-0-	-1214	-0-		451 1	17745 2	N	-0-
05		20491 X	19165	-0-	-1326	-0-		453 1	18712 2	N	-0-
06		19830 X	19060	-0-	-770	-0-		475 1	18585 2	N	-0-
07		20491 X	19456	-0-	-1035	-0-		495 1	18961 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		5460 X	1294	-0-	-4166	-0-	908	1	386	2	N	-0-		-0-	
03		5580 X	5265	-0-	-315	-0-	1115	1	4150	2	N	-0-		-0-	
04		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	1098	1	5416	2	N	-0-		-0-	
05		6045 X	5047	-0-	-998	-0-	1111	1	3936	2	N	-0-		-0-	
06		5850 X	2998	-0-	-2852	-0-	913	1	2085	2	N	-0-		-0-	
07		6045 X	3886	-0-	-2159	-0-	1059	1	2827	2	N	-0-		-0-	

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080															
02		18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	666	1	17975	2	N	-0-		-0-	
03		20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	699	1	19306	2	N	-0-		-0-	
04		17850 X	17139	-0-	-711	-0-	609	1	16530	2	N	-0-		-0-	
05		18445 X	15500	-0-	-2945	-0-	582	1	14918	2	N	-0-		-0-	
06		17850 X	13748	-0-	-4102	-0-	478	1	13270	2	N	-0-		-0-	
07		18445 X	14961	-0-	-3484	-0-	541	1	14420	2	N	-0-		-0-	

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570															
02		15540 X	14876	-0-	-664	-0-	482	1	14394	3	N	-0-		-0-	
03		17205 X	16539	-0-	-666	-0-	537	1	16002	3	N	-0-		-0-	
04		18085 X	18085	-0-	-0-	-0-	596	1	17489	3	N	-0-		-0-	
05		17205 X	17122	-0-	-83	-0-	568	1	16554	3	N	-0-		-0-	
06		16650 X	13639	-0-	-3011	-0-	445	1	13194	3	N	-0-		-0-	
07		17205 X	14105	-0-	-3100	-0-	459	1	13646	3	N	-0-		-0-	

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294															
02		9576 X	8022	-0-	-1554	-0-	176	1	7846	3	N	-0-		-0-	
03		10168 X	8485	-0-	-1683	-0-	186	1	8299	3	N	-0-		-0-	
04		9840 X	8573	-0-	-1267	-0-	192	1	8381	3	N	-0-		-0-	
05		9517 X	8734	-0-	-783	-0-	197	1	8537	3	N	-0-		-0-	
06		9150 X	7891	-0-	-1259	-0-	175	1	7716	3	N	-0-		-0-	
07		8897 X	8109	-0-	-788	-0-	265	1	7844	3	N	-0-		-0-	

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834															
02		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	893	1	3636	3	N	88	87	1	66
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	998	1	4438	3	N	62	43	1	85
04		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	965	1	4204	3	N	33			118
05		5115 X	4906	-0-	-209	-0-	987	1	3830	3	N	81	159	1	40
06		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	960	1	4009	3	N	23			63
*07		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	994	1	4203	3	N	17			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	209	1	9395	3	N	40		136
						44	9						
03	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	346	1	10344	3	N	18	112 1	42
						20	9						
04	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	340	1	10014	3	N	32		74
						35	9						
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	43	1	1285	3	N	1		75
						1	9						
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	903	1	4438	3	N	19	67 1	27
						21	9						
*07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	710	1	5604	3	N	17		44
						19	9						

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

02	7728 X	7082	-0-	-646	-0-	123	1	6959	2	N	-0-		-0-
03	8556 X	7869	-0-	-687	-0-	138	1	7731	2	N	-0-		-0-
04	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	136	1	7660	2	N	-0-		-0-
05	7843 X	7537	-0-	-306	-0-	137	1	7400	2	N	-0-		-0-
06	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	162	1	7608	2	N	-0-		-0-
07	8060 X	7341	-0-	-719	-0-	162	1	7179	2	N	-0-		-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

02	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	143	1	4296	3	N	-0-		7
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	97	1	2929	3	N	67		74
						74	9						
04	3000 N	4734	-0-	1734	1734	154	1	4533	3	N	43		117
						47	9						
05	3100 X	1152	-0-	-1948	-0-	37	1	1109	3	N	5		122
						6	9						
06	3000 X	1500	-0-	-1500	-0-	46	1	1392	3	N	56	168 1	10
						62	9						
07	3100 X	1423	-0-	-1677	-0-	46	1	1374	3	N	3		13
						3	9						

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

02	1568 X	554	-0-	-1014	-0-	554	1			N	-0-		-0-
03	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	585	1	1132	3	N	-0-		-0-
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	564	1	1495	3	N	-0-		-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	697	1	193	3	N	-0-		-0-
06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	780	1	1773	3	N	-0-		-0-
07	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	762	1	1323	3	N	-0-		-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

02	T. A.	136	-0-	136	1145	136	1			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1145					N	-0-		-0-
04	1145 X	-0-	-0-	-1145	-0-					N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008										TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8141 - 10690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	244	1	6198	2	N	-0-	-0-
03		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	242	1	6175	2	N	-0-	-0-
04		5490 X	5241	-0-	-249	-0-	195	1	5046	2	N	-0-	-0-
*05		5673 X	4855	-0-	-818	-0-	172	1	4683	2	N	-0-	-0-
06		5490 X	4517	-0-	-973	-0-	169	1	4348	2	N	-0-	-0-
07		5673 X	4150	-0-	-1523	-0-	158	1	3992	2	N	-0-	-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009										TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7846 - 11375
02		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	157	1	6996	3	N	-0-	-0-
03		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	158	1	7045	3	N	-0-	-0-
04		6840 X	6671	-0-	-169	-0-	150	1	6521	3	N	-0-	-0-
05		7068 X	6699	-0-	-369	-0-	151	1	6548	3	N	-0-	-0-
06		6840 X	6447	-0-	-393	-0-	143	1	6304	3	N	-0-	-0-
07		7068 X	6581	-0-	-487	-0-	146	1	6435	3	N	-0-	-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009										TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7025 - 9327
02		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	172	1	7695	3	Y	-0-	2
03		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	201	1	8998	3	Y	-0-	2
04		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	187	1	8181	3	Y	-0-	2
05		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	192	1	8339	3	Y	-0-	2
06		8820 X	7918	-0-	-902	-0-	175	1	7743	3	Y	-0-	2
07		9114 X	7078	-0-	-2036	-0-	156	1	6922	3	Y	-0-	2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009										TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7250 - 9675
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009										TOTAL DEPTH	7172	PERF.	7300 - 10164
02		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	182	1	8177	3	N	-0-	156
03		8649 X	7444	-0-	-1205	-0-	163	1	7278	3	N	3	159
04		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	283	1	8342	3	N	53	212
05		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	195	1	8475	3	N	5	37
06		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	297	1	8844	3	N	-0-	37
*07		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	320	1	9564	3	N	55	92

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009										TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7857 - 10380
02		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	870	1	3101	3	N	-0-	-0-
03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	971	1	3188	3	N	-0-	-0-
04		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	248	1	3268	3	N	-0-	-0-
05		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	965	1	2872	3	N	-0-	-0-
06		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	903	1	2578	3	N	-0-	-0-
*07		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	958	1	2575	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		20020 X	16888	-0-	-3132	-0-	427 1	16461 2		N	-0-	-0-
03		22165 X	18698	-0-	-3467	-0-	469 1	18229 2		N	-0-	-0-
04		20130 X	19231	-0-	-899	-0-	477 1	18754 2		N	-0-	-0-
05		20150 X	20082	-0-	-68	-0-	475 1	19607 2		N	-0-	-0-
06		19500 X	18080	-0-	-1420	-0-	451 1	17629 2		N	-0-	-0-
07		19871 X	16841	-0-	-3030	-0-	428 1	16413 2		N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704												
02		13580 X	12246	-0-	-1334	-0-	464 1	11782 2		N	-0-	-0-
03		15035 X	13048	-0-	-1987	-0-	491 1	12557 2		N	-0-	-0-
04		14130 X	12558	-0-	-1572	-0-	467 1	12091 2		N	-0-	-0-
05		14043 X	12850	-0-	-1193	-0-	456 1	12394 2		N	-0-	-0-
06		13110 X	12360	-0-	-750	-0-	462 1	11898 2		N	-0-	-0-
07		13547 X	12824	-0-	-723	-0-	489 1	12335 2		N	-0-	-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194												
02		16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	638 1	16198 2		N	-0-	-0-
03		19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	724 1	18516 2		N	-0-	-0-
04		18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	695 1	17984 2		N	-0-	-0-
05		19102 X	19102	-0-	-0-	-0-	677 1	18425 2		N	-0-	-0-
06		17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	662 1	17053 2		N	-0-	-0-
*07		16184 X	16184	-0-	-0-	-0-	617 1	15567 2		N	-0-	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889												
02		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	216 1	8353 2		N	-0-	-0-
03		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	238 1	9258 2		N	-0-	-0-
04		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	218 1	8580 2		N	-0-	-0-
05		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	229 1	9433 2		N	-0-	-0-
06		9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	235 1	9208 2		N	-0-	-0-
*07		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	245 1	9390 2		N	-0-	-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980												
02		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	215 1	6443 3		N	-0-	-0-
03		6634 X	6291	-0-	-343	-0-	204 1	6087 3		N	-0-	-0-
04		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-				N	-0-	-0-
05		6696 X	5974	-0-	-722	-0-	198 1	5776 3		N	-0-	-0-
06		6480 X	5612	-0-	-868	-0-	183 1	5429 3		N	-0-	-0-
07		6696 X	5344	-0-	-1352	-0-	174 1	5170 3		N	-0-	-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853												
02		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	38 1	3 2		N	-0-	-0-
							8668 3					
03		9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	56 1	1 2		N	-0-	-0-
							9152 3					
04		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	40 1	4 2		N	-0-	-0-
							8906 3					
05		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	36 1	9118 3		N	-0-	-0-
06		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	35 1	8749 3		N	-0-	-0-
07		8897 X	8776	-0-	-121	-0-	36 1	8740 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	13104 X	9431	-0-	-3673	-0-	304	1	9108	3	N	17			47
03	14508 X	9682	-0-	-4826	-0-	19	9	308	1	N	120	149	1	18
04	11190 X	6076	-0-	-5114	-0-	132	9	199	1	N	18			36
05	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	20	9	469	1	N	79			115
06	12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	87	9	418	1	N	107	188	1	34
*07	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	118	9	431	1	N	86			120
						95	9							
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785														
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	22	1	663	3	N	-0-			-0-
03	1023 X	780	-0-	-243	-0-	25	1	755	3	N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	744 N	560	-0-	-184	-0-	18	1	542	3	N	-0-			-0-
06	750 N	534	-0-	-216	-0-	17	1	517	3	N	-0-			-0-
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	3	N	-0-			-0-
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092														
02	11508 X	10523	-0-	-985	-0-	266	1	10257	2	N	-0-			-0-
03	12741 X	11773	-0-	-968	-0-	296	1	11477	2	N	-0-			-0-
04	12330 X	11619	-0-	-711	-0-	288	1	11331	2	N	-0-			-0-
05	12741 X	12552	-0-	-189	-0-	297	1	12255	2	N	-0-			-0-
06	12030 X	11871	-0-	-159	-0-	296	1	11575	2	N	-0-			-0-
*07	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	401	1	15358	2	N	-0-			-0-
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865														
02	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	189	1	8440	3	N	-0-			-0-
03	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	206	1	9158	3	N	-0-			-0-
04	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	209	1	9117	3	N	-0-			-0-
05	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	223	1	9668	3	N	-0-			-0-
06	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	197	1	8693	3	N	-0-			-0-
07	9176 X	9084	-0-	-92	-0-	201	1	8883	3	N	-0-			-0-
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775														
02	8428 X	8304	-0-	-124	-0-	182	1	8122	3	N	-0-			-0-
03	9331 X	8188	-0-	-1143	-0-	180	1	8008	3	N	-0-			-0-
04	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	226	1	9843	3	N	-0-			-0-
05	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	220	1	9543	3	N	-0-			-0-
06	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	202	1	8919	3	N	-0-			-0-
07	9424 X	9399	-0-	-25	-0-	208	1	9191	3	N	-0-			-0-
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070														
02	4732 X	4380	-0-	-352	-0-	96	1	4284	3	N	-0-			-0-
03	5239 X	3688	-0-	-1551	-0-	81	1	3607	3	N	-0-			-0-
04	5070 X	3939	-0-	-1131	-0-	88	1	3851	3	N	-0-			-0-
05	4836 X	4134	-0-	-702	-0-	94	1	4040	3	N	-0-			-0-
06	4680 X	4018	-0-	-662	-0-	89	1	3929	3	N	-0-			-0-
07	4836 X	3686	-0-	-1150	-0-	82	1	3604	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		8708 X	8646	-0-	-62	-0-	218	1	8428	2	N	-0-					-0-
03		9641 X	9108	-0-	-533	-0-	229	1	8879	2	N	-0-					-0-
04		9330 X	8729	-0-	-601	-0-	217	1	8512	2	N	-0-					-0-
05		9641 X	9207	-0-	-434	-0-	218	1	8989	2	N	-0-					-0-
06		9270 X	8876	-0-	-394	-0-	221	1	8655	2	N	-0-					-0-
07		9579 X	9120	-0-	-459	-0-	232	1	8888	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809																	
02		16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	428	1	16520	2	N	-0-					-0-
03		18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	453	1	17590	2	N	-0-					-0-
04		17268 X	17268	-0-	-0-	-0-	428	1	16840	2	N	-0-					-0-
05		17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	410	1	16916	2	N	-0-					-0-
06		16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	410	1	16028	2	N	-0-					-0-
*07		17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	440	1	16868	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 10789																	
02		19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	493	1	19019	2	N	-0-					-0-
03		21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	545	1	21151	2	N	-0-					-0-
04		21363 X	21363	-0-	-0-	-0-	530	1	20833	2	N	-0-					-0-
05		22350 X	22350	-0-	-0-	-0-	529	1	21821	2	N	-0-					-0-
06		21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	538	1	21035	2	N	-0-					-0-
*07		21386 X	21386	-0-	-0-	-0-	544	1	20842	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933																	
02		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	844	1	5192	3	N	-0-					-0-
03		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	905	1	5598	3	N	-0-					-0-
04		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	909	1	5656	3	N	-0-					-0-
05		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	939	1	5773	3	N	-0-					-0-
06		6210 X	6011	-0-	-199	-0-	891	1	5120	3	N	-0-					-0-
*07		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	931	1	5652	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685																	
02		8512 X	7872	-0-	-640	-0-	172	1	7700	3	N	-0-					-0-
03		9424 X	8582	-0-	-842	-0-	186	1	8331	3	N	59					59
							65	9									
04		9120 X	8164	-0-	-956	-0-	180	1	7909	3	N	68					127
							75	9									
05		9393 X	8883	-0-	-510	-0-	196	1	8571	3	N	105	188	1			44
							116	9									
06		8670 X	7849	-0-	-821	-0-	171	1	7613	3	N	59					103
							65	9									
07		8711 X	8472	-0-	-239	-0-	186	1	8240	3	N	42	107	1			38
							46	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707																	
02		20664 X	4618	-0-	-16046	-0-	101	1	4517	3	N	-0-					-0-
03		22878 X	20508	-0-	-2370	-0-	451	1	20057	3	N	-0-					-0-
*04		22140 X	19975	-0-	-2165	-0-	448	1	19527	3	N	-0-					-0-
05		21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	486	1	21059	3	N	-0-					-0-
06		19860 X	15947	-0-	-3913	-0-	353	1	15594	3	N	-0-					-0-
07		20584 X	20111	-0-	-473	-0-	446	1	19665	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010										TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8069 - 11205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	8 1	351 3	N	-0-			-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	8 1	342 3	N	-0-			-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	372 3	N	-0-			-0-
*05		3100 N	25490	-0-	22390	22390	1071 1	24419 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	22068	-0-	19068	41458	968 1	21100 3	N	-0-			-0-
*07		3100 N	21063	-0-	17963	59421	790 1	20273 3	N	-0-			-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010										TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8411 - 10977
02		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	126 1	5631 3	Y	-0-			12
03		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	133 1	5902 3	Y	-0-			12
04		5640 X	5293	-0-	-347	-0-	119 1	5174 3	Y	-0-			12
05		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	136 1	5909 3	Y	1			13
							1 9						
06		5850 X	5535	-0-	-315	-0-	123 1	5408 3	Y	4			17
							4 9						
07		6045 X	5670	-0-	-375	-0-	125 1	5545 3	Y	-0-			17

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010										TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7707 - 10800
02		8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	226 1	8717 2	N	-0-			-0-
03		9393 X	8917	-0-	-476	-0-	224 1	8693 2	N	-0-			-0-
04		9090 X	7922	-0-	-1168	-0-	197 1	7725 2	N	-0-			-0-
05		9889 X	7780	-0-	-2109	-0-	184 1	7596 2	N	-0-			-0-
06		9570 X	7493	-0-	-2077	-0-	187 1	7306 2	N	-0-			-0-
07		9889 X	8009	-0-	-1880	-0-	204 1	7805 2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010										TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7633 - 11521
02		12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	216 1	12219 2	N	-0-			-0-
03		14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	255 1	14276 2	N	-0-			-0-
04		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	231 1	13069 2	N	-0-			-0-
05		13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	251 1	13552 2	N	-0-			-0-
06		13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	280 1	13176 2	N	-0-			-0-
*07		13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	297 1	13125 2	N	-0-			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010										TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7649 - 11537
02		4844 X	4647	-0-	-197	-0-	81 1	4566 2	N	-0-			-0-
03		5363 X	4998	-0-	-365	-0-	88 1	4910 2	N	-0-			-0-
04		5130 X	4713	-0-	-417	-0-	82 1	4631 2	N	-0-			-0-
05		5301 X	4613	-0-	-688	-0-	84 1	4529 2	N	-0-			-0-
06		5130 X	4309	-0-	-821	-0-	90 1	4219 2	N	-0-			-0-
07		5146 X	4422	-0-	-724	-0-	98 1	4324 2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010										TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7125 - 8928
02		12348 X	11614	-0-	-734	-0-	386 1	11228 3	N	-0-			-0-
03		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	450 1	12233 3	N	-0-			-0-
04		12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	492 1	11632 3	N	-0-			-0-
05		12865 X	11049	-0-	-1816	-0-	400 1	1 2	N	-0-			-0-
							10648 3						
06		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	496 1	1 2	N	-0-			-0-
							12983 3						
*07		13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	497 1	12818 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
HYDE-HICKMAN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	252311	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6584	PERF.	6899 - 8858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13272 X	12211	-0-	-1061	-0-	407 1	11804 3	N	-0-	-0-
03		14694 X	12219	-0-	-2475	-0-	434 1	11785 3	N	-0-	-0-
04		12690 X	10633	-0-	-2057	-0-	431 1	10202 3	N	-0-	-0-
05		13516 X	10724	-0-	-2792	-0-	389 1	10335 3	N	-0-	-0-
06		13080 X	7386	-0-	-5694	-0-	273 1	7113 3	N	-0-	-0-
07		13516 X	8360	-0-	-5156	-0-	312 1	8048 3	N	-0-	-0-

HYDE-HICKMAN "B"		WELL #:	3	RRCID ->	252312	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	6975 - 8978
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

B. R. HURD		WELL #:	3	RRCID ->	252314	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7744 - 11971
02		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	104 1	5871 2	N	-0-	-0-
03		6231 X	3552	-0-	-2679	-0-	62 1	3490 2	N	-0-	-0-
04		6030 X	3918	-0-	-2112	-0-	68 1	3850 2	N	-0-	-0-
05		6231 X	5769	-0-	-462	-0-	105 1	5664 2	N	-0-	-0-
06		6030 X	5746	-0-	-284	-0-	119 1	5627 2	N	-0-	-0-
07		6231 X	4807	-0-	-1424	-0-	106 1	4701 2	N	-0-	-0-

STONER FAMILY PARTNERS		WELL #:	6	RRCID ->	252316	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	7762 - 12042
02		11620 X	10550	-0-	-1070	-0-	183 1	10367 2	N	-0-	-0-
03		12865 X	10984	-0-	-1881	-0-	193 1	10791 2	N	-0-	-0-
04		12450 X	10297	-0-	-2153	-0-	179 1	10118 2	N	-0-	-0-
05		12493 X	10298	-0-	-2195	-0-	187 1	10111 2	N	-0-	-0-
06		11520 X	9553	-0-	-1967	-0-	199 1	9354 2	N	-0-	-0-
07		11687 X	9346	-0-	-2341	-0-	207 1	9139 2	N	-0-	-0-

WALLS, WOODY		WELL #:	5	RRCID ->	252317	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7760 - 10479
02		3920 X	2327	-0-	-1593	-0-	40 1	2287 2	N	-0-	-0-
03		4340 X	2554	-0-	-1786	-0-	45 1	2509 2	N	-0-	-0-
04		4200 X	2648	-0-	-1552	-0-	46 1	2602 2	N	-0-	-0-
05		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	136 1	7369 2	N	-0-	-0-
06		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	109 1	5120 2	N	-0-	-0-
*07		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	115 1	5100 2	N	-0-	-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	252335	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7573 - 10765
02		18373 X	18373	-0-	-0-	-0-	696 1	17677 2	N	-0-	-0-
03		19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	498 1	19352 2	N	-0-	-0-
04		19080 X	17974	-0-	-1106	-0-	446 1	17528 2	N	-0-	-0-
05		20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	477 1	19710 2	N	-0-	-0-
06		19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	485 1	18979 2	N	-0-	-0-
*07		20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	512 1	19626 2	N	-0-	-0-

BANNER-ADAMS (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	252337	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7860 - 9644
02		15680 X	15499	-0-	-181	-0-	587 1	14912 2	N	-0-	-0-
03		17360 X	16554	-0-	-806	-0-	623 1	15931 2	N	-0-	-0-
04		16800 X	16259	-0-	-541	-0-	605 1	15654 2	N	-0-	-0-
05		17360 X	16779	-0-	-581	-0-	595 1	16184 2	N	-0-	-0-
06		16800 X	16184	-0-	-616	-0-	605 1	15579 2	N	-0-	-0-
07		17174 X	15826	-0-	-1348	-0-	603 1	15223 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
GRISWELL			WELL #:	5	RRCID ->	252442	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8048 - 11539
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	700 X	249	-0-	-451	-0-	4 1	245 2	N	-0-		-0-	
03	775 X	477	-0-	-298	-0-	8 1	469 2	N	-0-		-0-	
04	817 X	817	-0-	-0-	-0-	14 1	803 2	N	-0-		-0-	
05	558 X	543	-0-	-15	-0-	10 1	533 2	N	-0-		-0-	
06	450 X	314	-0-	-136	-0-	7 1	307 2	N	-0-		-0-	
07	775 X	298	-0-	-477	-0-	7 1	291 2	N	-0-		-0-	

J. T. MEADOWS			WELL #:	5	RRCID ->	252446	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7026 - 9935
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	1046 1	1984 3	N	-0-		18	
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1039 1	467 3	N	-0-		18	
04	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	1085 1	1031 3	N	-0-		18	
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		18	
*06	3240 X	895	-0-	-2345	-0-	895 1		N	-0-		18	
*07	3348 X	84	-0-	-3264	-0-	6 1	78 9	N	71		89	

HAM, J. A.			WELL #:	12	RRCID ->	252447	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7796 - 10150
02	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	287 1	8574 3	N	-0-		-0-	
03	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	251 1	7504 3	N	-0-		-0-	
04	7380 X	6112	-0-	-1268	-0-	201 1	5911 3	N	-0-		-0-	
05	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	366 1	10681 3	N	-0-		-0-	
06	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	328 1	9728 3	N	-0-		-0-	
*07	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	335 1	9973 3	N	-0-		-0-	

HAM, J. A.			WELL #:	10	RRCID ->	252452	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7900 - 10660
02	8876 X	8410	-0-	-466	-0-	272 1	8138 3	N	-0-		-0-	
03	9827 X	9323	-0-	-504	-0-	302 1	9021 3	N	-0-		-0-	
04	9450 X	9200	-0-	-250	-0-	302 1	8898 3	N	-0-		-0-	
05	9765 X	9400	-0-	-365	-0-	312 1	9088 3	N	-0-		-0-	
06	9270 X	9035	-0-	-235	-0-	295 1	8740 3	N	-0-		-0-	
07	9517 X	9259	-0-	-258	-0-	301 1	8958 3	N	-0-		-0-	

HAM, J. A.			WELL #:	9	RRCID ->	252453	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7795 - 9950
02	8624 X	8402	-0-	-222	-0-	272 1	8130 3	N	-0-		-0-	
03	9517 X	9272	-0-	-245	-0-	300 1	8972 3	N	-0-		-0-	
04	9180 X	9142	-0-	-38	-0-	301 1	8841 3	N	-0-		-0-	
05	9486 X	9145	-0-	-341	-0-	303 1	8842 3	N	-0-		-0-	
06	9180 X	8816	-0-	-364	-0-	287 1	8529 3	N	-0-		-0-	
07	9455 X	9047	-0-	-408	-0-	295 1	8752 3	N	-0-		-0-	

B. R. HURD			WELL #:	1	RRCID ->	252454	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7633 - 12205
02	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	895 1	4713 2	N	-0-		-0-	
03	5921 X	5217	-0-	-704	-0-	975 1	4242 2	N	-0-		-0-	
04	5730 X	3336	-0-	-2394	-0-	913 1	2423 2	N	-0-		-0-	
05	5921 X	3094	-0-	-2827	-0-	887 1	2207 2	N	-0-		-0-	
06	5730 X	3062	-0-	-2668	-0-	896 1	2166 2	N	-0-		-0-	
07	5921 X	3185	-0-	-2736	-0-	950 1	2235 2	N	-0-		-0-	

JONES, T. L.			WELL #:	7	RRCID ->	252457	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7865 - 9712
02	2800 N	972	-0-	-1828	1351	890 1	82 2	N	-0-		-0-	
03	2412 X	1061	-0-	-1351	-0-	1061 1		N	-0-		-0-	
04	980 X	980	-0-	-0-	-0-	978 1	2 2	N	-0-		-0-	
05	773 X	773	-0-	-0-	-0-	762 1	11 2	N	-0-		-0-	
06	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1086 1	295 2	N	-0-		-0-	
*07	631 X	631	-0-	-0-	-0-	630 1	1 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MCLEROY		WELL #:	5	RRCID ->	252458	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	8035 - 9853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 W	4257	-0-	4257	21520	797 1	3460 2	N	-0-		-0-
03		26568 X	5048	-0-	-21520	-0-	957 1	4091 2	N	-0-		-0-
04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	951 1	4602 2	N	-0-		-0-
05		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	982 1	4477 2	N	-0-		-0-
06		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	949 1	4007 2	N	-0-		-0-
*07		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	989 1	3977 2	N	-0-		-0-

PITTS, CHARLES		WELL #:	6	RRCID ->	252476	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6555 - 8305	
02		1316 X	604	-0-	-712	-0-	368 1	236 3	N	-0-		-0-
03		1457 X	865	-0-	-592	-0-	554 1	311 3	N	-0-		-0-
04		1410 X	631	-0-	-779	-0-	528 1	103 3	N	-0-		-0-
05		682 N	673	-0-	-9	-0-	557 1	116 3	N	-0-		-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	518 1	333 3	N	-0-		-0-
*07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	542 1	876 3	N	-0-		-0-

MORGAN, EDMUND		WELL #:	4	RRCID ->	252529	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7589 - 11042	
02		11620 X	9580	-0-	-2040	-0-	166 1	9414 2	N	-0-		-0-
03		12865 X	10838	-0-	-2027	-0-	190 1	10648 2	N	-0-		-0-
04		12450 X	10439	-0-	-2011	-0-	182 1	10257 2	N	-0-		-0-
05		11997 X	10638	-0-	-1359	-0-	193 1	10445 2	N	-0-		-0-
06		10500 X	9985	-0-	-515	-0-	208 1	9777 2	N	-0-		-0-
07		10850 X	10220	-0-	-630	-0-	226 1	9994 2	N	-0-		-0-

JONES, T. L.		WELL #:	8	RRCID ->	252530	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7890 - 10007	
02		19292 X	13621	-0-	-5671	-0-	237 1	13384 2	N	-0-		-0-
03		21359 X	13504	-0-	-7855	-0-	237 1	13267 2	N	-0-		-0-
04		20670 X	11259	-0-	-9411	-0-	260 1	10999 2	N	-0-		-0-
05		17639 X	14984	-0-	-2655	-0-	601 1	14383 2	N	-0-		-0-
06		17070 X	16608	-0-	-462	-0-	345 1	16263 2	N	-0-		-0-
07		15066 X	11815	-0-	-3251	-0-	561 1	11254 2	N	-0-		-0-

BANNER-ADAMS (SA)		WELL #:	3	RRCID ->	252539	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7905 - 11359	
02		10276 X	8557	-0-	-1719	-0-	324 1	8233 2	N	-0-		-0-
03		11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	433 1	11069 2	N	-0-		-0-
04		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	406 1	10500 2	N	-0-		-0-
05		10974 X	10926	-0-	-48	-0-	387 1	10539 2	N	-0-		-0-
06		11130 X	10422	-0-	-708	-0-	390 1	10032 2	N	-0-		-0-
07		11501 X	10456	-0-	-1045	-0-	399 1	10057 2	N	-0-		-0-

MOLLY, JACK		WELL #:	7	RRCID ->	252572	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	7250 - 10250	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 1	19
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

DEAL		WELL #:	1	RRCID ->	252649	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7983 - 10032	
02		14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	258 1	14597 2	N	-0-		-0-
03		18888 X	18888	-0-	-0-	-0-	332 1	18556 2	N	-0-		-0-
04		18451 X	18451	-0-	-0-	-0-	321 1	18130 2	N	-0-		-0-
05		18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	338 1	18274 2	N	-0-		-0-
06		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	361 1	17026 2	N	-0-		-0-
*07		18176 X	18176	-0-	-0-	-0-	402 1	17774 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		12208 X	11750	-0-	-458	-0-	445	1	11305	2	N	-0-
03		13237 X	12538	-0-	-699	-0-	472	1	12066	2	N	-0-
04		12810 X	12048	-0-	-762	-0-	448	1	11600	2	N	-0-
05		13237 X	12128	-0-	-1109	-0-	430	1	11698	2	N	-0-
06		12600 X	11946	-0-	-654	-0-	447	1	11499	2	N	-0-
07		13020 X	11772	-0-	-1248	-0-	449	1	11323	2	N	-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447												
02		13132 X	12444	-0-	-688	-0-	216	1	12228	2	N	-0-
03		14322 X	13486	-0-	-836	-0-	237	1	13249	2	N	-0-
04		13800 X	13094	-0-	-706	-0-	228	1	12866	2	N	-0-
05		13981 X	13302	-0-	-679	-0-	241	1	13061	2	N	-0-
06		13470 X	12654	-0-	-816	-0-	263	1	12391	2	N	-0-
07		13764 X	13567	-0-	-197	-0-	300	1	13267	2	N	-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052												
02		12544 X	11073	-0-	-1471	-0-	192	1	10881	2	N	-0-
03		13671 X	12253	-0-	-1418	-0-	215	1	12038	2	N	-0-
04		12600 X	11772	-0-	-828	-0-	205	1	11567	2	N	-0-
05		12772 X	12036	-0-	-736	-0-	218	1	11818	2	N	-0-
06		12210 X	11171	-0-	-1039	-0-	232	1	10939	2	N	-0-
07		12245 X	11303	-0-	-942	-0-	250	1	11053	2	N	-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922												
02		10276 X	9845	-0-	-431	-0-	373	1	9472	2	N	-0-
03		10974 X	10258	-0-	-716	-0-	386	1	9872	2	N	-0-
04		10830 X	10277	-0-	-553	-0-	382	1	9895	2	N	-0-
05		11191 X	10518	-0-	-673	-0-	373	1	10145	2	N	-0-
06		10830 X	9105	-0-	-1725	-0-	340	1	8765	2	N	-0-
07		10912 X	9669	-0-	-1243	-0-	369	1	9300	2	N	-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694												
02		7924 X	814	-0-	-7110	-0-	650	1	164	2	N	-0-
03		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	943	1	9192	2	N	-0-
04		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	1133	1	11469	2	N	-0-
05		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	943	1	6249	2	N	-0-
06		9810 X	8842	-0-	-968	-0-	995	1	7847	2	N	-0-
07		10416 X	8659	-0-	-1757	-0-	915	1	7744	2	N	-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872												
02		14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	307	1	13703	3	N	-0-
03		15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	336	1	14978	3	N	-0-
04		14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	330	1	14455	3	N	-0-
05		15252 X	15105	-0-	-147	-0-	340	1	14765	3	N	-0-
06		14760 X	14440	-0-	-320	-0-	471	1	13969	3	N	-0-
07		15252 X	14316	-0-	-936	-0-	317	1	13999	3	N	-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599												
02		12908 X	11368	-0-	-1540	-0-	287	1	11081	2	N	-0-
03		14198 X	12052	-0-	-2146	-0-	303	1	11749	2	N	-0-
04		13740 X	13646	-0-	-94	-0-	339	1	13307	2	N	-0-
05		14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	346	1	14271	2	N	-0-
06		13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	344	1	13436	2	N	-0-
07		14105 X	13001	-0-	-1104	-0-	331	1	12670	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
GARRETT, RUFUS		WELL #:	25	RRCID ->	252698	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7660 - 10474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9100 X	7459	-0-	-1641	-0-	282 1	7177 2	N	-0-	-0-
03		10075 X	8270	-0-	-1805	-0-	311 1	7959 2	N	-0-	-0-
04		9750 X	7850	-0-	-1900	-0-	292 1	7558 2	N	-0-	-0-
05		10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	389 1	10567 2	N	-0-	-0-
06		13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	494 1	12731 2	N	-0-	-0-
*07		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	520 1	13123 2	N	-0-	-0-

GARRETT, RUFUS		WELL #:	26	RRCID ->	252699	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7336	PERF. 7670 - 9574	
02		11004 X	10693	-0-	-311	-0-	405 1	10288 2	N	-0-	-0-
03		11904 X	11513	-0-	-391	-0-	433 1	11080 2	N	-0-	-0-
04		11520 X	11098	-0-	-422	-0-	413 1	10685 2	N	-0-	-0-
05		11904 X	11197	-0-	-707	-0-	397 1	10800 2	N	-0-	-0-
06		11460 X	10152	-0-	-1308	-0-	380 1	9772 2	N	-0-	-0-
07		11842 X	10423	-0-	-1419	-0-	397 1	10026 2	N	-0-	-0-

GILL CROSSING		WELL #:	4	RRCID ->	252701	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8498 - 11873	
02		11760 X	10174	-0-	-1586	-0-	177 1	9997 2	N	-0-	-0-
03		12462 X	11736	-0-	-726	-0-	206 1	11530 2	N	-0-	-0-
04		12120 X	11375	-0-	-745	-0-	198 1	11177 2	N	-0-	-0-
05		12524 X	11775	-0-	-749	-0-	214 1	11561 2	N	-0-	-0-
06		12120 X	11006	-0-	-1114	-0-	229 1	10777 2	N	-0-	-0-
07		11749 X	10478	-0-	-1271	-0-	232 1	10246 2	N	-0-	-0-

GILL CROSSING		WELL #:	3	RRCID ->	252702	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	8108	PERF. 8500 - 11742	
02		7980 X	7893	-0-	-87	-0-	137 1	7756 2	N	-0-	-0-
03		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	164 1	9186 2	N	-0-	-0-
04		9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	163 1	9201 2	N	-0-	-0-
05		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	177 1	9591 2	N	-0-	-0-
06		9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	195 1	9171 2	N	-0-	-0-
*07		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	205 1	9066 2	N	-0-	-0-

GILL CROSSING		WELL #:	2	RRCID ->	252703	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 8302 - 11262	
02		10080 X	9741	-0-	-339	-0-	169 1	9572 2	N	-0-	-0-
03		11160 X	10300	-0-	-860	-0-	181 1	10119 2	N	-0-	-0-
04		10740 X	9993	-0-	-747	-0-	174 1	9819 2	N	-0-	-0-
05		11098 X	10148	-0-	-950	-0-	184 1	9964 2	N	-0-	-0-
06		10500 X	9725	-0-	-775	-0-	202 1	9523 2	N	-0-	-0-
07		10788 X	9941	-0-	-847	-0-	220 1	9721 2	N	-0-	-0-

BETTY KITTOE		WELL #:	1	RRCID ->	252752	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 8239 - 10381	
02		7896 X	7365	-0-	-531	-0-	128 1	7237 2	N	-0-	-0-
03		8742 X	7957	-0-	-785	-0-	140 1	7817 2	N	-0-	-0-
04		8370 X	7693	-0-	-677	-0-	134 1	7559 2	N	-0-	-0-
05		8370 X	7832	-0-	-538	-0-	142 1	7690 2	N	-0-	-0-
06		7950 X	7452	-0-	-498	-0-	155 1	7297 2	N	-0-	-0-
07		8153 X	7565	-0-	-588	-0-	167 1	7398 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		8596 X	7331	-0-	-1265	-0-		160	1	7171	3	Y	-0-	12
03		9517 X	8628	-0-	-889	-0-		190	1	8438	3	Y	-0-	12
04		9210 X	8383	-0-	-827	-0-		187	1	8196	3	Y	-0-	12
05		9517 X	8564	-0-	-953	-0-		192	1	8371	3	Y	1	13
								1	9					
06		8160 X	8101	-0-	-59	-0-		180	1	7921	3	Y	-0-	13
07		8432 X	8155	-0-	-277	-0-		181	1	7970	3	Y	4	17
								4	9					

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800														
02		7700 X	6569	-0-	-1131	-0-		143	1	6401	3	N	23	23
								25	9					
03		8525 X	6891	-0-	-1634	-0-		147	1	6598	3	N	133	156
								146	9					
04		11580 X	11580	-0-	-0-	-0-		255	1	11231	3	N	85	193 1 48
								94	9					
05		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-		260	1	11338	3	N	114	162
								125	9					
06		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-		200	1	8880	3	N	53	177 1 38
								58	9					
*07		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-		218	1	9683	3	N	116	82 1 72
								128	9					

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501														
02		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-		295	1	8559	3	N	-0-	-0-
03		11080 X	11080	-0-	-0-	-0-		394	1	10686	3	N	-0-	-0-
04		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-		400	1	9452	3	N	-0-	-0-
05		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-		349	1	1	2	N	-0-	-0-
								9259	3					
06		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-		307	1	1	2	N	-0-	-0-
								8009	3					
*07		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-		355	1	9126	3	N	-0-	-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590														
02		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		588	1	3609	3	N	92	214
								101	9					
03		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-		686	1	5130	3	N	35	197 1 52
								39	9					
04		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-		587	1	4717	3	N	81	52 1 81
								89	9					
05		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-		478	1	3793	3	Y	32	113 1 -0-
								35	9					
06		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		556	1	2924	3	Y	11	11 1 -0-
								12	9					
*07		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-		749	1	6455	3	Y	3	1 1 2
								3	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	5656 X	5269 -0-	-387 -0-	115 1	5141 3	N	12					82
03	6579 X	6579 -0-	-0- -0-	13 9 140 1	6231 3	N	189	181	1			90
*04	6150 X	5970 -0-	-180 -0-	208 9 131 1	5748 3	N	83					173
*05	6355 X	5950 -0-	-405 -0-	91 9 132 1	5739 3	N	72	191	1			54
06	6360 X	5522 -0-	-838 -0-	79 9 119 1	5304 3	N	90					144
07	6572 X	5675 -0-	-897 -0-	99 9 123 1	5430 3	N	111	165	1			90
				122 9								
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635												
02	4685 X	4685 -0-	-0- -0-	935 1	3683 3	N	61	192	1			13
03	5382 X	5382 -0-	-0- -0-	67 9 1042 1	4254 3	N	78					91
04	5263 X	5263 -0-	-0- -0-	86 9 1012 1	4187 3	N	58					149
05	5544 X	5544 -0-	-0- -0-	64 9 1051 1	4439 3	N	49					198
06	5260 X	5260 -0-	-0- -0-	54 9 1013 1	4234 3	N	12	182	1			28
*07	5453 X	5453 -0-	-0- -0-	13 9 1044 1	4328 3	N	74					102
				81 9								
H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524												
02	13468 X	9699 -0-	-3769 -0-	367 1	9332 2	N	-0-					-0-
03	14012 X	10596 -0-	-3416 -0-	266 1	10330 2	N	-0-					-0-
04	22329 X	22329 -0-	-0- -0-	554 1	21775 2	N	-0-					-0-
05	21134 X	21134 -0-	-0- -0-	749 1	20385 2	N	-0-					-0-
06	19259 X	19259 -0-	-0- -0-	720 1	18539 2	N	-0-					-0-
*07	17886 X	17886 -0-	-0- -0-	455 1	17431 2	N	-0-					-0-
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483												
02	13827 X	13827 -0-	-0- -0-	524 1	13303 2	N	-0-					-0-
03	15100 X	15100 -0-	-0- -0-	568 1	14532 2	N	-0-					-0-
04	14236 X	14236 -0-	-0- -0-	529 1	13707 2	N	-0-					-0-
05	14198 X	14126 -0-	-72 -0-	501 1	13625 2	N	-0-					-0-
06	13740 X	13605 -0-	-135 -0-	509 1	13096 2	N	-0-					-0-
*07	14281 X	14281 -0-	-0- -0-	544 1	13737 2	N	-0-					-0-
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030												
02	17584 X	15177 -0-	-2407 -0-	491 1	14686 3	N	-0-					-0-
03	19468 X	17954 -0-	-1514 -0-	582 1	17372 3	N	-0-					-0-
04	18240 X	15735 -0-	-2505 -0-	518 1	15217 3	N	-0-					-0-
05	18538 X	16938 -0-	-1600 -0-	561 1	16377 3	N	-0-					-0-
06	17730 X	15370 -0-	-2360 -0-	501 1	14869 3	N	-0-					-0-
07	17949 X	15330 -0-	-2619 -0-	499 1	14831 3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	397	1	11878	3	N	26			130
							29	9							
03		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	502	1	15007	3	N	32			162
							35	9							
04		15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	498	1	14670	3	N	57	185	1	34
							63	9							
05		15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	528	1	15423	3	N	16			50
							18	9							
06		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	468	1	13897	3	N	19			69
							21	9							
*07		15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	496	1	14755	3	N	20			89
							22	9							
W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 10845															
02		15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	404	1	15569	2	N	-0-			-0-
03		17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	437	1	16979	2	N	-0-			-0-
04		17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	430	1	16913	2	N	-0-			-0-
05		17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	425	1	17525	2	N	-0-			-0-
06		15870 X	15399	-0-	-471	-0-	384	1	15015	2	N	-0-			-0-
07		16399 X	15507	-0-	-892	-0-	394	1	15113	2	N	-0-			-0-
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961															
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-			-0-
04		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
05		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-			-0-
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
*07		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-			-0-
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532															
02		17668 X	16293	-0-	-1375	-0-	617	1	15676	2	N	-0-			-0-
03		19158 X	17744	-0-	-1414	-0-	668	1	17076	2	N	-0-			-0-
04		18330 X	16838	-0-	-1492	-0-	626	1	16212	2	N	-0-			-0-
05		18941 X	17481	-0-	-1460	-0-	620	1	16861	2	N	-0-			-0-
06		17850 X	16490	-0-	-1360	-0-	411	1	16079	2	N	-0-			-0-
07		18042 X	16286	-0-	-1756	-0-	621	1	15665	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	4012	-0-	-104	-0-	761	1	3231	3	N	18			85
						20	9							
03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	876	1	4475	3	N	30			115
						33	9							
04	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	917	1	4236	3	N	91	183	1	23
						100	9							
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	827	1	3937	3	Y	9	32	1	-0-
						10	9							
06	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	891	1	4398	3	Y	43	3	1	40
						47	9							
07	5425 X	2556	-0-	-2869	-0-	766	1	1760	3	Y	27			67
						30	9							

Troxell-Griffeth (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941														
02	10500 X	8429	-0-	-2071	-0-	273	1	8156	3	N	-0-			-0-
03	9982 X	9137	-0-	-845	-0-	297	1	8840	3	N	-0-			-0-
04	9570 X	8733	-0-	-837	-0-	195	1	8538	3	N	-0-			-0-
05	9424 X	8899	-0-	-525	-0-	200	1	8699	3	N	-0-			-0-
06	9060 X	8420	-0-	-640	-0-	186	1	8234	3	N	-0-			-0-
07	9331 X	8731	-0-	-600	-0-	284	1	8447	3	N	-0-			-0-

Banner-Adams (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344														
02	11760 X	11073	-0-	-687	-0-	419	1	10654	2	N	-0-			-0-
03	12896 X	12045	-0-	-851	-0-	453	1	11592	2	N	-0-			-0-
04	12540 X	11187	-0-	-1353	-0-	416	1	10771	2	N	-0-			-0-
05	12958 X	11332	-0-	-1626	-0-	402	1	10930	2	N	-0-			-0-
06	12540 X	10943	-0-	-1597	-0-	409	1	10534	2	N	-0-			-0-
07	12245 X	11647	-0-	-598	-0-	444	1	11203	2	N	-0-			-0-

Smith, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854														
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	629	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3145	-0-	45	45	118	1	3027	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	11193	-0-	8193	8238	848	1	10345	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	13141	-0-	10041	18279	1124	1	12017	2	N	-0-			-0-
06	27479 X	9200	-0-	-18279	-0-	979	1	8221	2	N	-0-			-0-
*07	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	857	1	6705	2	N	-0-			-0-

Banner-Adams (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534														
02	11732 X	10877	-0-	-855	-0-	412	1	10465	2	N	-0-			-0-
03	12896 X	12335	-0-	-561	-0-	464	1	11871	2	N	-0-			-0-
04	12480 X	12142	-0-	-338	-0-	452	1	11690	2	N	-0-			-0-
05	12741 X	12029	-0-	-712	-0-	427	1	11602	2	N	-0-			-0-
06	12300 X	11854	-0-	-446	-0-	443	1	11411	2	N	-0-			-0-
07	12555 X	11736	-0-	-819	-0-	447	1	11289	2	N	-0-			-0-

Gill Crossing WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012														
02	10780 X	10238	-0-	-542	-0-	178	1	10060	2	N	-0-			-0-
03	11935 X	11048	-0-	-887	-0-	194	1	10854	2	N	-0-			-0-
04	11370 X	10597	-0-	-773	-0-	184	1	10413	2	N	-0-			-0-
05	11346 X	10847	-0-	-499	-0-	197	1	10650	2	N	-0-			-0-
06	10980 X	10279	-0-	-701	-0-	214	1	10065	2	N	-0-			-0-
07	11346 X	10362	-0-	-984	-0-	229	1	10133	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	463	1	11764	2	N	-0-			-0-
03		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	488	1	12480	2	N	-0-			-0-
04		12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	461	1	11942	2	N	-0-			-0-
05		12927 X	12702	-0-	-225	-0-	450	1	12252	2	N	-0-			-0-
06		12510 X	11939	-0-	-571	-0-	446	1	11493	2	N	-0-			-0-
07		12927 X	12482	-0-	-445	-0-	476	1	12006	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430															
02		5320 X	5107	-0-	-213	-0-	165	1	4942	3	N	-0-			-0-
03		5766 X	5177	-0-	-589	-0-	168	1	5009	3	N	-0-			-0-
04		5520 X	4099	-0-	-1421	-0-	134	1	3965	3	N	-0-			-0-
05		5704 X	5592	-0-	-112	-0-	185	1	5407	3	N	-0-			-0-
06		5520 X	4935	-0-	-585	-0-	161	1	4774	3	N	-0-			-0-
07		5642 X	4982	-0-	-660	-0-	162	1	4820	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825															
02		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	184	1	5509	3	N	-0-			-0-
03		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	168	1	5019	3	N	-0-			-0-
04		2310 X	1880	-0-	-430	-0-	62	1	1818	3	N	-0-			-0-
05		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	94	1	2726	3	N	-0-			-0-
06		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	112	1	3332	3	N	-0-			-0-
*07		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	116	1	3437	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950															
02		2996 X	2753	-0-	-243	-0-	90	1	2663	3	N	-0-			-0-
03		3317 X	2218	-0-	-1099	-0-	72	1	2146	3	N	-0-			-0-
04		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	78	1	3406	3	N	-0-			-0-
05		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	140	1	4066	3	N	-0-			-0-
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	114	1	3385	3	N	-0-			-0-
07		3503 X	3383	-0-	-120	-0-	110	1	3273	3	N	-0-			-0-

Troxell-Griffeth (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420															
02		11032 X	9842	-0-	-1190	-0-	319	1	9523	3	N	-0-			-0-
03		12214 X	10708	-0-	-1506	-0-	347	1	10361	3	N	-0-			-0-
04		11220 X	9976	-0-	-1244	-0-	223	1	9753	3	N	-0-			-0-
05		10943 X	10218	-0-	-725	-0-	229	1	9989	3	N	-0-			-0-
06		10560 X	9852	-0-	-708	-0-	217	1	9635	3	N	-0-			-0-
07		10912 X	10146	-0-	-766	-0-	330	1	9816	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971															
02		6580 X	6157	-0-	-423	-0-	6157	3			N	-0-			-0-
03		8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-			-0-
04		7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-			-0-
05		8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-			-0-
06		8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-			-0-
*07		8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971															
02		9184 X	8560	-0-	-624	-0-	8560	3			N	-0-			-0-
03		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3			N	-0-			-0-
04		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			N	-0-			-0-
05		10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-			-0-
06		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-			-0-
*07		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	748	1	2256	3	N	44	195	1	49
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	48	9	824	1	N	54			103
*04	3060 X	2985	-0-	-75	-0-	59	9	795	1	N	1			43
*05	3162 X	1682	-0-	-1480	-0-	1	9	775	1	N	-0-			43
*06	3060 X	2608	-0-	-452	-0-	781	1	781	1	N	-0-			43
*07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	733	1	733	1	N	79			122
						87	9							
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395														
02	T. A.	12381	-0-	12381	29788	529	1	11852	3	Y	-0-			19
03	T. A.	16472	-0-	16472	46260	704	1	15762	3	Y	5			24
04	62283 X	16023	-0-	-46260	-0-	6	9	692	1	Y	40			64
05	13702 X	4061	-0-	-9641	-0-	44	9	134	1	Y	-0-			64
06	15840 X	5260	-0-	-10580	-0-	170	1	170	1	Y	23	23	1	64
07	16368 X	7724	-0-	-8644	-0-	25	9	250	1	Y	-0-			64
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084														
02	13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	504	1	12797	2	N	-0-			-0-
03	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	545	1	13921	2	N	-0-			-0-
04	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	510	1	13191	2	N	-0-			-0-
05	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	489	1	13293	2	N	-0-			-0-
06	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	484	1	12457	2	N	-0-			-0-
*07	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	505	1	12737	2	N	-0-			-0-
GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994														
02	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	572	1	14535	2	N	-0-			-0-
03	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	592	1	15129	2	N	-0-			-0-
04	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	594	1	15378	2	N	-0-			-0-
05	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	583	1	15862	2	N	-0-			-0-
06	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	587	1	15120	2	N	-0-			-0-
*07	15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	608	1	15332	2	N	-0-			-0-
MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348														
02	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	477	1	14326	3	N	43			166
03	16113 X	16113	-0-	-0-	-0-	47	9	518	1	N	45			211
04	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	50	9	502	1	N	3	192	1	22
05	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	3	9	457	1	N	65			87
*06	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	72	9	446	1	Y	5	84	1	8
*07	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	6	9	539	1	Y	23	4	1	27
						25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	566	1	14391	2	N	-0-		-0-
03		16430 X	16135	-0-	-295	-0-	607	1	15528	2	N	-0-		-0-
04		15900 X	15780	-0-	-120	-0-	587	1	15193	2	N	-0-		-0-
05		16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	584	1	15879	2	N	-0-		-0-
06		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	598	1	15406	2	N	-0-		-0-
*07		16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	628	1	15843	2	N	-0-		-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624														
02		15232 X	15129	-0-	-103	-0-	573	1	14556	2	N	-0-		-0-
03		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	623	1	15935	2	N	-0-		-0-
04		15630 X	15460	-0-	-170	-0-	575	1	14885	2	N	-0-		-0-
05		16740 X	15858	-0-	-882	-0-	562	1	15296	2	N	-0-		-0-
06		16200 X	15302	-0-	-898	-0-	572	1	14730	2	N	-0-		-0-
07		16740 X	14879	-0-	-1861	-0-	567	1	14312	2	N	-0-		-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598														
02		11564 X	10446	-0-	-1118	-0-	396	1	10050	2	N	-0-		-0-
03		11780 X	11515	-0-	-265	-0-	433	1	11082	2	N	-0-		-0-
04		10860 X	10678	-0-	-182	-0-	397	1	10281	2	N	-0-		-0-
05		11563 X	10083	-0-	-1480	-0-	358	1	9725	2	N	-0-		-0-
06		11190 X	9469	-0-	-1721	-0-	354	1	9115	2	N	-0-		-0-
07		11563 X	10176	-0-	-1387	-0-	388	1	9788	2	N	-0-		-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321														
02		T. A.	9363	-0-	9363	15584	163	1	9200	2	N	-0-		-0-
03		T. A.	14599	-0-	14599	30183	256	1	14343	2	N	-0-		-0-
04		42174 X	11991	-0-	-30183	-0-	209	1	11782	2	N	-0-		-0-
05		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	191	1	10324	2	N	-0-		-0-
06		14130 X	11709	-0-	-2421	-0-	243	1	11466	2	N	-0-		-0-
07		14601 X	11548	-0-	-3053	-0-	255	1	11293	2	N	-0-		-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640														
02		10276 X	9034	-0-	-1242	-0-	198	1	8836	3	N	-0-		5
03		11222 X	9865	-0-	-1357	-0-	216	1	9649	3	N	-0-		5
04		10770 X	9485	-0-	-1285	-0-	212	1	9273	3	N	-0-		5
05		11098 X	9440	-0-	-1658	-0-	212	1	9228	3	N	-0-		5
06		10140 X	8972	-0-	-1168	-0-	198	1	8761	3	N	12		17
07		10013 X	9287	-0-	-726	-0-	206	1	9081	3	N	-0-		17

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510														
02		11928 X	10791	-0-	-1137	-0-	237	1	10554	3	N	-0-		-0-
03		12865 X	11699	-0-	-1166	-0-	257	1	11442	3	N	-0-		-0-
04		12330 X	11370	-0-	-960	-0-	255	1	11115	3	N	-0-		-0-
05		12586 X	12034	-0-	-552	-0-	271	1	11763	3	N	-0-		-0-
06		11760 X	11351	-0-	-409	-0-	251	1	11100	3	N	-0-		-0-
07		11935 X	11522	-0-	-413	-0-	255	1	11267	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		16828 X	15756	-0-	-1072	-0-	597 1	15159 2	N	-0-		-0-
03		18383 X	17244	-0-	-1139	-0-	649 1	16595 2	N	-0-		-0-
04		17580 X	16198	-0-	-1382	-0-	602 1	15596 2	N	-0-		-0-
05		18166 X	17382	-0-	-784	-0-	616 1	16766 2	N	-0-		-0-
06		17220 X	16945	-0-	-275	-0-	633 1	16312 2	N	-0-		-0-
07		17453 X	17164	-0-	-289	-0-	654 1	16510 2	N	-0-		-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064												
02		10584 X	10442	-0-	-142	-0-	229 1	10213 3	Y	-0-		12
03		11749 X	11529	-0-	-220	-0-	253 1	11276 3	Y	-0-		12
04		11400 X	10904	-0-	-496	-0-	244 1	10660 3	Y	-0-		12
05		11780 X	11745	-0-	-35	-0-	264 1	11481 3	Y	-0-		12
06		11160 X	10792	-0-	-368	-0-	239 1	10553 3	Y	-0-		12
07		11532 X	11065	-0-	-467	-0-	244 1	10821 3	Y	-0-		12

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473												
02		10780 X	10180	-0-	-600	-0-	223 1	9957 3	Y	-0-		5
03		11935 X	11339	-0-	-596	-0-	249 1	11090 3	Y	-0-		5
04		11550 X	10938	-0-	-612	-0-	244 1	10694 3	Y	-0-		5
05		11656 X	11154	-0-	-502	-0-	251 1	10903 3	Y	-0-		5
06		11010 X	10644	-0-	-366	-0-	235 1	10409 3	Y	-0-		5
07		11346 X	10955	-0-	-391	-0-	242 1	10713 3	Y	-0-		5

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800												
02		16604 X	11992	-0-	-4612	-0-	386 1	11582 3	N	22	179 1	17
03		13144 X	6878	-0-	-6266	-0-	221 1	6634 3	N	21		38
04		15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	500 1	14713 3	N	21		59
05		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	459 1	13415 3	N	43		102
06		12870 X	4069	-0-	-8801	-0-	132 1	3913 3	N	22	117 1	7
07		15748 X	12777	-0-	-2971	-0-	415 1	12362 3	N	-0-		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	10696 X	10231	-0-	-465	-0-	224	1	10007	3	Y	-0-	7
03	11780 X	11106	-0-	-674	-0-	244	1	10859	3	Y	3	10
04	11190 X	10782	-0-	-408	-0-	241	1	10541	3	Y	-0-	10
05	11563 X	10965	-0-	-598	-0-	246	1	10713	3	Y	5 15 1	-0-
06	10860 X	10235	-0-	-625	-0-	226	1	10008	3	Y	1 1 1	-0-
07	11222 X	10764	-0-	-458	-0-	238	1	10526	3	Y	-0-	-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460												
02	9660 X	9102	-0-	-558	-0-	200	1	8902	3	Y	-0-	10
03	10354 X	10196	-0-	-158	-0-	223	1	9973	3	Y	-0-	10
04	10020 X	9830	-0-	-190	-0-	220	1	9610	3	Y	-0-	10
05	10075 X	9740	-0-	-335	-0-	219	1	9521	3	Y	-0-	10
06	9870 X	9151	-0-	-719	-0-	203	1	8948	3	Y	-0-	10
07	10199 X	9304	-0-	-895	-0-	206	1	9098	3	Y	-0-	10

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550												
02	7056 X	6352	-0-	-704	-0-	139	1	6213	3	Y	-0-	28
03	7812 X	5755	-0-	-2057	-0-	126	1	5629	3	Y	-0-	28
04	7560 X	4521	-0-	-3039	-0-	101	1	4420	3	Y	-0-	28
05	7812 X	7182	-0-	-630	-0-	161	1	7021	3	Y	-0-	28
06	6810 X	6556	-0-	-254	-0-	145	1	6411	3	Y	-0-	28
07	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	139	1	6150	3	Y	-0-	28

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893												
02	T. A.	3756	-0-	3756	15071	854	1	2880	3	N	20 194 1	14
03	T. A.	3775	-0-	3775	18846	991	1	2745	3	N	35	49
04	22895 X	4049	-0-	-18846	-0-	974	1	3075	3	N	-0-	49
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	1024	1	3655	3	N	3	52
*06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	967	1	3048	3	Y	-0- 42 1	7
*07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	1021	1	3653	3	Y	2 2 1	7

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979												
02	25452 X	23299	-0-	-2153	-0-	589	1	22710	2	N	-0-	-0-
03	28179 X	26004	-0-	-2175	-0-	653	1	25351	2	N	-0-	-0-
04	27270 X	25199	-0-	-2071	-0-	625	1	24574	2	N	-0-	-0-
05	25792 X	24909	-0-	-883	-0-	589	1	24320	2	N	-0-	-0-
06	25170 X	23052	-0-	-2118	-0-	575	1	22477	2	N	-0-	-0-
07	26040 X	23856	-0-	-2184	-0-	607	1	23249	2	N	-0-	-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732												
02	9212 X	8948	-0-	-264	-0-	196	1	8752	3	N	-0-	-0-
03	10075 X	9113	-0-	-962	-0-	200	1	8913	3	N	-0-	-0-
04	9570 X	9298	-0-	-272	-0-	306	1	8992	3	N	-0-	-0-
05	9920 X	9351	-0-	-569	-0-	310	1	9041	3	N	-0-	-0-
06	9600 X	8900	-0-	-700	-0-	197	1	8703	3	N	-0-	-0-
07	9920 X	9208	-0-	-712	-0-	203	1	9005	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
R.E. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	253626	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7297	-	9109
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
02		8680 X	7097	-0-	-1583	-0-	230 1	6867 3	N	-0-			-0-
03		9672 X	8152	-0-	-1520	-0-	264 1	7888 3	N	-0-			-0-
04		9360 X	8812	-0-	-548	-0-	290 1	8522 3	N	-0-			-0-
05		9672 X	9469	-0-	-203	-0-	314 1	9155 3	N	-0-			-0-
06		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	286 1	8506 3	N	-0-			-0-
07		9083 X	8590	-0-	-493	-0-	279 1	8311 3	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS		WELL #:	10	RRCID ->	253631	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	7765	-	11704
02		21812 X	18017	-0-	-3795	-0-	455 1	17562 2	N	-0-			-0-
03		23374 X	19052	-0-	-4322	-0-	478 1	18574 2	N	-0-			-0-
04		22620 X	18395	-0-	-4225	-0-	456 1	17939 2	N	-0-			-0-
05		21700 X	18976	-0-	-2724	-0-	449 1	18527 2	N	-0-			-0-
06		21000 X	18780	-0-	-2220	-0-	468 1	18312 2	N	-0-			-0-
07		19933 X	19266	-0-	-667	-0-	490 1	18776 2	N	-0-			-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	253632	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7682	-	9187
02		11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	361 1	10762 3	N	-0-			-0-
03		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	377 1	11224 3	N	-0-			-0-
04		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	368 1	10806 3	N	-0-			-0-
05		11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	383 1	11169 3	N	-0-			-0-
06		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	369 1	10947 3	N	-0-			-0-
*07		12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	407 1	12111 3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH		WELL #:	30	RRCID ->	253633	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	6795	-	10125
02		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	150 1	6703 3	Y	-0-			8
03		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	164 1	7346 3	Y	-0-			8
04		7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	170 1	7467 3	Y	69			77
							76 9						
05		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	175 1	7646 3	Y	36	87	1	26
							40 9						
06		7350 X	6577	-0-	-773	-0-	145 1	6432 3	Y	-0-	26	1	-0-
07		7967 X	6383	-0-	-1584	-0-	141 1	6242 3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS		WELL #:	12	RRCID ->	253634	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	7520	-	9604
02		15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	404 1	15581 2	N	-0-			-0-
03		17484 X	17159	-0-	-325	-0-	431 1	16728 2	N	-0-			-0-
04		16920 X	16554	-0-	-366	-0-	411 1	16143 2	N	-0-			-0-
05		17484 X	16987	-0-	-497	-0-	402 1	16585 2	N	-0-			-0-
06		16920 X	16258	-0-	-662	-0-	405 1	15853 2	N	-0-			-0-
07		17484 X	16722	-0-	-762	-0-	425 1	16297 2	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA)		WELL #:	5	RRCID ->	253712	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8036	-	11100
02		9520 X	7029	-0-	-2491	-0-	228 1	6801 3	N	-0-			-0-
03		9393 X	9335	-0-	-58	-0-	303 1	9032 3	N	-0-			-0-
04		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	342 1	10036 3	N	-0-			-0-
05		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	366 1	10662 3	N	-0-			-0-
06		9030 X	8897	-0-	-133	-0-	290 1	8607 3	N	-0-			-0-
07		10726 X	8749	-0-	-1977	-0-	285 1	8464 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		12040 X	11823	-0-	-217	-0-		259 1	11564 3	N	-0-	-0-	
03		13330 X	12662	-0-	-668	-0-		278 1	12384 3	N	-0-	-0-	
04		12510 X	12145	-0-	-365	-0-		272 1	11873 3	N	-0-	-0-	
05		13082 X	12212	-0-	-870	-0-		275 1	11937 3	N	-0-	-0-	
06		12660 X	10598	-0-	-2062	-0-		234 1	10364 3	N	-0-	-0-	
07		13082 X	10963	-0-	-2119	-0-		357 1	10606 3	N	-0-	-0-	

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874													
02		10080 X	4250	-0-	-5830	-0-		137 1	4113 3	N	-0-	-0-	
03		11160 X	10004	-0-	-1156	-0-		324 1	9680 3	N	-0-	-0-	
04		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-		358 1	10520 3	N	-0-	-0-	
05		11055 X	11055	-0-	-0-	-0-		366 1	10689 3	N	-0-	-0-	
06		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-		348 1	10334 3	N	-0-	-0-	
07		11160 X	10917	-0-	-243	-0-		355 1	10562 3	N	-0-	-0-	

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655													
02		21588 X	20553	-0-	-1035	-0-		357 1	20196 2	N	-0-	-0-	
03		23901 X	21794	-0-	-2107	-0-		383 1	21411 2	N	-0-	-0-	
04		22980 X	21117	-0-	-1863	-0-		367 1	20750 2	N	-0-	-0-	
05		23467 X	21352	-0-	-2115	-0-		388 1	20964 2	N	-0-	-0-	
06		22710 X	19904	-0-	-2806	-0-		414 1	19490 2	N	-0-	-0-	
07		22754 X	20367	-0-	-2387	-0-		450 1	19917 2	N	-0-	-0-	

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952													
02		17584 X	15687	-0-	-1897	-0-		273 1	15414 2	N	-0-	1	
03		19468 X	17274	-0-	-2194	-0-		303 1	16971 2	N	-0-	1	
04		18540 X	16661	-0-	-1879	-0-		290 1	16371 2	N	-0-	1	
05		18383 X	16931	-0-	-1452	-0-		307 1	16624 2	N	-0-	1	
06		17460 X	16007	-0-	-1453	-0-		333 1	15674 2	N	-0-	1	
07		17360 X	16187	-0-	-1173	-0-		358 1	15829 2	N	-0-	1	

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950													
02		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		555 1	3097 3	N	50	137	
								55 9					
03		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-		640 1	3826 3	N	89	226	
								98 9					
04		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		690 1	4717 3	N	58	172 1	
								64 9					
05		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-		741 1	5303 3	N	69	161 1	
								76 9					
06		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-		648 1	3846 3	N	75	95	
								83 9					
*07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		695 1	3112 3	N	23	118	
								25 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		12852 X	12249	-0-	-603	-0-	268 1	11981 3	Y		-0-			-0-
03		14229 X	13199	-0-	-1030	-0-	289 1	12910 3	Y		-0-			-0-
04		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	304 1	13279 3	Y		-0-			-0-
05		13857 X	13650	-0-	-207	-0-	306 1	13329 3	Y		14	14 1		-0-
							15 9							
*06		13080 X	11582	-0-	-1498	-0-	256 1	11325 3	Y		1	1 1		-0-
							1 9							
07		13516 X	12760	-0-	-756	-0-	282 1	12478 3	Y		-0-			-0-
CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576														
02		7504 X	6920	-0-	-584	-0-	222 1	6666 3	N		29			31
							32 9							
03		8308 X	7477	-0-	-831	-0-	241 1	7225 3	N		10			41
							11 9							
04		7650 X	7102	-0-	-548	-0-	232 1	6856 3	N		13			54
							14 9							
05		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	257 1	7518 3	N		85			139
							94 9							
06		7530 X	7301	-0-	-229	-0-	236 1	7030 3	N		32			171
							35 9							
07		7657 X	7289	-0-	-368	-0-	235 1	6987 3	N		61			232
							67 9							
CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346														
02		11508 X	11188	-0-	-320	-0-	361 1	10793 3	N		31	6 1		27
							34 9							
03		12741 X	12426	-0-	-315	-0-	400 1	11971 3	N		50			77
							55 9							
04		11970 X	11668	-0-	-302	-0-	381 1	11229 3	N		53			130
							58 9							
05		12400 X	11747	-0-	-653	-0-	388 1	11352 3	N		6			136
							7 9							
06		12030 X	11232	-0-	-798	-0-	364 1	10849 3	N		17			153
							19 9							
07		12431 X	11551	-0-	-880	-0-	374 1	11157 3	N		18			171
							20 9							
CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495														
02		9408 X	8414	-0-	-994	-0-	271 1	8114 3	N		26	7 1		19
							29 9							
03		10416 X	9067	-0-	-1349	-0-	291 1	8720 3	N		51			70
							56 9							
04		10020 X	9336	-0-	-684	-0-	305 1	8965 3	N		60			130
							66 9							
05		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	321 1	9372 3	N		9			139
							10 9							
06		9030 X	8783	-0-	-247	-0-	285 1	8483 3	N		14			153
							15 9							
07		9610 X	8780	-0-	-830	-0-	284 1	8470 3	N		24			177
							26 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
W.D. JOHNSON "A"		WELL #:	38	RRCID ->	253900	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7817 - 11230
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	13216 X	13188	-0-	-28	-0-	426 1	12760 3	N	2		29
03	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	474 1	14172 3	N	4		33
04	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	472 1	13872 3	N	-0-		33
05	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	484 1	14141 3	N	-0-		33
06	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	468 1	13909 3	N	-0-		33
*07	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	485 1	14416 3	N	-0-		33

W. L. MACKEY GU 2		WELL #:	16	RRCID ->	253901	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	7099 - 11115
02	23688 X	21454	-0-	-2234	-0-	467 1	20892 3	Y	86	160 1	56
03	26040 X	23625	-0-	-2415	-0-	515 1	23018 3	Y	84		140
04	24360 X	21979	-0-	-2381	-0-	489 1	21440 3	Y	45	139 1	46
05	24768 X	24768	-0-	-0-	-0-	554 1	24149 3	Y	59		105
06	23848 X	23848	-0-	-0-	-0-	525 1	23280 3	Y	39		144
*07	24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	531 1	23571 3	Y	73	147 1	70

SOL CARPENTER HEIRS		WELL #:	10	RRCID ->	253903	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7988 - 10620
02	11312 X	10141	-0-	-1171	-0-	328 1	9813 3	N	-0-		-0-
03	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	409 1	12198 3	N	-0-		-0-
04	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	433 1	12734 3	N	-0-		-0-
05	12524 X	12252	-0-	-272	-0-	406 1	11846 3	N	-0-		-0-
06	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	401 1	11913 3	N	-0-		-0-
*07	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	415 1	12334 3	N	-0-		-0-

TULLIE TIMM		WELL #:	11	RRCID ->	253904	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	7516 - 9780
02	15428 X	12419	-0-	-3009	-0-	401 1	12018 3	Y	-0-		10
03	15965 X	13312	-0-	-2653	-0-	431 1	12881 3	Y	-0-		10
04	14730 X	12805	-0-	-1925	-0-	421 1	12384 3	Y	-0-		10
05	14880 X	13112	-0-	-1768	-0-	435 1	12677 3	Y	-0-		10
06	13200 X	12618	-0-	-582	-0-	411 1	12207 3	Y	-0-		10
07	13640 X	12581	-0-	-1059	-0-	409 1	12172 3	Y	-0-		10

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	253912	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7678 - 9890
02	9576 X	7567	-0-	-2009	-0-	245 1	7322 3	N	-0-		-0-
03	10323 X	8424	-0-	-1899	-0-	273 1	8151 3	N	-0-		-0-
04	9300 X	8016	-0-	-1284	-0-	264 1	7752 3	N	-0-		-0-
05	9300 X	8647	-0-	-653	-0-	287 1	8360 3	N	-0-		-0-
06	8910 X	8476	-0-	-434	-0-	276 1	8200 3	N	-0-		-0-
*07	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	297 1	8825 3	N	-0-		-0-

VEALE RANCH		WELL #:	27	RRCID ->	253951	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6854 - 10908
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010												TOTAL DEPTH	6610	PERF. 6874	- 10250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		4312 X	3798	-0-	-514	-0-		83	1	3715	3	Y	-0-			35	
03		4774 X	4082	-0-	-692	-0-		89	1	3993	3	Y	-0-			35	
04		4620 X	3924	-0-	-696	-0-		87	1	3837	3	Y	-0-			35	
05		4464 X	4178	-0-	-286	-0-		92	1	4017	3	Y	63	53	1	45	
								69	9								
06		4080 X	3356	-0-	-724	-0-		74	1	3282	3	Y	-0-	45	1	-0-	
07		4216 X	1170	-0-	-3046	-0-		25	1	1145	3	Y	-0-			-0-	

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010												TOTAL DEPTH	7192	PERF. 8495	- 11142		
02		9800 X	7943	-0-	-1857	-0-		138	1	7805	2	N	-0-			-0-	
03		10385 X	8265	-0-	-2120	-0-		145	1	8120	2	N	-0-			-0-	
04		9540 X	7895	-0-	-1645	-0-		137	1	7758	2	N	-0-			-0-	
05		9362 X	8213	-0-	-1149	-0-		149	1	8064	2	N	-0-			-0-	
06		8790 X	7742	-0-	-1048	-0-		161	1	7581	2	N	-0-			-0-	
07		8804 X	8248	-0-	-556	-0-		182	1	8066	2	N	-0-			-0-	

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009												TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7490	- 10640		
02		12947 X	12947	-0-	-0-	-0-		282	1	12665	3	N	-0-			-0-	
03		15146 X	15146	-0-	-0-	-0-		331	1	14815	3	N	-0-			-0-	
04		14850 X	14850	-0-	-0-	-0-		487	1	14363	3	N	-0-			-0-	
05		14718 X	14718	-0-	-0-	-0-		486	1	14232	3	N	-0-			-0-	
06		14670 X	14423	-0-	-247	-0-		468	1	13955	3	N	-0-			-0-	
07		15345 X	13948	-0-	-1397	-0-		452	1	13496	3	N	-0-			-0-	

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009												TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7900	- 10680		
02		12320 X	6883	-0-	-5437	-0-		150	1	6733	3	N	-0-			-0-	
03		13640 X	6742	-0-	-6898	-0-		147	1	6595	3	N	-0-			-0-	
04		11970 X	8501	-0-	-3469	-0-		279	1	8222	3	N	-0-			-0-	
05		10447 X	9954	-0-	-493	-0-		329	1	9625	3	N	-0-			-0-	
06		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-		279	1	8305	3	N	-0-			-0-	
07		8773 X	7958	-0-	-815	-0-		258	1	7700	3	N	-0-			-0-	

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009												TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7400	- 10702		
02		2268 X	973	-0-	-1295	-0-		971	1	2	9	N	2			115	
03		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-		1070	1	12	3	N	5			120	
								6	9								
04		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		1101	1	1505	3	N	17			137	
								19	9								
05		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-		1133	1	1398	3	N	5			142	
								6	9								
06		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-		1090	1	1183	3	N	3	132	1	13	
								3	9								
07		2728 X	2191	-0-	-537	-0-		1121	1	1070	3	N	-0-			13	

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009												TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7358	- 12235		
02		13776 X	11546	-0-	-2230	-0-		201	1	11345	2	N	-0-			-0-	
03		13888 X	12489	-0-	-1399	-0-		219	1	12270	2	N	-0-			-0-	
04		12690 X	12205	-0-	-485	-0-		212	1	11993	2	N	-0-			-0-	
05		13113 X	12352	-0-	-761	-0-		224	1	12128	2	N	-0-			-0-	
06		12540 X	11572	-0-	-968	-0-		241	1	11331	2	N	-0-			-0-	
07		12772 X	11744	-0-	-1028	-0-		260	1	11484	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
GARRETT, RALPH		WELL #:		3	RRCID ->	253986	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8300 - 12047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9772 X	8962	-0-	-810	-0-	156 1	8806 2	N	-0-			-0-
03		10695 X	9777	-0-	-918	-0-	172 1	9605 2	N	-0-			-0-
04		10110 X	9658	-0-	-452	-0-	168 1	9490 2	N	-0-			-0-
05		10354 X	9892	-0-	-462	-0-	180 1	9712 2	N	-0-			-0-
06		9960 X	9481	-0-	-479	-0-	197 1	9284 2	N	-0-			-0-
07		9982 X	9650	-0-	-332	-0-	213 1	9437 2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON		WELL #:		14	RRCID ->	253987	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7246	PERF.	7309 - 10280	
02		14336 X	13084	-0-	-1252	-0-	331 1	12753 2	N	-0-			-0-
03		15252 X	14249	-0-	-1003	-0-	358 1	13891 2	N	-0-			-0-
04		14880 X	13220	-0-	-1660	-0-	328 1	12892 2	N	-0-			-0-
05		15376 X	13438	-0-	-1938	-0-	318 1	13120 2	N	-0-			-0-
06		14880 X	12621	-0-	-2259	-0-	315 1	12306 2	N	-0-			-0-
07		14477 X	13530	-0-	-947	-0-	344 1	13186 2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON		WELL #:		16	RRCID ->	253988	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7394 - 10035	
02		12236 X	11581	-0-	-655	-0-	293 1	11288 2	N	-0-			-0-
03		13175 X	12135	-0-	-1040	-0-	305 1	11830 2	N	-0-			-0-
04		12660 X	11726	-0-	-934	-0-	291 1	11435 2	N	-0-			-0-
05		13082 X	11923	-0-	-1159	-0-	282 1	11641 2	N	-0-			-0-
06		12420 X	11248	-0-	-1172	-0-	280 1	10968 2	N	-0-			-0-
07		12834 X	11698	-0-	-1136	-0-	297 1	11401 2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	254020	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7437 - 10700	
02		11480 X	4098	-0-	-7382	-0-	860 1	3238 2	N	-0-			-0-
03		9052 X	8243	-0-	-809	-0-	1057 1	7186 2	N	-0-			-0-
04		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	1059 1	7443 2	N	-0-			-0-
05		7440 X	7026	-0-	-414	-0-	1107 1	5919 2	N	-0-			-0-
06		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	872 1	7121 2	N	-0-			-0-
07		8773 X	7648	-0-	-1125	-0-	889 1	6759 2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA)		WELL #:		2	RRCID ->	254021	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7445 - 10700	
02		19320 X	17676	-0-	-1644	-0-	447 1	17229 2	N	-0-			-0-
03		21390 X	16817	-0-	-4573	-0-	422 1	16395 2	N	-0-			-0-
04		19740 X	12734	-0-	-7006	-0-	316 1	12418 2	N	-0-			-0-
05		20398 X	18467	-0-	-1931	-0-	437 1	18030 2	N	-0-			-0-
06		19740 X	19347	-0-	-393	-0-	482 1	18865 2	N	-0-			-0-
*07		20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	512 1	19611 2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	254123	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7918	PERF.	8109 - 10847	
02		12964 X	11241	-0-	-1723	-0-	195 1	11046 2	N	-0-			-0-
03		14167 X	13425	-0-	-742	-0-	236 1	13189 2	N	-0-			-0-
04		13530 X	13181	-0-	-349	-0-	229 1	12952 2	N	-0-			-0-
05		13609 X	13455	-0-	-154	-0-	244 1	13211 2	N	-0-			-0-
06		12990 X	12632	-0-	-358	-0-	263 1	12369 2	N	-0-			-0-
07		13609 X	12830	-0-	-779	-0-	284 1	12546 2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	254124	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7620 - 10339	
02		7644 X	7377	-0-	-267	-0-	128 1	7249 2	N	-0-			-0-
03		8463 X	7727	-0-	-736	-0-	136 1	7591 2	N	-0-			-0-
04		7860 X	7851	-0-	-9	-0-	137 1	7714 2	N	-0-			-0-
05		8153 X	7729	-0-	-424	-0-	140 1	7589 2	N	-0-			-0-
06		7890 X	7222	-0-	-668	-0-	150 1	7072 2	N	-0-			-0-
07		8153 X	7441	-0-	-712	-0-	164 1	7277 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		23850 X	23850	-0-	-0-	-0-	602 1	23248 2	N	-0-				-0-
03		23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	602 1	23387 2	N	-0-				-0-
04		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	617 1	24254 2	N	-0-				-0-
05		27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	657 1	27103 2	N	-0-				-0-
06		24858 X	24858	-0-	-0-	-0-	620 1	24238 2	N	-0-				-0-
*07		26768 X	26768	-0-	-0-	-0-	681 1	26087 2	N	-0-				-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550														
02		23492 X	21177	-0-	-2315	-0-	535 1	20642 2	N	-0-				-0-
03		25110 X	21745	-0-	-3365	-0-	546 1	21199 2	N	-0-				-0-
04		24240 X	19820	-0-	-4420	-0-	492 1	19328 2	N	-0-				-0-
05		24552 X	23055	-0-	-1497	-0-	545 1	22510 2	N	-0-				-0-
06		23760 X	20309	-0-	-3451	-0-	506 1	19803 2	N	-0-				-0-
07		23436 X	19040	-0-	-4396	-0-	726 1	18314 2	N	-0-				-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270														
02		17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	575 1	17233 3	N	15				104
03		19313 X	18779	-0-	-534	-0-	604 1	18087 3	N	80	147	1		37
04		18690 X	18416	-0-	-274	-0-	605 1	17811 3	N	-0-				37
05		19313 X	18743	-0-	-570	-0-	619 1	18124 3	N	-0-				37
06		18690 X	17199	-0-	-1491	-0-	559 1	16640 3	N	-0-				37
07		19313 X	15736	-0-	-3577	-0-	510 1	15225 3	N	1				38

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860														
02		T. A.	3815	-0-	3815	12777	877 1	2932 3	Y	5				142
03		T. A.	4234	-0-	4234	17011	1007 1	3224 3	Y	3				145
*04		21444 X	4433	-0-	-17011	-0-	987 1	3424 3	Y	20				165
05		4619 X	4185	-0-	-434	-0-	1007 1	3155 3	Y	21				187
06		4470 X	4002	-0-	-468	-0-	970 1	2988 3	Y	40				227
07		4588 X	3894	-0-	-694	-0-	972 1	2922 3	Y	-0-				227

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722														
02		17948 X	16199	-0-	-1749	-0-	281 1	15918 2	N	-0-				-0-
03		19871 X	17710	-0-	-2161	-0-	311 1	17399 2	N	-0-				-0-
04		19230 X	17179	-0-	-2051	-0-	299 1	16880 2	N	-0-				-0-
05		19375 X	17116	-0-	-2259	-0-	311 1	16805 2	N	-0-				-0-
06		18300 X	15965	-0-	-2335	-0-	332 1	15633 2	N	-0-				-0-
07		17949 X	15787	-0-	-2162	-0-	349 1	15438 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	108	1	6097	2	N	-0-			-0-
03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	115	1	6450	2	N	-0-			-0-
04	6150 X	5913	-0-	-237	-0-	103	1	5810	2	N	-0-			-0-
05	6355 X	6152	-0-	-203	-0-	112	1	6040	2	N	-0-			-0-
06	6150 X	5853	-0-	-297	-0-	122	1	5731	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	6276	-0-	-79	-0-	139	1	6137	2	N	-0-			-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

02	20076 X	18006	-0-	-2070	-0-	582	1	17424	3	N	-0-			38
03	22010 X	19953	-0-	-2057	-0-	645	1	19301	3	N	6			44
04	21000 X	19476	-0-	-1524	-0-	636	1	18763	3	N	70			114
05	21111 X	19773	-0-	-1338	-0-	652	1	19059	3	N	56	129	1	41
06	19620 X	19033	-0-	-587	-0-	619	1	18414	3	N	-0-			41
07	20088 X	19748	-0-	-340	-0-	641	1	19107	3	N	-0-			41

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

02	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	379	1	11337	3	N	-0-			-0-
03	11470 X	10626	-0-	-844	-0-	344	1	10282	3	N	-0-			-0-
04	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	405	1	11891	3	N	-0-			-0-
05	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	428	1	12473	3	N	-0-			-0-
06	11100 X	10875	-0-	-225	-0-	354	1	10521	3	N	-0-			-0-
07	11470 X	11462	-0-	-8	-0-	372	1	11090	3	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

02	4172 X	893	-0-	-3279	-0-	812	1	81	3	N	-0-			-0-
03	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	1081	1	8112	3	N	-0-			-0-
04	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	978	1	4912	3	N	118			118
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	937	1	1675	3	N	24	142	1	-0-
06	4470 X	1098	-0-	-3372	-0-	875	1	198	3	N	23			23
07	4619 X	1145	-0-	-3474	-0-	904	1	240	3	N	1			24

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

02	20244 X	18281	-0-	-1963	-0-	591	1	17686	3	Y	4			20
03	22413 X	21335	-0-	-1078	-0-	690	1	20645	3	Y	-0-			20
04	20460 X	19445	-0-	-1015	-0-	639	1	18806	3	Y	-0-			20
*05	20522 X	18410	-0-	-2112	-0-	606	1	17727	3	Y	70			90
06	20730 X	17618	-0-	-3112	-0-	573	1	17031	3	Y	13			103
07	21421 X	18653	-0-	-2768	-0-	605	1	18037	3	Y	10			113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15596 X	14914	-0-	-682	-0-	481	1	14399	3	Y	31			172
03	16802 X	16127	-0-	-675	-0-	34	9	521	1	Y	23	160	1	35
04	16290 X	15299	-0-	-991	-0-	25	9	502	1	Y	-0-			35
05	16833 X	15092	-0-	-1741	-0-	499	1	14565	3	Y	25			60
06	16290 X	14481	-0-	-1809	-0-	28	9	471	1	Y	-0-			60
07	16523 X	14693	-0-	-1830	-0-	477	1	14216	3	Y	-0-			60

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251														
02	6048 X	1833	-0-	-4215	-0-	59	1	1774	3	N	-0-			-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-
04	6360 X	4391	-0-	-1969	-0-	145	1	4246	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
06	3150 X	1474	-0-	-1676	-0-	48	1	1426	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	998	-0-	-3528	-0-	33	1	965	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277														
02	4256 X	3807	-0-	-449	-0-	938	1	2821	3	Y	44			57
03	4712 X	4602	-0-	-110	-0-	48	9	1055	1	Y	65	86	1	36
04	4560 X	3827	-0-	-733	-0-	72	9	995	1	Y	56			92
05	4402 X	3914	-0-	-488	-0-	62	9	1027	1	Y	69	40	1	121
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	76	9	969	1	Y	52	31	1	142
*07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	57	9	1050	1	Y	5	146	1	1
						6	9							

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575														
02	9408 X	8344	-0-	-1064	-0-	182	1	8162	3	N	-0-			-0-
03	10416 X	9243	-0-	-1173	-0-	202	1	9041	3	N	-0-			-0-
04	9600 X	9584	-0-	-16	-0-	314	1	9270	3	N	-0-			-0-
05	9920 X	9691	-0-	-229	-0-	321	1	9370	3	N	-0-			-0-
06	9150 X	7828	-0-	-1322	-0-	255	1	7573	3	N	-0-			-0-
*07	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	336	1	10032	3	N	-0-			-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200														
02	T. A.	2656	-0-	2656	6724	58	1	2597	3	N	1			45
03	T. A.	3823	-0-	3823	10547	1	9	83	1	N	2			47
04	14529 X	3982	-0-	-10547	-0-	2	9	536	1	N	3			50
05	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	3	9	531	1	N	9			59
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	10	9	565	1	Y	1	32	1	28
*07	4123 X	2193	-0-	-1930	-0-	1	9	464	1	Y	1	1	1	28
						1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	5091	-0-	5091	7692	876 1	4115 3	N	91		126
03	15125 X	7433	-0-	-7692	-0-	1025 1	6254 3	N	140	179 1	87
04	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	1049 1	7855 3	N	119	179 1	27
05	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	1025 1	8256 3	N	120		147
06	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	1046 1	7805 3	N	86	175 1	58
*07	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	1091 1	8514 3	N	102		160

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422											
02	5964 X	2518	-0-	-3446	-0-	55 1	2463 3	N	-0-		-0-
03	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	164 1	7352 3	N	54		54
04	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	146 1	6401 3	N	50		104
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	127 1	5526 3	N	40		144
06	6390 X	5213	-0-	-1177	-0-	114 1	5065 3	N	31	162 1	13
07	6603 X	2382	-0-	-4221	-0-	53 1	2328 3	N	1		14

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835											
02	16492 X	14750	-0-	-1742	-0-	475 1	14230 3	Y	41	95 1	69
03	18042 X	16282	-0-	-1760	-0-	526 1	15756 3	Y	-0-		69
04	16680 X	15078	-0-	-1602	-0-	495 1	14572 3	Y	10		79
05	16833 X	15529	-0-	-1304	-0-	513 1	15002 3	Y	13		92
06	15390 X	14723	-0-	-667	-0-	478 1	14213 3	Y	29	40 1	81
07	15903 X	14672	-0-	-1231	-0-	476 1	14196 3	Y	-0-		81

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516											
02	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	172 1	9733 2	N	-0-		-0-
03	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	187 1	10470 2	N	-0-		-0-
04	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	183 1	10329 2	N	-0-		-0-
05	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	192 1	10360 2	N	-0-		-0-
06	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	220 1	10380 2	N	-0-		-0-
*07	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	216 1	9540 2	N	-0-		-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735											
02	12320 X	11782	-0-	-538	-0-	383 1	11399 3	N	-0-		-0-
03	13640 X	13556	-0-	-84	-0-	440 1	13116 3	N	-0-		-0-
04	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	436 1	12798 3	N	-0-		-0-
05	13516 X	12679	-0-	-837	-0-	421 1	12258 3	N	-0-		-0-
06	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	486 1	14388 3	N	-0-		-0-
*07	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	482 1	14286 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DALY, JACK "A"		WELL #:		1	RRCID -> 255226		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6779	- 9630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3192 X	104	-0-	-3088	-0-	3 1	101 3	Y	-0-			17
03		3534 X	84	-0-	-3450	-0-	2 1	82 3	Y	-0-			17
04		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	145 1	4274 3	Y	-0-			17
05		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	148 1	4331 3	Y	-0-			17
06		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	117 1	3464 3	Y	69	74 1		12
*07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	98 1	2929 3	Y	23	3 1		32
							25 9						

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA)		WELL #:		1	RRCID -> 255309		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8500	- 11712	
02		18284 X	16875	-0-	-1409	-0-	370 1	16505 3	N	-0-			-0-
03		19995 X	17981	-0-	-2014	-0-	395 1	17586 3	N	-0-			-0-
04		18930 X	17916	-0-	-1014	-0-	401 1	17515 3	N	-0-			-0-
05		19282 X	18462	-0-	-820	-0-	416 1	18046 3	N	-0-			-0-
06		18510 X	17741	-0-	-769	-0-	393 1	17348 3	N	-0-			-0-
07		18693 X	18172	-0-	-521	-0-	403 1	17769 3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		44	RRCID -> 255310		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8971	- 11477	
02		13356 X	12396	-0-	-960	-0-	272 1	12124 3	N	-0-			-0-
03		14260 X	13251	-0-	-1009	-0-	291 1	12960 3	N	-0-			-0-
04		13230 X	12659	-0-	-571	-0-	284 1	12375 3	N	-0-			-0-
*05		13733 X	12905	-0-	-828	-0-	290 1	12615 3	N	-0-			-0-
06		13290 X	12375	-0-	-915	-0-	274 1	12101 3	N	-0-			-0-
07		13733 X	13528	-0-	-205	-0-	300 1	13228 3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:		30	RRCID -> 255341		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH	8414	PERF. 8500	- 11868	
02		16184 X	14950	-0-	-1234	-0-	328 1	14622 3	N	-0-			-0-
03		17825 X	16561	-0-	-1264	-0-	364 1	16197 3	N	-0-			-0-
04		17160 X	16051	-0-	-1109	-0-	359 1	15692 3	N	-0-			-0-
05		17205 X	16176	-0-	-1029	-0-	365 1	15811 3	N	-0-			-0-
06		16050 X	15554	-0-	-496	-0-	345 1	15209 3	N	-0-			-0-
07		16554 X	15495	-0-	-1059	-0-	343 1	15152 3	N	-0-			-0-

BOWLES, D. T. GU "A"		WELL #:		10	RRCID -> 255343		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH	6759	PERF. 6874	- 9765	
02		10332 X	9500	-0-	-832	-0-	201 1	9025 3	N	249	174 1		88
							274 9						
03		11160 X	10567	-0-	-593	-0-	333 1	9952 3	N	256	155 1		189
							282 9						
04		10800 X	10042	-0-	-758	-0-	321 1	9475 3	N	224	338 1		75
							246 9						
05		11098 X	10733	-0-	-365	-0-	347 1	10153 3	N	212	165 1		122
							233 9						
06		10740 X	10500	-0-	-240	-0-	333 1	9892 3	N	250	185 1		187
							275 9						
*07		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	346 1	10311 3	N	228	320 1		95
							251 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
VITTIOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9100 X	9052	-0-	-48	-0-	292 1	8752 3	Y	7		57
03	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	413 1	12345 3	Y	-0-		57
04	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	412 1	12116 3	Y	28		85
05	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	418 1	12225 3	Y	16	63 1	38
06	12360 X	11631	-0-	-729	-0-	378 1	11246 3	Y	6	6 1	38
07	12958 X	11425	-0-	-1533	-0-	371 1	11051 3	Y	3		41

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398											
02	12712 X	12173	-0-	-539	-0-	267 1	11906 3	Y	-0-		-0-
03	13857 X	13202	-0-	-655	-0-	290 1	12912 3	Y	-0-		-0-
04	13350 X	12317	-0-	-1033	-0-	276 1	12041 3	Y	-0-		-0-
05	13795 X	12225	-0-	-1570	-0-	276 1	11949 3	Y	-0-		-0-
06	11730 X	11488	-0-	-242	-0-	255 1	11233 3	Y	-0-		-0-
07	12121 X	11631	-0-	-490	-0-	258 1	11373 3	Y	-0-		-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825											
02	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	399 1	11894 3	N	-0-		-0-
03	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	452 1	13450 3	N	-0-		-0-
04	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	442 1	12974 3	N	-0-		-0-
05	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	438 1	12743 3	N	-0-		-0-
06	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	401 1	11854 3	N	-0-		-0-
*07	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	437 1	12956 3	N	-0-		-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030											
02	13020 X	10849	-0-	-2171	-0-	351 1	10498 3	N	-0-		-0-
03	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	461 1	13759 3	N	-0-		-0-
04	13140 X	11290	-0-	-1850	-0-	372 1	10918 3	N	-0-		-0-
05	15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	350 1	15198 3	N	-0-		-0-
06	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	357 1	15742 3	N	-0-		-0-
*07	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	532 1	15776 3	N	-0-		-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366											
02	18340 X	17553	-0-	-787	-0-	385 1	17168 3	N	-0-		-0-
03	20305 X	18943	-0-	-1362	-0-	416 1	18527 3	N	-0-		-0-
04	19650 X	18631	-0-	-1019	-0-	417 1	18214 3	N	-0-		-0-
05	19685 X	19193	-0-	-492	-0-	432 1	18761 3	N	-0-		-0-
06	19050 X	17970	-0-	-1080	-0-	398 1	17572 3	N	-0-		-0-
07	19437 X	18790	-0-	-647	-0-	416 1	18374 3	N	-0-		-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900											
02	2800 N	4104	-0-	1304	1304	89 1	4015 3	Y	-0-		-0-
03	2817 N	1513	-0-	-1304	-0-	33 1	1480 3	Y	-0-		-0-
04	960 N	906	-0-	-54	-0-	20 1	886 3	Y	-0-		-0-
05	1147 X	931	-0-	-216	-0-	31 1	900 3	Y	-0-		-0-
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	29 1	860 3	Y	-0-		-0-
*07	910 X	910	-0-	-0-	-0-	29 1	881 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011												TOTAL DEPTH	9064	PERF.	9398 - 11032		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	100	1	4448	3	N	-0-					82
03		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	116	1	5133	3	N	-0-					82
04		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	116	1	5101	3	N	54					136
*05		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	125	1	5421	3	N	8	101	1			43
*06		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	109	1	4837	3	N	-0-					65
*07		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	112	1	4965	3	N	23					88
							25	9									
DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010												TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8086 - 10400		
02		8904 X	6824	-0-	-2080	-0-	150	1	6674	3	N	-0-					-0-
03		9858 X	5912	-0-	-3946	-0-	192	1	5720	3	N	-0-					-0-
04		9540 X	5588	-0-	-3952	-0-	184	1	5404	3	N	-0-					-0-
05		9858 X	6802	-0-	-3056	-0-	225	1	6577	3	N	-0-					-0-
06		8220 X	6217	-0-	-2003	-0-	202	1	6015	3	N	-0-					-0-
*07		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	184	1	8148	3	N	-0-					-0-
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010												TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8147 - 12580		
02		20916 X	19467	-0-	-1449	-0-	427	1	19040	3	N	-0-					-0-
03		23157 X	20901	-0-	-2256	-0-	460	1	20441	3	N	-0-					-0-
04		22410 X	17256	-0-	-5154	-0-	569	1	16687	3	N	-0-					-0-
05		22599 X	21242	-0-	-1357	-0-	479	1	20763	3	N	-0-					-0-
06		22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	503	1	22224	3	N	-0-					-0-
*07		21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	481	1	21209	3	N	-0-					-0-
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010												TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7334 - 10755		
02		5516 X	3069	-0-	-2447	-0-	353	1	2716	3	N	-0-					-0-
03		6107 X	631	-0-	-5476	-0-	219	1	412	3	N	-0-					-0-
04		5910 X	4586	-0-	-1324	-0-	536	1	4050	3	N	-0-					-0-
05		5518 X	3090	-0-	-2428	-0-	516	1	2574	3	N	-0-					-0-
06		5340 X	3923	-0-	-1417	-0-	545	1	3378	3	N	-0-					-0-
*07		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	630	1	4732	3	N	-0-					-0-
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010												TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7972 - 12600		
02		18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	411	1	18281	3	N	-0-					-0-
03		20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	659	1	19645	3	N	-0-					-0-
04		21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	721	1	21132	3	N	-0-					-0-
05		21757 X	21757	-0-	-0-	-0-	722	1	21035	3	N	-0-					-0-
06		21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	704	1	20855	3	N	-0-					-0-
*07		19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	643	1	19085	3	N	-0-					-0-
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010												TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7394 - 10855		
02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	612	1	2904	3	N	-0-					-0-
03		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	790	1	3451	3	N	-0-					-0-
04		3540 X	1993	-0-	-1547	-0-	490	1	1503	3	N	-0-					-0-
05		3813 X	3562	-0-	-251	-0-	603	1	2959	3	N	-0-					-0-
06		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	596	1	3805	3	N	-0-					-0-
07		3813 X	3339	-0-	-474	-0-	551	1	2788	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	440 1	13115 3	N		-0-			-0-
03		15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	499 1	14895 3	N		-0-			-0-
04		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	330 1	14441 3	N		-0-			-0-
05		13733 X	13205	-0-	-528	-0-	298 1	12907 3	N		-0-			-0-
06		13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	296 1	13042 3	N		-0-			-0-
07		13733 X	11770	-0-	-1963	-0-	384 1	11386 3	N		-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249														
02		12572 X	11941	-0-	-631	-0-	452 1	11489 2	N		-0-			-0-
03		13671 X	12510	-0-	-1161	-0-	471 1	12039 2	N		-0-			-0-
04		13440 X	12801	-0-	-639	-0-	476 1	12325 2	N		-0-			-0-
05		13888 X	13097	-0-	-791	-0-	464 1	12633 2	N		-0-			-0-
06		13440 X	11627	-0-	-1813	-0-	290 1	11337 2	N		-0-			-0-
07		13237 X	12254	-0-	-983	-0-	467 1	11787 2	N		-0-			-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700														
02		13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	301 1	13409 3	N		-0-			-0-
03		15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	512 1	15262 3	N		-0-			-0-
04		13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	448 1	13138 3	N		-0-			-0-
05		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	462 1	13459 3	N		-0-			-0-
06		14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	470 1	13959 3	N		-0-			-0-
*07		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	443 1	13180 3	N		-0-			-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450														
*11		12060 X	9044	-0-	-3016	-0-	288 1	8645 3	N		101	172 1		-0-
							111 9							
12		12400 X	11660	-0-	-740	-0-	372 1	11170 3	N		107			107
							118 9							
01		12400 X	10052	-0-	-2348	-0-	323 1	9633 3	N		87	135 1		59
							96 9							
02		11172 X	8006	-0-	-3166	-0-	255 1	7624 3	N		115			174
							127 9							
03		11687 X	10155	-0-	-1532	-0-	325 1	9716 3	N		104			278
							114 9							
04		11280 X	9911	-0-	-1369	-0-	322 1	9498 3	N		83	186 1		175
							91 9							
*05		11656 X	10355	-0-	-1301	-0-	340 1	9934 3	N		74			249
							81 9							
*06		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	319 1	9513 3	N		66	150 1		165
							73 9							
07		10230 X	10144	-0-	-86	-0-	328 1	9792 3	N		22			187
							24 9							

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240														
02		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	363 1	10869 3	Y		122	188 1		66
							134 9							
03		12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	393 1	11779 3	Y		215	160 1		121
							237 9							
04		12000 X	11976	-0-	-24	-0-	385 1	11348 3	Y		221			342
							243 9							
05		12400 X	11936	-0-	-464	-0-	389 1	11407 3	Y		127	180 1		289
							140 9							
06		12150 X	11509	-0-	-641	-0-	368 1	10967 3	Y		158	172 1		275
							174 9							
07		12555 X	11342	-0-	-1213	-0-	362 1	10808 3	Y		156	147 1		284
							172 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		12208 X	11345	-0-	-863	-0-	430 1	10915 2	N		-0-	-0-
03		13485 X	12816	-0-	-669	-0-	482 1	12334 2	N		-0-	-0-
04		12810 X	11833	-0-	-977	-0-	440 1	11393 2	N		-0-	-0-
05		13237 X	12509	-0-	-728	-0-	444 1	12065 2	N		-0-	-0-
06		12810 X	10523	-0-	-2287	-0-	262 1	10261 2	N		-0-	-0-
07		12803 X	12527	-0-	-276	-0-	478 1	12049 2	N		-0-	-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888												
02		16352 X	9949	-0-	-6403	-0-	322 1	9627 3	N		-0-	-0-
03		18104 X	13301	-0-	-4803	-0-	432 1	12869 3	N		-0-	-0-
04		16050 X	13794	-0-	-2256	-0-	455 1	13339 3	N		-0-	-0-
05		15686 X	14114	-0-	-1572	-0-	318 1	13796 3	N		-0-	-0-
06		13500 X	13045	-0-	-455	-0-	289 1	12756 3	N		-0-	-0-
*07		15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	494 1	14667 3	N		-0-	-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933												
02		21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	1255 1	19787 3	N		-0-	-0-
03		22044 X	22044	-0-	-0-	-0-	1364 1	20680 3	N		-0-	-0-
04		22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	1351 1	21026 3	N		-0-	-0-
05		20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	1348 1	19484 3	N		-0-	-0-
06		13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	1147 1	12192 3	N		-0-	-0-
*07		19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	1301 1	17758 3	N		-0-	-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600												
02		16809 X	16809	-0-	-0-	-0-	544 1	16265 3	Y		-0-	-0-
03		18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	603 1	17987 3	Y		-0-	-0-
04		17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	586 1	17221 3	Y		-0-	-0-
05		18290 X	17804	-0-	-486	-0-	590 1	17214 3	Y		-0-	-0-
06		17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	572 1	16981 3	Y		-0-	-0-
07		17918 X	17279	-0-	-639	-0-	562 1	16717 3	Y		-0-	-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425												
02		15176 X	13912	-0-	-1264	-0-	449 1	13448 3	Y	14	21 1	59
							15 9					
03		16802 X	16098	-0-	-704	-0-	521 1	15569 3	Y	7	1 1	65
							8 9					
04		16260 X	15220	-0-	-1040	-0-	498 1	14667 3	Y	50		115
							55 9					
05		16244 X	14434	-0-	-1810	-0-	478 1	13954 3	Y	2		117
							2 9					
06		15720 X	14279	-0-	-1441	-0-	464 1	13815 3	Y	-0-	44 1	73
07		16089 X	14247	-0-	-1842	-0-	463 1	13784 3	Y	-0-		73

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253												
02		13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	427 1	12747 3	N		-0-	-0-
03		13764 X	13056	-0-	-708	-0-	424 1	12632 3	N		-0-	-0-
04		15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	505 1	14841 3	N		-0-	-0-
05		15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	499 1	14527 3	N		-0-	-0-
06		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	469 1	13893 3	N		-0-	-0-
*07		14515 X	14515	-0-	-0-	-0-	473 1	14042 3	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3500 X	2296	-0-	-1204	-0-	74	1	2216	3	N	5		10
						6	9						
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	152	1	4553	3	N	55		65
						61	9						
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	145	1	4256	3	N	52	87 1	30
						57	9						
05	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	182	1	5318	3	N	39		69
						43	9						
06	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	223	1	6641	3	N	48		117
						53	9						
*07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	230	1	6839	3	N	42		159
						46	9						

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

02	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	457	1	13708	3	Y	4		31
						4	9						
03	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	541	1	16185	3	Y	7		38
						8	9						
04	15744 X	15744	-0-	-0-	-0-	516	1	15194	3	Y	31		69
						34	9						
05	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	518	1	15141	3	Y	7	63 1	13
						8	9						
06	16200 X	14995	-0-	-1205	-0-	487	1	14495	3	Y	12	6 1	19
						13	9						
07	16740 X	15470	-0-	-1270	-0-	502	1	14947	3	Y	19		38
						21	9						

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

02	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	214	1	12090	2	N	-0-		-0-
03	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	243	1	13573	2	N	-0-		-0-
04	13470 X	13122	-0-	-348	-0-	228	1	12894	2	N	-0-		-0-
05	13919 X	13607	-0-	-312	-0-	247	1	13360	2	N	-0-		-0-
06	13470 X	12621	-0-	-849	-0-	262	1	12359	2	N	-0-		-0-
07	13826 X	12886	-0-	-940	-0-	285	1	12601	2	N	-0-		-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

02	8764 X	7824	-0-	-940	-0-	251	1	7543	3	N	27		43
						30	9						
03	9672 X	8681	-0-	-991	-0-	281	1	8392	3	N	7		50
						8	9						
04	9120 X	8352	-0-	-768	-0-	273	1	8058	3	N	19		69
						21	9						
05	9269 X	8654	-0-	-615	-0-	285	1	8329	3	N	36	92 1	13
						40	9						
06	8610 X	8026	-0-	-584	-0-	261	1	7755	3	N	9		22
						10	9						
07	8680 X	8279	-0-	-401	-0-	268	1	8011	3	N	-0-		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010												TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8856 - 12390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	304 1	13583 3	Y	-0-			-0-	
03		15004 X	14213	-0-	-791	-0-	312 1	13901 3	Y	-0-			-0-	
04		14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	332 1	14497 3	Y	29	29 1		-0-	
							32 9							
05		15190 X	15006	-0-	-184	-0-	337 1	14665 3	Y	4	4 1		-0-	
							4 9							
06		14370 X	13968	-0-	-402	-0-	308 1	13660 3	Y	-0-			-0-	
*07		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	331 1	14620 3	Y	-0-			-0-	
BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010												TOTAL DEPTH	7945	PERF. 8155 - 11127
02		12264 X	10481	-0-	-1783	-0-	182 1	10299 2	N	-0-			-0-	
03		12679 X	11172	-0-	-1507	-0-	196 1	10976 2	N	-0-			-0-	
04		12240 X	10588	-0-	-1652	-0-	184 1	10404 2	N	-0-			-0-	
05		12369 X	10543	-0-	-1826	-0-	191 1	10352 2	N	-0-			-0-	
06		11430 X	9851	-0-	-1579	-0-	205 1	9646 2	N	-0-			-0-	
07		11594 X	10103	-0-	-1491	-0-	223 1	9880 2	N	-0-			-0-	
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010												TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7807 - 10660
02		14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	536 1	13623 2	N	-0-			-0-	
03		15407 X	13174	-0-	-2233	-0-	496 1	12678 2	N	-0-			-0-	
04		14880 X	12802	-0-	-2078	-0-	476 1	12326 2	N	-0-			-0-	
05		15407 X	12289	-0-	-3118	-0-	436 1	11853 2	N	-0-			-0-	
06		14910 X	12053	-0-	-2857	-0-	451 1	11602 2	N	-0-			-0-	
07		15407 X	12305	-0-	-3102	-0-	469 1	11836 2	N	-0-			-0-	
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010												TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7522 - 10060
02		15428 X	14867	-0-	-561	-0-	563 1	14304 2	N	-0-			-0-	
03		16988 X	16562	-0-	-426	-0-	623 1	15939 2	N	-0-			-0-	
04		16440 X	16350	-0-	-90	-0-	608 1	15742 2	N	-0-			-0-	
05		17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	609 1	16567 2	N	-0-			-0-	
06		16601 X	16601	-0-	-0-	-0-	621 1	15980 2	N	-0-			-0-	
*07		16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	646 1	16296 2	N	-0-			-0-	
WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010												TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6911 - 10465
02		16800 X	15675	-0-	-1125	-0-	502 1	15019 3	N	140			183	
							154 9							
03		18228 X	17420	-0-	-808	-0-	558 1	16674 3	N	171	137 1		217	
							188 9							
04		17610 X	16846	-0-	-764	-0-	549 1	16176 3	N	110	188 1		139	
							121 9							
05		17794 X	17143	-0-	-651	-0-	564 1	16480 3	N	90	159 1		70	
							99 9							
06		16860 X	16280	-0-	-580	-0-	525 1	15657 3	N	89			159	
							98 9							
07		17422 X	17133	-0-	-289	-0-	553 1	16491 3	N	81	164 1		76	
							89 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5796 X	5713	-0-	-83	-0-	125 1	5588 3	Y	-0-				57
03	6355 X	6168	-0-	-187	-0-	135 1	6011 3	Y	20				77
04	6150 X	5954	-0-	-196	-0-	22 9	5810 3	Y	10	70	1		17
05	6355 X	6089	-0-	-266	-0-	133 1	5942 3	Y	9	9	1		17
06	6060 X	5526	-0-	-534	-0-	11 9	5402 3	Y	1	1	1		17
07	6262 X	5895	-0-	-367	-0-	137 1	5765 3	Y	-0-				17
						10 9							
						123 1							
						1 9							
						130 1							
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702													
02	14084 X	12732	-0-	-1352	-0-	221 1	12511 2	N	-0-				-0-
03	15469 X	13727	-0-	-1742	-0-	241 1	13486 2	N	-0-				-0-
04	14550 X	13144	-0-	-1406	-0-	229 1	12915 2	N	-0-				-0-
05	14384 X	13245	-0-	-1139	-0-	240 1	13005 2	N	-0-				-0-
06	13680 X	12302	-0-	-1378	-0-	256 1	12046 2	N	-0-				-0-
07	14105 X	12564	-0-	-1541	-0-	278 1	12286 2	N	-0-				-0-
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996													
02	13188 X	12728	-0-	-460	-0-	221 1	12507 2	N	-0-				-0-
03	14601 X	13884	-0-	-717	-0-	244 1	13640 2	N	-0-				-0-
04	14130 X	13193	-0-	-937	-0-	230 1	12963 2	N	-0-				-0-
05	14508 X	13567	-0-	-941	-0-	246 1	13321 2	N	-0-				-0-
06	13800 X	12451	-0-	-1349	-0-	259 1	12192 2	N	-0-				-0-
07	14105 X	13067	-0-	-1038	-0-	289 1	12778 2	N	-0-				-0-
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768													
02	10752 X	10041	-0-	-711	-0-	325 1	9703 3	Y	12	56	1		13
03	11842 X	11023	-0-	-819	-0-	13 9	10658 3	Y	8	2	1		19
04	11430 X	10494	-0-	-936	-0-	356 1	10127 3	Y	21				40
05	11811 X	10621	-0-	-1190	-0-	9 9	10251 3	Y	17				57
06	10590 X	10123	-0-	-467	-0-	344 1	9780 3	Y	13				70
07	10943 X	10342	-0-	-601	-0-	23 9	10003 3	Y	3				73
						351 1							
						19 9							
						329 1							
						14 9							
						336 1							
						3 9							
JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352													
02	13664 X	12836	-0-	-828	-0-	280 1	12514 3	N	38				133
03	15097 X	13829	-0-	-1268	-0-	42 9	13457 3	N	64	193	1		4
*04	14280 X	13785	-0-	-495	-0-	302 1	13377 3	N	94				98
*05	14601 X	13675	-0-	-926	-0-	70 9	13319 3	N	45	84	1		59
*06	14130 X	13866	-0-	-264	-0-	305 1	13560 3	N	-0-				87
07	14198 X	14098	-0-	-100	-0-	103 9	13710 3	N	72				159
						306 1							
						50 9							
						309 1							
						79 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	144 1	8169 2	N	-0-		-0-
03		9176 X	8867	-0-	-309	-0-	156 1	8711 2	N	-0-		-0-
04		8880 X	8472	-0-	-408	-0-	147 1	8325 2	N	-0-		-0-
05		9207 X	8513	-0-	-694	-0-	155 1	8358 2	N	-0-		-0-
06		8910 X	8183	-0-	-727	-0-	170 1	8013 2	N	-0-		-0-
07		9207 X	8484	-0-	-723	-0-	188 1	8296 2	N	-0-		-0-
LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704												
02		2800 X	2787	-0-	-13	-0-	14 1	2773 3	N	-0-		34
03		3100 X	2898	-0-	-202	-0-	20 1	2878 3	N	-0-		34
04		3000 X	2408	-0-	-592	-0-	12 1	2396 3	N	-0-		34
05		3100 X	2809	-0-	-291	-0-	12 1	2797 3	N	-0-		34
06		3000 X	2706	-0-	-294	-0-	12 1	2694 3	N	-0-		34
07		3100 X	2619	-0-	-481	-0-	12 1	2607 3	N	-0-		34
WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850												
02		1176 X	758	-0-	-418	-0-	16 1	739 3	N	3		117
03		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	457 1	4859 3	N	54		171
04		12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	1244 1	11013 3	N	63 192 1		42
05		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	1120 1	9963 3	N	51		93
06		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	1204 1	9959 3	N	43 95 1		41
*07		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	1273 1	11152 3	N	46		87
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354												
02		8288 X	4471	-0-	-3817	-0-	1015 1	3456 2	N	-0-		-0-
03		9114 X	1570	-0-	-7544	-0-	1095 1	475 2	N	-0-		-0-
04		8130 X	7498	-0-	-632	-0-	1157 1	6341 2	N	-0-		-0-
05		8029 X	7085	-0-	-944	-0-	1175 1	5910 2	N	-0-		-0-
06		7770 X	5495	-0-	-2275	-0-	852 1	4643 2	N	-0-		-0-
07		7750 X	6766	-0-	-984	-0-	1115 1	5651 2	N	-0-		-0-
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211												
02		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	186 1	10507 2	N	-0-		-0-
03		10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	188 1	10530 2	N	-0-		-0-
04		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	187 1	10545 2	N	-0-		-0-
05		10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	191 1	10359 2	N	-0-		-0-
06		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	200 1	9416 2	N	-0-		-0-
*07		8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	196 1	8694 2	N	-0-		-0-
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404												
02		19544 X	18028	-0-	-1516	-0-	897 1	17131 2	N	-0-		-0-
03		21638 X	16760	-0-	-4878	-0-	808 1	15952 2	N	-0-		-0-
04		21000 X	14559	-0-	-6441	-0-	740 1	13819 2	N	-0-		-0-
05		21700 X	13102	-0-	-8598	-0-	669 1	12433 2	N	-0-		-0-
06		21000 X	13759	-0-	-7241	-0-	983 1	12776 2	N	-0-		-0-
07		19964 X	18200	-0-	-1764	-0-	1008 1	17192 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
02		11704 X	11537	-0-	-167	-0-	200	1	11337	2	N	-0-
03		12958 X	12656	-0-	-302	-0-	222	1	12434	2	N	-0-
04		12540 X	12370	-0-	-170	-0-	215	1	12155	2	N	-0-
05		12834 X	12266	-0-	-568	-0-	223	1	12043	2	N	-0-
06		12360 X	11563	-0-	-797	-0-	240	1	11323	2	N	-0-
07		12772 X	11533	-0-	-1239	-0-	255	1	11278	2	N	-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073													
02		8792 X	8414	-0-	-378	-0-	272	1	8133	3	Y	8	41
03		11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	362	1	10816	3	Y	3	44
04		10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	342	1	10083	3	Y	13	57
05		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	339	1	9887	3	Y	6	63
06		10830 X	9956	-0-	-874	-0-	323	1	9601	3	Y	29	92
07		11191 X	10386	-0-	-805	-0-	337	1	10036	3	Y	12	104

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966													
02		3528 X	3452	-0-	-76	-0-	172	1	3280	2	N	-0-	-0-
03		3906 X	3819	-0-	-87	-0-	189	1	3630	2	N	-0-	-0-
04		3720 X	3636	-0-	-84	-0-	183	1	3453	2	N	-0-	-0-
05		3813 X	3752	-0-	-61	-0-	185	1	3567	2	N	-0-	-0-
06		3690 X	3553	-0-	-137	-0-	184	1	3369	2	N	-0-	-0-
*07		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	210	1	3737	2	N	-0-	-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604													
02		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	876	1	1923	3	N	20	113
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	960	1	1827	3	N	37	150
04		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	1049	1	5257	3	N	56	181 1 25
05		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	1135	1	6903	3	N	55	80
06		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	1037	1	4965	3	N	30	110
*07		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	1037	1	4123	3	N	31	59 1 82

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420													
02		17612 X	13920	-0-	-3692	-0-	352	1	13568	2	N	-0-	-0-
03		17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	447	1	17373	2	N	-0-	-0-
04		20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	507	1	19917	2	N	-0-	-0-
05		20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	483	1	19929	2	N	-0-	-0-
06		18441 X	18441	-0-	-0-	-0-	460	1	17981	2	N	-0-	-0-
07		21111 X	19582	-0-	-1529	-0-	498	1	19084	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	325	1	18389	2	N	-0-			-0-
03	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	357	1	19961	2	N	-0-			-0-
04	16680 X	11277	-0-	-5403	-0-	344	1	10933	2	N	-0-			-0-
05	17236 X	9036	-0-	-8200	-0-	646	1	8390	2	N	-0-			-0-
06	16680 X	12829	-0-	-3851	-0-	267	1	12562	2	N	-0-			-0-
07	17236 X	14884	-0-	-2352	-0-	329	1	14555	2	N	-0-			-0-
MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054														
02	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	509	1	15245	3	N	73			173
03	16926 X	16795	-0-	-131	-0-	540	1	16185	3	N	64	168	1	69
04	16410 X	15335	-0-	-1075	-0-	500	1	14749	3	N	78			147
05	16957 X	15596	-0-	-1361	-0-	513	1	15032	3	N	46			193
06	16410 X	14909	-0-	-1501	-0-	483	1	14365	3	N	55	176	1	72
07	16957 X	15426	-0-	-1531	-0-	498	1	14877	3	N	46	72	1	46
LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250														
02	16800 X	14693	-0-	-2107	-0-	557	1	14136	2	N	-0-			-0-
03	18259 X	15993	-0-	-2266	-0-	602	1	15391	2	N	-0-			-0-
04	16410 X	15430	-0-	-980	-0-	574	1	14856	2	N	-0-			-0-
05	16554 X	15933	-0-	-621	-0-	565	1	15368	2	N	-0-			-0-
06	16020 X	15238	-0-	-782	-0-	570	1	14668	2	N	-0-			-0-
07	16275 X	15610	-0-	-665	-0-	595	1	15015	2	N	-0-			-0-
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298														
02	7420 X	5298	-0-	-2122	-0-	92	1	5206	2	N	-0-			-0-
03	8215 X	5743	-0-	-2472	-0-	101	1	5642	2	N	-0-			-0-
04	7950 X	5979	-0-	-1971	-0-	104	1	5875	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	6217	-0-	-1657	-0-	113	1	6104	2	N	-0-			-0-
06	7620 X	5712	-0-	-1908	-0-	119	1	5593	2	N	-0-			-0-
07	6169 X	5595	-0-	-574	-0-	124	1	5471	2	N	-0-			-0-
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465														
02	9856 X	9183	-0-	-673	-0-	196	1	8780	3	N	188			213
03	10602 X	10207	-0-	-395	-0-	321	1	9611	3	N	250	187	1	276
04	10260 X	9618	-0-	-642	-0-	208	1	9159	3	N	228	183	1	321
05	10354 X	9615	-0-	-739	-0-	313	1	9147	3	N	141	168	1	294
06	9870 X	9416	-0-	-454	-0-	301	1	8951	3	N	149	169	1	274
07	10199 X	9672	-0-	-527	-0-	308	1	9206	3	N	144	169	1	249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9156 X	6725	-0-	-2431	-0-	940 1	5762 3	N	21		190	
03	10137 X	8549	-0-	-1588	-0-	23 9 1066 1	7461 3	N	20	185 1	25	
04	9570 X	8232	-0-	-1338	-0-	22 9 1111 1	7104 3	N	15		40	
*05	9889 X	8501	-0-	-1388	-0-	17 9 1150 1	7323 3	N	25		65	
*06	9570 X	6954	-0-	-2616	-0-	28 9 1068 1	5886 3	Y	-0-	58 1	7	
*07	8556 X	7228	-0-	-1328	-0-	3 9 1105 1	6120 3	Y	3	3 1	7	

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053												
02	9548 X	8743	-0-	-805	-0-	283 1	8449 3	Y	10		73	
03	10447 X	8025	-0-	-2422	-0-	11 9 258 1	7715 3	Y	47	47 1	73	
04	10110 X	8299	-0-	-1811	-0-	52 9 272 1	8023 3	Y	4	1 1	76	
05	10447 X	8310	-0-	-2137	-0-	4 9 275 1	8033 3	Y	2		78	
06	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	2 9 246 1	7315 3	Y	4		82	
*07	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	4 9 249 1	7433 3	Y	-0-		82	

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303												
02	8932 X	6276	-0-	-2656	-0-	1019 1	5257 3	N	-0-		13	
03	9889 X	8932	-0-	-957	-0-	1052 1	7661 3	N	199	192 1	20	
04	9570 X	9528	-0-	-42	-0-	219 9 1125 1	8403 3	N	-0-		20	
05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	1141 1	8394 3	N	75		95	
06	8640 X	8617	-0-	-23	-0-	83 9 1076 1	7429 3	N	102	185 1	12	
07	9858 X	8188	-0-	-1670	-0-	112 9 964 1	7224 3	N	-0-		12	

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404												
02	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	933 1	5415 3	N	59	163 1	23	
03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	65 9 1019 1	5383 3	N	-0-		23	
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	159 1	4674 3	N	-0-		23	
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	88 1	3800 3	N	-0-		23	
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	158 1	4711 3	N	61		84	
*07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	67 9 184 1	5496 3	N	20		104	

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100												
02	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	380 1	14670 2	N	-0-		-0-	
03	16362 X	16362	-0-	-0-	-0-	411 1	15951 2	N	-0-		-0-	
04	15690 X	15260	-0-	-430	-0-	379 1	14881 2	N	-0-		-0-	
05	16213 X	15301	-0-	-912	-0-	362 1	14939 2	N	-0-		-0-	
06	15690 X	14560	-0-	-1130	-0-	363 1	14197 2	N	-0-		-0-	
07	16213 X	15885	-0-	-328	-0-	404 1	15481 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	211	1	9478	3	N	67			191
						74	9							
03	9300 X	8710	-0-	-590	-0-	281	1	8382	3	N	43	142	1	92
						47	9							
04	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	300	1	8847	3	N	43			135
						47	9							
05	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	399	1	11679	3	N	32			167
						35	9							
06	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	351	1	10435	3	N	50			217
						55	9							
*07	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	353	1	10519	3	N	40	152	1	105
						44	9							
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460														
02	19180 X	18765	-0-	-415	-0-	711	1	18054	2	N	-0-			-0-
03	21235 X	20419	-0-	-816	-0-	769	1	19650	2	N	-0-			-0-
04	20520 X	19384	-0-	-1136	-0-	721	1	18663	2	N	-0-			-0-
05	20770 X	19502	-0-	-1268	-0-	692	1	18810	2	N	-0-			-0-
06	20100 X	19430	-0-	-670	-0-	726	1	18704	2	N	-0-			-0-
07	20770 X	19936	-0-	-834	-0-	760	1	19176	2	N	-0-			-0-
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290														
02	12964 X	11806	-0-	-1158	-0-	383	1	11423	3	N	-0-			-0-
03	14322 X	13068	-0-	-1254	-0-	424	1	12644	3	N	-0-			-0-
04	13560 X	11721	-0-	-1839	-0-	263	1	11458	3	N	-0-			-0-
05	13299 X	11129	-0-	-2170	-0-	251	1	10878	3	N	-0-			-0-
06	12660 X	11326	-0-	-1334	-0-	251	1	11075	3	N	-0-			-0-
*07	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	430	1	12765	3	N	-0-			-0-
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630														
02	5516 X	4985	-0-	-531	-0-	109	1	4876	3	N	-0-			-0-
03	6107 X	5782	-0-	-325	-0-	126	1	5656	3	N	-0-			-0-
04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	134	1	5903	3	N	-0-			-0-
05	5828 X	5779	-0-	-49	-0-	130	1	5649	3	N	-0-			-0-
06	5640 X	5458	-0-	-182	-0-	120	1	5338	3	N	-0-			-0-
*07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	142	1	6319	3	N	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700														
02	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	274	1	10581	2	N	-0-			-0-
03	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	299	1	11594	2	N	-0-			-0-
04	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	283	1	11119	2	N	-0-			-0-
05	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	273	1	11267	2	N	-0-			-0-
06	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	247	1	9658	2	N	-0-			-0-
*07	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	290	1	11130	2	N	-0-			-0-
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254														
02	7252 X	6247	-0-	-1005	-0-	136	1	6111	3	N	-0-			-0-
03	8029 X	6818	-0-	-1211	-0-	149	1	6669	3	N	-0-			-0-
04	7590 X	5697	-0-	-1893	-0-	127	1	5570	3	N	-0-			-0-
05	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	172	1	7504	3	N	-0-			-0-
06	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	154	1	6878	3	N	-0-			-0-
07	6913 X	5504	-0-	-1409	-0-	122	1	5382	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
MANNING-WEST		WELL #:	2	RRCID ->	256341	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6710 - 10877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 3	N	-0-		-0-
03		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 3	N	-0-		-0-
04		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552 3	N	-0-		-0-
05		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 3	N	-0-		-0-
06		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	6373 3	N	-0-		-0-
*07		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 3	N	-0-		-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	256368	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8009 - 11305
02		12376 X	11736	-0-	-640	-0-	258 1	11478 3	N	-0-	-0-
03		13609 X	12628	-0-	-981	-0-	277 1	12351 3	N	-0-	-0-
04		13170 X	12714	-0-	-456	-0-	285 1	12429 3	N	-0-	-0-
05		13485 X	12679	-0-	-806	-0-	286 1	12393 3	N	-0-	-0-
06		12570 X	11706	-0-	-864	-0-	260 1	11446 3	N	-0-	-0-
07		13113 X	11768	-0-	-1345	-0-	261 1	11507 3	N	-0-	-0-

JACKSON, W. G.		WELL #:	3	RRCID ->	256372	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7959 - 10488
02		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	172 1	9711 2	N	-0-	-0-
03		9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	173 1	9692 2	N	-0-	-0-
04		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	159 1	8971 2	N	-0-	-0-
05		9207 X	8841	-0-	-366	-0-	160 1	8681 2	N	-0-	-0-
06		8910 X	8116	-0-	-794	-0-	169 1	7947 2	N	-0-	-0-
07		9207 X	7723	-0-	-1484	-0-	171 1	7552 2	N	-0-	-0-

BJORK, ANN		WELL #:	1	RRCID ->	256394	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	7428	PERF.	7641 - 10322
02		15904 X	14003	-0-	-1901	-0-	243 1	13760 2	N	-0-	-0-
03		17608 X	15633	-0-	-1975	-0-	274 1	15359 2	N	-0-	-0-
04		16410 X	14871	-0-	-1539	-0-	259 1	14612 2	N	-0-	-0-
05		16306 X	15020	-0-	-1286	-0-	273 1	14747 2	N	-0-	-0-
06		15690 X	14365	-0-	-1325	-0-	299 1	14066 2	N	-0-	-0-
*07		17889 X	17889	-0-	-0-	-0-	395 1	17494 2	N	-0-	-0-

BOYD, BILLY		WELL #:	4	RRCID ->	256396	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8344 - 11382
02		15792 X	13660	-0-	-2132	-0-	237 1	13423 2	N	-0-	-0-
03		16461 X	15064	-0-	-1397	-0-	264 1	14800 2	N	-0-	-0-
04		15930 X	14183	-0-	-1747	-0-	247 1	13936 2	N	-0-	-0-
05		16430 X	13875	-0-	-2555	-0-	252 1	13623 2	N	-0-	-0-
06		14640 X	13189	-0-	-1451	-0-	274 1	12915 2	N	-0-	-0-
07		15128 X	13194	-0-	-1934	-0-	292 1	12902 2	N	-0-	-0-

PITTARD - CARPENTER (SA)		WELL #:	2	RRCID ->	256416	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7758 - 9991
02		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	342 1	10198 3	N	-0-	-0-
03		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	375 1	11195 3	N	-0-	-0-
04		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	346 1	10180 3	N	-0-	-0-
05		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	367 1	10694 3	N	-0-	-0-
06		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	340 1	10085 3	N	-0-	-0-
*07		10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	338 1	10041 3	N	-0-	-0-

CARPENTER - PITTARD (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	256418	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7680 - 11504
02		18172 X	16979	-0-	-1193	-0-	550 1	16429 3	N	-0-	-0-
03		16430 X	14169	-0-	-2261	-0-	460 1	13709 3	N	-0-	-0-
04		18180 X	12933	-0-	-5247	-0-	426 1	12507 3	N	-0-	-0-
05		18786 X	15042	-0-	-3744	-0-	500 1	14542 3	N	-0-	-0-
06		18180 X	17699	-0-	-481	-0-	577 1	17122 3	N	-0-	-0-
07		18786 X	17779	-0-	-1007	-0-	580 1	17199 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		20916 X	18272	-0-	-2644	-0-		400	1	17872	3	N	-0-
03		23157 X	22363	-0-	-794	-0-		491	1	21872	3	N	-0-
04		23085 X	23085	-0-	-0-	-0-		761	1	22324	3	N	-0-
05		23327 X	23327	-0-	-0-	-0-		774	1	22553	3	N	-0-
06		24928 X	24928	-0-	-0-	-0-		813	1	24115	3	N	-0-
07		23157 X	21575	-0-	-1582	-0-		703	1	20872	3	N	-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563													
02		7280 X	6697	-0-	-583	-0-		116	1	6581	2	N	-0-
03		8060 X	7345	-0-	-715	-0-		129	1	7216	2	N	-0-
04		7800 X	7011	-0-	-789	-0-		122	1	6889	2	N	-0-
05		7998 X	7203	-0-	-795	-0-		131	1	7072	2	N	-0-
06		7350 X	6821	-0-	-529	-0-		142	1	6679	2	N	-0-
07		7409 X	6912	-0-	-497	-0-		153	1	6759	2	N	-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101													
02		19472 X	19472	-0-	-0-	-0-		427	1	19045	3	N	-0-
03		21326 X	21326	-0-	-0-	-0-		469	1	20857	3	N	-0-
04		20554 X	20554	-0-	-0-	-0-		678	1	19876	3	N	-0-
05		20584 X	20458	-0-	-126	-0-		679	1	19779	3	N	-0-
06		21325 X	21325	-0-	-0-	-0-		696	1	20629	3	N	-0-
07		20584 X	20201	-0-	-383	-0-		658	1	19543	3	N	-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402													
02		13660 X	13660	-0-	-0-	-0-		443	1	13217	3	N	-0-
03		14844 X	14844	-0-	-0-	-0-		482	1	14362	3	N	-0-
04		14496 X	14496	-0-	-0-	-0-		477	1	14019	3	N	-0-
05		14415 X	14415	-0-	-0-	-0-		479	1	13936	3	N	-0-
06		13813 X	13813	-0-	-0-	-0-		451	1	13362	3	N	-0-
*07		13966 X	13966	-0-	-0-	-0-		455	1	13511	3	N	-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677													
02		9268 X	8255	-0-	-1013	-0-		143	1	8112	2	N	-0-
03		9796 X	8998	-0-	-798	-0-		158	1	8840	2	N	-0-
04		9450 X	8795	-0-	-655	-0-		153	1	8642	2	N	-0-
05		9765 X	8784	-0-	-981	-0-		159	1	8625	2	N	-0-
06		8910 X	8339	-0-	-571	-0-		173	1	8166	2	N	-0-
07		9145 X	8439	-0-	-706	-0-		187	1	8252	2	N	-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382													
02		8372 X	7841	-0-	-531	-0-		136	1	7705	2	N	-0-
03		9269 X	8611	-0-	-658	-0-		151	1	8460	2	N	-0-
04		8970 X	8235	-0-	-735	-0-		143	1	8092	2	N	-0-
05		9269 X	8302	-0-	-967	-0-		151	1	8151	2	N	-0-
06		8850 X	8018	-0-	-832	-0-		167	1	7851	2	N	-0-
07		8680 X	7838	-0-	-842	-0-		173	1	7665	2	N	-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450													
02		17724 X	16979	-0-	-745	-0-		643	1	16336	2	N	-0-
03		19282 X	18083	-0-	-1199	-0-		454	1	17629	2	N	-0-
04		18240 X	17691	-0-	-549	-0-		439	1	17252	2	N	-0-
05		18786 X	18212	-0-	-574	-0-		431	1	17781	2	N	-0-
06		18180 X	17490	-0-	-690	-0-		436	1	17054	2	N	-0-
07		18786 X	18147	-0-	-639	-0-		461	1	17686	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		12236 X	9838	-0-	-2398	-0-		171	1	9667	2	-0-
03		12989 X	10999	-0-	-1990	-0-		193	1	10806	2	-0-
04		12570 X	10222	-0-	-2348	-0-		178	1	10044	2	-0-
05		12679 X	10288	-0-	-2391	-0-		187	1	10101	2	-0-
06		11100 X	9401	-0-	-1699	-0-		195	1	9206	2	-0-
07		11005 X	9480	-0-	-1525	-0-		210	1	9270	2	-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938												
02		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-		251	1	14204	2	-0-
03		16210 X	16210	-0-	-0-	-0-		285	1	15925	2	-0-
04		15002 X	15002	-0-	-0-	-0-		261	1	14741	2	-0-
05		14880 X	14807	-0-	-73	-0-		269	1	14538	2	-0-
06		14400 X	13988	-0-	-412	-0-		291	1	13697	2	-0-
07		14880 X	14203	-0-	-677	-0-		314	1	13889	2	-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060												
02		13384 X	12853	-0-	-531	-0-		1200	1	11610	3	39
								43	9			184
03		14818 X	12487	-0-	-2331	-0-		1272	1	11167	3	44
								48	9			
04		14340 X	12754	-0-	-1586	-0-		1259	1	11458	3	34
								37	9			
05		14229 X	14009	-0-	-220	-0-		1332	1	12643	3	31
								34	9			
06		13770 X	12650	-0-	-1120	-0-		1253	1	11397	3	-0-
								1274	1	11202	3	34
07		14229 X	12513	-0-	-1716	-0-		37	9			128
												1
												13
												47

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139												
02		6300 X	5885	-0-	-415	-0-		187	1	5632	3	60
								66	9			
03		6975 X	6387	-0-	-588	-0-		203	1	6079	3	95
								105	9			
04		6750 X	6028	-0-	-722	-0-		195	1	5754	3	72
								79	9			159
05		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-		243	1	7125	3	16
								18	9			
06		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-		211	1	6282	3	55
								61	9			
07		6510 X	6330	-0-	-180	-0-		204	1	6096	3	27
								30	9			

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500												
02		9240 X	8889	-0-	-351	-0-		960	1	7892	3	34
								37	9			
03		10230 X	9490	-0-	-740	-0-		1145	1	8308	3	34
								37	9			
04		10335 X	10335	-0-	-0-	-0-		1151	1	9156	3	25
								28	9			
05		10695 X	10695	-0-	-0-	-0-		1192	1	9496	3	6
								7	9			179
06		9510 X	9378	-0-	-132	-0-		1115	1	8250	3	12
								13	9			
07		10695 X	10168	-0-	-527	-0-		1168	1	8961	3	35
								39	9			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	144 1	8126 2	N		-0-	-0-
03		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	141 1	7878 2	N		-0-	-0-
04		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	126 1	7141 2	N		-0-	-0-
05		8587 X	6477	-0-	-2110	-0-	118 1	6359 2	N		-0-	-0-
06		8310 X	6405	-0-	-1905	-0-	133 1	6272 2	N		-0-	-0-
07		8587 X	6495	-0-	-2092	-0-	144 1	6351 2	N		-0-	-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304												
02		4200 X	589	-0-	-3611	-0-	572 1	17 9	N		15	17
03		2480 X	372	-0-	-2108	-0-	118 1	224 3	N		27	44
							30 9					
04		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	825 1	4235 3	N		1	45
							1 9					
05		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	876 1	4570 3	N		38	83
							42 9					
06		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	926 1	4457 3	N		68	64
							75 9				87 1	
07		5084 X	4574	-0-	-510	-0-	902 1	3647 3	N		23	87
							25 9					

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304												
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	647 1	17 9	N		15	69
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	94 1	136 3	N		7	76
							8 9					
*04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	979 1	25 3	N		4	80
							4 9					
*05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	904 1	20 3	N		-0-	80
*06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	840 1	70 3	Y		-0-	8
*07		1054 N	867	-0-	-187	-0-	860 1	4 3	Y		3	8
							3 9				3 1	

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900												
02		20916 X	20771	-0-	-145	-0-	456 1	20315 3	N		-0-	-0-
03		22754 X	22180	-0-	-574	-0-	488 1	21692 3	N		-0-	-0-
04		21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	483 1	21072 3	N		-0-	-0-
05		23002 X	20549	-0-	-2453	-0-	463 1	20086 3	N		-0-	-0-
06		22260 X	21126	-0-	-1134	-0-	468 1	20658 3	N		-0-	-0-
07		23002 X	21142	-0-	-1860	-0-	469 1	20673 3	N		-0-	-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110												
02		13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	287 1	12788 3	N		-0-	-0-
03		13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	303 1	13457 3	N		-0-	-0-
04		13140 X	13037	-0-	-103	-0-	292 1	12745 3	N		-0-	-0-
05		13578 X	13205	-0-	-373	-0-	298 1	12907 3	N		-0-	-0-
06		13140 X	12669	-0-	-471	-0-	280 1	12389 3	N		-0-	-0-
07		13578 X	11969	-0-	-1609	-0-	266 1	11703 3	N		-0-	-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922												
02		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	141 1	7981 2	N		-0-	-0-
03		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	151 1	8441 2	N		-0-	-0-
04		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	138 1	7773 2	N		-0-	-0-
05		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	141 1	7603 2	N		-0-	-0-
06		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	148 1	6980 2	N		-0-	-0-
07		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N		NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		10416 X	10030	-0-	-386	-0-	490	1	9540	2	N	-0-			-0-
03		11532 X	10920	-0-	-612	-0-	550	1	10370	2	N	-0-			-0-
04		11100 X	10385	-0-	-715	-0-	505	1	9880	2	N	-0-			-0-
05		11253 X	10594	-0-	-659	-0-	509	1	10085	2	N	-0-			-0-
06		10830 X	10097	-0-	-733	-0-	491	1	9606	2	N	-0-			-0-
07		11098 X	10336	-0-	-762	-0-	554	1	9782	2	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028															
02		4732 X	1730	-0-	-3002	-0-	703	1	1027	3	N	-0-			-0-
03		3472 X	2174	-0-	-1298	-0-	764	1	1410	3	N	-0-			-0-
04		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	796	1	1787	3	N	-0-			-0-
05		1922 X	1063	-0-	-859	-0-	710	1	353	3	N	-0-			-0-
06		2100 X	457	-0-	-1643	-0-	456	1	1	3	N	-0-			-0-
07		2666 X	295	-0-	-2371	-0-	294	1	1	3	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504															
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	809	1	12	9	N	11	61	1	60
03		558 N	315	-0-	-243	-0-	118	1	173	3	N	22			82
							24	9							
*04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	685	1	107	3	N	-0-			82
*05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	801	1	130	3	N	-0-			82
*06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	1	1	3	Y	-0-	74	1	8
*07		837 N	782	-0-	-55	-0-	778	1	1	3	Y	3	3	1	8
							3	9							

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850															
02		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1269	3	N	16			100
							18	9							
03		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	1136	1	2291	3	N	32			132
							35	9							
04		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	1225	1	5162	3	N	32			164
							35	9							
05		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	1192	1	4666	3	N	15			179
							17	9							
06		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	1164	1	3396	3	N	13	174	1	18
							14	9							
*07		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	1183	1	2912	3	N	-0-			18

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302															
02		22568 X	21234	-0-	-1334	-0-	369	1	20865	2	N	-0-			-0-
03		24738 X	23252	-0-	-1486	-0-	408	1	22844	2	N	-0-			-0-
04		23670 X	22343	-0-	-1327	-0-	389	1	21954	2	N	-0-			-0-
05		23994 X	22692	-0-	-1302	-0-	412	1	22280	2	N	-0-			-0-
06		22770 X	20361	-0-	-2409	-0-	423	1	19938	2	N	-0-			-0-
07		23498 X	21885	-0-	-1613	-0-	484	1	21401	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8540 X	7657	-0-	-883	-0-	168 1	7489 3	N	-0-			-0-
03		9455 X	8454	-0-	-1001	-0-	186 1	8268 3	N	-0-			-0-
04		9150 X	8422	-0-	-728	-0-	188 1	8234 3	N	-0-			-0-
05		8990 X	8805	-0-	-185	-0-	199 1	8606 3	N	-0-			-0-
06		8520 X	7873	-0-	-647	-0-	175 1	7698 3	N	-0-			-0-
07		8680 X	8613	-0-	-67	-0-	191 1	8422 3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110													
02		8988 X	8428	-0-	-560	-0-	185 1	8243 3	N	-0-			-0-
03		10261 X	9258	-0-	-1003	-0-	203 1	9055 3	N	-0-			-0-
04		9930 X	8914	-0-	-1016	-0-	200 1	8714 3	N	-0-			-0-
05		10261 X	8922	-0-	-1339	-0-	201 1	8721 3	N	-0-			-0-
06		9090 X	8183	-0-	-907	-0-	182 1	8001 3	N	-0-			-0-
07		9331 X	7314	-0-	-2017	-0-	162 1	7152 3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865													
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	1031 1	2346 2	N	-0-			-0-
03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	1156 1	2339 2	N	-0-			-0-
04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	1156 1	2533 2	N	-0-			-0-
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	1183 1	2621 2	N	-0-			-0-
06		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	1111 1	1913 2	N	-0-			-0-
*07		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	1104 1	2169 2	N	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540													
02		16128 X	15718	-0-	-410	-0-	397 1	15321 2	N	-0-			-0-
03		16058 X	12939	-0-	-3119	-0-	325 1	12614 2	N	-0-			-0-
04		15540 X	10495	-0-	-5045	-0-	260 1	10235 2	N	-0-			-0-
05		17391 X	10881	-0-	-6510	-0-	257 1	10624 2	N	-0-			-0-
06		16830 X	9975	-0-	-6855	-0-	249 1	9726 2	N	-0-			-0-
07		17391 X	9860	-0-	-7531	-0-	251 1	9609 2	N	-0-			-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601													
02		12264 X	11008	-0-	-1256	-0-	54 1	10843 3	N	101	193 1		130
							111 9						
03		13578 X	12281	-0-	-1297	-0-	85 1	12077 3	N	108	164 1		74
							119 9						
04		13140 X	12345	-0-	-795	-0-	63 1	12161 3	N	110			184
							121 9						
05		17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	79 1	1 2	N	193	183 1		194
							17447 3	212 9					
06		16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	75 1	1 2	N	114	178 1		130
							16505 3	125 9					
*07		16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	78 1	16551 3	N	107			237
							118 9						

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100													
02		19550 X	19550	-0-	-0-	-0-	429 1	19121 3	N	-0-			-0-
03		21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	474 1	21063 3	N	-0-			-0-
04		21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	471 1	20549 3	N	-0-			-0-
05		19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	441 1	19141 3	N	-0-			-0-
06		20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	462 1	20425 3	N	-0-			-0-
*07		21368 X	21368	-0-	-0-	-0-	474 1	20894 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
CZAJKOWSKI, BRUNO		WELL #:	7	RRCID ->	256840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	7485 - 11072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		10696 X	10153	-0-	-543	-0-	176 1	9977 2	N	-0-	-0-
03		11842 X	9832	-0-	-2010	-0-	173 1	9659 2	N	-0-	-0-
04		11460 X	11082	-0-	-378	-0-	193 1	10889 2	N	-0-	-0-
05		11842 X	11686	-0-	-156	-0-	212 1	11474 2	N	-0-	-0-
06		11460 X	10944	-0-	-516	-0-	227 1	10717 2	N	-0-	-0-
07		11439 X	10705	-0-	-734	-0-	237 1	10468 2	N	-0-	-0-

COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	43	RRCID ->	256842	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8531 - 11200
02		14168 X	11894	-0-	-2274	-0-	261 1	11633 3	N	-0-	-0-
03		15128 X	12251	-0-	-2877	-0-	269 1	11982 3	N	-0-	-0-
04		15660 X	11436	-0-	-4224	-0-	256 1	11180 3	N	-0-	-0-
05		16182 X	10965	-0-	-5217	-0-	247 1	10718 3	N	-0-	-0-
06		15660 X	11269	-0-	-4391	-0-	250 1	11019 3	N	-0-	-0-
07		13175 X	10781	-0-	-2394	-0-	239 1	10542 3	N	-0-	-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:	5H	RRCID ->	256851	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7806 - 11341
02		11732 X	10400	-0-	-1332	-0-	181 1	10219 2	N	-0-	-0-
03		12524 X	11178	-0-	-1346	-0-	196 1	10982 2	N	-0-	-0-
04		11970 X	10731	-0-	-1239	-0-	187 1	10544 2	N	-0-	-0-
05		11966 X	10754	-0-	-1212	-0-	195 1	10559 2	N	-0-	-0-
06		11340 X	10133	-0-	-1207	-0-	211 1	9922 2	N	-0-	-0-
07		11501 X	10153	-0-	-1348	-0-	224 1	9929 2	N	-0-	-0-

MCMAHON		WELL #:	8	RRCID ->	256868	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6675 - 8428
02		11368 X	10298	-0-	-1070	-0-	346 1	9952 3	N	-0-	-0-
03		12586 X	11716	-0-	-870	-0-	420 1	11296 3	N	-0-	-0-
04		12180 X	11237	-0-	-943	-0-	460 1	10777 3	N	-0-	-0-
05		12586 X	11261	-0-	-1325	-0-	413 1	1 2	N	-0-	-0-
							10847 3				
06		11910 X	10578	-0-	-1332	-0-	394 1	1 2	N	-0-	-0-
							10183 3				
07		11718 X	10946	-0-	-772	-0-	413 1	10533 3	N	-0-	-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:	6	RRCID ->	256874	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	7850 - 11647
02		9744 X	9170	-0-	-574	-0-	159 1	9011 2	N	-0-	-0-
03		10788 X	9561	-0-	-1227	-0-	168 1	9393 2	N	-0-	-0-
04		10440 X	9268	-0-	-1172	-0-	161 1	9107 2	N	-0-	-0-
05		10788 X	9391	-0-	-1397	-0-	170 1	9221 2	N	-0-	-0-
06		10440 X	8681	-0-	-1759	-0-	180 1	8501 2	N	-0-	-0-
07		10168 X	8721	-0-	-1447	-0-	193 1	8528 2	N	-0-	-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE		WELL #:	7	RRCID ->	256876	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7880 - 11102
02		8176 X	7844	-0-	-332	-0-	136 1	7708 2	N	-0-	-0-
03		9207 X	8258	-0-	-949	-0-	145 1	8113 2	N	-0-	-0-
04		8910 X	8072	-0-	-838	-0-	140 1	7932 2	N	-0-	-0-
05		9207 X	8636	-0-	-571	-0-	157 1	8479 2	N	-0-	-0-
06		8910 X	7766	-0-	-1144	-0-	161 1	7605 2	N	-0-	-0-
07		8680 X	8260	-0-	-420	-0-	183 1	8077 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		7392 X	6901	-0-	-491	-0-	-0-	943	1	5903	3	N	50	189	1	32
								55	9							
03		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	1	6461	3	N	47			79
								52	9							
04		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	1	6651	3	N	35			114
								39	9							
05		7626 X	6524	-0-	-1102	-0-	-0-	1025	1	5481	3	N	16			130
								18	9							
06		7380 X	7024	-0-	-356	-0-	-0-	1070	1	5940	3	N	13	126	1	17
								14	9							
07		8060 X	6222	-0-	-1838	-0-	-0-	1071	1	5137	3	N	13			30
								14	9							
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420																
02		10024 X	9451	-0-	-573	-0-	-0-	208	1	9243	3	N	-0-			-0-
03		11315 X	10639	-0-	-676	-0-	-0-	234	1	10405	3	N	-0-			-0-
04		10950 X	10331	-0-	-619	-0-	-0-	231	1	10100	3	N	-0-			-0-
05		11315 X	10471	-0-	-844	-0-	-0-	236	1	10235	3	N	-0-			-0-
06		10680 X	10182	-0-	-498	-0-	-0-	226	1	9956	3	N	-0-			-0-
07		10633 X	9921	-0-	-712	-0-	-0-	220	1	9701	3	N	-0-			-0-
LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372																
02		5320 X	3971	-0-	-1349	-0-	-0-	149	1	3822	2	N	-0-			-0-
03		5890 X	3708	-0-	-2182	-0-	-0-	144	1	3564	2	N	-0-			-0-
04		5370 X	3632	-0-	-1738	-0-	-0-	150	1	3482	2	N	-0-			-0-
05		5270 X	4276	-0-	-994	-0-	-0-	163	1	4113	2	N	-0-			-0-
06		4770 X	3289	-0-	-1481	-0-	-0-	122	1	3167	2	N	-0-			-0-
07		4402 X	3465	-0-	-937	-0-	-0-	154	1	3311	2	N	-0-			-0-
LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211																
02		11536 X	10799	-0-	-737	-0-	-0-	405	1	10394	2	N	-0-			-0-
03		12772 X	11691	-0-	-1081	-0-	-0-	455	1	11236	2	N	-0-			-0-
04		12240 X	10607	-0-	-1633	-0-	-0-	437	1	10170	2	N	-0-			-0-
05		12338 X	11115	-0-	-1223	-0-	-0-	423	1	10692	2	N	-0-			-0-
06		11580 X	10260	-0-	-1320	-0-	-0-	380	1	9880	2	N	-0-			-0-
07		11966 X	10899	-0-	-1067	-0-	-0-	484	1	10415	2	N	-0-			-0-
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904																
02		8988 X	8812	-0-	-176	-0-	-0-	192	1	8589	3	N	28	180	1	18
								31	9							
03		9951 X	8125	-0-	-1826	-0-	-0-	874	1	7211	3	N	36			54
								40	9							
04		9630 X	8841	-0-	-789	-0-	-0-	956	1	7838	3	N	43			97
								47	9							
05		9765 X	9437	-0-	-328	-0-	-0-	908	1	8499	3	N	27			124
								30	9							
06		9450 X	9418	-0-	-32	-0-	-0-	973	1	8412	3	N	30	139	1	15
								33	9							
07		9765 X	9489	-0-	-276	-0-	-0-	996	1	8452	3	N	37			52
								41	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		20160 X	19135	-0-	-1025	-0-	620	1	18515	3	N	-0-				-0-	
03		22320 X	21544	-0-	-776	-0-	699	1	20845	3	N	-0-				-0-	
04		21600 X	20648	-0-	-952	-0-	679	1	19969	3	N	-0-				-0-	
05		22320 X	21622	-0-	-698	-0-	718	1	20904	3	N	-0-				-0-	
06		20850 X	20034	-0-	-816	-0-	654	1	19380	3	N	-0-				-0-	
07		21545 X	20439	-0-	-1106	-0-	666	1	19773	3	N	-0-				-0-	

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900																	
02		20608 X	20101	-0-	-507	-0-	441	1	19660	3	N	-0-				-0-	
03		22816 X	22248	-0-	-568	-0-	489	1	21759	3	N	-0-				-0-	
04		22080 X	21228	-0-	-852	-0-	475	1	20753	3	N	-0-				-0-	
05		22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	510	1	22108	3	N	-0-				-0-	
06		22222 X	22222	-0-	-0-	-0-	492	1	21730	3	N	-0-				-0-	
07		22258 X	19399	-0-	-2859	-0-	430	1	18969	3	N	-0-				-0-	

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141																	
02		13944 X	13445	-0-	-499	-0-	234	1	13211	2	N	-0-				-0-	
03		15345 X	14570	-0-	-775	-0-	256	1	14314	2	N	-0-				-0-	
04		14730 X	13994	-0-	-736	-0-	243	1	13751	2	N	-0-				-0-	
05		14973 X	14219	-0-	-754	-0-	258	1	13961	2	N	-0-				-0-	
06		14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	303	1	14253	2	N	-0-				-0-	
*07		15957 X	15957	-0-	-0-	-0-	353	1	15604	2	N	-0-				-0-	

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110																	
02		16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	622	1	15804	2	N	-0-				-0-	
03		25177 X	25177	-0-	-0-	-0-	632	1	24545	2	N	-0-				-0-	
04		27217 X	27217	-0-	-0-	-0-	675	1	26542	2	N	-0-				-0-	
05		29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	701	1	28927	2	N	-0-				-0-	
06		25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	641	1	25052	2	N	-0-				-0-	
*07		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	653	1	25031	2	N	-0-				-0-	

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755																	
02		7560 X	6865	-0-	-695	-0-	148	1	6631	3	Y	78				163	
03		8122 X	7604	-0-	-518	-0-	244	1	7290	3	Y	64				227	
04		7800 X	7230	-0-	-570	-0-	235	1	6918	3	Y	70	141	1		156	
05		7843 X	7541	-0-	-302	-0-	247	1	7217	3	Y	70				226	
06		7350 X	7157	-0-	-193	-0-	229	1	6832	3	Y	87				313	
*07		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	246	1	7332	3	Y	74	162	1		225	

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300																	
02		19712 X	15381	-0-	-4331	-0-	582	1	14799	2	N	-0-				-0-	
03		21111 X	20839	-0-	-272	-0-	784	1	20055	2	N	-0-				-0-	
04		20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	752	1	19463	2	N	-0-				-0-	
05		20832 X	20349	-0-	-483	-0-	722	1	19627	2	N	-0-				-0-	
06		20160 X	19400	-0-	-760	-0-	725	1	18675	2	N	-0-				-0-	
07		20894 X	20501	-0-	-393	-0-	782	1	19719	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02		16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	617 1	15689 2	N	N	-0-	-0-
03		16895 X	16895	-0-	-0-	-0-	424 1	16471 2	N	N	-0-	-0-
04		16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	416 1	16347 2	N	N	-0-	-0-
05		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	396 1	16334 2	N	N	-0-	-0-
06		16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	410 1	16018 2	N	N	-0-	-0-
*07		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	433 1	16602 2	N	N	-0-	-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750												
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	8 1	373 3	Y	Y	-0-	-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	9 1	423 3	Y	Y	-0-	-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	14 1	399 3	Y	Y	-0-	-0-
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	14 1	407 3	Y	Y	-0-	-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	13 1	393 3	Y	Y	-0-	-0-
*07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	14 1	427 3	Y	Y	-0-	-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532												
02		6440 X	3761	-0-	-2679	-0-	271 1	3490 2	N	N	-0-	-0-
03		7130 X	5546	-0-	-1584	-0-	323 1	5223 2	N	N	-0-	-0-
04		6900 X	429	-0-	-6471	-0-	147 1	282 2	N	N	-0-	-0-
05		7037 X	10	-0-	-7027	-0-	10 2		N	N	-0-	-0-
06		5370 X	13	-0-	-5357	-0-	13 2		N	N	-0-	-0-
07		5549 X	17	-0-	-5532	-0-	17 2		N	N	-0-	-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790												
02		9800 X	5659	-0-	-4141	-0-	183 1	5476 3	N	N	-0-	-0-
03		10850 X	10827	-0-	-23	-0-	350 1	10477 3	N	N	-0-	-0-
04		9690 X	8919	-0-	-771	-0-	293 1	8626 3	N	N	-0-	-0-
05		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	311 1	9087 3	N	N	-0-	-0-
06		10470 X	9033	-0-	-1437	-0-	294 1	8739 3	N	N	-0-	-0-
07		10819 X	9345	-0-	-1474	-0-	303 1	9042 3	N	N	-0-	-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115												
02		13132 X	11138	-0-	-1994	-0-	245 1	10893 3	N	N	-0-	-0-
03		15624 X	14107	-0-	-1517	-0-	310 1	13797 3	N	N	-0-	-0-
04		15120 X	13432	-0-	-1688	-0-	301 1	13131 3	N	N	-0-	-0-
05		15624 X	13748	-0-	-1876	-0-	310 1	13438 3	N	N	-0-	-0-
06		14190 X	13468	-0-	-722	-0-	298 1	13170 3	N	N	-0-	-0-
07		14105 X	10642	-0-	-3463	-0-	236 1	10406 3	N	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FAXEL				WELL #:	4	RRCID ->	257073	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	6376	PERF.	6461 - 8948
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	13804 X	5471	-0-	-8333	-0-	661	1	4810	3	Y	-0-		-0-
03	15283 X	9504	-0-	-5779	-0-	888	1	8538	3	Y	71	41 1	30
04	13440 X	8018	-0-	-5422	-0-	772	1	7242	3	Y	4		34
05	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	730	1	7722	3	Y	10	43 1	1
06	9210 X	5040	-0-	-4170	-0-	798	1	1	2	Y	243	10 1	234
*07	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	3974	3	267	9	Y	210	321 1	123
						787	1	14524	3	Y			
						231	9						

REEVES, MARTHA				WELL #:	3	RRCID ->	257142	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	6594 - 9048
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8428 X	7045	-0-	-1383	-0-	35	1	6921	3	Y	81	25 1	101
03	8711 X	7300	-0-	-1411	-0-	89	1	7153	3	Y	89	133 1	57
04	8820 X	8549	-0-	-271	-0-	49	1	8432	3	Y	67	65 1	59
*05	9114 X	8770	-0-	-344	-0-	98	1	1	2	Y	148	70 1	137
*06	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	38	1	163	9	Y	-0-	126 1	11
*07	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	8568	3	1	2	Y	-0-		11
						39	1			Y			
						8746	3			Y			
						42	1	9024	3	Y	-0-		11

W.S. COX				WELL #:	4	RRCID ->	257210	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7150 - 9004
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5180 X	4861	-0-	-319	-0-	207	1	4654	3	Y	-0-		108
03	5301 X	5205	-0-	-96	-0-	221	1	4939	3	Y	41	98 1	51
04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	45	1	4640	3	Y	-0-		51
05	5394 X	5053	-0-	-341	-0-	210	1	4831	3	Y	1		52
06	5130 X	4837	-0-	-293	-0-	221	1	4680	3	Y	-0-		52
07	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	157	1	4777	3	Y	-0-		52
						213	1			Y			

MCMULLEN GU				WELL #:	3	RRCID ->	257249	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	7323 - 11485
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	335	1	10045	3	N	71		194
03	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	78	1	11058	3	N	85	187 1	92
04	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	369	1	10846	3	N	104		196
05	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	94	1	10829	3	N	85	178 1	103
06	10650 X	9989	-0-	-661	-0-	370	1	9604	3	N	57	137 1	23
*07	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	94	1			N			
						322	1			N			
						63	1			N			
						356	1	10613	3	N	66		89
						73	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	8932 X	7117	-0-	-1815	-0-	230	1	6887	3	N	-0-	61
03	9889 X	8056	-0-	-1833	-0-	261	1	7795	3	N	-0-	61
04	9570 X	8175	-0-	-1395	-0-	268	1	7907	3	N	-0-	61
05	8742 X	6970	-0-	-1772	-0-	231	1	6739	3	N	-0-	61
06	8460 X	8419	-0-	-41	-0-	274	1	8143	3	N	2	63
07	8463 X	7179	-0-	-1284	-0-	232	1	6906	3	N	37	100
						41	9					

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

02	6328 X	4039	-0-	-2289	-0-	20	1	4016	3	N	3	22
03	7006 X	6617	-0-	-389	-0-	45	1	6572	3	N	-0-	22
04	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	28	1	5558	3	N	-0-	22
05	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	26	1	5987	3	N	-0-	22
06	6390 X	3842	-0-	-2548	-0-	17	1	3825	3	N	-0-	22
*07	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	31	1	6797	3	N	-0-	22

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

02	14896 X	13924	-0-	-972	-0-	69	1	13710	3	Y	132	101
03	16492 X	14861	-0-	-1631	-0-	145	9	14661	3	Y	89	133
04	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	98	9	15230	3	Y	67	65
05	15810 X	15606	-0-	-204	-0-	70	1	15536	3	Y	-0-	59
06	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	69	1	1	2	Y	174	174
*07	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15310	3	191	9	Y	6	180
						73	1	15808	3	Y		
						7	9					

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

02	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	41	1	8256	3	Y	80	62
03	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	88	9	7908	3	Y	83	106
04	8580 X	8209	-0-	-371	-0-	55	1	8092	3	Y	68	62
05	8866 X	8097	-0-	-769	-0-	42	1	8061	3	Y	-0-	59
06	8040 X	6153	-0-	-1887	-0-	75	9	6125	3	Y	-0-	-0-
*07	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	28	1	8985	3	Y	-0-	-0-
						42	1					

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

02	21140 X	19987	-0-	-1153	-0-	505	1	19482	2	N	-0-	-0-
03	22599 X	21890	-0-	-709	-0-	550	1	21340	2	N	-0-	-0-
04	21990 X	21269	-0-	-721	-0-	528	1	20741	2	N	-0-	-0-
05	22723 X	21770	-0-	-953	-0-	515	1	21255	2	N	-0-	-0-
06	21990 X	20558	-0-	-1432	-0-	513	1	20045	2	N	-0-	-0-
07	22134 X	22068	-0-	-66	-0-	561	1	21507	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17808 X	16647	-0-	-1161	-0-		630 1	16017 2	N	-0-			-0-
03		19499 X	19213	-0-	-286	-0-		723 1	18490 2	N	-0-			-0-
04		18870 X	18152	-0-	-718	-0-		675 1	17477 2	N	-0-			-0-
05		18725 X	18725	-0-	-0-	-0-		664 1	18061 2	N	-0-			-0-
06		18600 X	17438	-0-	-1162	-0-		652 1	16786 2	N	-0-			-0-
07		19220 X	16604	-0-	-2616	-0-		633 1	15971 2	N	-0-			-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204														
02		1288 X	1021	-0-	-267	-0-		545 1	450 3	N	24	174 1		22
								26 9						
03		1426 X	1220	-0-	-206	-0-		610 1	610 3	N	-0-			22
04		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		681 1	2935 3	N	74			96
								81 9						
05		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		941 1	2686 3	N	21			117
								23 9						
06		1380 X	671	-0-	-709	-0-		593 1	2 3	N	69	117 1		69
								76 9						
*07		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-		993 1	3345 3	N	15			84
								17 9						

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036														
02		19852 X	19123	-0-	-729	-0-		724 1	18399 2	N	-0-			-0-
03		21576 X	19029	-0-	-2547	-0-		716 1	18313 2	N	-0-			-0-
04		19800 X	19488	-0-	-312	-0-		725 1	18763 2	N	-0-			-0-
05		21173 X	20081	-0-	-1092	-0-		712 1	19369 2	N	-0-			-0-
06		20490 X	19302	-0-	-1188	-0-		722 1	18580 2	N	-0-			-0-
07		21173 X	19705	-0-	-1468	-0-		751 1	18954 2	N	-0-			-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437														
02		11844 X	5937	-0-	-5907	-0-		30 1	5906 3	Y	1	40 1		2
								1 9						
03		10106 X	7851	-0-	-2255	-0-		54 1	7719 3	Y	71	43 1		30
								78 9						
04		7890 X	2896	-0-	-4994	-0-		15 1	2873 3	Y	7			37
								8 9						
05		6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				Y	-0-	37 1		-0-
06		7590 X	4701	-0-	-2889	-0-		21 1	4680 3	Y	-0-			-0-
*07		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-		59 1	12500 3	Y	-0-			-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884														
02		19964 X	18410	-0-	-1554	-0-		401 1	17936 3	N	66			185
								73 9						
03		22103 X	21610	-0-	-493	-0-		471 1	21065 3	N	67	192 1		60
								74 9						
04		21390 X	20777	-0-	-613	-0-		680 1	20042 3	N	50			110
								55 9						
05		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-		693 1	20278 3	N	35			145
								39 9						
06		20910 X	19897	-0-	-1013	-0-		645 1	19205 3	N	43	157 1		31
								47 9						
07		21607 X	20001	-0-	-1606	-0-		647 1	19313 3	N	37			68
								41 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010													TOTAL DEPTH	7017	PERF. 7145 - 8669		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		9520 X	9070	-0-	-450	-0-	340	1	8730	2	N	-0-					-0-
03		10540 X	9670	-0-	-870	-0-	376	1	9294	2	N	-0-					-0-
04		10200 X	8673	-0-	-1527	-0-	357	1	8316	2	N	-0-					-0-
05		10540 X	8477	-0-	-2063	-0-	322	1	8155	2	N	-0-					-0-
06		10020 X	9072	-0-	-948	-0-	336	1	8736	2	N	-0-					-0-
07		10044 X	9220	-0-	-824	-0-	409	1	8811	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010													TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7434 - 10395		
02		7672 X	4095	-0-	-3577	-0-	89	1	4006	3	Y	-0-					-0-
03		8463 X	3791	-0-	-4672	-0-	81	1	3644	3	Y	60					60
							66	9									
04		5880 X	4195	-0-	-1685	-0-	92	1	4059	3	Y	40					100
							44	9									
05		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	101	1	4424	3	Y	109	180	1			29
							120	9									
06		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	96	1	4252	3	Y	84	48	1			65
							92	9									
*07		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	110	1	4852	3	Y	109	62	1			112
							120	9									

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010													TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6841 - 11580		
02		16688 X	7092	-0-	-9596	-0-	405	1	6460	3	N	206	194	1			77
							227	9									
03		18476 X	16790	-0-	-1686	-0-	762	1	15839	3	N	172	137	1			112
							189	9									
04		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	807	1	17290	3	N	181	174	1			119
							199	9									
05		14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	683	1	13561	3	N	178	185	1			112
							196	9									
06		16260 X	12669	-0-	-3591	-0-	652	1	11766	3	N	228	299	1			41
							251	9									
07		18910 X	10746	-0-	-8164	-0-	538	1	10020	3	N	171	106	1			106
							188	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010													TOTAL DEPTH	7337	PERF. 7359 - 9635		
02		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	102	1	4579	3	Y	-0-					-0-
03		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	120	1	5407	3	Y	80					80
							88	9									
04		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	128	1	5623	3	Y	76					156
							84	9									
05		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	136	1	5937	3	Y	73	184	1			45
							80	9									
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	125	1	5558	3	Y	142	137	1			50
							156	9									
*07		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	126	1	5603	3	Y	112	128	1			34
							123	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010													TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6975 - 10152		
02		12684 X	11649	-0-	-1035	-0-	255	1	11394	3	N	-0-					-0-
03		14043 X	13604	-0-	-439	-0-	441	1	13163	3	N	-0-					-0-
04		12900 X	12744	-0-	-156	-0-	285	1	12459	3	N	-0-					-0-
05		12896 X	12203	-0-	-693	-0-	405	1	11798	3	N	-0-					-0-
06		13170 X	11481	-0-	-1689	-0-	374	1	11107	3	N	-0-					-0-
07		13609 X	11506	-0-	-2103	-0-	375	1	11131	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9800 X	9726	-0-	-74	-0-	313	1	9380	3	N	30			114
							33	9							
03		10850 X	10817	-0-	-33	-0-	348	1	10433	3	N	33			147
							36	9							
04		10500 X	10367	-0-	-133	-0-	337	1	9941	3	N	81			228
							89	9							
05		10850 X	10536	-0-	-314	-0-	348	1	10177	3	N	10	178	1	60
							11	9							
06		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	348	1	10363	3	N	27			87
							30	9							
*07		11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	380	1	11329	3	N	23			110
							25	9							
FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635															
02		13412 X	6233	-0-	-7179	-0-	712	1	5521	3	Y	-0-			-0-
							622	1	8576	3	Y	71	41	1	30
03		12865 X	9276	-0-	-3589	-0-	78	9							
04		12450 X	7833	-0-	-4617	-0-	728	1	7101	3	Y	4			34
							4	9							
05		8711 X	2769	-0-	-5942	-0-	700	1	2069	3	Y	-0-	34	1	-0-
06		8970 X	5619	-0-	-3351	-0-	621	1	4998	3	Y	-0-			-0-
*07		13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	821	1	12235	3	Y	-0-			-0-
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309															
02		12880 X	11610	-0-	-1270	-0-	202	1	11408	2	N	-0-			-0-
03		13857 X	12597	-0-	-1260	-0-	221	1	12376	2	N	-0-			-0-
04		13410 X	11789	-0-	-1621	-0-	205	1	11584	2	N	-0-			-0-
05		13547 X	12112	-0-	-1435	-0-	220	1	11892	2	N	-0-			-0-
06		12450 X	11401	-0-	-1049	-0-	237	1	11164	2	N	-0-			-0-
07		12865 X	11210	-0-	-1655	-0-	248	1	10962	2	N	-0-			-0-
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130															
02		19516 X	18406	-0-	-1110	-0-	404	1	18002	3	N	-0-			-0-
03		21235 X	19290	-0-	-1945	-0-	424	1	18866	3	N	-0-			-0-
04		20220 X	18125	-0-	-2095	-0-	597	1	17528	3	N	-0-			-0-
05		20894 X	17658	-0-	-3236	-0-	586	1	17072	3	N	-0-			-0-
06		19710 X	16588	-0-	-3122	-0-	541	1	16047	3	N	-0-			-0-
07		20367 X	16599	-0-	-3768	-0-	541	1	16058	3	N	-0-			-0-
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083															
02		560 X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009															
02		13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	242	1	13699	2	N	-0-			-0-
03		15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	267	1	14968	2	N	-0-			-0-
04		15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	264	1	14886	2	N	-0-			-0-
05		15195 X	15195	-0-	-0-	-0-	276	1	14919	2	N	-0-			-0-
06		14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	297	1	13995	2	N	-0-			-0-
*07		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	307	1	13595	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9576 X	8475	-0-	-1101	-0-	147	1	8328	2	N	-0-			-0-
03	10323 X	9134	-0-	-1189	-0-	160	1	8974	2	N	-0-			-0-
04	9960 X	8736	-0-	-1224	-0-	152	1	8584	2	N	-0-			-0-
05	10044 X	8773	-0-	-1271	-0-	159	1	8614	2	N	-0-			-0-
06	9570 X	8268	-0-	-1302	-0-	172	1	8096	2	N	-0-			-0-
07	9393 X	8402	-0-	-991	-0-	186	1	8216	2	N	-0-			-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398														
02	10024 X	4729	-0-	-5295	-0-	23	1	4543	3	Y	148	127	1	153
						163	9							
03	10416 X	2667	-0-	-7749	-0-	18	1	2571	3	Y	71	194	1	30
						78	9							
04	8850 X	4402	-0-	-4448	-0-	22	1	4330	3	Y	45			75
						50	9							
05	18246 X	18246	-0-	-0-	-0-	81	1	1	2	Y	188	242	1	21
						17957	3	207	9					
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	13	1	2899	3	Y	-0-	21	1	-0-
*07	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	55	1	11848	3	Y	-0-			-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240														
02	6524 X	6299	-0-	-225	-0-	932	1	5367	3	Y	-0-			-0-
03	7223 X	6682	-0-	-541	-0-	1024	1	5592	3	Y	60			60
						66	9							
04	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	1007	1	6032	3	Y	50			110
						55	9							
05	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	1047	1	6440	3	Y	68	170	1	8
						75	9							
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	1006	1	6040	3	Y	77			85
						85	9							
*07	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1035	1	6054	3	Y	86	163	1	8
						95	9							

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259														
02	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	115	1	5151	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	100	1	4476	3	Y	42			42
						46	9							
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	106	1	4663	3	Y	90			132
						99	9							
05	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	122	1	5327	3	Y	40			172
						44	9							
06	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	112	1	4964	3	Y	46	166	1	52
						51	9							
*07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	114	1	5063	3	Y	60			112
						66	9							

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578														
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
03	1860 X	62	-0-	-1798	-0-	18	1	44	3	N	-0-			-0-
04	1800 X	341	-0-	-1459	-0-	43	1	298	3	N	-0-			-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	420 X	15	-0-	-405	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
07	341 X	134	-0-	-207	-0-	18	1	116	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		13048 X	4463	-0-	-8585	-0-	605 1	3858 3		N	-0-	-0-
03		14446 X	2361	-0-	-12085	-0-	676 1	1685 3		N	-0-	-0-
04		13980 X	6861	-0-	-7119	-0-	872 1	5989 3		N	-0-	-0-
05		12524 X	10301	-0-	-2223	-0-	1158 1	9143 3		N	-0-	-0-
06		12120 X	5371	-0-	-6749	-0-	742 1	4629 3		N	-0-	-0-
07		7099 X	4137	-0-	-2962	-0-	580 1	3557 3		N	-0-	-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400												
02		19264 X	16278	-0-	-2986	-0-	355 1	15922 3		N	1	6
03		21080 X	18387	-0-	-2693	-0-	401 1	17939 3		N	43	49
04		20400 X	18886	-0-	-1514	-0-	416 1	18240 3		N	209 112 1	146
05		21080 X	18816	-0-	-2264	-0-	416 1	18127 3		N	248 253 1	141
*06		18300 X	17876	-0-	-424	-0-	389 1	17260 3		N	206 181 1	166
*07		20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	438 1	19436 3		N	226 327 1	65
							249 9					

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246												
02		15988 X	13973	-0-	-2015	-0-	243 1	13730 2		N	-0-	-0-
03		17298 X	15577	-0-	-1721	-0-	273 1	15304 2		N	-0-	-0-
04		16020 X	14732	-0-	-1288	-0-	256 1	14476 2		N	-0-	-0-
05		16182 X	15219	-0-	-963	-0-	276 1	14943 2		N	-0-	-0-
06		15300 X	13375	-0-	-1925	-0-	278 1	13097 2		N	-0-	-0-
07		15562 X	13134	-0-	-2428	-0-	290 1	12844 2		N	-0-	-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504												
02		5908 X	2717	-0-	-3191	-0-	853 1	1830 3		N	31	130
03		7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	1112 1	6394 3		N	55 168 1	17
04		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	1049 1	5277 3		N	70	87
05		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	911 1	4542 3		N	17	104
06		7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	1082 1	6315 3		N	28	132
07		6851 X	4850	-0-	-2001	-0-	1026 1	3792 3		N	29	161
							32 9					

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529												
02		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	158 1	8944 2		N	-0-	-0-
03		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	169 1	9443 2		N	-0-	-0-
04		9210 X	9163	-0-	-47	-0-	159 1	9004 2		N	-0-	-0-
05		9982 X	9242	-0-	-740	-0-	168 1	9074 2		N	-0-	-0-
06		9660 X	8612	-0-	-1048	-0-	179 1	8433 2		N	-0-	-0-
07		9982 X	8580	-0-	-1402	-0-	190 1	8390 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JACKSON, LUCILLE		WELL #:	2	RRCID ->	257882	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7705 - 10962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		11452 X	10577	-0-	-875	-0-	184 1	10393 2	N	-0-	-0-
03		12679 X	11386	-0-	-1293	-0-	200 1	11186 2	N	-0-	-0-
04		11940 X	10899	-0-	-1041	-0-	190 1	10709 2	N	-0-	-0-
05		12090 X	11079	-0-	-1011	-0-	201 1	10878 2	N	-0-	-0-
06		11700 X	10280	-0-	-1420	-0-	214 1	10066 2	N	-0-	-0-
07		11718 X	10501	-0-	-1217	-0-	232 1	10269 2	N	-0-	-0-
FINLAYSON, O. T. ESTATE		WELL #:	11	RRCID ->	257902	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7487 - 10426
02		10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	406 1	10324 2	N	-0-	-0-
03		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	446 1	11399 2	N	-0-	-0-
04		11160 X	11065	-0-	-95	-0-	412 1	10653 2	N	-0-	-0-
05		11532 X	11433	-0-	-99	-0-	405 1	11028 2	N	-0-	-0-
06		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	440 1	11340 2	N	-0-	-0-
*07		12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	462 1	11650 2	N	-0-	-0-
MILLER, M. C. GU		WELL #:	6	RRCID ->	257903	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7311 - 10315
02		7420 X	6672	-0-	-748	-0-	145 1	6527 3	Y	-0-	-0-
03		8215 X	7387	-0-	-828	-0-	160 1	7146 3	Y	74	74
04		6630 X	5852	-0-	-778	-0-	128 1	5619 3	Y	95	169
05		7378 X	5172	-0-	-2206	-0-	114 1	5007 3	Y	46	155 1 60
06		7140 X	4866	-0-	-2274	-0-	106 1	4693 3	Y	61	82 1 39
07		7378 X	5350	-0-	-2028	-0-	117 1	5178 3	Y	50	89
HEATH, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	257907	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8234 - 12998
02		18116 X	17297	-0-	-819	-0-	437 1	16860 2	N	-0-	-0-
03		20057 X	18017	-0-	-2040	-0-	452 1	17565 2	N	-0-	-0-
04		18720 X	17990	-0-	-730	-0-	446 1	17544 2	N	-0-	-0-
05		19344 X	17466	-0-	-1878	-0-	413 1	17053 2	N	-0-	-0-
06		18540 X	17159	-0-	-1381	-0-	428 1	16731 2	N	-0-	-0-
07		19158 X	17390	-0-	-1768	-0-	442 1	16948 2	N	-0-	-0-
COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	25H	RRCID ->	257920	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8626 - 12500
02		25508 X	24593	-0-	-915	-0-	540 1	24053 3	N	-0-	-0-
03		28241 X	26384	-0-	-1857	-0-	580 1	25804 3	N	-0-	-0-
04		27330 X	26547	-0-	-783	-0-	595 1	25952 3	N	-0-	-0-
05		28241 X	26620	-0-	-1621	-0-	600 1	26020 3	N	-0-	-0-
06		27330 X	25329	-0-	-2001	-0-	562 1	24767 3	N	-0-	-0-
07		27373 X	25601	-0-	-1772	-0-	568 1	25033 3	N	-0-	-0-
COLE TRUSTS 576 "A"		WELL #:	45H	RRCID ->	257921	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8641 - 12300
02		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	450 1	20089 3	N	-0-	-0-
03		22447 X	22447	-0-	-0-	-0-	494 1	21953 3	N	-0-	-0-
04		21800 X	21800	-0-	-0-	-0-	488 1	21312 3	N	-0-	-0-
05		22495 X	22495	-0-	-0-	-0-	507 1	21988 3	N	-0-	-0-
06		21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	471 1	20778 3	N	-0-	-0-
*07		21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	479 1	21137 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		15540 X	12719	-0-	-2821	-0-	633 1	12086 2	N	-0-		-0-
03		17205 X	17128	-0-	-77	-0-	826 1	16302 2	N	-0-		-0-
04		15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	803 1	15017 2	N	-0-		-0-
05		18182 X	18182	-0-	-0-	-0-	929 1	17253 2	N	-0-		-0-
06		16590 X	13442	-0-	-3148	-0-	662 1	12780 2	N	-0-		-0-
07		17143 X	13845	-0-	-3298	-0-	666 1	13179 2	N	-0-		-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790												
02		9184 X	8068	-0-	-1116	-0-	177 1	7891 3	N	-0-		-0-
03		10168 X	9020	-0-	-1148	-0-	199 1	8821 3	N	-0-		-0-
04		9750 X	7592	-0-	-2158	-0-	171 1	7421 3	N	-0-		-0-
05		9455 X	9337	-0-	-118	-0-	211 1	9126 3	N	-0-		-0-
06		8970 X	8660	-0-	-310	-0-	192 1	8468 3	N	-0-		-0-
07		9021 X	8073	-0-	-948	-0-	179 1	7894 3	N	-0-		-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000												
02		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	217 1	9696 3	N	-0-		-0-
03		10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	350 1	10421 3	N	-0-		-0-
04		10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	343 1	10063 3	N	-0-		-0-
05		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	341 1	9920 3	N	-0-		-0-
06		10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	326 1	9684 3	N	-0-		-0-
07		9455 X	6841	-0-	-2614	-0-	223 1	6618 3	N	-0-		-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952												
02		12992 X	11468	-0-	-1524	-0-	199 1	11269 2	N	-0-		-0-
03		14384 X	12532	-0-	-1852	-0-	220 1	12312 2	N	-0-		-0-
04		13920 X	12076	-0-	-1844	-0-	210 1	11866 2	N	-0-		-0-
05		13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	251 1	13552 2	N	-0-		-0-
06		13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	277 1	13060 2	N	-0-		-0-
*07		12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	282 1	12468 2	N	-0-		-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895												
02		8344 X	6593	-0-	-1751	-0-	144 1	6449 3	Y	-0-		-0-
03		8153 X	7957	-0-	-196	-0-	174 1	7783 3	Y	-0-		-0-
04		8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	185 1	8136 3	Y	-0-		-0-
05		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	180 1	7853 3	Y	-0-		-0-
06		7710 X	4770	-0-	-2940	-0-	105 1	4665 3	Y	-0-		-0-
07		8587 X	4065	-0-	-4522	-0-	89 1	3976 3	Y	-0-		-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660												
02		11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	289 1	11134 2	N	-0-		-0-
03		19066 X	19066	-0-	-0-	-0-	479 1	18587 2	N	-0-		-0-
04		19506 X	19506	-0-	-0-	-0-	484 1	19022 2	N	-0-		-0-
05		19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	460 1	18990 2	N	-0-		-0-
06		19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	478 1	18696 2	N	-0-		-0-
*07		19085 X	19085	-0-	-0-	-0-	485 1	18600 2	N	-0-		-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940												
02		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	225 1	10118 3	Y	-0-		-0-
03		9238 X	9074	-0-	-164	-0-	198 1	8876 3	Y	-0-		-0-
04		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	213 1	9386 3	Y	-0-		-0-
05		10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	240 1	10493 3	Y	-0-		-0-
06		12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	276 1	12260 3	Y	-0-		-0-
*07		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	312 1	13863 3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7896 X	6562	-0-	-1334	-0-	143	1	6419	3	N	-0-			-0-
03	8742 X	7903	-0-	-839	-0-	172	1	7731	3	N	-0-			-0-
04	7170 X	7154	-0-	-16	-0-	158	1	6974	3	N	20			20
05	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	248	1	7269	3	N	-0-			20
06	7650 X	6960	-0-	-690	-0-	225	1	6703	3	N	29			49
07	7905 X	6789	-0-	-1116	-0-	219	1	6541	3	N	26			75
						22	9							
						29	9							
						32	9							
						29	9							
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620														
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	820	1	5830	3	N	74			159
03	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	1068	1	6653	3	N	80	157	1	82
04	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	1087	1	6409	3	N	97			179
05	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	1172	1	8847	3	N	87	149	1	117
06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	1087	1	6471	3	N	76			193
*07	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	1072	1	5164	3	N	55	148	1	100
						61	9							
HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951														
02	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	186	1	10502	2	N	-0-			-0-
03	11470 X	11343	-0-	-127	-0-	199	1	11144	2	N	-0-			-0-
04	11100 X	10637	-0-	-463	-0-	185	1	10452	2	N	-0-			-0-
05	11470 X	10339	-0-	-1131	-0-	188	1	10151	2	N	-0-			-0-
06	11100 X	8893	-0-	-2207	-0-	185	1	8708	2	N	-0-			-0-
07	11470 X	9329	-0-	-2141	-0-	206	1	9123	2	N	-0-			-0-
PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645														
02	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	269	1	8028	3	N	-0-			-0-
03	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	289	1	8598	3	N	-0-			-0-
04	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	281	1	8259	3	N	-0-			-0-
05	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	283	1	8246	3	N	-0-			-0-
06	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	268	1	7927	3	N	-0-			-0-
*07	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	271	1	8036	3	N	-0-			-0-
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500														
02	22540 X	19385	-0-	-3155	-0-	490	1	18895	2	N	-0-			-0-
03	23591 X	21624	-0-	-1967	-0-	543	1	21081	2	N	-0-			-0-
04	22470 X	20344	-0-	-2126	-0-	505	1	19839	2	N	-0-			-0-
05	23219 X	20337	-0-	-2882	-0-	481	1	19856	2	N	-0-			-0-
06	21540 X	18982	-0-	-2558	-0-	473	1	18509	2	N	-0-			-0-
07	21638 X	19863	-0-	-1775	-0-	505	1	19358	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	463	1	13893	3	N	107	164	1	44
03	15457 X	15457	-0-	-0-	-0-	118	9	496	1	N	108			152
04	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	119	9	462	1	N	76	133	1	95
05	16461 X	16461	-0-	-0-	-0-	84	9	541	1	N	76			171
06	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	84	9	507	1	N	102	150	1	123
*07	16307 X	16307	-0-	-0-	-0-	112	9	526	1	N	72			195
						79	9							
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280														
02	14952 X	10934	-0-	-4018	-0-	830	1	10104	2	N	-0-			-0-
03	16337 X	15100	-0-	-1237	-0-	1027	1	14073	2	N	-0-			-0-
04	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	983	1	14858	2	N	-0-			-0-
05	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	963	1	16758	2	N	-0-			-0-
06	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	989	1	14396	2	N	-0-			-0-
*07	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	1049	1	15449	2	N	-0-			-0-
L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760														
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	876	1	3708	2	N	-0-			-0-
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	926	1	3958	2	N	-0-			-0-
04	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	989	1	4881	2	N	-0-			-0-
05	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	985	1	1332	2	N	-0-			-0-
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	848	1	567	2	N	-0-			-0-
*07	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	873	1	196	2	N	-0-			-0-
HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739														
02	11816 X	9840	-0-	-1976	-0-	171	1	9669	2	N	-0-			-0-
03	12555 X	10377	-0-	-2178	-0-	182	1	10195	2	N	-0-			-0-
04	11850 X	10167	-0-	-1683	-0-	177	1	9990	2	N	-0-			-0-
05	12214 X	10365	-0-	-1849	-0-	188	1	10177	2	N	-0-			-0-
06	10830 X	9960	-0-	-870	-0-	207	1	9753	2	N	-0-			-0-
07	10881 X	10132	-0-	-749	-0-	224	1	9908	2	N	-0-			-0-
HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512														
02	12824 X	12664	-0-	-160	-0-	220	1	12444	2	N	-0-			-0-
03	14198 X	13558	-0-	-640	-0-	238	1	13320	2	N	-0-			-0-
04	13350 X	12641	-0-	-709	-0-	220	1	12421	2	N	-0-			-0-
05	14012 X	12030	-0-	-1982	-0-	218	1	11812	2	N	-0-			-0-
06	13560 X	11003	-0-	-2557	-0-	229	1	10774	2	N	-0-			-0-
07	14012 X	10980	-0-	-3032	-0-	243	1	10737	2	N	-0-			-0-
VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478														
02	8680 X	7027	-0-	-1653	-0-	153	1	6874	3	Y	-0-			2
03	9610 X	7655	-0-	-1955	-0-	168	1	7487	3	Y	-0-			2
04	9120 X	7112	-0-	-2008	-0-	158	1	6954	3	Y	-0-			2
05	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	239	1	10425	3	Y	-0-			2
06	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	194	1	8620	3	Y	-0-	2	1	-0-
*07	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	219	1	9723	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		12516 X	11377	-0-	-1139	-0-	249	1	11128	3	Y	-0-			1
03		13857 X	11771	-0-	-2086	-0-	258	1	11513	3	Y	-0-			1
04		13410 X	10203	-0-	-3207	-0-	228	1	9975	3	Y	-0-			1
05		13144 X	11241	-0-	-1903	-0-	252	1	10989	3	Y	-0-			1
06		12210 X	10750	-0-	-1460	-0-	233	1	10338	3	Y	163	138	1	26
07		12586 X	10801	-0-	-1785	-0-	179	9							
							239	1	10562	3	Y	-0-			26

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906															
02		15008 X	1398	-0-	-13610	-0-	189	1	1209	3	N	-0-			-0-
03		16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-			-0-
04		4230 X	2785	-0-	-1445	-0-	354	1	2431	3	N	-0-			-0-
05		4371 X	1781	-0-	-2590	-0-	200	1	1581	3	N	-0-			-0-
06		4230 X	967	-0-	-3263	-0-	134	1	833	3	N	-0-			-0-
07		2883 X	1095	-0-	-1788	-0-	153	1	942	3	N	-0-			-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040															
02		6076 X	1218	-0-	-4858	-0-	108	1	1110	3	Y	-0-			-0-
03		6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	1001	1	5965	3	Y	-0-			-0-
04		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	987	1	6994	3	Y	-0-			-0-
05		6758 X	6577	-0-	-181	-0-	995	1	5582	3	Y	-0-			-0-
06		6540 X	4286	-0-	-2254	-0-	369	1	3917	3	Y	-0-			-0-
07		6758 X	4996	-0-	-1762	-0-	110	1	4886	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623															
02		11704 X	10205	-0-	-1499	-0-	223	1	9982	3	Y	-0-			6
03		12493 X	11736	-0-	-757	-0-	257	1	11479	3	Y	-0-			6
04		12660 X	9394	-0-	-3266	-0-	209	1	9185	3	Y	-0-			6
05		13082 X	6972	-0-	-6110	-0-	156	1	6816	3	Y	-0-			6
06		10890 X	8767	-0-	-2123	-0-	193	1	8574	3	Y	-0-	6	1	-0-
*07		12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	271	1	12014	3	Y	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539															
02		678 X	678	-0-	-0-	-0-	631	1	47	2	N	-0-			-0-
03		983 N	983	-0-	-0-	-0-	699	1	284	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3104	-0-	104	104	742	1	2362	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	6652	-0-	3552	3656	851	1	5801	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	6835	-0-	3835	7491	847	1	5988	2	N	-0-			-0-
*07		13967 X	6476	-0-	-7491	-0-	871	1	5605	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453															
02		8372 X	4898	-0-	-3474	-0-	664	1	4234	3	N	-0-			-0-
03		9269 X	7563	-0-	-1706	-0-	2166	1	5397	3	N	-0-			-0-
04		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	1013	1	6956	3	N	-0-			-0-
05		8215 X	4999	-0-	-3216	-0-	562	1	4437	3	N	-0-			-0-
06		7680 X	3499	-0-	-4181	-0-	484	1	3015	3	N	-0-			-0-
07		8246 X	5045	-0-	-3201	-0-	708	1	4337	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010												TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7400	-	10253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	182 1	8136 3	Y	-0-			2				
03		10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	221 1	9907 3	Y	-0-			2				
04		9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	205 1	8995 3	Y	-0-			2				
05		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	185 1	8052 3	Y	-0-			2				
06		8940 X	6881	-0-	-2059	-0-	152 1	6729 3	Y	-0-	2 1		-0-				
07		9238 X	6474	-0-	-2764	-0-	142 1	6332 3	Y	-0-			-0-				
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010												TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7488	-	9932
02		11536 X	10368	-0-	-1168	-0-	180 1	10188 2	N	-0-			-0-				
03		12710 X	11838	-0-	-872	-0-	208 1	11630 2	N	-0-			-0-				
04		12360 X	11383	-0-	-977	-0-	198 1	11185 2	N	-0-			-0-				
05		13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	251 1	13584 2	N	-0-			-0-				
06		13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	277 1	13052 2	N	-0-			-0-				
*07		13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	309 1	13670 2	N	-0-			-0-				
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010												TOTAL DEPTH	6696	PERF.	6850	-	9028
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	730 1	86 3	N	-0-			-0-				
03		3100 N	5172	-0-	2072	-0-	876 1	4296 3	N	-0-			-0-				
04		3000 N	3920	-0-	920	-0-	2992	838 1	N	-0-			-0-				
05		3100 N	2158	-0-	-942	-0-	2050	819 1	N	-0-			-0-				
06		4016 X	1966	-0-	-2050	-0-	806 1	1160 3	N	-0-			-0-				
*07		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	800 1	1086 3	N	-0-			-0-				
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7050	-	10778
02		10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	223 1	9931 3	N	-0-			-0-				
03		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	238 1	10599 3	N	-0-			-0-				
04		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	218 1	3720 3	N	-0-			-0-				
05		11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	327 1	11328 3	N	-0-			-0-				
06		14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	329 1	14562 3	N	-0-			-0-				
*07		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	342 1	15100 3	N	-0-			-0-				
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010												TOTAL DEPTH	7216	PERF.	7450	-	9204
02		8904 X	8249	-0-	-655	-0-	265 1	7951 3	N	30			139				
							33 9										
03		9207 X	8822	-0-	-385	-0-	284 1	8503 3	N	32			171				
							35 9										
04		8730 X	8079	-0-	-651	-0-	264 1	7792 3	N	21			192				
							23 9										
05		9145 X	8323	-0-	-822	-0-	275 1	8029 3	N	17			209				
							19 9										
06		8850 X	7733	-0-	-1117	-0-	251 1	7471 3	N	10	180 1		39				
							11 9										
07		9145 X	8004	-0-	-1141	-0-	259 1	7726 3	N	17			56				
							19 9										
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010												TOTAL DEPTH	7758	PERF.	7817	-	12485
02		15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	572 1	14532 2	N	-0-			-0-				
03		16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	637 1	16279 2	N	-0-			-0-				
04		16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	604 1	15631 2	N	-0-			-0-				
05		12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	450 1	12244 2	N	-0-			-0-				
06		15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	595 1	15319 2	N	-0-			-0-				
*07		14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	571 1	14403 2	N	-0-			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE		DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	AMT CODE AMT CODE BALANCE
02	10976 X	10481 -0- -495 -0- 397 1 10084 2 N	-0-	-0-	-0-
03	11470 X	9844 -0- -1626 -0- 371 1 9473 2 N	-0-	-0-	-0-
04	12558 X	12558 -0- -0- -0- 467 1 12091 2 N	-0-	-0-	-0-
05	11594 X	10881 -0- -713 -0- 386 1 10495 2 N	-0-	-0-	-0-
06	13784 X	13784 -0- -0- -0- 515 1 13269 2 N	-0-	-0-	-0-
*07	13986 X	13986 -0- -0- -0- 533 1 13453 2 N	-0-	-0-	-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640					
02	17388 X	14351 -0- -3037 -0- 544 1 13807 2 N	-0-	-0-	-0-
03	16957 X	15787 -0- -1170 -0- 594 1 15193 2 N	-0-	-0-	-0-
04	16410 X	15251 -0- -1159 -0- 567 1 14684 2 N	-0-	-0-	-0-
05	16709 X	16047 -0- -662 -0- 569 1 15478 2 N	-0-	-0-	-0-
06	16154 X	16154 -0- -0- -0- 604 1 15550 2 N	-0-	-0-	-0-
07	15903 X	15455 -0- -448 -0- 589 1 14866 2 N	-0-	-0-	-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021					
02	20664 X	18919 -0- -1745 -0- 329 1 18590 2 N	-0-	-0-	-0-
03	22878 X	20897 -0- -1981 -0- 367 1 20530 2 N	-0-	-0-	-0-
04	21930 X	20285 -0- -1645 -0- 353 1 19932 2 N	-0-	-0-	-0-
05	21855 X	20787 -0- -1068 -0- 377 1 20410 2 N	-0-	-0-	-0-
06	20730 X	19887 -0- -843 -0- 413 1 19474 2 N	-0-	-0-	-0-
07	20956 X	20448 -0- -508 -0- 452 1 19996 2 N	-0-	-0-	-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940					
02	19003 X	19003 -0- -0- -0- 616 1 18387 3 N	-0-	-0-	-0-
03	18223 X	18223 -0- -0- -0- 592 1 17631 3 N	-0-	-0-	-0-
04	17494 X	17494 -0- -0- -0- 576 1 16918 3 N	-0-	-0-	-0-
05	17740 X	17740 -0- -0- -0- 589 1 17151 3 N	-0-	-0-	-0-
06	16788 X	16788 -0- -0- -0- 548 1 16240 3 N	-0-	-0-	-0-
*07	17704 X	17704 -0- -0- -0- 577 1 17127 3 N	-0-	-0-	-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172					
02	9716 X	8694 -0- -1022 -0- 151 1 8543 2 N	-0-	-0-	-0-
03	10664 X	9377 -0- -1287 -0- 165 1 9212 2 N	-0-	-0-	-0-
04	9990 X	8992 -0- -998 -0- 156 1 8836 2 N	-0-	-0-	-0-
05	10106 X	8884 -0- -1222 -0- 161 1 8723 2 N	-0-	-0-	-0-
06	9630 X	8332 -0- -1298 -0- 173 1 8159 2 N	-0-	-0-	-0-
07	9641 X	8497 -0- -1144 -0- 188 1 8309 2 N	-0-	-0-	-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940					
02	5992 X	2346 -0- -3646 -0- 610 1 1736 3 Y	-0-	-0-	-0-
03	7912 X	7912 -0- -0- -0- 840 1 7072 3 Y	-0-	-0-	-0-
04	8213 X	8213 -0- -0- -0- 828 1 7385 3 Y	-0-	-0-	-0-
05	7164 X	7164 -0- -0- -0- 827 1 6337 3 Y	-0-	-0-	-0-
06	6630 X	6002 -0- -628 -0- 778 1 5224 3 Y	-0-	-0-	-0-
07	6851 X	5944 -0- -907 -0- 798 1 5146 3 Y	-0-	-0-	-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992					
02	23212 X	21138 -0- -2074 -0- 367 1 20771 2 N	-0-	-0-	-0-
03	25637 X	23446 -0- -2191 -0- 412 1 23034 2 N	-0-	-0-	-0-
04	24390 X	22739 -0- -1651 -0- 396 1 22343 2 N	-0-	-0-	-0-
05	24149 X	22710 -0- -1439 -0- 412 1 22298 2 N	-0-	-0-	-0-
06	23370 X	21463 -0- -1907 -0- 446 1 21017 2 N	-0-	-0-	-0-
07	23498 X	21822 -0- -1676 -0- 482 1 21340 2 N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		9996 X	8488	-0-	-1508	-0-	186	1	8302	3	Y	-0-
03		10633 X	9808	-0-	-825	-0-	214	1	9594	3	Y	-0-
04		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	227	1	9971	3	Y	-0-
05		10261 X	9915	-0-	-346	-0-	222	1	9693	3	Y	-0-
06		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	216	1	9581	3	Y	-0-
07		10540 X	9961	-0-	-579	-0-	219	1	9742	3	Y	-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653												
02		13832 X	13134	-0-	-698	-0-	287	1	12847	3	Y	-0-
03		15314 X	14319	-0-	-995	-0-	313	1	14006	3	Y	-0-
04		14820 X	13057	-0-	-1763	-0-	291	1	12766	3	Y	-0-
05		15314 X	12572	-0-	-2742	-0-	282	1	12290	3	Y	-0-
06		14070 X	12055	-0-	-2015	-0-	266	1	11789	3	Y	-0-
07		14539 X	10873	-0-	-3666	-0-	240	1	10633	3	Y	-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100												
02		17164 X	15846	-0-	-1318	-0-	346	1	15500	3	N	-0-
03		19003 X	16636	-0-	-2367	-0-	364	1	16272	3	N	-0-
04		18180 X	17881	-0-	-299	-0-	395	1	17326	3	N	-0-
05		18600 X	18123	-0-	-477	-0-	402	1	17515	3	N	-0-
06		18000 X	16470	-0-	-1530	-0-	361	1	15990	3	N	-0-
07		18445 X	16161	-0-	-2284	-0-	354	1	15717	3	N	-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805												
02		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	911	1	4402	3	Y	-0-
03		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	989	1	4036	3	Y	-0-
04		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	957	1	3850	3	Y	-0-
05		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	1006	1	4688	3	Y	-0-
06		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	933	1	2825	3	Y	-0-
*07		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	986	1	3850	3	Y	-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253												
02		12152 X	11527	-0-	-625	-0-	252	1	11275	3	Y	-0-
03		13454 X	12777	-0-	-677	-0-	280	1	12497	3	Y	-0-
04		13020 X	11617	-0-	-1403	-0-	259	1	11358	3	Y	-0-
05		13175 X	11103	-0-	-2072	-0-	249	1	10854	3	Y	-0-
06		12600 X	10725	-0-	-1875	-0-	237	1	10488	3	Y	-0-
07		12772 X	11530	-0-	-1242	-0-	254	1	11276	3	Y	-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434												
02		14896 X	13409	-0-	-1487	-0-	710	1	12699	2	N	-0-
03		16492 X	14485	-0-	-2007	-0-	844	1	13641	2	N	-0-
04		14970 X	14565	-0-	-405	-0-	742	1	13823	2	N	-0-
05		14849 X	14686	-0-	-163	-0-	742	1	13944	2	N	-0-
06		14370 X	12611	-0-	-1759	-0-	735	1	11876	2	N	-0-
07		15066 X	7459	-0-	-7607	-0-	536	1	6923	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

02	19040 X	16763	-0-	-2277	-0-	598	1	16165	2	N	-0-		-0-
03	21080 X	17947	-0-	-3133	-0-	621	1	17326	2	N	-0-		-0-
04	20280 X	16942	-0-	-3338	-0-	601	1	16341	2	N	-0-		-0-
05	19840 X	17747	-0-	-2093	-0-	660	1	17087	2	N	-0-		-0-
06	18390 X	14699	-0-	-3691	-0-	516	1	14183	2	N	-0-		-0-
07	18569 X	18153	-0-	-416	-0-	658	1	17495	2	N	-0-		-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

02	7084 X	6314	-0-	-770	-0-	856	1	5419	3	N	35		184
03	7843 X	6989	-0-	-854	-0-	1001	1	5948	3	N	36	181 1	39
04	7590 X	7532	-0-	-58	-0-	1058	1	6440	3	N	31		70
05	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	1104	1	7048	3	N	23		93
06	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	1063	1	6646	3	N	20		113
07	7781 X	7446	-0-	-335	-0-	1081	1	6353	3	N	11	73 1	51

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

02	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	2024	1	12909	3	N	-0-		-0-
03	3100 X	1342	-0-	-1758	-0-	384	1	958	3	N	-0-		-0-
04	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	1890	1	12988	3	N	-0-		-0-
05	21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	2431	1	1	2	N	-0-		-0-
06	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	19185	3	2530	1	2	N	-0-	-0-
*07	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	15777	3	2537	1	3	N	-0-	-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

02	17332 X	15473	-0-	-1859	-0-	500	1	14970	3	N	3		48
03	18972 X	17326	-0-	-1646	-0-	560	1	16746	3	N	18		66
04	18120 X	16812	-0-	-1308	-0-	552	1	16259	3	N	1		67
05	18724 X	16457	-0-	-2267	-0-	545	1	15912	3	N	-0-		67
06	17910 X	15695	-0-	-2215	-0-	511	1	15184	3	N	-0-		67
07	17329 X	16233	-0-	-1096	-0-	527	1	15706	3	N	-0-		67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	7672	3	N	-0-
03		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	9637	3	N	-0-
04		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	8911	3	N	-0-
05		10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	9903	3	N	-0-
06		8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	7636	3	N	-0-
*07		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	-0-	706	1	8697	3	N	-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805													
02		6468 X	6452	-0-	-16	-0-	-0-	274	1	6139	3	N	159
								39	9				
03		7161 X	6921	-0-	-240	-0-	-0-	223	1	6667	3	N	187
								31	9				
04		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	6917	3	N	33
								34	9		185	1	
05		7161 X	6674	-0-	-487	-0-	-0-	219	1	6426	3	N	59
								29	9				
06		6930 X	6502	-0-	-428	-0-	-0-	211	1	6268	3	N	80
								23	9				
07		7161 X	6690	-0-	-471	-0-	-0-	216	1	6442	3	N	109
								32	9				

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588													
02		13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	13466	3	N	-0-
03		14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	13660	3	N	-0-
*04		13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	-0-	427	1	12573	3	N	-0-
05		13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	12732	3	N	-0-
06		12334 X	12334	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	11933	3	N	-0-
*07		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	12195	3	N	-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903													
02		14196 X	13382	-0-	-814	-0-	-0-	293	1	13089	3	N	-0-
03		14260 X	14122	-0-	-138	-0-	-0-	310	1	13812	3	N	-0-
04		15960 X	10423	-0-	-5537	-0-	-0-	233	1	10190	3	N	-0-
05		16492 X	13732	-0-	-2760	-0-	-0-	309	1	13423	3	N	-0-
06		15960 X	12438	-0-	-3522	-0-	-0-	274	1	12164	3	N	-0-
07		14818 X	12948	-0-	-1870	-0-	-0-	286	1	12662	3	N	-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162													
02		24388 X	22871	-0-	-1517	-0-	-0-	397	1	22474	2	N	-0-
03		27001 X	25070	-0-	-1931	-0-	-0-	440	1	24630	2	N	-0-
04		26130 X	24271	-0-	-1859	-0-	-0-	422	1	23849	2	N	-0-
05		26350 X	24751	-0-	-1599	-0-	-0-	449	1	24302	2	N	-0-
06		25110 X	23431	-0-	-1679	-0-	-0-	487	1	22944	2	N	-0-
07		25327 X	23908	-0-	-1419	-0-	-0-	528	1	23380	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		22736 X	22425	-0-	-311	-0-			849 1	7 2	Y	-0-			-0-
									21569 3						
03		28894 X	28894	-0-	-0-	-0-			973 1	3 2	Y	-0-			-0-
									27918 3						
04		24610 X	24610	-0-	-0-	-0-			873 1	11 2	Y	-0-			-0-
									23726 3						
05		25172 X	21064	-0-	-4108	-0-			690 1	1 2	Y	-0-			-0-
									20373 3						
06		27240 X	22121	-0-	-5119	-0-			759 1	1 2	Y	-0-			-0-
									21361 3						
07		28148 X	20143	-0-	-8005	-0-			695 1	19448 3	Y	-0-			-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520															
02		22736 X	19925	-0-	-2811	-0-			503 1	19422 2	N	-0-			-0-
03		25172 X	21717	-0-	-3455	-0-			545 1	21172 2	N	-0-			-0-
04		24360 X	20729	-0-	-3631	-0-			514 1	20215 2	N	-0-			-0-
05		23994 X	22389	-0-	-1605	-0-			530 1	21859 2	N	-0-			-0-
06		22380 X	21757	-0-	-623	-0-			542 1	21215 2	N	-0-			-0-
07		22072 X	21973	-0-	-99	-0-			559 1	21414 2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	391	-0-	391	391			10 1	381 2	N	-0-			-0-
04		7229 X	6838	-0-	-391	-0-			170 1	6668 2	N	-0-			-0-
05		16473 X	16473	-0-	-0-	-0-			390 1	16083 2	N	-0-			-0-
06		15559 X	15559	-0-	-0-	-0-			388 1	15171 2	N	-0-			-0-
*07		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-			358 1	13706 2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003															
02		23902 X	23902	-0-	-0-	-0-			795 1	23107 3	N	-0-			-0-
03		26520 X	26520	-0-	-0-	-0-			940 1	25580 3	N	-0-			-0-
04		26292 X	26292	-0-	-0-	-0-			1065 1	25227 3	N	-0-			-0-
05		26419 X	26419	-0-	-0-	-0-			957 1	1 2	N	-0-			-0-
									25461 3						
06		24944 X	24944	-0-	-0-	-0-			919 1	1 2	N	-0-			-0-
									24024 3						
*07		25233 X	25233	-0-	-0-	-0-			941 1	24292 3	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960															
02		21476 X	-0-	-0-	-21476	-0-					Y	-0-			50
03		23436 X	241	-0-	-23195	-0-			8 1	233 3	Y	-0-			50
04		24469 X	24469	-0-	-0-	-0-			868 1	12 2	Y	-0-			50
									23589 3						
05		22162 X	22162	-0-	-0-	-0-			725 1	21437 3	Y	-0-	47 1		3
06		22569 X	22569	-0-	-0-	-0-			774 1	1 2	Y	-0-			3
									21794 3						
*07		21605 X	21605	-0-	-0-	-0-			746 1	20859 3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	412 1	18452 3	N	207	186 1	111		
						228 9							
03	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	429 1	19198 3	N	248	181 1	178		
						273 9							
04	18540 X	17082	-0-	-1458	-0-	376 1	16512 3	N	176	181 1	173		
						194 9							
05	19530 X	17900	-0-	-1630	-0-	396 1	17320 3	N	167	188 1	152		
						184 9							
*06	18900 X	13485	-0-	-5415	-0-	294 1	13034 3	Y	143	276 1	19		
						157 9							
07	19530 X	19061	-0-	-469	-0-	417 1	18488 3	Y	142	2 1	159		
						156 9							

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503													
02	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	1286 1	17676 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	21453 X	21453	-0-	-0-	-0-	1445 1	20008 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	1391 1	17624 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	1305 1	1 2	N	-0-	-0-	-0-		
						16566 3							
06	17199 X	17199	-0-	-0-	-0-	1285 1	1 2	N	-0-	-0-	-0-		
						15913 3							
*07	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	1418 1	17450 3	N	-0-	-0-	-0-		

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678													
02	19964 X	14569	-0-	-5395	-0-	482 1	14087 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	631 1	17257 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	669 1	15924 3	N	-0-	-0-	-0-		
05	16833 X	14548	-0-	-2285	-0-	524 1	14024 3	N	-0-	-0-	-0-		
06	17310 X	13682	-0-	-3628	-0-	502 1	1 2	N	-0-	-0-	-0-		
						13179 3							
07	17887 X	12162	-0-	-5725	-0-	451 1	11711 3	N	-0-	-0-	-0-		

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340													
02	12740 X	11355	-0-	-1385	-0-	485 1	10848 3	N	20		40		
						22 9							
03	14105 X	11461	-0-	-2644	-0-	490 1	10968 3	N	3		43		
						3 9							
04	13080 X	12169	-0-	-911	-0-	526 1	11612 3	N	28		71		
						31 9							
05	13051 X	12204	-0-	-847	-0-	534 1	11663 3	N	6		77		
						7 9							
06	12480 X	11667	-0-	-813	-0-	501 1	11166 3	N	-0-		77		
07	12586 X	11940	-0-	-646	-0-	511 1	11429 3	N	-0-		77		

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454													
02	10472 X	9139	-0-	-1333	-0-	199 1	8900 3	N	36		54		
						40 9							
03	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	347 1	10356 3	N	47		101		
						52 9							
04	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	348 1	10249 3	N	33		134		
						36 9							
05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	359 1	10494 3	N	22		156		
						24 9							
06	10410 X	10347	-0-	-63	-0-	335 1	9973 3	N	35	179 1	12		
						39 9							
07	10974 X	9836	-0-	-1138	-0-	318 1	9485 3	N	30		42		
						33 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU		WELL #:	2	RRCID ->	258683	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7396	- 10580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4508 X	2918	-0-	-1590	-0-	858 1	2060 3	Y	-0-		-0-
03		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	1025 1	6698 3	Y	-0-		-0-
04		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	951 1	5904 3	Y	-0-		-0-
05		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	1053 1	6697 3	Y	-0-		-0-
06		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	994 1	5509 3	Y	-0-		-0-
07		6634 X	5155	-0-	-1479	-0-	993 1	4162 3	Y	-0-		-0-

ROSS, MARY		WELL #:	5	RRCID ->	258684	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7296	PERF.	7485	- 11857
02		20048 X	18058	-0-	-1990	-0-	314 1	17744 2	N	-0-		-0-
03		22196 X	19661	-0-	-2535	-0-	345 1	19316 2	N	-0-		-0-
04		20910 X	19008	-0-	-1902	-0-	331 1	18677 2	N	-0-		-0-
05		20770 X	19854	-0-	-916	-0-	360 1	19494 2	N	-0-		-0-
06		19950 X	19239	-0-	-711	-0-	400 1	18839 2	N	-0-		-0-
07		19995 X	19686	-0-	-309	-0-	435 1	19251 2	N	-0-		-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA)		WELL #:	1	RRCID ->	258685	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7787	- 12745
02		22456 X	21889	-0-	-567	-0-	710 1	21179 3	N	-0-		-0-
03		24862 X	22236	-0-	-2626	-0-	722 1	21514 3	N	-0-		-0-
04		24060 X	22227	-0-	-1833	-0-	731 1	21496 3	N	-0-		-0-
05		24800 X	23334	-0-	-1466	-0-	774 1	22560 3	N	-0-		-0-
06		24000 X	21379	-0-	-2621	-0-	698 1	20681 3	N	-0-		-0-
07		24242 X	21817	-0-	-2425	-0-	710 1	21107 3	N	-0-		-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	258692	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7753	- 11669
02		13832 X	12331	-0-	-1501	-0-	214 1	12117 2	N	-0-		-0-
03		14818 X	13367	-0-	-1451	-0-	235 1	13132 2	N	-0-		-0-
04		14220 X	13086	-0-	-1134	-0-	228 1	12858 2	N	-0-		-0-
05		14105 X	13559	-0-	-546	-0-	246 1	13313 2	N	-0-		-0-
06		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	283 1	13340 2	N	-0-		-0-
*07		13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	309 1	13661 2	N	-0-		-0-

CLABORN, V. M.		WELL #:	12H	RRCID ->	258693	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7240	- 8746
02		7952 X	6284	-0-	-1668	-0-	932 1	5334 3	N	16		150
03		7130 X	7106	-0-	-24	-0-	1034 1	6039 3	N	30		180
04		7680 X	5601	-0-	-2079	-0-	1025 1	4576 3	N	-0-		180
05		7936 X	5398	-0-	-2538	-0-	1047 1	4344 3	N	6	172 1	14
06		7680 X	4269	-0-	-3411	-0-	981 1	3288 3	N	-0-		14
07		7099 X	4414	-0-	-2685	-0-	1013 1	3389 3	N	11		25

SCOTT		WELL #:	3H	RRCID ->	258699	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8117	- 12122
02		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	787 1	3571 2	N	-0-		-0-
03		3317 X	3149	-0-	-168	-0-	863 1	2286 2	N	-0-		-0-
04		4470 X	3901	-0-	-569	-0-	871 1	3030 2	N	-0-		-0-
05		4619 X	3355	-0-	-1264	-0-	818 1	2537 2	N	-0-		-0-
06		4470 X	2080	-0-	-2390	-0-	799 1	1281 2	N	-0-		-0-
07		4619 X	2713	-0-	-1906	-0-	819 1	1894 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CLABORN, V. M.		WELL #:		9H	RRCID ->	258716	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	7446 - 9332	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	625	1	3355	3	N	13		113
						14	9						
03	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	717	1	3241	3	N	10		123
						11	9						
04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1038	1	4950	3	N	24		147
						26	9						
05	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	1064	1	4824	3	N	5		152
						6	9						
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1003	1	3964	3	N	10	152 1	10
						11	9						
*07	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	1037	1	4103	3	N	-0-		10

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	258722	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	7050 - 11303	
02	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	373	1	16644	3	N	-0-		-0-
03	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	421	1	18787	3	N	-0-		-0-
04	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	432	1	18865	3	N	-0-		-0-
05	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	394	1	17103	3	N	-0-		-0-
06	16997 X	16997	-0-	-0-	-0-	375	1	16622	3	N	-0-		-0-
07	16058 X	9774	-0-	-6284	-0-	216	1	9558	3	N	-0-		-0-

HAND, MAIREAD		WELL #:		3	RRCID ->	258749	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7147 - 10165	
02	6944 X	6835	-0-	-109	-0-	119	1	6716	2	N	-0-		-0-
03	7688 X	7279	-0-	-409	-0-	128	1	7151	2	N	-0-		-0-
04	7440 X	6521	-0-	-919	-0-	113	1	6408	2	N	-0-		-0-
05	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	147	1	7929	2	N	-0-		-0-
06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	159	1	7500	2	N	-0-		-0-
*07	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	175	1	7726	2	N	-0-		-0-

ADDINGTON		WELL #:		5H	RRCID ->	258757	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9086 - 13000	
02	21644 X	18371	-0-	-3273	-0-	402	1	17969	3	N	-0-		-0-
03	22940 X	20381	-0-	-2559	-0-	446	1	19935	3	N	-0-		-0-
04	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	495	1	21693	3	N	190	167 1	23
						209	9						
05	22289 X	22108	-0-	-181	-0-	492	1	21459	3	N	143	88 1	78
						157	9						
06	20700 X	16515	-0-	-4185	-0-	361	1	15982	3	N	156	172 1	62
						172	9						
07	23095 X	15069	-0-	-8026	-0-	330	1	14656	3	N	75		137
						83	9						

DALY, JACK "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	258775	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6746 - 9790	
02	7280 X	6515	-0-	-765	-0-	211	1	6304	3	N	-0-		57
03	8060 X	7389	-0-	-671	-0-	239	1	7139	3	N	10		67
						11	9						
04	7320 X	7247	-0-	-73	-0-	235	1	6918	3	N	85		152
						94	9						
05	7502 X	7282	-0-	-220	-0-	239	1	6977	3	N	60	183 1	29
						66	9						
06	7260 X	6897	-0-	-363	-0-	224	1	6673	3	N	-0-		29
*07	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	264	1	7850	3	N	-0-		29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WINKLER, O.R. GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258776	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	7146 - 8960	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9548 X	8727	-0-	-821	-0-	190	1	8537	3	Y	-0-		-0-
03	10571 X	10118	-0-	-453	-0-	327	1	9791	3	Y	-0-		-0-
04	10230 X	9710	-0-	-520	-0-	319	1	9391	3	Y	-0-		-0-
05	10323 X	9675	-0-	-648	-0-	319	1	9356	3	Y	-0-		-0-
06	9780 X	9369	-0-	-411	-0-	304	1	9065	3	Y	-0-		-0-
07	10106 X	9609	-0-	-497	-0-	311	1	9298	3	Y	-0-		-0-

VEALE RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	258780	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	7950 - 11628	
02	9324 X	6616	-0-	-2708	-0-	145	1	6471	3	Y	-0-		7
03	10323 X	7436	-0-	-2887	-0-	163	1	7273	3	Y	-0-		7
04	9990 X	7368	-0-	-2622	-0-	164	1	7204	3	Y	-0-		7
05	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	227	1	9886	3	Y	-0-		7
06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	165	1	7345	3	Y	-0-	7 1	-0-
*07	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	161	1	7142	3	Y	-0-		-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	258782	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	7837 - 10720	
02	23660 X	22718	-0-	-942	-0-	860	1	21858	2	N	-0-		-0-
03	26195 X	25524	-0-	-671	-0-	961	1	24563	2	N	-0-		-0-
04	25350 X	24985	-0-	-365	-0-	929	1	24056	2	N	-0-		-0-
05	25420 X	24891	-0-	-529	-0-	883	1	24008	2	N	-0-		-0-
06	24690 X	24645	-0-	-45	-0-	614	1	24031	2	N	-0-		-0-
*07	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	992	1	25025	2	N	-0-		-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA)		WELL #:		1	RRCID ->	258800	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7478 - 11160	
02	18928 X	17481	-0-	-1447	-0-	662	1	16819	2	N	-0-		-0-
03	20956 X	19053	-0-	-1903	-0-	717	1	18336	2	N	-0-		-0-
04	20280 X	18938	-0-	-1342	-0-	704	1	18234	2	N	-0-		-0-
05	20956 X	13001	-0-	-7955	-0-	461	1	12540	2	N	-0-		-0-
06	20280 X	10614	-0-	-9666	-0-	397	1	10217	2	N	-0-		-0-
07	19561 X	16268	-0-	-3293	-0-	620	1	15648	2	N	-0-		-0-

ROSS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	258801	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7755 - 11937	
02	19068 X	17978	-0-	-1090	-0-	312	1	17666	2	N	-0-		-0-
03	21111 X	19544	-0-	-1567	-0-	343	1	19201	2	N	-0-		-0-
04	20010 X	18915	-0-	-1095	-0-	329	1	18586	2	N	-0-		-0-
05	20429 X	19358	-0-	-1071	-0-	351	1	19007	2	N	-0-		-0-
06	19680 X	18577	-0-	-1103	-0-	386	1	18191	2	N	-0-		-0-
07	19902 X	18992	-0-	-910	-0-	420	1	18572	2	N	-0-		-0-

CLABORN, V. M.		WELL #:		10H	RRCID ->	258802	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7440 - 11184	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		95
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	83 1	12
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	1	11 9		N	10		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	836	1	1079	3	N	42	172	1		32
						46	9								
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	992	1	2786	3	N	52				84
						57	9								
04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	993	1	3597	3	N	48				132
						53	9								
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	995	1	3024	3	N	49				181
						54	9								
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	894	1	709	3	N	48	192	1		37
						53	9								
*07	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	959	1	1788	3	N	52				89
						57	9								

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

02	8512 X	7691	-0-	-821	-0-	248	1	7443	3	Y	-0-				-0-
03	9424 X	8461	-0-	-963	-0-	274	1	8187	3	Y	-0-				-0-
04	9060 X	8284	-0-	-776	-0-	272	1	8012	3	Y	-0-				-0-
05	9362 X	7978	-0-	-1384	-0-	264	1	7714	3	Y	-0-				-0-
06	8640 X	7842	-0-	-798	-0-	255	1	7587	3	Y	-0-				-0-
07	8525 X	8326	-0-	-199	-0-	270	1	8056	3	Y	-0-				-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

02	15260 X	14689	-0-	-571	-0-	556	1	14133	2	N	-0-				-0-
03	16926 X	15294	-0-	-1632	-0-	576	1	14718	2	N	-0-				-0-
04	16380 X	14543	-0-	-1837	-0-	541	1	14002	2	N	-0-				-0-
05	16926 X	13206	-0-	-3720	-0-	468	1	12738	2	N	-0-				-0-
06	16170 X	13676	-0-	-2494	-0-	511	1	13165	2	N	-0-				-0-
07	16275 X	13270	-0-	-3005	-0-	506	1	12764	2	N	-0-				-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

02	2604 X	355	-0-	-2249	-0-	8	1	347	3	N	-0-				52
03	1426 X	1054	-0-	-372	-0-	34	1	1018	3	N	2				54
						2	9								
04	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	890	1	715	3	N	-0-				54
05	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	934	1	1099	3	N	8				62
						9	9								
*06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	891	1	632	3	Y	-0-	62	1		-0-
*07	1674 N	1157	-0-	-517	-0-	907	1	247	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	104	1	509	3	N	-0-				115
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1088	1	145	3	N	-0-				115
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				115
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	102	1		13
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	10	10	1		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	18256 X	17177	-0-	-1079	-0-	375	1	16802	3	N	-0-			-0-
03	20212 X	18599	-0-	-1613	-0-	407	1	18192	3	N	-0-			-0-
04	19560 X	18403	-0-	-1157	-0-	406	1	17837	3	N	145			145
05	20212 X	19466	-0-	-746	-0-	160	9							
06	19020 X	18756	-0-	-264	-0-	435	1	18957	3	N	67	114	1	98
*07	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	74	9							
						409	1	18168	3	N	163	165	1	96
						179	9							
						439	1	19471	3	N	116	186	1	26
						128	9							
H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400														
02	17976 X	15604	-0-	-2372	-0-	504	1	15088	3	N	11			29
03	19623 X	17014	-0-	-2609	-0-	12	9							
04	18510 X	17434	-0-	-1076	-0-	551	1	16446	3	N	15			44
05	18507 X	17187	-0-	-1320	-0-	17	9							
06	17190 X	16264	-0-	-926	-0-	573	1	16858	3	N	3			47
07	17980 X	16516	-0-	-1464	-0-	3	9							
						569	1	16605	3	N	12			59
						13	9							
						529	1	15727	3	N	7			66
						8	9							
						537	1	15969	3	N	9			75
						10	9							
WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 9930														
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	217 X	23	-0-	-194	-0-	23	1			N	-0-			-0-
04	240 X	116	-0-	-124	-0-	116	1			N	-0-			-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
*07	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-			-0-
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903														
02	21168 X	19234	-0-	-1934	-0-	420	1	18814	3	N	-0-			-0-
03	23436 X	20820	-0-	-2616	-0-	456	1	20364	3	N	-0-			-0-
04	22590 X	19812	-0-	-2778	-0-	441	1	19371	3	N	-0-			-0-
05	22072 X	20146	-0-	-1926	-0-	452	1	19694	3	N	-0-			-0-
*06	21360 X	19015	-0-	-2345	-0-	419	1	18596	3	N	-0-			-0-
07	21297 X	19385	-0-	-1912	-0-	428	1	18957	3	N	-0-			-0-
VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395														
02	18676 X	18045	-0-	-631	-0-	456	1	17589	2	N	-0-			-0-
03	20305 X	20001	-0-	-304	-0-	502	1	19499	2	N	-0-			-0-
04	20010 X	18767	-0-	-1243	-0-	466	1	18301	2	N	-0-			-0-
05	20677 X	19264	-0-	-1413	-0-	456	1	18808	2	N	-0-			-0-
06	20010 X	18678	-0-	-1332	-0-	466	1	18212	2	N	-0-			-0-
*07	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	513	1	19658	2	N	-0-			-0-
VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145														
02	17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	438	1	16920	2	N	-0-			-0-
03	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	484	1	18802	2	N	-0-			-0-
04	15930 X	14708	-0-	-1222	-0-	365	1	14343	2	N	-0-			-0-
05	18104 X	15151	-0-	-2953	-0-	358	1	14793	2	N	-0-			-0-
06	17520 X	13864	-0-	-3656	-0-	346	1	13518	2	N	-0-			-0-
07	18104 X	14323	-0-	-3781	-0-	364	1	13959	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		12740 X	12436	-0-	-304	-0-	471	1	11965	2	N	-0-		-0-
03		13299 X	13115	-0-	-184	-0-	494	1	12621	2	N	-0-		-0-
04		13950 X	12306	-0-	-1644	-0-	458	1	11848	2	N	-0-		-0-
05		14415 X	12575	-0-	-1840	-0-	446	1	12129	2	N	-0-		-0-
06		13950 X	12133	-0-	-1817	-0-	454	1	11679	2	N	-0-		-0-
07		13764 X	12178	-0-	-1586	-0-	464	1	11714	2	N	-0-		-0-

J. C. ROOPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854														
02		8680 X	4844	-0-	-3836	-0-	105	1	4692	3	N	43	88 1	102
03		9610 X	6437	-0-	-3173	-0-	140	1	6243	3	N	49		151
04		9240 X	7684	-0-	-1556	-0-	170	1	7440	3	N	67	181 1	37
05		8618 X	7651	-0-	-967	-0-	170	1	7414	3	N	61		98
06		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	234	1	6961	3	N	58	114 1	42
07		7936 X	7469	-0-	-467	-0-	241	1	7163	3	N	59		101

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403														
02		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	779	1	19782	2	N	-0-		-0-
03		24167 X	24167	-0-	-0-	-0-	910	1	23257	2	N	-0-		-0-
04		22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	821	1	21265	2	N	-0-		-0-
05		23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	828	1	22530	2	N	-0-		-0-
06		23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	865	1	22263	2	N	-0-		-0-
*07		23516 X	23516	-0-	-0-	-0-	897	1	22619	2	N	-0-		-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453														
02		23884 X	20419	-0-	-3465	-0-	773	1	19646	2	N	-0-		-0-
03		26319 X	18240	-0-	-8079	-0-	687	1	17553	2	N	-0-		-0-
04		20190 X	16536	-0-	-3654	-0-	615	1	15921	2	N	-0-		-0-
05		22599 X	17056	-0-	-5543	-0-	605	1	16451	2	N	-0-		-0-
06		21870 X	16234	-0-	-5636	-0-	607	1	15627	2	N	-0-		-0-
07		22599 X	16248	-0-	-6351	-0-	619	1	15629	2	N	-0-		-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673														
02		15092 X	13628	-0-	-1464	-0-	298	1	13330	3	N	-0-		-0-
03		16709 X	16524	-0-	-185	-0-	362	1	16162	3	N	-0-		-0-
04		15930 X	14382	-0-	-1548	-0-	321	1	14061	3	N	-0-		-0-
05		16430 X	15818	-0-	-612	-0-	354	1	15464	3	N	-0-		-0-
06		15990 X	15875	-0-	-115	-0-	350	1	15525	3	N	-0-		-0-
07		16523 X	16212	-0-	-311	-0-	358	1	15854	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13104 X	5764	-0-	-7340	-0-	125	1	5635	3	N	4	157	1	20
03	14508 X	763	-0-	-13745	-0-	427	1	336	3	N	-0-			20
04	13680 X	3195	-0-	-10485	-0-	915	1	2280	3	N	-0-			20
05	12896 X	5279	-0-	-7617	-0-	1013	1	4244	3	N	20			40
06	12450 X	5598	-0-	-6852	-0-	994	1	4569	3	N	32			72
07	6386 X	4936	-0-	-1450	-0-	160	1	4773	3	N	3	48	1	27

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800														
02	5068 X	4906	-0-	-162	-0-	85	1	4821	2	N	-0-			-0-
03	5611 X	5347	-0-	-264	-0-	94	1	5253	2	N	-0-			-0-
04	5430 X	5181	-0-	-249	-0-	90	1	5091	2	N	-0-			-0-
05	5611 X	5332	-0-	-279	-0-	97	1	5235	2	N	-0-			-0-
06	5310 X	5137	-0-	-173	-0-	107	1	5030	2	N	-0-			-0-
*07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	127	1	5621	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413														
02	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	680	1	6498	3	N	-0-			-0-
03	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	746	1	6696	3	N	-0-			-0-
04	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	609	1	5710	3	N	-0-			-0-
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	565	1	3886	3	N	-0-			-0-
06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	676	1	7589	3	N	-0-			-0-
*07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	657	1	7720	3	N	-0-			-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104														
02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	3	N	12			132
03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	173	1	5188	3	N	5	79	1	58
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	89	1	2608	3	N	6			64
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	93	1	2730	3	N	1			65
06	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	248	1	7382	3	N	24			89
*07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	260	1	7773	3	N	18			107

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450														
02	9660 X	9518	-0-	-142	-0-	980	1	8538	2	N	-0-			-0-
03	10695 X	9609	-0-	-1086	-0-	1048	1	8561	2	N	-0-			-0-
04	10350 X	7887	-0-	-2463	-0-	958	1	6929	2	N	-0-			-0-
05	10695 X	7903	-0-	-2792	-0-	883	1	7020	2	N	-0-			-0-
06	10350 X	8056	-0-	-2294	-0-	874	1	7182	2	N	-0-			-0-
07	10540 X	4750	-0-	-5790	-0-	867	1	3883	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880														
02	13276 X	13276	-0-	-0-	-0-	503	1	12773	2	N	-0-			-0-
03	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	559	1	14303	2	N	-0-			-0-
04	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	546	1	14135	2	N	-0-			-0-
05	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	530	1	14403	2	N	-0-			-0-
06	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	533	1	13733	2	N	-0-			-0-
07	12865 X	10576	-0-	-2289	-0-	403	1	10173	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14896 X	14031	-0-	-865	-0-	304	1	13627	3	N	91			138
							100	9							
03		16492 X	14841	-0-	-1651	-0-	322	1	14410	3	N	99			237
							109	9							
04		17130 X	13281	-0-	-3849	-0-	292	1	12853	3	N	124	152	1	209
							136	9							
05		17701 X	13532	-0-	-4169	-0-	446	1	13036	3	N	45			254
							50	9							
06		17130 X	12762	-0-	-4368	-0-	412	1	12263	3	N	79	151	1	182
							87	9							
07		15531 X	13138	-0-	-2393	-0-	423	1	12628	3	N	79			261
							87	9							
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819															
02		12852 X	11536	-0-	-1316	-0-	200	1	11336	2	N	-0-			-0-
03		13950 X	12501	-0-	-1449	-0-	219	1	12282	2	N	-0-			-0-
04		14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	259	1	14618	2	N	-0-			-0-
05		21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	382	1	20643	2	N	-0-			-0-
06		19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	395	1	18622	2	N	-0-			-0-
*07		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	407	1	18014	2	N	-0-			-0-
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663															
02		7000 X	6707	-0-	-293	-0-	117	1	6590	2	N	-0-			-0-
03		7657 X	7272	-0-	-385	-0-	128	1	7144	2	N	-0-			-0-
04		7290 X	6954	-0-	-336	-0-	121	1	6833	2	N	-0-			-0-
05		7533 X	6908	-0-	-625	-0-	125	1	6783	2	N	-0-			-0-
06		7290 X	6455	-0-	-835	-0-	134	1	6321	2	N	-0-			-0-
07		7440 X	6043	-0-	-1397	-0-	134	1	5909	2	N	-0-			-0-
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520															
02		24276 X	22465	-0-	-1811	-0-	491	1	21974	3	N	-0-			5
03		26877 X	23843	-0-	-3034	-0-	522	1	23321	3	N	-0-			5
04		26010 X	19348	-0-	-6662	-0-	426	1	18683	3	N	217	182	1	40
							239	9							
05		26846 X	22236	-0-	-4610	-0-	495	1	21547	3	N	176	123	1	93
							194	9							
06		25050 X	24773	-0-	-277	-0-	538	1	23868	3	N	334	370	1	57
							367	9							
07		24862 X	24549	-0-	-313	-0-	536	1	23783	3	N	209	178	1	88
							230	9							
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970															
02		19740 X	8421	-0-	-11319	-0-	185	1	8236	3	N	-0-			-0-
03		21855 X	21368	-0-	-487	-0-	469	1	20899	3	N	-0-			-0-
04		21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	485	1	21163	3	N	-0-			-0-
05		20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	697	1	20282	3	N	-0-			-0-
06		20670 X	19763	-0-	-907	-0-	438	1	19325	3	N	-0-			-0-
07		22320 X	16965	-0-	-5355	-0-	553	1	16412	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		5880 X	5223	-0-	-657	-0-	1000	1	4187	3	N	33		55	
							36	9							
03		6510 X	4207	-0-	-2303	-0-	1038	1	3103	3	N	60		115	
							66	9							
04		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	1052	1	5355	3	N	45		160	
							50	9							
05		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	1197	1	8707	3	N	103	183	1	80
							113	9							
06		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	1153	1	8427	3	N	73	136	1	17
							80	9							
07		6510 X	5142	-0-	-1368	-0-	1081	1	4054	3	N	6		23	
							7	9							
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460															
02		15400 X	15164	-0-	-236	-0-	574	1	14590	2	N	-0-		-0-	
							618	1	15801	2	N	-0-		-0-	
03		16523 X	16419	-0-	-104	-0-	579	1	14983	2	N	-0-		-0-	
							579	1	14983	2	N	-0-		-0-	
04		15990 X	15562	-0-	-428	-0-	530	1	14412	2	N	-0-		-0-	
							508	1	13080	2	N	-0-		-0-	
05		16802 X	14942	-0-	-1860	-0-	508	1	13080	2	N	-0-		-0-	
							541	1	13642	2	N	-0-		-0-	
06		16260 X	13588	-0-	-2672	-0-	541	1	13642	2	N	-0-		-0-	
07		16802 X	14183	-0-	-2619	-0-								-0-	
														-0-	
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073															
02		10948 X	10259	-0-	-689	-0-	178	1	10081	2	N	-0-		-0-	
							191	1	10691	2	N	-0-		-0-	
03		12121 X	10882	-0-	-1239	-0-	189	1	10660	2	N	-0-		-0-	
							201	1	10895	2	N	-0-		-0-	
04		11730 X	10849	-0-	-881	-0-	222	1	10468	2	N	-0-		-0-	
							241	1	10665	2	N	-0-		-0-	
05		11904 X	11096	-0-	-808	-0-								-0-	
														-0-	
06		11220 X	10690	-0-	-530	-0-								-0-	
														-0-	
07		11346 X	10906	-0-	-440	-0-								-0-	
														-0-	
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375															
02		14588 X	13892	-0-	-696	-0-	301	1	13471	3	N	109	142	1	80
							120	9							
03		15469 X	14748	-0-	-721	-0-	318	1	14255	3	N	159			239
							175	9							
04		14880 X	13904	-0-	-976	-0-	306	1	13468	3	N	118	142	1	215
							130	9							
05		15376 X	14143	-0-	-1233	-0-	464	1	13581	3	N	89	190	1	114
							98	9							
06		14880 X	13321	-0-	-1559	-0-	429	1	12776	3	N	105			219
							116	9							
07		15376 X	13623	-0-	-1753	-0-	438	1	13073	3	N	102			321
							112	9							
GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600															
02		1652 X	1234	-0-	-418	-0-	826	1	405	3	N	3			136
							3	9							
03		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	1067	1	5016	3	N	63	184	1	15
							69	9							
04		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	1088	1	6424	3	N	55			70
							61	9							
05		8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	1136	1	6921	3	N	10			80
							11	9							
06		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	1050	1	5382	3	N	51			131
							56	9							
*07		6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	1079	1	5355	3	N	20	131	1	20
							22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11920 X	11920	-0-	-0-	648	1	11272	3	N	-0-		-0-
03		10030 X	10030	-0-	-0-	698	1	9332	3	N	-0-		-0-
04		6506 X	6506	-0-	-0-	683	1	5823	3	N	-0-		-0-
05		9912 X	9912	-0-	-0-	818	1	9094	3	N	-0-		-0-
06		8520 X	5120	-0-	-3400	637	1	4483	3	N	-0-		-0-
07		8804 X	5182	-0-	-3622	610	1	4572	3	N	-0-		-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190													
02		19404 X	18306	-0-	-1098	590	1	17657	3	N	54		191
03		21483 X	19600	-0-	-1883	634	1	18955	3	N	10		201
04		20160 X	18865	-0-	-1295	619	1	18235	3	N	10		211
05		20646 X	18745	-0-	-1901	619	1	18112	3	N	13		224
06		19980 X	8731	-0-	-11249	283	1	8425	3	N	21	130 1	115
07		20274 X	13841	-0-	-6433	450	1	13389	3	N	2		117

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926													
02		21504 X	20233	-0-	-1271	352	1	19881	2	N	-0-		-0-
03		23808 X	22354	-0-	-1454	392	1	21962	2	N	-0-		-0-
04		22680 X	21883	-0-	-797	381	1	21502	2	N	-0-		-0-
05		23064 X	22102	-0-	-962	401	1	21701	2	N	-0-		-0-
06		21750 X	20922	-0-	-828	435	1	20487	2	N	-0-		-0-
07		22599 X	21337	-0-	-1262	472	1	20865	2	N	-0-		-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538													
02		9520 X	8789	-0-	-731	153	1	8636	2	N	-0-		-0-
03		10447 X	9529	-0-	-918	167	1	9362	2	N	-0-		-0-
04		9870 X	9161	-0-	-709	159	1	9002	2	N	-0-		-0-
05		9951 X	9494	-0-	-457	172	1	9322	2	N	-0-		-0-
06		9480 X	9036	-0-	-444	188	1	8848	2	N	-0-		-0-
07		9734 X	9260	-0-	-474	205	1	9055	2	N	-0-		-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867													
02		15512 X	14364	-0-	-1148	250	1	14114	2	N	-0-		-0-
03		17174 X	15358	-0-	-1816	270	1	15088	2	N	-0-		-0-
04		16380 X	15132	-0-	-1248	263	1	14869	2	N	-0-		-0-
05		16554 X	15891	-0-	-663	288	1	15603	2	N	-0-		-0-
06		15720 X	15364	-0-	-356	319	1	15045	2	N	-0-		-0-
07		15903 X	15006	-0-	-897	332	1	14674	2	N	-0-		-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374													
02		11228 X	10447	-0-	-781	373	1	10074	2	N	-0-		-0-
03		12338 X	11473	-0-	-865	398	1	11075	2	N	-0-		-0-
04		11940 X	10112	-0-	-1828	360	1	9752	2	N	-0-		-0-
05		12121 X	9558	-0-	-2563	356	1	9202	2	N	-0-		-0-
06		11190 X	3730	-0-	-7460	131	1	3599	2	N	-0-		-0-
07		11563 X	-0-	-0-	-11563					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14000 X	8774	-0-	-5226	-0-	192	1	8582	3	Y	-0-					-0-
03		15438 X	7257	-0-	-8181	-0-	540	1	6717	3	Y	-0-					-0-
04		14940 X	6634	-0-	-8306	-0-	315	1	6319	3	Y	-0-					-0-
05		15438 X	12166	-0-	-3272	-0-	591	1	11575	3	Y	-0-					-0-
06		10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	342	1	10181	3	Y	-0-					-0-
07		8742 X	4932	-0-	-3810	-0-	161	1	4771	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600																	
02		17248 X	16943	-0-	-305	-0-	642	1	16301	2	N	-0-					-0-
03		19096 X	17134	-0-	-1962	-0-	645	1	16489	2	N	-0-					-0-
04		18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	691	1	17882	2	N	-0-					-0-
05		19096 X	18168	-0-	-928	-0-	644	1	17524	2	N	-0-					-0-
06		18480 X	17182	-0-	-1298	-0-	642	1	16540	2	N	-0-					-0-
07		19096 X	17119	-0-	-1977	-0-	653	1	16466	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478																	
02		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	290	1	12990	3	N	-0-					-0-
03		13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	306	1	13678	3	N	-0-					-0-
04		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	283	1	12388	3	N	-0-					-0-
05		12555 X	12368	-0-	-187	-0-	278	1	12090	3	N	-0-					-0-
06		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	274	1	12134	3	N	-0-					-0-
07		12555 X	3458	-0-	-9097	-0-	95	1	3363	3	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996																	
02		20384 X	16698	-0-	-3686	-0-	422	1	16276	2	N	-0-					-0-
03		22568 X	17888	-0-	-4680	-0-	449	1	17439	2	N	-0-					-0-
04		21840 X	16337	-0-	-5503	-0-	405	1	15932	2	N	-0-					-0-
05		22413 X	16200	-0-	-6213	-0-	383	1	15817	2	N	-0-					-0-
06		20070 X	15856	-0-	-4214	-0-	395	1	15461	2	N	-0-					-0-
07		18476 X	14859	-0-	-3617	-0-	378	1	14481	2	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176																	
02		23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	858	1	22246	3	N	-0-					-0-
03		25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	842	1	25093	3	N	-0-					-0-
04		24063 X	24063	-0-	-0-	-0-	793	1	23270	3	N	-0-					-0-
05		25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	839	1	24420	3	N	-0-					-0-
06		24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	810	1	24001	3	N	-0-					-0-
*07		23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	759	1	22509	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247																	
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	173	1	7689	3	N	-0-					-0-
04		15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	345	1	15067	3	N	-0-					-0-
05		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	205	1	8886	3	N	-0-					-0-
06		993 X	993	-0-	-0-	-0-	22	1	971	3	N	-0-					-0-
*07		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	624	1	9613	3	N	-0-					-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970																	
02		28560 X	16311	-0-	-12249	-0-	529	1	15782	3	N	-0-					-0-
03		31620 X	15625	-0-	-15995	-0-	343	1	15282	3	N	-0-					-0-
04		29820 X	23347	-0-	-6473	-0-	523	1	22824	3	N	-0-					-0-
05		28985 X	22473	-0-	-6512	-0-	506	1	21967	3	N	-0-					-0-
06		23640 X	21907	-0-	-1733	-0-	485	1	21422	3	N	-0-					-0-
07		24118 X	3356	-0-	-20762	-0-	75	1	3281	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259339	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8131 - 11620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14588 X	12	-0-	-14576	-0-	12 3					-0-
03		15128 X	9035	-0-	-6093	-0-	829 1	8206 3	N			-0-
04		19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	469 1	19239 3	N			-0-
05		13640 X	10241	-0-	-3399	-0-	340 1	9901 3	N			-0-
06		8730 X	5594	-0-	-3136	-0-	183 1	5411 3	N			-0-
07		17763 X	6922	-0-	-10841	-0-	821 1	6101 3	N			-0-

ALMA JEAN TAYLOR		WELL #:		4H	RRCID ->	259485	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7200 - 9892
02		T. A.	1795	-0-	1795	10638	93 1	1687 3	N	14		184
							15 9					
03		T. A.	1446	-0-	1446	12084	46 1	1381 3	N	17		201
							19 9					
04		16398 X	4314	-0-	-12084	-0-	140 1	4130 3	N	40	182 1	59
							44 9					
05		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	180 1	5259 3	N	21		80
							23 9					
06		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	218 1	6498 3	N	24	61 1	43
							26 9					
*07		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	218 1	6486 3	N	17		60
							19 9					

BRANSOM, CYNTHIA		WELL #:		4H	RRCID ->	259490	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8174 - 11236
02		9352 X	9157	-0-	-195	-0-	159 1	8998 2	N	-0-		-0-
03		10354 X	9751	-0-	-603	-0-	171 1	9580 2	N	-0-		-0-
04		10020 X	9949	-0-	-71	-0-	173 1	9776 2	N	-0-		-0-
05		10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	191 1	10316 2	N	-0-		-0-
06		10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	228 1	10720 2	N	-0-		-0-
*07		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	254 1	11235 2	N	-0-		-0-

ALMA JEAN TAYLOR		WELL #:		2H	RRCID ->	259491	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	7100 - 10404
02		7140 X	910	-0-	-6230	-0-	180 1	669 3	N	55		170
							61 9					
03		4774 X	295	-0-	-4479	-0-	8 1	225 3	N	56	184 1	42
							62 9					
04		4680 X	2921	-0-	-1759	-0-	93 1	2738 3	N	82		124
							90 9					
05		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	154 1	4520 3	N	83		207
							91 9					
06		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	143 1	4228 3	N	62	180 1	89
							68 9					
*07		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	248 1	7381 3	N	65		154
							72 9					

ALMA JEAN TAYLOR		WELL #:		3H	RRCID ->	259492	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7100 - 10504
02		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	269 1	4947 3	N	13		157
							14 9					
03		7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	227 1	6811 3	N	32		189
							35 9					
04		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	208 1	6108 3	N	40	182 1	47
							44 9					
05		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	198 1	5780 3	N	40		87
							44 9					
06		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	162 1	4809 3	N	32		119
							35 9					
*07		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	57 1	1708 3	N	2	80 1	41
							2 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	609	1	1322	3	N	-0-			-0-
03		635 X	635	-0-	-0-	-0-	586	1	49	3	N	-0-			-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066															
02		13440 X	13026	-0-	-414	-0-	421	1	12605	3	N	-0-			81
03		14880 X	14657	-0-	-223	-0-	475	1	14182	3	N	-0-			81
04		14400 X	13499	-0-	-901	-0-	444	1	13055	3	N	-0-			81
05		14880 X	14253	-0-	-627	-0-	472	1	13781	3	N	-0-			81
06		14370 X	14126	-0-	-244	-0-	459	1	13667	3	N	-0-			81
*07		14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	477	1	14214	3	N	-0-			81

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587															
02		18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	614	1	18382	3	N	-0-			53
03		21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	686	1	20504	3	N	-0-			53
04		20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	670	1	19695	3	N	-0-			53
05		21009 X	21009	-0-	-0-	-0-	696	1	20313	3	N	-0-			53
06		19730 X	19730	-0-	-0-	-0-	642	1	19088	3	N	-0-			53
*07		19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	639	1	19028	3	N	-0-			53

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940															
02		13440 X	10109	-0-	-3331	-0-	327	1	9782	3	N	-0-			-0-
03		14880 X	14119	-0-	-761	-0-	457	1	13662	3	N	-0-			-0-
04		14400 X	14107	-0-	-293	-0-	463	1	13644	3	N	-0-			-0-
05		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	486	1	14185	3	N	-0-			-0-
06		13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	453	1	13498	3	N	-0-			-0-
*07		14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	475	1	14151	3	N	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983															
02		15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	495	1	14813	3	N	-0-			-0-
03		18126 X	18126	-0-	-0-	-0-	587	1	17539	3	N	-0-			-0-
*04		16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	539	1	15867	3	N	-0-			-0-
05		16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	531	1	15533	3	N	-0-			-0-
06		15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	489	1	14547	3	N	-0-			-0-
*07		15180 X	15180	-0-	-0-	-0-	493	1	14687	3	N	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050															
02		6300 X	1363	-0-	-4937	-0-	211	1	1152	3	N	-0-			-0-
03		6448 X	5468	-0-	-980	-0-	767	1	4701	3	N	-0-			-0-
04		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	779	1	4872	3	N	-0-			-0-
05		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	858	1	6049	3	N	-0-			-0-
06		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	816	1	5546	3	N	-0-			-0-
07		5828 X	5782	-0-	-46	-0-	818	1	4964	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		11256 X	10103	-0-	-1153	-0-	325 1	9723 3	N	50		106
							55 9					
03		12462 X	12270	-0-	-192	-0-	394 1	11807 3	N	63		169
							69 9					
04		12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	419 1	12372 3	N	51	189 1	31
							56 9					
05		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	374 1	10929 3	N	29		60
							32 9					
06		12216 X	12216	-0-	-0-	-0-	395 1	11781 3	N	36		96
							40 9					
07		13268 X	11891	-0-	-1377	-0-	385 1	11488 3	N	16	77 1	35
							18 9					

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830												
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	720 1	2 9	N	2		37
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	899 1	20 3	N	7		44
							8 9					
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	872 1	55 3	N	-0-		44
*05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	903 1	102 3	N	5		49
							6 9					
*06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	885 1	452 3	Y	-0-	49 1	-0-
*07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	913 1	424 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790												
02		5124 X	4749	-0-	-375	-0-	777 1	3959 3	N	12		173
							13 9					
03		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	896 1	5470 3	N	32	174 1	31
							35 9					
04		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	914 1	6593 3	N	23		54
							25 9					
*05		5270 X	4723	-0-	-547	-0-	840 1	3873 3	N	9		63
							10 9					
*06		6180 X	690	-0-	-5490	-0-	690 1		Y	-0-	56 1	7
*07		7750 X	2437	-0-	-5313	-0-	765 1	1670 3	Y	2	2 1	7
							2 9					

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757												
02		21168 X	19889	-0-	-1279	-0-	643 1	19246 3	N	-0-		-0-
03		23436 X	22787	-0-	-649	-0-	738 1	22049 3	N	-0-		-0-
04		22410 X	20964	-0-	-1446	-0-	690 1	20274 3	N	-0-		-0-
05		23126 X	21531	-0-	-1595	-0-	713 1	20818 3	N	-0-		-0-
06		22200 X	20768	-0-	-1432	-0-	676 1	20092 3	N	-0-		-0-
07		22785 X	20570	-0-	-2215	-0-	668 1	19902 3	N	-0-		-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342												
02		5208 X	4515	-0-	-693	-0-	78 1	4437 2	N	-0-		-0-
03		5766 X	4637	-0-	-1129	-0-	81 1	4556 2	N	-0-		-0-
04		5550 X	4185	-0-	-1365	-0-	73 1	4112 2	N	-0-		-0-
05		5487 X	4709	-0-	-778	-0-	85 1	4624 2	N	-0-		-0-
06		5280 X	4858	-0-	-422	-0-	101 1	4757 2	N	-0-		-0-
*07		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	111 1	4904 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		6048 X	5263	-0-	-785	-0-		1007	1	4256	2	N	-0-				-0-
03		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-		1086	1	4582	2	N	-0-				-0-
04		6480 X	3861	-0-	-2619	-0-		938	1	2923	2	N	-0-				-0-
05		6696 X	1417	-0-	-5279	-0-		731	1	686	2	N	-0-				-0-
06		6480 X	485	-0-	-5995	-0-		485	1			N	-0-				-0-
07		5828 X	1809	-0-	-4019	-0-		748	1	1061	2	N	-0-				-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052																	
02		16968 X	14514	-0-	-2454	-0-		520	1	13994	2	N	-0-				-0-
03		18538 X	17119	-0-	-1419	-0-		596	1	16523	2	N	-0-				-0-
04		17310 X	16054	-0-	-1256	-0-		568	1	15486	2	N	-0-				-0-
05		17825 X	16074	-0-	-1751	-0-		600	1	15474	2	N	-0-				-0-
06		16560 X	11200	-0-	-5360	-0-		393	1	10807	2	N	-0-				-0-
07		17112 X	15700	-0-	-1412	-0-		569	1	15131	2	N	-0-				-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374																	
02		8736 X	48	-0-	-8688	-0-		1	1	44	3	N	3				47
								3	9								
03		9672 X	31	-0-	-9641	-0-		29	1	2	9	N	2				49
04		8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-						N	-0-				49
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-						N	-0-				49
06		1620 X	871	-0-	-749	-0-		870	1	1	9	N	1				50
*07		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-		920	1	603	3	N	8				58
								9	9								

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407																	
02		16464 X	15432	-0-	-1032	-0-		337	1	15095	3	N	-0-				62
03		18261 X	18261	-0-	-0-	-0-		398	1	17829	3	N	31				93
								34	9								
04		19826 X	19826	-0-	-0-	-0-		648	1	19114	3	N	58				151
								64	9								
05		18641 X	18641	-0-	-0-	-0-		416	1	18157	3	N	62				213
								68	9								
06		18383 X	18383	-0-	-0-	-0-		596	1	17753	3	N	31	175	1		69
								34	9								
*07		19568 X	19568	-0-	-0-	-0-		634	1	18890	3	N	40	74	1		35
								44	9								

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107																	
02		16150 X	16150	-0-	-0-	-0-		408	1	15742	2	N	-0-				-0-
03		14285 X	14285	-0-	-0-	-0-		359	1	13926	2	N	-0-				-0-
04		13980 X	12391	-0-	-1589	-0-		307	1	12084	2	N	-0-				-0-
05		17887 X	15645	-0-	-2242	-0-		370	1	15275	2	N	-0-				-0-
06		17310 X	15340	-0-	-1970	-0-		382	1	14958	2	N	-0-				-0-
07		17887 X	11433	-0-	-6454	-0-		291	1	11142	2	N	-0-				-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168																	
02		8999 X	8999	-0-	-0-	-0-		209	1	8790	3	N	-0-				-0-
03		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-		311	1	9275	3	N	-0-				-0-
04		9180 X	8853	-0-	-327	-0-		292	1	8561	3	N	-0-				-0-
05		9486 X	8745	-0-	-741	-0-		290	1	8455	3	N	-0-				-0-
06		9180 X	8472	-0-	-708	-0-		276	1	8196	3	N	-0-				-0-
07		9486 X	8211	-0-	-1275	-0-		267	1	7944	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
HYDE-HICKMAN "D"		WELL #:	3H	RRCID ->	259918	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6775 - 11028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		16778 X	16778	-0-	-0-	558 1	16220 3	N	-0-		-0-	
03		18207 X	18207	-0-	-0-	646 1	17561 3	N	-0-		-0-	
04		16380 X	15179	-0-	-1201	615 1	14564 3	N	-0-		-0-	
05		16926 X	12324	-0-	-4602	446 1	11878 3	N	-0-		-0-	
06		16380 X	9837	-0-	-6543	362 1	1 2	N	-0-		-0-	
						9474 3						
07		16926 X	12331	-0-	-4595	460 1	11871 3	N	-0-		-0-	

VEALE RANCH		WELL #:	67H	RRCID ->	259920	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7038 - 13010	
02		17864 X	15730	-0-	-2134	344 1	15386 3	Y	-0-		-0-	
03		19778 X	17399	-0-	-2379	381 1	17018 3	Y	-0-		-0-	
04		19140 X	18864	-0-	-276	420 1	18444 3	Y	-0-		-0-	
05		19778 X	18631	-0-	-1147	418 1	18213 3	Y	-0-		-0-	
06		18240 X	17598	-0-	-642	387 1	17211 3	Y	-0-		-0-	
07		19499 X	18192	-0-	-1307	401 1	17791 3	Y	-0-		-0-	

BOYD, BILLY		WELL #:	14H	RRCID ->	259930	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8044 - 12258	
02		11732 X	10254	-0-	-1478	178 1	10076 2	N	-0-		-0-	
03		12462 X	11402	-0-	-1060	200 1	11202 2	N	-0-		-0-	
04		11880 X	10678	-0-	-1202	186 1	10492 2	N	-0-		-0-	
05		12059 X	11014	-0-	-1045	200 1	10814 2	N	-0-		-0-	
06		11460 X	10573	-0-	-887	220 1	10353 2	N	-0-		-0-	
07		11408 X	10804	-0-	-604	239 1	10565 2	N	-0-		-0-	

MOERTLE-HART-NEELEY (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	259972	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	1008 - 12920	
02		15316 X	12693	-0-	-2623	221 1	12472 2	N	-0-		-0-	
03		16957 X	13621	-0-	-3336	239 1	13382 2	N	-0-		-0-	
04		15990 X	12117	-0-	-3873	211 1	11906 2	N	-0-		-0-	
05		15407 X	13562	-0-	-1845	246 1	13316 2	N	-0-		-0-	
06		13830 X	8310	-0-	-5520	173 1	8137 2	N	-0-		-0-	
07		14043 X	9221	-0-	-4822	730 1	8491 2	N	-0-		-0-	

GOODNIGHT, SELMA		WELL #:	2H	RRCID ->	260013	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7775 - 10407	
02		9828 X	8850	-0-	-978	154 1	8696 2	N	-0-		-0-	
03		10478 X	9502	-0-	-976	167 1	9335 2	N	-0-		-0-	
04		9780 X	8841	-0-	-939	154 1	8687 2	N	-0-		-0-	
05		10106 X	8851	-0-	-1255	161 1	8690 2	N	-0-		-0-	
06		9540 X	8430	-0-	-1110	175 1	8255 2	N	-0-		-0-	
07		9796 X	8676	-0-	-1120	192 1	8484 2	N	-0-		-0-	

MANNINGS 4M FARM		WELL #:	7H	RRCID ->	260048	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7956 - 11717	
02		22092 X	20139	-0-	-1953	350 1	19789 2	N	-0-		-0-	
03		24459 X	21847	-0-	-2612	384 1	21463 2	N	-0-		-0-	
04		23100 X	20217	-0-	-2883	352 1	19865 2	N	-0-		-0-	
05		23343 X	20337	-0-	-3006	369 1	19968 2	N	-0-		-0-	
06		22170 X	19449	-0-	-2721	404 1	19045 2	N	-0-		-0-	
07		22289 X	19970	-0-	-2319	441 1	19529 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058										COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7550	-	10271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	596 1	15133 2	N	-0-			-0-				
03		15903 X	10362	-0-	-5541	-0-	390 1	9972 2	N	-0-			-0-				
04		18178 X	18178	-0-	-0-	-0-	676 1	17502 2	N	-0-			-0-				
05		18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	673 1	18310 2	N	-0-			-0-				
06		19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	711 1	18305 2	N	-0-			-0-				
*07		19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	751 1	18949 2	N	-0-			-0-				

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059										COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7800	-	10985
02		20636 X	17967	-0-	-2669	-0-	681 1	17286 2	N	-0-			-0-				
03		22847 X	22756	-0-	-91	-0-	857 1	21899 2	N	-0-			-0-				
04		22110 X	18444	-0-	-3666	-0-	686 1	17758 2	N	-0-			-0-				
05		22103 X	17461	-0-	-4642	-0-	619 1	16842 2	N	-0-			-0-				
06		22020 X	11430	-0-	-10590	-0-	427 1	11003 2	N	-0-			-0-				
07		22754 X	13158	-0-	-9596	-0-	502 1	12656 2	N	-0-			-0-				

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062										COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7100	-	11413
02		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	504 1	1163 3	N	-0-			-0-				
03		1271 X	1218	-0-	-53	-0-	572 1	646 3	N	-0-			-0-				
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-				
05		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-				
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			-0-				
07		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-				

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084										COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8058	-	12023
02		13580 X	11652	-0-	-1928	-0-	202 1	11450 2	N	-0-			-0-				
03		15035 X	11811	-0-	-3224	-0-	207 1	11604 2	N	-0-			-0-				
04		14310 X	11341	-0-	-2969	-0-	197 1	11144 2	N	-0-			-0-				
05		13702 X	11108	-0-	-2594	-0-	202 1	10906 2	N	-0-			-0-				
06		12990 X	8416	-0-	-4574	-0-	175 1	8241 2	N	-0-			-0-				
07		12896 X	7669	-0-	-5227	-0-	169 1	7500 2	N	-0-			-0-				

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111										COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7048	-	10833
02		11256 X	10992	-0-	-264	-0-	240 1	10752 3	Y	-0-			5				
03		12338 X	11529	-0-	-809	-0-	252 1	11277 3	Y	-0-			5				
04		11670 X	10985	-0-	-685	-0-	244 1	10741 3	Y	-0-			5				
05		12183 X	10736	-0-	-1447	-0-	240 1	10496 3	Y	-0-			5				
06		11790 X	10018	-0-	-1772	-0-	221 1	9797 3	Y	-0-			5				
07		12183 X	10065	-0-	-2118	-0-	222 1	9843 3	Y	-0-			5				

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136										COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7350	-	10213
02		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	660 1	1908 3	N	-0-			-0-				
03		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	781 1	3616 3	N	-0-			-0-				
04		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	1210 1	1614 3	N	-0-			-0-				
05		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1204 1	580 3	N	-0-			-0-				
06		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	1232 1	1309 3	N	-0-			-0-				
07		1116 X	1029	-0-	-87	-0-	931 1	98 3	N	-0-			-0-				

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137										COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	6825	-	9378
02		12516 X	9960	-0-	-2556	-0-	335 1	9625 3	N	-0-			-0-				
03		13051 X	11120	-0-	-1931	-0-	399 1	10721 3	N	-0-			-0-				
04		12630 X	10750	-0-	-1880	-0-	441 1	10309 3	N	-0-			-0-				
05		12958 X	10046	-0-	-2912	-0-	368 1	9678 3	N	-0-			-0-				
06		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	436 1	11269 3	N	-0-			-0-				
*07		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	458 1	11687 3	N	-0-			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281												COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 6841		PERF. 7061 - 12565	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		15566 X	15566	-0-	-0-	-0-	337	1	15122	3	N	97		158			
							107	9									
03		17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	378	1	16924	3	N	91	192 1	57			
							100	9									
04		16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	362	1	15929	3	N	140		197			
							154	9									
05		17236 X	16555	-0-	-681	-0-	544	1	15910	3	N	92	152 1	137			
							101	9									
06		16830 X	16090	-0-	-740	-0-	519	1	15459	3	N	102		239			
							112	9									
07		17391 X	15993	-0-	-1398	-0-	516	1	15402	3	N	68	174 1	133			
							75	9									
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285												COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7195 - 9920	
02		16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	539	1	16161	3	N	54		67			
							59	9									
03		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	462	1	13827	3	N	64		131			
							70	9									
04		13883 X	13883	-0-	-0-	-0-	454	1	13373	3	N	51		182			
							56	9									
05		14074 X	11618	-0-	-2456	-0-	383	1	11220	3	N	14	180 1	16			
							15	9									
06		13620 X	10654	-0-	-2966	-0-	345	1	10275	3	N	31		47			
							34	9									
07		14074 X	10575	-0-	-3499	-0-	342	1	10200	3	N	30		77			
							33	9									
J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286												COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 7334 - 9900	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 1	25			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1	25			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25			
KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288												COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 6849		PERF. 6976 - 9880	
02		16632 X	13874	-0-	-2758	-0-	296	1	13266	3	N	284	376 1	144			
							312	9									
03		19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	609	1	18218	3	N	318	383 1	79			
							350	9									
04		17490 X	17362	-0-	-128	-0-	379	1	16651	3	N	302	192 1	189			
							332	9									
05		17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	581	1	16984	3	N	308	369 1	128			
							339	9									
06		17820 X	17110	-0-	-710	-0-	547	1	16270	3	N	266	178 1	216			
							293	9									
07		18414 X	17533	-0-	-881	-0-	560	1	16686	3	N	261	363 1	114			
							287	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	311 1	9329 3	N	71	182 1	47		
						78 9							
03	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	325 1	9708 3	N	58		105		
						64 9							
04	9540 X	9456	-0-	-84	-0-	308 1	9080 3	N	62		167		
						68 9							
05	9858 X	9459	-0-	-399	-0-	310 1	9080 3	N	63	162 1	68		
						69 9							
06	9540 X	9408	-0-	-132	-0-	304 1	9057 3	N	43		111		
						47 9							
07	9858 X	9838	-0-	-20	-0-	318 1	9486 3	N	31		142		
						34 9							

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785													
02	11116 X	10449	-0-	-667	-0-	182 1	10267 2	N	-0-		-0-		
03	12307 X	10881	-0-	-1426	-0-	191 1	10690 2	N	-0-		-0-		
04	11760 X	10404	-0-	-1356	-0-	181 1	10223 2	N	-0-		-0-		
05	11625 X	10513	-0-	-1112	-0-	191 1	10322 2	N	-0-		-0-		
06	11190 X	10070	-0-	-1120	-0-	209 1	9861 2	N	-0-		-0-		
07	11563 X	10371	-0-	-1192	-0-	229 1	10142 2	N	-0-		-0-		

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475													
02	6440 X	5667	-0-	-773	-0-	121 1	5417 3	N	117		199		
						129 9							
03	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	225 1	6731 3	N	170	171 1	198		
						187 9							
04	6840 X	6497	-0-	-343	-0-	210 1	6173 3	N	104	176 1	126		
						114 9							
05	6944 X	6683	-0-	-261	-0-	217 1	6344 3	N	111	149 1	88		
						122 9							
06	6900 X	5410	-0-	-1490	-0-	172 1	5121 3	N	106		194		
						117 9							
07	7130 X	5700	-0-	-1430	-0-	184 1	5493 3	N	21		215		
						23 9							

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043													
02	18508 X	18175	-0-	-333	-0-	79 1	18096 3	N	-0-		-0-		
03	20491 X	18250	-0-	-2241	-0-	109 1	18141 3	N	-0-		-0-		
04	19830 X	19533	-0-	-297	-0-	87 1	19446 3	N	-0-		-0-		
05	20491 X	19284	-0-	-1207	-0-	74 1	19210 3	N	-0-		-0-		
06	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	78 1	1 2	N	-0-		-0-		
						19818 3							
07	20181 X	20077	-0-	-104	-0-	81 1	19996 3	N	-0-		-0-		

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103													
02	17136 X	13934	-0-	-3202	-0-	463 1	13471 3	N	-0-		-0-		
03	18972 X	14082	-0-	-4890	-0-	500 1	13582 3	N	-0-		-0-		
04	18090 X	13720	-0-	-4370	-0-	556 1	13164 3	N	-0-		-0-		
05	16957 X	14069	-0-	-2888	-0-	510 1	13559 3	N	-0-		-0-		
06	15270 X	12259	-0-	-3011	-0-	452 1	1 2	N	-0-		-0-		
						11806 3							
07	15438 X	12663	-0-	-2775	-0-	472 1	12191 3	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
02		16688 X	16299	-0-	-389	-0-	526	1	15742	3	N	28	66
							31	9					
03		19220 X	16806	-0-	-2414	-0-	543	1	16233	3	N	27	93
							30	9					
04		18600 X	15226	-0-	-3374	-0-	500	1	14704	3	N	20	113
							22	9					
05		19220 X	15215	-0-	-4005	-0-	503	1	14695	3	N	15	5
							17	9			123	1	
06		17940 X	13872	-0-	-4068	-0-	451	1	13411	3	N	9	14
							10	9					
07		18042 X	14740	-0-	-3302	-0-	479	1	14255	3	N	5	19
							6	9					
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450													
02		12488 X	11397	-0-	-1091	-0-	432	1	10965	2	N	-0-	-0-
03		13423 X	12148	-0-	-1275	-0-	457	1	11691	2	N	-0-	-0-
04		12570 X	12180	-0-	-390	-0-	453	1	11727	2	N	-0-	-0-
05		12989 X	12332	-0-	-657	-0-	437	1	11895	2	N	-0-	-0-
06		12450 X	11511	-0-	-939	-0-	430	1	11081	2	N	-0-	-0-
07		12617 X	11301	-0-	-1316	-0-	431	1	10870	2	N	-0-	-0-
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445													
02		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	433	1	10991	2	N	-0-	-0-
03		13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	490	1	12536	2	N	-0-	-0-
04		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	439	1	11373	2	N	-0-	-0-
05		12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	429	1	11659	2	N	-0-	-0-
06		12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	469	1	12088	2	N	-0-	-0-
*07		12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	466	1	11754	2	N	-0-	-0-
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393													
02		15064 X	12933	-0-	-2131	-0-	418	1	12497	3	N	16	19
							18	9					
03		14570 X	14001	-0-	-569	-0-	453	1	13534	3	N	13	32
							14	9					
04		15990 X	14457	-0-	-1533	-0-	475	1	13967	3	N	14	46
							15	9					
05		16523 X	13341	-0-	-3182	-0-	441	1	12894	3	N	5	51
							6	9					
06		15990 X	13501	-0-	-2489	-0-	439	1	13053	3	N	8	59
							9	9					
07		14942 X	13545	-0-	-1397	-0-	440	1	13101	3	N	4	63
							4	9					
HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483													
02		9548 X	9213	-0-	-335	-0-	160	1	9053	2	N	-0-	-0-
03		10571 X	10032	-0-	-539	-0-	176	1	9856	2	N	-0-	-0-
04		10020 X	9404	-0-	-616	-0-	164	1	9240	2	N	-0-	-0-
05		10354 X	9542	-0-	-812	-0-	173	1	9369	2	N	-0-	-0-
06		9870 X	8570	-0-	-1300	-0-	178	1	8392	2	N	-0-	-0-
07		10199 X	8731	-0-	-1468	-0-	193	1	8538	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					37
*09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					37
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803																	
02		9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	204	1	9152	3	N	74					74
							81	9									
03		10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	229	1	10261	3	N	123	177	1			20
							135	9									
04		8670 X	7764	-0-	-906	-0-	172	1	7542	3	N	45					65
							50	9									
05		10323 X	8729	-0-	-1594	-0-	287	1	8370	3	N	65					130
							72	9									
06		9990 X	6567	-0-	-3423	-0-	212	1	6318	3	N	34	143	1			21
							37	9									
07		10323 X	6255	-0-	-4068	-0-	202	1	6034	3	N	17					38
							19	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930																	
02		14112 X	2035	-0-	-12077	-0-	318	1	1704	3	N	12					114
							13	9									
03		14725 X	13531	-0-	-1194	-0-	491	1	12967	3	N	66					180
							73	9									
04		14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	469	1	13828	3	N	39	169	1			50
							43	9									
*05		15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	523	1	15317	3	N	38					88
							42	9									
*06		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	505	1	15033	3	Y	-0-	77	1			12
*07		15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	506	1	15081	3	Y	61	3	1			70
							67	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671																	
02		17556 X	15677	-0-	-1879	-0-	272	1	15405	2	N	-0-					-0-
03		19437 X	18297	-0-	-1140	-0-	321	1	17976	2	N	-0-					-0-
04		18810 X	17725	-0-	-1085	-0-	308	1	17417	2	N	-0-					-0-
05		17360 X	17198	-0-	-162	-0-	312	1	16886	2	N	-0-					-0-
06		18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	375	1	17652	2	N	-0-					-0-
07		18321 X	17286	-0-	-1035	-0-	382	1	16904	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561																	
02		22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	383	1	21677	2	N	-0-					-0-
03		24131 X	24131	-0-	-0-	-0-	424	1	23707	2	N	-0-					-0-
04		23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	410	1	23166	2	N	-0-					-0-
05		24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	448	1	24236	2	N	-0-					-0-
06		26130 X	26130	-0-	-0-	-0-	543	1	25587	2	N	-0-					-0-
*07		27113 X	27113	-0-	-0-	-0-	599	1	26514	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		44H	RRCID ->	260670	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8097 - 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10360 X	1252	-0-	-9108	-0-	28 1	1224 3	N	-0-			-0-
03		11036 X	3929	-0-	-7107	-0-	86 1	3843 3	N	-0-			-0-
04		10680 X	9468	-0-	-1212	-0-	208 1	9179 3	N	74			74
							81 9						
05		10137 X	7557	-0-	-2580	-0-	167 1	7267 3	N	112	161 1		25
							123 9						
*06		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	344 1	10234 3	N	90			115
							99 9						
*07		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	331 1	9886 3	N	103	149 1		69
							113 9						

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	260724	COMPL. DATE	01/10/2011	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8046 - 11200	
02		15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	330 1	14686 3	N	-0-			-0-
03		15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	341 1	15160 3	N	-0-			-0-
04		15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	344 1	15056 3	N	-0-			-0-
05		15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	356 1	15474 3	N	-0-			-0-
06		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	330 1	14595 3	N	-0-			-0-
07		14508 X	8134	-0-	-6374	-0-	180 1	7954 3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS		WELL #:		29H	RRCID ->	260725	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8261 - 13640	
02		8092 X	5348	-0-	-2744	-0-	117 1	5231 3	N	-0-			-0-
03		8494 X	6261	-0-	-2233	-0-	138 1	6123 3	N	-0-			-0-
04		7530 X	6462	-0-	-1068	-0-	144 1	6318 3	N	-0-			-0-
05		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	154 1	6668 3	N	-0-			-0-
06		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	135 1	5950 3	N	-0-			-0-
07		6665 X	5833	-0-	-832	-0-	129 1	5704 3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C"		WELL #:		15H	RRCID ->	260728	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	7799 - 11614	
02		27888 X	24001	-0-	-3887	-0-	527 1	23474 3	N	-0-			-0-
03		29574 X	25804	-0-	-3770	-0-	567 1	25237 3	N	-0-			-0-
04		27870 X	17148	-0-	-10722	-0-	385 1	16763 3	N	-0-			-0-
05		28086 X	5840	-0-	-22246	-0-	132 1	5708 3	N	-0-			-0-
06		26940 X	5785	-0-	-21155	-0-	129 1	5656 3	N	-0-			-0-
07		26567 X	25799	-0-	-768	-0-	573 1	25226 3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	260730	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7740 - 12153	
02		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	1689 1	9734 3	N	1			9
							1 9						
03		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	2008 1	8514 3	N	-0-			9
04		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	1572 1	4137 3	N	-0-			9
05		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	983 1	572 3	N	-0-			9
06		15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	1476 1	13556 3	N	-0-			9
*07		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	1315 1	7765 3	N	-0-			9

FINCHER, CALVIN		WELL #:		4H	RRCID ->	260731	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7660 - 11371	
02		23436 X	16189	-0-	-7247	-0-	281 1	15908 2	N	-0-			-0-
03		25947 X	18605	-0-	-7342	-0-	327 1	18278 2	N	-0-			-0-
04		23820 X	19088	-0-	-4732	-0-	332 1	18756 2	N	-0-			-0-
05		20493 X	20493	-0-	-0-	-0-	372 1	20121 2	N	-0-			-0-
06		20898 X	20898	-0-	-0-	-0-	434 1	20464 2	N	-0-			-0-
07		19716 X	2183	-0-	-17533	-0-	48 1	2135 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02		4872 X	4078	-0-	-794	-0-	-0-	774	1	3304	2	N	-0-		-0-
03		4278 X	713	-0-	-3565	-0-	-0-	713	1			N	-0-		-0-
04		4770 X	3533	-0-	-1237	-0-	-0-	796	1	2737	2	N	-0-		-0-
05		4929 X	2615	-0-	-2314	-0-	-0-	780	1	1835	2	N	-0-		-0-
*06		4770 X	105	-0-	-4665	-0-	-0-	105	1			N	-0-		-0-
07		4526 X	3799	-0-	-727	-0-	-0-	831	1	2968	2	N	-0-		-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250															
02		12040 X	11501	-0-	-539	-0-	-0-	252	1	11249	3	N	-0-		-0-
03		13330 X	10655	-0-	-2675	-0-	-0-	235	1	10420	3	N	-0-		-0-
04		12900 X	10027	-0-	-2873	-0-	-0-	224	1	9803	3	N	-0-		-0-
05		13330 X	10562	-0-	-2768	-0-	-0-	238	1	10324	3	N	-0-		-0-
06		12630 X	9837	-0-	-2793	-0-	-0-	218	1	9619	3	N	-0-		-0-
07		12741 X	10848	-0-	-1893	-0-	-0-	354	1	10494	3	N	-0-		-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690															
02		2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-	-0-					N	6		97
03		1829 X	923	-0-	-906	-0-	-0-	456	1	454	3	N	12		109
								13	9						
04		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1	1735	3	N	-0-		109
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	928	1	830	3	N	-0-	83 1	26
06		900 N	325	-0-	-575	-0-	-0-	319	1	6	9	N	5		31
07		2635 N	485	-0-	-2150	-0-	-0-	16	1	467	3	N	2		33
								2	9						

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900															
02		18536 X	16928	-0-	-1608	-0-	-0-	641	1	16287	2	N	-0-		-0-
03		20150 X	19016	-0-	-1134	-0-	-0-	716	1	18300	2	N	-0-		-0-
04		18510 X	18081	-0-	-429	-0-	-0-	673	1	17408	2	N	-0-		-0-
05		19127 X	18487	-0-	-640	-0-	-0-	656	1	17831	2	N	-0-		-0-
06		18390 X	17515	-0-	-875	-0-	-0-	655	1	16860	2	N	-0-		-0-
07		19003 X	18174	-0-	-829	-0-	-0-	693	1	17481	2	N	-0-		-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347															
02		28952 X	-0-	-0-	-28952	-0-	-0-					Y	-0-		61
03		32054 X	15001	-0-	-17053	-0-	-0-	505	1	2	2	Y	-0-		61
								14494	3						
04		31020 X	28931	-0-	-2089	-0-	-0-	1025	1	13	2	Y	22		83
								27869	3	24	9				
05		39373 X	39373	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	1	1	2	Y	9	78 1	14
								38074	3	10	9				
06		28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	-0-	968	1	1	2	Y	-0-		14
								27254	3						
*07		27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	26739	3	Y	-0-		14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	2934	-0-	-370	-0-	850	1 2072 3	N	11		116
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	962	1 2814 3	N	26		142
04	3540 X	3460	-0-	-80	-0-	927	1 2498 3	N	32		174
05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	1004	1 3064 3	N	12	163 1	23
06	3540 X	3024	-0-	-516	-0-	912	1 2104 3	N	7		30
07	3658 X	872	-0-	-2786	-0-	868	1 4 9	N	4		34

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800											
02	14784 X	12585	-0-	-2199	-0-	276	1 12309 3	N	-0-		-0-
03	16368 X	15041	-0-	-1327	-0-	331	1 14710 3	N	-0-		-0-
04	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	347	1 15163 3	N	-0-		-0-
05	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	354	1 15350 3	N	-0-		-0-
06	14730 X	14431	-0-	-299	-0-	319	1 14112 3	N	-0-		-0-
07	16027 X	14145	-0-	-1882	-0-	313	1 13832 3	N	-0-		-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682											
02	18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	327	1 18467 2	N	-0-		-0-
03	21752 X	21752	-0-	-0-	-0-	382	1 21370 2	N	-0-		-0-
04	20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	363	1 20487 2	N	-0-		-0-
05	24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	451	1 24409 2	N	-0-		-0-
06	21380 X	21380	-0-	-0-	-0-	444	1 20936 2	N	-0-		-0-
*07	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	446	1 8013 2	N	-0-		-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150											
02	6636 X	6500	-0-	-136	-0-	142	1 6358 3	N	-0-		-0-
03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	164	1 7375 3	N	-0-		-0-
04	7110 X	6574	-0-	-536	-0-	147	1 6427 3	N	-0-		-0-
05	7347 X	6454	-0-	-893	-0-	144	1 6310 3	N	-0-		-0-
06	7110 X	5908	-0-	-1202	-0-	130	1 5778 3	N	-0-		-0-
07	7347 X	5799	-0-	-1548	-0-	128	1 5671 3	N	-0-		-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468											
02	21028 X	19548	-0-	-1480	-0-	340	1 19208 2	N	-0-		-0-
03	23281 X	21068	-0-	-2213	-0-	370	1 20698 2	N	-0-		-0-
04	22200 X	20048	-0-	-2152	-0-	349	1 19699 2	N	-0-		-0-
05	22785 X	20554	-0-	-2231	-0-	373	1 20181 2	N	-0-		-0-
06	21540 X	19005	-0-	-2535	-0-	395	1 18610 2	N	-0-		-0-
07	21638 X	19155	-0-	-2483	-0-	423	1 18732 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BOYD, BILLY		WELL #:	13H	RRCID ->	260846	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8006 - 9801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		8518 X	8518	-0-	-0-	148 1	8370 2	N	-0-		-0-
03		9621 X	9621	-0-	-0-	169 1	9452 2	N	-0-		-0-
04		9600 X	9600	-0-	-0-	167 1	9433 2	N	-0-		-0-
05		9835 X	9835	-0-	-0-	179 1	9656 2	N	-0-		-0-
06		9110 X	9110	-0-	-0-	189 1	8921 2	N	-0-		-0-
*07		9242 X	9242	-0-	-0-	204 1	9038 2	N	-0-		-0-

FINCHER, CALVIN		WELL #:	5H	RRCID ->	260847	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7757 - 11981
02		9887 X	9887	-0-	-0-	1162 1	8725 2	N	-0-		-0-
03		12091 X	12091	-0-	-0-	1302 1	10789 2	N	-0-		-0-
04		9870 X	6987	-0-	-2883	1177 1	5810 2	N	-0-		-0-
05		10664 X	4988	-0-	-5676	1140 1	3848 2	N	-0-		-0-
06		10320 X	8870	-0-	-1450	1242 1	7628 2	N	-0-		-0-
07		10664 X	10136	-0-	-528	1315 1	8821 2	N	-0-		-0-

BILTMORE		WELL #:	11H	RRCID ->	260851	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8446 - 14120
02		33432 X	29389	-0-	-4043	1249 1	28140 2	N	-0-		-0-
03		36146 X	32500	-0-	-3646	1459 1	31041 2	N	-0-		-0-
04		34740 X	29676	-0-	-5064	1435 1	28241 2	N	-0-		-0-
05		34565 X	29692	-0-	-4873	1461 1	28231 2	N	-0-		-0-
06		32820 X	28686	-0-	-4134	1256 1	27430 2	N	-0-		-0-
07		32550 X	29310	-0-	-3240	1344 1	27966 2	N	-0-		-0-

CALLAWAY, BARRY		WELL #:	1H	RRCID ->	260854	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7398 - 9567
02		8403 X	8403	-0-	-0-	146 1	8257 2	N	-0-		-0-
03		9022 X	9022	-0-	-0-	158 1	8864 2	N	-0-		-0-
04		8651 X	8651	-0-	-0-	151 1	8500 2	N	-0-		-0-
05		8721 X	8721	-0-	-0-	158 1	8563 2	N	-0-		-0-
06		8434 X	8434	-0-	-0-	175 1	8259 2	N	-0-		-0-
*07		8294 X	8294	-0-	-0-	183 1	8111 2	N	-0-		-0-

BLALOCK-PKF (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	260906	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8361 - 13900
02		18200 X	17389	-0-	-811	382 1	17007 3	N	-0-		-0-
03		20150 X	18659	-0-	-1491	410 1	18249 3	N	-0-		-0-
04		19320 X	17215	-0-	-2105	386 1	16829 3	N	-0-		-0-
05		19964 X	17268	-0-	-2696	389 1	16879 3	N	-0-		-0-
06		18630 X	16550	-0-	-2080	366 1	16184 3	N	-0-		-0-
07		19251 X	17644	-0-	-1607	391 1	17253 3	N	-0-		-0-

BOYD, BILLY		WELL #:	12H	RRCID ->	260945	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8008 - 10670
02		10920 X	10383	-0-	-537	180 1	10203 2	N	-0-		-0-
03		12400 X	10675	-0-	-1725	187 1	10488 2	N	-0-		-0-
04		12000 X	9886	-0-	-2114	172 1	9714 2	N	-0-		-0-
05		12400 X	9865	-0-	-2535	179 1	9686 2	N	-0-		-0-
06		11730 X	9126	-0-	-2604	190 1	8936 2	N	-0-		-0-
07		11501 X	9403	-0-	-2098	208 1	9195 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
02	20664 X	17959 -0-	-2705 -0-	680 1	6 2 Y	-0-	-0-				
				17273 3							
03	22878 X	18955 -0-	-3923 -0-	700 1	2 2 Y	-0-	-0-				
				18253 3							
04	22140 X	20468 -0-	-1672 -0-	726 1	9 2 Y	-0-	-0-				
				19733 3							
05	22754 X	20369 -0-	-2385 -0-	666 1	19703 3	Y	-0-	-0-			
06	22020 X	20733 -0-	-1287 -0-	711 1	1 2 Y	-0-	-0-				
				20021 3							
07	21142 X	15761 -0-	-5381 -0-	544 1	15217 3	Y	-0-	-0-			
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415											
02	22763 X	22763 -0-	-0- -0-	862 1	7 2 Y	-0-	5				
				21894 3							
03	24986 X	23675 -0-	-1311 -0-	797 1	2 2 Y	-0-	5				
				22876 3							
04	24180 X	23450 -0-	-730 -0-	832 1	11 2 Y	-0-	5				
				22607 3							
05	25048 X	21150 -0-	-3898 -0-	692 1	20458 3	Y	-0-	5			
06	21960 X	19562 -0-	-2398 -0-	671 1	1 2 Y	-0-	5				
				18890 3							
07	22692 X	20120 -0-	-2572 -0-	694 1	19426 3	Y	-0-	5			
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356											
02	23436 X	21046 -0-	-2390 -0-	797 1	7 2 Y	-0-	-0-				
				20242 3							
03	24862 X	23886 -0-	-976 -0-	804 1	3 2 Y	-0-	-0-				
				23079 3							
04	24060 X	21499 -0-	-2561 -0-	762 1	10 2 Y	-0-	-0-				
				20727 3							
05	24862 X	22003 -0-	-2859 -0-	720 1	1 2 Y	-0-	-0-				
				21282 3							
06	22173 X	22173 -0-	-0- -0-	760 1	2 2 Y	-0-	-0-				
				21411 3							
*07	22934 X	22934 -0-	-0- -0-	792 1	22142 3	Y	-0-	-0-			
WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392											
02	20272 X	17028 -0-	-3244 -0-	551 1	16477 3	N	-0-	-0-			
03	22444 X	19500 -0-	-2944 -0-	632 1	18868 3	N	-0-	-0-			
04	21210 X	18800 -0-	-2410 -0-	618 1	18182 3	N	-0-	-0-			
05	21576 X	19188 -0-	-2388 -0-	636 1	18552 3	N	-0-	-0-			
06	19650 X	17837 -0-	-1813 -0-	581 1	17256 3	N	-0-	-0-			
07	19499 X	18151 -0-	-1348 -0-	590 1	17561 3	N	-0-	-0-			
BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320											
02	32088 X	28396 -0-	-3692 -0-	1207 1	27189 2	N	-0-	-0-			
03	34658 X	30993 -0-	-3665 -0-	1391 1	29602 2	N	-0-	-0-			
04	33060 X	28033 -0-	-5027 -0-	1356 1	26677 2	N	-0-	-0-			
05	33263 X	28399 -0-	-4864 -0-	1398 1	27001 2	N	-0-	-0-			
06	32190 X	28255 -0-	-3935 -0-	1237 1	27018 2	N	-0-	-0-			
07	31434 X	27457 -0-	-3977 -0-	1259 1	26198 2	N	-0-	-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
SIMPSON, W. M.		WELL #:		7H	RRCID ->	260968	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7336 - 9895	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8204 X	7503	-0-	-701	-0-	163	1	7296	3	N	40		119
						44	9						
03	8525 X	8220	-0-	-305	-0-	177	1	7902	3	N	128	183 1	64
						141	9						
04	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	190	1	8371	3	N	45		109
						50	9						
05	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	282	1	8264	3	N	42	101 1	50
						46	9						
06	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	268	1	8010	3	N	46		96
						51	9						
07	8897 X	7074	-0-	-1823	-0-	227	1	6803	3	N	40		136
						44	9						

WITT J.R.-PRUETT (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	260974	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8150 - 11653	
02	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	318	1	14211	3	Y	30		40
						33	9						
03	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	359	1	16012	3	Y	-0-		40
04	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	335	1	14683	3	Y	10	50 1	-0-
						11	9						
05	15407 X	15228	-0-	-179	-0-	342	1	14878	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
06	15840 X	14466	-0-	-1374	-0-	319	1	14146	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	16368 X	14982	-0-	-1386	-0-	331	1	14651	3	Y	-0-		-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN		WELL #:		4H	RRCID ->	260979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7591 - 11225	
02	7784 X	7518	-0-	-266	-0-	164	1	7354	3	N	-0-		-0-
03	8804 X	6751	-0-	-2053	-0-	147	1	6604	3	N	-0-		-0-
04	8520 X	6305	-0-	-2215	-0-	140	1	6165	3	N	-0-		-0-
05	8804 X	6252	-0-	-2552	-0-	139	1	6113	3	N	-0-		-0-
06	8070 X	5872	-0-	-2198	-0-	129	1	5743	3	N	-0-		-0-
07	8339 X	6173	-0-	-2166	-0-	136	1	6037	3	N	-0-		-0-

BLALOCK, BOB		WELL #:		17H	RRCID ->	260981	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8246 - 10590	
02	6188 X	5854	-0-	-334	-0-	129	1	5725	3	N	-0-		-0-
03	6851 X	5992	-0-	-859	-0-	132	1	5860	3	N	-0-		-0-
04	6630 X	5902	-0-	-728	-0-	133	1	5769	3	N	-0-		-0-
05	6696 X	6400	-0-	-296	-0-	144	1	6256	3	N	-0-		-0-
06	6390 X	6022	-0-	-368	-0-	133	1	5889	3	N	-0-		-0-
07	6479 X	6084	-0-	-395	-0-	135	1	5949	3	N	-0-		-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON		WELL #:		12H	RRCID ->	260982	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7880 - 10950	
02	5292 X	3849	-0-	-1443	-0-	125	1	3724	3	N	-0-		-0-
03	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	289	1	8617	3	N	-0-		-0-
04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	232	1	6833	3	N	-0-		-0-
05	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	301	1	8781	3	N	-0-		-0-
06	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	257	1	7636	3	N	-0-		-0-
07	5859 X	704	-0-	-5155	-0-	16	1	688	3	N	-0-		-0-

HOWARD, WILLIAM		WELL #:		3H	RRCID ->	260983	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	7594 - 13001	
02	23184 X	22535	-0-	-649	-0-	392	1	22143	2	N	-0-		-0-
03	25668 X	19732	-0-	-5936	-0-	346	1	19386	2	N	-0-		-0-
04	24840 X	21736	-0-	-3104	-0-	378	1	21358	2	N	-0-		-0-
05	24955 X	10170	-0-	-14785	-0-	185	1	9985	2	N	-0-		-0-
06	24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	507	1	23880	2	N	-0-		-0-
07	24955 X	21932	-0-	-3023	-0-	485	1	21447	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		22064 X	21202	-0-	-862	-0-	368	1	20834	2	N	-0-		-0-
03		24428 X	24325	-0-	-103	-0-	427	1	23898	2	N	-0-		-0-
04		23640 X	22763	-0-	-877	-0-	396	1	22367	2	N	-0-		-0-
05		24428 X	6205	-0-	-18223	-0-	113	1	6092	2	N	-0-		-0-
06		23640 X	23568	-0-	-72	-0-	490	1	23078	2	N	-0-		-0-
07		24335 X	22025	-0-	-2310	-0-	487	1	21538	2	N	-0-		-0-
HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087														
02		23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	411	1	23218	2	N	-0-		-0-
03		20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	706	1	19301	2	N	-0-		-0-
04		17910 X	10796	-0-	-7114	-0-	505	1	10291	2	N	-0-		-0-
05		18507 X	9921	-0-	-8586	-0-	609	1	9312	2	N	-0-		-0-
06		27785 X	27785	-0-	-0-	-0-	1136	1	26649	2	N	-0-		-0-
07		18507 X	18005	-0-	-502	-0-	528	1	17477	2	N	-0-		-0-
J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115														
02		9268 X	5103	-0-	-4165	-0-	111	1	4992	3	Y	-0-		35
03		9982 X	3137	-0-	-6845	-0-	68	1	3069	3	Y	-0-		35
04		9150 X	86	-0-	-9064	-0-	6	3	80	9	Y	73		108
05		5642 X	8	-0-	-5634	-0-	8	3			Y	-0-		108
06		5460 X	4675	-0-	-785	-0-	152	1	4523	3	Y	-0-		108
*07		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	343	1	10233	3	Y	-0-		108
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850														
02		30240 X	18504	-0-	-11736	-0-	701	1	6	2	Y	6		96
							17790	3	7	9				
03		33480 X	24425	-0-	-9055	-0-	822	1	3	2	Y	-0-		96
							23600	3						
04		32310 X	29333	-0-	-2977	-0-	1040	1	14	2	Y	-0-		96
							28279	3						
05		39055 X	39055	-0-	-0-	-0-	1278	1	1	2	Y	-0-		96
							37776	3						
06		28808 X	28808	-0-	-0-	-0-	988	1	2	2	Y	-0-		96
							27818	3						
*07		32163 X	32163	-0-	-0-	-0-	1110	1	31053	3	Y	-0-		96
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465														
02		23632 X	20911	-0-	-2721	-0-	792	1	7	2	Y	-0-		34
							20112	3						
03		26164 X	25678	-0-	-486	-0-	864	1	2	2	Y	-0-		34
							24812	3						
04		24540 X	23024	-0-	-1516	-0-	817	1	11	2	Y	-0-		34
							22196	3						
05		24521 X	20723	-0-	-3798	-0-	678	1	20045	3	Y	-0-		34
06		24660 X	21839	-0-	-2821	-0-	749	1	1	2	Y	-0-		34
							21089	3						
07		25482 X	20777	-0-	-4705	-0-	717	1	20060	3	Y	-0-		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991										COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	6888 - 12468
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	13412 X	13234	-0-	-178	-0-	593	1	4	2	Y	-0-			4	
						12637	3								
03	26144 X	26144	-0-	-0-	-0-	880	1	3	2	Y	-0-			4	
						25261	3								
04	25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	899	1	12	2	Y	-0-			4	
						24440	3								
05	26272 X	26272	-0-	-0-	-0-	860	1	1	2	Y	-0-			4	
						25411	3								
06	25290 X	24124	-0-	-1166	-0-	827	1	1	2	Y	-0-			4	
						23296	3								
*07	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	969	1	27091	3	Y	-0-			4	

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992										COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	8283 - 12626
02	24052 X	21949	-0-	-2103	-0-	831	1	7	2	Y	-0-			5	
						21111	3								
03	25606 X	25069	-0-	-537	-0-	844	1	2	2	Y	-0-			5	
						24223	3								
04	24690 X	22960	-0-	-1730	-0-	814	1	11	2	Y	-0-			5	
						22135	3								
05	25451 X	23823	-0-	-1628	-0-	780	1	1	2	Y	-0-			5	
						23042	3								
06	24060 X	22237	-0-	-1823	-0-	762	1	1	2	Y	-0-			5	
						21474	3								
07	24862 X	21295	-0-	-3567	-0-	735	1	20560	3	Y	-0-			5	

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993										COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	8317 - 12629
02	21112 X	18787	-0-	-2325	-0-	712	1	6	2	Y	-0-			19	
						18069	3								
03	23281 X	22091	-0-	-1190	-0-	743	1	2	2	Y	-0-			19	
						21346	3								
04	22530 X	20491	-0-	-2039	-0-	727	1	9	2	Y	-0-			19	
						19755	3								
05	22041 X	21329	-0-	-712	-0-	698	1	20631	3	Y	-0-			19	
06	21180 X	20054	-0-	-1126	-0-	687	1	1	2	Y	-0-			19	
						19366	3								
07	21886 X	19601	-0-	-2285	-0-	677	1	18924	3	Y	-0-			19	

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994										COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7760 - 11862
02	18620 X	12787	-0-	-5833	-0-	281	1	12506	3	N	-0-			-0-	
03	18259 X	12778	-0-	-5481	-0-	281	1	12497	3	N	-0-			-0-	
04	17670 X	14417	-0-	-3253	-0-	323	1	14094	3	N	-0-			-0-	
05	16027 X	14483	-0-	-1544	-0-	326	1	14157	3	N	-0-			-0-	
06	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	340	1	14973	3	N	-0-			-0-	
*07	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	343	1	15140	3	N	-0-			-0-	

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996										COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7705 - 11704
02	24948 X	7909	-0-	-17039	-0-	448	1	7461	2	N	-0-			-0-	
03	27621 X	5621	-0-	-22000	-0-	536	1	5085	2	N	-0-			-0-	
04	26250 X	6054	-0-	-20196	-0-	575	1	5479	2	N	-0-			-0-	
05	24552 X	5512	-0-	-19040	-0-	423	1	5089	2	N	-0-			-0-	
06	13110 X	11277	-0-	-1833	-0-	753	1	10524	2	N	-0-			-0-	
07	8742 X	6911	-0-	-1831	-0-	840	1	6071	2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
02	6692 X	2693	-0-	-3999	-0-		102	1	1	2	Y	-0-		-0-
							2590	3						
03	7409 X	984	-0-	-6425	-0-		203	1	781	3	Y	-0-		-0-
04	6840 X	28	-0-	-6812	-0-		28	1			Y	-0-		-0-
05	6603 X	4774	-0-	-1829	-0-		365	1	4409	3	Y	-0-		-0-
06	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-		770	1	1	2	Y	-0-		-0-
							9861	3						
*07	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-		240	1	6716	3	Y	-0-		-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030														
02	3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-						N	-0-		73
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-						N	-0-		73
*04	3420 X	845	-0-	-2575	-0-		812	1	33	9	N	30		103
05	2635 X	1446	-0-	-1189	-0-		917	1	528	3	N	1		104
							1	9						
06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-		1056	1	5543	3	N	22		126
							24	9						
*07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-		1142	1	7227	3	N	7		133
							8	9						

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011														
02	23492 X	21360	-0-	-2132	-0-		371	1	20989	2	N	-0-		-0-
03	26009 X	23619	-0-	-2390	-0-		415	1	23204	2	N	-0-		-0-
04	25170 X	22019	-0-	-3151	-0-		383	1	21636	2	N	-0-		-0-
05	26009 X	22474	-0-	-3535	-0-		408	1	22066	2	N	-0-		-0-
06	24390 X	20321	-0-	-4069	-0-		422	1	19899	2	N	-0-		-0-
07	23653 X	23138	-0-	-515	-0-		511	1	22627	2	N	-0-		-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578														
02	19880 X	17078	-0-	-2802	-0-		297	1	16781	2	N	-0-		-0-
03	21080 X	18294	-0-	-2786	-0-		321	1	17973	2	N	-0-		-0-
04	18810 X	18045	-0-	-765	-0-		314	1	17731	2	N	-0-		-0-
05	18972 X	18418	-0-	-554	-0-		334	1	18084	2	N	-0-		-0-
06	18300 X	17514	-0-	-786	-0-		364	1	17150	2	N	-0-		-0-
07	18910 X	17618	-0-	-1292	-0-		389	1	17229	2	N	-0-		-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590														
02	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-		306	1	17318	2	N	-0-		-0-
03	22471 X	22471	-0-	-0-	-0-		395	1	22076	2	N	-0-		-0-
04	21741 X	21741	-0-	-0-	-0-		378	1	21363	2	N	-0-		-0-
05	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-		400	1	21659	2	N	-0-		-0-
06	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-		430	1	20265	2	N	-0-		-0-
*07	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-		455	1	20128	2	N	-0-		-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695														
02	24864 X	23885	-0-	-979	-0-		524	1	23361	3	N	-0-		-0-
03	27435 X	25724	-0-	-1711	-0-		565	1	25159	3	N	-0-		-0-
04	26370 X	24490	-0-	-1880	-0-		549	1	23941	3	N	-0-		-0-
05	27094 X	25532	-0-	-1562	-0-		576	1	24956	3	N	-0-		-0-
06	25860 X	24161	-0-	-1699	-0-		535	1	23626	3	N	-0-		-0-
07	26443 X	24818	-0-	-1625	-0-		550	1	24268	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058										COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 6884	PERF. 9355 - 13822
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	23678 X	23678	-0-	-0-	-0-	915 1	8 2	Y	-0-		1	
						22755 3						
03	35911 X	35911	-0-	-0-	-0-	1238 1	4 2	Y	-0-		1	
						34669 3						
04	31679 X	31679	-0-	-0-	-0-	1136 1	14 2	Y	-0-		1	
						30529 3						
05	31224 X	31224	-0-	-0-	-0-	1015 1	2 2	Y	-0-		1	
						30207 3						
06	34560 X	29532	-0-	-5028	-0-	1013 1	2 2	Y	-0-		1	
						28517 3						
07	35712 X	28916	-0-	-6796	-0-	998 1	27918 3	Y	-0-		1	
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065										COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 9296 - 13794
02	31920 X	27911	-0-	-4009	-0-	1088 1	8 2	Y	-0-		-0-	
						26815 3						
03	38333 X	38333	-0-	-0-	-0-	1322 1	4 2	Y	-0-		-0-	
						37007 3						
04	35986 X	35986	-0-	-0-	-0-	1291 1	18 2	Y	-0-		-0-	
						34677 3						
05	32135 X	32135	-0-	-0-	-0-	1045 1	31090 3	Y	-0-		-0-	
						1015 1	28566 3	Y	-0-		-0-	
06	37110 X	29581	-0-	-7529	-0-	1015 1	28566 3	Y	-0-		-0-	
						1073 1	29995 3	Y	-0-		-0-	
07	38347 X	31068	-0-	-7279	-0-	1073 1	29995 3	Y	-0-		-0-	
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066										COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 7152 - 12420
02	30660 X	27536	-0-	-3124	-0-	1060 1	9 2	Y	-0-		4	
						26467 3						
03	33325 X	29807	-0-	-3518	-0-	1019 1	4 2	Y	-0-		4	
						28784 3						
04	30600 X	25972	-0-	-4628	-0-	927 1	12 2	Y	-0-		4	
						25033 3						
05	31620 X	26260	-0-	-5360	-0-	850 1	25410 3	Y	-0-		4	
						855 1	2 2	Y	-0-		4	
06	29550 X	24962	-0-	-4588	-0-	24105 3			-0-		4	
						857 1	23983 3	Y	-0-		4	
07	30473 X	24840	-0-	-5633	-0-	857 1	23983 3	Y	-0-		4	
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068										COMPL. DATE 02/03/2012	TOTAL DEPTH 6796	PERF. 8075 - 12232
02	33236 X	30536	-0-	-2700	-0-	1175 1	10 2	Y	-0-		4	
						29351 3						
03	36797 X	32377	-0-	-4420	-0-	1107 1	4 2	Y	-0-		4	
						31266 3						
04	35610 X	30069	-0-	-5541	-0-	1073 1	14 2	Y	-0-		4	
						28982 3						
05	35154 X	30278	-0-	-4876	-0-	980 1	2 2	Y	-0-		4	
						29296 3						
06	30870 X	28756	-0-	-2114	-0-	984 1	2 2	Y	-0-		4	
						27770 3						
07	31899 X	29036	-0-	-2863	-0-	1002 1	28034 3	Y	-0-		4	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	27104 X	24980	-0-	-2124	-0-	965	1	8	2	Y	-0-			10
						24007	3							
03	30008 X	25928	-0-	-4080	-0-	895	1	2	2	Y	-0-			10
						25031	3							
04	28230 X	24654	-0-	-3576	-0-	883	1	12	2	Y	-0-			10
						23759	3							
05	29171 X	24617	-0-	-4554	-0-	801	1	23816	3	Y	-0-			10
06	24570 X	23528	-0-	-1042	-0-	808	1	22720	3	Y	-0-			10
07	25389 X	23770	-0-	-1619	-0-	820	1	22950	3	Y	-0-			10

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888														
02	18760 X	17155	-0-	-1605	-0-	650	1	5	2	Y	-0-			-0-
						16500	3							
03	20398 X	18846	-0-	-1552	-0-	634	1	2	2	Y	-0-			-0-
						18210	3							
04	18990 X	17752	-0-	-1238	-0-	629	1	8	2	Y	-0-			-0-
						17115	3							
05	19623 X	15981	-0-	-3642	-0-	523	1	15458	3	Y	-0-			-0-
06	17460 X	16870	-0-	-590	-0-	578	1	1	2	Y	-0-			-0-
						16291	3							
07	18042 X	16205	-0-	-1837	-0-	560	1	15645	3	Y	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450														
02	9576 X	7942	-0-	-1634	-0-	173	1	7769	3	N	-0-			-0-
03	10602 X	8854	-0-	-1748	-0-	193	1	8661	3	N	-0-			-0-
04	10260 X	9340	-0-	-920	-0-	207	1	9133	3	N	-0-			-0-
05	9641 X	9259	-0-	-382	-0-	207	1	9052	3	N	-0-			-0-
06	9330 X	8447	-0-	-883	-0-	186	1	8261	3	N	-0-			-0-
07	9641 X	8256	-0-	-1385	-0-	182	1	8074	3	N	-0-			-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300														
02	7560 X	3887	-0-	-3673	-0-	538	1	3349	3	N	-0-			47
03	8370 X	870	-0-	-7500	-0-	870	1			N	-0-			47
04	8100 X	102	-0-	-7998	-0-	29	1	73	9	N	66			113
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			113
06	8100 X	7816	-0-	-284	-0-	253	1	7538	3	N	23			136
						25	9							
*07	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	109	1	4832	3	N	2	87	1	51
						2	9							

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985														
02	26460 X	22987	-0-	-3473	-0-	885	1	7	2	Y	-0-			9
						22095	3							
03	29264 X	26286	-0-	-2978	-0-	899	1	2	2	Y	-0-			9
						25385	3							
04	27870 X	24137	-0-	-3733	-0-	861	1	12	2	Y	-0-			9
						23264	3							
05	28799 X	23876	-0-	-4923	-0-	772	1	23104	3	Y	-0-			9
06	25500 X	22888	-0-	-2612	-0-	784	1	2	2	Y	-0-			9
						22102	3							
07	26288 X	23067	-0-	-3221	-0-	796	1	22271	3	Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100										COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6880 - 11776
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	26488 X	21689	-0-	-4799	-0-	834	1	6	2	Y	-0-			7	
						20849	3								
03	28799 X	24875	-0-	-3924	-0-	851	1	2	2	Y	-0-			7	
						24022	3								
04	26850 X	23028	-0-	-3822	-0-	821	1	11	2	Y	-0-			7	
						22196	3								
05	27466 X	23524	-0-	-3942	-0-	761	1	22763	3	Y	-0-			7	
06	23460 X	22397	-0-	-1063	-0-	767	1	21630	3	Y	-0-			7	
07	24242 X	23004	-0-	-1238	-0-	793	1	22211	3	Y	-0-			7	
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107										COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7596 - 11474
02	23632 X	21774	-0-	-1858	-0-	838	1	8	2	Y	-0-			-0-	
						20928	3								
03	26071 X	22425	-0-	-3646	-0-	767	1	2	2	Y	-0-			-0-	
						21656	3								
04	24870 X	21871	-0-	-2999	-0-	780	1	10	2	Y	-0-			-0-	
						21081	3								
05	25203 X	21930	-0-	-3273	-0-	709	1	2	2	Y	-0-			-0-	
						21219	3								
06	22830 X	20417	-0-	-2413	-0-	699	1	2	2	Y	-0-			-0-	
						19716	3								
07	23591 X	20787	-0-	-2804	-0-	717	1	20070	3	Y	-0-			-0-	
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108										COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	8143 - 11618
02	21644 X	18998	-0-	-2646	-0-	732	1	6	2	Y	-0-			-0-	
						18260	3								
03	23963 X	20523	-0-	-3440	-0-	702	1	2	2	Y	-0-			-0-	
						19819	3								
04	22290 X	19941	-0-	-2349	-0-	712	1	10	2	Y	-0-			-0-	
						19219	3								
05	22351 X	19943	-0-	-2408	-0-	646	1	19297	3	Y	-0-			-0-	
06	20430 X	18755	-0-	-1675	-0-	643	1	18112	3	Y	-0-			-0-	
07	21049 X	19092	-0-	-1957	-0-	658	1	18434	3	Y	-0-			-0-	
BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113										COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	8182 - 11060
02	19824 X	18558	-0-	-1266	-0-	717	1	6	2	Y	-0-			-0-	
						17835	3								
03	24360 X	24360	-0-	-0-	-0-	841	1	2	2	Y	-0-			-0-	
						23517	3								
04	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	823	1	10	2	Y	-0-			-0-	
						22135	3								
05	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	734	1	21831	3	Y	-0-			-0-	
06	23190 X	20979	-0-	-2211	-0-	720	1	20259	3	Y	-0-			-0-	
07	23963 X	21012	-0-	-2951	-0-	726	1	20286	3	Y	-0-			-0-	
COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120										COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7050 - 11603
02	20748 X	20662	-0-	-86	-0-	89	1	20573	3	N	-0-			-0-	
03	22971 X	21979	-0-	-992	-0-	132	1	21847	3	N	-0-			-0-	
04	22230 X	19953	-0-	-2277	-0-	89	1	19864	3	N	-0-			-0-	
05	22971 X	20063	-0-	-2908	-0-	78	1	1	2	N	-0-			-0-	
						19984	3								
06	22230 X	19945	-0-	-2285	-0-	78	1	1	2	N	-0-			-0-	
						19866	3								
07	22878 X	20396	-0-	-2482	-0-	82	1	20314	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011										TOTAL DEPTH	7613 PERF. 7596 - 10225		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4788 X	4247	-0-	-541	-0-	93 1	4154 3	N	-0-			-0-
03		5301 X	4470	-0-	-831	-0-	97 1	4373 3	N	-0-			-0-
04		5130 X	4981	-0-	-149	-0-	111 1	4870 3	N	-0-			-0-
05		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	118 1	5151 3	N	-0-			-0-
06		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	110 1	4888 3	N	-0-			-0-
*07		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	113 1	5051 3	N	-0-			-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011										TOTAL DEPTH	7315 PERF. 7601 - 10684		
02		14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	505 1	13615 2	N	-0-			-0-
03		12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	465 1	11699 2	N	-0-			-0-
04		14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	583 1	14017 2	N	-0-			-0-
05		14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	531 1	13686 2	N	-0-			-0-
06		8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	366 1	7786 2	N	-0-			-0-
*07		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	522 1	9697 2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012										TOTAL DEPTH	6867 PERF. 7708 - 9716		
02		26824 X	26624	-0-	-200	-0-	1028 1	8 2	Y	-0-			-0-
							25588 3						
03		29264 X	26554	-0-	-2710	-0-	915 1	4 2	Y	-0-			-0-
							25635 3						
04		27600 X	25474	-0-	-2126	-0-	914 1	12 2	Y	-0-			-0-
							24548 3						
05		29481 X	25816	-0-	-3665	-0-	840 1	2 2	Y	-0-			-0-
							24974 3						
06		25650 X	24921	-0-	-729	-0-	854 1	2 2	Y	-0-			-0-
							24065 3						
07		26505 X	25158	-0-	-1347	-0-	868 1	24290 3	Y	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012										TOTAL DEPTH	6930 PERF. 7375 - 12843		
02		28056 X	25746	-0-	-2310	-0-	994 1	8 2	Y	-0-			1
							24744 3						
03		31062 X	27849	-0-	-3213	-0-	961 1	2 2	Y	-0-			1
							26886 3						
04		28020 X	23144	-0-	-4876	-0-	831 1	11 2	Y	-0-			1
							22302 3						
05		28520 X	23546	-0-	-4974	-0-	765 1	22781 3	Y	-0-			1
06		26100 X	21984	-0-	-4116	-0-	754 1	2 2	Y	-0-			1
							21228 3						
07		26970 X	21495	-0-	-5475	-0-	742 1	20753 3	Y	-0-			1

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012										TOTAL DEPTH	6836 PERF. 6809 - 13617		
02		36722 X	36722	-0-	-0-	-0-	1419 1	12 2	Y	-0-			-0-
							35291 3						
03		37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	1296 1	4 2	Y	-0-			-0-
							36252 3						
04		35550 X	33026	-0-	-2524	-0-	1184 1	16 2	Y	-0-			-0-
							31826 3						
05		36735 X	32599	-0-	-4136	-0-	1060 1	2 2	Y	-0-			-0-
							31537 3						
06		37440 X	31040	-0-	-6400	-0-	1065 1	2 2	Y	-0-			-0-
							29973 3						
07		38688 X	31059	-0-	-7629	-0-	1073 1	29986 3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	1019	-0-	-1557	-0-	618	1	401	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	1452	-0-	-935	-0-	728	1	724	2	N	-0-					-0-
04	2310 X	1519	-0-	-791	-0-	713	1	806	2	N	-0-					-0-
05	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	849	1	1051	2	N	-0-					-0-
06	1410 X	1104	-0-	-306	-0-	581	1	523	2	N	-0-					-0-
*07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	846	1	918	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

02	27552 X	21839	-0-	-5713	-0-	928	1	20911	2	N	-0-					-0-
03	29295 X	23307	-0-	-5988	-0-	1046	1	22261	2	N	-0-					-0-
04	26280 X	22957	-0-	-3323	-0-	1110	1	21847	2	N	-0-					-0-
05	24645 X	22901	-0-	-1744	-0-	1127	1	21774	2	N	-0-					-0-
06	23400 X	22944	-0-	-456	-0-	1005	1	21939	2	N	-0-					-0-
07	24180 X	21136	-0-	-3044	-0-	969	1	20167	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

02	23016 X	21211	-0-	-1805	-0-	464	1	20747	3	N	-0-					-0-
03	24707 X	23193	-0-	-1514	-0-	509	1	22684	3	N	-0-					-0-
04	25775 X	25775	-0-	-0-	-0-	576	1	25199	3	N	-0-					-0-
05	27313 X	27313	-0-	-0-	-0-	614	1	26699	3	N	-0-					-0-
06	24720 X	24720	-0-	-0-	-0-	546	1	24174	3	N	-0-					-0-
07	26195 X	25834	-0-	-361	-0-	572	1	25262	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

02	18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	400	1	17841	3	N	-0-					-0-
03	18476 X	17297	-0-	-1179	-0-	380	1	16917	3	N	-0-					-0-
04	17880 X	16102	-0-	-1778	-0-	361	1	15741	3	N	-0-					-0-
05	18476 X	16647	-0-	-1829	-0-	375	1	16272	3	N	-0-					-0-
06	17880 X	16573	-0-	-1307	-0-	368	1	16205	3	N	-0-					-0-
07	18476 X	18369	-0-	-107	-0-	599	1	17770	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	1186	1	4486	3	N	7					17
03	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	920	1	7691	3	N	3					20
04	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	940	1	8252	3	N	23					43
05	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	955	1	7986	3	N	2					45
06	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	921	1	7748	3	N	35	80	1			-0-
*07	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	882	1	6707	3	N	3					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	559	1	16714	3	N	18			30
03	18164 X	18164	-0-	-0-	-0-	588	1	17557	3	N	17			47
04	17577 X	17577	-0-	-0-	-0-	577	1	16986	3	N	13			60
05	17360 X	12430	-0-	-4930	-0-	411	1	12013	3	N	5			65
06	16800 X	13235	-0-	-3565	-0-	430	1	12799	3	N	5	68	1	2
07	17360 X	16962	-0-	-398	-0-	551	1	16402	3	N	8			10
BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453														
02	11200 X	10375	-0-	-825	-0-	52	1	10233	3	N	82			127
03	12400 X	12101	-0-	-299	-0-	85	1	12005	3	N	10	126	1	11
04	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	62	1	11675	3	N	-0-			11
05	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	-0-			11
06	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	12298	3							11
*07	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	60	1	1	2	N	-0-			11
						13095	3							
						58	1	12239	3	N	-0-			11
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338														
02	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	-0-			64
03	27900 X	12386	-0-	-15514	-0-	417	1	1	2	Y	-0-			64
04	27000 X	26029	-0-	-971	-0-	11968	3							64
05	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	923	1	12	2	Y	-0-			4
06	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	25094	3					60	1	4
07	23374 X	23116	-0-	-258	-0-	783	1	1	2	Y	-0-			4
						23127	3							
						829	1	1	2	Y	-0-			4
						23355	3							
						798	1	22318	3	Y	-0-			4
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939														
02	18872 X	17513	-0-	-1359	-0-	304	1	17209	2	N	-0-			-0-
03	20894 X	18761	-0-	-2133	-0-	329	1	18432	2	N	-0-			-0-
04	19920 X	17671	-0-	-2249	-0-	307	1	17364	2	N	-0-			-0-
05	20584 X	17862	-0-	-2722	-0-	324	1	17538	2	N	-0-			-0-
06	19290 X	16886	-0-	-2404	-0-	351	1	16535	2	N	-0-			-0-
07	19375 X	17018	-0-	-2357	-0-	376	1	16642	2	N	-0-			-0-
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068														
02	14056 X	13182	-0-	-874	-0-	229	1	12953	2	N	-0-			-0-
03	15562 X	14707	-0-	-855	-0-	258	1	14449	2	N	-0-			-0-
04	15060 X	13883	-0-	-1177	-0-	242	1	13641	2	N	-0-			-0-
05	15066 X	13764	-0-	-1302	-0-	250	1	13514	2	N	-0-			-0-
06	14220 X	12747	-0-	-1473	-0-	265	1	12482	2	N	-0-			-0-
07	14694 X	12155	-0-	-2539	-0-	269	1	11886	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17248 X	17221	-0-	-27	-0-	299 1	16922 2	N	-0-			-0-
03		19096 X	19074	-0-	-22	-0-	335 1	18739 2	N	-0-			-0-
04		24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	422 1	23861 2	N	-0-			-0-
05		25750 X	25750	-0-	-0-	-0-	467 1	25283 2	N	-0-			-0-
06		25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	521 1	24536 2	N	-0-			-0-
*07		25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	567 1	25070 2	N	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521													
02		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	647 1	7328 3	N	-0-			-0-
03		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	860 1	8076 3	N	-0-			-0-
04		10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	926 1	9580 3	N	-0-			-0-
05		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	879 1	7998 3	N	-0-			-0-
06		6240 X	1677	-0-	-4563	-0-	611 1	1066 3	N	-0-			-0-
07		6448 X	1126	-0-	-5322	-0-	637 1	489 3	N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910													
02		15512 X	14696	-0-	-816	-0-	323 1	14373 3	N	-0-			-0-
03		16554 X	15182	-0-	-1372	-0-	334 1	14848 3	N	-0-			-0-
04		16020 X	14334	-0-	-1686	-0-	472 1	13862 3	N	-0-			-0-
05		16275 X	14426	-0-	-1849	-0-	479 1	13947 3	N	-0-			-0-
06		15750 X	11394	-0-	-4356	-0-	372 1	11022 3	N	-0-			-0-
07		16275 X	11225	-0-	-5050	-0-	366 1	10859 3	N	-0-			-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365													
02		18732 X	16987	-0-	-1745	-0-	368 1	16517 3	Y	93	80	0	37
							102 9						
03		20367 X	18176	-0-	-2191	-0-	396 1	17686 3	Y	85			122
							94 9						
04		19140 X	16793	-0-	-2347	-0-	373 1	16359 3	Y	55	124	1	53
							61 9						
05		19313 X	16966	-0-	-2347	-0-	378 1	16519 3	Y	63	76	1	40
							69 9						
06		18210 X	15385	-0-	-2825	-0-	338 1	14981 3	Y	60	7	1	93
							66 9						
07		18817 X	16543	-0-	-2274	-0-	363 1	16113 3	Y	61			154
							67 9						

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843													
02		4256 X	3403	-0-	-853	-0-	110 1	3293 3	N	-0-			-0-
03		4371 X	2007	-0-	-2364	-0-	65 1	1942 3	N	-0-			-0-
04		4050 X	3087	-0-	-963	-0-	69 1	3018 3	N	-0-			-0-
05		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	299 1	8714 3	N	-0-			-0-
06		3660 X	2636	-0-	-1024	-0-	86 1	2550 3	N	-0-			-0-
07		3782 X	2752	-0-	-1030	-0-	89 1	2663 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335													
02		14112 X	12993	-0-	-1119	-0-	283 1	12710 3	N	-0-			-0-
03		15624 X	13918	-0-	-1706	-0-	304 1	13614 3	N	-0-			-0-
04		14880 X	13965	-0-	-915	-0-	311 1	13654 3	N	-0-			-0-
05		14756 X	14131	-0-	-625	-0-	316 1	13815 3	N	-0-			-0-
06		14130 X	13305	-0-	-825	-0-	293 1	13012 3	N	-0-			-0-
07		14446 X	13209	-0-	-1237	-0-	290 1	12919 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02		T. A.	4122	-0-	4122	14261	883	1	3185	3	N	49	69 1	-0-
03		T. A.	271	-0-	271	14532	54	9			N	-0-		-0-
04		14963 X	431	-0-	-14532	-0-	271	1			N	-0-		-0-
05		6014 X	321	-0-	-5693	-0-	431	1			N	-0-		-0-
06		4410 X	1736	-0-	-2674	-0-	321	1	847	3	N	5		5
*07		8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	883	1	7379	3	N	159		164
							6	9						
							175	9						
BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700														
02		23800 X	22380	-0-	-1420	-0-	847	1	21533	2	N	-0-		-0-
03		26102 X	24810	-0-	-1292	-0-	934	1	23876	2	N	-0-		-0-
04		25260 X	23277	-0-	-1983	-0-	866	1	22411	2	N	-0-		-0-
05		25730 X	24162	-0-	-1568	-0-	857	1	23305	2	N	-0-		-0-
06		24600 X	22849	-0-	-1751	-0-	854	1	21995	2	N	-0-		-0-
07		24800 X	23889	-0-	-911	-0-	911	1	22978	2	N	-0-		-0-
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857														
02		26768 X	26606	-0-	-162	-0-	1007	1	8	2	Y	-0-		33
03		29140 X	26313	-0-	-2827	-0-	25591	3	3	2	Y	-0-		33
04		27600 X	25730	-0-	-1870	-0-	886	1	12	2	Y	-0-		33
05		29450 X	22956	-0-	-6494	-0-	25424	3	1	2	Y	-0-		33
06		26670 X	24105	-0-	-2565	-0-	913	1	1	2	Y	-0-		33
07		27559 X	22942	-0-	-4617	-0-	24805	3	22204	3	Y	-0-		33
							751	1	826	1	Y	-0-		33
							23278	3	792	1	Y	-0-		33
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285														
*08		21359 X	16879	-0-	-4480	-0-	568	1	16311	3	Y	-0-		2
*09		19530 X	16021	-0-	-3509	-0-	603	1	1	2	Y	-0-		2
*10		19313 X	16519	-0-	-2794	-0-	15417	3				-0-		2
*11		18240 X	15245	-0-	-2995	-0-	644	1	15875	3	Y	-0-		2
*12		16585 X	4453	-0-	-12132	-0-	542	1	2	2	Y	-0-		2
*01		16585 X	3901	-0-	-12684	-0-	14701	3	1	2	Y	-0-		2
*02		15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	182	1	2	2	Y	-0-		2
*03		16430 X	14237	-0-	-2193	-0-	4270	3	5	2	Y	-0-		2
*04		15240 X	15023	-0-	-217	-0-	399	1	1	2	Y	-0-		2
*05		16585 X	13632	-0-	-2953	-0-	3500	3	15057	3	Y	-0-		2
06		16980 X	14013	-0-	-2967	-0-	796	1	912	1	Y	-0-		2
07		17546 X	13455	-0-	-4091	-0-	15057	3	13324	3	Y	-0-		2
							533	1	7	2	Y	-0-		2
							14483	3	14483	3	Y	-0-		2
							446	1	13185	3	Y	1	3 1	-0-
							1	9						
							480	1	1	2	Y	-0-		-0-
							13532	3						-0-
							465	1	12990	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		3H	RRCID ->	261389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6829 - 12566
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	25368 X	21899	-0-	-3469	-0-	829 1		7 2	Y	-0-		2
						21063 3						
03	28086 X	25739	-0-	-2347	-0-	866 1		3 2	Y	-0-		2
						24870 3						
04	26610 X	24780	-0-	-1830	-0-	879 1		11 2	Y	-0-		2
						23890 3						
05	26567 X	24351	-0-	-2216	-0-	797 1		1 2	Y	-0-		2
						23553 3						
06	24840 X	24199	-0-	-641	-0-	830 1		2 2	Y	-0-		2
						23367 3						
07	25668 X	22419	-0-	-3249	-0-	774 1		21645 3	Y	-0-		2

WCCO 5 - W.W. BROWN		WELL #:		3H	RRCID ->	261393	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7541 - 11925
02	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	229 1		10254 3	N	-0-		-0-
03	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	311 1		13908 3	N	-0-		-0-
04	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	295 1		12937 3	N	-0-		-0-
05	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	298 1		13001 3	N	-0-		-0-
06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	256 1		11373 3	N	-0-		-0-
*07	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	242 1		10779 3	N	-0-		-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	261396	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7715 - 12254
02	18536 X	15791	-0-	-2745	-0-	1109 1		14682 2	N	-0-		-0-
03	20522 X	16228	-0-	-4294	-0-	1143 1		15085 2	N	-0-		-0-
04	15600 X	11940	-0-	-3660	-0-	1040 1		10900 2	N	-0-		-0-
05	17484 X	14063	-0-	-3421	-0-	1120 1		12943 2	N	-0-		-0-
06	16920 X	15179	-0-	-1741	-0-	1139 1		14040 2	N	-0-		-0-
07	17484 X	16168	-0-	-1316	-0-	1197 1		14971 2	N	-0-		-0-

TINDALL, CATHY ANN		WELL #:		4H	RRCID ->	261398	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	7839 - 12417
02	16716 X	14892	-0-	-1824	-0-	259 1		14633 2	N	-0-		-0-
03	18383 X	15894	-0-	-2489	-0-	279 1		15615 2	N	-0-		-0-
04	17310 X	13325	-0-	-3985	-0-	232 1		13093 2	N	-0-		-0-
05	16864 X	13709	-0-	-3155	-0-	249 1		13460 2	N	-0-		-0-
06	16320 X	13381	-0-	-2939	-0-	278 1		13103 2	N	-0-		-0-
07	16492 X	13161	-0-	-3331	-0-	291 1		12870 2	N	-0-		-0-

WEBB-BARNETT GU		WELL #:		2H	RRCID ->	261399	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	6694	PERF.	6910 - 12423
02	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	419 1		18746 3	N	-0-		62
03	18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	595 1		17777 3	N	-0-		62
04	17520 X	12187	-0-	-5333	-0-	400 1		11787 3	N	-0-		62
05	18104 X	14779	-0-	-3325	-0-	489 1		14290 3	N	-0-		62
06	20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	658 1		19555 3	N	-0-		62
*07	19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	635 1		18892 3	N	26		88
						29 9						

PHILLIPS, R.H. "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	261400	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7601 - 12280
02	14000 X	11291	-0-	-2709	-0-	246 1		11045 3	N	-0-		-0-
03	15500 X	13380	-0-	-2120	-0-	293 1		13087 3	N	-0-		-0-
04	15000 X	13237	-0-	-1763	-0-	295 1		12942 3	N	-0-		-0-
05	14291 X	13711	-0-	-580	-0-	307 1		13404 3	N	-0-		-0-
06	12960 X	12239	-0-	-721	-0-	270 1		11969 3	N	-0-		-0-
07	13671 X	12122	-0-	-1549	-0-	266 1		11856 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
TAYLOR-DOOLEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	261401	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7897	PERF. 7900 - 11704		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		836 N	836	-0-	-0-	21	1	815	2	N	-0-	-0-	
04		330 N	-0-	-0-	-330					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		330 N	-0-	-0-	-330					N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HENCKEN UNIT "B" FED		WELL #:		10H	RRCID ->	261413	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7292 - 9620		
02		13552 X	9982	-0-	-3570	-0-	378	1	3	2	Y	-0-	47
							9601	3					
03		14663 X	3682	-0-	-10981	-0-	426	1	1	2	Y	-0-	47
							3255	3					
04		14190 X	1338	-0-	-12852	-0-	231	1	1	2	Y	-0-	47
							1106	3					
05		13950 X	6460	-0-	-7490	-0-	547	1	1	2	Y	-0-	47
							5912	3					
06		9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-	47
*07		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	775	1	9015	3	Y	-0-	47

PORTER-RILEY		WELL #:		2H	RRCID ->	261424	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8881 - 12710				
02		10892 X	2565	-0-	-8327	-0-	55	1	2444	3	N	60	182	1	76
							66	9							
03		12059 X	6224	-0-	-5835	-0-	797	1	5287	3	N	127			203
							140	9							
04		11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	1074	1	10263	3	N	178	173	1	208
							196	9							
05		11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	864	1	10891	3	N	189	189	1	208
							208	9							
*06		7560 X	6689	-0-	-871	-0-	146	1	6466	3	Y	70	263	1	15
							77	9							
*07		11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	259	1	11520	3	Y	140	4	1	151
							154	9							

HENCKEN UNIT "A" FED		WELL #:		4H	RRCID ->	261428	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 8865 - 14133				
02		25284 X	24028	-0-	-1256	-0-	910	1	8	2	Y	-0-			2
							23110	3							
03		28248 X	28248	-0-	-0-	-0-	951	1	3	2	Y	-0-			2
							27294	3							
04		27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	983	1	13	2	Y	-0-			2
							26733	3							
05		27032 X	23146	-0-	-3886	-0-	758	1	1	2	Y	-0-	2	1	-0-
							22387	3							
06		27330 X	24949	-0-	-2381	-0-	855	1	2	2	Y	-0-			-0-
							24092	3							
07		28644 X	24276	-0-	-4368	-0-	838	1	23438	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011												TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8201 - 12605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		16940 X	10918	-0-	-6022	-0-	235 1	10540 3	N	130	179 1		64		
							143 9								
03		21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	458 1	20505 3	N	370	376 1		58		
							407 9								
04		19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	412 1	18122 3	N	481	387 1		152		
							529 9								
05		18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	412 1	18006 3	N	521	556 1		117		
							573 9								
06		18150 X	16868	-0-	-1282	-0-	361 1	16043 3	N	422	367 1		172		
							464 9								
*07		18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	404 1	17919 3	N	507	541 1		138		
							558 9								
WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011												TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7586 - 11700
02		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	934 1	5459 3	N	-0-			-0-		
							971 1	4814 3	N	-0-			-0-		
03		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	883 1	4579 3	N	-0-			-0-		
							1042 1	6234 3	N	-0-			-0-		
04		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	989 1	5288 3	N	-0-			-0-		
							1037 1	6135 3	N	-0-			-0-		
05		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-									
06		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-									
*07		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-									
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011												TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7896 - 12230
02		1316 X	233	-0-	-1083	-0-	198 1	35 9	N	32	114 1		-0-		
			7405	-0-	-0-	-0-	1031 1	6304 3	N	64			64		
							70 9								
04		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	934 1	5097 3	N	150	152 1		62		
							165 9								
05		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	1025 1	5507 3	N	136	186 1		12		
							150 9								
06		3630 X	3243	-0-	-387	-0-	921 1	2265 3	N	52	62 1		2		
							57 9								
*07		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	989 1	4010 3	N	97			99		
							107 9								
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011												TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6916 - 9886
02		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	508 1	4 2	Y	-0-			3		
							12881 3								
03		14291 X	10914	-0-	-3377	-0-	367 1	1 2	Y	-0-			3		
							10546 3								
04		13830 X	10970	-0-	-2860	-0-	389 1	5 2	Y	-0-			3		
							10576 3								
05		14291 X	8638	-0-	-5653	-0-	283 1	8355 3	Y	-0-			3		
							323 1	9084 3	Y	-0-			3		
06		13050 X	9407	-0-	-3643	-0-	430 1	12040 3	Y	-0-			3		
07		13485 X	12470	-0-	-1015	-0-									
BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011												TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8321 - 13500
02		16968 X	15037	-0-	-1931	-0-	330 1	14707 3	N	-0-			-0-		
							360 1	16011 3	N	-0-			-0-		
03		18011 X	16371	-0-	-1640	-0-	351 1	15324 3	N	-0-			-0-		
							363 1	15737 3	N	-0-			-0-		
04		16920 X	15675	-0-	-1245	-0-	336 1	14800 3	N	-0-			-0-		
							344 1	15187 3	N	-0-			-0-		
05		17484 X	16100	-0-	-1384	-0-									
06		16470 X	15136	-0-	-1334	-0-									
07		16647 X	15531	-0-	-1116	-0-									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	323	1	18240	2	N	-0-			-0-
03		20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	358	1	20048	2	N	-0-			-0-
04		18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	330	1	18636	2	N	-0-			-0-
05		20553 X	18757	-0-	-1796	-0-	340	1	18417	2	N	-0-			-0-
06		19890 X	17799	-0-	-2091	-0-	370	1	17429	2	N	-0-			-0-
07		20553 X	17942	-0-	-2611	-0-	397	1	17545	2	N	-0-			-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604															
02		19992 X	6569	-0-	-13423	-0-	702	1	5867	2	N	-0-			-0-
03		19499 X	413	-0-	-19086	-0-	75	1	338	2	N	-0-			-0-
04		21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	660	1	21187	2	N	-0-			-0-
05		32982 X	32982	-0-	-0-	-0-	1057	1	31925	2	N	-0-			-0-
06		18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	392	1	18473	2	N	-0-			-0-
*07		31711 X	31711	-0-	-0-	-0-	701	1	31010	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213															
02		18144 X	859	-0-	-17285	-0-	704	1	155	2	N	-0-			-0-
03		18445 X	292	-0-	-18153	-0-	85	1	207	2	N	-0-			-0-
04		15570 X	7841	-0-	-7729	-0-	416	1	7425	2	N	-0-			-0-
05		8184 X	4724	-0-	-3460	-0-	150	1	4574	2	N	-0-			-0-
06		7920 X	2	-0-	-7918	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		8091 X	189	-0-	-7902	-0-	189	1			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890															
02		20188 X	18964	-0-	-1224	-0-	330	1	18634	2	N	-0-			-0-
03		22351 X	21148	-0-	-1203	-0-	371	1	20777	2	N	-0-			-0-
04		21630 X	21244	-0-	-386	-0-	370	1	20874	2	N	-0-			-0-
05		21917 X	21672	-0-	-245	-0-	393	1	21279	2	N	-0-			-0-
06		20520 X	20509	-0-	-11	-0-	426	1	20083	2	N	-0-			-0-
07		21948 X	21056	-0-	-892	-0-	465	1	20591	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781															
02		16268 X	14885	-0-	-1383	-0-	259	1	14626	2	N	-0-			-0-
03		17484 X	15998	-0-	-1486	-0-	281	1	15717	2	N	-0-			-0-
04		16440 X	14983	-0-	-1457	-0-	261	1	14722	2	N	-0-			-0-
05		16492 X	15129	-0-	-1363	-0-	275	1	14854	2	N	-0-			-0-
06		15960 X	14572	-0-	-1388	-0-	303	1	14269	2	N	-0-			-0-
07		16492 X	14839	-0-	-1653	-0-	328	1	14511	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579															
02		13384 X	12425	-0-	-959	-0-	216	1	12209	2	N	-0-			-0-
03		14353 X	13716	-0-	-637	-0-	241	1	13475	2	N	-0-			-0-
04		13890 X	12929	-0-	-961	-0-	225	1	12704	2	N	-0-			-0-
05		13764 X	13112	-0-	-652	-0-	238	1	12874	2	N	-0-			-0-
06		13320 X	12194	-0-	-1126	-0-	253	1	11941	2	N	-0-			-0-
07		13764 X	12561	-0-	-1203	-0-	278	1	12283	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		16296 X	15017	-0-	-1279	-0-	261	1	14756	2	N	-0-			-0-
03		17484 X	16286	-0-	-1198	-0-	286	1	16000	2	N	-0-			-0-
04		16590 X	15580	-0-	-1010	-0-	271	1	15309	2	N	-0-			-0-
05		16709 X	15865	-0-	-844	-0-	288	1	15577	2	N	-0-			-0-
06		16170 X	15126	-0-	-1044	-0-	314	1	14812	2	N	-0-			-0-
07		16616 X	15240	-0-	-1376	-0-	337	1	14903	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739															
02		17164 X	16089	-0-	-1075	-0-	280	1	15809	2	N	-0-			-0-
03		18600 X	17563	-0-	-1037	-0-	308	1	17255	2	N	-0-			-0-
04		17670 X	16962	-0-	-708	-0-	295	1	16667	2	N	-0-			-0-
05		18073 X	17302	-0-	-771	-0-	314	1	16988	2	N	-0-			-0-
06		17370 X	16264	-0-	-1106	-0-	338	1	15926	2	N	-0-			-0-
07		17825 X	16461	-0-	-1364	-0-	364	1	16097	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861															
02		15484 X	14529	-0-	-955	-0-	252	1	14277	2	N	-0-			-0-
03		16833 X	15734	-0-	-1099	-0-	276	1	15458	2	N	-0-			-0-
04		16080 X	15330	-0-	-750	-0-	267	1	15063	2	N	-0-			-0-
05		16306 X	15401	-0-	-905	-0-	280	1	15121	2	N	-0-			-0-
06		15660 X	14502	-0-	-1158	-0-	301	1	14201	2	N	-0-			-0-
07		16089 X	14719	-0-	-1370	-0-	325	1	14394	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624															
02		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	163	1	9245	2	N	-0-			-0-
03		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	170	1	9524	2	N	-0-			-0-
04		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	185	1	10446	2	N	-0-			-0-
05		9610 X	8585	-0-	-1025	-0-	156	1	8429	2	N	-0-			-0-
06		9300 X	6610	-0-	-2690	-0-	277	1	6333	2	N	-0-			-0-
07		9610 X	8053	-0-	-1557	-0-	178	1	7875	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222															
02		24780 X	24566	-0-	-214	-0-	949	1	8	2	Y	-0-			1
							23609	3							
03		27435 X	24631	-0-	-2804	-0-	850	1	2	2	Y	-0-			1
							23779	3							
04		25770 X	22974	-0-	-2796	-0-	824	1	10	2	Y	-0-			1
							22140	3							
05		27187 X	23049	-0-	-4138	-0-	749	1	22300	3	Y	-0-			1
06		24570 X	22329	-0-	-2241	-0-	766	1	2	2	Y	-0-			1
							21561	3							
07		25389 X	22598	-0-	-2791	-0-	780	1	21818	3	Y	-0-			1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590															
02		32340 X	29743	-0-	-2597	-0-	1148	1	10	2	Y	-0-			50
							28585	3							
03		35495 X	32406	-0-	-3089	-0-	1118	1	4	2	Y	-0-			50
							31284	3							
04		33150 X	30577	-0-	-2573	-0-	1096	1	14	2	Y	-0-			50
							29467	3							
05		34224 X	31020	-0-	-3204	-0-	1008	1	30012	3	Y	-0-			50
06		30150 X	29714	-0-	-436	-0-	1019	1	2	2	Y	-0-			50
							28693	3							
07		31155 X	30191	-0-	-964	-0-	1043	1	29148	3	Y	-0-			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118																	
02		12404 X	10082	-0-	-2322	-0-	10082	3			N	-0-					-0-
03		13082 X	11993	-0-	-1089	-0-	11993	3			N	-0-					-0-
04		11460 X	10975	-0-	-485	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
05		11842 X	10071	-0-	-1771	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
06		11610 X	8814	-0-	-2796	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
07		11997 X	9427	-0-	-2570	-0-	9427	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194																	
02		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	3			N	-0-					-0-
03		12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
04		14520 X	10199	-0-	-4321	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
05		15004 X	9168	-0-	-5836	-0-	9168	3			N	-0-					-0-
06		14520 X	7824	-0-	-6696	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
07		13330 X	4171	-0-	-9159	-0-	4171	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919																	
02		7896 X	7470	-0-	-426	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
03		8308 X	7725	-0-	-583	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
04		8010 X	7255	-0-	-755	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
05		8277 X	6879	-0-	-1398	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06		8010 X	6375	-0-	-1635	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
07		8277 X	6547	-0-	-1730	-0-	6547	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801																	
02		27272 X	24322	-0-	-2950	-0-	423	1	23899	2	N	-0-					-0-
03		30101 X	26849	-0-	-3252	-0-	471	1	26378	2	N	-0-					-0-
04		28710 X	25267	-0-	-3443	-0-	440	1	24827	2	N	-0-					-0-
05		28737 X	26282	-0-	-2455	-0-	477	1	25805	2	N	-0-					-0-
06		26220 X	24721	-0-	-1499	-0-	514	1	24207	2	N	-0-					-0-
07		26939 X	25486	-0-	-1453	-0-	563	1	24923	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220																	
02		25900 X	23454	-0-	-2446	-0-	408	1	23046	2	N	-0-					-0-
03		28675 X	25707	-0-	-2968	-0-	451	1	25256	2	N	-0-					-0-
04		27210 X	24568	-0-	-2642	-0-	427	1	24141	2	N	-0-					-0-
05		27497 X	24768	-0-	-2729	-0-	450	1	24318	2	N	-0-					-0-
06		26610 X	23376	-0-	-3234	-0-	486	1	22890	2	N	-0-					-0-
07		25978 X	23706	-0-	-2272	-0-	524	1	23182	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14476 X	11383	-0-	-3093	-0-	250	1	11133	3	N	-0-			-0-
03		16058 X	14733	-0-	-1325	-0-	324	1	14409	3	N	-0-			-0-
04		15540 X	14265	-0-	-1275	-0-	319	1	13946	3	N	-0-			-0-
05		16058 X	14531	-0-	-1527	-0-	328	1	14203	3	N	-0-			-0-
06		14250 X	13857	-0-	-393	-0-	452	1	13405	3	N	-0-			-0-
07		14725 X	13661	-0-	-1064	-0-	302	1	13359	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790															
02		9044 X	7701	-0-	-1343	-0-	327	1	7374	2	N	-0-			-0-
03		9548 X	8513	-0-	-1035	-0-	382	1	8131	2	N	-0-			-0-
04		8850 X	7988	-0-	-862	-0-	386	1	7602	2	N	-0-			-0-
05		8866 X	7931	-0-	-935	-0-	390	1	7541	2	N	-0-			-0-
06		8580 X	7803	-0-	-777	-0-	342	1	7461	2	N	-0-			-0-
07		8525 X	7633	-0-	-892	-0-	350	1	7283	2	N	-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850															
02		26600 X	25179	-0-	-1421	-0-	551	1	24628	3	N	-0-			-0-
03		29450 X	27731	-0-	-1719	-0-	609	1	27122	3	N	-0-			-0-
04		28500 X	27455	-0-	-1045	-0-	614	1	26841	3	N	-0-			-0-
05		29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	673	1	29236	3	N	-0-			-0-
06		27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	614	1	27166	3	N	-0-			-0-
*07		29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	649	1	28638	3	N	-0-			-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825															
02		11704 X	5521	-0-	-6183	-0-	121	1	5400	3	N	-0-			92
03		12958 X	149	-0-	-12809	-0-	30	1	119	3	N	-0-			92
04		12540 X	4252	-0-	-8288	-0-	952	1	3300	3	N	-0-			92
05		11594 X	5133	-0-	-6461	-0-	1008	1	4106	3	N	17			109
06		11220 X	5875	-0-	-5345	-0-	1003	1	4869	3	N	3	95	1	17
*07		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	1056	1	5612	3	N	1			18

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452															
02		26012 X	23006	-0-	-3006	-0-	400	1	22606	2	N	-0-			-0-
03		28365 X	24796	-0-	-3569	-0-	435	1	24361	2	N	-0-			-0-
04		26610 X	23616	-0-	-2994	-0-	411	1	23205	2	N	-0-			-0-
05		26567 X	23853	-0-	-2714	-0-	433	1	23420	2	N	-0-			-0-
06		25050 X	23240	-0-	-1810	-0-	483	1	22757	2	N	-0-			-0-
07		25482 X	23281	-0-	-2201	-0-	515	1	22766	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803															
02		17136 X	16316	-0-	-820	-0-	284	1	16032	2	N	-0-			-0-
03		18476 X	17546	-0-	-930	-0-	308	1	17238	2	N	-0-			-0-
04		17640 X	16706	-0-	-934	-0-	291	1	16415	2	N	-0-			-0-
05		18135 X	13687	-0-	-4448	-0-	248	1	13439	2	N	-0-			-0-
06		17550 X	15614	-0-	-1936	-0-	325	1	15289	2	N	-0-			-0-
07		18073 X	14952	-0-	-3121	-0-	330	1	14622	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011												TOTAL DEPTH	7264	PERF. 7444 - 10650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		17780 X	17377	-0-	-403	-0-	658	1	16719	2	N	-0-				-0-	
03		20708 X	18225	-0-	-2483	-0-	686	1	17539	2	N	-0-				-0-	
04		20040 X	16778	-0-	-3262	-0-	624	1	16154	2	N	-0-				-0-	
05		20708 X	17644	-0-	-3064	-0-	626	1	17018	2	N	-0-				-0-	
06		18840 X	16027	-0-	-2813	-0-	599	1	15428	2	N	-0-				-0-	
*07		19890 X	19890	-0-	-0-	-0-	758	1	19132	2	N	-0-				-0-	

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011												TOTAL DEPTH	8130	PERF. 8158 - 11982			
*08		19189 X	17625	-0-	-1564	-0-	357	1	17268	2	N	-0-				-0-	
*09		18180 X	16839	-0-	-1341	-0-	318	1	16521	2	N	-0-				-0-	
*10		18414 X	17328	-0-	-1086	-0-	319	1	17009	2	N	-0-				-0-	
*11		17430 X	16373	-0-	-1057	-0-	285	1	16088	2	N	-0-				-0-	
*12		17546 X	16398	-0-	-1148	-0-	272	1	16126	2	N	-0-				-0-	
*01		17546 X	16265	-0-	-1281	-0-	278	1	15987	2	N	-0-				-0-	
*02		15708 X	14456	-0-	-1252	-0-	251	1	14205	2	N	-0-				-0-	
*03		17329 X	16081	-0-	-1248	-0-	282	1	15799	2	N	-0-				-0-	
*04		17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	311	1	17589	2	N	-0-				-0-	
*05		16653 X	16653	-0-	-0-	-0-	302	1	16351	2	N	-0-				-0-	
06		15750 X	15443	-0-	-307	-0-	321	1	15122	2	N	-0-				-0-	
07		17546 X	15796	-0-	-1750	-0-	349	1	15447	2	N	-0-				-0-	

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011												TOTAL DEPTH	7999	PERF. 8070 - 11370			
02		13468 X	12409	-0-	-1059	-0-	216	1	12193	2	N	-0-				-0-	
03		14601 X	13369	-0-	-1232	-0-	235	1	13134	2	N	-0-				-0-	
04		14070 X	12856	-0-	-1214	-0-	224	1	12632	2	N	-0-				-0-	
05		14167 X	13114	-0-	-1053	-0-	238	1	12876	2	N	-0-				-0-	
06		13530 X	12405	-0-	-1125	-0-	258	1	12147	2	N	-0-				-0-	
07		13733 X	12834	-0-	-899	-0-	284	1	12550	2	N	-0-				-0-	

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011												TOTAL DEPTH	7966	PERF. 7992 - 10610			
02		10248 X	9583	-0-	-665	-0-	167	1	9416	2	N	-0-				-0-	
03		11346 X	10857	-0-	-489	-0-	191	1	10666	2	N	-0-				-0-	
04		10980 X	10324	-0-	-656	-0-	180	1	10144	2	N	-0-				-0-	
05		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	201	1	10890	2	N	-0-				-0-	
06		10680 X	10049	-0-	-631	-0-	209	1	9840	2	N	-0-				-0-	
07		10850 X	10452	-0-	-398	-0-	231	1	10221	2	N	-0-				-0-	

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011												TOTAL DEPTH	8018	PERF. 8156 - 11000			
02		10304 X	9900	-0-	-404	-0-	172	1	9728	2	N	-0-				-0-	
03		11346 X	11219	-0-	-127	-0-	197	1	11022	2	N	-0-				-0-	
04		10710 X	10202	-0-	-508	-0-	177	1	10025	2	N	-0-				-0-	
05		10974 X	10706	-0-	-268	-0-	194	1	10512	2	N	-0-				-0-	
06		10860 X	9611	-0-	-1249	-0-	200	1	9411	2	N	-0-				-0-	
07		11222 X	10216	-0-	-1006	-0-	226	1	9990	2	N	-0-				-0-	

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011												TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7580 - 10982			
02		22204 X	19610	-0-	-2594	-0-	341	1	19269	2	N	-0-				-0-	
03		23932 X	21839	-0-	-2093	-0-	383	1	21456	2	N	-0-				-0-	
04		21270 X	20861	-0-	-409	-0-	363	1	20498	2	N	-0-				-0-	
05		21824 X	21032	-0-	-792	-0-	382	1	20650	2	N	-0-				-0-	
06		21120 X	19528	-0-	-1592	-0-	406	1	19122	2	N	-0-				-0-	
07		21824 X	19699	-0-	-2125	-0-	435	1	19264	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		25760 X	18210	-0-	-7550	-0-	316 1	17894 2	N	-0-			-0-
03		27311 X	21074	-0-	-6237	-0-	370 1	20704 2	N	-0-			-0-
04		22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	383 1	21629 2	N	-0-			-0-
05		23234 X	23234	-0-	-0-	-0-	422 1	22812 2	N	-0-			-0-
06		21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	455 1	21447 2	N	-0-			-0-
07		22754 X	22504	-0-	-250	-0-	497 1	22007 2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883													
02		19180 X	19161	-0-	-19	-0-	333 1	18828 2	N	-0-			-0-
03		20863 X	19778	-0-	-1085	-0-	347 1	19431 2	N	-0-			-0-
04		19170 X	18741	-0-	-429	-0-	326 1	18415 2	N	-0-			-0-
05		21204 X	18948	-0-	-2256	-0-	344 1	18604 2	N	-0-			-0-
06		20520 X	17755	-0-	-2765	-0-	369 1	17386 2	N	-0-			-0-
07		21204 X	17909	-0-	-3295	-0-	396 1	17513 2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481													
02		13188 X	11168	-0-	-2020	-0-	194 1	10974 2	N	-0-			-0-
03		14322 X	11882	-0-	-2440	-0-	209 1	11673 2	N	-0-			-0-
04		13440 X	11107	-0-	-2333	-0-	193 1	10914 2	N	-0-			-0-
05		13330 X	11251	-0-	-2079	-0-	204 1	11047 2	N	-0-			-0-
06		12390 X	10678	-0-	-1712	-0-	222 1	10456 2	N	-0-			-0-
07		12369 X	10825	-0-	-1544	-0-	239 1	10586 2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017													
02		16632 X	14446	-0-	-2186	-0-	547 1	13899 2	N	-0-			-0-
03		18104 X	17083	-0-	-1021	-0-	643 1	16440 2	N	-0-			-0-
04		17520 X	16243	-0-	-1277	-0-	604 1	15639 2	N	-0-			-0-
05		18011 X	17749	-0-	-262	-0-	629 1	17120 2	N	-0-			-0-
06		16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	626 1	16109 2	N	-0-			-0-
*07		17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	655 1	16530 2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673													
02		18284 X	16927	-0-	-1357	-0-	294 1	16633 2	N	-0-			-0-
03		20119 X	18154	-0-	-1965	-0-	319 1	17835 2	N	-0-			-0-
04		19140 X	17302	-0-	-1838	-0-	301 1	17001 2	N	-0-			-0-
05		19778 X	17412	-0-	-2366	-0-	316 1	17096 2	N	-0-			-0-
06		18660 X	16329	-0-	-2331	-0-	339 1	15990 2	N	-0-			-0-
07		18755 X	16684	-0-	-2071	-0-	369 1	16315 2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671													
02		30072 X	27098	-0-	-2974	-0-	471 1	26627 2	N	-0-			-0-
03		33294 X	29749	-0-	-3545	-0-	522 1	29227 2	N	-0-			-0-
04		31530 X	29023	-0-	-2507	-0-	505 1	28518 2	N	-0-			-0-
05		31093 X	29037	-0-	-2056	-0-	527 1	28510 2	N	-0-			-0-
06		29670 X	27174	-0-	-2496	-0-	565 1	26609 2	N	-0-			-0-
07		30008 X	27455	-0-	-2553	-0-	607 1	26848 2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327													
02		22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	389 1	21990 2	N	-0-			-0-
03		25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	440 1	24593 2	N	-0-			-0-
04		23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	405 1	22901 2	N	-0-			-0-
05		24025 X	23077	-0-	-948	-0-	419 1	22658 2	N	-0-			-0-
06		23250 X	22040	-0-	-1210	-0-	458 1	21582 2	N	-0-			-0-
07		24025 X	23614	-0-	-411	-0-	522 1	23092 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	261977	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8297 - 12919
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	28504 X	24687	-0-	-3817	-0-	429 1	24258 2	N	-0-	-0-	
03	31465 X	26065	-0-	-5400	-0-	458 1	25607 2	N	-0-	-0-	
04	29520 X	29433	-0-	-87	-0-	512 1	28921 2	N	-0-	-0-	
05	32455 X	32455	-0-	-0-	-0-	589 1	31866 2	N	-0-	-0-	
06	30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	632 1	29758 2	N	-0-	-0-	
*07	30471 X	30471	-0-	-0-	-0-	673 1	29798 2	N	-0-	-0-	

PEIKOFF, MIKE		WELL #:	5H	RRCID ->	261980	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8197 - 12775
02	27216 X	24723	-0-	-2493	-0-	430 1	24293 2	N	-0-	-0-	
03	30132 X	26468	-0-	-3664	-0-	465 1	26003 2	N	-0-	-0-	
04	28680 X	27816	-0-	-864	-0-	484 1	27332 2	N	-0-	-0-	
05	30616 X	30616	-0-	-0-	-0-	556 1	30060 2	N	-0-	-0-	
06	29602 X	29602	-0-	-0-	-0-	615 1	28987 2	N	-0-	-0-	
*07	29615 X	29615	-0-	-0-	-0-	655 1	28960 2	N	-0-	-0-	

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	261981	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	8054	PERF.	8096 - 14190
02	29876 X	28909	-0-	-967	-0-	634 1	28275 3	N	-0-	-0-	
03	33077 X	31585	-0-	-1492	-0-	694 1	30891 3	N	-0-	-0-	
04	32010 X	29840	-0-	-2170	-0-	668 1	29172 3	N	-0-	-0-	
05	32860 X	30597	-0-	-2263	-0-	689 1	29908 3	N	-0-	-0-	
06	31620 X	29047	-0-	-2573	-0-	642 1	28405 3	N	-0-	-0-	
07	31992 X	29988	-0-	-2004	-0-	663 1	29325 3	N	-0-	-0-	

KENNY-MCCARVER (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	261997	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7906 - 11311
02	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	249 1	14095 2	N	-0-	-0-	
03	15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	272 1	15202 2	N	-0-	-0-	
04	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	254 1	14322 2	N	-0-	-0-	
05	14415 X	14250	-0-	-165	-0-	259 1	13991 2	N	-0-	-0-	
06	13950 X	13409	-0-	-541	-0-	279 1	13130 2	N	-0-	-0-	
07	14415 X	13428	-0-	-987	-0-	297 1	13131 2	N	-0-	-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	3H	RRCID ->	262011	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6612 - 11514
02	14952 X	14126	-0-	-826	-0-	14126 3		N	-0-	-0-	
03	17453 X	15386	-0-	-2067	-0-	15386 3		N	-0-	-0-	
04	16890 X	14725	-0-	-2165	-0-	14725 3		N	-0-	-0-	
05	17453 X	15050	-0-	-2403	-0-	15050 3		N	-0-	-0-	
06	16410 X	13834	-0-	-2576	-0-	13834 3		N	-0-	-0-	
07	15655 X	13609	-0-	-2046	-0-	13609 3		N	-0-	-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	4H	RRCID ->	262012	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	6653 - 11506
02	15316 X	15131	-0-	-185	-0-	15131 3		N	-0-	-0-	
03	16895 X	15570	-0-	-1325	-0-	15570 3		N	-0-	-0-	
04	17220 X	12836	-0-	-4384	-0-	12836 3		N	-0-	-0-	
05	17794 X	13015	-0-	-4779	-0-	13015 3		N	-0-	-0-	
06	17220 X	15949	-0-	-1271	-0-	15949 3		N	-0-	-0-	
07	16740 X	16731	-0-	-9	-0-	16731 3		N	-0-	-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	2H	RRCID ->	262024	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6594 - 11799
02	19600 X	16623	-0-	-2977	-0-	16623 3		N	-0-	-0-	
03	21328 X	18103	-0-	-3225	-0-	18103 3		N	-0-	-0-	
04	19290 X	17260	-0-	-2030	-0-	17260 3		N	-0-	-0-	
05	19902 X	17322	-0-	-2580	-0-	17322 3		N	-0-	-0-	
06	18330 X	16277	-0-	-2053	-0-	16277 3		N	-0-	-0-	
07	18414 X	16451	-0-	-1963	-0-	16451 3		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011												TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7895 - 11421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		16800 X	15739	-0-	-1061	-0-	273 1	15466 2	N		-0-			-0-	
03		18600 X	16460	-0-	-2140	-0-	289 1	16171 2	N		-0-			-0-	
04		18000 X	15521	-0-	-2479	-0-	270 1	15251 2	N		-0-			-0-	
05		18600 X	15622	-0-	-2978	-0-	284 1	15338 2	N		-0-			-0-	
06		18000 X	15793	-0-	-2207	-0-	328 1	15465 2	N		-0-			-0-	
07		17422 X	15931	-0-	-1491	-0-	352 1	15579 2	N		-0-			-0-	

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011												TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7960 - 11439
02		16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	287 1	16231 2	N		-0-			-0-	
03		17794 X	16551	-0-	-1243	-0-	291 1	16260 2	N		-0-			-0-	
04		17220 X	15173	-0-	-2047	-0-	264 1	14909 2	N		-0-			-0-	
05		17794 X	15496	-0-	-2298	-0-	281 1	15215 2	N		-0-			-0-	
06		17220 X	13794	-0-	-3426	-0-	287 1	13507 2	N		-0-			-0-	
07		17794 X	12698	-0-	-5096	-0-	281 1	12417 2	N		-0-			-0-	

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011												TOTAL DEPTH	7764	PERF.	7990 - 12671
02		31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	553 1	31297 2	N		-0-			-0-	
03		34087 X	34087	-0-	-0-	-0-	598 1	33489 2	N		-0-			-0-	
04		31956 X	31956	-0-	-0-	-0-	556 1	31400 2	N		-0-			-0-	
05		32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	587 1	31738 2	N		-0-			-0-	
06		30027 X	30027	-0-	-0-	-0-	624 1	29403 2	N		-0-			-0-	
*07		31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	693 1	30675 2	N		-0-			-0-	

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011												TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8321 - 13615
02		25564 X	24107	-0-	-1457	-0-	528 1	23579 3	N		-0-			-0-	
03		27714 X	26154	-0-	-1560	-0-	575 1	25579 3	N		-0-			-0-	
04		26340 X	24324	-0-	-2016	-0-	544 1	23780 3	N		-0-			-0-	
05		27125 X	24557	-0-	-2568	-0-	553 1	24004 3	N		-0-			-0-	
06		25860 X	23220	-0-	-2640	-0-	514 1	22706 3	N		-0-			-0-	
07		26691 X	24075	-0-	-2616	-0-	533 1	23542 3	N		-0-			-0-	

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011												TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7901 - 11963
02		25536 X	23803	-0-	-1733	-0-	414 1	23389 2	N		-0-			-0-	
03		29512 X	25712	-0-	-3800	-0-	451 1	25261 2	N		-0-			-0-	
04		28560 X	24412	-0-	-4148	-0-	425 1	23987 2	N		-0-			-0-	
05		29512 X	24712	-0-	-4800	-0-	449 1	24263 2	N		-0-			-0-	
06		26340 X	23838	-0-	-2502	-0-	495 1	23343 2	N		-0-			-0-	
*07		26734 X	26734	-0-	-0-	-0-	591 1	26143 2	N		-0-			-0-	

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011												TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6585 - 10953
02		10948 X	7982	-0-	-2966	-0-	291 1	7666 3	N		23	105	1	33	
							25 9								
03		14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	400 1	14433 3	N		-0-			33	
04		18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	435 1	18010 3	N		19			52	
							21 9								
05		18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	443 1	18417 3	N		58	97	1	13	
							64 9								
06		13470 X	7335	-0-	-6135	-0-	185 1	7150 3	N		-0-			13	
07		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-			N		-0-			13	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		10920 X	9762	-0-	-1158	-0-	170	1	9592	2	N	-0-			-0-
03		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	213	1	11904	2	N	-0-			-0-
04		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	204	1	11494	2	N	-0-			-0-
05		11935 X	11603	-0-	-332	-0-	211	1	11392	2	N	-0-			-0-
06		11730 X	10793	-0-	-937	-0-	224	1	10569	2	N	-0-			-0-
07		12121 X	10815	-0-	-1306	-0-	239	1	10576	2	N	-0-			-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754															
02		2800 N	2958	-0-	158	158	672	1	2245	3	N	37			228
03		3100 N	4274	-0-	1174	1332	923	1	3323	3	N	25	172	1	81
04		7435 X	6103	-0-	-1332	-0-	948	1	5086	3	N	63			144
05		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	1054	1	5419	3	N	61			205
06		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	934	1	6963	3	N	66	179	1	92
*07		10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	323	1	9650	3	N	57			149

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285															
02		15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	578	1	5	2	Y	-0-			-0-
03		16585 X	13491	-0-	-3094	-0-	14682	3	454	1	2	Y	-0-		-0-
04		16050 X	15478	-0-	-572	-0-	13036	3	549	1	2	Y	-0-		-0-
05		16585 X	15365	-0-	-1220	-0-	14922	3	503	1	3	Y	-0-		-0-
06		17400 X	15786	-0-	-1614	-0-	503	1	14862	3	Y	-0-			-0-
07		16895 X	11891	-0-	-5004	-0-	541	1	1	2	Y	-0-			-0-

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 10104															
02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-			-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	2			2
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			2
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	981	1	619	3	Y	-0-			2
*07		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	1038	1	1362	3	Y	-0-			2

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230															
02		29596 X	19291	-0-	-10305	-0-	335	1	18956	2	N	-0-			-0-
03		31589 X	12848	-0-	-18741	-0-	226	1	12622	2	N	-0-			-0-
04		27570 X	5077	-0-	-22493	-0-	499	1	4578	2	N	-0-			-0-
05		24335 X	9374	-0-	-14961	-0-	525	1	8849	2	N	-0-			-0-
06		23550 X	2	-0-	-23548	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		21359 X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08		19282 X	17636	-0-	-1646	-0-	-0-	585 1	17051 3	N	-0-			127
*09		17730 X	17085	-0-	-645	-0-	-0-	565 1	16520 3	N	-0-			127
*10		21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	-0-	689 1	20377 3	N	-0-			127
*11		18030 X	16885	-0-	-1145	-0-	-0-	546 1	16339 3	N	-0-			127
*12		16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	-0-	532 1	15970 3	N	-0-			127
*01		17639 X	16357	-0-	-1282	-0-	-0-	532 1	15825 3	N	-0-			127
*02		15932 X	14398	-0-	-1534	-0-	-0-	465 1	13933 3	N	-0-			127
*03		18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	-0-	612 1	18272 3	N	-0-			127
*04		16890 X	16284	-0-	-606	-0-	-0-	536 1	15748 3	N	-0-			127
*05		16492 X	16154	-0-	-338	-0-	-0-	535 1	15619 3	N	-0-			127
*06		17070 X	16399	-0-	-671	-0-	-0-	534 1	15865 3	N	-0-	124 1		3
*07		17791 X	17791	-0-	-0-	-0-	-0-	578 1	17213 3	N	-0-			3

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050														
02		26544 X	23500	-0-	-3044	-0-	-0-	761 1	22739 3	N	-0-			-0-
03		28675 X	25227	-0-	-3448	-0-	-0-	817 1	24410 3	N	-0-			-0-
04		26940 X	24162	-0-	-2778	-0-	-0-	795 1	23367 3	N	-0-			-0-
05		27001 X	24664	-0-	-2337	-0-	-0-	818 1	23846 3	N	-0-			-0-
06		25950 X	23267	-0-	-2683	-0-	-0-	758 1	22509 3	N	-0-			-0-
07		26009 X	24163	-0-	-1846	-0-	-0-	786 1	23377 3	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624														
02		6636 X	6028	-0-	-608	-0-	-0-	132 1	5896 3	N	-0-			-0-
03		7347 X	6688	-0-	-659	-0-	-0-	147 1	6541 3	N	-0-			-0-
04		7110 X	6870	-0-	-240	-0-	-0-	154 1	6716 3	N	-0-			-0-
05		7161 X	7078	-0-	-83	-0-	-0-	160 1	6918 3	N	-0-			-0-
06		6750 X	6719	-0-	-31	-0-	-0-	219 1	6500 3	N	-0-			-0-
07		7068 X	6629	-0-	-439	-0-	-0-	147 1	6482 3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580														
02		21448 X	18402	-0-	-3046	-0-	-0-	697 1	17705 2	N	-0-			-0-
03		22847 X	20838	-0-	-2009	-0-	-0-	784 1	20054 2	N	-0-			-0-
04		21390 X	19526	-0-	-1864	-0-	-0-	726 1	18800 2	N	-0-			-0-
05		21390 X	20090	-0-	-1300	-0-	-0-	712 1	19378 2	N	-0-			-0-
06		20700 X	19713	-0-	-987	-0-	-0-	737 1	18976 2	N	-0-			-0-
07		20832 X	13177	-0-	-7655	-0-	-0-	679 1	12498 2	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800														
02		24444 X	23003	-0-	-1441	-0-	-0-	501 1	22402 3	N	91	192 1		91
								100 9						
03		27032 X	24979	-0-	-2053	-0-	-0-	546 1	24357 3	N	69			160
								76 9						
04		26160 X	23425	-0-	-2735	-0-	-0-	521 1	22816 3	N	80	178 1		62
								88 9						
05		26970 X	24098	-0-	-2872	-0-	-0-	539 1	23478 3	N	74	115 1		21
								81 9						
06		25530 X	22560	-0-	-2970	-0-	-0-	497 1	21995 3	N	62			83
								68 9						
07		25482 X	19817	-0-	-5665	-0-	-0-	436 1	19312 3	N	63			146
								69 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
02		23520 X	21235	-0-	-2285	-0-		369 1	20866 2	N	-0-	-0-
03		25544 X	21999	-0-	-3545	-0-		386 1	21613 2	N	-0-	-0-
04		24420 X	20842	-0-	-3578	-0-		363 1	20479 2	N	-0-	-0-
05		24986 X	21229	-0-	-3757	-0-		385 1	20844 2	N	-0-	-0-
06		23610 X	21065	-0-	-2545	-0-		438 1	20627 2	N	-0-	-0-
07		23498 X	20787	-0-	-2711	-0-		459 1	20328 2	N	-0-	-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204												
02		9744 X	9216	-0-	-528	-0-		396 1	8797 3	N	21	160
03		10788 X	8978	-0-	-1810	-0-		290 1	8682 3	N	5	52
04		10440 X	9247	-0-	-1193	-0-		302 1	8930 3	N	14	66
05		10788 X	997	-0-	-9791	-0-		33 1	961 3	N	3	69
06		10440 X	7798	-0-	-2642	-0-		254 1	7543 3	N	1	70
07		10199 X	10021	-0-	-178	-0-		324 1	9684 3	N	12	82

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556												
02		16576 X	14441	-0-	-2135	-0-		251 1	14190 2	N	-0-	-0-
03		18352 X	14295	-0-	-4057	-0-		251 1	14044 2	N	-0-	-0-
04		17130 X	13992	-0-	-3138	-0-		243 1	13749 2	N	-0-	-0-
05		17701 X	14868	-0-	-2833	-0-		270 1	14598 2	N	-0-	-0-
06		17130 X	13841	-0-	-3289	-0-		288 1	13553 2	N	-0-	-0-
07		15996 X	13982	-0-	-2014	-0-		309 1	13673 2	N	-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315												
02		13244 X	10705	-0-	-2539	-0-		10705 3		N	-0-	-0-
03		14539 X	12351	-0-	-2188	-0-		12351 3		N	-0-	-0-
04		12930 X	12495	-0-	-435	-0-		12495 3		N	-0-	-0-
05		13361 X	11708	-0-	-1653	-0-		11708 3		N	-0-	-0-
06		11940 X	11330	-0-	-610	-0-		11330 3		N	-0-	-0-
07		12927 X	11397	-0-	-1530	-0-		11397 3		N	-0-	-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695												
02		7252 X	6066	-0-	-1186	-0-		898 1	5098 3	N	64	149
03		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-		999 1	5860 3	N	6	155
04		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-		970 1	5739 3	N	57	32
05		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-		1007 1	6081 3	N	33	65
06		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-		1040 1	5941 3	N	18	83
*07		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-		1078 1	6271 3	N	14	97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262361	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 6580 - 10903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-					122
03		15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-			149 1		24
04		12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-					24
05		12431 X	-0-	-0-	-12431	-0-					24
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					24
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					24

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:		2H	RRCID ->	262362	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	6917	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		4H	RRCID ->	262363	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6796	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		6H	RRCID ->	262364	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	6798	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:		7H	RRCID ->	262365	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	6870	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B"		WELL #:		41H	RRCID ->	262371	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7875 - 11703
02		16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	542 1	16208 3	Y	-0-	10
03		18352 X	17976	-0-	-376	-0-	582 1	17394 3	Y	-0-	10
04		17760 X	16335	-0-	-1425	-0-	537 1	15798 3	Y	-0-	10
05		18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	614 1	17933 3	Y	151	161
							166 9				
06		17460 X	16983	-0-	-477	-0-	553 1	16430 3	Y	-0-	161
07		18042 X	15710	-0-	-2332	-0-	511 1	15199 3	Y	-0-	161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
BENBROOK UNIT "D" FED		WELL #:	8H	RRCID ->	262379	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

W. D. JOHNSON "B"		WELL #:	42H	RRCID ->	262555	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7797 - 12470
02	32900 X	29260	-0-	-3640	-0-	947 1	28313 3	Y	-0-		19
03	35712 X	33929	-0-	-1783	-0-	1099 1	32830 3	Y	-0-		19
04	32400 X	31159	-0-	-1241	-0-	1023 1	30136 3	Y	-0-		19
05	33480 X	30462	-0-	-3018	-0-	1009 1	29453 3	Y	-0-		19
06	32460 X	30310	-0-	-2150	-0-	987 1	29323 3	Y	-0-		19
07	33542 X	32589	-0-	-953	-0-	1060 1	31529 3	Y	-0-		19

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	262556	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	9347 - 12350
02	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	389 1	17451 3	N	-0-		-0-
03	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	429 1	19187 3	N	-0-		-0-
04	19200 X	19089	-0-	-111	-0-	425 1	18664 3	N	-0-		-0-
05	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	659 1	19269 3	N	-0-		-0-
06	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	626 1	18637 3	N	-0-		-0-
07	19747 X	19638	-0-	-109	-0-	637 1	19001 3	N	-0-		-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:	11H	RRCID ->	262557	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	7958 - 11829
02	13748 X	11430	-0-	-2318	-0-	370 1	11060 3	N	-0-		-0-
03	15221 X	12548	-0-	-2673	-0-	407 1	12141 3	N	-0-		-0-
04	14730 X	11607	-0-	-3123	-0-	259 1	11348 3	N	-0-		-0-
05	13485 X	11848	-0-	-1637	-0-	266 1	11582 3	N	-0-		-0-
06	12870 X	11289	-0-	-1581	-0-	250 1	11039 3	N	-0-		-0-
07	12648 X	12213	-0-	-435	-0-	398 1	11815 3	N	-0-		-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON		WELL #:	12H	RRCID ->	262558	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7928 - 11824
02	13720 X	13269	-0-	-451	-0-	429 1	12840 3	N	-0-		-0-
03	15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	502 1	14980 3	N	-0-		-0-
04	14700 X	14137	-0-	-563	-0-	464 1	13673 3	N	-0-		-0-
05	15190 X	14636	-0-	-554	-0-	485 1	14151 3	N	-0-		-0-
06	14700 X	14291	-0-	-409	-0-	465 1	13826 3	N	-0-		-0-
07	15190 X	14554	-0-	-636	-0-	474 1	14080 3	N	-0-		-0-

RAWDON, GREGORY		WELL #:	1H	RRCID ->	262584	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8152 - 10822
02	18340 X	15226	-0-	-3114	-0-	15226 2		N	-0-		-0-
03	19995 X	16782	-0-	-3213	-0-	16782 2		N	-0-		-0-
04	17940 X	15662	-0-	-2278	-0-	15662 2		N	-0-		-0-
05	18538 X	17130	-0-	-1408	-0-	17130 2		N	-0-		-0-
06	16620 X	15255	-0-	-1365	-0-	15255 2		N	-0-		-0-
07	16864 X	15425	-0-	-1439	-0-	15425 2		N	-0-		-0-

RAWDON, GREGORY		WELL #:	2H	RRCID ->	262587	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8006 - 10360
02	13356 X	10902	-0-	-2454	-0-	10902 2		N	-0-		-0-
03	14167 X	12072	-0-	-2095	-0-	12072 2		N	-0-		-0-
04	13080 X	10732	-0-	-2348	-0-	10732 2		N	-0-		-0-
05	13516 X	12331	-0-	-1185	-0-	12331 2		N	-0-		-0-
06	11880 X	10943	-0-	-937	-0-	10943 2		N	-0-		-0-
07	12059 X	10799	-0-	-1260	-0-	10799 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		35112 X	34085	-0-	-1027	-0-	1317	1	10	2	N	-0-			3
							32758	3							
03		38812 X	36102	-0-	-2710	-0-	1246	1	4	2	N	-0-			3
							34852	3							
04		36750 X	34855	-0-	-1895	-0-	1250	1	16	2	N	-0-			3
							33589	3							
05		37882 X	35100	-0-	-2782	-0-	1141	1	33959	3	N	-0-			3
06		36510 X	34161	-0-	-2349	-0-	1172	1	2	2	N	-0-			3
							32987	3							
07		37727 X	35438	-0-	-2289	-0-	1223	1	34215	3	N	-0-			3
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871															
02		9408 X	6285	-0-	-3123	-0-	637	1	5648	2	N	-0-			-0-
03		8959 X	2731	-0-	-6228	-0-	250	1	2481	2	N	-0-			-0-
04		8670 X	4508	-0-	-4162	-0-	496	1	4012	2	N	-0-			-0-
05		7037 X	6705	-0-	-332	-0-	672	1	6033	2	N	-0-			-0-
06		6810 X	2521	-0-	-4289	-0-	441	1	2080	2	N	-0-			-0-
07		6944 X	276	-0-	-6668	-0-	276	2			N	-0-			-0-
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110															
02		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	356	1	10619	3	N	-0-			-0-
03		12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	397	1	11851	3	N	-0-			-0-
04		13381 X	13381	-0-	-0-	-0-	440	1	12941	3	N	-0-			-0-
05		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	453	1	13187	3	N	-0-			-0-
06		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	418	1	12397	3	N	-0-			-0-
*07		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	443	1	13179	3	N	-0-			-0-
MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378															
02		31724 X	24561	-0-	-7163	-0-	825	1	23736	3	N	-0-			-0-
03		33077 X	29159	-0-	-3918	-0-	1044	1	28115	3	N	-0-			-0-
04		29786 X	29786	-0-	-0-	-0-	1219	1	28567	3	N	-0-			-0-
05		30155 X	30155	-0-	-0-	-0-	1102	1	1	2	N	-0-			-0-
							29052	3							
06		28230 X	21875	-0-	-6355	-0-	814	1	1	2	N	-0-			-0-
							21060	3							
07		30783 X	14245	-0-	-16538	-0-	536	1	1	2	N	-0-			-0-
							13708	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
MUZYKA, MARTHA		WELL #:	6H	RRCID ->	262667	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	7779	- 12621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		38864 X	32162	-0-	-6702	-0-	559 1	31603 2	N	-0-	-0-	-0-
03		41943 X	24016	-0-	-17927	-0-	422 1	23594 2	N	-0-	-0-	-0-
04		39150 X	23157	-0-	-15993	-0-	515 1	22642 2	N	-0-	-0-	-0-
05		35619 X	31979	-0-	-3640	-0-	580 1	31399 2	N	-0-	-0-	-0-
06		34470 X	3926	-0-	-30544	-0-	212 1	3714 2	N	-0-	-0-	-0-
07		35619 X	12269	-0-	-23350	-0-	271 1	11998 2	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON		WELL #:	13H	RRCID ->	262668	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7872	- 12580
02		13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	433 1	12933 3	N	-0-	-0-	-0-
03		15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	489 1	14590 3	N	-0-	-0-	-0-
04		14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	475 1	13949 3	N	-0-	-0-	-0-
05		14601 X	13617	-0-	-984	-0-	452 1	13165 3	N	-0-	-0-	-0-
06		14130 X	13912	-0-	-218	-0-	453 1	13459 3	N	-0-	-0-	-0-
07		14601 X	14187	-0-	-414	-0-	462 1	13725 3	N	-0-	-0-	-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON		WELL #:	8H	RRCID ->	262669	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7920	- 12131
02		10500 X	10180	-0-	-320	-0-	330 1	9850 3	N	-0-	-0-	-0-
03		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	378 1	11276 3	N	-0-	-0-	-0-
04		11250 X	10563	-0-	-687	-0-	236 1	10327 3	N	-0-	-0-	-0-
05		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	260 1	11310 3	N	-0-	-0-	-0-
06		11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	368 1	10924 3	N	-0-	-0-	-0-
07		11656 X	11518	-0-	-138	-0-	375 1	11143 3	N	-0-	-0-	-0-

PROSPECT CO.		WELL #:	4H	RRCID ->	262679	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8270	- 12408
02		16520 X	14757	-0-	-1763	-0-	256 1	14501 2	N	-0-	-0-	-0-
03		17825 X	15510	-0-	-2315	-0-	272 1	15238 2	N	-0-	-0-	-0-
04		17250 X	14528	-0-	-2722	-0-	253 1	14275 2	N	-0-	-0-	-0-
05		17825 X	15318	-0-	-2507	-0-	278 1	15040 2	N	-0-	-0-	-0-
06		16530 X	14333	-0-	-2197	-0-	298 1	14035 2	N	-0-	-0-	-0-
07		16337 X	14951	-0-	-1386	-0-	330 1	14621 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	262684	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6975	- 13065
02		6104 X	1456	-0-	-4648	-0-	187 1	1269 3	N	-0-	-0-	-0-
03		6758 X	1234	-0-	-5524	-0-	318 1	916 3	N	-0-	-0-	-0-
04		7260 X	3746	-0-	-3514	-0-	395 1	3351 3	N	-0-	-0-	-0-
05		7502 X	2604	-0-	-4898	-0-	375 1	2229 3	N	-0-	-0-	-0-
06		7260 X	3395	-0-	-3865	-0-	512 1	2883 3	N	-0-	-0-	-0-
07		3875 X	3732	-0-	-143	-0-	652 1	3062 3	N	16	16	16

LOOPER, R.W.		WELL #:	1H	RRCID ->	262774	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7150	- 9843
02		12908 X	11878	-0-	-1030	-0-	260 1	11618 3	N	-0-	-0-	-0-
03		14291 X	13298	-0-	-993	-0-	292 1	13006 3	N	-0-	-0-	-0-
04		13830 X	11905	-0-	-1925	-0-	266 1	11639 3	N	-0-	-0-	-0-
05		13609 X	12480	-0-	-1129	-0-	281 1	12199 3	N	-0-	-0-	-0-
06		12990 X	12094	-0-	-896	-0-	268 1	11826 3	N	-0-	-0-	-0-
07		13299 X	11681	-0-	-1618	-0-	259 1	11403 3	N	17	17	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378													
PEIKOFF, MIKE		WELL #:	3H	RRCID ->	262776	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8098 - 11240					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		15904 X	15720	-0-	-184	-0-	273 1	15447 2	N		-0-					-0-
03		17546 X	16335	-0-	-1211	-0-	287 1	16048 2	N		-0-					-0-
04		17370 X	15524	-0-	-1846	-0-	270 1	15254 2	N		-0-					-0-
05		17949 X	14996	-0-	-2953	-0-	272 1	14724 2	N		-0-					-0-
06		17370 X	14041	-0-	-3329	-0-	292 1	13749 2	N		-0-					-0-
07		17391 X	14222	-0-	-3169	-0-	314 1	13908 2	N		-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE		WELL #:	4H	RRCID ->	262779	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8018 - 11710					
02		14392 X	13174	-0-	-1218	-0-	229 1	12945 2	N		-0-					-0-
03		15314 X	14315	-0-	-999	-0-	251 1	14064 2	N		-0-					-0-
04		14640 X	13781	-0-	-859	-0-	240 1	13541 2	N		-0-					-0-
05		14663 X	13503	-0-	-1160	-0-	245 1	13258 2	N		-0-					-0-
06		14130 X	12842	-0-	-1288	-0-	267 1	12575 2	N		-0-					-0-
07		14601 X	13136	-0-	-1465	-0-	290 1	12846 2	N		-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	5H	RRCID ->	262813	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6573 - 8988					
02		10360 X	8015	-0-	-2345	-0-	8015 3		N		-0-					-0-
03		10571 X	8698	-0-	-1873	-0-	8698 3		N		-0-					-0-
04		9780 X	7336	-0-	-2444	-0-	7336 3		N		-0-					-0-
05		10044 X	8413	-0-	-1631	-0-	8413 3		N		-0-					-0-
06		9030 X	7658	-0-	-1372	-0-	7658 3		N		-0-					-0-
07		8866 X	8473	-0-	-393	-0-	8473 3		N		-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:	6H	RRCID ->	262858	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7351 - 12853					
02		27916 X	24595	-0-	-3321	-0-	950 1	8 2	Y		-0-					-0-
							23637 3									
03		30690 X	26359	-0-	-4331	-0-	909 1	2 2	Y		-0-					-0-
							25448 3									
04		28440 X	26117	-0-	-2323	-0-	937 1	12 2	Y		-0-					-0-
							25168 3									
05		28830 X	26051	-0-	-2779	-0-	847 1	2 2	Y		-0-					-0-
							25202 3									
06		25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	860 1	2 2	Y		-0-					-0-
							24216 3									
07		25606 X	24889	-0-	-717	-0-	860 1	24029 3	Y		-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED		WELL #:	7H	RRCID ->	262859	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	8550 - 12838					
02		17192 X	16714	-0-	-478	-0-	645 1	6 2	Y		-0-					-0-
							16063 3									
03		21566 X	21566	-0-	-0-	-0-	744 1	2 2	Y		-0-					-0-
							20820 3									
04		21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	759 1	10 2	Y		-0-					-0-
							20381 3									
05		21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	709 1	21107 3	Y		-0-					-0-
06		20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	695 1	19562 3	Y		-0-					-0-
*07		20469 X	20469	-0-	-0-	-0-	707 1	19762 3	Y		-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	6H	RRCID ->	262863	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6478 - 11511					
02		17304 X	16401	-0-	-903	-0-	16401 3		N		-0-					-0-
03		18755 X	17577	-0-	-1178	-0-	17577 3		N		-0-					-0-
04		17520 X	16261	-0-	-1259	-0-	16261 3		N		-0-					-0-
05		18166 X	16157	-0-	-2009	-0-	16157 3		N		-0-					-0-
06		17580 X	15257	-0-	-2323	-0-	15257 3		N		-0-					-0-
07		18166 X	15446	-0-	-2720	-0-	15446 3		N		-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10136 X	4545	-0-	-5591	-0-	817 1	3728 3	N	-0-			-0-
03		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	953 1	7817 3	N	-0-			-0-
04		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	1160 1	8836 3	N	-0-			-0-
05		15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	1323 1	14296 3	N	-0-			-0-
06		17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	1403 1	1 2	N	-0-			-0-
							16211 3						
07		10323 X	5722	-0-	-4601	-0-	810 1	4912 3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645													
02		18900 X	16700	-0-	-2200	-0-	16700 3		N	-0-			-0-
03		19592 X	18209	-0-	-1383	-0-	18209 3		N	-0-			-0-
04		18510 X	16914	-0-	-1596	-0-	16914 3		N	-0-			-0-
05		19127 X	16883	-0-	-2244	-0-	16883 3		N	-0-			-0-
06		18240 X	16073	-0-	-2167	-0-	16073 3		N	-0-			-0-
07		18476 X	16091	-0-	-2385	-0-	16091 3		N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923													
02		22344 X	18609	-0-	-3735	-0-	18609 3		N	-0-			-0-
03		24118 X	20002	-0-	-4116	-0-	20002 3		N	-0-			-0-
04		22320 X	18807	-0-	-3513	-0-	18807 3		N	-0-			-0-
05		22103 X	18758	-0-	-3345	-0-	18758 3		N	-0-			-0-
06		20490 X	17085	-0-	-3405	-0-	17085 3		N	-0-			-0-
07		20615 X	18040	-0-	-2575	-0-	18040 3		N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221													
02		32480 X	28965	-0-	-3515	-0-	1118 1	10 2	Y	-0-			3
							27837 3						
03		35960 X	30146	-0-	-5814	-0-	1040 1	4 2	Y	-0-			3
							29102 3						
04		33270 X	27371	-0-	-5899	-0-	982 1	12 2	Y	-0-			3
							26377 3						
05		33201 X	28182	-0-	-5019	-0-	916 1	27266 3	Y	-0-			3
06		29700 X	26910	-0-	-2790	-0-	923 1	2 2	Y	-0-			3
							25985 3						
07		30690 X	27417	-0-	-3273	-0-	947 1	26470 3	Y	-0-			3

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373													
02		37268 X	35821	-0-	-1447	-0-	622 1	35199 2	N	-0-			-0-
03		41106 X	38664	-0-	-2442	-0-	679 1	37985 2	N	-0-			-0-
04		39780 X	36995	-0-	-2785	-0-	644 1	36351 2	N	-0-			-0-
05		41106 X	37688	-0-	-3418	-0-	684 1	37004 2	N	-0-			-0-
06		39030 X	35683	-0-	-3347	-0-	742 1	34941 2	N	-0-			-0-
07		39649 X	36248	-0-	-3401	-0-	801 1	35447 2	N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140													
02		24332 X	21102	-0-	-3230	-0-	367 1	20735 2	N	-0-			-0-
03		26939 X	23937	-0-	-3002	-0-	420 1	23517 2	N	-0-			-0-
04		24990 X	23298	-0-	-1692	-0-	405 1	22893 2	N	-0-			-0-
05		25513 X	21559	-0-	-3954	-0-	391 1	21168 2	N	-0-			-0-
06		23160 X	21331	-0-	-1829	-0-	443 1	20888 2	N	-0-			-0-
07		24087 X	23230	-0-	-857	-0-	513 1	22717 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		31780 X	28995	-0-	-2785	-0-	504 1	28491 2		N	-0-			-0-
03		34720 X	31442	-0-	-3278	-0-	552 1	30890 2		N	-0-			-0-
04		32550 X	30032	-0-	-2518	-0-	522 1	29510 2		N	-0-			-0-
05		32116 X	30545	-0-	-1571	-0-	554 1	29991 2		N	-0-			-0-
06		31080 X	27971	-0-	-3109	-0-	581 1	27390 2		N	-0-			-0-
07		32116 X	NO RPT	-0-	-32116	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353														
02		14364 X	12227	-0-	-2137	-0-	60 1	12167 3		N	-0-			70
03		15624 X	14235	-0-	-1389	-0-	98 1	14137 3		N	-0-			70
04		15120 X	13731	-0-	-1389	-0-	70 1	13661 3		N	-0-			70
05		15624 X	14380	-0-	-1244	-0-	64 1	14316 3		N	-0-			70
06		14730 X	13699	-0-	-1031	-0-	61 1	1 2		N	-0-			70
							13637 3							
*07		14801 X	14801	-0-	-0-	-0-	68 1	14733 3		N	-0-			70

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103														
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 1			N	-0-			23
03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	842 1	1070 3		N	-0-			23
04		3000 N	3868	-0-	868	868	882 1	2986 3		N	-0-			23
05		3100 N	3992	-0-	892	1760	882 1	3110 3		N	-0-			23
06		2176 N	416	-0-	-1760	-0-	416 1			N	-0-			23
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403														
02		18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	398 1	17782 3		N	-0-			21
03		19437 X	18424	-0-	-1013	-0-	597 1	17827 3		N	-0-			21
04		18810 X	15084	-0-	-3726	-0-	496 1	14588 3		N	-0-			21
05		19437 X	14742	-0-	-4695	-0-	488 1	14254 3		N	-0-			21
06		18810 X	18008	-0-	-802	-0-	586 1	17422 3		N	-0-			21
07		19437 X	17370	-0-	-2067	-0-	565 1	16804 3		N	1			22
							1 9							

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000														
02		17332 X	14860	-0-	-2472	-0-	258 1	14602 2		N	-0-			-0-
03		19189 X	17253	-0-	-1936	-0-	303 1	16950 2		N	-0-			-0-
04		18240 X	16497	-0-	-1743	-0-	287 1	16210 2		N	-0-			-0-
05		18104 X	16164	-0-	-1940	-0-	293 1	15871 2		N	-0-			-0-
06		16710 X	14934	-0-	-1776	-0-	310 1	14624 2		N	-0-			-0-
07		17267 X	15142	-0-	-2125	-0-	335 1	14807 2		N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203														
02		13468 X	13322	-0-	-146	-0-	291 1	13031 3		N	-0-			42
03		14911 X	7454	-0-	-7457	-0-	797 1	6657 3		N	-0-			42
04		14430 X	12326	-0-	-2104	-0-	759 1	11567 3		N	-0-			42
05		14911 X	12194	-0-	-2717	-0-	424 1	11770 3		N	-0-			42
06		14430 X	8760	-0-	-5670	-0-	769 1	7991 3		N	-0-			42
07		14756 X	13311	-0-	-1445	-0-	487 1	12824 3		N	-0-			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	377 1	16882 3	N	-0-		20
03		19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	616 1	18401 3	N	-0-		20
04		18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	621 1	18262 3	N	-0-		20
05		19096 X	18526	-0-	-570	-0-	614 1	17912 3	N	-0-		20
06		18480 X	15068	-0-	-3412	-0-	491 1	14577 3	N	-0-		20
07		19096 X	14481	-0-	-4615	-0-	471 1	14010 3	N	-0-		20

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445												
02		29232 X	27927	-0-	-1305	-0-	1080 1	8 2	Y	-0-		-0-
							26839 3					
03		32364 X	30490	-0-	-1874	-0-	1051 1	4 2	Y	-0-		-0-
							29435 3					
04		31320 X	29443	-0-	-1877	-0-	1056 1	14 2	Y	-0-		-0-
							28373 3					
05		31775 X	27789	-0-	-3986	-0-	904 1	2 2	Y	-0-		-0-
							26883 3					
06		28620 X	27327	-0-	-1293	-0-	937 1	2 2	Y	-0-		-0-
							26388 3					
07		29574 X	27665	-0-	-1909	-0-	956 1	26709 3	Y	-0-		-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556												
02		51576 X	43908	-0-	-7668	-0-	763 1	43145 2	N	-0-		-0-
03		55459 X	46742	-0-	-8717	-0-	821 1	45921 2	N	-0-		-0-
04		51900 X	44464	-0-	-7436	-0-	774 1	43690 2	N	-0-		-0-
05		51491 X	45053	-0-	-6438	-0-	818 1	44235 2	N	-0-		-0-
06		48840 X	42552	-0-	-6288	-0-	884 1	41668 2	N	-0-		-0-
07		48608 X	43064	-0-	-5544	-0-	952 1	42112 2	N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855												
02		27916 X	22620	-0-	-5296	-0-	22620 3		N	-0-		-0-
03		29512 X	21451	-0-	-8061	-0-	21451 3		N	-0-		-0-
04		28560 X	18600	-0-	-9960	-0-	18600 3		N	-0-		-0-
05		29512 X	18671	-0-	-10841	-0-	18671 3		N	-0-		-0-
06		26010 X	17965	-0-	-8045	-0-	17965 3		N	-0-		-0-
07		25048 X	17854	-0-	-7194	-0-	17854 3		N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844												
02		26096 X	22124	-0-	-3972	-0-	22124 3		N	-0-		-0-
03		27342 X	24829	-0-	-2513	-0-	24829 3		N	-0-		-0-
04		25140 X	22452	-0-	-2688	-0-	22452 3		N	-0-		-0-
05		24645 X	22516	-0-	-2129	-0-	22516 3		N	-0-		-0-
06		24030 X	20287	-0-	-3743	-0-	20287 3		N	-0-		-0-
07		24831 X	20494	-0-	-4337	-0-	20494 3		N	-0-		-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923												
02		16296 X	16271	-0-	-25	-0-	16271 3		N	-0-		-0-
03		18042 X	17392	-0-	-650	-0-	17392 3		N	-0-		-0-
04		17460 X	16032	-0-	-1428	-0-	16032 3		N	-0-		-0-
05		18042 X	16154	-0-	-1888	-0-	16154 3		N	-0-		-0-
06		17460 X	15257	-0-	-2203	-0-	15257 3		N	-0-		-0-
07		18011 X	15399	-0-	-2612	-0-	15399 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		13272 X	11363	-0-	-1909	-0-	11363	3	N	-0-		-0-
03		14167 X	12323	-0-	-1844	-0-	12323	3	N	-0-		-0-
04		13410 X	10261	-0-	-3149	-0-	10261	3	N	-0-		-0-
05		13795 X	11681	-0-	-2114	-0-	11681	3	N	-0-		-0-
06		12540 X	11296	-0-	-1244	-0-	11296	3	N	-0-		-0-
07		12586 X	10476	-0-	-2110	-0-	10476	3	N	-0-		-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987												
02		17416 X	15589	-0-	-1827	-0-	271	1	N	-0-		-0-
03		19282 X	16778	-0-	-2504	-0-	295	1	N	-0-		-0-
04		18240 X	16041	-0-	-2199	-0-	279	1	N	-0-		-0-
05		18197 X	16092	-0-	-2105	-0-	292	1	N	-0-		-0-
06		17310 X	15004	-0-	-2306	-0-	312	1	N	-0-		-0-
07		17267 X	14493	-0-	-2774	-0-	320	1	N	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403												
02		1456 X	1113	-0-	-343	-0-	24	1	N	-0-		22
03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-		22
04		1560 X	802	-0-	-758	-0-	18	1	N	-0-		22
05		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	122	1	N	19		41
							21	9				
06		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	115	1	N	45	74 1	12
							50	9				
07		1240 X	643	-0-	-597	-0-	14	1	N	-0-		12

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140												
02		17024 X	14817	-0-	-2207	-0-	14817	3	N	-0-		-0-
03		18848 X	15934	-0-	-2914	-0-	15934	3	N	-0-		-0-
04		18240 X	14622	-0-	-3618	-0-	14622	3	N	-0-		-0-
05		18848 X	14325	-0-	-4523	-0-	14325	3	N	-0-		-0-
06		16830 X	13441	-0-	-3389	-0-	13441	3	N	-0-		-0-
07		16399 X	13690	-0-	-2709	-0-	13690	3	N	-0-		-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903												
02		20776 X	18988	-0-	-1788	-0-	415	1	N	-0-		15
03		22413 X	19602	-0-	-2811	-0-	429	1	N	-0-		15
04		22950 X	21478	-0-	-1472	-0-	475	1	N	135		150
							149	9				
*05		23715 X	21297	-0-	-2418	-0-	477	1	N	40	190 1	-0-
							44	9				
*06		22950 X	20353	-0-	-2597	-0-	447	1	N	56	44 1	12
							62	9				
07		22196 X	22086	-0-	-110	-0-	487	1	N	-0-		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151										COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	20328 X	8007	-0-	-12321	-0-	599	1	7246	3	N	147	172	1	128	
03	16337 X	11828	-0-	-4509	-0-	162	9	651	1	N	194	234	1	88	
04	18690 X	-0-	-0-	-18690	-0-	213	9	29	1	N	-0-			88	
05	19313 X	557	-0-	-18756	-0-	6	9	522	3	N	5			93	
06	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-	605	1	2	2	N	144	167	1	70	
07	11842 X	8083	-0-	-3759	-0-	18073	3	158	9	N	238	222	1	86	
						341	1	7480	3	N					
						262	9								

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156										COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353				
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-			47
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			47
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			47
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	40			87
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	68	137	1	18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161										COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163				
02	10024 X	6845	-0-	-3179	-0-	746	1	2	2	N	118	188	1	99
03	8680 X	4949	-0-	-3731	-0-	5967	3	130	9	N	113			212
04	5910 X	2328	-0-	-3582	-0-	705	1	4120	3	N	17	177	1	52
05	7564 X	407	-0-	-7157	-0-	124	9	401	1	N	19			52
06	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	1907	3	2	1	N	190	158	1	84
*07	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	48	1	1	2	N	165			249
						10379	3	209	9					
						52	1	10903	3	N				
						182	9							

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200										COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053				
02	8288 X	5954	-0-	-2334	-0-	29	1	5781	3	N	131	225	1	76
03	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	144	9	67	1	N	155	193	1	38
04	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	171	9	51	1	N	134			172
05	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	46	1	9993	3	N	146	181	1	137
06	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	161	9	45	1	N	124	154	1	107
*07	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	136	9	46	1	N	75	93	1	89
						83	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	61 1	12088 3	N	132	190 1	230	
						145 9						
03	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	107 1	15354 3	N	112	191 1	151	
						123 9						
04	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	75 1	14346 3	N	64		215	
						70 9						
05	9269 X	4854	-0-	-4415	-0-	21 1	4802 3	N	28	168 1	75	
						31 9						
06	8970 X	5	-0-	-8965	-0-	5 3		N	-0-		75	
07	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-			N	-0-		75	

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845												
02	14000 X	12752	-0-	-1248	-0-	222 1	12530 2	N	-0-		-0-	
03	15190 X	13540	-0-	-1650	-0-	238 1	13302 2	N	-0-		-0-	
04	14610 X	13017	-0-	-1593	-0-	226 1	12791 2	N	-0-		-0-	
05	15097 X	12218	-0-	-2879	-0-	222 1	11996 2	N	-0-		-0-	
06	14610 X	11288	-0-	-3322	-0-	235 1	11053 2	N	-0-		-0-	
07	14105 X	12145	-0-	-1960	-0-	268 1	11877 2	N	-0-		-0-	

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922												
02	15848 X	13681	-0-	-2167	-0-	249 1	13432 2	N	-0-		-0-	
03	16058 X	15973	-0-	-85	-0-	280 1	15693 2	N	-0-		-0-	
04	15832 X	15832	-0-	-0-	-0-	275 1	15557 2	N	-0-		-0-	
05	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	292 1	15777 2	N	-0-		-0-	
06	15450 X	15147	-0-	-303	-0-	315 1	14832 2	N	-0-		-0-	
07	16368 X	14936	-0-	-1432	-0-	330 1	14606 2	N	-0-		-0-	

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811												
02	16268 X	15281	-0-	-987	-0-	266 1	15015 2	N	-0-		-0-	
03	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	329 1	18415 2	N	-0-		-0-	
04	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	323 1	18260 2	N	-0-		-0-	
05	18290 X	17944	-0-	-346	-0-	326 1	17618 2	N	-0-		-0-	
06	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	371 1	17465 2	N	-0-		-0-	
07	18290 X	15569	-0-	-2721	-0-	344 1	15225 2	N	-0-		-0-	

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392												
02	20412 X	17567	-0-	-2845	-0-	305 1	17262 2	N	-0-		-0-	
03	22599 X	7454	-0-	-15145	-0-	249 1	7205 2	N	-0-		-0-	
04	21180 X	5397	-0-	-15783	-0-	512 1	4885 2	N	-0-		-0-	
05	21142 X	4724	-0-	-16418	-0-	482 1	4242 2	N	-0-		-0-	
06	20340 X	5046	-0-	-15294	-0-	585 1	4461 2	N	-0-		-0-	
07	19437 X	16327	-0-	-3110	-0-	1111 1	15216 2	N	-0-		-0-	

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837												
02	17192 X	14282	-0-	-2910	-0-	14282 3		N	-0-		-0-	
03	18569 X	15615	-0-	-2954	-0-	15615 3		N	-0-		-0-	
04	17370 X	15436	-0-	-1934	-0-	15436 3		N	-0-		-0-	
05	17205 X	14696	-0-	-2509	-0-	14696 3		N	-0-		-0-	
06	15720 X	12818	-0-	-2902	-0-	12818 3		N	-0-		-0-	
07	15965 X	13180	-0-	-2785	-0-	13180 3		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
KING, JOHN EDWARD		WELL #:	12H	RRCID ->	263246	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6579	- 10146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	15820 X	11983	-0-	-3837	-0-	11983 3		N	-0-			-0-
03	16740 X	13634	-0-	-3106	-0-	13634 3		N	-0-			-0-
04	15690 X	13321	-0-	-2369	-0-	13321 3		N	-0-			-0-
05	14539 X	12201	-0-	-2338	-0-	12201 3		N	-0-			-0-
06	13890 X	11475	-0-	-2415	-0-	11475 3		N	-0-			-0-
07	13764 X	11830	-0-	-1934	-0-	11830 3		N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	25H	RRCID ->	263257	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6649	- 9915
02	17864 X	17423	-0-	-441	-0-	17423 3		N	-0-			-0-
03	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	19809 3		N	-0-			-0-
04	19140 X	16824	-0-	-2316	-0-	16824 3		N	-0-			-0-
05	19747 X	16559	-0-	-3188	-0-	16559 3		N	-0-			-0-
06	19170 X	15839	-0-	-3331	-0-	15839 3		N	-0-			-0-
07	19809 X	16016	-0-	-3793	-0-	16016 3		N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	263260	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8457	- 13261
02	24276 X	22277	-0-	-1999	-0-	387 1	21890 2	N	-0-			-0-
03	26877 X	23597	-0-	-3280	-0-	414 1	23183 2	N	-0-			-0-
04	25740 X	22356	-0-	-3384	-0-	389 1	21967 2	N	-0-			-0-
05	25823 X	22635	-0-	-3188	-0-	411 1	22224 2	N	-0-			-0-
06	24390 X	21601	-0-	-2789	-0-	449 1	21152 2	N	-0-			-0-
07	24676 X	21602	-0-	-3074	-0-	477 1	21125 2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	20H	RRCID ->	263262	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6546	- 9948
02	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958 3		N	-0-			-0-
03	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651 3		N	-0-			-0-
04	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982 3		N	-0-			-0-
05	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	11922 3		N	-0-			-0-
06	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034 3		N	-0-			-0-
*07	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	11003 3		N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	27H	RRCID ->	263266	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	6589	PERF.	6585	- 10400
02	12852 X	11664	-0-	-1188	-0-	11664 3		N	-0-			-0-
03	13857 X	12155	-0-	-1702	-0-	12155 3		N	-0-			-0-
04	12990 X	11654	-0-	-1336	-0-	11654 3		N	-0-			-0-
05	13423 X	7840	-0-	-5583	-0-	7840 3		N	-0-			-0-
06	12780 X	9414	-0-	-3366	-0-	9414 3		N	-0-			-0-
07	12927 X	12301	-0-	-626	-0-	12301 3		N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #:	5H	RRCID ->	263269	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6199	- 9603
02	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	10464 3	130 9	N	118			227
03	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10474 3	152 9	N	138	179	1	186
04	9180 X	7196	-0-	-1984	-0-	7152 3	44 9	N	40			226
05	9486 X	7262	-0-	-2224	-0-	7181 3	81 9	N	74	188	1	112
06	9180 X	7089	-0-	-2091	-0-	6958 3	131 9	N	119			231
07	9486 X	9035	-0-	-451	-0-	71 1	8867 3	N	88	174	1	145
						97 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WHITEHEAD-TRULOVE (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263283	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	8320 - 13271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17332 X	15649	-0-	-1683	-0-	272 1	15377 2	N	-0-			60
03		19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	340 1	19023 2	N	-0-			60
04		18424 X	18424	-0-	-0-	-0-	321 1	18103 2	N	-0-			60
05		20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	375 1	20308 2	N	-0-			60
06		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	405 1	19077 2	N	60			120
							66 9						
*07		19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	435 1	19239 2	N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #:		4H	RRCID ->	263285	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	6222	PERF.	6228 - 9524	
02		1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-			N	-0-			35
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			35
04		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			35
05		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			35
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*07		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	32 1	1503 3	N	1			36
							1 9						

CHRISTINE'S LUCKY DRAW		WELL #:		6H	RRCID ->	263286	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	6259 - 9593	
02		12796 X	11599	-0-	-1197	-0-	11487 3	112 9	N	102	174 1		120
03		14167 X	13035	-0-	-1132	-0-	12817 3	218 9	N	198	177 1		141
04		13710 X	13689	-0-	-21	-0-	13535 3	154 9	N	140			281
05		14167 X	13984	-0-	-183	-0-	13829 3	155 9	N	141	185 1		237
06		13440 X	12129	-0-	-1311	-0-	12010 3	119 9	N	108	180 1		165
07		14136 X	12382	-0-	-1754	-0-	95 1	12175 3	N	102	181 1		86
							112 9						

BEDINGER-SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	263345	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6650 - 10278	
02		11984 X	10640	-0-	-1344	-0-	54 1	4 2	N	67			89
							10508 3	74 9					
03		13268 X	10855	-0-	-2413	-0-	75 1	1 2	N	112	170 1		31
							10656 3	123 9					
04		11790 X	10043	-0-	-1747	-0-	53 1	5 2	N	-0-			31
							9985 3						
05		11780 X	10671	-0-	-1109	-0-	49 1	1 2	N	-0-			31
							10621 3						
06		11400 X	10176	-0-	-1224	-0-	46 1	1 2	N	154	149 1		36
							9960 3	169 9					
07		11780 X	9512	-0-	-2268	-0-	45 1	9467 3	N	-0-			36

BEDINGER-SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	263351	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6590 - 9853	
02		14812 X	13518	-0-	-1294	-0-	533 1	4 2	N	57			115
							12918 3	63 9					
03		13361 X	13112	-0-	-249	-0-	530 1	1 2	N	66	152 1		29
							12508 3	73 9					
04		16020 X	15123	-0-	-897	-0-	632 1	7 2	N	15			44
							14467 3	17 9					
05		16554 X	13468	-0-	-3086	-0-	653 1	12713 3	N	93			137
							102 9						
06		16020 X	8616	-0-	-7404	-0-	711 1	7835 3	N	64	120 1		81
							70 9						
07		15624 X	12970	-0-	-2654	-0-	706 1	12260 3	N	4			85
							4 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		29820 X	26526	-0-	-3294	-0-	461 1	26065 2	N	-0-			-0-
03		31961 X	28711	-0-	-3250	-0-	504 1	28207 2	N	-0-			-0-
04		29760 X	27538	-0-	-2222	-0-	479 1	27059 2	N	-0-			-0-
05		29791 X	28153	-0-	-1638	-0-	511 1	27642 2	N	-0-			-0-
06		28710 X	27048	-0-	-1662	-0-	562 1	26486 2	N	-0-			-0-
07		29357 X	26585	-0-	-2772	-0-	588 1	25997 2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628													
02		12684 X	11852	-0-	-832	-0-	258 1	11568 3	Y	24	63 1		18
							26 9						
03		13888 X	12920	-0-	-968	-0-	282 1	12638 3	Y	-0-			18
04		13440 X	12520	-0-	-920	-0-	278 1	12232 3	Y	9			27
							10 9						
05		13702 X	12727	-0-	-975	-0-	286 1	12440 3	Y	1	27 1		1
							1 9						
06		12990 X	11440	-0-	-1550	-0-	251 1	11150 3	Y	35	30 1		6
							39 9						
07		13113 X	10965	-0-	-2148	-0-	242 1	10723 3	Y	-0-			6

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135													
02		17780 X	17421	-0-	-359	-0-	382 1	17039 3	N	-0-			-0-
03		19685 X	18427	-0-	-1258	-0-	405 1	18022 3	N	-0-			-0-
04		19050 X	17907	-0-	-1143	-0-	400 1	17507 3	N	-0-			-0-
05		19685 X	18696	-0-	-989	-0-	421 1	18275 3	N	-0-			-0-
06		19020 X	18102	-0-	-918	-0-	400 1	17702 3	N	-0-			-0-
07		19282 X	17902	-0-	-1380	-0-	396 1	17506 3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330													
02		27132 X	23963	-0-	-3169	-0-	416 1	23547 2	N	-0-			-0-
03		30039 X	25112	-0-	-4927	-0-	441 1	24671 2	N	-0-			-0-
04		28050 X	23900	-0-	-4150	-0-	416 1	23484 2	N	-0-			-0-
05		28024 X	24088	-0-	-3936	-0-	437 1	23651 2	N	-0-			-0-
06		26520 X	22720	-0-	-3800	-0-	472 1	22248 2	N	-0-			-0-
07		26536 X	22909	-0-	-3627	-0-	506 1	22403 2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610													
02		29288 X	25293	-0-	-3995	-0-	973 1	8 2	Y	-0-			16
							24312 3						
03		32147 X	25030	-0-	-7117	-0-	856 1	2 2	Y	-0-			16
							24172 3						
04		30540 X	23901	-0-	-6639	-0-	853 1	12 2	Y	-0-			16
							23036 3						
05		31062 X	24053	-0-	-7009	-0-	778 1	23275 3	Y	-0-			16
06		26520 X	22656	-0-	-3864	-0-	776 1	2 2	Y	-0-			16
							21878 3						
07		27404 X	22525	-0-	-4879	-0-	777 1	21748 3	Y	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378											
BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:	2H	RRCID ->	263390	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7553	- 13572		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		32816 X	27669	-0-	-5147	-0-	1064 1	8 2	Y	-0-			2	
							26597 3							
03		35774 X	27936	-0-	-7838	-0-	956 1	3 2	Y	-0-			2	
							26977 3							
04		34380 X	26878	-0-	-7502	-0-	959 1	12 2	Y	-0-			2	
							25907 3							
05		34906 X	26350	-0-	-8556	-0-	853 1	2 2	Y	-0-			2	
							25495 3							
06		29550 X	24779	-0-	-4771	-0-	848 1	2 2	Y	-0-			2	
							23929 3							
07		30535 X	25106	-0-	-5429	-0-	866 1	24240 3	Y	-0-			2	

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	263399	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	8602	- 12582		
02		18004 X	15288	-0-	-2716	-0-	266 1	15022 2	N	-0-			-0-	
							284 1	15904 2	N	-0-			-0-	
03		19034 X	16188	-0-	-2846	-0-	280 1	15819 2	N	-0-			-0-	
							298 1	16109 2	N	-0-			-0-	
04		17700 X	16099	-0-	-1601	-0-	323 1	15231 2	N	-0-			-0-	
							347 1	15347 2	N	-0-			-0-	
05		18228 X	16407	-0-	-1821	-0-							-0-	
													-0-	
06		16890 X	15554	-0-	-1336	-0-							-0-	
													-0-	
07		16926 X	15694	-0-	-1232	-0-							-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	18H	RRCID ->	263413	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6458	PERF.	6574	- 10263		
02		12964 X	11600	-0-	-1364	-0-	11600 3		N	-0-			-0-	
							13059 3		N	-0-			-0-	
03		14353 X	13059	-0-	-1294	-0-	11615 3		N	-0-			-0-	
							12590 3		N	-0-			-0-	
04		13890 X	11615	-0-	-2275	-0-	11890 3		N	-0-			-0-	
							10761 3		N	-0-			-0-	
05		14353 X	12590	-0-	-1763	-0-							-0-	
													-0-	
06		12780 X	11890	-0-	-890	-0-							-0-	
													-0-	
07		13051 X	10761	-0-	-2290	-0-							-0-	

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	21H	RRCID ->	263424	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	6397	PERF.	6545	- 9534		
02		12768 X	9288	-0-	-3480	-0-	9288 3		N	-0-			-0-	
							184 1	5593 3	N	-0-			-0-	
03		13764 X	5777	-0-	-7987	-0-	70 1	13552 3	N	-0-			-0-	
							13751 3		N	-0-			-0-	
04		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	12380 3		N	-0-			-0-	
							12457 3		N	-0-			-0-	
05		13751 X	13751	-0-	-0-	-0-							-0-	
													-0-	
06		12380 X	12380	-0-	-0-	-0-							-0-	
													-0-	
07		14074 X	12457	-0-	-1617	-0-							-0-	

BENBROOK UNIT "A" FED		WELL #:	4H	RRCID ->	263443	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7513	- 13532		
02		21028 X	18888	-0-	-2140	-0-	727 1	6 2	Y	-0-			1	
							18155 3							
03		30872 X	30872	-0-	-0-	-0-	1144 1	4 2	Y	-0-			1	
							29724 3							
04		37225 X	37225	-0-	-0-	-0-	1329 1	16 2	Y	-0-			1	
							35880 3							
05		35023 X	35023	-0-	-0-	-0-	1132 1	33891 3	Y	-0-			1	
							1100 1	31014 3	Y	-0-			1	
06		32114 X	32114	-0-	-0-	-0-	1096 1	30670 3	Y	-0-			1	
													1	
*07		31766 X	31766	-0-	-0-	-0-							1	

KING, JOHN EDWARD		WELL #:	29H	RRCID ->	263445	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	6509	- 10262		
02		24668 X	18439	-0-	-6229	-0-	18439 3		N	-0-			-0-	
							18055 3		N	-0-			-0-	
03		20770 X	18055	-0-	-2715	-0-	1742 3		N	-0-			-0-	
							7366 3		N	-0-			-0-	
04		22020 X	1742	-0-	-20278	-0-	18990 3		N	-0-			-0-	
							19528 3		N	-0-			-0-	
05		22754 X	7366	-0-	-15388	-0-							-0-	
													-0-	
06		22020 X	18990	-0-	-3030	-0-							-0-	
													-0-	
07		20429 X	19528	-0-	-901	-0-							-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011													TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6350	-	9718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02		13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13826 3	84 9	N	76	180 1		127					
03		13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	13632 3	129 9	N	117			244					
04		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	13770 3	111 9	N	101	179 1		166					
05		13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	13595 3	102 9	N	93			259					
06		12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12849 3	101 9	N	92	185 1		166					
*07		13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	103 1	12871 3	N	60	174 1		52					
							66 9											

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012													TOTAL DEPTH	6796	PERF.	8269	-	12674
02		27300 X	25931	-0-	-1369	-0-	998 1	8 2	Y	-0-			4					
							24925 3											
03		30225 X	21422	-0-	-8803	-0-	733 1	2 2	Y	-0-			4					
							20687 3											
04		35109 X	35109	-0-	-0-	-0-	1253 1	16 2	Y	-0-			4					
							33840 3											
05		34955 X	34955	-0-	-0-	-0-	1131 1	33824 3	Y	-0-			4					
06		33121 X	33121	-0-	-0-	-0-	1134 1	2 2	Y	-0-			4					
							31985 3											
*07		33068 X	33068	-0-	-0-	-0-	1140 1	31928 3	Y	-0-			4					

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011													TOTAL DEPTH	6581	PERF.	6519	-	10210
02		14616 X	11889	-0-	-2727	-0-	11889 3		N	-0-			-0-					
03		15996 X	12558	-0-	-3438	-0-	12558 3		N	-0-			-0-					
04		15480 X	6481	-0-	-8999	-0-	6481 3		N	-0-			-0-					
05		15562 X	1370	-0-	-14192	-0-	1370 3		N	-0-			-0-					
06		15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	15189 3		N	-0-			-0-					
*07		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	13715 3		N	-0-			-0-					

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6538	-	9036
02		12376 X	10455	-0-	-1921	-0-	10455 3		N	-0-			-0-					
03		13640 X	11955	-0-	-1685	-0-	11955 3		N	-0-			-0-					
04		13200 X	10883	-0-	-2317	-0-	10883 3		N	-0-			-0-					
05		12462 X	9517	-0-	-2945	-0-	9517 3		N	-0-			-0-					
06		12060 X	9597	-0-	-2463	-0-	9597 3		N	-0-			-0-					
07		11966 X	10396	-0-	-1570	-0-	10396 3		N	-0-			-0-					

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011													TOTAL DEPTH	6569	PERF.	6581	-	10405
02		17304 X	8503	-0-	-8801	-0-	307 1	8196 3	N	-0-			-0-					
03		10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10214 3		N	-0-			-0-					
04		19770 X	419	-0-	-19351	-0-	419 1		N	-0-			-0-					
05		20429 X	9537	-0-	-10892	-0-	811 1	8726 3	N	-0-			-0-					
06		19770 X	790	-0-	-18980	-0-	790 1		N	-0-			-0-					
*07		17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	837 1	16245 3	N	-0-			-0-					

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011													TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7000	-	9028
02		14392 X	13145	-0-	-1247	-0-	288 1	12857 3	N	-0-			-0-					
03		15748 X	13162	-0-	-2586	-0-	289 1	12873 3	N	-0-			-0-					
04		15180 X	13561	-0-	-1619	-0-	303 1	13258 3	N	-0-			-0-					
05		15593 X	13961	-0-	-1632	-0-	313 1	13648 3	N	-0-			-0-					
06		14610 X	13901	-0-	-709	-0-	307 1	13594 3	N	-0-			-0-					
07		14539 X	14350	-0-	-189	-0-	317 1	14033 3	N	-0-			-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		11704 X	9720	-0-	-1984	-0-	212 1	9508 3	N	-0-		-0-
03		12524 X	9414	-0-	-3110	-0-	206 1	9208 3	N	-0-		-0-
04		11640 X	9779	-0-	-1861	-0-	219 1	9560 3	N	-0-		-0-
05		11377 X	10314	-0-	-1063	-0-	232 1	10082 3	N	-0-		-0-
06		10950 X	9903	-0-	-1047	-0-	219 1	9684 3	N	-0-		-0-
07		10757 X	10173	-0-	-584	-0-	225 1	9948 3	N	-0-		-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517												
02		19124 X	16855	-0-	-2269	-0-	293 1	16562 2	N	-0-		-0-
03		20336 X	17954	-0-	-2382	-0-	315 1	17639 2	N	-0-		-0-
04		19680 X	16965	-0-	-2715	-0-	295 1	16670 2	N	-0-		-0-
05		19747 X	17025	-0-	-2722	-0-	309 1	16716 2	N	-0-		-0-
06		18480 X	16067	-0-	-2413	-0-	334 1	15733 2	N	-0-		-0-
07		18662 X	16083	-0-	-2579	-0-	355 1	15728 2	N	-0-		-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145												
02		38108 X	35058	-0-	-3050	-0-	1349 1	12 2	Y	-0-		125
							33697 3					
03		42191 X	36214	-0-	-5977	-0-	1239 1	4 2	Y	-0-		125
							34971 3					
04		40830 X	35266	-0-	-5564	-0-	1258 1	16 2	Y	-0-		125
							33992 3					
05		42191 X	35392	-0-	-6799	-0-	1145 1	2 2	Y	-0-		125
							34245 3					
06		38460 X	32399	-0-	-6061	-0-	1109 1	2 2	Y	-0-		125
							31288 3					
07		38812 X	33547	-0-	-5265	-0-	1157 1	32390 3	Y	-0-		125

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379												
02		15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	265 1	15005 2	N	-0-		-0-
03		20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	365 1	20400 2	N	-0-		-0-
04		18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	320 1	18046 2	N	-0-		-0-
05		16492 X	16263	-0-	-229	-0-	295 1	15968 2	N	-0-		-0-
06		15960 X	15483	-0-	-477	-0-	322 1	15161 2	N	-0-		-0-
07		16492 X	15512	-0-	-980	-0-	343 1	15169 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101												
02		23268 X	18871	-0-	-4397	-0-	328 1	18543 2	N	-0-		-0-
03		23467 X	20270	-0-	-3197	-0-	356 1	19914 2	N	-0-		-0-
04		20640 X	19638	-0-	-1002	-0-	342 1	19296 2	N	-0-		-0-
05		21328 X	20101	-0-	-1227	-0-	365 1	19736 2	N	-0-		-0-
06		20640 X	18808	-0-	-1832	-0-	391 1	18417 2	N	-0-		-0-
07		20894 X	18708	-0-	-2186	-0-	413 1	18295 2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893												
02		18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	325 1	18389 2	N	-0-		-0-
03		19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	334 1	18682 2	N	-0-		-0-
04		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	317 1	17879 2	N	-0-		-0-
05		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	320 1	17293 2	N	-0-		-0-
06		16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	336 1	15850 2	N	-0-		-0-
*07		15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	350 1	15488 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378										
PROSPECT CO.		WELL #:	2H	RRCID ->	263560	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8337	-	12473
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		15451 X	15451	-0-	-0-	694 1	14757 2	N	-0-		-0-		
03		21694 X	21694	-0-	-0-	381 1	21313 2	N	-0-		-0-		
04		19920 X	19920	-0-	-0-	347 1	19573 2	N	-0-		-0-		
05		19576 X	19576	-0-	-0-	355 1	19221 2	N	-0-		-0-		
06		18116 X	18116	-0-	-0-	377 1	17739 2	N	-0-		-0-		
*07		17189 X	17189	-0-	-0-	380 1	16809 2	N	-0-		-0-		

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	263562	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8271	-	11202
02		13412 X	11611	-0-	-1801	803 1	10808 2	N	-0-		-0-		
03		14353 X	10525	-0-	-3828	778 1	9747 2	N	-0-		-0-		
04		11490 X	6145	-0-	-5345	636 1	5509 2	N	-0-		-0-		
05		12865 X	9021	-0-	-3844	864 1	8157 2	N	-0-		-0-		
06		12450 X	7573	-0-	-4877	833 1	6740 2	N	-0-		-0-		
07		12865 X	6959	-0-	-5906	847 1	6112 2	N	-0-		-0-		

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	263677	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7986	-	12800
02		18080 X	18080	-0-	-0-	1181 1	16899 3	N	-0-		-0-		
03		20584 X	20584	-0-	-0-	1327 1	19257 3	N	-0-		-0-		
04		18084 X	18084	-0-	-0-	1051 1	17033 3	N	-0-		-0-		
05		19998 X	19998	-0-	-0-	1117 1	18881 3	N	-0-		-0-		
06		21171 X	21171	-0-	-0-	1114 1	20057 3	N	-0-		-0-		
*07		19502 X	19502	-0-	-0-	1099 1	18403 3	N	-0-		-0-		

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	263683	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8661	-	13000
02		25116 X	-0-	-0-	-25116			N	-0-		-0-		
03		26567 X	24105	-0-	-2462	1082 1	23023 2	N	-0-		-0-		
04		25710 X	22153	-0-	-3557	1071 1	21082 2	N	-0-		-0-		
05		25761 X	22268	-0-	-3493	1096 1	21172 2	N	-0-		-0-		
06		24450 X	21775	-0-	-2675	953 1	20822 2	N	-0-		-0-		
07		24118 X	21191	-0-	-2927	972 1	20219 2	N	-0-		-0-		

D2-D1-D2-D1 (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	263684	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8121	-	13250
02		24864 X	19261	-0-	-5603	422 1	18839 3	N	-0-		-0-		
03		26536 X	25350	-0-	-1186	556 1	24794 3	N	-0-		-0-		
04		26162 X	26162	-0-	-0-	585 1	25577 3	N	-0-		-0-		
05		27513 X	27513	-0-	-0-	619 1	26894 3	N	-0-		-0-		
06		24540 X	24238	-0-	-302	536 1	23702 3	N	-0-		-0-		
07		26970 X	26336	-0-	-634	583 1	25753 3	N	-0-		-0-		

BAKER - DCCO 1 (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	263691	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8051	-	11130
02		16688 X	15816	-0-	-872	399 1	15417 2	N	-0-		-0-		
03		18476 X	17329	-0-	-1147	435 1	16894 2	N	-0-		-0-		
04		17880 X	16631	-0-	-1249	413 1	16218 2	N	-0-		-0-		
05		17949 X	16995	-0-	-954	402 1	16593 2	N	-0-		-0-		
06		17370 X	16920	-0-	-450	422 1	16498 2	N	-0-		-0-		
*07		17515 X	16713	-0-	-802	425 1	16288 2	N	-0-		-0-		

PENNINGTON-SANDERS (SA)		WELL #:	1H	RRCID ->	263692	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8161	-	10620
02		17640 X	16730	-0-	-910	423 1	16307 2	N	-0-		-0-		
03		19158 X	18182	-0-	-976	457 1	17725 2	N	-0-		-0-		
04		18390 X	16779	-0-	-1611	416 1	16363 2	N	-0-		-0-		
05		18817 X	16467	-0-	-2350	389 1	16078 2	N	-0-		-0-		
*06		16335 X	16335	-0-	-0-	407 1	15928 2	N	-0-		-0-		
*07		18507 X	16406	-0-	-2101	417 1	15989 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
02		22764 X	21138	-0-	-1626	-0-	464	1	20674	3	N	-0-			-0-
03		24831 X	22908	-0-	-1923	-0-	503	1	22405	3	N	-0-			-0-
04		23850 X	21851	-0-	-1999	-0-	490	1	21361	3	N	-0-			-0-
05		24428 X	21992	-0-	-2436	-0-	496	1	21496	3	N	-0-			-0-
06		22650 X	20839	-0-	-1811	-0-	461	1	20378	3	N	-0-			-0-
07		23405 X	21735	-0-	-1670	-0-	481	1	21254	3	N	-0-			-0-
LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278															
02		57318 X	57318	-0-	-0-	-0-	1448	1	55870	2	N	-0-			-0-
03		63909 X	63909	-0-	-0-	-0-	1605	1	62304	2	N	-0-			-0-
04		61087 X	61087	-0-	-0-	-0-	1516	1	59571	2	N	-0-			-0-
05		63413 X	63413	-0-	-0-	-0-	1500	1	61913	2	N	-0-			-0-
06		60992 X	60992	-0-	-0-	-0-	1521	1	59471	2	N	-0-			-0-
*07		62769 X	62769	-0-	-0-	-0-	1596	1	61173	2	N	-0-			-0-
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040															
02		36176 X	35325	-0-	-851	-0-	774	1	34551	3	N	-0-			84
03		40052 X	39592	-0-	-460	-0-	861	1	38393	3	N	307	391	1	-0-
04		38760 X	37478	-0-	-1282	-0-	839	1	36639	3	N	-0-			-0-
05		39897 X	38407	-0-	-1490	-0-	864	1	37543	3	N	-0-			-0-
06		38430 X	36508	-0-	-1922	-0-	808	1	35700	3	N	-0-			-0-
07		39587 X	36738	-0-	-2849	-0-	813	1	35925	3	N	-0-			-0-
BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354															
02		11592 X	10162	-0-	-1430	-0-	222	1	9914	3	N	24			220
03		12834 X	11385	-0-	-1449	-0-	248	1	11080	3	N	52	192	1	80
04		12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	398	1	11740	3	N	35			115
05		11253 X	11195	-0-	-58	-0-	250	1	10912	3	N	30			145
06		12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	403	1	12005	3	N	16	127	1	34
*07		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	417	1	12454	3	N	30			64
BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804															
02		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	129	1	5795	3	N	48			63
03		6386 X	6281	-0-	-105	-0-	137	1	6126	3	N	16			79
04		6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	227	1	6686	3	N	21			100
05		6603 X	5861	-0-	-742	-0-	131	1	5709	3	N	19			119
06		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	217	1	6446	3	N	2	54	1	67
07		7130 X	3311	-0-	-3819	-0-	108	1	3203	3	N	-0-			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15484 X	13477	-0-	-2007	-0-	294 1	13172 3	N	10			64
							11 9						
03		17143 X	15055	-0-	-2088	-0-	329 1	14703 3	N	21			85
							23 9						
04		16115 X	16115	-0-	-0-	-0-	528 1	15540 3	N	43			128
							47 9						
05		15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	353 1	15431 3	N	35			163
							39 9						
06		15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	517 1	15383 3	N	24	160 1		27
							26 9						
*07		16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	542 1	16169 3	N	27			54
							30 9						
MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579													
02		31836 X	26107	-0-	-5729	-0-	573 1	25534 3	N	-0-			-0-
03		34937 X	29539	-0-	-5398	-0-	650 1	28889 3	N	-0-			-0-
04		32970 X	30069	-0-	-2901	-0-	673 1	29396 3	N	-0-			-0-
05		31217 X	31152	-0-	-65	-0-	702 1	30450 3	N	-0-			-0-
06		29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	647 1	28515 3	N	-0-			-0-
07		31062 X	29277	-0-	-1785	-0-	650 1	28627 3	N	-0-			-0-
MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780													
02		12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	269 1	12027 3	N	-0-			-0-
03		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	305 1	13574 3	N	-0-			-0-
04		12780 X	12375	-0-	-405	-0-	277 1	12098 3	N	-0-			-0-
05		13485 X	13205	-0-	-280	-0-	298 1	12907 3	N	-0-			-0-
06		13050 X	12314	-0-	-736	-0-	273 1	12041 3	N	-0-			-0-
07		13485 X	12542	-0-	-943	-0-	278 1	12264 3	N	-0-			-0-
WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619													
02		13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	423 1	12631 3	N	-0-			-0-
03		14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	463 1	13806 3	N	-0-			-0-
04		13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	302 1	13196 3	N	-0-			-0-
05		13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	300 1	13027 3	N	-0-			-0-
06		12750 X	12471	-0-	-279	-0-	407 1	12064 3	N	-0-			-0-
07		13175 X	12566	-0-	-609	-0-	410 1	12156 3	N	-0-			-0-
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030													
02		13216 X	12360	-0-	-856	-0-	268 1	12007 3	N	77			152
							85 9						
03		14632 X	13011	-0-	-1621	-0-	283 1	12665 3	N	57	185 1		24
							63 9						
04		14130 X	12373	-0-	-1757	-0-	275 1	12042 3	N	51			75
							56 9						
05		14105 X	12089	-0-	-2016	-0-	270 1	11764 3	N	50	102 1		23
							55 9						
06		13230 X	11548	-0-	-1682	-0-	255 1	11275 3	N	16			39
							18 9						
07		13671 X	11966	-0-	-1705	-0-	264 1	11674 3	N	25			64
							28 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011												TOTAL DEPTH	8319	PERF. 8461 - 14800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	22711 X	22711	-0-	-0-	-0-	495	1	22110	3	N	96			189
03	25079 X	24322	-0-	-757	-0-	106	9	531	1	N	100	189	1	100
04	24270 X	23776	-0-	-494	-0-	110	9	528	1	N	86			186
05	25079 X	24155	-0-	-924	-0-	95	9	540	1	N	78	241	1	23
06	24270 X	22803	-0-	-1467	-0-	86	9	501	1	N	73			96
07	25079 X	24852	-0-	-227	-0-	80	9	547	1	N	75			171
						83	9							
WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011												TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7397 - 10952
02	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	489	1	14608	3	N	-0-			168
03	16678 X	16396	-0-	-282	-0-	531	1	15865	3	N	-0-			168
04	16140 X	15594	-0-	-546	-0-	512	1	15082	3	N	-0-			168
05	16678 X	15165	-0-	-1513	-0-	502	1	14657	3	N	5			173
06	16140 X	14985	-0-	-1155	-0-	6	9	487	1	N	21	164	1	30
07	16678 X	16152	-0-	-526	-0-	23	9	525	1	N	1			31
						1	9							
WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011												TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7930 - 11805
02	12516 X	11761	-0-	-755	-0-	380	1	11381	3	N	-0-			-0-
03	13857 X	12633	-0-	-1224	-0-	409	1	12224	3	N	-0-			-0-
04	13410 X	12238	-0-	-1172	-0-	403	1	11835	3	N	-0-			-0-
05	13485 X	12628	-0-	-857	-0-	419	1	12209	3	N	-0-			-0-
06	12660 X	12409	-0-	-251	-0-	404	1	12005	3	N	-0-			-0-
07	13020 X	12293	-0-	-727	-0-	400	1	11893	3	N	-0-			-0-
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011												TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8417 - 11520
02	14560 X	14055	-0-	-505	-0-	455	1	13600	3	N	-0-			-0-
03	15841 X	15653	-0-	-188	-0-	507	1	15146	3	N	-0-			-0-
04	14940 X	14897	-0-	-43	-0-	490	1	14407	3	N	-0-			-0-
05	15562 X	14583	-0-	-979	-0-	483	1	14100	3	N	-0-			-0-
06	15150 X	13465	-0-	-1685	-0-	438	1	13027	3	N	-0-			-0-
07	15655 X	14591	-0-	-1064	-0-	474	1	14117	3	N	-0-			-0-
MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011												TOTAL DEPTH	8104	PERF. 8537 - 13030
02	18872 X	17332	-0-	-1540	-0-	561	1	16771	3	N	-0-			-0-
03	20646 X	18929	-0-	-1717	-0-	613	1	18316	3	N	-0-			-0-
04	20341 X	20341	-0-	-0-	-0-	669	1	19672	3	N	-0-			-0-
05	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	730	1	21311	3	N	-0-			-0-
06	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	658	1	19572	3	N	-0-			-0-
07	20956 X	20653	-0-	-303	-0-	671	1	19982	3	N	-0-			-0-
DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011												TOTAL DEPTH	6894	PERF. 7257 - 10140
02	6020 X	5920	-0-	-100	-0-	960	1	4960	3	N	-0-			-0-
03	6665 X	5731	-0-	-934	-0-	945	1	4786	3	N	-0-			-0-
04	6450 X	6427	-0-	-23	-0-	1053	1	5374	3	N	-0-			-0-
05	6665 X	6521	-0-	-144	-0-	1086	1	5435	3	N	-0-			-0-
06	6450 X	6038	-0-	-412	-0-	1038	1	5000	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	6284	-0-	-350	-0-	1074	1	5210	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011												TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8157	-	14660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		17780 X	17627	-0-	-153	-0-	445 1	17182 2	N		-0-			-0-			
03		21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	533 1	20714 2	N		-0-			-0-			
04		19372 X	19372	-0-	-0-	-0-	481 1	18891 2	N		-0-			-0-			
05		20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	714 1	19409 2	N		-0-			-0-			
06		19911 X	19911	-0-	-0-	-0-	744 1	19167 2	N		-0-			-0-			
07		19685 X	18652	-0-	-1033	-0-	474 1	18178 2	N		-0-			-0-			

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011												TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8131	-	13170
02		19656 X	18109	-0-	-1547	-0-	397 1	17712 3	N		-0-			-0-			
03		21762 X	19701	-0-	-2061	-0-	432 1	19269 3	N		-0-			-0-			
04		21060 X	18696	-0-	-2364	-0-	419 1	18277 3	N		-0-			-0-			
05		21762 X	19599	-0-	-2163	-0-	442 1	19157 3	N		-0-			-0-			
06		19410 X	18141	-0-	-1269	-0-	402 1	17739 3	N		-0-			-0-			
07		20057 X	17151	-0-	-2906	-0-	379 1	16772 3	N		-0-			-0-			

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011												TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8257	-	12345
02		19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	618 1	18495 3	N		-0-			-0-			
03		20479 X	20479	-0-	-0-	-0-	663 1	19816 3	N		-0-			-0-			
04		19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	634 1	18631 3	N		-0-			-0-			
05		19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	648 1	18912 3	N		-0-			-0-			
06		18450 X	18341	-0-	-109	-0-	597 1	17744 3	N		-0-			-0-			
07		19065 X	18655	-0-	-410	-0-	606 1	18049 3	N		-0-			-0-			

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011												TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8217	-	11628
02		15008 X	14114	-0-	-894	-0-	456 1	13658 3	N		-0-			-0-			
03		16616 X	15506	-0-	-1110	-0-	502 1	15004 3	N		-0-			-0-			
04		15810 X	14540	-0-	-1270	-0-	477 1	14063 3	N		-0-			-0-			
05		15872 X	15001	-0-	-871	-0-	496 1	14505 3	N		-0-			-0-			
06		15360 X	14170	-0-	-1190	-0-	461 1	13709 3	N		-0-			-0-			
07		15624 X	14773	-0-	-851	-0-	480 1	14293 3	N		-0-			-0-			

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011												TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8322	-	11950
02		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	725 1	6586 3	Y		43			172			
03		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	813 1	7219 3	Y		28	178 1		22			
04		7650 X	7211	-0-	-439	-0-	774 1	6350 3	Y		79			101			
05		7626 X	6935	-0-	-691	-0-	792 1	6135 3	Y		7			108			
06		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	778 1	6580 3	Y		40	133 1		15			
*07		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	796 1	6401 3	Y		28			43			

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011												TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7947	-	11611
02		19908 X	18632	-0-	-1276	-0-	604 1	18028 3	N		-0-			-0-			
03		22041 X	20339	-0-	-1702	-0-	659 1	19680 3	N		-0-			-0-			
04		21330 X	19264	-0-	-2066	-0-	634 1	18630 3	N		-0-			-0-			
05		20677 X	20468	-0-	-209	-0-	461 1	20007 3	N		-0-			-0-			
06		20010 X	19424	-0-	-586	-0-	633 1	18791 3	N		-0-			-0-			
07		20615 X	20344	-0-	-271	-0-	662 1	19682 3	N		-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		25088 X	22606	-0-	-2482	-0-	856	1	21750	2	N	-0-					-0-
03		26846 X	21755	-0-	-5091	-0-	819	1	20936	2	N	-0-					-0-
04		25440 X	22422	-0-	-3018	-0-	834	1	21588	2	N	-0-					-0-
05		26040 X	23683	-0-	-2357	-0-	560	1	23123	2	N	-0-					-0-
06		24210 X	21864	-0-	-2346	-0-	817	1	21047	2	N	-0-					-0-
07		25017 X	22526	-0-	-2491	-0-	859	1	21667	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"--FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960																	
02		25004 X	24898	-0-	-106	-0-	807	1	24091	3	N	-0-					-0-
03		26598 X	23827	-0-	-2771	-0-	773	1	23054	3	N	-0-					-0-
04		27870 X	24919	-0-	-2951	-0-	821	1	24098	3	N	-0-					-0-
05		28799 X	22371	-0-	-6428	-0-	743	1	21628	3	N	-0-					-0-
06		27870 X	19252	-0-	-8618	-0-	628	1	18624	3	N	-0-					-0-
07		27559 X	14246	-0-	-13313	-0-	464	1	13782	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
03		T. A.	15207	-0-	15207	15238	650	1	14557	3	N	-0-					-0-
04		T. A.	11214	-0-	11214	26452	486	1	10728	3	N	-0-					-0-
05		T. A.	10754	-0-	10754	37206	470	1	10284	3	N	-0-					-0-
06		46754 X	9548	-0-	-37206	-0-	410	1	9138	3	N	-0-					-0-
*07		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	462	1	10313	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150																	
02		47012 X	43669	-0-	-3343	-0-	1415	1	42254	3	N	-0-					-0-
03		51057 X	48097	-0-	-2960	-0-	1560	1	46537	3	N	-0-					-0-
04		48180 X	45714	-0-	-2466	-0-	1506	1	44208	3	N	-0-					-0-
05		49786 X	47287	-0-	-2499	-0-	1569	1	45718	3	N	-0-					-0-
06		47820 X	44890	-0-	-2930	-0-	1464	1	43426	3	N	-0-					-0-
07		48360 X	45478	-0-	-2882	-0-	1481	1	43997	3	N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350																	
02		45892 X	43374	-0-	-2518	-0-	1406	1	41968	3	N	-0-					-0-
03		50809 X	47376	-0-	-3433	-0-	1538	1	45838	3	N	-0-					-0-
04		48870 X	44411	-0-	-4459	-0-	1464	1	42947	3	N	-0-					-0-
05		48081 X	46014	-0-	-2067	-0-	1528	1	44486	3	N	-0-					-0-
06		46470 X	42660	-0-	-3810	-0-	1392	1	41268	3	N	-0-					-0-
07		48019 X	41420	-0-	-6599	-0-	1351	1	40069	3	N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390																	
02		33264 X	27635	-0-	-5629	-0-	896	1	26739	3	N	-0-					-0-
03		36828 X	33844	-0-	-2984	-0-	1098	1	32746	3	N	-0-					-0-
04		35640 X	31668	-0-	-3972	-0-	1044	1	30624	3	N	-0-					-0-
05		36828 X	33345	-0-	-3483	-0-	1108	1	32237	3	N	-0-					-0-
06		32760 X	27062	-0-	-5698	-0-	883	1	26179	3	N	-0-					-0-
*07		34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	1115	1	33094	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810																	
02		22400 X	12842	-0-	-9558	-0-	416	1	12426	3	N	-0-					-0-
03		24800 X	13566	-0-	-11234	-0-	440	1	13126	3	N	-0-					-0-
04		24000 X	19688	-0-	-4312	-0-	649	1	19039	3	N	-0-					-0-
05		24738 X	18460	-0-	-6278	-0-	613	1	17847	3	N	-0-					-0-
06		20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	671	1	19902	3	N	-0-					-0-
*07		21390 X	21390	-0-	-0-	-0-	696	1	20694	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		16996 X	-0-	-0-	-16996	-0-				N	-0-			-0-
03		17546 X	-0-	-0-	-17546	-0-				N	-0-			-0-
04		16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-				N	-0-			-0-
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170														
02		60452 X	54294	-0-	-6158	-0-	1372	1	52922	2	N	-0-		-0-
03		64790 X	60396	-0-	-4394	-0-	1516	1	58880	2	N	-0-		-0-
04		61470 X	54886	-0-	-6584	-0-	1362	1	53524	2	N	-0-		-0-
05		62341 X	55735	-0-	-6606	-0-	1318	1	54417	2	N	-0-		-0-
06		59190 X	52698	-0-	-6492	-0-	1314	1	51384	2	N	-0-		-0-
07		60388 X	52749	-0-	-7639	-0-	1341	1	51408	2	N	-0-		-0-
LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243														
02		43344 X	38354	-0-	-4990	-0-	969	1	37385	2	N	-0-		-0-
03		46624 X	46368	-0-	-256	-0-	1164	1	45204	2	N	-0-		-0-
04		43800 X	41044	-0-	-2756	-0-	1018	1	40026	2	N	-0-		-0-
05		44857 X	40436	-0-	-4421	-0-	956	1	39480	2	N	-0-		-0-
06		44880 X	39268	-0-	-5612	-0-	979	1	38289	2	N	-0-		-0-
07		46376 X	37852	-0-	-8524	-0-	962	1	36890	2	N	-0-		-0-
HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650														
02		25894 X	25894	-0-	-0-	-0-	837	1	25057	3	N	-0-		-0-
03		27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	599	1	26814	3	N	-0-		-0-
04		26035 X	26035	-0-	-0-	-0-	580	1	25455	3	N	-0-		-0-
05		24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	811	1	23730	3	N	-0-		-0-
06		23550 X	20336	-0-	-3214	-0-	661	1	19675	3	N	-0-		-0-
07		24335 X	20583	-0-	-3752	-0-	668	1	19915	3	N	-0-		-0-
CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275														
02		8512 X	7276	-0-	-1236	-0-	235	1	7041	3	N	-0-		-0-
03		9424 X	7940	-0-	-1484	-0-	256	1	7684	3	N	-0-		-0-
04		9120 X	7248	-0-	-1872	-0-	162	1	7086	3	N	-0-		-0-
05		8649 X	7594	-0-	-1055	-0-	251	1	7343	3	N	-0-		-0-
*06		7800 X	7577	-0-	-223	-0-	246	1	7331	3	N	-0-		-0-
07		8060 X	7510	-0-	-550	-0-	244	1	7266	3	N	-0-		-0-
PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415														
02		26964 X	24041	-0-	-2923	-0-	527	1	23514	3	N	-0-		-0-
03		29853 X	28294	-0-	-1559	-0-	622	1	27672	3	N	-0-		-0-
04		28890 X	26128	-0-	-2762	-0-	585	1	25543	3	N	-0-		-0-
05		28582 X	26605	-0-	-1977	-0-	600	1	26005	3	N	-0-		-0-
06		27390 X	25518	-0-	-1872	-0-	565	1	24953	3	N	-0-		-0-
07		28303 X	26241	-0-	-2062	-0-	581	1	25660	3	N	-0-		-0-
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700														
02		20668 X	20668	-0-	-0-	-0-	453	1	20215	3	N	-0-		-0-
03		22087 X	22087	-0-	-0-	-0-	484	1	21603	3	N	-0-		-0-
04		20880 X	20062	-0-	-818	-0-	449	1	19613	3	N	-0-		-0-
05		21576 X	19289	-0-	-2287	-0-	434	1	18855	3	N	-0-		-0-
06		20880 X	19848	-0-	-1032	-0-	439	1	19409	3	N	-0-		-0-
*07		22210 X	22210	-0-	-0-	-0-	491	1	21719	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	943	1	2921	3	Y	-0-					97
03	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	1049	1	3341	3	Y	28					125
						31	9									
04	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1026	1	3441	3	Y	44					169
						48	9									
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	1007	1	3173	3	Y	23	183	1			9
						25	9									
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	994	1	3704	3	Y	15					24
						17	9									
*07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	1050	1	3387	3	Y	11					35
						12	9									
HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602																
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	138	1	4662	3	N	60					90
						66	9									
03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	158	1	6577	3	N	62					152
						68	9									
*04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	165	1	3368	3	N	19					171
						21	9									
*05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1121	1	4024	3	N	28	165	1			34
						31	9									
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1103	1	3693	3	N	37					71
						41	9									
*07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	1107	1	2380	3	N	19					90
						21	9									
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288																
02	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	283	1	12661	3	N	-0-					-0-
03	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	332	1	14789	3	N	-0-					-0-
04	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	306	1	13386	3	N	-0-					-0-
05	13640 X	13563	-0-	-77	-0-	305	1	13258	3	N	-0-					-0-
06	13200 X	12816	-0-	-384	-0-	284	1	12532	3	N	-0-					-0-
07	13640 X	13055	-0-	-585	-0-	289	1	12766	3	N	-0-					-0-
PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518																
02	24640 X	22524	-0-	-2116	-0-	494	1	22030	3	N	-0-					-0-
03	26846 X	24301	-0-	-2545	-0-	534	1	23767	3	N	-0-					-0-
04	25110 X	21712	-0-	-3398	-0-	486	1	21226	3	N	-0-					-0-
05	25513 X	24463	-0-	-1050	-0-	551	1	23912	3	N	-0-					-0-
06	24120 X	23059	-0-	-1061	-0-	511	1	22548	3	N	-0-					-0-
07	24924 X	23411	-0-	-1513	-0-	519	1	22892	3	N	-0-					-0-
NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652																
02	23128 X	21465	-0-	-1663	-0-	1062	1	20403	2	N	-0-					-0-
03	25544 X	23235	-0-	-2309	-0-	812	1	22423	2	N	-0-					-0-
04	24150 X	22071	-0-	-2079	-0-	845	1	21226	2	N	-0-					-0-
05	24831 X	22331	-0-	-2500	-0-	775	1	21556	2	N	-0-					-0-
06	23550 X	21330	-0-	-2220	-0-	993	1	20337	2	N	-0-					-0-
07	23777 X	21738	-0-	-2039	-0-	1011	1	20727	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02		11480 X	4139	-0-	-7341	-0-	91 1	4048 3	N	N	-0-	-0-
03		12710 X	374	-0-	-12336	-0-	8 1	366 3	N	N	-0-	-0-
04		12300 X	11146	-0-	-1154	-0-	249 1	10897 3	N	N	-0-	-0-
05		12710 X	2178	-0-	-10532	-0-	72 1	2106 3	N	N	-0-	-0-
06		12300 X	652	-0-	-11648	-0-	21 1	631 3	N	N	-0-	-0-
07		11532 X	247	-0-	-11285	-0-	8 1	239 3	N	N	-0-	-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200												
02		18559 X	18559	-0-	-0-	-0-	469 1	18090 2	N	N	-0-	-0-
03		21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	534 1	20747 2	N	N	-0-	-0-
04		22091 X	22091	-0-	-0-	-0-	548 1	21543 2	N	N	-0-	-0-
05		22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	528 1	21786 2	N	N	-0-	-0-
06		21427 X	21427	-0-	-0-	-0-	534 1	20893 2	N	N	-0-	-0-
*07		21918 X	21918	-0-	-0-	-0-	557 1	21361 2	N	N	-0-	-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840												
02		26208 X	23038	-0-	-3170	-0-	506 1	22532 3	N	N	-0-	-0-
03		27962 X	24800	-0-	-3162	-0-	546 1	24254 3	N	N	-0-	-0-
04		26370 X	23829	-0-	-2541	-0-	785 1	23044 3	N	N	-0-	-0-
05		26319 X	24376	-0-	-1943	-0-	809 1	23567 3	N	N	-0-	-0-
06		24690 X	23171	-0-	-1519	-0-	756 1	22415 3	N	N	-0-	-0-
07		25513 X	23068	-0-	-2445	-0-	752 1	22316 3	N	N	-0-	-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840												
02		11368 X	7115	-0-	-4253	-0-	230 1	6885 3	N	N	-0-	-0-
03		12586 X	1074	-0-	-11512	-0-	23 1	1051 3	N	N	-0-	-0-
04		14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	318 1	13908 3	N	N	-0-	-0-
05		12586 X	11732	-0-	-854	-0-	264 1	11468 3	N	N	-0-	-0-
06		12180 X	4550	-0-	-7630	-0-	101 1	4449 3	N	N	-0-	-0-
07		12586 X	5756	-0-	-6830	-0-	128 1	5628 3	N	N	-0-	-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621												
02		25032 X	23015	-0-	-2017	-0-	505 1	22510 3	N	N	-0-	-0-
03		27373 X	27052	-0-	-321	-0-	594 1	26458 3	N	N	-0-	-0-
04		25950 X	25500	-0-	-450	-0-	571 1	24929 3	N	N	-0-	-0-
05		25951 X	25951	-0-	-0-	-0-	584 1	25367 3	N	N	-0-	-0-
06		26190 X	24415	-0-	-1775	-0-	541 1	23874 3	N	N	-0-	-0-
07		27063 X	24648	-0-	-2415	-0-	546 1	24102 3	N	N	-0-	-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530												
02		28672 X	25033	-0-	-3639	-0-	1064 1	23969 2	N	N	-0-	-0-
03		30907 X	27358	-0-	-3549	-0-	1228 1	26130 2	N	N	-0-	-0-
04		29550 X	25262	-0-	-4288	-0-	1222 1	24040 2	N	N	-0-	-0-
05		29140 X	25458	-0-	-3682	-0-	1253 1	24205 2	N	N	-0-	-0-
06		27930 X	25005	-0-	-2925	-0-	1095 1	23910 2	N	N	-0-	-0-
07		27714 X	24422	-0-	-3292	-0-	1120 1	23302 2	N	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	264258	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	6323	PERF.	6550 - 8963	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10556 X	10217	-0-	-339	-0-	456 1	3 2	N	42			81
							9712 3	46 9					
03		10943 X	10899	-0-	-44	-0-	490 1	1 2	N	40			121
							10364 3	44 9					
04		10830 X	10314	-0-	-516	-0-	461 1	5 2	N	73	153 1		41
							9768 3	80 9					
05		11315 X	10026	-0-	-1289	-0-	459 1	9567 3	N	-0-			41
06		10950 X	6557	-0-	-4393	-0-	451 1	6106 3	N	-0-			41
07		11315 X	8298	-0-	-3017	-0-	453 1	7816 3	N	26			67
							29 9						

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	264263	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	6157 - 10339	
02		12348 X	11711	-0-	-637	-0-	59 1	4 2	N	98	178 1		211
							11540 3	108 9					
03		13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	95 1	1 2	N	130	183 1		158
							13616 3	143 9					
04		13230 X	13212	-0-	-18	-0-	67 1	6 2	N	127	168 1		117
							12999 3	140 9					
05		13671 X	13461	-0-	-210	-0-	60 1	13309 3	N	84			201
							92 9						
06		13230 X	13157	-0-	-73	-0-	59 1	13037 3	N	55			256
							61 9						
07		13671 X	13195	-0-	-476	-0-	63 1	13064 3	N	62	158 1		160
							68 9						

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	264292	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	5901	PERF.	5972 - 11374	
02		13888 X	13073	-0-	-815	-0-	65 1	4 2	N	80			180
							12916 3	88 9					
*03		15376 X	14529	-0-	-847	-0-	101 1	2 2	N	52			232
							14369 3	57 9					
*04		14880 X	12480	-0-	-2400	-0-	65 1	6 2	N	-0-	49 1		183
							12409 3						
05		15376 X	14072	-0-	-1304	-0-	63 1	1 2	N	-0-			183
							14008 3						
06		14880 X	13655	-0-	-1225	-0-	62 1	1 2	N	54			237
							13533 3	59 9					
07		14539 X	13972	-0-	-567	-0-	66 1	13866 3	N	36	181 1		92
							40 9						

WESTERN LAKE GU "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	264293	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	5881	PERF.	6055 - 11544	
02		20860 X	17174	-0-	-3686	-0-	86 1	6 2	N	163			286
							16903 3	179 9					
03		21669 X	19256	-0-	-2413	-0-	133 1	2 2	N	142	189 1		239
							18965 3	156 9					
04		20370 X	17995	-0-	-2375	-0-	93 1	9 2	N	145	142 1		242
							17733 3	160 9					
05		19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	87 1	19164 3	N	121	158 1		205
							133 9						
06		18630 X	17228	-0-	-1402	-0-	78 1	1 2	N	113	163 1		155
							17025 3	124 9					
07		19251 X	17980	-0-	-1271	-0-	85 1	17777 3	N	107			262
							118 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		19292 X	15471	-0-	-3821	-0-	1272	1	14199	2	N	-0-		-0-
03		21018 X	13849	-0-	-7169	-0-	1512	1	12337	2	N	-0-		-0-
04		17400 X	13324	-0-	-4076	-0-	1592	1	11732	2	N	-0-		-0-
05		17515 X	13055	-0-	-4460	-0-	1367	1	11688	2	N	-0-		-0-
06		16950 X	12341	-0-	-4609	-0-	944	1	11397	2	N	-0-		-0-
07		17143 X	12555	-0-	-4588	-0-	818	1	11737	2	N	-0-		-0-
KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591														
02		11592 X	11193	-0-	-399	-0-	11193	3			N	-0-		-0-
03		12803 X	12060	-0-	-743	-0-	12060	3			N	-0-		-0-
04		12390 X	11527	-0-	-863	-0-	11527	3			N	-0-		-0-
05		12400 X	11914	-0-	-486	-0-	11914	3			N	-0-		-0-
06		12000 X	10876	-0-	-1124	-0-	10876	3			N	-0-		-0-
07		12400 X	11088	-0-	-1312	-0-	11088	3			N	-0-		-0-
HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669														
02		20524 X	18345	-0-	-2179	-0-	1508	1	16837	2	N	-0-		-0-
03		21390 X	18922	-0-	-2468	-0-	2065	1	16857	2	N	-0-		-0-
04		20700 X	17743	-0-	-2957	-0-	2121	1	15622	2	N	-0-		-0-
05		20429 X	17714	-0-	-2715	-0-	1854	1	15860	2	N	-0-		-0-
06		19650 X	16548	-0-	-3102	-0-	1266	1	15282	2	N	-0-		-0-
07		20305 X	16713	-0-	-3592	-0-	1089	1	15624	2	N	-0-		-0-
ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154														
02		T. A.	15416	-0-	15416	50986	516	1	14843	3	N	52		141
03		T. A.	20165	-0-	20165	71151	649	1	19448	3	N	62		203
04		84415 X	13264	-0-	-71151	-0-	434	1	12823	3	N	6	182 1	27
05		18042 X	1759	-0-	-16283	-0-	58	1	1693	3	N	7		34
06		19500 X	4918	-0-	-14582	-0-	160	1	4747	3	N	10		44
07		20150 X	12790	-0-	-7360	-0-	414	1	12339	3	N	34		78
KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390														
02		22876 X	22439	-0-	-437	-0-	390	1	22049	2	N	-0-		-0-
03		25327 X	24461	-0-	-866	-0-	429	1	24032	2	N	-0-		-0-
04		24510 X	23298	-0-	-1212	-0-	405	1	22893	2	N	-0-		-0-
05		25327 X	23577	-0-	-1750	-0-	428	1	23149	2	N	-0-		-0-
06		24420 X	22137	-0-	-2283	-0-	460	1	21677	2	N	-0-		-0-
07		24831 X	22024	-0-	-2807	-0-	487	1	21537	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
DANIELS, J.K. FAMILY GU		WELL #:	2H	RRCID ->	264419	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6875 - 10043	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	11648 X	9037	-0-	-2611	-0-	223 1	3 2	N	-0-	-0-		
						8811 3						
03	13113 X	9250	-0-	-3863	-0-	66 1	1 2	N	-0-	-0-		
						9183 3						
04	12690 X	10595	-0-	-2095	-0-	48 1	5 2	N	-0-	-0-		
						10542 3						
05	13113 X	10982	-0-	-2131	-0-	43 1	1 2	N	-0-	-0-		
						10938 3						
06	11940 X	8947	-0-	-2993	-0-	35 1	1 2	N	-0-	-0-		
						8911 3						
07	10943 X	10337	-0-	-606	-0-	42 1	10295 3	N	-0-	-0-		

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A"		WELL #:	21H	RRCID ->	264420	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8359 - 13463	
02	19432 X	17189	-0-	-2243	-0-	377 1	16812 3	N	-0-	-0-		
03	21514 X	18752	-0-	-2762	-0-	412 1	18340 3	N	-0-	-0-		
04	19650 X	18855	-0-	-795	-0-	422 1	18433 3	N	-0-	-0-		
05	19747 X	19614	-0-	-133	-0-	442 1	19172 3	N	-0-	-0-		
06	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	413 1	18225 3	N	-0-	-0-		
07	19499 X	18845	-0-	-654	-0-	418 1	18427 3	N	-0-	-0-		

UYSALER, AHMET		WELL #:	5H	RRCID ->	264432	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7874 - 11893	
02	19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	341 1	19279 2	N	-0-	-0-		
03	20158 X	20158	-0-	-0-	-0-	354 1	19804 2	N	-0-	-0-		
04	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	341 1	19254 2	N	-0-	-0-		
05	20336 X	20217	-0-	-119	-0-	367 1	19850 2	N	-0-	-0-		
06	19680 X	18769	-0-	-911	-0-	390 1	18379 2	N	-0-	-0-		
07	20336 X	18734	-0-	-1602	-0-	414 1	18320 2	N	-0-	-0-		

ALEDO PROPERTIES GU		WELL #:	2H	RRCID ->	264451	COMPL. DATE	12/18/2011	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	7100 - 9933	
02	15484 X	12610	-0-	-2874	-0-	329 1	12281 3	N	-0-	-0-		
03	17143 X	16625	-0-	-518	-0-	365 1	16260 3	N	-0-	-0-		
04	16590 X	15125	-0-	-1465	-0-	338 1	14787 3	N	-0-	-0-		
05	16306 X	15532	-0-	-774	-0-	349 1	15183 3	N	-0-	-0-		
06	16080 X	14619	-0-	-1461	-0-	323 1	14296 3	N	-0-	-0-		
07	16616 X	14872	-0-	-1744	-0-	329 1	14543 3	N	-0-	-0-		

UYSALER, AHMET		WELL #:	4H	RRCID ->	264467	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8004 - 13190	
02	29876 X	25194	-0-	-4682	-0-	438 1	24756 2	N	-0-	-0-		
03	32798 X	30158	-0-	-2640	-0-	529 1	29629 2	N	-0-	-0-		
04	30780 X	30003	-0-	-777	-0-	522 1	29481 2	N	-0-	-0-		
05	31000 X	30488	-0-	-512	-0-	553 1	29935 2	N	-0-	-0-		
06	29190 X	28826	-0-	-364	-0-	599 1	28227 2	N	-0-	-0-		
07	31000 X	29219	-0-	-1781	-0-	646 1	28573 2	N	-0-	-0-		

ELMER ROBINSON		WELL #:	1H	RRCID ->	264574	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7000 - 12580	
02	10724 X	9896	-0-	-828	-0-	9810 3	86 9	N	78	177 1	77	
03	11873 X	10690	-0-	-1183	-0-	10595 3	95 9	N	86		163	
04	11160 X	9246	-0-	-1914	-0-	9173 3	73 9	N	66	176 1	53	
05	10943 X	10705	-0-	-238	-0-	10615 3	90 9	N	82		135	
06	10590 X	10031	-0-	-559	-0-	9954 3	77 9	N	70	171 1	34	
07	10943 X	9737	-0-	-1206	-0-	9654 3	83 9	N	75		109	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	91 1	6 2	N	208	194 1		62
							17568 3	229 9					
03		18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	128 1	2 2	N	221	185 1		98
							17993 3	243 9					
04		18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	98 1	9 2	N	110	183 1		25
							18400 3	121 9					
05		19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	89 1	1 2	N	137			162
							19096 3	151 9					
06		18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	85 1	1 2	N	174	157 1		179
							18106 3	191 9					
*07		17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	82 1	16972 3	N	149	180 1		148
							164 9						
NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963													
02		24416 X	1556	-0-	-22860	-0-	199 1	1357 3	N	-0-			-0-
							27032 3	269 3	N	-0-			-0-
03		27032 X	275	-0-	-26757	-0-	6 1	1401 3	N	-0-			-0-
							26160 3	1401 3	N	-0-			-0-
04		26160 X	1433	-0-	-24727	-0-	32 1	963 3	N	-0-			-0-
							20708 3	963 3	N	-0-			-0-
05		20708 X	996	-0-	-19712	-0-	33 1	133 3	N	-0-			-0-
							20040 3	133 3	N	-0-			-0-
06		20040 X	138	-0-	-19902	-0-	5 1	152 3	N	-0-			-0-
							1736 3	152 3	N	-0-			-0-
07		1736 X	157	-0-	-1579	-0-	5 1						-0-
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700													
02		9548 X	8056	-0-	-1492	-0-	812 1	7229 3	N	14			74
							15 9						
03		12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	667 1	11386 3	N	18			92
							20 9						
04		14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	14822 3	12 9	N	11			103
							15199 3	11 9	N	10			113
05		15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	15188 3	8 9	N	7			120
							13772 3	8 9	N	7			127
06		13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	13764 3						
							10571 3	252 1	N	7			
07		10571 X	7606	-0-	-2965	-0-	252 1	7346 3	N				
							8 9						
FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315													
02		19488 X	17625	-0-	-1863	-0-	384 1	17241 3	Y	-0-			-0-
							21297 3	19824 3	Y	-0-			-0-
03		21297 X	20267	-0-	-1030	-0-	443 1	19401 3	Y	-0-			-0-
							20100 3	20101 3	Y	-0-			-0-
04		20100 X	19842	-0-	-258	-0-	441 1	20101 3	Y	-0-			-0-
							20561 3	20101 3	Y	-0-			-0-
05		20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	460 1	6531 3	Y	-0-			-0-
							19620 3			-0-			-0-
06		19620 X	6678	-0-	-12942	-0-	147 1			-0-			-0-
							20491 3		Y	-0-			-0-
07		20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-							-0-
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000													
02		14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	1130 1	13009 3	N	28			94
							31 9						
03		11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	1148 1	9958 3	N	44			138
							48 9						
04		13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	1296 1	12586 3	N	41			179
							45 9						
05		15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	1368 1	13713 3	N	27	176 1		30
							30 9						
06		13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	1269 1	11865 3	N	8			38
							9 9						
*07		12732 X	12732	-0-	-0-	-0-	1280 1	11415 3	N	34	72 1		-0-
							37 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		13272 X	11798	-0-	-1474	-0-	11574 3	224 9	N		204	298
03		14694 X	13027	-0-	-1667	-0-	12778 3	249 9	N		226	140
04		14040 X	12590	-0-	-1450	-0-	12375 3	215 9	N		195	152
05		13950 X	12890	-0-	-1060	-0-	12689 3	201 9	N		183	146
06		13350 X	12707	-0-	-643	-0-	12534 3	173 9	N		157	303
07		13051 X	12714	-0-	-337	-0-	98 1	12430 3	N		169	120
							186 9					

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459												
02		23324 X	21205	-0-	-2119	-0-	368 1	20837 2	N		-0-	-0-
03		25823 X	22278	-0-	-3545	-0-	391 1	21887 2	N		-0-	-0-
04		24840 X	21156	-0-	-3684	-0-	368 1	20788 2	N		-0-	-0-
05		24831 X	20511	-0-	-4320	-0-	372 1	20139 2	N		-0-	-0-
06		23190 X	19250	-0-	-3940	-0-	400 1	18850 2	N		-0-	-0-
07		23467 X	19320	-0-	-4147	-0-	427 1	18893 2	N		-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516												
02		19180 X	17479	-0-	-1701	-0-	17479 3		N		-0-	-0-
03		20274 X	18578	-0-	-1696	-0-	18578 3		N		-0-	-0-
04		19110 X	17630	-0-	-1480	-0-	17630 3		N		-0-	-0-
05		19685 X	17597	-0-	-2088	-0-	17597 3		N		-0-	-0-
06		18720 X	16854	-0-	-1866	-0-	16854 3		N		-0-	-0-
07		19344 X	17386	-0-	-1958	-0-	17386 3		N		-0-	-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983												
02		14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	14964 3		N		-0-	-0-
03		16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	16430 3		N		-0-	-0-
04		14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	14738 3		N		-0-	-0-
05		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	15022 3		N		-0-	-0-
06		14460 X	13989	-0-	-471	-0-	13989 3		N		-0-	-0-
07		14942 X	14090	-0-	-852	-0-	14090 3		N		-0-	-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604												
02		9380 X	230	-0-	-9150	-0-	226 1	4 9	N		4	58
03		8153 X	401	-0-	-7752	-0-	391 1	10 9	N		9	67
04		7890 X	5	-0-	-7885	-0-	5 1		N		-0-	67
05		6324 X	2543	-0-	-3781	-0-	1012 1	1429 3	N		93	160
							102 9					
06		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	413 1	6585 3	N		210	89
							231 9					
*07		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	992 1	1263 3	N		72	130
							79 9					

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771												
02		19208 X	18003	-0-	-1205	-0-	313 1	17690 2	N		-0-	-0-
03		20119 X	18632	-0-	-1487	-0-	327 1	18305 2	N		-0-	-0-
04		19470 X	15824	-0-	-3646	-0-	275 1	15549 2	N		-0-	-0-
05		20119 X	15943	-0-	-4176	-0-	289 1	15654 2	N		-0-	-0-
06		19290 X	15026	-0-	-4264	-0-	312 1	14714 2	N		-0-	-0-
07		19933 X	14905	-0-	-5028	-0-	329 1	14576 2	N		-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KING SISTERS		WELL #:		3H	RRCID ->	264816	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6568 - 9868
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5852 X	144	-0-	-5708	-0-	144	1		N	-0-		-0-
03	6479 X	946	-0-	-5533	-0-	293	1	653	3	N	-0-	-0-
04	6270 X	5210	-0-	-1060	-0-	711	1	4499	3	N	-0-	-0-
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	822	1	4080	3	N	-0-	-0-
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	543	1	2943	3	N	-0-	-0-
07	5394 X	8	-0-	-5386	-0-	8	1		N	-0-		-0-

KING SISTERS		WELL #:		4H	RRCID ->	264817	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6592 - 9552
02	4872 X	230	-0-	-4642	-0-	230	1		N	-0-		-0-
03	6541 X	2509	-0-	-4032	-0-	694	1	1815	3	N	-0-	-0-
04	6330 X	121	-0-	-6209	-0-	31	1	90	3	N	-0-	-0-
05	6541 X	25	-0-	-6516	-0-	25	3		N	-0-		-0-
06	2430 X	152	-0-	-2278	-0-	152	1		N	-0-		-0-
*07	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	708	1	8673	3	N	-0-	-0-

KING SISTERS		WELL #:		5H	RRCID ->	264821	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	6574	PERF.	6681 - 10583
02	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	3		N	-0-		-0-
03	13919 X	13826	-0-	-93	-0-	13826	3		N	-0-		-0-
04	13470 X	11223	-0-	-2247	-0-	11223	3		N	-0-		-0-
05	13919 X	12097	-0-	-1822	-0-	12097	3		N	-0-		-0-
06	13470 X	11029	-0-	-2441	-0-	11029	3		N	-0-		-0-
07	13919 X	11654	-0-	-2265	-0-	11654	3		N	-0-		-0-

KING SISTERS		WELL #:		6H	RRCID ->	264822	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6625 - 11027
02	2604 X	260	-0-	-2344	-0-	219	1	41	3	N	-0-	-0-
03	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	721	1	9684	3	N	-0-	-0-
04	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	837	1	7873	3	N	-0-	-0-
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	868	1	4984	3	N	-0-	-0-
06	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	840	1	8140	3	N	-0-	-0-
*07	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	856	1	8674	3	N	-0-	-0-

CASHION, JOHN		WELL #:		7H	RRCID ->	264848	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7625 - 11333
02	36792 X	33211	-0-	-3581	-0-	577	1	32634	2	N	-0-	-0-
03	40300 X	36001	-0-	-4299	-0-	632	1	35369	2	N	-0-	-0-
04	38190 X	34556	-0-	-3634	-0-	601	1	33955	2	N	-0-	-0-
05	38254 X	35132	-0-	-3122	-0-	638	1	34494	2	N	-0-	-0-
06	36270 X	33178	-0-	-3092	-0-	690	1	32488	2	N	-0-	-0-
07	36766 X	33579	-0-	-3187	-0-	742	1	32837	2	N	-0-	-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264850	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	8243	PERF.	8492 - 14110
02	18452 X	16581	-0-	-1871	-0-	288	1	16293	2	N	-0-	-0-
03	19871 X	17354	-0-	-2517	-0-	305	1	17049	2	N	-0-	-0-
04	18900 X	14852	-0-	-4048	-0-	258	1	14594	2	N	-0-	-0-
05	19313 X	13371	-0-	-5942	-0-	243	1	13128	2	N	-0-	-0-
06	18150 X	13753	-0-	-4397	-0-	286	1	13467	2	N	-0-	-0-
07	18352 X	10989	-0-	-7363	-0-	243	1	10746	2	N	-0-	-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264873	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	8273 - 11875
02	17444 X	16645	-0-	-799	-0-	538	1	16107	3	N	-0-	-0-
03	19282 X	18193	-0-	-1089	-0-	588	1	17605	3	N	-0-	-0-
04	18090 X	17282	-0-	-808	-0-	567	1	16715	3	N	-0-	-0-
05	18414 X	17827	-0-	-587	-0-	589	1	17238	3	N	-0-	-0-
*06	17820 X	16977	-0-	-843	-0-	551	1	16426	3	N	-0-	-0-
07	18414 X	16904	-0-	-1510	-0-	548	1	16356	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	21728 X	21331	-0-	-397	-0-	462	1	20731	3	N	125	187	1	89
						138	9							
03	24056 X	23569	-0-	-487	-0-	512	1	22915	3	N	129	191	1	27
						142	9							
04	23242 X	23242	-0-	-0-	-0-	759	1	22361	3	N	111			138
						122	9							
05	23622 X	22413	-0-	-1209	-0-	500	1	21800	3	N	103	179	1	62
						113	9							
06	22860 X	22478	-0-	-382	-0-	728	1	21661	3	N	81	90	1	53
						89	9							
07	24025 X	22535	-0-	-1490	-0-	728	1	21712	3	N	86			139
						95	9							
TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950														
02	11228 X	115	-0-	-11113	-0-	4	1	111	3	N	-0-			-0-
03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			-0-
04	9480 X	20	-0-	-9460	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			-0-
06	990 X	60	-0-	-930	-0-	2	1	58	3	N	-0-			-0-
*07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	N	-0-			-0-
FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970														
02	37184 X	33350	-0-	-3834	-0-	1081	1	32269	3	N	-0-			-0-
03	41168 X	37275	-0-	-3893	-0-	1210	1	36065	3	N	-0-			-0-
04	39810 X	36095	-0-	-3715	-0-	1190	1	34905	3	N	-0-			-0-
05	40579 X	36880	-0-	-3699	-0-	1225	1	35655	3	N	-0-			-0-
06	36060 X	34694	-0-	-1366	-0-	1133	1	33561	3	N	-0-			-0-
07	37262 X	31769	-0-	-5493	-0-	1035	1	30734	3	N	-0-			-0-
KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818														
02	7952 X	7307	-0-	-645	-0-	7307	3			N	-0-			-0-
03	9176 X	7920	-0-	-1256	-0-	7920	3			N	-0-			-0-
04	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	3			N	-0-			-0-
05	9176 X	7056	-0-	-2120	-0-	7056	3			N	-0-			-0-
06	7830 X	4648	-0-	-3182	-0-	4648	3			N	-0-			-0-
07	9176 X	3818	-0-	-5358	-0-	337	1	3481	3	N	-0-			-0-
KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864														
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-			-0-
03	6355 X	6174	-0-	-181	-0-	6174	3			N	-0-			-0-
04	6150 X	5841	-0-	-309	-0-	5841	3			N	-0-			-0-
05	6355 X	6088	-0-	-267	-0-	6088	3			N	-0-			-0-
06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			N	-0-			-0-
*07	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-			-0-
MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999														
02	30100 X	24402	-0-	-5698	-0-	424	1	23978	2	N	-0-			-0-
03	32240 X	27998	-0-	-4242	-0-	492	1	27506	2	N	-0-			-0-
04	32605 X	32605	-0-	-0-	-0-	567	1	32038	2	N	-0-			-0-
05	32622 X	32622	-0-	-0-	-0-	592	1	32030	2	N	-0-			-0-
06	30208 X	30208	-0-	-0-	-0-	628	1	29580	2	N	-0-			-0-
07	33697 X	30420	-0-	-3277	-0-	672	1	29748	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		30380 X	22930	-0-	-7450	-0-	398	1	22532	2	N	-0-			-0-
03		31124 X	25884	-0-	-5240	-0-	454	1	25430	2	N	-0-			-0-
04		30120 X	24674	-0-	-5446	-0-	429	1	24245	2	N	-0-			-0-
05		30380 X	25047	-0-	-5333	-0-	455	1	24592	2	N	-0-			-0-
06		25050 X	23665	-0-	-1385	-0-	492	1	23173	2	N	-0-			-0-
07		25885 X	24100	-0-	-1785	-0-	533	1	23567	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888															
02		25536 X	21055	-0-	-4481	-0-	366	1	20689	2	N	-0-			-0-
03		28861 X	23203	-0-	-5658	-0-	407	1	22796	2	N	-0-			-0-
04		27930 X	21781	-0-	-6149	-0-	379	1	21402	2	N	-0-			-0-
05		28861 X	21671	-0-	-7190	-0-	393	1	21278	2	N	-0-			-0-
06		24331 X	24331	-0-	-0-	-0-	506	1	23825	2	N	-0-			-0-
*07		27929 X	27929	-0-	-0-	-0-	617	1	27312	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003															
02		32620 X	30032	-0-	-2588	-0-	522	1	29510	2	N	-0-			-0-
03		35681 X	30951	-0-	-4730	-0-	543	1	30408	2	N	-0-			-0-
04		33630 X	29104	-0-	-4526	-0-	506	1	28598	2	N	-0-			-0-
05		34100 X	29182	-0-	-4918	-0-	530	1	28652	2	N	-0-			-0-
06		33000 X	26976	-0-	-6024	-0-	561	1	26415	2	N	-0-			-0-
07		33263 X	26454	-0-	-6809	-0-	585	1	25869	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264															
02		33908 X	27925	-0-	-5983	-0-	485	1	27440	2	N	-0-			-0-
03		37200 X	31717	-0-	-5483	-0-	557	1	31160	2	N	-0-			-0-
04		35010 X	30121	-0-	-4889	-0-	524	1	29597	2	N	-0-			-0-
05		34596 X	30075	-0-	-4521	-0-	546	1	29529	2	N	-0-			-0-
06		30690 X	27855	-0-	-2835	-0-	579	1	27276	2	N	-0-			-0-
07		31713 X	27388	-0-	-4325	-0-	605	1	26783	2	N	-0-			-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395															
02		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	219	1	9801	3	N	-0-			3
03		9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	212	1	9433	3	N	-0-			3
04		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	189	1	8293	3	N	-0-			3
05		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	224	1	9763	3	N	-0-			3
06		7260 X	5035	-0-	-2225	-0-	111	1	4924	3	N	-0-			3
07		7502 X	4568	-0-	-2934	-0-	797	1	3709	3	N	56	57	1	2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132															
02		9520 X	8886	-0-	-634	-0-	194	1	8692	3	N	-0-			-0-
03		9982 X	9312	-0-	-670	-0-	204	1	9108	3	N	-0-			-0-
04		9660 X	8849	-0-	-811	-0-	198	1	8651	3	N	-0-			-0-
05		9982 X	9073	-0-	-909	-0-	204	1	8869	3	N	-0-			-0-
06		9510 X	7377	-0-	-2133	-0-	163	1	7214	3	N	-0-			-0-
*07		11415 X	11415	-0-	-0-	-0-	745	1	10670	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		25256 X	8575	-0-	-16681	-0-	149 1	8426 2	N	-0-		-0-
03		25141 X	20131	-0-	-5010	-0-	433 1	19698 2	N	-0-		-0-
04		25012 X	25012	-0-	-0-	-0-	435 1	24577 2	N	-0-		-0-
05		25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	466 1	25216 2	N	-0-		-0-
06		22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	459 1	21625 2	N	-0-		-0-
07		25854 X	21100	-0-	-4754	-0-	466 1	20634 2	N	-0-		-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901												
02		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	41 1	3 2	N	38		170
							8283 3	42 9				
03		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	68 1	1 2	N	45		215
							9918 3	50 9				
04		8940 X	8730	-0-	-210	-0-	44 1	4 2	N	37		252
							8641 3	41 9				
05		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	61 1	13182 3	N	49	172 1	129
							54 9					
06		14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	68 1	1 2	N	51		180
							14499 3	56 9				
*07		14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	70 1	14696 3	N	53		233
							58 9					

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337												
02		18844 X	17114	-0-	-1730	-0-	297 1	16817 2	N	-0-		-0-
03		20553 X	18190	-0-	-2363	-0-	319 1	17871 2	N	-0-		-0-
04		19260 X	17524	-0-	-1736	-0-	305 1	17219 2	N	-0-		-0-
05		19902 X	17810	-0-	-2092	-0-	323 1	17487 2	N	-0-		-0-
06		18900 X	16617	-0-	-2283	-0-	345 1	16272 2	N	-0-		-0-
07		18941 X	16753	-0-	-2188	-0-	370 1	16383 2	N	-0-		-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966												
02		25804 X	25804	-0-	-0-	-0-	448 1	25356 2	N	-0-		-0-
03		25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	442 1	24727 2	N	-0-		-0-
04		25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	446 1	25209 2	N	-0-		-0-
05		26098 X	26098	-0-	-0-	-0-	474 1	25624 2	N	-0-		-0-
06		23768 X	23768	-0-	-0-	-0-	494 1	23274 2	N	-0-		-0-
07		23901 X	18774	-0-	-5127	-0-	415 1	18359 2	N	-0-		-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256												
02		17472 X	14822	-0-	-2650	-0-	258 1	14564 2	N	-0-		-0-
03		19344 X	15819	-0-	-3525	-0-	278 1	15541 2	N	-0-		-0-
04		17910 X	14301	-0-	-3609	-0-	249 1	14052 2	N	-0-		-0-
05		17391 X	14500	-0-	-2891	-0-	263 1	14237 2	N	-0-		-0-
06		16380 X	12895	-0-	-3485	-0-	268 1	12627 2	N	-0-		-0-
07		16399 X	13089	-0-	-3310	-0-	289 1	12800 2	N	-0-		-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622												
02		17920 X	15774	-0-	-2146	-0-	274 1	15500 2	N	-0-		-0-
03		18259 X	16450	-0-	-1809	-0-	289 1	16161 2	N	-0-		-0-
04		16380 X	16193	-0-	-187	-0-	282 1	15911 2	N	-0-		-0-
05		17453 X	16249	-0-	-1204	-0-	295 1	15954 2	N	-0-		-0-
06		16890 X	14973	-0-	-1917	-0-	311 1	14662 2	N	-0-		-0-
07		17453 X	15072	-0-	-2381	-0-	333 1	14739 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	-0-			22
						10448	3							
03	10385 X	10331	-0-	-54	-0-	72	1	1	2	N	-0-			22
						10258	3							
04	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-			22
						10492	3							
05	10385 X	9487	-0-	-898	-0-	43	1	9444	3	N	-0-			22
06	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-			22
*07	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	541	1	2063	3	N	-0-			22

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112														
02	9436 X	8478	-0-	-958	-0-	42	1	3	2	N	-0-			44
						8433	3							
03	9548 X	7678	-0-	-1870	-0-	464	1	1	2	N	-0-			44
						7213	3							
04	9390 X	4347	-0-	-5043	-0-	22	1	2	2	N	-0-			44
						4323	3							
05	9703 X	826	-0-	-8877	-0-	4	1	822	3	N	-0-			44
06	9390 X	5246	-0-	-4144	-0-	213	1	5033	3	N	-0-			44
*07	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	533	1	1	2	N	-0-			44
						9631	3							

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852														
02	19124 X	18040	-0-	-1084	-0-	313	1	17727	2	N	-0-			-0-
03	21173 X	17958	-0-	-3215	-0-	315	1	17643	2	N	-0-			-0-
04	19980 X	16597	-0-	-3383	-0-	289	1	16308	2	N	-0-			-0-
05	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	369	1	19934	2	N	-0-			-0-
06	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	445	1	20979	2	N	-0-			-0-
*07	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	467	1	20644	2	N	-0-			-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103														
02	15764 X	13564	-0-	-2200	-0-	68	1	4	2	N	2			22
						13490	3	2	9					
03	17422 X	14526	-0-	-2896	-0-	100	1	1	2	N	-0-			22
						14425	3							
04	16320 X	14882	-0-	-1438	-0-	77	1	7	2	N	22			44
						14774	3	24	9					
05	15934 X	14873	-0-	-1061	-0-	66	1	14807	3	N	-0-			44
06	15420 X	12486	-0-	-2934	-0-	507	1	1	2	N	-0-			44
						11978	3							
07	15376 X	8134	-0-	-7242	-0-	428	1	7706	3	N	-0-			44

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327														
02	27944 X	25011	-0-	-2933	-0-	435	1	24576	2	N	-0-			-0-
03	30690 X	26357	-0-	-4333	-0-	463	1	25894	2	N	-0-			-0-
04	29010 X	26530	-0-	-2480	-0-	462	1	26068	2	N	-0-			-0-
05	29109 X	28213	-0-	-896	-0-	512	1	27701	2	N	-0-			-0-
06	27450 X	26330	-0-	-1120	-0-	547	1	25783	2	N	-0-			-0-
07	27683 X	26525	-0-	-1158	-0-	586	1	25939	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-				N	-0-			-0-
03		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
*07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 11285														
02		15624 X	14717	-0-	-907	-0-	1114	1	13500	3	N	94	181 1	128
							103	9						
03		17298 X	16889	-0-	-409	-0-	1210	1	15574	3	N	95		223
							105	9						
04		16740 X	13788	-0-	-2952	-0-	1293	1	12450	3	N	41	185 1	79
							45	9						
05		17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	1454	1	16219	3	N	87		166
							96	9						
06		18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	1437	1	16858	3	N	61	152 1	75
							67	9						
*07		17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	1439	1	16095	3	N	72		147
							79	9						

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287														
02		24220 X	20800	-0-	-3420	-0-	361	1	20439	2	N	-0-		-0-
03		25885 X	21967	-0-	-3918	-0-	386	1	21581	2	N	-0-		-0-
04		24150 X	20852	-0-	-3298	-0-	363	1	20489	2	N	-0-		-0-
05		24149 X	21043	-0-	-3106	-0-	382	1	20661	2	N	-0-		-0-
06		22740 X	19524	-0-	-3216	-0-	406	1	19118	2	N	-0-		-0-
07		23033 X	19305	-0-	-3728	-0-	427	1	18878	2	N	-0-		-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628														
02		23072 X	19406	-0-	-3666	-0-	337	1	19069	2	N	-0-		-0-
03		25234 X	20105	-0-	-5129	-0-	353	1	19752	2	N	-0-		-0-
04		23520 X	18716	-0-	-4804	-0-	326	1	18390	2	N	-0-		-0-
05		23219 X	18500	-0-	-4719	-0-	336	1	18164	2	N	-0-		-0-
06		21810 X	21709	-0-	-101	-0-	451	1	21258	2	N	-0-		-0-
*07		24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	533	1	23587	2	N	-0-		-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553														
02		19460 X	14858	-0-	-4602	-0-	326	1	14532	3	N	-0-		-0-
03		19716 X	12620	-0-	-7096	-0-	277	1	12343	3	N	-0-		-0-
04		19080 X	14673	-0-	-4407	-0-	329	1	14344	3	N	-0-		-0-
05		17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	401	1	17351	3	N	-0-		-0-
06		15930 X	14556	-0-	-1374	-0-	888	1	13668	3	N	-0-		-0-
07		16461 X	11668	-0-	-4793	-0-	570	1	11098	3	N	-0-		-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902														
02		25928 X	22553	-0-	-3375	-0-	392	1	22161	2	N	-0-		-0-
03		28303 X	23817	-0-	-4486	-0-	418	1	23399	2	N	-0-		-0-
04		26580 X	22479	-0-	-4101	-0-	391	1	22088	2	N	-0-		-0-
05		26412 X	22570	-0-	-3842	-0-	410	1	22160	2	N	-0-		-0-
06		24900 X	21060	-0-	-3840	-0-	438	1	20622	2	N	-0-		-0-
07		24955 X	24595	-0-	-360	-0-	544	1	24051	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307										COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	7138	-	13045
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE	
02		9464 X	8290	-0-	-1174	-0-		1054	1	7236	3	Y	-0-			-0-	
03		10478 X	9615	-0-	-863	-0-		1181	1	8434	3	Y	-0-			-0-	
04		10140 X	9233	-0-	-907	-0-		1144	1	8089	3	Y	-0-			-0-	
05		10044 X	10044	-0-	-0-	-0-		1201	1	8843	3	Y	-0-			-0-	
06		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-		1158	1	8565	3	Y	-0-			-0-	
07		9610 X	8868	-0-	-742	-0-		1158	1	7710	3	Y	-0-			-0-	

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339										COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8251	-	11997
02		25452 X	22551	-0-	-2901	-0-		392	1	22159	2	N	-0-			-0-	
03		28024 X	27336	-0-	-688	-0-		480	1	26856	2	N	-0-			-0-	
04		26430 X	26389	-0-	-41	-0-		459	1	25930	2	N	-0-			-0-	
05		26443 X	26242	-0-	-201	-0-		476	1	25766	2	N	-0-			-0-	
06		26460 X	25009	-0-	-1451	-0-		520	1	24489	2	N	-0-			-0-	
07		27342 X	25393	-0-	-1949	-0-		561	1	24832	2	N	-0-			-0-	

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343										COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6516	-	10918
02		17584 X	12734	-0-	-4850	-0-		12734	3			N	-0-			-0-	
03		19964 X	14511	-0-	-5453	-0-		14511	3			N	-0-			-0-	
04		19320 X	14496	-0-	-4824	-0-		14496	3			N	-0-			-0-	
05		19964 X	16593	-0-	-3371	-0-		16593	3			N	-0-			-0-	
06		17940 X	14745	-0-	-3195	-0-		14745	3			N	-0-			-0-	
*07		18609 X	18609	-0-	-0-	-0-		18609	3			N	-0-			-0-	

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348										COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7730	-	12572
02		32760 X	27855	-0-	-4905	-0-		484	1	27371	2	N	-0-			-0-	
03		36115 X	32763	-0-	-3352	-0-		575	1	32188	2	N	-0-			-0-	
04		33600 X	32579	-0-	-1021	-0-		567	1	32012	2	N	-0-			-0-	
05		33201 X	32668	-0-	-533	-0-		593	1	32075	2	N	-0-			-0-	
06		31710 X	25772	-0-	-5938	-0-		536	1	25236	2	N	-0-			-0-	
07		33666 X	26708	-0-	-6958	-0-		590	1	26118	2	N	-0-			-0-	

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349										COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	7325	-	10778
02		20860 X	19103	-0-	-1757	-0-		83	1	19020	3	N	-0-			-0-	
03		23095 X	22062	-0-	-1033	-0-		133	1	21929	3	N	-0-			-0-	
04		22350 X	20079	-0-	-2271	-0-		91	1	19988	3	N	-0-			-0-	
05		22754 X	18692	-0-	-4062	-0-		73	1	18619	3	N	-0-			-0-	
06		21360 X	18721	-0-	-2639	-0-		74	1	1	2	N	-0-			-0-	
07		22072 X	18638	-0-	-3434	-0-		18646	3							-0-	
								76	1	18562	3	N	-0-			-0-	

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454										COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7150	-	10028
02		20492 X	20492	-0-	-0-	-0-		90	1	20402	3	N	-0-			-0-	
03		23126 X	23126	-0-	-0-	-0-		140	1	22986	3	N	-0-			-0-	
04		24473 X	24473	-0-	-0-	-0-		110	1	24363	3	N	-0-			-0-	
05		24645 X	24645	-0-	-0-	-0-		96	1	1	2	N	-0-			-0-	
								24548	3							-0-	
06		22880 X	22880	-0-	-0-	-0-		90	1	1	2	N	-0-			-0-	
								22789	3							-0-	
*07		22750 X	22750	-0-	-0-	-0-		92	1	22658	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
JOHN W. PORTER		WELL #:	18H	RRCID ->	265455	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8939 - 9605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6860 X	5481	-0-	-1379	-0-	121 1	5360 3	N	-0-	-0-
03		7471 X	6057	-0-	-1414	-0-	133 1	5924 3	N	-0-	-0-
04		6840 X	6347	-0-	-493	-0-	142 1	6205 3	N	-0-	-0-
05		7068 X	5452	-0-	-1616	-0-	122 1	5330 3	N	-0-	-0-
06		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	133 1	5902 3	N	-0-	-0-
07		6541 X	6165	-0-	-376	-0-	137 1	6028 3	N	-0-	-0-

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:	2H	RRCID ->	265462	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7690 - 12837
02		32956 X	28676	-0-	-4280	-0-	498 1	28178 2	N	-0-	-0-
03		36084 X	32748	-0-	-3336	-0-	575 1	32173 2	N	-0-	-0-
04		33960 X	33224	-0-	-736	-0-	578 1	32646 2	N	-0-	-0-
05		34224 X	33511	-0-	-713	-0-	608 1	32903 2	N	-0-	-0-
06		31830 X	31509	-0-	-321	-0-	655 1	30854 2	N	-0-	-0-
07		34317 X	31897	-0-	-2420	-0-	705 1	31192 2	N	-0-	-0-

JOHN W. PORTER		WELL #:	19H	RRCID ->	265463	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	8491	PERF.	8501 - 11565
02		20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	455 1	20285 3	N	-0-	-0-
03		22754 X	22754	-0-	-0-	-0-	500 1	22254 3	N	-0-	-0-
04		20694 X	20694	-0-	-0-	-0-	464 1	20230 3	N	-0-	-0-
05		21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	487 1	21128 3	N	-0-	-0-
06		20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	449 1	19807 3	N	-0-	-0-
*07		19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	440 1	19441 3	N	-0-	-0-

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	265464	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7726 - 10715
02		26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	457 1	25863 2	N	-0-	-0-
03		28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	499 1	27943 2	N	-0-	-0-
04		26265 X	26265	-0-	-0-	-0-	457 1	25808 2	N	-0-	-0-
05		26089 X	26089	-0-	-0-	-0-	474 1	25615 2	N	-0-	-0-
06		24360 X	24294	-0-	-66	-0-	505 1	23789 2	N	-0-	-0-
07		25172 X	24318	-0-	-854	-0-	537 1	23781 2	N	-0-	-0-

DAVIS-BUSSEY (SA)		WELL #:	4H	RRCID ->	265467	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7715 - 12617
02		29904 X	25176	-0-	-4728	-0-	437 1	24739 2	N	-0-	-0-
03		32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	574 1	32097 2	N	-0-	-0-
04		34794 X	34794	-0-	-0-	-0-	605 1	34189 2	N	-0-	-0-
05		34619 X	34619	-0-	-0-	-0-	628 1	33991 2	N	-0-	-0-
06		32839 X	32839	-0-	-0-	-0-	683 1	32156 2	N	-0-	-0-
07		33759 X	33309	-0-	-450	-0-	736 1	32573 2	N	-0-	-0-

KING SISTERS		WELL #:	18H	RRCID ->	265501	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6520 - 10461
02		11284 X	10010	-0-	-1274	-0-	10010 3		N	-0-	-0-
03		11439 X	9880	-0-	-1559	-0-	9880 3		N	-0-	-0-
04		11430 X	8723	-0-	-2707	-0-	8723 3		N	-0-	-0-
05		11811 X	8524	-0-	-3287	-0-	8524 3		N	-0-	-0-
06		11430 X	7900	-0-	-3530	-0-	7900 3		N	-0-	-0-
07		11098 X	8315	-0-	-2783	-0-	8315 3		N	-0-	-0-

MILLER, MONTY		WELL #:	4H	RRCID ->	265502	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	7407	PERF.	7314 - 10614
02		23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	413 1	23363 2	N	-0-	-0-
03		24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	425 1	23800 2	N	-0-	-0-
04		23152 X	23152	-0-	-0-	-0-	403 1	22749 2	N	-0-	-0-
05		24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	437 1	23647 2	N	-0-	-0-
06		21630 X	21419	-0-	-211	-0-	445 1	20974 2	N	-0-	-0-
07		22351 X	21126	-0-	-1225	-0-	467 1	20659 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369													
02	9464	X	263	-0-	-9201	-0-	263	1	N	-0-			-0-
03	10478	X	5258	-0-	-5220	-0-	789	1	N	-0-			-0-
04	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	835	1	N	-0-	14409	3	-0-
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	296	1	N	-0-	15719	3	-0-
06	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	3	N	-0-			-0-
*07	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3	N	-0-			-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053													
02	31220	X	26039	-0-	-5181	-0-	129	1	N	45			143
							25851	3					
03	30597	X	25491	-0-	-5106	-0-	175	1	N	63	168	1	38
							25244	3					
04	28110	X	27412	-0-	-698	-0-	141	1	N	10			48
							27247	3					
05	29047	X	28041	-0-	-1006	-0-	126	1	N	-0-			48
							27914	3					
06	28110	X	24257	-0-	-3853	-0-	110	1	N	-0-			48
							24146	3					
07	28830	X	26975	-0-	-1855	-0-	125	1	N	130	134	1	44
							143	9					

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 10378													
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			-0-
03	527	X	95	-0-	-432	-0-	95	1	N	-0-			-0-
04	510	X	378	-0-	-132	-0-	378	1	N	-0-			-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	403	X	26	-0-	-377	-0-	1	1	N	-0-	25	3	-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703													
02	19376	X	17761	-0-	-1615	-0-	569	1	N	137	178	1	146
							151	9					
03	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	761	1	N	128	180	1	94
							141	9					
04	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	695	1	N	137			231
							151	9					
05	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	710	1	N	104	174	1	161
							114	9					
06	20790	X	20046	-0-	-744	-0-	646	1	N	140	170	1	131
							154	9					
07	21483	X	19835	-0-	-1648	-0-	640	1	N	94	175	1	50
							103	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	27748 X	26455	-0-	-1293	-0-	577	1	25852	3	N	24	44
						26	9					
*03	30690 X	28962	-0-	-1728	-0-	934	1	27950	3	N	71	115
						78	9					
*04	29310 X	26683	-0-	-2627	-0-	874	1	25772	3	N	34	34
						37	9			115	1	
*05	29357 X	27302	-0-	-2055	-0-	900	1	26296	3	N	96	34
						106	9			96	1	
*06	28350 X	25398	-0-	-2952	-0-	823	1	24495	3	N	73	107
						80	9					
07	29295 X	26641	-0-	-2654	-0-	861	1	25686	3	N	85	33
						94	9			159	1	
KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000												
02	10612 X	4738	-0-	-5874	-0-	494	1	4244	3	N	-0-	-0-
03	11749 X	8542	-0-	-3207	-0-	794	1	7748	3	N	-0-	-0-
04	11370 X	424	-0-	-10946	-0-	424	1			N	-0-	-0-
05	5239 X	791	-0-	-4448	-0-	791	1			N	-0-	-0-
06	8280 X	858	-0-	-7422	-0-	858	1			N	-0-	-0-
07	8556 X	3243	-0-	-5313	-0-	664	1	2579	3	N	-0-	-0-
KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213												
02	5628 X	1865	-0-	-3763	-0-	1865	3			N	-0-	-0-
03	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	201	1	12972	3	N	-0-	-0-
04	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	404	1	17045	3	N	-0-	-0-
05	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	193	1	9612	3	N	-0-	-0-
06	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	181	1	9477	3	N	-0-	-0-
*07	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	43	1	11119	3	N	-0-	-0-
KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308												
02	18676 X	15864	-0-	-2812	-0-	15864	3			N	-0-	-0-
03	20677 X	13193	-0-	-7484	-0-	13193	3			N	-0-	-0-
04	18030 X	14668	-0-	-3362	-0-	14668	3			N	-0-	-0-
05	18228 X	14384	-0-	-3844	-0-	14384	3			N	-0-	-0-
06	17010 X	13957	-0-	-3053	-0-	13957	3			N	-0-	-0-
07	17577 X	15821	-0-	-1756	-0-	15821	3			N	-0-	-0-
KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448												
02	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	21226	3			N	-0-	-0-
03	20274 X	17475	-0-	-2799	-0-	17475	3			N	-0-	-0-
04	19620 X	13702	-0-	-5918	-0-	13702	3			N	-0-	-0-
05	20274 X	12377	-0-	-7897	-0-	12377	3			N	-0-	-0-
06	19620 X	9288	-0-	-10332	-0-	9288	3			N	-0-	-0-
07	20274 X	11762	-0-	-8512	-0-	11762	3			N	-0-	-0-
KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149												
02	21980 X	2097	-0-	-19883	-0-	679	1	1418	3	N	-0-	-0-
03	24335 X	6022	-0-	-18313	-0-	450	1	5572	3	N	-0-	-0-
04	21990 X	7846	-0-	-14144	-0-	162	1	7684	3	N	-0-	-0-
05	19970 X	19970	-0-	-0-	-0-	392	1	19578	3	N	-0-	-0-
06	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	377	1	19910	3	N	-0-	-0-
*07	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	546	1	12947	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
02		20972 X	10284	-0-	-10688	-0-	255 1	10029 3	N		-0-					-0-	
03		23219 X	1646	-0-	-21573	-0-	38 1	1608 3	N		-0-					-0-	
04		20370 X	5235	-0-	-15135	-0-	418 1	4817 3	N		-0-					-0-	
05		13495 X	13495	-0-	-0-	-0-	847 1	12648 3	N		-0-					-0-	
06		12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	840 1	12054 3	N		-0-					-0-	
*07		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	861 1	12114 3	N		-0-					-0-	

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226																	
02		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11844 3		N		-0-					-0-	
03		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347 3		N		-0-					-0-	
04		2580 X	1066	-0-	-1514	-0-	1066 3		N		-0-					-0-	
05		2666 X	10	-0-	-2656	-0-	10 3		N		-0-					-0-	
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N		-0-					-0-	
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N		-0-					-0-	

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736																	
02		13608 X	9658	-0-	-3950	-0-	245 1	9413 3	N		-0-					-0-	
03		12710 X	10326	-0-	-2384	-0-	620 1	9706 3	N		-0-					-0-	
04		13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	308 1	13677 3	N		-0-					-0-	
05		13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13194 3		N		-0-					-0-	
06		12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	12243 3		N		-0-					-0-	
07		14446 X	11863	-0-	-2583	-0-	11863 3		N		-0-					-0-	

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968																	
02		532 N	318	-0-	-214	-0-	318 1		N		-0-					-0-	
03		713 N	251	-0-	-462	-0-	251 1		N		-0-					-0-	
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N		-0-					-0-	
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N		-0-					-0-	
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N		-0-					-0-	
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N		-0-					-0-	

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896																	
02		30576 X	26197	-0-	-4379	-0-	26197 3		N		-0-					-0-	
03		33852 X	23221	-0-	-10631	-0-	23221 3		N		-0-					-0-	
04		32760 X	1393	-0-	-31367	-0-	1393 3		N		-0-					-0-	
05		33852 X	2719	-0-	-31133	-0-	2719 3		N		-0-					-0-	
06		32760 X	1987	-0-	-30773	-0-	1987 3		N		-0-					-0-	
07		29016 X	1003	-0-	-28013	-0-	376 1	627 3	N		-0-					-0-	

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067																	
02		29400 X	22719	-0-	-6681	-0-	22719 3		N		-0-					-0-	
03		32550 X	26292	-0-	-6258	-0-	26292 3		N		-0-					-0-	
04		26640 X	26027	-0-	-613	-0-	26027 3		N		-0-					-0-	
05		27528 X	23637	-0-	-3891	-0-	23637 3		N		-0-					-0-	
06		26640 X	26374	-0-	-266	-0-	26374 3		N		-0-					-0-	
07		26908 X	2470	-0-	-24438	-0-	2470 3		N		-0-					-0-	

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985																	
02		31137 X	31137	-0-	-0-	-0-	541 1	30596 2	N		-0-					-0-	
03		33170 X	32817	-0-	-353	-0-	576 1	32241 2	N		-0-					-0-	
04		32100 X	31156	-0-	-944	-0-	542 1	30614 2	N		-0-					-0-	
05		33170 X	31549	-0-	-1621	-0-	573 1	30976 2	N		-0-					-0-	
06		32100 X	29519	-0-	-2581	-0-	614 1	28905 2	N		-0-					-0-	
07		33170 X	29047	-0-	-4123	-0-	642 1	28405 2	N		-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		13132 X	6978	-0-	-6154	-0-	35	1	6864	3	N	72	50	1	66
03		13144 X	53	-0-	-13091	-0-	79	9			N				26
04		12720 X	12	-0-	-12708	-0-	27	3	26	9	N	24	64	1	26
05		13144 X	1	-0-	-13143	-0-	12	3			N	-0-			26
06		10320 X	6	-0-	-10314	-0-	1	3			N	-0-			26
*07		8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			26
							38	1	8038	3	N	28			54
							31	9							
BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823															
02		12012 X	10261	-0-	-1751	-0-	10261	3			N	-0-			-0-
03		12586 X	10921	-0-	-1665	-0-	10921	3			N	-0-			-0-
04		12180 X	11544	-0-	-636	-0-	11544	3			N	-0-			-0-
05		12183 X	11866	-0-	-317	-0-	11866	3			N	-0-			-0-
06		11610 X	10891	-0-	-719	-0-	10891	3			N	-0-			-0-
07		11935 X	10708	-0-	-1227	-0-	10708	3			N	-0-			-0-
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088															
02		21812 X	21480	-0-	-332	-0-	373	1	21107	2	N	-0-			-0-
03		22971 X	22202	-0-	-769	-0-	390	1	21812	2	N	-0-			-0-
04		22937 X	22937	-0-	-0-	-0-	399	1	22538	2	N	-0-			-0-
05		23777 X	23106	-0-	-671	-0-	419	1	22687	2	N	-0-			-0-
06		23010 X	19705	-0-	-3305	-0-	410	1	19295	2	N	-0-			-0-
07		23777 X	18953	-0-	-4824	-0-	419	1	18534	2	N	-0-			-0-
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300															
02		15120 X	11711	-0-	-3409	-0-	296	1	11415	2	N	-0-			-0-
03		15686 X	12883	-0-	-2803	-0-	323	1	12560	2	N	-0-			-0-
04		14550 X	11638	-0-	-2912	-0-	289	1	11349	2	N	-0-			-0-
05		13857 X	12186	-0-	-1671	-0-	288	1	11898	2	N	-0-			-0-
06		12690 X	11674	-0-	-1016	-0-	291	1	11383	2	N	-0-			-0-
07		12958 X	11586	-0-	-1372	-0-	295	1	11291	2	N	-0-			-0-
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038															
02		26404 X	22930	-0-	-3474	-0-	398	1	22532	2	N	-0-			-0-
03		28179 X	24255	-0-	-3924	-0-	426	1	23829	2	N	-0-			-0-
04		26310 X	22877	-0-	-3433	-0-	398	1	22479	2	N	-0-			-0-
05		26257 X	23235	-0-	-3022	-0-	422	1	22813	2	N	-0-			-0-
06		25050 X	21202	-0-	-3848	-0-	441	1	20761	2	N	-0-			-0-
07		25389 X	21190	-0-	-4199	-0-	468	1	20722	2	N	-0-			-0-
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621															
02		22764 X	20628	-0-	-2136	-0-	358	1	20270	2	N	-0-			-0-
03		24583 X	21888	-0-	-2695	-0-	384	1	21504	2	N	-0-			-0-
04		23310 X	20523	-0-	-2787	-0-	357	1	20166	2	N	-0-			-0-
05		23126 X	20103	-0-	-3023	-0-	365	1	19738	2	N	-0-			-0-
06		22110 X	18852	-0-	-3258	-0-	392	1	18460	2	N	-0-			-0-
07		22847 X	18714	-0-	-4133	-0-	414	1	18300	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
02		25508 X	22986	-0-	-2522	-0-	399 1	22587 2	N	-0-		-0-		
03		28241 X	23912	-0-	-4329	-0-	420 1	23492 2	N	-0-		-0-		
04		26430 X	22624	-0-	-3806	-0-	394 1	22230 2	N	-0-		-0-		
05		26505 X	22837	-0-	-3668	-0-	415 1	22422 2	N	-0-		-0-		
06		25020 X	21542	-0-	-3478	-0-	448 1	21094 2	N	-0-		-0-		
07		25451 X	22120	-0-	-3331	-0-	489 1	21631 2	N	-0-		-0-		
KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797														
02		31024 X	28112	-0-	-2912	-0-	488 1	27624 2	N	-0-		-0-		
03		33666 X	30135	-0-	-3531	-0-	529 1	29606 2	N	-0-		-0-		
04		32070 X	28258	-0-	-3812	-0-	492 1	27766 2	N	-0-		-0-		
05		32085 X	28859	-0-	-3226	-0-	524 1	28335 2	N	-0-		-0-		
06		30240 X	26955	-0-	-3285	-0-	560 1	26395 2	N	-0-		-0-		
07		31124 X	26995	-0-	-4129	-0-	597 1	26398 2	N	-0-		-0-		
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752														
02		30660 X	24412	-0-	-6248	-0-	424 1	23988 2	N	-0-		-0-		
03		33945 X	24500	-0-	-9445	-0-	430 1	24070 2	N	-0-		-0-		
04		30390 X	25770	-0-	-4620	-0-	448 1	25322 2	N	-0-		-0-		
05		29787 X	29787	-0-	-0-	-0-	541 1	29246 2	N	-0-		-0-		
06		27890 X	27890	-0-	-0-	-0-	580 1	27310 2	N	-0-		-0-		
*07		28296 X	28296	-0-	-0-	-0-	625 1	27671 2	N	-0-		-0-		
KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465														
02		20860 X	-0-	-0-	-20860	-0-			N	-0-		-0-		
03		2325 X	305	-0-	-2020	-0-	305 3		N	-0-		-0-		
04		2250 X	323	-0-	-1927	-0-	323 3		N	-0-		-0-		
05		1333 X	367	-0-	-966	-0-	367 3		N	-0-		-0-		
06		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-		
07		341 X	195	-0-	-146	-0-	195 3		N	-0-		-0-		
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702														
02		7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-			N	-0-		-0-	27	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	27	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	27	
05		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	234 1	4143 3	N	12		-0-	39	
06		11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	346 1	10342 3	N	327	256 1	-0-	110	
*07		13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	360 9	594 1	N	147	246 1	-0-	11	
							162 9							
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077														
02		32760 X	27485	-0-	-5275	-0-	478 1	27007 2	N	-0-		-0-		
03		35185 X	32804	-0-	-2381	-0-	576 1	32228 2	N	-0-		-0-		
04		33180 X	29534	-0-	-3646	-0-	514 1	29020 2	N	-0-		-0-		
05		31558 X	29495	-0-	-2063	-0-	535 1	28960 2	N	-0-		-0-		
06		31740 X	27174	-0-	-4566	-0-	565 1	26609 2	N	-0-		-0-		
07		32798 X	26592	-0-	-6206	-0-	588 1	26004 2	N	-0-		-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14868 X	10007	-0-	-4861	-0-	585	1	9422	2	N	-0-					-0-
03		12338 X	1626	-0-	-10712	-0-	66	1	1560	2	N	-0-					-0-
04		11940 X	10367	-0-	-1573	-0-	702	1	9665	2	N	-0-					-0-
05		23167 X	23167	-0-	-0-	-0-	511	1	22656	2	N	-0-					-0-
06		21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	439	1	20693	2	N	-0-					-0-
*07		18616 X	18616	-0-	-0-	-0-	411	1	18205	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441																	
02		23128 X	16278	-0-	-6850	-0-	283	1	15995	2	N	-0-					-0-
03		25606 X	15456	-0-	-10150	-0-	271	1	15185	2	N	-0-					-0-
04		22920 X	14051	-0-	-8869	-0-	244	1	13807	2	N	-0-					-0-
05		22475 X	21056	-0-	-1419	-0-	382	1	20674	2	N	-0-					-0-
06		26781 X	26781	-0-	-0-	-0-	557	1	26224	2	N	-0-					-0-
*07		26571 X	26571	-0-	-0-	-0-	587	1	25984	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399																	
02		30520 X	25712	-0-	-4808	-0-	447	1	25265	2	N	-0-					-0-
03		33046 X	27201	-0-	-5845	-0-	478	1	26723	2	N	-0-					-0-
04		30720 X	30055	-0-	-665	-0-	523	1	29532	2	N	-0-					-0-
05		31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	577	1	31238	2	N	-0-					-0-
06		29716 X	29716	-0-	-0-	-0-	618	1	29098	2	N	-0-					-0-
07		31062 X	29677	-0-	-1385	-0-	656	1	29021	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683																	
02		26460 X	23501	-0-	-2959	-0-	408	1	23093	2	N	-0-					-0-
03		28520 X	24444	-0-	-4076	-0-	429	1	24015	2	N	-0-					-0-
04		28017 X	28017	-0-	-0-	-0-	487	1	27530	2	N	-0-					-0-
05		28520 X	28498	-0-	-22	-0-	517	1	27981	2	N	-0-					-0-
06		26850 X	25797	-0-	-1053	-0-	536	1	25261	2	N	-0-					-0-
07		28954 X	25951	-0-	-3003	-0-	574	1	25377	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008																	
02		28009 X	28009	-0-	-0-	-0-	487	1	27522	2	N	-0-					-0-
03		30659 X	27550	-0-	-3109	-0-	484	1	27066	2	N	-0-					-0-
04		29670 X	25698	-0-	-3972	-0-	447	1	25251	2	N	-0-					-0-
05		30659 X	20609	-0-	-10050	-0-	445	1	20164	2	N	-0-					-0-
06		29670 X	13182	-0-	-16488	-0-	274	1	12908	2	N	-0-					-0-
07		30659 X	17124	-0-	-13535	-0-	905	1	16219	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325																	
02		18340 X	1803	-0-	-16537	-0-	99	1	1704	2	N	-0-					-0-
03		20305 X	3068	-0-	-17237	-0-	400	1	2668	2	N	-0-					-0-
04		18126 X	18126	-0-	-0-	-0-	1044	1	17082	2	N	-0-					-0-
05		18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	1105	1	17836	2	N	-0-					-0-
06		13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	970	1	12967	2	N	-0-					-0-
07		18724 X	14254	-0-	-4470	-0-	1070	1	13184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	40096 X	34699	-0-	-5397	-0-	756 1	33825 3	N	107		107	
03	42749 X	37844	-0-	-4905	-0-	118 9	36972 3	N	41	104 1	44	
04	39360 X	35470	-0-	-3890	-0-	45 9	34655 3	N	23		67	
05	39835 X	36541	-0-	-3294	-0-	790 1	35696 3	N	24		91	
06	37800 X	34814	-0-	-2986	-0-	25 9	34013 3	N	32	111 1	12	
07	38409 X	35326	-0-	-3083	-0-	819 1	34547 3	N	-0-		12	

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680												
02	21616 X	20347	-0-	-1269	-0-	656 1	19639 3	N	47		107	
*03	23870 X	21671	-0-	-2199	-0-	52 9	20970 3	N	-0-		107	
*04	22830 X	20453	-0-	-2377	-0-	701 1	19781 3	N	-0-		107	
05	23157 X	20627	-0-	-2530	-0-	672 1	19944 3	N	-0-		107	
06	22260 X	19414	-0-	-2846	-0-	683 1	18718 3	N	60	152 1	15	
07	22537 X	19612	-0-	-2925	-0-	630 1	18971 3	N	4		19	

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135												
02	22372 X	18774	-0-	-3598	-0-	66 9	18774 3	N	-0-		-0-	
03	23560 X	18824	-0-	-4736	-0-	4 9	18824 3	N	-0-		-0-	
04	21810 X	19027	-0-	-2783	-0-	701 1	19027 3	N	-0-		-0-	
05	25189 X	25189	-0-	-0-	-0-	672 1	25189 3	N	-0-		-0-	
06	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	683 1	23431 3	N	-0-		-0-	
*07	21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	630 1	21275 3	N	-0-		-0-	

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203												
02	26544 X	22673	-0-	-3871	-0-	66 9	22673 3	N	-0-		-0-	
03	28148 X	23846	-0-	-4302	-0-	4 9	23846 3	N	-0-		-0-	
04	26250 X	23208	-0-	-3042	-0-	701 1	23208 3	N	-0-		-0-	
05	26288 X	25952	-0-	-336	-0-	672 1	25952 3	N	-0-		-0-	
06	24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	683 1	24445 3	N	-0-		-0-	
07	25110 X	23513	-0-	-1597	-0-	630 1	23513 3	N	-0-		-0-	

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348												
02	32200 X	27090	-0-	-5110	-0-	66 9	27090 3	N	-0-		-0-	
03	34069 X	28315	-0-	-5754	-0-	4 9	28315 3	N	-0-		-0-	
04	31800 X	27194	-0-	-4606	-0-	701 1	27194 3	N	-0-		-0-	
05	33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	672 1	33699 3	N	-0-		-0-	
06	31022 X	31022	-0-	-0-	-0-	683 1	31022 3	N	-0-		-0-	
*07	30839 X	30839	-0-	-0-	-0-	630 1	30839 3	N	-0-		-0-	

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420												
02	23240 X	18325	-0-	-4915	-0-	66 9	18007 2	N	-0-		-0-	
03	24893 X	20547	-0-	-4346	-0-	4 9	20186 2	N	-0-		-0-	
04	22560 X	20871	-0-	-1689	-0-	701 1	20508 2	N	-0-		-0-	
05	21390 X	19852	-0-	-1538	-0-	672 1	19492 2	N	-0-		-0-	
06	19920 X	16209	-0-	-3711	-0-	683 1	15872 2	N	-0-		-0-	
07	21576 X	16080	-0-	-5496	-0-	630 1	15725 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
02		43736 X	39179	-0-	-4557	-0-	1938	1	37241	2	N	-0-		-0-	
03		47554 X	42791	-0-	-4763	-0-	1496	1	41295	2	N	-0-		-0-	
04		44820 X	41576	-0-	-3244	-0-	1592	1	39984	2	N	-0-		-0-	
05		45353 X	42337	-0-	-3016	-0-	1469	1	40868	2	N	-0-		-0-	
06		42960 X	40246	-0-	-2714	-0-	1873	1	38373	2	N	-0-		-0-	
07		43369 X	41207	-0-	-2162	-0-	1916	1	39291	2	N	-0-		-0-	
PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171															
02		34580 X	29698	-0-	-4882	-0-	516	1	29182	2	N	-0-		-0-	
03		38223 X	31457	-0-	-6766	-0-	552	1	30905	2	N	-0-		-0-	
04		35700 X	29895	-0-	-5805	-0-	520	1	29375	2	N	-0-		-0-	
05		35247 X	29794	-0-	-5453	-0-	541	1	29253	2	N	-0-		-0-	
06		32790 X	27679	-0-	-5111	-0-	575	1	27104	2	N	-0-		-0-	
07		32891 X	30265	-0-	-2626	-0-	669	1	29596	2	N	-0-		-0-	
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074															
02		13552 X	9878	-0-	-3674	-0-	1133	1	8508	3	N	215	179	1	96
03		15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	1377	1	14280	3	N	271	289	1	78
04		14550 X	14300	-0-	-250	-0-	1302	1	12719	3	N	254	179	1	153
05		15035 X	14942	-0-	-93	-0-	1208	1	13450	3	N	258	367	1	44
06		18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	1443	1	17045	3	N	218	179	1	83
*07		17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	1438	1	16062	3	N	199	183	1	99
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570															
02		37996 X	33253	-0-	-4743	-0-	1645	1	31608	2	N	-0-		-0-	
03		40238 X	36427	-0-	-3811	-0-	1273	1	35154	2	N	-0-		-0-	
04		37200 X	35371	-0-	-1829	-0-	1354	1	34017	2	N	-0-		-0-	
05		36828 X	35238	-0-	-1590	-0-	1223	1	34015	2	N	-0-		-0-	
06		35640 X	32990	-0-	-2650	-0-	1536	1	31454	2	N	-0-		-0-	
07		36828 X	33808	-0-	-3020	-0-	1572	1	32236	2	N	-0-		-0-	
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230															
02		5096 X	1941	-0-	-3155	-0-	301	1	1640	3	N	-0-		-0-	
03		5642 X	3507	-0-	-2135	-0-	3507	3			N	-0-		-0-	
04		17153 X	17153	-0-	-0-	-0-	17087	3	66	9	N	60		60	
05		18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	18884	3			N	-0-		60	
06		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	3			N	-0-		60	
*07		16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	16350	3			N	-0-		60	
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803															
02		31780 X	26264	-0-	-5516	-0-	456	1	25808	2	N	-0-		-0-	
03		34410 X	28056	-0-	-6354	-0-	493	1	27563	2	N	-0-		-0-	
04		31830 X	25992	-0-	-5838	-0-	452	1	25540	2	N	-0-		-0-	
05		31403 X	25609	-0-	-5794	-0-	465	1	25144	2	N	-0-		-0-	
06		29130 X	16101	-0-	-13029	-0-	335	1	15766	2	N	-0-		-0-	
07		29078 X	14763	-0-	-14315	-0-	778	1	13985	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		31192 X	24999	-0-	-6193	-0-	434 1	24565 2		N	-0-	-0-
03		34007 X	26682	-0-	-7325	-0-	468 1	26214 2		N	-0-	-0-
04		31380 X	24534	-0-	-6846	-0-	427 1	24107 2		N	-0-	-0-
05		30411 X	24142	-0-	-6269	-0-	438 1	23704 2		N	-0-	-0-
06		28020 X	27189	-0-	-831	-0-	565 1	26624 2		N	-0-	-0-
*07		31238 X	31238	-0-	-0-	-0-	690 1	30548 2		N	-0-	-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593												
02		31640 X	25864	-0-	-5776	-0-	449 1	25415 2		N	-0-	-0-
03		34627 X	27038	-0-	-7589	-0-	475 1	26563 2		N	-0-	-0-
04		31920 X	27829	-0-	-4091	-0-	484 1	27345 2		N	-0-	-0-
05		31062 X	30300	-0-	-762	-0-	550 1	29750 2		N	-0-	-0-
06		29754 X	29754	-0-	-0-	-0-	618 1	29136 2		N	-0-	-0-
*07		30104 X	30104	-0-	-0-	-0-	665 1	29439 2		N	-0-	-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199												
02		32984 X	27237	-0-	-5747	-0-	473 1	26764 2		N	-0-	-0-
03		36425 X	28703	-0-	-7722	-0-	504 1	28199 2		N	-0-	-0-
04		33300 X	26463	-0-	-6837	-0-	460 1	26003 2		N	-0-	-0-
05		32860 X	26558	-0-	-6302	-0-	482 1	26076 2		N	-0-	-0-
06		30450 X	24263	-0-	-6187	-0-	504 1	23759 2		N	-0-	-0-
07		30163 X	23843	-0-	-6320	-0-	527 1	23316 2		N	-0-	-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173												
02		37100 X	31501	-0-	-5599	-0-	547 1	30954 2		N	-0-	-0-
03		39060 X	34214	-0-	-4846	-0-	601 1	33613 2		N	-0-	-0-
04		37800 X	32722	-0-	-5078	-0-	569 1	32153 2		N	-0-	-0-
05		36549 X	32757	-0-	-3792	-0-	595 1	32162 2		N	-0-	-0-
06		34440 X	30424	-0-	-4016	-0-	632 1	29792 2		N	-0-	-0-
07		34875 X	30305	-0-	-4570	-0-	670 1	29635 2		N	-0-	-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498												
02		12936 X	11979	-0-	-957	-0-	59 1	4 2		N	50	182
							11861 3	55 9				
03		14322 X	13794	-0-	-528	-0-	95 1	2 2		N	75	257
							13614 3	83 9				
04		13860 X	13163	-0-	-697	-0-	67 1	6 2		N	58	191 1
							13026 3	64 9				
05		14322 X	14053	-0-	-269	-0-	63 1	1 2		N	71	195
							13911 3	78 9				
06		13860 X	13566	-0-	-294	-0-	62 1	1 2		N	44	239
							13455 3	48 9				
*07		14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	67 1	13992 3		N	47	166 1
							52 9					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	644 1	28822 3	N	53	195 1			48
03	31960 X	31960	-0-	-0-	-0-	58 9	31210 3	N	46				94
04	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	51 9	29022 3	N	37				131
05	30534 X	30534	-0-	-0-	-0-	661 1	29816 3	N	31				162
06	29458 X	29458	-0-	-0-	-0-	41 9	28765 3	N	41	172 1			31
*07	29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	684 1	28983 3	N	15				46
						34 9							
						648 1							
						45 9							
						17 9							
NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057													
02	35812 X	31021	-0-	-4791	-0-	539 1	30482 2	N	-0-				-0-
03	39060 X	33110	-0-	-5950	-0-	581 1	32529 2	N	-0-				-0-
04	36540 X	31521	-0-	-5019	-0-	548 1	30973 2	N	-0-				-0-
05	36580 X	32977	-0-	-3603	-0-	599 1	32378 2	N	-0-				-0-
06	34719 X	34719	-0-	-0-	-0-	722 1	33997 2	N	-0-				-0-
07	34348 X	31717	-0-	-2631	-0-	701 1	31016 2	N	-0-				-0-
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078													
02	22904 X	18893	-0-	-4011	-0-	94 1	6 2	N	22				64
03	24769 X	23842	-0-	-927	-0-	18769 3	24 9	N	85	80 1			69
04	23610 X	21620	-0-	-1990	-0-	164 1	3 2	N	-0-				69
05	24397 X	21642	-0-	-2755	-0-	23581 3	94 9	N	-0-				69
06	23070 X	20625	-0-	-2445	-0-	112 1	10 2	N	46				115
07	23839 X	21728	-0-	-2111	-0-	21498 3	98 1	N	81	166 1			30
						21543 3	1 2	N					
						94 1	51 9	N					
						20479 3	51 9	N					
						101 1	21538 3	N					
						89 9							
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482													
02	13720 X	11789	-0-	-1931	-0-	59 1	4 2	N	53				249
03	14756 X	13589	-0-	-1167	-0-	11668 3	58 9	N	63	190 1			122
04	14280 X	12656	-0-	-1624	-0-	93 1	1 2	N	57				179
05	14756 X	12962	-0-	-1794	-0-	13426 3	69 9	N	46				225
06	13410 X	12088	-0-	-1322	-0-	65 1	6 2	N	49	157 1			117
07	13578 X	12342	-0-	-1236	-0-	12522 3	63 9	N	50				167
						59 1	12852 3	N					
						51 9							
						56 1	11978 3	N					
						54 9							
						58 1	12229 3	N					
						55 9							
MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973													
02	34244 X	28849	-0-	-5395	-0-	501 1	28348 2	N	-0-				-0-
03	36580 X	30554	-0-	-6026	-0-	536 1	30018 2	N	-0-				-0-
04	33930 X	28797	-0-	-5133	-0-	501 1	28296 2	N	-0-				-0-
05	34131 X	28761	-0-	-5370	-0-	522 1	28239 2	N	-0-				-0-
06	31740 X	27179	-0-	-4561	-0-	565 1	26614 2	N	-0-				-0-
07	31930 X	27826	-0-	-4104	-0-	615 1	27211 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	35728 X	30301	-0-	-5427	-0-		527 1	29774 2		N		-0-				-0-	
03	39339 X	32013	-0-	-7326	-0-		562 1	31451 2		N		-0-				-0-	
04	36990 X	29538	-0-	-7452	-0-		514 1	29024 2		N		-0-				-0-	
05	35836 X	29488	-0-	-6348	-0-		535 1	28953 2		N		-0-				-0-	
06	33420 X	27702	-0-	-5718	-0-		576 1	27126 2		N		-0-				-0-	
07	33542 X	28630	-0-	-4912	-0-		633 1	27997 2		N		-0-				-0-	

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459																	
02	19796 X	-0-	-0-	-19796	-0-					N		-0-				-0-	
03	20491 X	2886	-0-	-17605	-0-		88 1	2798 3		N		-0-				-0-	
04	8520 X	3797	-0-	-4723	-0-		360 1	3437 3		N		-0-				-0-	
05	8525 X	2324	-0-	-6201	-0-		465 1	1859 3		N		-0-				-0-	
06	8250 X	5755	-0-	-2495	-0-		424 1	5331 3		N		-0-				-0-	
07	3937 X	1786	-0-	-2151	-0-		396 1	1390 3		N		-0-				-0-	

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507																	
02	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-		373 1	8719 3		N		-0-				-0-	
03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-		285 1	5213 3		N		-0-				-0-	
04	18731 X	18731	-0-	-0-	-0-		340 1	18391 3		N		-0-				-0-	
05	22405 X	22405	-0-	-0-	-0-		262 1	22143 3		N		-0-				-0-	
06	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-		236 1	23454 3		N		-0-				-0-	
*07	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-		291 1	22563 3		N		-0-				-0-	

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839																	
02	7224 X	6856	-0-	-368	-0-		150 1	6706 3		N		-0-				39	
03	8618 X	6733	-0-	-1885	-0-		147 1	6586 3		N		-0-				39	
04	8340 X	6379	-0-	-1961	-0-		142 1	6237 3		N		-0-				39	
05	8618 X	6973	-0-	-1645	-0-		156 1	6817 3		N		-0-				39	
06	7350 X	7057	-0-	-293	-0-		151 1	6711 3		N	177	182 1				34	
							195 9										
07	7595 X	6895	-0-	-700	-0-		152 1	6737 3		N	5					39	
							6 9										

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140																	
02	12488 X	11698	-0-	-790	-0-		255 1	11443 3		N		-0-				26	
03	13547 X	13236	-0-	-311	-0-		289 1	12947 3		N		-0-				26	
04	13110 X	12863	-0-	-247	-0-		283 1	12416 3		N	149					175	
							164 9										
05	13547 X	13115	-0-	-432	-0-		292 1	12736 3		N	79	191 1				63	
							87 9										
06	12810 X	12229	-0-	-581	-0-		260 1	11574 3		N	359	359 1				63	
							395 9										
07	13299 X	11843	-0-	-1456	-0-		260 1	11583 3		N	-0-					63	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	965 1	15348 3	N	91	104 1	69			
03	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	100 9	951 1	19763 3	N	179	131 1	117		
04	17205 X	17205	-0-	-0-	-0-	197 9	760 1	16299 3	N	133	179 1	71		
05	18166 X	17801	-0-	-365	-0-	146 9	848 1	1 2	N	114	144 1	41		
06	20250 X	16686	-0-	-3564	-0-	16827 3	871 1	125 9	N	82	45 1	78		
07	20925 X	19803	-0-	-1122	-0-	15723 3	1002 1	90 9	N	113	164 1	27		
						124 9								
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519														
02	31444 X	30416	-0-	-1028	-0-	663 1	29670 3	N	75	194 1	68			
03	34813 X	33276	-0-	-1537	-0-	83 9	726 1	32485 3	N	59			127	
04	38330 X	38330	-0-	-0-	-0-	65 9	853 1	37423 3	N	49			176	
05	34472 X	33469	-0-	-1003	-0-	54 9	749 1	32672 3	N	44	187 1	33		
06	32610 X	32040	-0-	-570	-0-	48 9	706 1	31291 3	N	39			72	
07	34813 X	32674	-0-	-2139	-0-	43 9	719 1	31925 3	N	27			99	
						30 9								
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685														
02	30716 X	26917	-0-	-3799	-0-	587 1	26294 3	N	33			33		
03	33325 X	29101	-0-	-4224	-0-	36 9	940 1	28114 3	N	43			76	
04	31170 X	27062	-0-	-4108	-0-	47 9	887 1	26138 3	N	34			110	
05	31465 X	27456	-0-	-4009	-0-	37 9	907 1	26518 3	N	28			138	
06	29640 X	26426	-0-	-3214	-0-	31 9	858 1	25529 3	N	35	155 1	18		
07	29791 X	25546	-0-	-4245	-0-	39 9	829 1	24710 3	N	6			24	
						7 9								
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970														
02	29568 X	25236	-0-	-4332	-0-	550 1	24636 3	N	45			45		
03	31992 X	27589	-0-	-4403	-0-	50 9	890 1	26646 3	N	48			93	
04	30060 X	25342	-0-	-4718	-0-	53 9	831 1	24471 3	N	36			129	
05	29419 X	26276	-0-	-3143	-0-	40 9	868 1	25373 3	N	32			161	
06	27750 X	24576	-0-	-3174	-0-	35 9	797 1	23738 3	N	37	179 1	19		
07	27931 X	24513	-0-	-3418	-0-	41 9	795 1	23700 3	N	16			35	
						18 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
KYLE-WHITESELL A (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267100	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7397 - 13110			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	30996 X	28348	-0-	-2648	-0-		622	1	27726	3	N	-0-			-0-
03	34317 X	30905	-0-	-3412	-0-		680	1	30225	3	N	-0-			-0-
04	31410 X	27338	-0-	-4072	-0-		613	1	26725	3	N	-0-			-0-
05	31837 X	27513	-0-	-4324	-0-		914	1	26599	3	N	-0-			-0-
06	30810 X	28480	-0-	-2330	-0-		929	1	27551	3	N	-0-			-0-
07	31372 X	29080	-0-	-2292	-0-		948	1	28132	3	N	-0-			-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	267102	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7220 - 12485			
02	34384 X	30030	-0-	-4354	-0-		570	1	29460	3	N	-0-			-0-
03	37293 X	33270	-0-	-4023	-0-		635	1	32635	3	N	-0-			-0-
04	35040 X	31117	-0-	-3923	-0-		602	1	30515	3	N	-0-			-0-
05	35433 X	31100	-0-	-4333	-0-		863	1	30237	3	N	-0-			-0-
06	32970 X	31091	-0-	-1879	-0-		838	1	30253	3	N	-0-			-0-
07	33263 X	32057	-0-	-1206	-0-		870	1	31187	3	N	-0-			-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	267103	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7297 - 13570			
02	34020 X	29826	-0-	-4194	-0-		654	1	29172	3	N	-0-			-0-
03	36952 X	32852	-0-	-4100	-0-		722	1	32130	3	N	-0-			-0-
04	34950 X	30925	-0-	-4025	-0-		693	1	30232	3	N	-0-			-0-
05	35247 X	30367	-0-	-4880	-0-		1008	1	29359	3	N	-0-			-0-
06	32700 X	30081	-0-	-2619	-0-		982	1	29099	3	N	-0-			-0-
07	33015 X	30128	-0-	-2887	-0-		982	1	29146	3	N	-0-			-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267116	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7347 - 11400			
02	38724 X	31432	-0-	-7292	-0-		683	1	30564	3	N	168			212
*03	41912 X	37915	-0-	-3997	-0-		185	9							
04	37920 X	35889	-0-	-2031	-0-		829	1	37086	3	N	-0-	178	1	34
							797	1	35016	3	N	69			103
							76	9							
05	39184 X	36803	-0-	-2381	-0-		823	1	35886	3	N	85	166	1	22
							94	9							
06	37920 X	34655	-0-	-3265	-0-		763	1	33846	3	N	42			64
							46	9							
07	37913 X	35568	-0-	-2345	-0-		783	1	34724	3	N	55			119
							61	9							

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267130	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7547 - 13560			
02	26127 X	26127	-0-	-0-	-0-		844	1	25241	3	N	38			54
							42	9							
03	28676 X	28676	-0-	-0-	-0-		926	1	27707	3	N	39			93
							43	9							
04	27540 X	25594	-0-	-1946	-0-		839	1	24729	3	N	24			117
							26	9							
05	28458 X	27313	-0-	-1145	-0-		904	1	26391	3	N	16			133
							18	9							
06	27540 X	25562	-0-	-1978	-0-		830	1	24708	3	N	22	137	1	18
							24	9							
07	28458 X	25352	-0-	-3106	-0-		822	1	24504	3	N	24			42
							26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	29260 X	24861	-0-	-4399	-0-	802	1	24022	3	N	34	122
						37	9					
03	32302 X	30826	-0-	-1476	-0-	996	1	29773	3	N	52 135 1	39
						57	9					
04	29238 X	29238	-0-	-0-	-0-	959	1	28238	3	N	37	76
						41	9					
05	29918 X	29918	-0-	-0-	-0-	989	1	28896	3	N	30	106
						33	9					
06	29820 X	28428	-0-	-1392	-0-	924	1	27472	3	N	29 121 1	14
						32	9					
07	30814 X	28920	-0-	-1894	-0-	938	1	27956	3	N	24	38
						26	9					
ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250												
02	36176 X	33550	-0-	-2626	-0-	1082	1	32407	3	N	55 119 1	23
						61	9					
03	39432 X	36137	-0-	-3295	-0-	1167	1	34902	3	N	62	85
						68	9					
04	37950 X	34063	-0-	-3887	-0-	1117	1	32882	3	N	58	143
						64	9					
05	37944 X	34353	-0-	-3591	-0-	1135	1	33156	3	N	56 120 1	79
						62	9					
06	36570 X	32838	-0-	-3732	-0-	1066	1	31719	3	N	48 68 1	59
						53	9					
07	37138 X	33643	-0-	-3495	-0-	1091	1	32502	3	N	45	104
						50	9					
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120												
02	32004 X	27732	-0-	-4272	-0-	898	1	26834	3	Y	-0-	3
03	35030 X	30152	-0-	-4878	-0-	977	1	29175	3	Y	-0-	3
04	33180 X	29083	-0-	-4097	-0-	649	1	28434	3	Y	-0-	3
05	34100 X	30843	-0-	-3257	-0-	694	1	30149	3	Y	-0-	3
06	30510 X	28173	-0-	-2337	-0-	623	1	27550	3	Y	-0-	3
07	30690 X	30065	-0-	-625	-0-	665	1	29400	3	Y	-0-	3
W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410												
02	30212 X	25227	-0-	-4985	-0-	817	1	24410	3	N	-0-	19
03	33046 X	26699	-0-	-6347	-0-	865	1	25834	3	N	-0-	19
04	31080 X	25080	-0-	-6000	-0-	825	1	24255	3	N	-0-	19
05	30039 X	25470	-0-	-4569	-0-	844	1	24626	3	N	-0-	19
06	29070 X	25251	-0-	-3819	-0-	822	1	24429	3	N	-0-	19
07	27931 X	25060	-0-	-2871	-0-	815	1	24238	3	N	6	25
						7	9					
FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817												
02	18172 X	15701	-0-	-2471	-0-	504	1	15111	3	N	78	124
						86	9					
03	20119 X	17381	-0-	-2738	-0-	559	1	16727	3	N	86 170 1	40
						95	9					
04	19470 X	16295	-0-	-3175	-0-	531	1	15689	3	N	68	108
						75	9					
05	18538 X	16569	-0-	-1969	-0-	545	1	15947	3	N	70	178
						77	9					
06	17940 X	15673	-0-	-2267	-0-	507	1	15105	3	N	55 139 1	94
						61	9					
07	17391 X	15701	-0-	-1690	-0-	507	1	15129	3	N	59	153
						65	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145													COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	6800	-	12528
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
02		30016 X	25574	-0-	-4442	-0-		558	1	24976	3	N	36	153	1	18				
								40	9											
03		31248 X	27008	-0-	-4240	-0-		592	1	26416	3	N	-0-			18				
04		29340 X	24250	-0-	-5090	-0-		541	1	23709	3	N	-0-			18				
05		28303 X	25333	-0-	-2970	-0-		569	1	24764	3	N	-0-			18				
06		27390 X	24110	-0-	-3280	-0-		532	1	23578	3	N	-0-			18				
07		28303 X	23503	-0-	-4800	-0-		519	1	22984	3	N	-0-			18				

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148													COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6775	-	11328
02		23660 X	20868	-0-	-2792	-0-		456	1	20412	3	N	-0-			22				
03		25296 X	22617	-0-	-2679	-0-		495	1	22122	3	N	-0-			22				
04		23970 X	20814	-0-	-3156	-0-		464	1	20350	3	N	-0-			22				
05		24025 X	21197	-0-	-2828	-0-		476	1	20721	3	N	-0-			22				
06		22350 X	19863	-0-	-2487	-0-		438	1	19425	3	N	-0-			22				
07		23095 X	20000	-0-	-3095	-0-		649	1	19351	3	N	-0-			22				

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151													COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	6524	PERF.	7150	-	9678
02		20468 X	16676	-0-	-3792	-0-		380	1	16296	3	N	-0-			17				
03		21638 X	19221	-0-	-2417	-0-		421	1	18800	3	N	-0-			17				
04		20250 X	14840	-0-	-5410	-0-		557	1	14283	3	N	-0-			17				
05		18476 X	8417	-0-	-10059	-0-		658	1	7759	3	N	-0-			17				
06		18600 X	16369	-0-	-2231	-0-		721	1	15648	3	N	-0-			17				
07		19220 X	15393	-0-	-3827	-0-		1042	1	14351	3	N	-0-			17				

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239													COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7659	-	10387
02		20496 X	15114	-0-	-5382	-0-		263	1	14851	2	N	-0-			-0-				
03		22041 X	21320	-0-	-721	-0-		374	1	20946	2	N	-0-			-0-				
04		23934 X	23934	-0-	-0-	-0-		416	1	23518	2	N	-0-			-0-				
05		23127 X	23127	-0-	-0-	-0-		420	1	22707	2	N	-0-			-0-				
06		20838 X	20838	-0-	-0-	-0-		433	1	20405	2	N	-0-			-0-				
07		23839 X	20589	-0-	-3250	-0-		455	1	20134	2	N	-0-			-0-				

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281													COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7155	-	14453
02		34328 X	31499	-0-	-2829	-0-		1020	1	30479	3	N	-0-			-0-				
03		37789 X	32456	-0-	-5333	-0-		1052	1	31404	3	N	-0-			-0-				
04		35790 X	31879	-0-	-3911	-0-		1050	1	30829	3	N	-0-			-0-				
05		36301 X	32697	-0-	-3604	-0-		1084	1	31613	3	N	-0-			-0-				
06		34440 X	31252	-0-	-3188	-0-		1018	1	30234	3	N	-0-			-0-				
07		34875 X	31963	-0-	-2912	-0-		1040	1	30923	3	N	-0-			-0-				

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286													COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	6754	-	10851
02		11732 X	7847	-0-	-3885	-0-		38	1	7581	3	N	207	221	1	155				
								228	9											
03		13110 X	13110	-0-	-0-	-0-		88	1	12615	3	N	370	376	1	149				
								407	9											
04		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-		71	1	13557	3	N	251	340	1	60				
								276	9											
05		15534 X	15534	-0-	-0-	-0-		69	1	15200	3	N	241	196	1	105				
								265	9											
06		12690 X	12051	-0-	-639	-0-		54	1	11692	3	N	277	304	1	78				
								305	9											
07		14353 X	10383	-0-	-3970	-0-		48	1	10021	3	N	285	291	1	72				
								314	9											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		19656 X	17909	-0-	-1747	-0-	85	1	6	2	N	-0-			-0-
							17818	3							
03		21762 X	19575	-0-	-2187	-0-	127	1	2	2	N	-0-			-0-
							19446	3							
04		21060 X	7387	-0-	-13673	-0-	36	1	3	2	N	-0-			-0-
							7348	3							
05		21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-			-0-
06		21060 X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-			-0-
07		19840 X	5763	-0-	-14077	-0-	25	1	5738	3	N	-0-			-0-
SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353															
02		15960 X	6324	-0-	-9636	-0-	553	1	2	2	N	-0-			73
							5769	3							
03		16306 X	10129	-0-	-6177	-0-	401	1	1	2	N	-0-			73
							9727	3							
04		16230 X	11468	-0-	-4762	-0-	600	1	5	2	N	-0-			73
							10863	3							
05		16771 X	7201	-0-	-9570	-0-	613	1	6588	3	N	-0-			73
06		16230 X	46	-0-	-16184	-0-	46	1			N	-0-			73
07		11842 X	8781	-0-	-3061	-0-	704	1	8077	3	N	-0-			73
GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420															
02		17108 X	14690	-0-	-2418	-0-	475	1	14211	3	Y	4			165
							4	9							
03		18600 X	16679	-0-	-1921	-0-	540	1	16137	3	Y	2	56	1	111
							2	9							
04		17370 X	15159	-0-	-2211	-0-	498	1	14661	3	Y	-0-			111
05		17298 X	16580	-0-	-718	-0-	549	1	16029	3	Y	2			113
							2	9							
06		16200 X	14571	-0-	-1629	-0-	474	1	14096	3	Y	1			114
							1	9							
07		16678 X	13913	-0-	-2765	-0-	452	1	13461	3	Y	-0-			113
FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703															
02		19572 X	16139	-0-	-3433	-0-	354	1	15785	3	N	-0-			-0-
03		21266 X	15692	-0-	-5574	-0-	345	1	15347	3	N	-0-			-0-
04		20010 X	17157	-0-	-2853	-0-	384	1	16773	3	N	-0-			-0-
05		20181 X	18506	-0-	-1675	-0-	416	1	18090	3	N	-0-			-0-
06		20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	456	1	20151	3	N	-0-			-0-
*07		19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	433	1	19118	3	N	-0-			-0-
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602															
02		17276 X	15069	-0-	-2207	-0-	67	1	5	2	N	-0-			-0-
							14997	3							
03		19127 X	15226	-0-	-3901	-0-	94	1	2	2	N	-0-			-0-
							15130	3							
04		18510 X	15099	-0-	-3411	-0-	69	1	7	2	N	-0-			-0-
							15023	3							
05		17546 X	15045	-0-	-2501	-0-	60	1	14985	3	N	-0-			-0-
06		16560 X	12878	-0-	-3682	-0-	52	1	1	2	N	-0-			-0-
							12825	3							
*07		19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	81	1	19535	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MURRIN BEAR CREEK		WELL #:		11H	RRCID ->	267404	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	6701	PERF.	6681 - 9641
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	70 1	5 2	N	-0-	-0-		
						15538 3						
03	16988 X	13870	-0-	-3118	-0-	86 1	1 2	N	-0-	-0-		
						13783 3						
04	16290 X	15021	-0-	-1269	-0-	69 1	7 2	N	-0-	-0-		
						14945 3						
05	17298 X	15572	-0-	-1726	-0-	62 1	1 2	N	-0-	-0-		
						15509 3						
06	16740 X	14179	-0-	-2561	-0-	57 1	1 2	N	-0-	-0-		
						14121 3						
07	17298 X	14214	-0-	-3084	-0-	59 1	14155 3	N	-0-	-0-		

WEBB-BARNETT GU		WELL #:		7H	RRCID ->	267406	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	7200 - 9753
02	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	809 1	11764 3	N	-0-	-0-		
						4760 1	4108 3	N	-0-	-0-		
03	8308 X	4760	-0-	-3548	-0-	652 1	377 3	N	-0-	-0-		
						15270 X	927	-0-	-14343	-0-		
04	15270 X	927	-0-	-14343	-0-	550 1	7243 3	N	-0-	-0-		
						15779 X	7997	-0-	-7782	-0-		
05	15779 X	7997	-0-	-7782	-0-	754 1	7862 3	N	-0-	-0-		
						15270 X	8625	-0-	-6645	-0-		
06	15270 X	8625	-0-	-6645	-0-	763 1	7228 3	N	-0-	-0-		
						13919 X	7991	-0-	-5928	-0-		
07	13919 X	7991	-0-	-5928	-0-	763 1	7228 3	N	-0-	-0-		

WEBB-BARNETT GU		WELL #:		8H	RRCID ->	267407	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7025 - 9878
02	10668 X	670	-0-	-9998	-0-	467 1	203 3	N	-0-	-0-		
						11811 X	7622	-0-	-4189	-0-		
03	11811 X	7622	-0-	-4189	-0-	711 1	6911 3	N	-0-	-0-		
						11430 X	10023	-0-	-1407	-0-		
04	11430 X	10023	-0-	-1407	-0-	749 1	9274 3	N	-0-	-0-		
						8184 X	4896	-0-	-3288	-0-		
05	8184 X	4896	-0-	-3288	-0-	688 1	4208 3	N	-0-	-0-		
						7380 X	6033	-0-	-1347	-0-		
06	7380 X	6033	-0-	-1347	-0-	708 1	5325 3	N	-0-	-0-		
						10354 X	6966	-0-	-3388	-0-		
07	10354 X	6966	-0-	-3388	-0-	777 1	6189 3	N	-0-	-0-		

WEBB-JACKSON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	267408	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7150 - 9403
02	12180 X	11063	-0-	-1117	-0-	242 1	10821 3	N	-0-	-0-		
						13175 X	11659	-0-	-1516	-0-		
03	13175 X	11659	-0-	-1516	-0-	378 1	11281 3	N	-0-	-0-		
						12750 X	11559	-0-	-1191	-0-		
04	12750 X	11559	-0-	-1191	-0-	380 1	11179 3	N	-0-	-0-		
						12338 X	11583	-0-	-755	-0-		
05	12338 X	11583	-0-	-755	-0-	384 1	11199 3	N	-0-	-0-		
						11850 X	10648	-0-	-1202	-0-		
06	11850 X	10648	-0-	-1202	-0-	346 1	10302 3	N	-0-	-0-		
						12245 X	10813	-0-	-1432	-0-		
07	12245 X	10813	-0-	-1432	-0-	352 1	10461 3	N	-0-	-0-		

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	267409	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7000 - 11703
02	21644 X	18866	-0-	-2778	-0-	413 1	18453 3	N	-0-	-0-		
						23374 X	21023	-0-	-2351	-0-		
03	23374 X	21023	-0-	-2351	-0-	681 1	20342 3	N	-0-	-0-		
						21660 X	19514	-0-	-2146	-0-		
04	21660 X	19514	-0-	-2146	-0-	642 1	18872 3	N	-0-	-0-		
						21979 X	20269	-0-	-1710	-0-		
05	21979 X	20269	-0-	-1710	-0-	672 1	19597 3	N	-0-	-0-		
						20580 X	20473	-0-	-107	-0-		
06	20580 X	20473	-0-	-107	-0-	667 1	19806 3	N	-0-	-0-		
						21018 X	19804	-0-	-1214	-0-		
07	21018 X	19804	-0-	-1214	-0-	644 1	19160 3	N	-0-	-0-		

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	267410	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7050 - 14053
02	30128 X	24069	-0-	-6059	-0-	527 1	23542 3	N	-0-	-0-		
						32209 X	25994	-0-	-6215	-0-		
03	32209 X	25994	-0-	-6215	-0-	843 1	25151 3	N	-0-	-0-		
						30180 X	23554	-0-	-6626	-0-		
04	30180 X	23554	-0-	-6626	-0-	775 1	22779 3	N	-0-	-0-		
						29605 X	24081	-0-	-5524	-0-		
05	29605 X	24081	-0-	-5524	-0-	799 1	23282 3	N	-0-	-0-		
						26130 X	23058	-0-	-3072	-0-		
06	26130 X	23058	-0-	-3072	-0-	752 1	22306 3	N	-0-	-0-		
						26660 X	23193	-0-	-3467	-0-		
07	26660 X	23193	-0-	-3467	-0-	754 1	22439 3	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B'		WELL #:	2H	RRCID ->	267411	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7050 - 13553	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	27580 X	22098	-0-	-5482	-0-	484	1	21614	3	N	-0-	-0-
03	30225 X	22949	-0-	-7276	-0-	743	1	22206	3	N	-0-	-0-
04	28200 X	23133	-0-	-5067	-0-	761	1	22372	3	N	-0-	-0-
05	26505 X	22886	-0-	-3619	-0-	759	1	22127	3	N	-0-	-0-
06	24990 X	20810	-0-	-4180	-0-	677	1	20133	3	N	-0-	-0-
07	24459 X	19142	-0-	-5317	-0-	622	1	18520	3	N	-0-	-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	267452	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6317	PERF.	6600 - 11603	
02	5824 X	545	-0-	-5279	-0-	3	1	542	3	N	-0-	6
03	6448 X	4376	-0-	-2072	-0-	31	1	4345	3	N	-0-	6
04	6240 X	1979	-0-	-4261	-0-	10	1	1	2	N	-0-	6
						1968	3					
05	5487 X	2384	-0-	-3103	-0-	11	1	2373	3	N	-0-	6
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-	6
07	4371 X	3452	-0-	-919	-0-	16	1	3436	3	N	-0-	6

NOWLIN-DAVIS (SA)		WELL #:	3H	RRCID ->	267468	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	7683 - 12340	
02	33516 X	28560	-0-	-4956	-0-	496	1	28064	2	N	-0-	-0-
03	36394 X	30189	-0-	-6205	-0-	530	1	29659	2	N	-0-	-0-
04	33870 X	32228	-0-	-1642	-0-	561	1	31667	2	N	-0-	-0-
05	33821 X	33692	-0-	-129	-0-	612	1	33080	2	N	-0-	-0-
06	31710 X	31674	-0-	-36	-0-	658	1	31016	2	N	-0-	-0-
07	33294 X	31615	-0-	-1679	-0-	699	1	30916	2	N	-0-	-0-

MIZE, R. T. UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	267470	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7678 - 12105	
02	5068 X	5062	-0-	-6	-0-	659	1	4403	3	N	-0-	-0-
03	5611 X	5410	-0-	-201	-0-	724	1	4664	3	N	20	20
						22	9					
04	5430 X	5109	-0-	-321	-0-	700	1	4398	3	N	10	30
						11	9					
05	5611 X	5219	-0-	-392	-0-	772	1	4447	3	N	-0-	30
06	5430 X	5054	-0-	-376	-0-	743	1	4259	3	N	47	77
						52	9					
07	5611 X	5224	-0-	-387	-0-	766	1	4350	3	N	98	175
						108	9					

GAGE-JOHNSON A (SA) "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	267483	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7747 - 12250	
02	17584 X	17378	-0-	-206	-0-	562	1	16807	3	Y	8	107
						9	9					
03	19468 X	16073	-0-	-3395	-0-	519	1	15524	3	Y	27	37
						30	9					
04	19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	654	1	19221	3	Y	1	38
						1	9					
05	19778 X	19778	-0-	-0-	-0-	655	1	19123	3	Y	-0-	38
06	18900 X	18483	-0-	-417	-0-	602	1	17881	3	Y	-0-	38
07	19530 X	18038	-0-	-1492	-0-	586	1	17452	3	Y	-0-	38

BILTMORE		WELL #:	14H	RRCID ->	267498	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8564 - 13305	
02	33740 X	29562	-0-	-4178	-0-	1257	1	28305	3	N	-0-	-0-
03	36270 X	32975	-0-	-3295	-0-	1480	1	31495	3	N	-0-	-0-
04	33930 X	30033	-0-	-3897	-0-	1453	1	28580	3	N	-0-	-0-
05	34472 X	30100	-0-	-4372	-0-	1481	1	28619	3	N	-0-	-0-
06	32730 X	29380	-0-	-3350	-0-	1286	1	28094	3	N	-0-	-0-
07	32984 X	29191	-0-	-3793	-0-	1339	1	27852	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 10904														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8148 X	4126	-0-	-4022	-0-		572	1 3488	3	N	60			203
03	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-		66	9			8			211
04	8310 X	1184	-0-	-7126	-0-		618	1 514	3	N	47	182	1	76
05	4557 X	4124	-0-	-433	-0-		52	9 733	1	N	82			158
06	4410 X	4270	-0-	-140	-0-		90	9 717	1	N	53	166	1	45
07	4557 X	3910	-0-	-647	-0-		58	9 724	1	N	86			131
							95	9						
BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742														
02	33040 X	28809	-0-	-4231	-0-		1225	1 27584	3	N	-0-			-0-
03	35960 X	30969	-0-	-4991	-0-		1390	1 29579	3	N	-0-			-0-
04	34500 X	29198	-0-	-5302	-0-		1412	1 27786	3	N	-0-			-0-
05	35650 X	29284	-0-	-6366	-0-		1441	1 27843	3	N	-0-			-0-
06	32340 X	29450	-0-	-2890	-0-		1289	1 28161	3	N	-0-			-0-
07	31899 X	28340	-0-	-3559	-0-		1300	1 27040	3	N	-0-			-0-
BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148														
02	25256 X	21833	-0-	-3423	-0-		928	1 20905	3	N	-0-			-0-
03	27559 X	23218	-0-	-4341	-0-		1042	1 22176	3	N	-0-			-0-
04	25590 X	21422	-0-	-4168	-0-		1036	1 20386	3	N	-0-			-0-
05	25358 X	21669	-0-	-3689	-0-		1066	1 20603	3	N	-0-			-0-
06	24540 X	21243	-0-	-3297	-0-		930	1 20313	3	N	-0-			-0-
07	24180 X	21082	-0-	-3098	-0-		967	1 20115	3	N	-0-			-0-
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155														
02	27916 X	22303	-0-	-5613	-0-		489	1 21814	3	N	-0-			-0-
03	30907 X	28372	-0-	-2535	-0-		623	1 27749	3	N	-0-			-0-
04	29910 X	26581	-0-	-3329	-0-		594	1 25987	3	N	-0-			-0-
05	29450 X	26281	-0-	-3169	-0-		872	1 25409	3	N	-0-			-0-
06	27450 X	24519	-0-	-2931	-0-		799	1 23720	3	N	-0-			-0-
07	28365 X	24732	-0-	-3633	-0-		805	1 23927	3	N	-0-			-0-
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625														
02	33096 X	29480	-0-	-3616	-0-		646	1 28834	3	N	-0-			-0-
03	36642 X	31358	-0-	-5284	-0-		688	1 30670	3	N	-0-			-0-
04	35460 X	32251	-0-	-3209	-0-		721	1 31530	3	N	-0-			-0-
05	35929 X	31640	-0-	-4289	-0-		1049	1 30591	3	N	-0-			-0-
06	32910 X	29580	-0-	-3330	-0-		964	1 28616	3	N	-0-			-0-
07	33232 X	29681	-0-	-3551	-0-		966	1 28715	3	N	-0-			-0-
WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690														
02	38500 X	31580	-0-	-6920	-0-		692	1 30888	3	Y	-0-			-0-
03	42625 X	34739	-0-	-7886	-0-		762	1 33977	3	Y	-0-			-0-
04	39000 X	32725	-0-	-6275	-0-		732	1 31993	3	Y	-0-			-0-
05	38223 X	32611	-0-	-5612	-0-		1082	1 31529	3	Y	-0-			-0-
06	34080 X	30933	-0-	-3147	-0-		1008	1 29925	3	Y	-0-			-0-
07	34968 X	30998	-0-	-3970	-0-		1009	1 29989	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		45052 X	39086	-0-	-5966	-0-	1662	1	37424	3	N	-0-
03		48887 X	42221	-0-	-6666	-0-	1895	1	40326	3	N	-0-
04		47310 X	39250	-0-	-8060	-0-	1898	1	37352	3	N	-0-
05		45167 X	39752	-0-	-5415	-0-	1956	1	37796	3	N	-0-
06		43380 X	39211	-0-	-4169	-0-	1717	1	37494	3	N	-0-
07		43276 X	38333	-0-	-4943	-0-	1758	1	36575	3	N	-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960												
02		12908 X	11688	-0-	-1220	-0-	256	1	11432	3	N	-0-
03		14012 X	13427	-0-	-585	-0-	295	1	13132	3	N	-0-
04		12870 X	11738	-0-	-1132	-0-	263	1	11475	3	N	-0-
05		13206 X	11846	-0-	-1360	-0-	266	1	11580	3	N	-0-
06		12990 X	11612	-0-	-1378	-0-	257	1	11355	3	N	-0-
07		13423 X	11932	-0-	-1491	-0-	265	1	11667	3	N	-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720												
02		22036 X	20248	-0-	-1788	-0-	511	1	19737	2	N	-0-
03		24397 X	22844	-0-	-1553	-0-	574	1	22270	2	N	-0-
04		23130 X	21297	-0-	-1833	-0-	528	1	20769	2	N	-0-
05		23901 X	23861	-0-	-40	-0-	564	1	23297	2	N	-0-
06		22350 X	21460	-0-	-890	-0-	535	1	20925	2	N	-0-
*07		22847 X	21019	-0-	-1828	-0-	534	1	20485	2	N	-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930												
02		25928 X	23001	-0-	-2927	-0-	581	1	22420	2	N	-0-
03		27373 X	25102	-0-	-2271	-0-	630	1	24472	2	N	-0-
04		25860 X	23426	-0-	-2434	-0-	581	1	22845	2	N	-0-
05		26722 X	23813	-0-	-2909	-0-	563	1	23250	2	N	-0-
06		25860 X	22157	-0-	-3703	-0-	552	1	21605	2	N	-0-
07		25451 X	22365	-0-	-3086	-0-	569	1	21796	2	N	-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903												
02		44520 X	38935	-0-	-5585	-0-	1475	1	37460	2	N	-0-
03		47244 X	42151	-0-	-5093	-0-	1587	1	40564	2	N	-0-
04		45060 X	39018	-0-	-6042	-0-	1451	1	37567	2	N	-0-
05		45818 X	40066	-0-	-5752	-0-	1421	1	38645	2	N	-0-
06		42990 X	37831	-0-	-5159	-0-	1414	1	36417	2	N	-0-
07		43121 X	37267	-0-	-5854	-0-	948	1	36319	2	N	-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528												
02		26488 X	22236	-0-	-4252	-0-	487	1	21749	3	N	-0-
03		28210 X	23178	-0-	-5032	-0-	752	1	22426	3	N	-0-
04		26130 X	22290	-0-	-3840	-0-	734	1	21556	3	N	-0-
05		26443 X	23186	-0-	-3257	-0-	769	1	22417	3	N	-0-
06		24360 X	21476	-0-	-2884	-0-	700	1	20776	3	N	-0-
07		24614 X	21262	-0-	-3352	-0-	692	1	20570	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13160 X	11558	-0-	-1602	-0-	253	1	11305	3	N	-0-					89
03	14167 X	9536	-0-	-4631	-0-	264	1	9167	3	N	95	174	1			10
						105	9									
04	13590 X	11268	-0-	-2322	-0-	251	1	11017	3	N	-0-					10
05	14043 X	11111	-0-	-2932	-0-	250	1	10861	3	N	-0-					10
06	13380 X	9896	-0-	-3484	-0-	219	1	9677	3	N	-0-					10
07	12803 X	10045	-0-	-2758	-0-	222	1	9823	3	N	-0-					10

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928																
02	32424 X	32424	-0-	-0-	-0-	710	1	31714	3	N	-0-					-0-
03	33660 X	33660	-0-	-0-	-0-	1092	1	32568	3	N	-0-					-0-
04	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	1092	1	32072	3	N	-0-					-0-
05	33929 X	33929	-0-	-0-	-0-	1125	1	32804	3	N	-0-					-0-
06	31787 X	31787	-0-	-0-	-0-	1037	1	30750	3	N	-0-					-0-
*07	32342 X	32342	-0-	-0-	-0-	1053	1	31289	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170																
02	8680 X	7033	-0-	-1647	-0-	153	1	6880	3	N	-0-					32
03	9610 X	8757	-0-	-853	-0-	191	1	8566	3	N	-0-					32
04	8730 X	8699	-0-	-31	-0-	193	1	8506	3	N	-0-					32
05	9021 X	8765	-0-	-256	-0-	195	1	8471	3	N	90					122
						99	9									
06	8460 X	7934	-0-	-526	-0-	172	1	7653	3	N	99	179	1			42
						109	9									
07	8990 X	7550	-0-	-1440	-0-	166	1	7384	3	N	-0-					42

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127																
02	17360 X	15355	-0-	-2005	-0-	336	1	15019	3	N	-0-					9
03	18817 X	16329	-0-	-2488	-0-	357	1	15972	3	N	-0-					9
04	17820 X	15980	-0-	-1840	-0-	354	1	15498	3	N	116					125
						128	9									
05	18042 X	16113	-0-	-1929	-0-	359	1	15649	3	N	95	186	1			34
						105	9									
06	16800 X	14725	-0-	-2075	-0-	324	1	14401	3	N	-0-					34
07	16988 X	15568	-0-	-1420	-0-	343	1	15225	3	N	-0-					34

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410																
02	19068 X	17925	-0-	-1143	-0-	453	1	17472	2	N	-0-					-0-
03	21111 X	19492	-0-	-1619	-0-	489	1	19003	2	N	-0-					-0-
04	20430 X	17920	-0-	-2510	-0-	445	1	17475	2	N	-0-					-0-
05	21111 X	19154	-0-	-1957	-0-	453	1	18701	2	N	-0-					-0-
06	20681 X	20681	-0-	-0-	-0-	516	1	20165	2	N	-0-					-0-
07	19840 X	19189	-0-	-651	-0-	488	1	18701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		25312 X	5052	-0-	-20260	-0-	211	1	4720	3	N	110			135
							121	9							
03		27869 X	15776	-0-	-12093	-0-	666	1	14920	3	N	173	280	1	28
							190	9							
04		21480 X	4784	-0-	-16696	-0-	152	1	4471	3	N	146			174
							161	9							
05		17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	762	1	16676	3	N	176	303	1	47
							194	9							
06		16991 X	16991	-0-	-0-	-0-	716	1	15946	3	N	299	176	1	170
							329	9							
*07		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	688	1	15370	3	N	248	361	1	57
							273	9							
CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738															
02		22736 X	17131	-0-	-5605	-0-	17131	3			N	-0-			-0-
03		23653 X	17664	-0-	-5989	-0-	17664	3			N	-0-			-0-
04		21870 X	17920	-0-	-3950	-0-	17920	3			N	-0-			-0-
05		22475 X	17191	-0-	-5284	-0-	17191	3			N	-0-			-0-
06		19980 X	15783	-0-	-4197	-0-	15783	3			N	-0-			-0-
*07		19199 X	19199	-0-	-0-	-0-	19199	3			N	-0-			-0-
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655															
02		31892 X	27510	-0-	-4382	-0-	1361	1	26149	2	N	-0-			-0-
03		33232 X	28812	-0-	-4420	-0-	1007	1	27805	2	N	-0-			-0-
04		32160 X	28473	-0-	-3687	-0-	1090	1	27383	2	N	-0-			-0-
05		30876 X	28996	-0-	-1880	-0-	1006	1	27990	2	N	-0-			-0-
06		29880 X	27498	-0-	-2382	-0-	1280	1	26218	2	N	-0-			-0-
07		30473 X	29206	-0-	-1267	-0-	1358	1	27848	2	N	-0-			-0-
CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500															
02		26460 X	22384	-0-	-4076	-0-	1107	1	21277	2	N	-0-			-0-
03		28396 X	24175	-0-	-4221	-0-	845	1	23330	2	N	-0-			-0-
04		26280 X	23512	-0-	-2768	-0-	900	1	22612	2	N	-0-			-0-
05		25699 X	23182	-0-	-2517	-0-	805	1	22377	2	N	-0-			-0-
06		24840 X	22190	-0-	-2650	-0-	1033	1	21157	2	N	-0-			-0-
07		24769 X	22257	-0-	-2512	-0-	1035	1	21222	2	N	-0-			-0-
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230															
*08		38595 X	31062	-0-	-7533	-0-	696	1	30366	3	N	-0-			-0-
*09		34980 X	30157	-0-	-4823	-0-	674	1	29483	3	N	-0-			-0-
*10		35774 X	32383	-0-	-3391	-0-	716	1	31667	3	N	-0-			-0-
*11		34620 X	29284	-0-	-5336	-0-	643	1	28641	3	N	-0-			-0-
*12		30997 X	30997	-0-	-0-	-0-	678	1	30319	3	N	-0-			-0-
*01		30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	669	1	29600	3	N	-0-			-0-
*02		26649 X	26649	-0-	-0-	-0-	585	1	26064	3	N	-0-			-0-
*03		29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	637	1	28365	3	N	-0-			-0-
*04		28020 X	27105	-0-	-915	-0-	606	1	26499	3	N	-0-			-0-
*05		28954 X	26629	-0-	-2325	-0-	600	1	26029	3	N	-0-			-0-
06		28020 X	25147	-0-	-2873	-0-	557	1	24590	3	N	-0-			-0-
07		28954 X	27588	-0-	-1366	-0-	611	1	26977	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		18760 X	16451	-0-	-2309	-0-		361 1	16090 3	N	-0-			-0-
03		19871 X	17553	-0-	-2318	-0-		386 1	17167 3	N	-0-			-0-
04		18630 X	16458	-0-	-2172	-0-		369 1	16089 3	N	-0-			-0-
05		19034 X	16626	-0-	-2408	-0-		374 1	16252 3	N	-0-			-0-
06		17640 X	15567	-0-	-2073	-0-		345 1	15222 3	N	-0-			-0-
07		18228 X	15650	-0-	-2578	-0-		347 1	15303 3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775														
02		21112 X	19378	-0-	-1734	-0-		425 1	18953 3	N	-0-			-0-
03		23002 X	22423	-0-	-579	-0-		492 1	21931 3	N	-0-			-0-
04		21780 X	20285	-0-	-1495	-0-		455 1	19830 3	N	-0-			-0-
05		22227 X	20848	-0-	-1379	-0-		470 1	20378 3	N	-0-			-0-
06		21690 X	19662	-0-	-2028	-0-		436 1	19226 3	N	-0-			-0-
07		22413 X	20315	-0-	-2098	-0-		450 1	19865 3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350														
02		24528 X	20949	-0-	-3579	-0-		460 1	20489 3	N	-0-			-0-
03		25699 X	22952	-0-	-2747	-0-		504 1	22448 3	N	-0-			-0-
04		24240 X	21463	-0-	-2777	-0-		480 1	20983 3	N	-0-			-0-
05		24459 X	21754	-0-	-2705	-0-		490 1	21264 3	N	-0-			-0-
06		22980 X	21373	-0-	-1607	-0-		473 1	20900 3	N	-0-			-0-
07		23188 X	21036	-0-	-2152	-0-		466 1	20570 3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978														
02		26068 X	23293	-0-	-2775	-0-		510 1	22783 3	N	-0-			145
03		29140 X	25520	-0-	-3620	-0-		559 1	24961 3	N	-0-			145
04		28200 X	24589	-0-	-3611	-0-		548 1	24041 3	N	-0-			145
05		29140 X	26014	-0-	-3126	-0-		584 1	25430 3	N	-0-			145
06		27330 X	23839	-0-	-3491	-0-		526 1	23313 3	N	-0-			145
07		25792 X	23182	-0-	-2610	-0-		512 1	22670 3	N	-0-			145

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620														
02		48692 X	40466	-0-	-8226	-0-		889 1	39577 3	N	-0-			-0-
03		51832 X	44939	-0-	-6893	-0-		989 1	43950 3	N	-0-			-0-
04		47490 X	41155	-0-	-6335	-0-		923 1	40232 3	N	-0-			-0-
05		47492 X	43378	-0-	-4114	-0-		979 1	42399 3	N	-0-			-0-
06		45120 X	39863	-0-	-5257	-0-		884 1	38979 3	N	-0-			-0-
07		44950 X	40699	-0-	-4251	-0-		903 1	39796 3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650														
02		21336 X	18609	-0-	-2727	-0-		470 1	18139 2	N	-0-			-0-
03		23622 X	20576	-0-	-3046	-0-		517 1	20059 2	N	-0-			-0-
04		22860 X	19166	-0-	-3694	-0-		476 1	18690 2	N	-0-			-0-
05		23376 X	23376	-0-	-0-	-0-		553 1	22823 2	N	-0-			-0-
06		21089 X	21089	-0-	-0-	-0-		526 1	20563 2	N	-0-			-0-
*07		21518 X	21518	-0-	-0-	-0-		547 1	20971 2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520														
02		21196 X	19477	-0-	-1719	-0-		492 1	18985 2	N	-0-			-0-
03		23064 X	18932	-0-	-4132	-0-		475 1	18457 2	N	-0-			-0-
04		21450 X	18799	-0-	-2651	-0-		466 1	18333 2	N	-0-			-0-
05		22165 X	19483	-0-	-2682	-0-		461 1	19022 2	N	-0-			-0-
06		21300 X	17781	-0-	-3519	-0-		443 1	17338 2	N	-0-			-0-
07		21545 X	17873	-0-	-3672	-0-		454 1	17419 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		24220 X	19419	-0-	-4801	-0-	19419	3		N	-0-			-0-
03		25637 X	20267	-0-	-5370	-0-	20267	3		N	-0-			-0-
04		23610 X	18659	-0-	-4951	-0-	18659	3		N	-0-			-0-
05		23684 X	18346	-0-	-5338	-0-	18346	3		N	-0-			-0-
06		21780 X	17222	-0-	-4558	-0-	17222	3		N	-0-			-0-
07		21514 X	20153	-0-	-1361	-0-	20153	3		N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878														
02		14056 X	12294	-0-	-1762	-0-	269	1	12025	3	N	-0-		-0-
03		15128 X	13359	-0-	-1769	-0-	433	1	12926	3	N	-0-		-0-
04		14010 X	12536	-0-	-1474	-0-	413	1	12123	3	N	-0-		-0-
05		13826 X	11429	-0-	-2397	-0-	379	1	11050	3	N	-0-		-0-
06		13380 X	10173	-0-	-3207	-0-	331	1	9842	3	N	-0-		-0-
07		13609 X	5221	-0-	-8388	-0-	335	1	4886	3	N	-0-		-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783															
02		23576 X	19094	-0-	-4482	-0-	415	1	18560	3	N	108	108	0	-0-
							119	9							
03		25172 X	20257	-0-	-4915	-0-	442	1	19746	3	N	63	63	0	-0-
							69	9							
04		23580 X	19080	-0-	-4500	-0-	424	1	18588	3	N	62	62	0	-0-
							68	9							
05		23095 X	21389	-0-	-1706	-0-	478	1	20835	3	N	69	69	0	-0-
							76	9							
06		21480 X	20728	-0-	-752	-0-	455	1	20197	3	N	69	69	0	-0-
							76	9							
07		21142 X	20833	-0-	-309	-0-	458	1	20299	3	N	69	69	0	-0-
							76	9							

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266															
02		27020 X	23241	-0-	-3779	-0-	506	1	22654	3	N	74	74	0	-0-
							81	9							
03		28892 X	25338	-0-	-3554	-0-	554	1	24715	3	N	63	63	0	-0-
							69	9							
04		27150 X	23482	-0-	-3668	-0-	521	1	22873	3	N	80	80	0	-0-
							88	9							
05		27280 X	24038	-0-	-3242	-0-	538	1	23438	3	N	56	56	0	-0-
							62	9							
06		25710 X	22378	-0-	-3332	-0-	493	1	21852	3	N	30	30	0	-0-
							33	9							
07		25730 X	22227	-0-	-3503	-0-	490	1	21704	3	N	30	30	0	-0-
							33	9							

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559															
02		26992 X	22483	-0-	-4509	-0-	489	1	21854	3	N	127	127	0	-0-
							140	9							
03		27993 X	24135	-0-	-3858	-0-	527	1	23544	3	N	58	58	0	-0-
							64	9							
04		26070 X	23097	-0-	-2973	-0-	513	1	22482	3	N	93	93	0	-0-
							102	9							
05		26443 X	23538	-0-	-2905	-0-	776	1	22659	3	N	94	94	0	-0-
							103	9							
06		24300 X	24295	-0-	-5	-0-	787	1	23427	3	N	74	74	0	-0-
							81	9							
07		24893 X	24848	-0-	-45	-0-	804	1	23961	3	N	75	75	0	-0-
							83	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13776 X	13526	-0-	-250	-0-	296 1	13230 3	N	-0-			25
03		15252 X	14406	-0-	-846	-0-	316 1	14090 3	N	-0-			25
04		14760 X	13401	-0-	-1359	-0-	299 1	13102 3	N	-0-			25
05		15252 X	13832	-0-	-1420	-0-	310 1	13522 3	N	-0-			25
06		14490 X	12825	-0-	-1665	-0-	278 1	12321 3	N	205	179 1		51
							226 9						
07		14973 X	12926	-0-	-2047	-0-	285 1	12641 3	N	-0-			51

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881													
02		13216 X	11124	-0-	-2092	-0-	243 1	10881 3	N	-0-			16
03		14012 X	12360	-0-	-1652	-0-	265 1	11851 3	N	222			238
							244 9						
04		13170 X	11900	-0-	-1270	-0-	264 1	11614 3	N	20	189 1		69
							22 9						
05		13206 X	11496	-0-	-1710	-0-	258 1	11238 3	N	-0-			69
06		12570 X	10464	-0-	-2106	-0-	230 1	10183 3	N	46	91 1		24
							51 9						
07		12369 X	11275	-0-	-1094	-0-	248 1	11027 3	N	-0-			24

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030													
02		33936 X	30523	-0-	-3413	-0-	1156 1	29367 2	N	-0-			-0-
03		36394 X	33575	-0-	-2819	-0-	1264 1	32311 2	N	-0-			-0-
04		34710 X	31251	-0-	-3459	-0-	1162 1	30089 2	N	-0-			-0-
05		35278 X	32612	-0-	-2666	-0-	1156 1	31456 2	N	-0-			-0-
06		34140 X	30759	-0-	-3381	-0-	1150 1	29609 2	N	-0-			-0-
07		33790 X	30982	-0-	-2808	-0-	788 1	30194 2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176													
02		12488 X	11375	-0-	-1113	-0-	248 1	11127 3	N	-0-			23
03		13826 X	12491	-0-	-1335	-0-	274 1	12217 3	N	-0-			23
04		13380 X	11734	-0-	-1646	-0-	262 1	11472 3	N	-0-			23
05		13237 X	12109	-0-	-1128	-0-	270 1	11787 3	N	47			70
							52 9						
06		12540 X	10948	-0-	-1592	-0-	238 1	10559 3	N	137	185 1		22
							151 9						
07		12586 X	11124	-0-	-1462	-0-	246 1	10878 3	N	-0-			22

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762													
02		13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	66 1	4 2	N	178	183 1		40
							12929 3	196 9					
03		13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	95 1	1 2	N	177			217
							13525 3	195 9					
04		13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	70 1	6 2	N	111	190 1		138
							13357 3	122 9					
05		14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	63 1	13822 3	N	165	188 1		115
							182 9						
06		13470 X	13271	-0-	-199	-0-	61 1	1 2	N	128	154 1		89
							13068 3	141 9					
07		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			N	NO RPT			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		37380 X	31792	-0-	-5588	-0-	1352 1	30440 3	N	-0-			-0-
03		40362 X	34788	-0-	-5574	-0-	1561 1	33227 3	N	-0-			-0-
04		38130 X	32201	-0-	-5929	-0-	1557 1	30644 3	N	-0-			-0-
05		37758 X	32493	-0-	-5265	-0-	1599 1	30894 3	N	-0-			-0-
06		36060 X	31999	-0-	-4061	-0-	1401 1	30598 3	N	-0-			-0-
07		35185 X	31194	-0-	-3991	-0-	1431 1	29763 3	N	-0-			-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726													
02		42252 X	34983	-0-	-7269	-0-	1730 1	33253 2	N	-0-			-0-
03		44795 X	38480	-0-	-6315	-0-	1345 1	37135 2	N	-0-			-0-
04		41190 X	37949	-0-	-3241	-0-	1453 1	36496 2	N	-0-			-0-
05		41943 X	38336	-0-	-3607	-0-	1330 1	37006 2	N	-0-			-0-
06		38580 X	36188	-0-	-2392	-0-	1685 1	34503 2	N	-0-			-0-
07		39215 X	36564	-0-	-2651	-0-	1700 1	34864 2	N	-0-			-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512													
02		2212 X	1479	-0-	-733	-0-	573 1	905 3	N	1			99
03		3162 X	916	-0-	-2246	-0-	669 1	246 3	N	1			100
04		3060 X	974	-0-	-2086	-0-	707 1	266 3	N	1			101
05		3162 X	952	-0-	-2210	-0-	745 1	206 3	N	1			102
06		1590 X	1066	-0-	-524	-0-	629 1	411 3	N	24	73 1		53
07		1643 X	1472	-0-	-171	-0-	733 1	739 3	N	-0-			53

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707													
02		19684 X	17453	-0-	-2231	-0-	383 1	17070 3	N	-0-			-0-
03		21514 X	18878	-0-	-2636	-0-	415 1	18463 3	N	-0-			-0-
04		20250 X	17517	-0-	-2733	-0-	393 1	17124 3	N	-0-			-0-
05		20398 X	17627	-0-	-2771	-0-	397 1	17230 3	N	-0-			-0-
06		19290 X	16386	-0-	-2904	-0-	364 1	16022 3	N	-0-			-0-
07		19313 X	16113	-0-	-3200	-0-	357 1	15756 3	N	-0-			-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168													
02		32732 X	27316	-0-	-5416	-0-	600 1	26716 3	N	-0-			-0-
03		34627 X	29549	-0-	-5078	-0-	650 1	28899 3	N	-0-			-0-
04		32070 X	28081	-0-	-3989	-0-	630 1	27451 3	N	-0-			-0-
*05		32488 X	29233	-0-	-3255	-0-	660 1	28573 3	N	-0-			-0-
06		30390 X	26326	-0-	-4064	-0-	583 1	25743 3	N	-0-			-0-
07		30256 X	26607	-0-	-3649	-0-	591 1	26016 3	N	-0-			-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649													
02		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10387 3	30 9	N	27			119
03		11408 X	10991	-0-	-417	-0-	10981 3	10 9	N	9			128
04		11040 X	10252	-0-	-788	-0-	10252 3		N	-0-			128
05		11408 X	10759	-0-	-649	-0-	10759 3		N	-0-			128
06		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	11161 3	68 9	N	62			190
07		11408 X	11023	-0-	-385	-0-	10988 3	35 9	N	32	183 1		39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012												TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6496	-	9762
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		9968 X	9276	-0-	-692	-0-	9246	3	30	9	N	27					231
03		11036 X	10753	-0-	-283	-0-	10736	3	17	9	N	15					246
04		10680 X	10292	-0-	-388	-0-	10260	3	32	9	N	29	178	1			97
05		11036 X	10746	-0-	-290	-0-	10723	3	23	9	N	21					118
06		10680 X	8569	-0-	-2111	-0-	8522	3	47	9	N	43					161
07		10757 X	5119	-0-	-5638	-0-	5115	3	4	9	N	4	145	1			20
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012												TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8230	-	10091
02		T. A.	15640	-0-	15640	51330	434	1	15153	3	N	48					132
03		T. A.	17037	-0-	17037	68367	476	1	16543	3	N	16					148
04		84110 X	15743	-0-	-68367	-0-	443	1	15267	3	N	30					178
05		16802 X	16275	-0-	-527	-0-	448	1	15812	3	N	14	179	1			13
06		16260 X	15474	-0-	-786	-0-	414	1	15034	3	N	24					37
07		16802 X	16099	-0-	-703	-0-	433	1	15647	3	N	17					54
C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012												TOTAL DEPTH	6809	PERF.	7218	-	12415
02		17612 X	-0-	-0-	-17612	-0-					N	-0-					142
03		15376 X	9626	-0-	-5750	-0-	706	1	8919	3	N	1					143
*04		15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	1459	1	13101	3	N	406	383	1			166
05		14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	1489	1	12715	3	N	350	182	1			364
06		13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	1419	1	11868	3	N	258	366	1			256
07		15500 X	13770	-0-	-1730	-0-	1457	1	12014	3	N	272	365	1			163
CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012												TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8601	-	14550
02		49728 X	41468	-0-	-8260	-0-	2051	1	39417	2	N	-0-					-0-
03		54839 X	45735	-0-	-9104	-0-	1599	1	44136	2	N	-0-					-0-
04		51570 X	46185	-0-	-5385	-0-	1768	1	44417	2	N	-0-					-0-
05		52080 X	46266	-0-	-5814	-0-	1605	1	44661	2	N	-0-					-0-
06		48090 X	42596	-0-	-5494	-0-	1983	1	40613	2	N	-0-					-0-
07		47740 X	44104	-0-	-3636	-0-	2051	1	42053	2	N	-0-					-0-
EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012												TOTAL DEPTH	6598	PERF.	N/A		
02		19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	429	1	19140	3	N	-0-					-0-
03		21545 X	21106	-0-	-439	-0-	464	1	20642	3	N	-0-					-0-
04		20850 X	19137	-0-	-1713	-0-	428	1	18709	3	N	-0-					-0-
05		21545 X	18370	-0-	-3175	-0-	609	1	17761	3	N	-0-					-0-
06		20850 X	17151	-0-	-3699	-0-	559	1	16592	3	N	-0-					-0-
07		21545 X	17808	-0-	-3737	-0-	394	1	17414	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7476 X	1477	-0-	-5999	-0-	760 1	680 3	N	34			172
						37 9						
03	6448 X	3716	-0-	-2732	-0-	802 1	2913 3	N	1			173
						1 9						
04	6060 X	4734	-0-	-1326	-0-	828 1	3906 3	N	-0-			173
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	868 1	4898 3	N	-0-			173
06	4950 X	2962	-0-	-1988	-0-	839 1	2115 3	N	7			180
						8 9						
07	4898 X	2957	-0-	-1941	-0-	866 1	2091 3	N	-0-	178 1		2

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964												
02	37548 X	31344	-0-	-6204	-0-	31344 3		N	-0-			-0-
03	39959 X	33369	-0-	-6590	-0-	33369 3		N	-0-			-0-
04	37140 X	31069	-0-	-6071	-0-	31069 3		N	-0-			-0-
05	37200 X	30755	-0-	-6445	-0-	30755 3		N	-0-			-0-
06	34680 X	29229	-0-	-5451	-0-	29229 3		N	-0-			-0-
07	34689 X	30158	-0-	-4531	-0-	30158 3		N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410												
02	26376 X	25557	-0-	-819	-0-	645 1	24912 2	N	-0-			-0-
03	29202 X	27208	-0-	-1994	-0-	683 1	26525 2	N	-0-			-0-
*04	28260 X	25292	-0-	-2968	-0-	628 1	24664 2	N	-0-			-0-
05	29202 X	25948	-0-	-3254	-0-	614 1	25334 2	N	-0-			-0-
06	28260 X	26736	-0-	-1524	-0-	667 1	26069 2	N	-0-			-0-
07	28272 X	25037	-0-	-3235	-0-	637 1	24400 2	N	-0-			-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994												
02	6860 X	6721	-0-	-139	-0-	6721 3		N	-0-			55
03	7285 X	7017	-0-	-268	-0-	6983 3	34 9	N	31			86
04	7170 X	6630	-0-	-540	-0-	6623 3	7 9	N	6			92
05	7440 X	6627	-0-	-813	-0-	6621 3	6 9	N	5			97
06	7200 X	6561	-0-	-639	-0-	6441 3	120 9	N	109	166 1		40
*07	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7576 3	15 9	N	14	39 1		15

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003												
02	19208 X	16935	-0-	-2273	-0-	371 1	16564 3	N	-0-			-0-
03	21049 X	18617	-0-	-2432	-0-	409 1	18208 3	N	-0-			-0-
04	19560 X	17327	-0-	-2233	-0-	387 1	16940 3	N	-0-			-0-
05	19375 X	17395	-0-	-1980	-0-	391 1	17004 3	N	-0-			-0-
06	18750 X	17689	-0-	-1061	-0-	392 1	17297 3	N	-0-			-0-
07	18755 X	16849	-0-	-1906	-0-	373 1	16476 3	N	-0-			-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854												
02	38080 X	33318	-0-	-4762	-0-	732 1	32586 3	N	-0-			-0-
03	40920 X	35536	-0-	-5384	-0-	782 1	34754 3	N	-0-			-0-
04	38130 X	33129	-0-	-5001	-0-	744 1	32385 3	N	-0-			-0-
05	38533 X	33563	-0-	-4970	-0-	758 1	32805 3	N	-0-			-0-
06	35730 X	30890	-0-	-4840	-0-	685 1	30205 3	N	-0-			-0-
07	36890 X	31886	-0-	-5004	-0-	708 1	31178 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		19544 X	15959	-0-	-3585	-0-	350	1	15609	3	N	-0-
03		20832 X	16938	-0-	-3894	-0-	372	1	16566	3	N	-0-
04		18660 X	15702	-0-	-2958	-0-	352	1	15350	3	N	-0-
05		19127 X	15860	-0-	-3267	-0-	358	1	15502	3	N	-0-
06		17730 X	14797	-0-	-2933	-0-	328	1	14469	3	N	-0-
07		17670 X	14966	-0-	-2704	-0-	332	1	14634	3	N	-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393												
02		28896 X	24938	-0-	-3958	-0-	120	1	8	2	N	128
							24810	3				
03		31062 X	25775	-0-	-5287	-0-	171	1	3	2	N	128
							25601	3				
04		30060 X	25949	-0-	-4111	-0-	129	1	12	2	N	128
							25808	3				
05		29233 X	26669	-0-	-2564	-0-	115	1	1	2	N	128
							26553	3				
06		28230 X	24658	-0-	-3572	-0-	107	1	1	2	N	128
							24550	3				
07		27621 X	24798	-0-	-2823	-0-	111	1	24687	3	N	128

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 7040												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030												
02		26320 X	24101	-0-	-2219	-0-	117	1	8	2	N	38
							23976	3				
03		28613 X	26327	-0-	-2286	-0-	176	1	3	2	N	38
							26148	3				
04		27360 X	24157	-0-	-3203	-0-	121	1	12	2	N	38
							24024	3				
05		27745 X	24787	-0-	-2958	-0-	107	1	1	2	N	38
							24679	3				
06		26220 X	23532	-0-	-2688	-0-	103	1	1	2	N	38
							23428	3				
07		26691 X	24304	-0-	-2387	-0-	109	1	24195	3	N	38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815												
02		57848 X	48447	-0-	-9401	-0-	1565	1	46839	3	N	139
							43	9				
03		64046 X	52585	-0-	-11461	-0-	1701	1	50829	3	N	189
							55	9				
04		59010 X	49241	-0-	-9769	-0-	1617	1	47593	3	N	43
							31	9				
05		57970 X	50528	-0-	-7442	-0-	1671	1	48835	3	N	63
							22	9				
06		53730 X	47564	-0-	-6166	-0-	1547	1	46003	3	N	76
							14	9				
07		53630 X	47832	-0-	-5798	-0-	1554	1	46278	3	N	76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	456 1	20407 3		N	72	72 0		-0-
						79 9							
03	22663 X	22663	-0-	-0-	-0-	494 1	22083 3		N	78	78 0		-0-
						86 9							
04	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	472 1	20718 3		N	73	73 0		-0-
						80 9							
*05	21708 X	21708	-0-	-0-	-0-	714 1	20866 3		N	116	116 0		-0-
						128 9							
06	24000 X	20497	-0-	-3503	-0-	450 1	19970 3		N	70	70 0		-0-
						77 9							
07	23188 X	21273	-0-	-1915	-0-	467 1	20726 3		N	73	73 0		-0-
						80 9							
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000													
02	19936 X	16422	-0-	-3514	-0-	548 1	5 2		N	-0-			-0-
						15869 3							
03	20739 X	19622	-0-	-1117	-0-	699 1	2 2		N	-0-			-0-
						18921 3							
04	20340 X	19246	-0-	-1094	-0-	783 1	9 2		N	-0-			-0-
						18454 3							
05	21018 X	18990	-0-	-2028	-0-	691 1	1 2		N	-0-			-0-
						18298 3							
06	20340 X	18175	-0-	-2165	-0-	672 1	1 2		N	-0-			-0-
						17502 3							
07	19902 X	17895	-0-	-2007	-0-	670 1	17225 3		N	-0-			-0-
STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103													
02	38808 X	33321	-0-	-5487	-0-	1079 1	32242 3		N	-0-			-0-
						749 1	33390 3		N	-0-			-0-
03	41075 X	34139	-0-	-6936	-0-	777 1	34021 3		N	-0-			-0-
						1149 1	33525 3		N	-0-			-0-
04	39750 X	34798	-0-	-4952	-0-	1066 1	31671 3		N	-0-			-0-
						712 1	31496 3		N	-0-			-0-
05	41075 X	34674	-0-	-6401	-0-	1149 1	33525 3		N	-0-			-0-
06	37440 X	32737	-0-	-4703	-0-	1066 1	31671 3		N	-0-			-0-
07	36890 X	32208	-0-	-4682	-0-	712 1	31496 3		N	-0-			-0-
BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351													
02	20216 X	17796	-0-	-2420	-0-	86 1	6 2		N	-0-			-0-
						17704 3							
03	21762 X	19354	-0-	-2408	-0-	128 1	2 2		N	-0-			-0-
						19224 3							
04	20790 X	17913	-0-	-2877	-0-	89 1	9 2		N	-0-			-0-
						17815 3							
05	20274 X	17470	-0-	-2804	-0-	75 1	17395 3		N	-0-			-0-
						60 1	1 2		N	-0-			-0-
06	19620 X	13837	-0-	-5783	-0-	13776 3							
07	19716 X	5770	-0-	-13946	-0-	460 1	5310 3		N	-0-			-0-
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228													
02	21280 X	16286	-0-	-4994	-0-	357 1	15929 3		N	-0-			-0-
						395 1	17603 3		N	-0-			-0-
03	22072 X	17998	-0-	-4074	-0-	399 1	17423 3		N	-0-			-0-
						427 1	18564 3		N	-0-			-0-
04	21120 X	17822	-0-	-3298	-0-	399 1	17423 3		N	-0-			-0-
						421 1	18586 3		N	-0-			-0-
05	21824 X	18991	-0-	-2833	-0-	427 1	18564 3		N	-0-			-0-
						421 1	18586 3		N	-0-			-0-
06	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	421 1	18586 3		N	-0-			-0-
*07	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	649 1	19271 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	39277 X	33003	-0-	-6274	-0-	1094	1	31892	3	N	15	176	1	32
						17	9							
09	35580 X	31115	-0-	-4465	-0-	1028	1	30065	3	N	20			52
						22	9							
10	35309 X	31349	-0-	-3960	-0-	1023	1	30302	3	N	22			74
						24	9							
11	33690 X	29486	-0-	-4204	-0-	953	1	28503	3	N	27			101
						30	9							
*12	31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	1007	1	30257	3	N	28			129
						31	9							
01	31279 X	29242	-0-	-2037	-0-	949	1	28259	3	N	31			160
						34	9							
02	28252 X	25778	-0-	-2474	-0-	832	1	24914	3	N	29			189
						32	9							
03	31279 X	30394	-0-	-885	-0-	983	1	29394	3	N	15	166	1	38
						17	9							
04	30270 X	28879	-0-	-1391	-0-	948	1	27897	3	N	31			69
						34	9							
05	31279 X	29225	-0-	-2054	-0-	967	1	28245	3	N	12			81
						13	9							
06	29400 X	27488	-0-	-1912	-0-	893	1	26566	3	N	26	69	1	38
						29	9							
07	30380 X	28125	-0-	-2255	-0-	913	1	27205	3	N	6			44
						7	9							

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

02	61740 X	54163	-0-	-7577	-0-	1749	1	52330	3	N	76	76	0	-0-
						84	9							
03	65689 X	56689	-0-	-9000	-0-	1832	1	54769	3	N	80	80	0	-0-
						88	9							
04	61380 X	53423	-0-	-7957	-0-	1752	1	51588	3	N	75	75	0	-0-
						83	9							
05	63178 X	54173	-0-	-9005	-0-	1790	1	52299	3	N	76	76	0	-0-
						84	9							
06	59550 X	51190	-0-	-8360	-0-	1662	1	49449	3	N	72	72	0	-0-
						79	9							
07	59954 X	52527	-0-	-7427	-0-	1703	1	50743	3	N	74	74	0	-0-
						81	9							

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

02	22820 X	21288	-0-	-1532	-0-	463	1	20740	3	N	77	77	0	-0-
						85	9							
03	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	499	1	22282	3	N	167	167	0	-0-
						184	9							
04	23554 X	23554	-0-	-0-	-0-	520	1	22819	3	N	195	195	0	-0-
						215	9							
05	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	788	1	23031	3	N	79	79	0	-0-
						87	9							
06	23010 X	21261	-0-	-1749	-0-	465	1	20602	3	N	176	176	0	-0-
						194	9							
07	24273 X	21779	-0-	-2494	-0-	701	1	20880	3	N	180	180	0	-0-
						198	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12740 X	5902	-0-	-6838	-0-	702 1	5168 3	N	29			182
							32 9						
03		13330 X	10556	-0-	-2774	-0-	940 1	9574 3	N	38			220
							42 9						
04		12900 X	11717	-0-	-1183	-0-	963 1	10714 3	N	36	180 1		76
							40 9						
05		11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	973 1	10317 3	N	27			103
							30 9						
06		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	911 1	9259 3	N	83	137 1		49
							91 9						
07		12121 X	8498	-0-	-3623	-0-	875 1	7603 3	N	18			67
							20 9						

Troxell-Kelley (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580													
02		18004 X	15876	-0-	-2128	-0-	514 1	15362 3	N	-0-			-0-
03		19933 X	17560	-0-	-2373	-0-	569 1	16991 3	N	-0-			-0-
04		18810 X	16260	-0-	-2550	-0-	536 1	15724 3	N	-0-			-0-
05		18662 X	16944	-0-	-1718	-0-	562 1	16382 3	N	-0-			-0-
06		17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	580 1	17207 3	N	-0-			-0-
07		17577 X	16453	-0-	-1124	-0-	535 1	15918 3	N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468													
02		26992 X	22232	-0-	-4760	-0-	22232 3		N	-0-			-0-
03		28241 X	23695	-0-	-4546	-0-	23695 3		N	-0-			-0-
04		25950 X	21142	-0-	-4808	-0-	21142 3		N	-0-			-0-
05		25823 X	20268	-0-	-5555	-0-	20268 3		N	-0-			-0-
06		23880 X	19314	-0-	-4566	-0-	19314 3		N	-0-			-0-
07		24614 X	23831	-0-	-783	-0-	23831 3		N	-0-			-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512													
02		24864 X	19462	-0-	-5402	-0-	19462 3		N	-0-			-0-
03		25947 X	20093	-0-	-5854	-0-	20093 3		N	-0-			-0-
04		23730 X	18704	-0-	-5026	-0-	18704 3		N	-0-			-0-
05		22134 X	17673	-0-	-4461	-0-	17673 3		N	-0-			-0-
06		21420 X	16202	-0-	-5218	-0-	16202 3		N	-0-			-0-
07		21545 X	21262	-0-	-283	-0-	21262 3		N	-0-			-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761													
02		22288 X	21018	-0-	-1270	-0-	677 1	20273 3	N	62	62 0		-0-
							68 9						
03		24676 X	22831	-0-	-1845	-0-	736 1	22021 3	N	67	67 0		-0-
							74 9						
*04		22260 X	21471	-0-	-789	-0-	704 1	20698 3	N	63	63 0		-0-
							69 9						
*05		23281 X	21905	-0-	-1376	-0-	721 1	21049 3	N	123	123 0		-0-
							135 9						
*06		22530 X	20624	-0-	-1906	-0-	669 1	19888 3	N	61	61 0		-0-
							67 9						
07		23281 X	20614	-0-	-2667	-0-	667 1	19880 3	N	61	61 0		-0-
							67 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	435 1	19487 3	N	17		110
03		21731 X	19161	-0-	-2570	-0-	19 9	420 1	N	-0-		110
04		21030 X	18262	-0-	-2768	-0-	599 1	18741 3	N	31		141
05		21731 X	18997	-0-	-2734	-0-	34 9	629 1	N	9	96 1	54
06		21030 X	18394	-0-	-2636	-0-	10 9	598 1	N	13		67
07		21731 X	18551	-0-	-3180	-0-	14 9	602 1	N	12		79
							13 9					
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661												
02		30296 X	23722	-0-	-6574	-0-	23722 3		N	-0-		-0-
03		31868 X	24283	-0-	-7585	-0-	24283 3		N	-0-		-0-
04		29460 X	22661	-0-	-6799	-0-	22661 3		N	-0-		-0-
05		27559 X	21890	-0-	-5669	-0-	21890 3		N	-0-		-0-
06		26670 X	18805	-0-	-7865	-0-	18805 3		N	-0-		-0-
07		26257 X	19675	-0-	-6582	-0-	19675 3		N	-0-		-0-
HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729												
02		16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	16501 3		N	-0-		-0-
03		16120 X	14434	-0-	-1686	-0-	14434 3		N	-0-		-0-
04		15600 X	14252	-0-	-1348	-0-	14252 3		N	-0-		-0-
05		16120 X	14306	-0-	-1814	-0-	14306 3		N	-0-		-0-
06		22568 X	22568	-0-	-0-	-0-	22568 3		N	-0-		-0-
*07		20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	20037 3		N	-0-		-0-
NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250												
02		16352 X	7332	-0-	-9020	-0-	400 1	6863 3	N	63		165
03		18104 X	15884	-0-	-2220	-0-	69 9	719 1	N	38	181 1	22
04		15690 X	13276	-0-	-2414	-0-	42 9	736 1	N	-0-		22
05		15128 X	12576	-0-	-2552	-0-	844 1	12540 3	N	-0-		22
06		15360 X	11946	-0-	-3414	-0-	810 1	11732 3	N	-0-		22
*07		16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	666 1	11136 3	N	87		109
							96 9					
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203												
02		24780 X	21543	-0-	-3237	-0-	107 1	7 2	N	55		149
03		26877 X	19812	-0-	-7065	-0-	21368 3	61 9	N	7	78 1	78
04		24480 X	10402	-0-	-14078	-0-	136 1	2 2	N	-0-		78
05		25296 X	16690	-0-	-8606	-0-	19666 3	8 9	N	-0-		78
06		24480 X	13801	-0-	-10679	-0-	77 1	5 2	N	-0-		78
07		23839 X	14623	-0-	-9216	-0-	10320 3	1 2	N	-0-		78
							269 1					78
							16420 3					78
							382 1	1 2	N	-0-		78
							13418 3					78
							777 1	13846 3	N	-0-		78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378												
NEWBY-PHILLIPS (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	268107	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	8600 - 9829				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-	609	1	4247	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3751 X	1051	-0-	-2700	-0-	-0-	563	1	488	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2670 X	1340	-0-	-1330	-0-	-0-	527	1	813	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5363 X	746	-0-	-4617	-0-	-0-	490	1	256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5190 X	1125	-0-	-4065	-0-	-0-	533	1	592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5363 X	1244	-0-	-4119	-0-	-0-	657	1	587	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	268108	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	9105 - 12430	
02	12656 X	8016	-0-	-4640	-0-	-0-	554	1	7443	3	N	17	158
03	16461 X	12519	-0-	-3942	-0-	-0-	717	1	11788	3	N	13	171
04	15930 X	11073	-0-	-4857	-0-	-0-	690	1	10383	3	N	-0-	171
05	16461 X	12071	-0-	-4390	-0-	-0-	861	1	11210	3	N	-0-	171
06	12120 X	11625	-0-	-495	-0-	-0-	666	1	10903	3	N	51	184 1 38
*07	13411 X	13411	-0-	-0-	-0-	-0-	508	1	12903	3	N	-0-	38

NEWBY-PHILLIPS (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	268109	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	8700 - 10979	
02	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	657	1	5441	3	N	-0-	-0-
03	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	-0-	605	1	3113	3	N	-0-	-0-
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	7728	3	N	-0-	-0-
05	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	4336	3	N	-0-	-0-
06	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1	5761	3	N	38	38
*07	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	5184	3	N	9	47

SCHERTZ FAMILY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	268110	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8956 - 13771	
02	16100 X	6347	-0-	-9753	-0-	-0-	626	1	5506	3	N	195	272
03	15252 X	7677	-0-	-7575	-0-	-0-	702	1	6773	3	N	184	369 1 87
04	11160 X	5134	-0-	-6026	-0-	-0-	637	1	4302	3	N	177	172 1 92
*05	10509 X	3829	-0-	-6680	-0-	-0-	642	1	3068	3	N	108	169 1 31
*06	7440 X	3553	-0-	-3887	-0-	-0-	590	1	2829	3	N	122	153
07	7688 X	2820	-0-	-4868	-0-	-0-	613	1	2075	3	N	120	162 1 111

G. H. GORE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268113	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8250 - 13278
02	T. A.	18565	-0-	18565	50201	1378	1	16992	3	N	177	178 1 17
03	T. A.	19590	-0-	19590	69791	1494	1	17868	3	N	207	185 1 39
04	92332 X	22541	-0-	-69791	-0-	1572	1	20767	3	N	184	172 1 51
05	22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	1600	1	20562	3	N	167	180 1 38
06	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	1517	1	19311	3	N	179	182 1 35
07	21793 X	19189	-0-	-2604	-0-	1486	1	17563	3	N	127	162 1 162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		26208 X	23646	-0-	-2562	-0-	23646	3	N	-0-	-0-	-0-
03		27156 X	25254	-0-	-1902	-0-	25254	3	N	-0-	-0-	-0-
04		26790 X	24078	-0-	-2712	-0-	24078	3	N	-0-	-0-	-0-
05		27683 X	23483	-0-	-4200	-0-	23483	3	N	-0-	-0-	-0-
06		26790 X	22121	-0-	-4669	-0-	22121	3	N	-0-	-0-	-0-
07		26195 X	22096	-0-	-4099	-0-	22096	3	N	-0-	-0-	-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400												
02		26488 X	25532	-0-	-956	-0-	556	1	N	41		206
							45	9				
03		28954 X	27613	-0-	-1341	-0-	604	1	N	27		233
							30	9				
04		28110 X	26678	-0-	-1432	-0-	594	1	N	17	181 1	69
							19	9				
05		29047 X	28244	-0-	-803	-0-	933	1	N	36		105
							40	9				
06		28110 X	27274	-0-	-836	-0-	884	1	N	75		180
							83	9				
07		28272 X	28266	-0-	-6	-0-	917	1	N	29		209
							32	9				

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980												
02		63672 X	52664	-0-	-11008	-0-	1701	1	N	38	190 1	34
							42	9				
03		69905 X	57326	-0-	-12579	-0-	1855	1	N	24		58
							26	9				
04		62730 X	52884	-0-	-9846	-0-	1737	1	N	18		76
							20	9				
05		62465 X	53961	-0-	-8504	-0-	1786	1	N	15		91
							17	9				
06		59400 X	50443	-0-	-8957	-0-	1641	1	N	4		95
							4	9				
07		58311 X	50800	-0-	-7511	-0-	1650	1	N	-0-		95

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646												
02		13328 X	11092	-0-	-2236	-0-	56	1	N	65		111
							10960	3				
03		14198 X	12057	-0-	-2141	-0-	84	1	N	96	179 1	28
							11865	3				
04		12930 X	10993	-0-	-1937	-0-	57	1	N	5		33
							10925	3				
05		12400 X	11526	-0-	-874	-0-	51	1	N	195	185 1	43
							215	9				
06		11880 X	10845	-0-	-1035	-0-	49	1	N	99		142
							10686	3				
07		12276 X	10968	-0-	-1308	-0-	51	1	N	45	179 1	8
							50	9				

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536												
02		15232 X	9032	-0-	-6200	-0-	475	1	N	-0-		-0-
03		16864 X	16135	-0-	-729	-0-	426	1	N	-0-		-0-
04		16320 X	13587	-0-	-2733	-0-	412	1	N	-0-		-0-
05		13485 X	12708	-0-	-777	-0-	286	1	N	-0-		-0-
06		15600 X	7445	-0-	-8155	-0-	740	1	N	-0-		-0-
07		16120 X	1887	-0-	-14233	-0-	288	1	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
02		27160 X	24343	-0-	-2817	-0-	789 1	23554 3	N		-0-			-0-
03		28458 X	26198	-0-	-2260	-0-	850 1	25348 3	N		-0-			-0-
04		27540 X	25439	-0-	-2101	-0-	570 1	24869 3	N		-0-			-0-
05		27652 X	27465	-0-	-187	-0-	619 1	26846 3	N		-0-			-0-
06		26973 X	26973	-0-	-0-	-0-	598 1	26375 3	N		-0-			-0-
07		26939 X	24617	-0-	-2322	-0-	802 1	23815 3	N		-0-			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867														
02		20580 X	19452	-0-	-1128	-0-	424 1	18982 3	N		42			120
							46 9							
03		21212 X	21212	-0-	-0-	-0-	465 1	20747 3	N		-0-			120
04		20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	671 1	19740 3	N		49			169
							54 9							
05		21607 X	20759	-0-	-848	-0-	687 1	20066 3	N		5	88 1		86
							6 9							
06		20910 X	20556	-0-	-354	-0-	669 1	19887 3	N		-0-			86
07		21545 X	20984	-0-	-561	-0-	682 1	20302 3	N		-0-			86

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325														
02		19404 X	16542	-0-	-2862	-0-	361 1	16156 3	N		23	23 0		-0-
							25 9							
03		20677 X	18234	-0-	-2443	-0-	398 1	17769 3	N		61	61 0		-0-
							67 9							
04		19350 X	16951	-0-	-2399	-0-	376 1	16505 3	N		64	64 0		-0-
							70 9							
05		18538 X	15180	-0-	-3358	-0-	339 1	14776 3	N		59	59 0		-0-
							65 9							
06		17730 X	15189	-0-	-2541	-0-	334 1	14780 3	N		68	68 0		-0-
							75 9							
07		18321 X	15142	-0-	-3179	-0-	490 1	14577 3	N		68	68 0		-0-
							75 9							

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690														
02		28420 X	25982	-0-	-2438	-0-	570 1	25412 3	N		-0-			-0-
03		30504 X	29138	-0-	-1366	-0-	640 1	28498 3	N		-0-			-0-
04		28650 X	27237	-0-	-1413	-0-	610 1	26627 3	N		-0-			-0-
05		28830 X	28621	-0-	-209	-0-	644 1	27977 3	N		-0-			-0-
06		28200 X	27360	-0-	-840	-0-	605 1	26755 3	N		-0-			-0-
07		29140 X	27901	-0-	-1239	-0-	618 1	27283 3	N		-0-			-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885														
02		33348 X	28735	-0-	-4613	-0-	630 1	28105 3	N		-0-			-0-
03		35898 X	31181	-0-	-4717	-0-	685 1	30496 3	N		-0-			-0-
04		33600 X	29130	-0-	-4470	-0-	652 1	28478 3	N		-0-			-0-
05		33759 X	30020	-0-	-3739	-0-	676 1	29344 3	N		-0-			-0-
06		31800 X	28525	-0-	-3275	-0-	632 1	27893 3	N		-0-			-0-
07		31806 X	28925	-0-	-2881	-0-	641 1	28284 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26488 X	23470	-0-	-3018	-0-	511 1	22883 3	N	69	69 0		-0-
							76 9						
03		29326 X	25811	-0-	-3515	-0-	564 1	25189 3	N	53	53 0		-0-
							58 9						
04		28050 X	24945	-0-	-3105	-0-	819 1	24115 3	N	10	10 0		-0-
							11 9						
05		28768 X	25401	-0-	-3367	-0-	839 1	24506 3	N	51	51 0		-0-
							56 9						
06		26490 X	24536	-0-	-1954	-0-	540 1	23937 3	N	54	54 0		-0-
							59 9						
*07		26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	591 1	26194 3	N	59	59 0		-0-
							65 9						
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579													
02		13076 X	6125	-0-	-6951	-0-	642 1	5483 3	N	-0-			-0-
03		14477 X	6502	-0-	-7975	-0-	701 1	5801 3	N	-0-			-0-
04		11790 X	8371	-0-	-3419	-0-	652 1	7719 3	N	-0-			-0-
05		9021 X	5276	-0-	-3745	-0-	602 1	4674 3	N	-0-			-0-
06		8400 X	6785	-0-	-1615	-0-	716 1	6069 3	N	-0-			-0-
07		8649 X	6670	-0-	-1979	-0-	837 1	5812 3	N	19			19
							21 9						
HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334													
02		16240 X	13893	-0-	-2347	-0-	13893 3		N	-0-			-0-
03		17980 X	14589	-0-	-3391	-0-	14589 3		N	-0-			-0-
04		17400 X	13395	-0-	-4005	-0-	13395 3		N	-0-			-0-
05		16926 X	13465	-0-	-3461	-0-	13465 3		N	-0-			-0-
06		15210 X	13080	-0-	-2130	-0-	13080 3		N	-0-			-0-
07		15376 X	13934	-0-	-1442	-0-	13934 3		N	-0-			-0-
GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520													
02		47040 X	38833	-0-	-8207	-0-	850 1	37983 3	N	-0-			33
03		49321 X	42246	-0-	-7075	-0-	926 1	41310 3	N	9			42
							10 9						
04		43260 X	39606	-0-	-3654	-0-	884 1	38712 3	N	9			51
							10 9						
05		44702 X	40263	-0-	-4439	-0-	1334 1	38918 3	N	10			61
							11 9						
06		43260 X	39057	-0-	-4203	-0-	1272 1	37781 3	N	4			65
							4 9						
07		42997 X	38369	-0-	-4628	-0-	1247 1	37118 3	N	4			69
							4 9						
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466													
02		14252 X	12600	-0-	-1652	-0-	12600 3		N	-0-			-0-
03		14570 X	12865	-0-	-1705	-0-	12865 3		N	-0-			-0-
04		14100 X	12235	-0-	-1865	-0-	12235 3		N	-0-			-0-
05		14260 X	12135	-0-	-2125	-0-	12135 3		N	-0-			-0-
06		13500 X	10670	-0-	-2830	-0-	10670 3		N	-0-			-0-
07		13950 X	11848	-0-	-2102	-0-	11848 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	12040 X	9951	-0-	-2089	-0-	49 1	3 2	N	140	191 1			220
						9745 3	154 9						
03	13051 X	11432	-0-	-1619	-0-	78 1	1 2	N	152	174 1			198
						11186 3	167 9						
04	12360 X	10466	-0-	-1894	-0-	53 1	5 2	N	130	175 1			153
						10265 3	143 9						
05	11036 X	10623	-0-	-413	-0-	48 1	10481 3	N	85				238
						94 9							
06	11070 X	9628	-0-	-1442	-0-	44 1	1 2	N	111	162 1			187
						9461 3	122 9						
07	11439 X	10170	-0-	-1269	-0-	47 1	10009 3	N	104	174 1			117
						114 9							

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069													
02	22652 X	22110	-0-	-542	-0-	109 1	7 2	N	311	380 1			113
						21652 3	342 9						
03	25079 X	23803	-0-	-1276	-0-	162 1	3 2	N	310	368 1			55
						23297 3	341 9						
04	24270 X	21836	-0-	-2434	-0-	112 1	11 2	N	246	180 1			121
						21442 3	271 9						
05	25079 X	23441	-0-	-1638	-0-	104 1	1 2	N	228	332 1			17
						23085 3	251 9						
06	24270 X	21918	-0-	-2352	-0-	99 1	1 2	N	225	178 1			64
						21570 3	248 9						
07	24490 X	22135	-0-	-2355	-0-	103 1	21809 3	N	203	164 1			103
						223 9							

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478													
02	19516 X	18549	-0-	-967	-0-	94 1	6 2	N	349	364 1			68
						18065 3	384 9						
03	21607 X	20632	-0-	-975	-0-	145 1	2 2	N	325	172 1			221
						20127 3	358 9						
04	20910 X	19269	-0-	-1641	-0-	101 1	9 2	N	256	356 1			121
						18877 3	282 9						
05	21607 X	19710	-0-	-1897	-0-	90 1	1 2	N	295	374 1			42
						19294 3	325 9						
06	20910 X	18546	-0-	-2364	-0-	86 1	1 2	N	201	184 1			59
						18238 3	221 9						
07	20646 X	18874	-0-	-1772	-0-	90 1	18527 3	N	234	174 1			119
						257 9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300													
02	27048 X	22397	-0-	-4651	-0-	492 1	21905 3	N	-0-				-0-
03	29946 X	26074	-0-	-3872	-0-	573 1	25501 3	N	-0-				-0-
04	27870 X	21066	-0-	-6804	-0-	472 1	20594 3	N	-0-				-0-
05	27838 X	24854	-0-	-2984	-0-	560 1	24294 3	N	-0-				-0-
06	26520 X	23469	-0-	-3051	-0-	520 1	22949 3	N	-0-				-0-
07	26071 X	23325	-0-	-2746	-0-	517 1	22808 3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		10724 X	-0-	-10724	-0-				N	-0-		77
03		6975 X	6554	-421	-0-	890	1	5661	3	3		80
04		34855 X	34855	-0-	-0-	1272	1	33581	3	2		82
05		20909 X	20909	-0-	-0-	1772	1	19125	3	11		93
06		10816 X	10816	-0-	-0-	1578	1	9232	3	5		98
07		11873 X	10253	-1620	-0-	1106	1	9146	3	1		99

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258												
02		15484 X	3592	-11892	-0-	3592	3		N	-0-		-0-
03		17143 X	3682	-13461	-0-	287	1	3395	3	0		-0-
04		14940 X	8353	-6587	-0-	326	1	8027	3	0		-0-
05		12555 X	8906	-3649	-0-	8906	3		N	0		-0-
06		11760 X	7082	-4678	-0-	72	1	7010	3	0		-0-
*07		13551 X	13551	-0-	-0-	115	1	13436	3	0		-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778												
02		19068 X	16125	-2943	-0-	353	1	15772	3	0		-0-
03		20181 X	17767	-2414	-0-	390	1	17377	3	0		-0-
04		18570 X	17077	-1493	-0-	382	1	16695	3	0		-0-
05		18507 X	16681	-1826	-0-	375	1	16306	3	0		-0-
06		17280 X	15736	-1544	-0-	347	1	15389	3	0		-0-
07		17856 X	16364	-1492	-0-	532	1	15832	3	0		-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055												
02		14784 X	14118	-666	-0-	454	1	13613	3	46		170
03		13671 X	10168	-3503	-0-	328	1	9809	3	28		198
04		16500 X	15270	-1230	-0-	499	1	14727	3	40	181 1	57
05		17050 X	10868	-6182	-0-	358	1	10478	3	29		86
06		16500 X	13996	-2504	-0-	453	1	13504	3	35		121
07		15779 X	11371	-4408	-0-	368	1	10970	3	30		151

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750												
02		45724 X	39969	-5755	-0-	1289	1	38570	3	100	192 1	30
03		49755 X	43764	-5991	-0-	1411	1	42175	3	162	168 1	24
04		46770 X	41388	-5382	-0-	1352	1	39821	3	195	190 1	29
05		45756 X	42822	-2934	-0-	1413	1	41286	3	112		141
06		44280 X	37850	-6430	-0-	1228	1	36526	3	87	159 1	69
07		44237 X	39055	-5182	-0-	1266	1	37701	3	80	88 1	61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
EARP (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	268454	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	7830 - 14103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		32648 X	28836	-0-	-3812	-0-	632 1	28204 3	N	-0-			-0-
03		34875 X	31215	-0-	-3660	-0-	686 1	30529 3	N	-0-			-0-
04		32790 X	28204	-0-	-4586	-0-	632 1	27572 3	N	-0-			-0-
05		31930 X	28957	-0-	-2973	-0-	652 1	28305 3	N	-0-			-0-
06		30900 X	26390	-0-	-4510	-0-	584 1	25806 3	N	-0-			-0-
07		31930 X	26878	-0-	-5052	-0-	875 1	26003 3	N	-0-			-0-

EARP (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	268514	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7150 - 12228	
02		27132 X	20818	-0-	-6314	-0-	456 1	20362 3	N	-0-			-0-
03		29636 X	22190	-0-	-7446	-0-	488 1	21702 3	N	-0-			-0-
04		27780 X	21459	-0-	-6321	-0-	480 1	20979 3	N	-0-			-0-
05		26226 X	20513	-0-	-5713	-0-	462 1	20051 3	N	-0-			-0-
06		22320 X	22286	-0-	-34	-0-	493 1	21793 3	N	-0-			-0-
07		23064 X	21927	-0-	-1137	-0-	714 1	21213 3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY		WELL #:		4H	RRCID ->	268580	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	6743 - 11783	
02		15456 X	14964	-0-	-492	-0-	14964 3		N	-0-			1
03		17112 X	15725	-0-	-1387	-0-	15725 3		N	-0-			1
04		16560 X	14865	-0-	-1695	-0-	14865 3		N	-0-			1
05		17112 X	16393	-0-	-719	-0-	16393 3		N	-0-			1
06		16560 X	14136	-0-	-2424	-0-	14136 3		N	-0-			1
07		16554 X	13068	-0-	-3486	-0-	13068 3		N	-0-			1

SHARON MCCAFFITY		WELL #:		2H	RRCID ->	268581	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6751 - 11721	
02		25956 X	22412	-0-	-3544	-0-	22412 3		N	-0-			-0-
03		28241 X	23297	-0-	-4944	-0-	23297 3		N	-0-			-0-
04		26070 X	7062	-0-	-19008	-0-	7062 3		N	-0-			-0-
05		26939 X	19868	-0-	-7071	-0-	518 1	19350 3	N	-0-			-0-
06		24870 X	19368	-0-	-5502	-0-	19368 3		N	-0-			-0-
07		24800 X	18955	-0-	-5845	-0-	18955 3		N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY		WELL #:		3H	RRCID ->	268582	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	6786 - 12350	
02		18704 X	17441	-0-	-1263	-0-	17441 3		N	-0-			-0-
03		20956 X	18419	-0-	-2537	-0-	18419 3		N	-0-			-0-
04		20280 X	19665	-0-	-615	-0-	19665 3		N	-0-			-0-
05		20956 X	16580	-0-	-4376	-0-	16580 3		N	-0-			-0-
06		18990 X	15453	-0-	-3537	-0-	15453 3		N	-0-			-0-
07		20336 X	15365	-0-	-4971	-0-	15365 3		N	-0-			-0-

O. H. MCALISTER		WELL #:		23H	RRCID ->	268583	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7597 - 10930	
02		20748 X	18653	-0-	-2095	-0-	604 1	18049 3	N	-0-			-0-
03		22971 X	22697	-0-	-274	-0-	736 1	21961 3	N	-0-			-0-
04		21715 X	21715	-0-	-0-	-0-	486 1	21229 3	N	-0-			-0-
05		22165 X	22165	-0-	-0-	-0-	499 1	21666 3	N	-0-			-0-
06		21960 X	21278	-0-	-682	-0-	471 1	20807 3	N	-0-			-0-
07		22692 X	20584	-0-	-2108	-0-	671 1	19913 3	N	-0-			-0-

MARVIN BURCH		WELL #:		4H	RRCID ->	268761	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9548 - 13245	
02		17612 X	16483	-0-	-1129	-0-	815 1	15668 2	N	-0-			-0-
03		18662 X	13353	-0-	-5309	-0-	467 1	12886 2	N	-0-			-0-
04		17460 X	13537	-0-	-3923	-0-	518 1	13019 2	N	-0-			-0-
05		18259 X	13272	-0-	-4987	-0-	461 1	12811 2	N	-0-			-0-
06		17670 X	12047	-0-	-5623	-0-	561 1	11486 2	N	-0-			-0-
07		18259 X	12394	-0-	-5865	-0-	576 1	11818 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
W. D. WALTMAN GU		WELL #:		1H	RRCID ->	268983	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 7011 -	13740
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	24416 X	21146	-0-	-3270	-0-	898 1	20121 3	N	115	176 1	49	
03	0 W	23494	-0-	23494	23494	127 9	998 1	22339 3	N	143	192	
04	0 W	22151	-0-	22151	45645	157 9	954 1	21062 3	N	123	178 1	137
05	0 W	22242	-0-	22242	67887	135 9	966 1	21137 3	N	126	182 1	81
06	0 W	20948	-0-	20948	88835	139 9	894 1	19932 3	N	111	171 1	21
07	0 W	21399	-0-	21399	110234	122 9	910 1	20348 3	N	128		149
						141 9						

CARTER, J. E.		WELL #:		7H	RRCID ->	269019	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	6134	PERF. 6400 -	8854	
02	10920 X	10332	-0-	-588	-0-	52 1	10270 3	N	9	30 1	13		
03	11780 X	11439	-0-	-341	-0-	10 9	80 1	11295 3	N	58	50 1	21	
04	10980 X	10074	-0-	-906	-0-	64 9	52 1	10011 3	N	10		31	
05	11439 X	10493	-0-	-946	-0-	11 9	47 1	1 2	N	30	39 1	22	
06	11070 X	9801	-0-	-1269	-0-	10412 3	45 1	33 9	1 2	N	13	29 1	6
07	11439 X	10130	-0-	-1309	-0-	9741 3	49 1	14 9	10064 3	N	15		21
						17 9							

EARP, M. L. 'B'		WELL #:		4H	RRCID ->	269020	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6905 -	10500
02	15288 X	13902	-0-	-1386	-0-	305 1	13597 3	N	-0-			-0-
03	16926 X	8998	-0-	-7928	-0-	359 1	8639 3	N	-0-			-0-
04	16350 X	15192	-0-	-1158	-0-	340 1	14852 3	N	-0-			-0-
05	16740 X	14606	-0-	-2134	-0-	329 1	14277 3	N	-0-			-0-
06	15690 X	14553	-0-	-1137	-0-	322 1	14231 3	N	-0-			-0-
07	15686 X	13695	-0-	-1991	-0-	446 1	13249 3	N	-0-			-0-

REESE, J. MURIEL		WELL #:		2H	RRCID ->	269029	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	6648	PERF. 7577 -	9516
02	19404 X	17116	-0-	-2288	-0-	77 1	6 2	N	-0-			-0-
03	21483 X	17886	-0-	-3597	-0-	17033 3	111 1	2 2	N	-0-		-0-
04	20790 X	17397	-0-	-3393	-0-	17773 3	81 1	8 2	N	-0-		-0-
05	19654 X	16575	-0-	-3079	-0-	17308 3	67 1	1 2	N	-0-		-0-
06	19020 X	16460	-0-	-2560	-0-	16507 3	67 1	1 2	N	-0-		-0-
07	18941 X	16572	-0-	-2369	-0-	16392 3	69 1	16503 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	30912 X	18107	-0-	-12805	-0-	1361	1	16448	3	N	271	370	1	121
03	29729 X	19126	-0-	-10603	-0-	298	9	1419	1	N	232	62	1	291
04	28770 X	13098	-0-	-15672	-0-	255	9	1266	1	N	157	354	1	94
05	20057 X	16259	-0-	-3798	-0-	173	9	1402	1	N	150			244
06	19410 X	14436	-0-	-4974	-0-	165	9	1305	1	N	187	364	1	67
07	20057 X	903	-0-	-19154	-0-	206	9	899	1	N	4			71
DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900														
02	24416 X	23263	-0-	-1153	-0-	587	1	22676	2	N	-0-			-0-
03	25947 X	24847	-0-	-1100	-0-	624	1	24223	2	N	-0-			-0-
04	25320 X	23328	-0-	-1992	-0-	579	1	22749	2	N	-0-			-0-
05	26164 X	23834	-0-	-2330	-0-	564	1	23270	2	N	-0-			-0-
06	25320 X	23116	-0-	-2204	-0-	864	1	22252	2	N	-0-			-0-
07	25761 X	23977	-0-	-1784	-0-	610	1	23367	2	N	-0-			-0-
DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675														
02	20132 X	16784	-0-	-3348	-0-	368	1	16416	3	N	-0-			-0-
03	21948 X	20852	-0-	-1096	-0-	458	1	20394	3	N	-0-			-0-
04	21240 X	18268	-0-	-2972	-0-	409	1	17859	3	N	-0-			-0-
05	21452 X	20888	-0-	-564	-0-	470	1	20418	3	N	-0-			-0-
06	20190 X	19603	-0-	-587	-0-	434	1	19169	3	N	-0-			-0-
07	20863 X	19873	-0-	-990	-0-	440	1	19433	3	N	-0-			-0-
SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351														
02	30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	30838	3			N	-0-			-0-
03	27280 X	21626	-0-	-5654	-0-	21626	3			N	-0-			-0-
04	26400 X	16296	-0-	-10104	-0-	16296	3			N	-0-			-0-
05	27280 X	18091	-0-	-9189	-0-	18091	3			N	-0-			-0-
06	26400 X	11070	-0-	-15330	-0-	11070	3			N	-0-			-0-
07	27280 X	19604	-0-	-7676	-0-	19604	3			N	-0-			-0-
SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484														
02	32217 X	32217	-0-	-0-	-0-	32217	3			N	-0-			-0-
03	31882 X	31882	-0-	-0-	-0-	31882	3			N	-0-			-0-
04	30840 X	25306	-0-	-5534	-0-	25306	3			N	-0-			-0-
05	31868 X	25503	-0-	-6365	-0-	25503	3			N	-0-			-0-
06	30840 X	24763	-0-	-6077	-0-	24763	3			N	-0-			-0-
07	31868 X	23744	-0-	-8124	-0-	23744	3			N	-0-			-0-
SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479														
02	29792 X	23365	-0-	-6427	-0-	23365	3			N	-0-			-0-
03	32674 X	29169	-0-	-3505	-0-	29169	3			N	-0-			-0-
04	31620 X	22532	-0-	-9088	-0-	22532	3			N	-0-			-0-
05	32674 X	8941	-0-	-23733	-0-	8941	3			N	-0-			-0-
06	28410 X	15715	-0-	-12695	-0-	224	1	15491	3	N	-0-			-0-
07	29171 X	24660	-0-	-4511	-0-	24660	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		35532 X	28361	-0-	-7171	-0-	622	1	27739	3	N	-0-			-0-
03		37355 X	30317	-0-	-7038	-0-	666	1	29651	3	N	-0-			-0-
04		35160 X	28454	-0-	-6706	-0-	637	1	27817	3	N	-0-			-0-
05		32798 X	28985	-0-	-3813	-0-	653	1	28332	3	N	-0-			-0-
06		31740 X	28499	-0-	-3241	-0-	631	1	27868	3	N	-0-			-0-
07		31403 X	26490	-0-	-4913	-0-	587	1	25903	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975															
02		29764 X	24615	-0-	-5149	-0-	540	1	24075	3	N	-0-			-0-
03		32953 X	25761	-0-	-7192	-0-	566	1	25195	3	N	-0-			-0-
04		30210 X	26727	-0-	-3483	-0-	598	1	26129	3	N	-0-			-0-
05		27404 X	25847	-0-	-1557	-0-	582	1	25265	3	N	-0-			-0-
06		26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	587	1	25935	3	N	-0-			-0-
07		27559 X	25962	-0-	-1597	-0-	575	1	25387	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237															
02		32172 X	28390	-0-	-3782	-0-	1207	1	27183	3	N	-0-			-0-
03		35526 X	30593	-0-	-4933	-0-	1373	1	29220	3	N	-0-			-0-
04		33450 X	28110	-0-	-5340	-0-	1360	1	26750	3	N	-0-			-0-
05		33480 X	28509	-0-	-4971	-0-	1403	1	27106	3	N	-0-			-0-
06		31860 X	28313	-0-	-3547	-0-	1240	1	27073	3	N	-0-			-0-
07		31434 X	27224	-0-	-4210	-0-	1249	1	25975	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570															
02		25452 X	20575	-0-	-4877	-0-	451	1	20124	3	N	-0-			-0-
03		26970 X	23025	-0-	-3945	-0-	505	1	22520	3	N	-0-			-0-
04		24870 X	21880	-0-	-2990	-0-	490	1	21390	3	N	-0-			-0-
05		25513 X	22028	-0-	-3485	-0-	496	1	21532	3	N	-0-			-0-
06		23460 X	21754	-0-	-1706	-0-	482	1	21272	3	N	-0-			-0-
07		23033 X	21928	-0-	-1105	-0-	485	1	21443	3	N	-0-			-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695															
02		12236 X	10552	-0-	-1684	-0-	1097	1	9391	3	N	58	186	1	107
03		13547 X	3897	-0-	-9650	-0-	1000	1	2884	3	N	12			119
04		14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	1325	1	13411	3	N	53			172
05		11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	1255	1	10402	3	N	50			222
06		11310 X	10645	-0-	-665	-0-	1187	1	9427	3	N	28	162	1	88
07		15283 X	9391	-0-	-5892	-0-	1173	1	8170	3	N	44			132

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731															
02		32200 X	20233	-0-	-11967	-0-	443	1	19790	3	N	-0-			-0-
03		35650 X	25427	-0-	-10223	-0-	558	1	24869	3	N	-0-			-0-
04		23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	526	1	22995	3	N	-0-			-0-
05		23384 X	23384	-0-	-0-	-0-	526	1	22858	3	N	-0-			-0-
06		24600 X	21550	-0-	-3050	-0-	477	1	21073	3	N	-0-			-0-
07		25420 X	22329	-0-	-3091	-0-	726	1	21603	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SKILES				WELL #:	3H	RRCID ->	269340	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 6312 - 11560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		26908 X	21272	-0-	-5636	-0-	105 1	7 2		N	364	355 1		221
							20760 3	400 9						
03		28272 X	23912	-0-	-4360	-0-	163 1	3 2		N	349	359 1		211
							23362 3	384 9						
04		26430 X	22278	-0-	-4152	-0-	113 1	11 2		N	311	325 1		197
							21812 3	342 9						
05		26877 X	22803	-0-	-4074	-0-	101 1	1 2		N	311	327 1		181
							22359 3	342 9						
06		26010 X	21458	-0-	-4552	-0-	96 1	1 2		N	302	327 1		156
							21029 3	332 9						
07		23901 X	21902	-0-	-1999	-0-	101 1	21548 3		N	230	151 1		235
							253 9							

SKILES				WELL #:	2H	RRCID ->	269342	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 6302 - 9110		
02		12684 X	10458	-0-	-2226	-0-	52 1	3 2		N	91	183 1		129
							10303 3	100 9						
03		13702 X	12221	-0-	-1481	-0-	84 1	1 2		N	74			203
							12055 3	81 9						
04		12960 X	11002	-0-	-1958	-0-	57 1	5 2		N	53	159 1		97
							10882 3	58 9						
05		13392 X	11703	-0-	-1689	-0-	52 1	11593 3		N	53			150
							58 9							
06		12960 X	11007	-0-	-1953	-0-	49 1	1 2		N	65			215
							10885 3	72 9						
07		12214 X	11387	-0-	-827	-0-	53 1	11302 3		N	29			244
							32 9							

BLALOCK (SA) 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	269343	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8296 - 8885	
02		4312 X	3846	-0-	-466	-0-	85 1	3761 3		N	-0-		-0-
03		4774 X	4261	-0-	-513	-0-	94 1	4167 3		N	-0-		-0-
04		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	87 1	3817 3		N	-0-		-0-
05		4247 X	3570	-0-	-677	-0-	80 1	3490 3		N	-0-		-0-
06		4110 X	3545	-0-	-565	-0-	79 1	3466 3		N	-0-		-0-
07		4247 X	3698	-0-	-549	-0-	82 1	3616 3		N	-0-		-0-

DENSMORE (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	269380	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	6157	PERF. 6303 - 10181		
02		21532 X	15982	-0-	-5550	-0-	79 1	5 2		N	152	183 1		140
							15731 3	167 9						
03		22816 X	18136	-0-	-4680	-0-	124 1	2 2		N	169	162 1		147
							17824 3	186 9						
04		21480 X	16169	-0-	-5311	-0-	82 1	8 2		N	125			272
							15941 3	138 9						
*05		21979 X	16674	-0-	-5305	-0-	74 1	16483 3		N	106	180 1		198
							117 9							
06		19230 X	15961	-0-	-3269	-0-	71 1	1 2		N	120			318
							15757 3	132 9						
07		18135 X	15847	-0-	-2288	-0-	73 1	15641 3		N	121	175 1		264
							133 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		29064 X	26559	-0-	-2505	-0-	132	1	9	2	N	209	191	1		235
							26188	3	230	9						
03		31930 X	28615	-0-	-3315	-0-	196	1	3	2	N	261	340	1		156
							28129	3	287	9						
04		28800 X	26400	-0-	-2400	-0-	135	1	13	2	N	206	178	1		184
							26025	3	227	9						
05		29760 X	26778	-0-	-2982	-0-	119	1	1	2	N	209	190	1		203
							26428	3	230	9						
06		28470 X	25616	-0-	-2854	-0-	115	1	1	2	N	203	163	1		243
							25277	3	223	9						
07		29419 X	26079	-0-	-3340	-0-	120	1	25755	3	N	185	187	1		241
							204	9								

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489																
02		56224 X	51033	-0-	-5191	-0-	247	1	17	2	N	21				190
							50746	3	23	9						
03		60233 X	55122	-0-	-5111	-0-	367	1	6	2	N	34	186	1		38
							54712	3	37	9						
04		57450 X	53589	-0-	-3861	-0-	266	1	26	2	N	16				54
							53279	3	18	9						
05		58063 X	54509	-0-	-3554	-0-	237	1	2	2	N	12				66
							54257	3	13	9						
06		55470 X	52035	-0-	-3435	-0-	228	1	3	2	N	17				83
							51785	3	19	9						
07		56513 X	52882	-0-	-3631	-0-	239	1	52636	3	N	6				89
							7	9								

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410																
02		37044 X	30013	-0-	-7031	-0-	658	1	29355	3	N	-0-				-0-
03		37572 X	34272	-0-	-3300	-0-	753	1	33519	3	N	-0-				-0-
04		35550 X	30713	-0-	-4837	-0-	687	1	30026	3	N	-0-				-0-
05		34906 X	31261	-0-	-3645	-0-	703	1	30558	3	N	-0-				-0-
06		33180 X	29280	-0-	-3900	-0-	648	1	28632	3	N	-0-				-0-
07		34286 X	29736	-0-	-4550	-0-	658	1	29078	3	N	-0-				-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590																
02		18452 X	15492	-0-	-2960	-0-	495	1	14831	3	N	151	188	1		71
							166	9								
03		19902 X	17561	-0-	-2341	-0-	562	1	16838	3	N	146	178	1		39
							161	9								
04		19050 X	16270	-0-	-2780	-0-	529	1	15590	3	N	137				176
							151	9								
05		17980 X	16377	-0-	-1603	-0-	537	1	15700	3	N	127	185	1		118
							140	9								
06		17400 X	15199	-0-	-2201	-0-	490	1	14579	3	N	118	177	1		59
							130	9								
07		17546 X	15256	-0-	-2290	-0-	491	1	14627	3	N	125				184
							138	9								

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661																
02		47376 X	39669	-0-	-7707	-0-	39669	3			N	-0-				-0-
03		50127 X	41799	-0-	-8328	-0-	41799	3			N	-0-				-0-
04		46170 X	39039	-0-	-7131	-0-	39039	3			N	-0-				-0-
05		43927 X	38728	-0-	-5199	-0-	38728	3			N	-0-				-0-
06		42510 X	36549	-0-	-5961	-0-	36549	3			N	-0-				-0-
07		43927 X	36481	-0-	-7446	-0-	36481	3			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
SHARON MCCAFFITY		WELL #:		9H	RRCID ->	269402	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	6564	PERF.	6810 - 8921
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		16520 X	12370	-0-	-4150	-0-	12370 3	N	-0-			-0-
03		18290 X	13212	-0-	-5078	-0-	13212 3	N	-0-			-0-
04		15660 X	12324	-0-	-3336	-0-	12324 3	N	-0-			-0-
05		16182 X	12169	-0-	-4013	-0-	12169 3	N	-0-			-0-
06		15330 X	11344	-0-	-3986	-0-	11344 3	N	-0-			-0-
07		13702 X	10952	-0-	-2750	-0-	10952 3	N	-0-			-0-

PRATHER		WELL #:		2H	RRCID ->	269515	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6720 - 10265
02		14784 X	11979	-0-	-2805	-0-	261 1	11718 3	N	-0-		17
03		15452 X	15452	-0-	-0-	-0-	338 1	15114 3	N	-0-		17
04		14190 X	13356	-0-	-834	-0-	293 1	12855 3	N	189	184 1	22
							208 9					
05		14663 X	13128	-0-	-1535	-0-	294 1	12834 3	N	-0-		22
06		14940 X	12304	-0-	-2636	-0-	271 1	11988 3	N	41		63
							45 9					
07		15438 X	11900	-0-	-3538	-0-	260 1	11551 3	N	81	131 1	13
							89 9					

FORREST LINDSAY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269516	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6638 - 12085
02		17864 X	16227	-0-	-1637	-0-	523 1	15664 3	N	36		81
							40 9					
03		18352 X	13397	-0-	-4955	-0-	459 1	12888 3	N	45		126
							50 9					
04		17760 X	11715	-0-	-6045	-0-	741 1	10934 3	N	36		162
							40 9					
05		17980 X	11870	-0-	-6110	-0-	1008 1	10839 3	N	21	168 1	15
							23 9					
06		17400 X	17043	-0-	-357	-0-	917 1	16083 3	N	39		54
							43 9					
07		17980 X	16158	-0-	-1822	-0-	1392 1	14730 3	N	33		87
							36 9					

WCCO 8-C.R. BRIDGES		WELL #:		1H	RRCID ->	269561	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7098 - 11800
02		20049 X	20049	-0-	-0-	-0-	640 1	19177 3	N	211	186 1	109
							232 9					
03		18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	588 1	17598 3	N	195	187 1	117
							215 9					
04		17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	562 1	16559 3	N	163	190 1	90
							179 9					
05		22196 X	16085	-0-	-6111	-0-	527 1	15394 3	N	149	185 1	54
							164 9					
06		21480 X	14751	-0-	-6729	-0-	474 1	14145 3	N	120		174
							132 9					
07		22196 X	14112	-0-	-8084	-0-	454 1	13529 3	N	117	237 1	54
							129 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14504 X	12718	-0-	-1786	-0-	957	1	11633	3	N	116		129
						128	9						
03	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	943	1	14376	3	N	91	190 1	30
						100	9						
04	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	995	1	15800	3	N	-0-		30
*05	45508 X	15923	-0-	-29585	-0-	789	1	15111	3	N	21		51
						23	9						
06	14910 X	13969	-0-	-941	-0-	305	1	13499	3	N	150	179 1	22
						165	9						
07	17360 X	10139	-0-	-7221	-0-	278	1	9841	3	N	18	18 1	22
						20	9						

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

02	9296 X	6772	-0-	-2524	-0-	215	1	6459	3	N	89		156
						98	9						
03	10292 X	8669	-0-	-1623	-0-	277	1	8280	3	N	102	175 1	83
						112	9						
*04	9030 X	6411	-0-	-2619	-0-	209	1	6156	3	N	42		125
						46	9						
05	9331 X	7774	-0-	-1557	-0-	254	1	7437	3	N	75	180 1	20
						83	9						
06	8400 X	7182	-0-	-1218	-0-	230	1	6867	3	N	77		97
						85	9						
07	8680 X	5857	-0-	-2823	-0-	186	1	5571	3	N	91		188
						100	9						

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

02	40656 X	32645	-0-	-8011	-0-	567	1	32078	2	N	-0-		-0-
03	42656 X	34553	-0-	-8103	-0-	607	1	33946	2	N	-0-		-0-
04	39150 X	32519	-0-	-6631	-0-	566	1	31953	2	N	-0-		-0-
05	39091 X	32649	-0-	-6442	-0-	593	1	32056	2	N	-0-		-0-
06	36120 X	30688	-0-	-5432	-0-	638	1	30050	2	N	-0-		-0-
07	36146 X	30677	-0-	-5469	-0-	678	1	29999	2	N	-0-		-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

02	10696 X	7957	-0-	-2739	-0-	1039	1	6805	3	N	103	180 1	85
						113	9						
03	11253 X	8211	-0-	-3042	-0-	1131	1	6959	3	N	110		195
						121	9						
04	10890 X	8836	-0-	-2054	-0-	1127	1	7586	3	N	112	185 1	122
						123	9						
05	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	1186	1	8375	3	N	139	187 1	74
						153	9						
06	9210 X	8849	-0-	-361	-0-	1126	1	7644	3	N	72	120 1	26
						79	9						
07	9145 X	9129	-0-	-16	-0-	1163	1	7875	3	N	83		109
						91	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	15400 X	15352	-0-	-48	-0-	75	1	5	2	N	132	177	1	224
						15127	3	145	9					
03	15996 X	15764	-0-	-232	-0-	109	1	2	2	N	118	165	1	177
						15523	3	130	9					
04	17610 X	10561	-0-	-7049	-0-	54	1	5	2	N	73			250
						10422	3	80	9					
05	18197 X	15919	-0-	-2278	-0-	71	1	15739	3	N	99	181	1	168
						109	9							
06	17610 X	13959	-0-	-3651	-0-	63	1	1	2	N	117			285
						13766	3	129	9					
07	16988 X	14007	-0-	-2981	-0-	65	1	13861	3	N	74	176	1	183
						81	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022														
02	11172 X	9237	-0-	-1935	-0-	45	1	3	2	N	122			290
						9055	3	134	9					
03	12183 X	10075	-0-	-2108	-0-	68	1	1	2	N	126	159	1	257
						9867	3	139	9					
04	10890 X	9084	-0-	-1806	-0-	46	1	4	2	N	77	182	1	152
						8949	3	85	9					
05	10478 X	9146	-0-	-1332	-0-	41	1	8994	3	N	101			253
						111	9							
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	49	1	10669	3	N	91	179	1	165
						100	9							
*07	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	48	1	10267	3	N	94			259
						103	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526														
02	16184 X	12914	-0-	-3270	-0-	64	1	4	2	N	111			276
						12724	3	122	9					
03	17205 X	14067	-0-	-3138	-0-	95	1	2	2	N	142	193	1	225
						13814	3	156	9					
04	15750 X	13254	-0-	-2496	-0-	67	1	7	2	N	111	158	1	178
						13058	3	122	9					
05	15159 X	13726	-0-	-1433	-0-	61	1	1	2	N	109	149	1	138
						13544	3	120	9					
06	14370 X	13022	-0-	-1348	-0-	58	1	1	2	N	93			231
						12861	3	102	9					
07	14291 X	13241	-0-	-1050	-0-	61	1	13079	3	N	92	171	1	152
						101	9							

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630														
02	32872 X	23668	-0-	-9204	-0-	767	1	22901	3	N	-0-			-0-
03	34441 X	29372	-0-	-5069	-0-	953	1	28419	3	N	-0-			-0-
04	32520 X	27840	-0-	-4680	-0-	917	1	26923	3	N	-0-			-0-
05	32395 X	29240	-0-	-3155	-0-	970	1	28270	3	N	-0-			-0-
06	31260 X	26104	-0-	-5156	-0-	851	1	25253	3	N	-0-			-0-
07	29357 X	28008	-0-	-1349	-0-	912	1	27096	3	N	-0-			-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500														
02	25144 X	23898	-0-	-1246	-0-	774	1	23124	3	N	-0-			-0-
03	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	922	1	27524	3	N	-0-			-0-
04	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	910	1	26743	3	N	-0-			-0-
05	27598 X	27598	-0-	-0-	-0-	915	1	26683	3	N	-0-			-0-
06	27540 X	26191	-0-	-1349	-0-	854	1	25337	3	N	-0-			-0-
07	28582 X	25771	-0-	-2811	-0-	839	1	24932	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		17304 X	11854	-0-	-5450	-0-	309	1	11545	3	N	-0-
03		18445 X	15527	-0-	-2918	-0-	342	1	15185	3	N	-0-
04		16710 X	7573	-0-	-9137	-0-	427	1	7146	3	N	-0-
05		16740 X	11966	-0-	-4774	-0-	422	1	11544	3	N	-0-
06		16200 X	9157	-0-	-7043	-0-	312	1	8845	3	N	-0-
07		15531 X	14201	-0-	-1330	-0-	735	1	13466	3	N	-0-
FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455												
02		23324 X	19989	-0-	-3335	-0-	92	1	7	2	N	-0-
							19890	3				
03		25079 X	19820	-0-	-5259	-0-	126	1	2	2	N	-0-
							19692	3				
04		22230 X	18635	-0-	-3595	-0-	88	1	9	2	N	-0-
							18538	3				
05		22971 X	13395	-0-	-9576	-0-	393	1	13002	3	N	-0-
06		22230 X	15567	-0-	-6663	-0-	632	1	1	2	N	-0-
							14934	3				
07		22134 X	11913	-0-	-10221	-0-	524	1	11389	3	N	-0-
LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790												
02		36960 X	30207	-0-	-6753	-0-	973	1	29144	3	N	82
							90	9				110
03		38378 X	32321	-0-	-6057	-0-	1042	1	31173	3	N	96
							106	9				134
04		36210 X	31083	-0-	-5127	-0-	1018	1	29979	3	N	78
							86	9				150
05		35371 X	29589	-0-	-5782	-0-	977	1	28553	3	N	54
							59	9				185
06		34230 X	28823	-0-	-5407	-0-	935	1	27822	3	N	60
							66	9				79
07		33449 X	29820	-0-	-3629	-0-	966	1	28800	3	N	49
							54	9				89
												1
												39
PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348												
02		16044 X	4552	-0-	-11492	-0-	148	1	4404	3	N	-0-
03		17205 X	14963	-0-	-2242	-0-	486	1	14477	3	N	-0-
04		15720 X	11340	-0-	-4380	-0-	612	1	10728	3	N	-0-
05		15748 X	11607	-0-	-4141	-0-	1015	1	10592	3	N	-0-
06		14490 X	11990	-0-	-2500	-0-	1094	1	10896	3	N	-0-
07		14973 X	12426	-0-	-2547	-0-	1245	1	11181	3	N	-0-
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400												
02		28616 X	8002	-0-	-20614	-0-	436	1	7566	3	N	-0-
03		29264 X	26559	-0-	-2705	-0-	860	1	25699	3	N	-0-
04		27750 X	25007	-0-	-2743	-0-	823	1	24184	3	N	-0-
05		26046 X	26046	-0-	-0-	-0-	864	1	25182	3	N	-0-
06		25710 X	24016	-0-	-1694	-0-	782	1	23234	3	N	-0-
07		26567 X	24180	-0-	-2387	-0-	787	1	23393	3	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		43120 X	34837	-0-	-8283	-0-	765	1	34072	3	N	-0-
03		45198 X	35302	-0-	-9896	-0-	777	1	34525	3	N	-0-
04		41880 X	34681	-0-	-7199	-0-	778	1	33903	3	N	-0-
05		41230 X	34624	-0-	-6606	-0-	1150	1	33474	3	N	-0-
06		38910 X	32316	-0-	-6594	-0-	1055	1	31261	3	N	-0-
07		38564 X	32349	-0-	-6215	-0-	1055	1	31294	3	N	-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300													
02		15848 X	12615	-0-	-3233	-0-	407	1	12182	3	N	24	56
03		16864 X	13610	-0-	-3254	-0-	439	1	13147	3	N	22	78
04		15210 X	12246	-0-	-2964	-0-	402	1	11816	3	N	25	103
05		14725 X	12566	-0-	-2159	-0-	416	1	12140	3	N	9	112
06		14250 X	11906	-0-	-2344	-0-	386	1	11484	3	N	33	145 1
07		13981 X	12055	-0-	-1926	-0-	392	1	11655	3	N	7	7

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207														
02		5544 X	4089	-0-	-1455	-0-	687	1	3196	3	N	187	188 1	74
03		6138 X	671	-0-	-5467	-0-	638	1	33	9	N	30		104
04		5940 X	2267	-0-	-3673	-0-	696	1	1569	3	N	2		106
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	2	9			N	89		195
06		4380 X	1478	-0-	-2902	-0-	672	1	563	3	N	221	365 1	51
*07		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	11471	1	732	3	N	185	161 1	75

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016														
02		13104 X	6204	-0-	-6900	-0-	136	1	6062	3	N	5		42
03		17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	379	1	16950	3	N	334	188 1	188
04		0 W	15492	-0-	15492	15492	342	1	15010	3	N	127	187 1	128
05		0 W	12948	-0-	12948	28440	285	1	12418	3	N	223	307 1	44
06		0 W	12170	-0-	12170	40610	265	1	11748	3	N	143	153 1	34
*07		0 W	8510	-0-	8510	49120	219	1	8250	3	N	37		71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	16632 X	11471	-0-	-5161	-0-	246	1	10994	3	N	210	191	1	51
03	18569 X	7602	-0-	-10967	-0-	231	9	7413	3	N	22			73
04	17970 X	8189	-0-	-9781	-0-	165	1	7919	3	N	82			155
05	18569 X	10484	-0-	-8085	-0-	24	9	10246	3	N	3	57	1	101
06	12300 X	10259	-0-	-2041	-0-	180	1	10030	3	N	3			104
*07	12710 X	7450	-0-	-5260	-0-	90	9	6910	3	N	285	346	1	43
						226	1							
						3	9							
						314	9							
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250														
02	20860 X	18514	-0-	-2346	-0-	597	1	17852	3	N	59	140	1	17
03	23095 X	18961	-0-	-4134	-0-	65	9	18320	3	N	26			43
04	22290 X	17879	-0-	-4411	-0-	612	1	17256	3	N	34			77
05	22165 X	17992	-0-	-4173	-0-	29	9	17364	3	N	31			108
06	20370 X	16891	-0-	-3479	-0-	586	1	16297	3	N	43	144	1	7
07	20491 X	17042	-0-	-3449	-0-	37	9	16460	3	N	26			33
						594	1							
						34	9							
						547	1							
						47	9							
						553	1							
						29	9							
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854														
02	19320 X	12290	-0-	-7030	-0-	268	1	11993	3	N	26	174	1	18
03	19902 X	15458	-0-	-4444	-0-	29	9	15094	3	N	24			42
04	18090 X	14213	-0-	-3877	-0-	338	1	13727	3	N	157	183	1	16
05	17422 X	14642	-0-	-2780	-0-	26	9	14176	3	N	128			144
06	15150 X	12652	-0-	-2498	-0-	313	1	11762	3	N	120	178	1	86
07	15469 X	13699	-0-	-1770	-0-	173	9	12844	3	N	126	149	1	63
						325	1							
						141	9							
						758	1							
						132	9							
						716	1							
						139	9							
D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920														
02	27720 X	21332	-0-	-6388	-0-	654	1	19610	3	N	971	901	1	125
03	28985 X	22417	-0-	-6568	-0-	1068	9	20638	3	N	991	1070	1	46
04	26310 X	21156	-0-	-5154	-0-	689	1	19486	3	N	917	912	1	51
05	25854 X	21039	-0-	-4815	-0-	1090	9	19481	3	N	812	848	1	15
06	23580 X	19861	-0-	-3719	-0-	661	1	18539	3	N	636	533	1	118
07	23622 X	20064	-0-	-3558	-0-	1009	9	18506	3	N	854	883	1	89
						665	1							
						893	9							
						622	1							
						700	9							
						619	1							
						939	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012												TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6687	-	8779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	3		N	-0-			-0-			
03		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	3		N	-0-			-0-			
04		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	3		N	-0-			-0-			
05		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	3		N	-0-			-0-			
06		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	3		N	-0-			-0-			
*07		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3		N	-0-			-0-			

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013												TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7647	-	11510
02		31696 X	25233	-0-	-6463	-0-	818	1	24415	3	N	-0-		-0-			
03		33635 X	30293	-0-	-3342	-0-	983	1	29310	3	N	-0-		-0-			
04		31260 X	26737	-0-	-4523	-0-	882	1	25855	3	N	-0-		-0-			
05		31589 X	27701	-0-	-3888	-0-	920	1	26781	3	N	-0-		-0-			
06		29640 X	25633	-0-	-4007	-0-	837	1	24796	3	N	-0-		-0-			
07		30287 X	25602	-0-	-4685	-0-	835	1	24767	3	N	-0-		-0-			

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013												TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7747	-	14110
02		51156 X	40511	-0-	-10645	-0-	1308	1	39130	3	N	66		117			
							73	9									
03		53134 X	45037	-0-	-8097	-0-	1454	1	43484	3	N	90	137	70			
							99	9									
04		48330 X	42026	-0-	-6304	-0-	1377	1	40570	3	N	72		142			
							79	9									
05		48360 X	42937	-0-	-5423	-0-	1419	1	41461	3	N	52	174	20			
							57	9									
06		45480 X	40398	-0-	-5082	-0-	1311	1	39023	3	N	58		78			
							64	9									
07		45043 X	41109	-0-	-3934	-0-	1334	1	39728	3	N	43	99	22			
							47	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013												TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7627	-	10800
02		20720 X	16526	-0-	-4194	-0-	532	1	15931	3	N	57	94	24			
							63	9									
03		22940 X	19444	-0-	-3496	-0-	627	1	18764	3	N	48		72			
							53	9									
04		22080 X	18122	-0-	-3958	-0-	593	1	17486	3	N	39		111			
							43	9									
05		19902 X	17835	-0-	-2067	-0-	588	1	17189	3	N	53		164			
							58	9									
06		19260 X	16818	-0-	-2442	-0-	546	1	16250	3	N	20	172	12			
							22	9									
07		19437 X	17432	-0-	-2005	-0-	565	1	16825	3	N	38		50			
							42	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012												TOTAL DEPTH	7796	PERF.	7977	-	11936
02		34776 X	30638	-0-	-4138	-0-	992	1	29646	3	N	-0-		-0-			
03		37975 X	33768	-0-	-4207	-0-	1095	1	32673	3	N	-0-		-0-			
04		34770 X	31468	-0-	-3302	-0-	704	1	30764	3	N	-0-		-0-			
05		35712 X	32088	-0-	-3624	-0-	722	1	31366	3	N	-0-		-0-			
06		33810 X	30694	-0-	-3116	-0-	679	1	30015	3	N	-0-		-0-			
07		33914 X	30847	-0-	-3067	-0-	682	1	30165	3	N	-0-		-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
02		28028 X	24659	-0-	-3369	-0-	115	1	24544	3	N	-0-		32
03		29233 X	24675	-0-	-4558	-0-	113	1	24562	3	N	-0-		32
04		27660 X	24087	-0-	-3573	-0-	117	1	23970	3	N	-0-		32
05		27621 X	24660	-0-	-2961	-0-	143	1	24517	3	N	-0-		32
06		26430 X	23230	-0-	-3200	-0-	139	1	23066	3	N	23		55
07		27311 X	23453	-0-	-3858	-0-	135	1	23311	3	N	6		61
							25	9						
							7	9						
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480														
02		17976 X	12733	-0-	-5243	-0-	276	1	12372	3	N	77		94
03		17980 X	12393	-0-	-5587	-0-	268	1	11973	3	N	138	162	70
04		17220 X	12998	-0-	-4222	-0-	286	1	12570	3	N	129	157	42
05		16554 X	10975	-0-	-5579	-0-	244	1	10626	3	N	95		137
06		14760 X	12530	-0-	-2230	-0-	635	1	11726	3	N	154	159	132
07		14105 X	14013	-0-	-92	-0-	768	1	13143	3	N	93	159	66
							169	9						
							102	9						
ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103														
02		29932 X	25227	-0-	-4705	-0-	546	1	24496	3	N	168	181	149
03		32767 X	28575	-0-	-4192	-0-	620	1	27781	3	N	158	144	163
04		30030 X	26993	-0-	-3037	-0-	596	1	26262	3	N	123	167	119
05		27931 X	27295	-0-	-636	-0-	608	1	26571	3	N	105	183	41
06		27660 X	27252	-0-	-408	-0-	881	1	26264	3	N	97	94	44
07		28582 X	27106	-0-	-1476	-0-	875	1	26119	3	N	102		146
							112	9						
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233														
02		46424 X	38936	-0-	-7488	-0-	855	1	38081	3	N	-0-		-0-
03		49135 X	40043	-0-	-9092	-0-	881	1	39162	3	N	-0-		-0-
04		46080 X	39145	-0-	-6935	-0-	878	1	38267	3	N	-0-		-0-
05		46004 X	39973	-0-	-6031	-0-	1328	1	38645	3	N	-0-		-0-
06		43350 X	37503	-0-	-5847	-0-	1225	1	36278	3	N	-0-		-0-
07		43121 X	37893	-0-	-5228	-0-	1236	1	36657	3	N	-0-		-0-
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331														
02		30268 X	26054	-0-	-4214	-0-	843	1	25211	3	N	-0-		-0-
03		33418 X	25232	-0-	-8186	-0-	554	1	24678	3	N	-0-		-0-
04		30570 X	20393	-0-	-10177	-0-	490	1	19903	3	N	-0-		-0-
05		30349 X	25728	-0-	-4621	-0-	853	1	24875	3	N	-0-		-0-
06		29370 X	23476	-0-	-5894	-0-	765	1	22711	3	N	-0-		-0-
07		28861 X	21600	-0-	-7261	-0-	478	1	21122	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
DCCO3-DCCO1 (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	269702	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8361 - 11030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26180 X	22736	-0-	-3444	-0-	498 1	22238 3	N	-0-			-0-
03		28985 X	24016	-0-	-4969	-0-	527 1	23489 3	N	-0-			-0-
04		26340 X	22409	-0-	-3931	-0-	501 1	21908 3	N	-0-			-0-
05		25668 X	22826	-0-	-2842	-0-	514 1	22312 3	N	-0-			-0-
06		24840 X	21320	-0-	-3520	-0-	472 1	20848 3	N	-0-			-0-
07		25172 X	21551	-0-	-3621	-0-	478 1	21073 3	N	-0-			-0-

BUCKLEY FAMILY GU		WELL #:		5H	RRCID ->	269703	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	8965 - 12845	
02		13321 X	13321	-0-	-0-	-0-	1083 1	12139 3	N	90			199
03		17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	1255 1	15926 3	N	249	337 1		111
04		16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	1207 1	14780 3	N	180	168 1		123
05		19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	1317 1	18185 3	N	211	177 1		157
06		16988 X	16988	-0-	-0-	-0-	1221 1	15546 3	N	201	294 1		64
*07		17453 X	13978	-0-	-3475	-0-	1317 1	12397 3	N	240	168 1		136

WCCO 7 - H.S. JONES		WELL #:		1H	RRCID ->	269705	COMPL. DATE	11/22/2012	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	7398 - 13180	
02		17892 X	14910	-0-	-2982	-0-	633 1	14164 3	N	103			178
03		19065 X	16040	-0-	-3025	-0-	514 1	15397 3	N	117	175 1		120
04		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	500 1	14743 3	N	118	164 1		74
05		16523 X	15196	-0-	-1327	-0-	498 1	14563 3	N	123			197
06		15990 X	14217	-0-	-1773	-0-	458 1	13648 3	N	101	184 1		114
07		16523 X	14731	-0-	-1792	-0-	474 1	14158 3	N	90	176 1		28

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	269714	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7347 - 10170	
02		31500 X	23875	-0-	-7625	-0-	770 1	23059 3	N	42	184 1		16
03		33511 X	27821	-0-	-5690	-0-	900 1	26904 3	N	15			31
04		30750 X	25574	-0-	-5176	-0-	840 1	24721 3	N	12			43
05		29233 X	24586	-0-	-4647	-0-	813 1	23758 3	N	14			57
06		26910 X	24021	-0-	-2889	-0-	781 1	23223 3	N	15			72
07		27807 X	23859	-0-	-3948	-0-	774 1	23051 3	N	31			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
RAY (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	269718	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6725 - 11575	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21728 X	17945	-0-	-3783	-0-	88 1	6 2	N	46				87
						17800 3	51 9						
03	22630 X	19693	-0-	-2937	-0-	134 1	2 2	N	1				88
						19556 3	1 9						
04	21900 X	18791	-0-	-3109	-0-	95 1	9 2	N	-0-				88
						18687 3							
05	19933 X	18726	-0-	-1207	-0-	82 1	18627 3	N	15				103
						17 9							
06	19230 X	17117	-0-	-2113	-0-	78 1	1 2	N	35				138
						16999 3	39 9						
07	19871 X	18127	-0-	-1744	-0-	85 1	18018 3	N	22				160
						24 9							

RAY 'A' (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	269719	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	7125 - 11615	
02	28504 X	23816	-0-	-4688	-0-	118 1	8 2	N	98				189
						23582 3	108 9						
03	31031 X	27655	-0-	-3376	-0-	190 1	3 2	N	62	188	1		63
						27394 3	68 9						
04	29776 X	29776	-0-	-0-	-0-	153 1	14 2	N	35				98
						29570 3	39 9						
05	29845 X	29845	-0-	-0-	-0-	133 1	1 2	N	32				130
						29676 3	35 9						
06	27990 X	27898	-0-	-92	-0-	128 1	2 2	N	25				155
						27740 3	28 9						
07	30783 X	28195	-0-	-2588	-0-	133 1	28033 3	N	26				181
						29 9							

RAY 'A' (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	269720	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6530 - 10932	
02	26460 X	23199	-0-	-3261	-0-	116 1	8 2	N	58				101
						23011 3	64 9						
03	28334 X	24808	-0-	-3526	-0-	171 1	3 2	N	64				165
						24564 3	70 9						
04	26940 X	26602	-0-	-338	-0-	137 1	13 2	N	47	179	1		33
						26400 3	52 9						
05	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	119 1	1 2	N	39				72
						26565 3	43 9						
06	25530 X	24508	-0-	-1022	-0-	113 1	1 2	N	36				108
						24354 3	40 9						
07	27497 X	24573	-0-	-2924	-0-	117 1	24430 3	N	24				132
						26 9							

RAY 'B' (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	269721	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6597 - 10577	
02	36120 X	30105	-0-	-6015	-0-	150 1	10 2	N	40	185	1		55
						29901 3	44 9						
03	39432 X	33485	-0-	-5947	-0-	230 1	4 2	N	91				146
						33151 3	100 9						
04	36780 X	32662	-0-	-4118	-0-	168 1	16 2	N	60				206
						32412 3	66 9						
05	35371 X	32990	-0-	-2381	-0-	147 1	1 2	N	56	188	1		74
						32780 3	62 9						
06	32400 X	30830	-0-	-1570	-0-	140 1	2 2	N	85				159
						30594 3	94 9						
07	33759 X	31174	-0-	-2585	-0-	146 1	30971 3	N	52	154	1		57
						57 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	47684 X	38461	-0-	-9223	-0-	841	1	37603	3	N	15		78
03	50499 X	44322	-0-	-6177	-0-	1434	1	42876	3	N	11		89
04	46230 X	41748	-0-	-4482	-0-	1370	1	40366	3	N	11		100
05	46748 X	42752	-0-	-3996	-0-	1415	1	41337	3	N	-0-		100
06	43200 X	40255	-0-	-2945	-0-	1308	1	38919	3	N	25		125
07	44330 X	40484	-0-	-3846	-0-	1314	1	39170	3	N	-0-		125
YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885													
02	33908 X	28594	-0-	-5314	-0-	925	1	27660	3	N	8		62
03	37541 X	32293	-0-	-5248	-0-	1046	1	31243	3	N	4		66
04	34680 X	29181	-0-	-5499	-0-	958	1	28199	3	N	22	69 1	19
05	35836 X	29280	-0-	-6556	-0-	968	1	28288	3	N	22	9 1	32
06	32190 X	27226	-0-	-4964	-0-	885	1	26340	3	N	1	1 1	32
07	32302 X	27410	-0-	-4892	-0-	890	1	26510	3	N	9		41
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803													
02	26852 X	19934	-0-	-6918	-0-	435	1	19487	3	N	11	99 1	31
03	28489 X	23355	-0-	-5134	-0-	756	1	22599	3	N	-0-		31
04	26340 X	21317	-0-	-5023	-0-	700	1	20617	3	N	-0-		31
05	26474 X	21245	-0-	-5229	-0-	703	1	20542	3	N	-0-		31
06	24270 X	19665	-0-	-4605	-0-	640	1	19023	3	N	2		33
07	23343 X	19922	-0-	-3421	-0-	647	1	19260	3	N	14		47
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705													
02	21028 X	16307	-0-	-4721	-0-	526	1	15727	3	N	49		115
03	21979 X	18943	-0-	-3036	-0-	611	1	18274	3	N	53		168
04	19740 X	16284	-0-	-3456	-0-	533	1	15711	3	N	36	177 1	27
05	18910 X	16994	-0-	-1916	-0-	561	1	16397	3	N	33		60
06	18330 X	15553	-0-	-2777	-0-	505	1	15016	3	N	29	89 1	-0-
07	18941 X	15572	-0-	-3369	-0-	504	1	15039	3	N	26		26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23884 X	20463	-0-	-3421	-0-	102	1	7	2	N	35			196
						20315	3	39	9					
03	25978 X	20676	-0-	-5302	-0-	142	1	2	2	N	30	194	1	32
						20499	3	33	9					
04	24930 X	21346	-0-	-3584	-0-	110	1	10	2	N	19			51
						21205	3	21	9					
05	23374 X	20406	-0-	-2968	-0-	91	1	1	2	N	57			108
						20251	3	63	9					
06	21930 X	19407	-0-	-2523	-0-	87	1	1	2	N	9	52	1	65
						19309	3	10	9					
07	22661 X	19584	-0-	-3077	-0-	91	1	19493	3	N	-0-			65
O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525														
02	38920 X	32625	-0-	-6295	-0-	1057	1	31568	3	N	-0-			-0-
03	41230 X	35265	-0-	-5965	-0-	1144	1	34121	3	N	-0-			-0-
04	39090 X	31954	-0-	-7136	-0-	1053	1	30901	3	N	-0-			-0-
05	39587 X	26128	-0-	-13459	-0-	867	1	25261	3	N	-0-			-0-
06	37260 X	33459	-0-	-3801	-0-	1091	1	32368	3	N	-0-			-0-
07	36115 X	32537	-0-	-3578	-0-	1060	1	31477	3	N	-0-			-0-
H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578														
02	19964 X	17535	-0-	-2429	-0-	383	1	17152	3	N	-0-			22
03	21359 X	18275	-0-	-3084	-0-	397	1	17714	3	N	149			171
						164	9							
04	20670 X	17202	-0-	-3468	-0-	383	1	16780	3	N	35	185	1	21
						39	9							
05	20801 X	17028	-0-	-3773	-0-	381	1	16575	3	N	65			86
						72	9							
06	19620 X	15569	-0-	-4051	-0-	341	1	15143	3	N	77	163	1	-0-
						85	9							
07	19406 X	15510	-0-	-3896	-0-	342	1	15168	3	N	-0-			-0-
OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670														
02	12124 X	6427	-0-	-5697	-0-	916	1	5401	3	N	100	185	1	90
						110	9							
03	13423 X	8895	-0-	-4528	-0-	1048	1	7723	3	N	113	185	1	18
						124	9							
04	11490 X	10656	-0-	-834	-0-	1330	1	9198	3	N	116			134
						128	9							
05	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	1468	1	9188	3	N	107	179	1	62
						118	9							
06	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	1162	1	8474	3	N	125	152	1	35
						138	9							
07	11005 X	9231	-0-	-1774	-0-	1121	1	7992	3	N	107			142
						118	9							
GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110														
02	26712 X	22701	-0-	-4011	-0-	394	1	22307	2	N	-0-			-0-
03	27900 X	24693	-0-	-3207	-0-	434	1	24259	2	N	-0-			-0-
04	25620 X	23028	-0-	-2592	-0-	401	1	22627	2	N	-0-			-0-
05	26474 X	22854	-0-	-3620	-0-	415	1	22439	2	N	-0-			-0-
06	25620 X	21281	-0-	-4339	-0-	442	1	20839	2	N	-0-			-0-
07	25141 X	19399	-0-	-5742	-0-	429	1	18970	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	31024 X	23531	-0-	-7493	-0-	116	1	8	2	N	460	373	1	253	
						22901	3	506	9						
03	31279 X	25604	-0-	-5675	-0-	173	1	3	2	N	529	531	1	251	
						24846	3	582	9						
04	29370 X	23392	-0-	-5978	-0-	119	1	11	2	N	422	376	1	297	
						22798	3	464	9						
05	27900 X	23390	-0-	-4510	-0-	103	1	1	2	N	363	529	1	131	
						22887	3	399	9						
06	26640 X	22366	-0-	-4274	-0-	99	1	1	2	N	409	348	1	192	
						21816	3	450	9						
07	26040 X	22590	-0-	-3450	-0-	104	1	22082	3	N	367	352	1	207	
						404	9								
M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470															
02	20860 X	18923	-0-	-1937	-0-	799	1	17894	3	N	209	148	1	116	
						230	9								
03	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	959	1	21464	3	N	244	184	1	176	
						268	9								
04	20610 X	19642	-0-	-968	-0-	843	1	18598	3	N	183	183	1	176	
						201	9								
05	20956 X	18519	-0-	-2437	-0-	800	1	17503	3	N	196	362	1	10	
						216	9								
06	21960 X	20082	-0-	-1878	-0-	857	1	19097	3	N	116			126	
						128	9								
07	22692 X	17930	-0-	-4762	-0-	762	1	17039	3	N	117	181	1	62	
						129	9								
GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828															
02	18900 X	14320	-0-	-4580	-0-	71	1	5	2	N	170	165	1	101	
						14057	3	187	9						
03	20088 X	15690	-0-	-4398	-0-	108	1	2	2	N	188	153	1	136	
						15373	3	207	9						
04	18750 X	14166	-0-	-4584	-0-	73	1	7	2	N	168	153	1	151	
						13901	3	185	9						
05	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	78	1	16720	3	N	149	153	1	147	
						164	9								
06	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	80	1	1	2	N	187	171	1	163	
						17041	3	206	9						
*07	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	80	1	16550	3	N	152	160	1	155	
						167	9								
GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205															
02	22484 X	16264	-0-	-6220	-0-	81	1	5	2	N	165	170	1	257	
						15996	3	182	9						
03	22568 X	18489	-0-	-4079	-0-	126	1	2	2	N	347	324	1	280	
						17979	3	382	9						
04	21450 X	16886	-0-	-4564	-0-	87	1	8	2	N	-0-			280	
						16791	3								
05	20925 X	17299	-0-	-3626	-0-	77	1	17103	3	N	108	175	1	213	
						119	9								
06	18900 X	16237	-0-	-2663	-0-	73	1	1	2	N	143	159	1	197	
						16006	3	157	9						
07	18476 X	16298	-0-	-2178	-0-	75	1	16083	3	N	127	182	1	142	
						140	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	27720 X	22090	-0-	-5630	-0-	485	1	21605	3	N	-0-			-0-
03	28892 X	23156	-0-	-5736	-0-	510	1	22646	3	N	-0-			-0-
04	25740 X	21847	-0-	-3893	-0-	490	1	21357	3	N	-0-			-0-
05	25668 X	21420	-0-	-4248	-0-	483	1	20937	3	N	-0-			-0-
06	24840 X	18978	-0-	-5862	-0-	421	1	18557	3	N	-0-			-0-
*07	26586 X	26586	-0-	-0-	-0-	867	1	25719	3	N	-0-			-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730														
02	34272 X	20746	-0-	-13526	-0-	652	1	19538	3	N	505	471	1	129
03	33759 X	30397	-0-	-3362	-0-	954	1	28588	3	N	777	870	1	36
04	30150 X	27775	-0-	-2375	-0-	885	1	26099	3	N	719	518	1	237
05	31031 X	24444	-0-	-6587	-0-	791	1	22884	3	N	707	739	1	205
06	30030 X	21087	-0-	-8943	-0-	778	1	19818	3	N	548	713	1	40
07	30411 X	25719	-0-	-4692	-0-	666	1	24225	3	N	620	544	1	116
						603	9							
						812	1							
						682	9							

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720														
02	27692 X	15930	-0-	-11762	-0-	504	1	15088	3	N	307	354	1	23
03	30628 X	19031	-0-	-11597	-0-	338	1	17984	3	N	405	371	1	57
04	29640 X	17444	-0-	-12196	-0-	601	1	16493	3	N	356	371	1	42
05	28985 X	26037	-0-	-2948	-0-	446	1	24707	3	N	441	361	1	122
06	24210 X	24208	-0-	-2	-0-	559	1	23001	3	N	395	361	1	156
*07	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	392	1	21942	3	N	327	362	1	121
						845	1							
						485	9							
						772	1							
						435	9							
						735	1							
						360	9							

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228														
02	36316 X	28473	-0-	-7843	-0-	998	1	27475	3	N	-0-			180
03	38967 X	29778	-0-	-9189	-0-	1029	1	28749	3	N	-0-			180
04	35040 X	28097	-0-	-6943	-0-	993	1	27102	3	N	2			182
*05	34410 X	28487	-0-	-5923	-0-	2	9							
						1014	1	27472	3	N	1	174	1	9
						1	9							
06	31710 X	26535	-0-	-5175	-0-	942	1	25584	3	N	8			17
						9	9							
07	31527 X	27611	-0-	-3916	-0-	944	1	26667	3	N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		38136 X	30787	-0-	-7349	-0-	918 1	29869 3	N	-0-	20
03		39401 X	31783	-0-	-7618	-0-	962 1	30784 3	N	34	54
							37 9				
04		37050 X	30163	-0-	-6887	-0-	921 1	29242 3	N	-0-	54
05		36766 X	30559	-0-	-6207	-0-	941 1	29612 3	N	5	59
							6 9				
06		33480 X	28972	-0-	-4508	-0-	860 1	28001 3	N	101 145 1	15
							111 9				
07		34100 X	29016	-0-	-5084	-0-	895 1	28121 3	N	-0-	15

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300											
02		45948 X	35732	-0-	-10216	-0-	1150 1	34388 3	N	176	203
							194 9				
03		47058 X	38073	-0-	-8985	-0-	1232 1	36838 3	N	3 191 1	15
							3 9				
04		43290 X	34905	-0-	-8385	-0-	1147 1	33758 3	N	-0-	15
05		42904 X	34862	-0-	-8042	-0-	1154 1	33708 3	N	-0-	15
06		39540 X	32521	-0-	-7019	-0-	1052 1	31265 3	N	185 180 1	20
							204 9				
07		39556 X	31855	-0-	-7701	-0-	1034 1	30814 3	N	6	26
							7 9				

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101											
02		38332 X	30044	-0-	-8288	-0-	655 1	29268 3	N	110 191 1	6
							121 9				
03		40083 X	33296	-0-	-6787	-0-	727 1	32461 3	N	98	104
							108 9				
04		36930 X	29820	-0-	-7110	-0-	663 1	29066 3	N	83 174 1	13
							91 9				
05		36456 X	32048	-0-	-4408	-0-	718 1	31251 3	N	72	85
							79 9				
06		33600 X	29776	-0-	-3824	-0-	656 1	29043 3	N	70 118 1	37
							77 9				
07		33294 X	29842	-0-	-3452	-0-	656 1	29113 3	N	66	103
							73 9				

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620											
02		26348 X	18703	-0-	-7645	-0-	411 1	18292 3	N	-0-	-0-
03		28272 X	17161	-0-	-11111	-0-	378 1	16783 3	N	-0-	-0-
04		26049 X	26049	-0-	-0-	-0-	584 1	25465 3	N	-0-	-0-
05		25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	578 1	25059 3	N	-0-	-0-
06		23760 X	23291	-0-	-469	-0-	517 1	22774 3	N	-0-	-0-
07		26846 X	23544	-0-	-3302	-0-	522 1	23022 3	N	-0-	-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6828 - 12525											
02		26722 X	26722	-0-	-0-	-0-	585 1	26137 3	N	-0-	-0-
03		26098 X	26098	-0-	-0-	-0-	572 1	25526 3	N	-0-	-0-
04		27107 X	27107	-0-	-0-	-0-	606 1	26501 3	N	-0-	-0-
05		27962 X	26703	-0-	-1259	-0-	600 1	26103 3	N	-0-	-0-
06		27060 X	24703	-0-	-2357	-0-	546 1	24157 3	N	-0-	-0-
07		27962 X	24905	-0-	-3057	-0-	551 1	24354 3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02		56532 X	45200	-0-	-11332	-0-	986	1	44139	3	N	68		112
							75	9						
03		59272 X	48921	-0-	-10351	-0-	1581	1	47277	3	N	57	161 1	8
							63	9						
04		54240 X	45052	-0-	-9188	-0-	1479	1	43528	3	N	41		49
							45	9						
05		53258 X	45542	-0-	-7716	-0-	1505	1	44005	3	N	29		78
							32	9						
06		49890 X	41903	-0-	-7987	-0-	1362	1	40518	3	N	21		99
							23	9						
07		50034 X	41766	-0-	-8268	-0-	1355	1	40396	3	N	14		113
							15	9						

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858														
02		53452 X	40971	-0-	-12481	-0-	899	1	40072	3	N	-0-		-0-
03		56141 X	45423	-0-	-10718	-0-	1000	1	44423	3	N	-0-		-0-
04		51120 X	42149	-0-	-8971	-0-	945	1	41204	3	N	-0-		-0-
05		49879 X	42428	-0-	-7451	-0-	957	1	41471	3	N	-0-		-0-
06		47220 X	39651	-0-	-7569	-0-	879	1	38772	3	N	-0-		-0-
07		45415 X	40038	-0-	-5377	-0-	889	1	39149	3	N	-0-		-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390														
02		43988 X	35284	-0-	-8704	-0-	775	1	34509	3	N	-0-		-0-
03		46531 X	36934	-0-	-9597	-0-	812	1	36122	3	N	-0-		-0-
04		43200 X	34922	-0-	-8278	-0-	783	1	34139	3	N	-0-		-0-
05		42284 X	34982	-0-	-7302	-0-	788	1	34194	3	N	-0-		-0-
06		39240 X	32532	-0-	-6708	-0-	721	1	31811	3	N	-0-		-0-
07		39060 X	32543	-0-	-6517	-0-	722	1	31821	3	N	-0-		-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710														
02		21392 X	14586	-0-	-6806	-0-	72	1	14514	3	N	-0-		97
03		21328 X	17670	-0-	-3658	-0-	121	1	17549	3	N	-0-		97
04		20640 X	15772	-0-	-4868	-0-	80	1	15692	3	N	-0-		97
05		19313 X	16281	-0-	-3032	-0-	72	1	16197	3	N	11		108
							12	9						
06		17970 X	15241	-0-	-2729	-0-	68	1	15070	3	N	94	183 1	19
							103	9						
07		17670 X	15647	-0-	-2023	-0-	73	1	15574	3	N	-0-		19

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753														
02		53984 X	42886	-0-	-11098	-0-	193	1	14	2	N	-0-		-0-
							42679	3						
03		55924 X	45007	-0-	-10917	-0-	279	1	5	2	N	-0-		-0-
							44723	3						
04		53610 X	42394	-0-	-11216	-0-	196	1	21	2	N	-0-		-0-
							42177	3						
05		51522 X	42225	-0-	-9297	-0-	169	1	1	2	N	-0-		-0-
							42055	3						
06		48240 X	39569	-0-	-8671	-0-	160	1	2	2	N	-0-		-0-
							39407	3						
07		47492 X	39443	-0-	-8049	-0-	164	1	39279	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		47992 X	37073	-0-	-10919	-0-	813	1	36260	3	N	-0-
03		49569 X	39193	-0-	-10376	-0-	861	1	38332	3	N	-0-
04		46230 X	36952	-0-	-9278	-0-	828	1	36124	3	N	-0-
05		45043 X	36945	-0-	-8098	-0-	832	1	36113	3	N	-0-
06		41400 X	34267	-0-	-7133	-0-	758	1	33509	3	N	-0-
07		41044 X	34296	-0-	-6748	-0-	759	1	33537	3	N	-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513												
02		98976 X	98976	-0-	-0-	-0-	2501	1	96475	2	N	-0-
03		108593 X	107690	-0-	-903	-0-	2704	1	104986	2	N	-0-
04		105090 X	99974	-0-	-5116	-0-	2481	1	97493	2	N	-0-
05		108593 X	102237	-0-	-6356	-0-	2418	1	99819	2	N	-0-
06		105090 X	100579	-0-	-4511	-0-	2508	1	98071	2	N	-0-
07		108593 X	99856	-0-	-8737	-0-	2539	1	97317	2	N	-0-

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803												
02		24864 X	22852	-0-	-2012	-0-	1341	1	21148	3	N	330
							363	9				362
03		27528 X	23867	-0-	-3661	-0-	899	1	22697	3	N	180
							271	9				187
04		26640 X	25395	-0-	-1245	-0-	1113	1	24017	3	N	241
							265	9				187
05		28248 X	28248	-0-	-0-	-0-	1363	1	26625	3	N	236
							260	9				358
06		25513 X	25513	-0-	-0-	-0-	969	1	24317	3	N	206
							227	9				180
07		26257 X	21854	-0-	-4403	-0-	1036	1	20614	3	N	185
							204	9				178

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803												
02		21980 X	15855	-0-	-6125	-0-	808	1	14944	3	N	94
							103	9				171
03		24335 X	1701	-0-	-22634	-0-	1044	1	615	3	N	38
							42	9				
04		21600 X	15587	-0-	-6013	-0-	1580	1	13866	3	N	128
							141	9				187
05		18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	1618	1	17096	3	N	124
							136	9				
06		16980 X	4787	-0-	-12193	-0-	1396	1	3355	3	N	33
							36	9				174
07		17546 X	9609	-0-	-7937	-0-	1399	1	8116	3	N	85
							94	9				178

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880												
02		12152 X	9098	-0-	-3054	-0-	198	1	8853	3	N	43
							47	9				186
03		12617 X	9630	-0-	-2987	-0-	210	1	9394	3	N	24
							26	9				
04		11520 X	10504	-0-	-1016	-0-	234	1	10264	3	N	5
							6	9				
*05		11470 X	9570	-0-	-1900	-0-	213	1	9267	3	N	82
							90	9				
*06		10380 X	8780	-0-	-1600	-0-	194	1	8582	3	N	4
							4	9				154
07		10819 X	9071	-0-	-1748	-0-	200	1	8859	3	N	11
							12	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	27160 X	23068	-0-	-4092	-0-	716	1	21451	3	N	819	749	1	175
						901	9							
03	30070 X	25448	-0-	-4622	-0-	798	1	23872	3	N	707	742	1	140
						778	9							
*04	29100 X	23248	-0-	-5852	-0-	740	1	21829	3	N	617	563	1	194
						679	9							
05	27280 X	23375	-0-	-3905	-0-	747	1	21855	3	N	703	732	1	166
						773	9							
06	25410 X	21622	-0-	-3788	-0-	683	1	20313	3	N	569	555	1	180
						626	9							
07	25544 X	21748	-0-	-3796	-0-	686	1	20439	3	N	566	559	1	187
						623	9							

WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805														
02	29792 X	19564	-0-	-10228	-0-	603	1	18073	3	N	807	766	1	176
						888	9							
03	30473 X	21923	-0-	-8550	-0-	678	1	20310	3	N	850	914	1	112
						935	9							
04	26340 X	19847	-0-	-6493	-0-	625	1	18433	3	N	717	730	1	99
						789	9							
05	23188 X	19584	-0-	-3604	-0-	622	1	18206	3	N	687	738	1	48
						756	9							
06	22440 X	18031	-0-	-4409	-0-	563	1	16763	3	N	641	544	1	145
						705	9							
07	21917 X	18240	-0-	-3677	-0-	566	1	16907	3	N	697	736	1	106
						767	9							

WCCO 9-E.G. GASPERSOON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785														
02	26460 X	18950	-0-	-7510	-0-	605	1	18126	3	N	199	197	1	138
						219	9							
03	26784 X	21003	-0-	-5781	-0-	672	1	20110	3	N	201	180	1	159
						221	9							
04	23730 X	19757	-0-	-3973	-0-	642	1	18936	3	N	163	182	1	140
						179	9							
05	22909 X	19893	-0-	-3016	-0-	652	1	19075	3	N	151	182	1	109
						166	9							
06	20970 X	18495	-0-	-2475	-0-	596	1	17745	3	N	140	190	1	59
						154	9							
07	21018 X	18453	-0-	-2565	-0-	594	1	17708	3	N	137	172	1	24
						151	9							

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710														
02	28224 X	-0-	-0-	-28224	-0-					N	9			71
03	26350 X	10948	-0-	-15402	-0-	843	1	9958	3	N	134			205
						147	9							
04	23550 X	20547	-0-	-3003	-0-	1650	1	18580	3	N	288	374	1	119
						317	9							
05	16737 X	16737	-0-	-0-	-0-	1564	1	14912	3	N	237	176	1	180
						261	9							
06	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	1566	1	16248	3	N	244	185	1	239
						268	9							
07	21173 X	17892	-0-	-3281	-0-	1593	1	16071	3	N	207	367	1	79
						228	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	33740 X	20172	-0-	-13568	-0-	642	1	19241	3	N	263	330	1	88
						289	9							
03	36022 X	28484	-0-	-7538	-0-	908	1	27163	3	N	375	348	1	115
						413	9							
04	34860 X	29146	-0-	-5714	-0-	940	1	27718	3	N	444	350	1	209
						488	9							
05	34751 X	26047	-0-	-8704	-0-	847	1	24773	3	N	388	553	1	44
						427	9							
06	30270 X	27685	-0-	-2585	-0-	885	1	26352	3	N	407	370	1	81
						448	9							
07	30039 X	28925	-0-	-1114	-0-	925	1	27600	3	N	364	353	1	92
						400	9							

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195														
02	40964 X	30592	-0-	-10372	-0-	532	1	30060	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	42935 X	31996	-0-	-10939	-0-	562	1	31434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38790 X	29752	-0-	-9038	-0-	518	1	29234	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	37572 X	29537	-0-	-8035	-0-	536	1	29001	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	34350 X	27413	-0-	-6937	-0-	570	1	26843	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	33883 X	27201	-0-	-6682	-0-	601	1	26600	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147														
02	41944 X	30347	-0-	-11597	-0-	527	1	29820	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	43059 X	30932	-0-	-12127	-0-	543	1	30389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	38970 X	28678	-0-	-10292	-0-	499	1	28179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	37479 X	29015	-0-	-8464	-0-	527	1	28488	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	34290 X	27098	-0-	-7192	-0-	563	1	26535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	33604 X	26876	-0-	-6728	-0-	594	1	26282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590														
02	40544 X	27396	-0-	-13148	-0-	476	1	26920	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	40610 X	28428	-0-	-12182	-0-	499	1	27929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	36030 X	26176	-0-	-9854	-0-	455	1	25721	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	34379 X	25817	-0-	-8562	-0-	469	1	25348	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30990 X	23840	-0-	-7150	-0-	496	1	23344	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	30318 X	23458	-0-	-6860	-0-	518	1	22940	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963														
02	28756 X	22551	-0-	-6205	-0-	392	1	22159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29822 X	22780	-0-	-7042	-0-	400	1	22380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	26880 X	20621	-0-	-6259	-0-	359	1	20262	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	26133 X	20014	-0-	-6119	-0-	363	1	19651	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	24150 X	18744	-0-	-5406	-0-	390	1	18354	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	24955 X	18777	-0-	-6178	-0-	415	1	18362	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183														
02	75705 X	75705	-0-	-0-	-0-	1913	1	73792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	81014 X	81014	-0-	-0-	-0-	2034	1	78980	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	75341 X	75341	-0-	-0-	-0-	1869	1	73472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	77010 X	77010	-0-	-0-	-0-	1821	1	75189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	73176 X	73176	-0-	-0-	-0-	1824	1	71352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	73526 X	73526	-0-	-0-	-0-	1870	1	71656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		58044 X	49336	-0-	-8708	-0-		857 1	48479 3	N	-0-	-0-
03		57474 X	50782	-0-	-6692	-0-		892 1	49890 3	N	-0-	-0-
04		51090 X	46856	-0-	-4234	-0-		815 1	46041 3	N	-0-	-0-
05		54622 X	46258	-0-	-8364	-0-		840 1	45418 3	N	-0-	-0-
06		52860 X	42876	-0-	-9984	-0-		891 1	41985 3	N	-0-	-0-
07		54622 X	42730	-0-	-11892	-0-		944 1	41786 3	N	-0-	-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437												
02		11088 X	9444	-0-	-1644	-0-		643 1	8676 3	N	114 177 1	135
								125 9				
03		12276 X	6880	-0-	-5396	-0-		642 1	6126 3	N	102 169 1	68
								112 9				
*04		11880 X	8824	-0-	-3056	-0-		664 1	8005 3	N	141	209
								155 9				
*05		11718 X	8655	-0-	-3063	-0-		661 1	7880 3	N	104 186 1	127
								114 9				
06		11340 X	7024	-0-	-4316	-0-		569 1	6364 3	N	83 175 1	35
								91 9				
07		10447 X	7415	-0-	-3032	-0-		625 1	6695 3	N	86	121
								95 9				

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797												
02		21588 X	16294	-0-	-5294	-0-		357 1	15937 3	N	-0-	-0-
03		23901 X	17206	-0-	-6695	-0-		378 1	16828 3	N	-0-	-0-
04		21540 X	15192	-0-	-6348	-0-		341 1	14851 3	N	-0-	-0-
05		20119 X	15912	-0-	-4207	-0-		359 1	15553 3	N	-0-	-0-
06		18240 X	14250	-0-	-3990	-0-		316 1	13934 3	N	-0-	-0-
07		18042 X	13812	-0-	-4230	-0-		451 1	13361 3	N	-0-	-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700												
02		68740 X	50929	-0-	-17811	-0-		885 1	50044 3	N	-0-	-0-
03		68355 X	52945	-0-	-15410	-0-		930 1	52015 3	N	-0-	-0-
04		61830 X	49059	-0-	-12771	-0-		854 1	48205 3	N	-0-	-0-
05		58404 X	48181	-0-	-10223	-0-		875 1	47306 3	N	-0-	-0-
06		54570 X	43833	-0-	-10737	-0-		911 1	42922 3	N	-0-	-0-
07		56389 X	42554	-0-	-13835	-0-		940 1	41614 3	N	-0-	-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160												
02		52808 X	42473	-0-	-10335	-0-		928 1	41493 3	N	47	82
								52 9				
03		55924 X	46939	-0-	-8985	-0-		1518 1	45378 3	N	39	121
								43 9				
04		50520 X	42884	-0-	-7636	-0-		1408 1	41428 3	N	44 148 1	17
								48 9				
05		49848 X	42755	-0-	-7093	-0-		1415 1	41329 3	N	10	27
								11 9				
06		46170 X	39679	-0-	-6491	-0-		1290 1	38378 3	N	10	37
								11 9				
07		47027 X	39651	-0-	-7376	-0-		1288 1	38357 3	N	5	42
								6 9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	75712 X	51755	-0-	-23957	-0-	899 1	50856 3	N		-0-			-0-
03	74927 X	53824	-0-	-21103	-0-	945 1	52879 3	N		-0-			-0-
04	67650 X	49623	-0-	-18027	-0-	863 1	48760 3	N		-0-			-0-
05	61070 X	49420	-0-	-11650	-0-	897 1	48523 3	N		-0-			-0-
06	56610 X	47774	-0-	-8836	-0-	993 1	46781 3	N		-0-			-0-
07	57288 X	47059	-0-	-10229	-0-	1040 1	46019 3	N		-0-			-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020													
02	30324 X	25486	-0-	-4838	-0-	558 1	24928 3	N		-0-			-0-
03	31248 X	28812	-0-	-2436	-0-	632 1	28180 3	N		-0-			-0-
04	29700 X	26696	-0-	-3004	-0-	597 1	26099 3	N		-0-			-0-
05	28644 X	27219	-0-	-1425	-0-	613 1	26606 3	N		-0-			-0-
06	27870 X	25659	-0-	-2211	-0-	568 1	25091 3	N		-0-			-0-
07	28799 X	26071	-0-	-2728	-0-	578 1	25493 3	N		-0-			-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933													
02	15876 X	2677	-0-	-13199	-0-	1256 1	907 3	N		467	370 1		291
03	15128 X	11727	-0-	-3401	-0-	998 1	10271 3	N		416	548 1		159
04	13680 X	2092	-0-	-11588	-0-	1397 1	341 3	N		322	367 1		114
*05	5177 X	2036	-0-	-3141	-0-	1493 1	200 3	N		312	355 1		71
*06	11340 X	958	-0-	-10382	-0-	343 9	672 1	N		260	184 1		147
07	11718 X	1749	-0-	-9969	-0-	1488 1	261 9	N		237	181 1		203

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325													
02	29344 X	11838	-0-	-17506	-0-	255 1	11442 3	N		128	195 1		44
03	37542 X	37542	-0-	-0-	-0-	141 9	821 1	N		-0-			44
04	31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	689 1	30237 3	N		109			153
05	29394 X	29394	-0-	-0-	-0-	120 9	658 1	N		48	172 1		29
06	36330 X	27174	-0-	-9156	-0-	53 9	599 1	N		-0-			29
07	37541 X	26528	-0-	-11013	-0-	585 1	26575 3	N		-0-			29

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921													
02	78120 X	55138	-0-	-22982	-0-	958 1	54180 3	N		-0-			-0-
03	76973 X	58147	-0-	-18826	-0-	1021 1	57126 3	N		-0-			-0-
04	70080 X	56183	-0-	-13897	-0-	977 1	55206 3	N		-0-			-0-
05	65565 X	56122	-0-	-9443	-0-	1019 1	55103 3	N		-0-			-0-
06	61410 X	52337	-0-	-9073	-0-	1088 1	51249 3	N		-0-			-0-
07	61039 X	52079	-0-	-8960	-0-	1151 1	50928 3	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	37548 X	30170	-0-	-7378	-0-	968	1	29006	3	N	178	172 1	21
03	39370 X	31899	-0-	-7471	-0-	1025	1	30684	3	N	173	179 1	15
04	35880 X	29226	-0-	-6654	-0-	954	1	28104	3	N	153		168
05	34844 X	29234	-0-	-5610	-0-	962	1	28118	3	N	140	177 1	131
06	32340 X	27163	-0-	-5177	-0-	879	1	26154	3	N	118	166 1	83
07	33418 X	26599	-0-	-6819	-0-	860	1	25664	3	N	68	71 1	80

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880													
02	34076 X	24939	-0-	-9137	-0-	797	1	23866	3	N	251	184 1	155
03	35464 X	25812	-0-	-9652	-0-	825	1	24694	3	N	266	363 1	58
04	32820 X	24971	-0-	-7849	-0-	811	1	23923	3	N	215	173 1	100
05	31713 X	25141	-0-	-6572	-0-	824	1	24110	3	N	188	162 1	126
06	26730 X	23011	-0-	-3719	-0-	742	1	22092	3	N	161	176 1	111
07	27621 X	24431	-0-	-3190	-0-	788	1	23518	3	N	114	175 1	50

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903													
02	9044 X	731	-0-	-8313	-0-	574	1	112	3	N	41		132
03	6820 X	5629	-0-	-1191	-0-	805	1	4817	3	N	6		138
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	922	1	3411	3	N	59	170 1	27
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	983	1	3433	3	N	71		98
06	5460 X	4286	-0-	-1174	-0-	1060	1	3170	3	N	51	130 1	19
07	5642 X	4468	-0-	-1174	-0-	957	1	3471	3	N	36		55

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753													
02	10360 X	5862	-0-	-4498	-0-	917	1	4945	3	N	-0-		78
03	9114 X	3277	-0-	-5837	-0-	932	1	2345	3	N	-0-		78
04	8340 X	4817	-0-	-3523	-0-	827	1	3990	3	N	-0-		78
05	8618 X	5227	-0-	-3391	-0-	835	1	4392	3	N	-0-		78
06	8340 X	5281	-0-	-3059	-0-	663	1	4618	3	N	-0-		78
07	6479 X	3537	-0-	-2942	-0-	800	1	2709	3	N	25		103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	30828 X	20593	-0-	-10235	-0-	646	1	19347	3	N	545	564	1	114
03	31124 X	22336	-0-	-8788	-0-	600	9	702	1	N	569	553	1	130
04	27120 X	20743	-0-	-6377	-0-	626	9	663	1	N	468	517	1	81
05	24149 X	20316	-0-	-3833	-0-	515	9	656	1	N	418	344	1	155
06	23370 X	18794	-0-	-4576	-0-	460	9	595	1	N	430	542	1	43
07	22785 X	18737	-0-	-4048	-0-	473	9	593	1	N	412	370	1	85
						453	9							
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167														
02	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	392	1	17579	3	N	404	351	1	213
03	13051 X	9915	-0-	-3136	-0-	444	9	889	1	N	364	343	1	234
04	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	400	9	446	1	N	342	354	1	222
*05	20398 X	17413	-0-	-2985	-0-	376	9	383	1	N	296	368	1	150
06	19740 X	16561	-0-	-3179	-0-	326	9	358	1	N	265	362	1	53
07	20398 X	19112	-0-	-1286	-0-	292	9	414	1	N	307	293	1	67
						338	9							
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256														
02	28700 X	19210	-0-	-9490	-0-	405	1	18155	3	N	591	508	1	244
03	31775 X	17545	-0-	-14230	-0-	650	9	372	1	N	469	539	1	174
04	30180 X	19031	-0-	-11149	-0-	516	9	413	1	N	428	366	1	236
05	27745 X	18476	-0-	-9269	-0-	471	9	405	1	N	368	511	1	93
*06	24000 X	14119	-0-	-9881	-0-	405	9	305	1	N	254	179	1	168
07	21266 X	13804	-0-	-7462	-0-	279	9	299	1	N	226	180	1	214
						249	9							
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746														
02	100100 X	35567	-0-	-64533	-0-	1456	1	33912	3	N	181	188	1	113
03	110825 X	34573	-0-	-76252	-0-	199	9	962	1	N	189	165	1	137
04	45330 X	29194	-0-	-16136	-0-	208	9	820	1	N	133	170	1	100
05	46841 X	4054	-0-	-42787	-0-	146	9	111	1	N	20			120
06	41070 X	19222	-0-	-21848	-0-	22	9	509	1	N	208	140	1	188
07	39370 X	22383	-0-	-16987	-0-	229	9	767	1	N	203	356	1	35
						223	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	22176 X	15907	-0-	-6269	-0-	886	1 14937 3	N	76		158			
03	24552 X	17585	-0-	-6967	-0-	84 9 1045	1 16420 3	N	109		267			
04	23760 X	18558	-0-	-5202	-0-	120 9 1163	1 17304 3	N	83	163 1	187			
05	24552 X	21596	-0-	-2956	-0-	91 9 1276	1 20221 3	N	90	163 1	114			
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	99 9 530	1 1421 3	N	13	63 1	64			
07	19189 X	1636	-0-	-17553	-0-	14 9 563	1 1065 3	N	7		71			
						8 9								
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003														
02	35504 X	20386	-0-	-15118	-0-	972	1 19366 3	N	44	149 1	54			
03	39308 X	26033	-0-	-13275	-0-	48 9 987	1 24996 3	N	45		99			
04	38040 X	22905	-0-	-15135	-0-	50 9 1141	1 21733 3	N	28		127			
05	39308 X	21695	-0-	-17613	-0-	31 9 1125	1 20531 3	N	35		162			
06	21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	39 9 1136	1 19896 3	N	40	123 1	79			
07	26040 X	17353	-0-	-8687	-0-	44 9 958	1 16343 3	N	47		126			
						52 9								
GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003														
02	45752 X	3074	-0-	-42678	-0-	752	1 2291 3	N	28		138			
03	50654 X	-0-	-0-	-50654	-0-	31 9		N	32		170			
04	49020 X	11428	-0-	-37592	-0-	1191	1 10213 3	N	22		192			
05	50654 X	10312	-0-	-40342	-0-	24 9 1198	1 9094 3	N	18		210			
06	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	20 9 1197	1 9716 3	N	23	178 1	55			
*07	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	25 9 1256	1 10640 3	N	22		77			
						24 9								
WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190														
02	50624 X	22522	-0-	-28102	-0-	716	1 21446 3	N	327	172 1	175			
03	56048 X	24769	-0-	-31279	-0-	360 9 790	1 23642 3	N	306	351 1	130			
04	54240 X	23707	-0-	-30533	-0-	337 9 768	1 22624 3	N	286	351 1	65			
*05	56048 X	23547	-0-	-32501	-0-	315 9 768	1 22462 3	N	288	188 1	165			
06	21780 X	21780	-0-	-0-	-0-	317 9 701	1 20850 3	N	208	331 1	42			
07	24924 X	20476	-0-	-4448	-0-	229 9 659	1 19648 3	N	154	165 1	31			
						169 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	30688 X	2994	-0-	-27694	-0-	60	1	2697	3	N	215	179	1	203
						237	9							
03	33976 X	3749	-0-	-30227	-0-	403	1	3108	3	N	216	370	1	49
						238	9							
04	32880 X	11280	-0-	-21600	-0-	1089	1	9593	3	N	544	372	1	221
						598	9							
*05	33976 X	12771	-0-	-21205	-0-	1154	1	11124	3	N	448	543	1	126
						493	9							
06	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	1084	1	9503	3	N	338	346	1	118
						372	9							
07	11625 X	9647	-0-	-1978	-0-	347	1	8983	3	N	288	355	1	51
						317	9							

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303														
02	64988 X	31596	-0-	-33392	-0-	691	1	30905	3	N	-0-			-0-
03	71951 X	28774	-0-	-43177	-0-	627	1	28014	3	N	121			121
						133	9							
04	69630 X	24537	-0-	-45093	-0-	545	1	23890	3	N	93	174	1	40
						102	9							
05	71951 X	25167	-0-	-46784	-0-	564	1	24603	3	N	-0-			40
*06	23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	520	1	23056	3	N	1			41
						1	9							
07	34968 X	23162	-0-	-11806	-0-	511	1	22651	3	N	-0-			41

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053														
02	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	1065	1	22414	3	N	257	172	1	146
						283	9							
03	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	670	1	19247	3	N	191	187	1	150
						210	9							
04	14160 X	7618	-0-	-6542	-0-	891	1	6621	3	N	96	156	1	90
						106	9							
05	14632 X	9017	-0-	-5615	-0-	1162	1	7732	3	N	112	172	1	30
						123	9							
06	22085 X	22085	-0-	-0-	-0-	1550	1	20307	3	N	207	161	1	76
						228	9							
*07	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	1558	1	21466	3	N	145	179	1	42
						160	9							

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340														
02	68768 X	22940	-0-	-45828	-0-	1136	1	21804	2	N	-0-			-0-
03	76136 X	19782	-0-	-56354	-0-	779	1	19003	2	N	-0-			-0-
04	73680 X	982	-0-	-72698	-0-	981	1	1	2	N	-0-			-0-
05	76136 X	1094	-0-	-75042	-0-	1061	1	33	2	N	-0-			-0-
06	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	694	1	7944	2	N	-0-			-0-
07	25389 X	19220	-0-	-6169	-0-	1208	1	18012	2	N	-0-			-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550														
02	71484 X	38176	-0-	-33308	-0-	964	1	37212	2	N	-0-			-0-
03	79143 X	36357	-0-	-42786	-0-	979	1	35378	2	N	-0-			-0-
04	76590 X	38446	-0-	-38144	-0-	1460	1	36986	2	N	-0-			-0-
05	79143 X	39479	-0-	-39664	-0-	1386	1	38093	2	N	-0-			-0-
06	33621 X	33621	-0-	-0-	-0-	1140	1	32481	2	N	-0-			-0-
07	42253 X	32927	-0-	-9326	-0-	1385	1	31542	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		71204 X	37006	-0-	-34198	-0-	2265 1	34479 3		N	238	342 1		27
							262 9							
03		78833 X	38761	-0-	-40072	-0-	1249 1	37379 3		N	121			148
							133 9							
04		76290 X	35537	-0-	-40753	-0-	1162 1	34251 3		N	113	178 1		83
							124 9							
05		78833 X	36018	-0-	-42815	-0-	1187 1	34731 3		N	91	158 1		16
							100 9							
06		32930 X	32930	-0-	-0-	-0-	1067 1	31755 3		N	98	42 1		72
							108 9							
07		40982 X	32925	-0-	-8057	-0-	1407 1	31449 3		N	63			135
							69 9							
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582														
02		37744 X	16678	-0-	-21066	-0-	355 1	15887 3		N	396	339 1		207
							436 9							
03		41788 X	16443	-0-	-25345	-0-	351 1	15678 3		N	376	343 1		240
							414 9							
04		40440 X	14010	-0-	-26430	-0-	305 1	13382 3		N	294	345 1		189
							323 9							
*05		41788 X	12819	-0-	-28969	-0-	282 1	12281 3		N	233	356 1		66
							256 9							
*06		40440 X	13723	-0-	-26717	-0-	296 1	13165 3		N	238	179 1		125
							262 9							
07		18476 X	13287	-0-	-5189	-0-	289 1	12830 3		N	153	187 1		91
							168 9							
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902														
02		81116 X	56116	-0-	-25000	-0-	1219 1	54627 3		N	245	175 1		106
							270 9							
03		89807 X	53912	-0-	-35895	-0-	1736 1	51945 3		N	210	185 1		131
							231 9							
04		86910 X	46366	-0-	-40544	-0-	1515 1	44688 3		N	148	167 1		112
							163 9							
05		89807 X	13472	-0-	-76335	-0-	444 1	12983 3		N	41	142 1		11
							45 9							
06		86910 X	32549	-0-	-54361	-0-	1056 1	31450 3		N	39			50
							43 9							
07		62124 X	36439	-0-	-25685	-0-	1179 1	35162 3		N	89			139
							98 9							
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581														
02		35952 X	19487	-0-	-16465	-0-	412 1	18478 3		N	543	370 1		256
							597 9							
03		39804 X	19910	-0-	-19894	-0-	423 1	18951 3		N	487	556 1		187
							536 9							
04		38520 X	21314	-0-	-17206	-0-	465 1	20414 3		N	395	364 1		218
							435 9							
*05		39804 X	22154	-0-	-17650	-0-	488 1	21296 3		N	336	340 1		214
							370 9							
*06		38520 X	21416	-0-	-17104	-0-	464 1	20645 3		N	279	357 1		136
							307 9							
07		21979 X	19618	-0-	-2361	-0-	425 1	18903 3		N	264	332 1		68
							290 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	46872 X	21649	-0-	-25223	-0-	460	1 20585 3	N	549	563 1	154		
03	51894 X	21483	-0-	-30411	-0-	604	9 458 1 20465 3	N	509	549 1	114		
*04	50220 X	19022	-0-	-31198	-0-	560	9 414 1 18166 3	N	402	377 1	139		
05	51894 X	18399	-0-	-33495	-0-	442	9 404 1 17590 3	N	368	361 1	146		
*06	50220 X	15576	-0-	-34644	-0-	405	9 335 1 14876 3	N	332	264 1	214		
07	23963 X	15539	-0-	-8424	-0-	365	9 335 1 14854 3	N	318	371 1	161		
						350	9						
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204													
02	47292 X	24123	-0-	-23169	-0-	514	1 23035 3	N	522	561 1	143		
03	52359 X	24294	-0-	-28065	-0-	574	9 519 1 23208 3	N	515	560 1	98		
04	50670 X	21917	-0-	-28753	-0-	567	9 478 1 20981 3	N	416	377 1	137		
*05	52359 X	20893	-0-	-31466	-0-	458	9 460 1 20029 3	N	367	361 1	143		
*06	50670 X	18465	-0-	-32205	-0-	404	9 399 1 17710 3	N	324	367 1	100		
07	26722 X	16879	-0-	-9843	-0-	356	9 367 1 16267 3	N	223	186 1	137		
						245	9						
F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044													
02	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	1321	1 5344 3	N	76	165 1	180		
03	23485 X	23485	-0-	-0-	-0-	84	9 3303 1 19467 3	N	650	694 1	136		
04	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	715	9 2318 1 12116 3	N	366	361 1	141		
05	20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	403	9 2765 1 17325 3	N	266	341 1	66		
06	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	293	9 2472 1 13937 3	N	214	180 1	100		
07	0 W	12865	-0-	12865	12865	235	9 2422 1 10299 3	N	131	176 1	55		
						144	9						
DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453													
02	120876 X	27188	-0-	-93688	-0-	1058	1 25966 3	N	149	188 1	175		
03	133827 X	29814	-0-	-104013	-0-	164	9 960 1 28735 3	N	108	174 1	109		
04	129510 X	27032	-0-	-102478	-0-	119	9 880 1 25979 3	N	157	162 1	104		
05	133827 X	19048	-0-	-114779	-0-	173	9 626 1 18313 3	N	99		203		
06	129510 X	23928	-0-	-105582	-0-	109	9 774 1 23078 3	N	69	169 1	103		
07	30101 X	26416	-0-	-3685	-0-	76	9 853 1 25464 3	N	90	52 1	141		
						99	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
02	108276 X	48387	-0-	-59889	-0-	1740 1	46395 3	N	229	348 1	99			
03	119877 X	48094	-0-	-71783	-0-	252 9	1549 1	46372 3	N	157	168 1	88		
04	116010 X	42935	-0-	-73075	-0-	173 9	1402 1	41375 3	N	144	165 1	67		
05	119877 X	44945	-0-	-74932	-0-	158 9	1481 1	43332 3	N	120	157 1	30		
06	116010 X	41004	-0-	-75006	-0-	132 9	1328 1	39562 3	N	104		134		
07	53568 X	39929	-0-	-13639	-0-	114 9	1291 1	38533 3	N	95	133 1	96		
						105 9								
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264														
02	41188 X	18128	-0-	-23060	-0-	379 1	16965 3	N	713	725 1	140			
03	45601 X	20792	-0-	-24809	-0-	784 9	436 1	19544 3	N	738	729 1	149		
04	44130 X	18118	-0-	-26012	-0-	812 9	389 1	17124 3	N	550	545 1	154		
05	45601 X	20522	-0-	-25079	-0-	605 9	445 1	19432 3	N	586	472 1	268		
06	44130 X	16176	-0-	-27954	-0-	645 9	346 1	15414 3	N	378	540 1	106		
07	20801 X	18574	-0-	-2227	-0-	416 9	398 1	17686 3	N	445	361 1	190		
						490 9								
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928														
02	37380 X	19852	-0-	-17528	-0-	642 1	19210 3	N	-0-		-0-			
03	41385 X	20794	-0-	-20591	-0-	673 1	20121 3	N	-0-		-0-			
04	40050 X	19712	-0-	-20338	-0-	648 1	19064 3	N	-0-		-0-			
05	41385 X	22603	-0-	-18782	-0-	748 1	21855 3	N	-0-		-0-			
06	40050 X	21476	-0-	-18574	-0-	698 1	20778 3	N	-0-		-0-			
07	21979 X	21359	-0-	-620	-0-	694 1	20665 3	N	-0-		-0-			
M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938														
02	50708 X	25358	-0-	-25350	-0-	820 1	24538 3	N	-0-		-0-			
03	56141 X	27135	-0-	-29006	-0-	879 1	26256 3	N	-0-		-0-			
04	54330 X	25041	-0-	-29289	-0-	823 1	24218 3	N	-0-		-0-			
05	56141 X	24250	-0-	-31891	-0-	802 1	23448 3	N	-0-		-0-			
06	54330 X	22948	-0-	-31382	-0-	747 1	22201 3	N	-0-		-0-			
07	28086 X	22976	-0-	-5110	-0-	746 1	22230 3	N	-0-		-0-			
ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495														
02	79492 X	35971	-0-	-43521	-0-	1163 1	34799 3	N	8	194 1	103			
03	88009 X	37983	-0-	-50026	-0-	9 9	1230 1	36753 3	N	-0-		103		
04	85170 X	35243	-0-	-49927	-0-	1155 1	33992 3	N	87		190			
*05	88009 X	34988	-0-	-53021	-0-	96 9	1158 1	33794 3	N	33		223		
*06	85170 X	31757	-0-	-53413	-0-	36 9	1033 1	30724 3	N	-0-	188 1	35		
07	39835 X	34494	-0-	-5341	-0-	1 9	1121 1	33372 3	N	1		36		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02		32368 X	24475	-0-	-7893	-0-	533	1	23868	3	N	67		116
03		35836 X	26555	-0-	-9281	-0-	74	9	25850	3	N	115		231
04		34680 X	25123	-0-	-9557	-0-	578	1	24546	3	N	15	190 1	56
05		35836 X	25772	-0-	-10064	-0-	127	9						
*06		34680 X	24363	-0-	-10317	-0-	560	1	24919	3	N	-0-		56
07		27094 X	24263	-0-	-2831	-0-	17	9	23571	3	N	-0-		56
							792	1	23476	3	N	-0-		56
							787	1						
JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140														
02		61992 X	34889	-0-	-27103	-0-	763	1	34126	3	N	-0-		-0-
03		68634 X	37136	-0-	-31498	-0-	813	1	36323	3	N	-0-		-0-
04		66420 X	33811	-0-	-32609	-0-	754	1	33057	3	N	-0-		-0-
05		68634 X	34706	-0-	-33928	-0-	1149	1	33557	3	N	-0-		-0-
06		66420 X	32616	-0-	-33804	-0-	1061	1	31555	3	N	-0-		-0-
07		38626 X	32340	-0-	-6286	-0-	1051	1	31289	3	N	-0-		-0-
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965														
02		72156 X	38367	-0-	-33789	-0-	1240	1	37127	3	N	-0-		82
03		79887 X	40636	-0-	-39251	-0-	1315	1	39307	3	N	13		95
04		77310 X	36120	-0-	-41190	-0-	14	9	34903	3	N	28	123 1	-0-
05		79887 X	36649	-0-	-43238	-0-	1186	1	35436	3	N	-0-		-0-
06		77310 X	33901	-0-	-43409	-0-	31	9	32795	3	N	3		3
07		42470 X	34064	-0-	-8406	-0-	1213	1	32956	3	N	2		5
							1103	1						
							3	9						
							2	9						
SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541														
02		73892 X	36674	-0-	-37218	-0-	1186	1	35488	3	N	-0-		78
03		81809 X	38740	-0-	-43069	-0-	1254	1	37478	3	N	7		85
04		79170 X	36842	-0-	-42328	-0-	8	9	35612	3	N	18	103 1	-0-
05		81809 X	36483	-0-	-45326	-0-	1210	1	35275	3	N	-0-		-0-
06		79170 X	33964	-0-	-45206	-0-	20	9	32859	3	N	-0-		-0-
07		40610 X	34144	-0-	-6466	-0-	1105	1	33034	3	N	-0-		-0-
							1110	1						
ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460														
02		45780 X	26630	-0-	-19150	-0-	862	1	25768	3	N	-0-		-0-
03		50685 X	28861	-0-	-21824	-0-	935	1	27926	3	N	-0-		-0-
04		49050 X	25656	-0-	-23394	-0-	572	1	25084	3	N	-0-		-0-
05		50685 X	26665	-0-	-24020	-0-	600	1	26065	3	N	-0-		-0-
06		49050 X	24845	-0-	-24205	-0-	550	1	24295	3	N	-0-		-0-
07		29481 X	25261	-0-	-4220	-0-	559	1	24702	3	N	-0-		-0-
ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261														
02		42924 X	23387	-0-	-19537	-0-	757	1	22630	3	N	-0-		-0-
03		47523 X	22897	-0-	-24626	-0-	743	1	22154	3	N	-0-		-0-
04		45990 X	22555	-0-	-23435	-0-	504	1	22051	3	N	-0-		-0-
05		47523 X	23379	-0-	-24144	-0-	526	1	22853	3	N	-0-		-0-
06		45990 X	22266	-0-	-23724	-0-	493	1	21773	3	N	-0-		-0-
07		25885 X	23192	-0-	-2693	-0-	514	1	22678	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	66136 X	39442	-0-	-26694	-0-	1275	1	38154	3	N	12		105
03	73222 X	41673	-0-	-31549	-0-	1348	1	40315	3	N	9		114
04	70860 X	37137	-0-	-33723	-0-	1220	1	35905	3	N	11		125
05	73222 X	36194	-0-	-37028	-0-	1199	1	34995	3	N	-0-		125
*06	70860 X	31906	-0-	-38954	-0-	1038	1	30868	3	Y	-0-	125 1	-0-
07	43679 X	31626	-0-	-12053	-0-	1028	1	30591	3	Y	6	6 1	-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

02	41020 X	25834	-0-	-15186	-0-	837	1	24997	3	N	-0-		-0-
03	45415 X	28993	-0-	-16422	-0-	941	1	28052	3	N	-0-		-0-
04	43950 X	27284	-0-	-16666	-0-	611	1	26673	3	N	-0-		-0-
05	45415 X	27183	-0-	-18232	-0-	612	1	26571	3	N	-0-		-0-
06	43950 X	25556	-0-	-18394	-0-	565	1	24991	3	N	-0-		-0-
07	28985 X	26506	-0-	-2479	-0-	863	1	25643	3	N	-0-		-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

02	102844 X	67643	-0-	-35201	-0-	1464	1	65653	3	N	478	347 1	255
03	113863 X	69640	-0-	-44223	-0-	1512	1	67660	3	N	425	500 1	180
04	110190 X	61075	-0-	-49115	-0-	1992	1	58729	3	N	322	355 1	147
05	113863 X	57379	-0-	-56484	-0-	1887	1	55181	3	N	283	218 1	212
06	110190 X	51926	-0-	-58264	-0-	1679	1	49984	3	N	239	332 1	119
07	74896 X	49759	-0-	-25137	-0-	1607	1	47931	3	N	201	164 1	156

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

02	0 W	33540	-0-	33540	188621	729	1	32680	3	N	119	185 1	197
03	0 W	32440	-0-	32440	221061	707	1	31631	3	N	93		290
04	0 W	27771	-0-	27771	248832	616	1	27091	3	N	58	179 1	169
05	0 W	7290	-0-	7290	256122	240	1	7018	3	N	29		198
06	0 W	14216	-0-	14216	270338	461	1	13737	3	N	16	81 1	133
07	0 W	17185	-0-	17185	287523	556	1	16588	3	N	37		170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	32581 X	23287	-0-	-9294	-0-	1024	1	21694	3	N	517	546	1		103
						569	9								
*02	29428 X	20031	-0-	-9397	-0-	859	1	18699	3	N	430	334	1		199
						473	9								
*03	32581 X	19907	-0-	-12674	-0-	518	1	18965	3	N	385	530	1		54
						424	9								
*04	31530 X	19403	-0-	-12127	-0-	425	1	18626	3	N	320	176	1		198
						352	9								
*05	32581 X	18618	-0-	-13963	-0-	411	1	17904	3	N	275	366	1		107
						303	9								
*06	31530 X	16687	-0-	-14843	-0-	362	1	16060	3	N	241	171	1		177
						265	9								
*07	32581 X	14511	-0-	-18070	-0-	316	1	13989	3	N	187	162	1		202
						206	9								
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725															
*02	34272 X	21368	-0-	-12904	-0-	862	1	19831	3	N	614	546	1		162
						675	9								
*03	37944 X	23458	-0-	-14486	-0-	608	1	22268	3	N	529	544	1		147
						582	9								
*04	36720 X	21541	-0-	-15179	-0-	469	1	20596	3	N	433	374	1		206
						476	9								
*05	37944 X	20432	-0-	-17512	-0-	449	1	19595	3	N	353	511	1		48
						388	9								
*06	36720 X	18173	-0-	-18547	-0-	393	1	17462	3	N	289	177	1		160
						318	9								
*07	37944 X	18270	-0-	-19674	-0-	395	1	17504	3	N	337	347	1		150
						371	9								
SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080															
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	35642	-0-	35642	35642	1120	1	33308	3	N	1104	896	1		208
						1214	9								
07	SHUT IN	57782	-0-	57782	93424	1820	1	54220	3	N	1584	1596	1		196
						1742	9								
CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260															
04	0 W	82927	-0-	82927	82927	1029	1	81898	3	N	-0-				-0-
05	0 W	91407	-0-	91407	174334	1081	1	90326	3	N	-0-				-0-
06	0 W	71193	-0-	71193	245527	888	1	70305	3	N	-0-				-0-
07	0 W	66454	-0-	66454	311981	845	1	65609	3	N	-0-				-0-
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108															
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	72444	-0-	72444	72444	1819	1	70625	3	N	-0-				-0-
04	0 W	84248	-0-	84248	156692	2090	1	82158	3	N	-0-				-0-
05	0 W	73155	-0-	73155	229847	1730	1	71425	3	N	-0-				-0-
06	0 W	62984	-0-	62984	292831	1570	1	61414	3	N	-0-				-0-
07	0 W	57402	-0-	57402	350233	1460	1	55942	3	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU		WELL #:		1H	RRCID ->	272447	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7692 - 11863
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	69884	-0-	69884	69884	1755	1	68129	3	N	-0-	-0-
04	0 W	80586	-0-	80586	150470	1999	1	78587	3	N	-0-	-0-
05	0 W	69210	-0-	69210	219680	1637	1	67573	3	N	-0-	-0-
06	0 W	58554	-0-	58554	278234	1460	1	57094	3	N	-0-	-0-
*07	332283 X	54049	-0-	-278234	-0-	1374	1	52675	3	N	-0-	-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU		WELL #:		5H	RRCID ->	272448	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7807 - 10691
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	71189	-0-	71189	71189	1787	1	69402	3	N	-0-	-0-
04	0 W	81087	-0-	81087	152276	2012	1	79075	3	N	-0-	-0-
05	0 W	70574	-0-	70574	222850	1669	1	68905	3	N	-0-	-0-
06	0 W	60832	-0-	60832	283682	1517	1	59315	3	N	-0-	-0-
*07	339983 X	56301	-0-	-283682	-0-	1432	1	54869	3	N	-0-	-0-

WCCO 7-J.W. COLE		WELL #:		1H	RRCID ->	272451	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	6936	PERF.	7122 - 13325
*12	0	222	-0-	222	222	7	1	215	3	N	-0-	-0-
*01	SHUT IN	32869	-0-	32869	33091	1058	1	31552	3	N	235	187 1 48
*02	0 W	30933	-0-	30933	64024	990	1	29665	3	N	253	186 1 115
*03	0 W	16693	-0-	16693	80717	278	9	16011	3	N	134	172 1 77
*04	0 W	25130	-0-	25130	105847	535	1	23336	3	N	173	149 1 101
*05	0 W	21069	-0-	21069	126916	147	9	19393	3	N	151	176 1 76
06	0 W	14833	-0-	14833	141749	1510	1	13708	3	N	95	171
07	0 W	19175	-0-	19175	160924	166	9	17559	3	N	116	175 1 112
						1020	1					
						105	9					
						128	9					

HENRY 'B' UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272452	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU		WELL #:		4H	RRCID ->	272453	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7787 - 12238
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	84403	-0-	84403	84403	2119	1	82284	3	N	-0-	-0-
04	0 W	101477	-0-	101477	185880	2518	1	98959	3	N	-0-	-0-
05	0 W	88362	-0-	88362	274242	2090	1	86272	3	N	-0-	-0-
06	349645 X	75403	-0-	-274242	-0-	1880	1	73523	3	N	-0-	-0-
07	139500 X	69883	-0-	-69617	-0-	1777	1	68106	3	N	-0-	-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU		WELL #:		3H	RRCID ->	272454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7677 - 12219
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	77306	-0-	77306	77306	1941	1	75365	3	N	-0-	-0-
04	0 W	92135	-0-	92135	169441	2286	1	89849	3	N	-0-	-0-
05	0 W	80404	-0-	80404	249845	1902	1	78502	3	N	-0-	-0-
06	0 W	68788	-0-	68788	318633	1715	1	67073	3	N	-0-	-0-
*07	382026 X	63393	-0-	-318633	-0-	1612	1	61781	3	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100														
02	0 W	59606	-0-	59606	174625	1224	1	54881	3	N	3183	3150	1	250
						3501	9							
03	0 W	56308	-0-	56308	230933	1167	1	52258	3	N	2621	2719	1	152
						2883	9							
04	0 W	47308	-0-	47308	278241	1471	1	43362	3	N	2250	2214	1	188
						2475	9							
05	0 W	46462	-0-	46462	324703	1456	1	42586	3	N	2200	2205	1	183
						2420	9							
06	0 W	42020	-0-	42020	366723	1296	1	38595	3	N	1935	1979	1	139
						2129	9							
07	0 W	40386	-0-	40386	407109	1248	1	37229	3	N	1735	1667	1	207
						1909	9							
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350														
*02	93800 X	52229	-0-	-41571	-0-	1600	1	47932	3	N	2452	2345	1	243
						2697	9							
*03	103850 X	51344	-0-	-52506	-0-	1573	1	47080	3	N	2446	2524	1	165
						2691	9							
*04	100500 X	44513	-0-	-55987	-0-	1390	1	40981	3	N	1947	1977	1	135
						2142	9							
*05	103850 X	42790	-0-	-61060	-0-	1353	1	39593	3	N	1676	1577	1	234
						1844	9							
*06	100500 X	38359	-0-	-62141	-0-	1195	1	35559	3	N	1459	1470	1	223
						1605	9							
*07	103850 X	37206	-0-	-66644	-0-	1157	1	34509	3	N	1400	1453	1	170
						1540	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	38707	-0-	38707	38707	1521	1	36172	3	N	922	732 1	190
						1014	9						
04	0 W	28691	-0-	28691	67398	1277	1	26554	3	N	782	898 1	74
						860	9						
05	0 W	32127	-0-	32127	99525	1030	1	30118	3	N	890	721 1	243
						979	9						
06	0 W	28726	-0-	28726	128251	907	1	27001	3	N	744	873 1	114
						818	9						
07	0 W	27618	-0-	27618	155869	872	1	25988	3	N	689	682 1	121
						758	9						
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803													
*02	51219 X	51219	-0-	-0-	-0-	1392	1	48706	3	N	1019	1098 1	111
						1121	9						
*03	54867 X	54867	-0-	-0-	-0-	1459	1	52597	3	N	737	686 1	162
						811	9						
*04	49975 X	49975	-0-	-0-	-0-	1755	1	47691	3	N	481	542 1	101
						529	9						
*05	47492 X	46105	-0-	-1387	-0-	1153	1	44494	3	N	416	355 1	162
						458	9						
*06	45960 X	41873	-0-	-4087	-0-	1486	1	40017	3	N	336	357 1	141
						370	9						
*07	47492 X	40394	-0-	-7098	-0-	1370	1	38720	3	N	276	356 1	61
						304	9						
MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552													
*02	97893 X	97893	-0-	-0-	-0-	2393	1	92432	3	N	2789	2798 1	111
						3068	9						
*03	98983 X	71778	-0-	-27205	-0-	2122	1	67306	3	N	2136	2035 1	212
						2350	9						
*04	95790 X	75954	-0-	-19836	-0-	2661	1	70927	3	N	2151	2161 1	202
						2366	9						
*05	98983 X	75962	-0-	-23021	-0-	1852	1	72461	3	N	1499	1650 1	51
						1649	9						
*06	95790 X	70563	-0-	-25227	-0-	2451	1	66750	3	N	1238	1097 1	192
						1362	9						
*07	98983 X	66465	-0-	-32518	-0-	2251	1	63217	3	N	906	866 1	232
						997	9						
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600													
*02	95648 X	48020	-0-	-47628	-0-	1007	1	45119	3	N	1722	1750 1	129
						1894	9						
*03	105896 X	50394	-0-	-55502	-0-	1564	1	46836	3	N	1813	1832 1	110
						1994	9						
*04	102480 X	44807	-0-	-57673	-0-	1413	1	41660	3	N	1576	1472 1	214
						1734	9						
*05	105896 X	42797	-0-	-63099	-0-	1363	1	39868	3	N	1424	1450 1	188
						1566	9						
*06	102480 X	37284	-0-	-65196	-0-	1168	1	34777	3	N	1217	1271 1	134
						1339	9						
*07	105896 X	36175	-0-	-69721	-0-	1130	1	33704	3	N	1219	1260 1	93
						1341	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		4H	RRCID ->	272673	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	7150 - 9518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		0 W	17065	-0-	17065	17065	78	1	16987	3	N	-0-	43

MCKELVEY, CLARK W. FLP		WELL #:		7H	RRCID ->	272678	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7706 - 11316
03		0	1705	-0-	1705	1705	21	1	1684	3	N	-0-
*04		98998 X	97293	-0-	-1705	-0-	1208	1	96085	3	N	-0-
*05		146971 X	123960	-0-	-23011	-0-	1467	1	122493	3	N	-0-
*06		142230 X	102908	-0-	-39322	-0-	1283	1	101625	3	N	-0-
*07		146971 X	94151	-0-	-52820	-0-	1198	1	92953	3	N	-0-

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		6H	RRCID ->	272694	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6850 - 10553
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	44558	-0-	44558	44558	203	1	44355	3	N	-0-

CLEVELAND FEDERAL		WELL #:		5H	RRCID ->	272702	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6834 - 9528
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 W	32649	-0-	32649	32649	148	1	32501	3	N	-0-

DENTON OIL & GAS COMPANY		WELL #:		216443	RRCID ->	255638	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	3924	PERF.	3563 - 3697
WEISER				1								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY		WELL #:		220696	RRCID ->	240182	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8912 - 12750
DENNIS-GERIK				1H								
02		2520 X	1725	-0-	-795	-0-	601	1	1124	2	N	-0-
03		5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	601	1	5255	2	N	-0-
04		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	601	1	1659	2	N	-0-
05		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	601	1	2770	2	N	-0-
06		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	601	1	4146	2	N	-0-
07		2790 X	1742	-0-	-1048	-0-	601	1	1141	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
DIMOCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		220696										
BLAKELEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252743	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 5372	- 8550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-			41

WALLACE		WELL #:		1H	RRCID ->	255720	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 5203	- 9771		
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			92
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			92
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			92
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	256132	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	5086	PERF. 5079	- 9678		
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			97
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			97
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			97
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	151 1		1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*07	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2827 1	177 2			N	-0-			1

JACKSON		WELL #:		1H	RRCID ->	260014	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 5680	- 8967		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

DMV PIPELINE LLC		221580		WELL #:		2	RRCID ->	198915	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3588	- 3610
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #:		A 1H	RRCID ->	189667	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 7005	- 10090
02	0 W	14429	-0-	14429	238471	14422 2	7 9			N	6	6 8		-0-
03	0 W	15312	-0-	15312	253783	15312 2				N	-0-			-0-
04	0 W	14096	-0-	14096	267879	14096 2				N	-0-			-0-
05	0 W	12725	-0-	12725	280604	12725 2				N	-0-			-0-
06	0 W	11303	-0-	11303	291907	11303 2				N	-0-			-0-
*07	306387 X	14480	-0-	-291907	-0-	14480 2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-		-0-
03		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 2		N	-0-		-0-
04		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585 2		N	-0-		-0-
05		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588 2		N	-0-		-0-
06		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5672 2		N	-0-		-0-
*07		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 2		N	-0-		-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
06		540 N	299	-0-	-241	-0-	299 2		N	-0-		-0-
07		620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2		N	-0-		-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820												
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-		-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
04		660 N	91	-0-	-569	-0-	91 2		N	-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912												
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	306	-0-	-748	-0-	306 2		N	-0-		-0-
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		N	-0-		-0-
07		682 N	306	-0-	-376	-0-	306 2		N	-0-		-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAUDOUIIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420												
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
03		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
RO AND HA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191992		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9034		PERF. 8198 - 8904		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	239	-0-	-1032	-0-	239 2		N	-0-			-0-
06	930 N	338	-0-	-592	-0-	338 2		N	-0-			-0-
07	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-			-0-

BONNIE BRAE		WELL #: 3H		RRCID -> 191993		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9116		PERF. N/A		
02	2800 N	25316	-0-	22516	22516	25316 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	19416			N	-0-			-0-
04	3000 N	23798	-0-	20798	40214	23798 2		N	-0-			-0-
05	62767 X	22553	-0-	-40214	-0-	22553 2		N	-0-			-0-
06	21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	21878 2		N	-0-			-0-
*07	20656 X	20656	-0-	-0-	-0-	20656 2		N	-0-			-0-

KING, T. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191994		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 8956		PERF. 8078 - 8797		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 191995		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8010 - 8820		
02	41901 X	41901	-0-	-0-	-0-	41901 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	43353 X	43353	-0-	-0-	-0-	43353 2		N	-0-			-0-
04	39456 X	39456	-0-	-0-	-0-	39456 2		N	-0-			-0-
05	38207 X	38207	-0-	-0-	-0-	38207 2		N	-0-			-0-
06	34900 X	34900	-0-	-0-	-0-	34900 2		N	-0-			-0-
*07	34115 X	34115	-0-	-0-	-0-	34115 2		N	-0-			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191996		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8198 - 8932		
02	1344 N	1129	-0-	-215	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1441 2		N	-0-			-0-

GAMBLE		WELL #: 1		RRCID -> 191997		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8238 - 9120		
02	364 N	195	-0-	-169	-0-	195 2		N	-0-			-0-
03	341 N	165	-0-	-176	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

PITNER		WELL #: 1		RRCID -> 192079		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8230 - 8950		
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	567 2		N	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	7702	-0-	4702	4702	7702 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	449	-0-	-2651	2051	449 2		N	-0-			-0-
06	2599 N	548	-0-	-2051	-0-	548 2		N	-0-			-0-
07	2480 X	611	-0-	-1869	-0-	611 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462														
DEE RING		WELL #: 1		RRCID -> 192080		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					-0-
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-					-0-

AP LANDS		WELL #: 1		RRCID -> 192081		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 9030								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					113

CATES PARTNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192082		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025								
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-					-0-

KAY, NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 192619		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 8976								
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192740		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-

VAN ZANDT		WELL #: A 3		RRCID -> 193209		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E"		WELL #: 3 H		RRCID -> 193325		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493								
02	476	N	94	-0-	-382	-0-	94	2		N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2		N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
BONDS RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	193327	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6961 - 7189
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	3145	-0-	-131	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
03	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7507 2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3138	-0-	-372	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-			-0-
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-			-0-
*07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2		N	-0-			-0-

VAN ZANDT		WELL #:		A 1	RRCID ->	193331	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	6963 - 7212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		1	RRCID ->	193339	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6699 - 6926
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOUT		WELL #:		1	RRCID ->	193421	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	8326 - 9048
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			43
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			43
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-			43
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			43

BEALL-KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	193702	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8145 - 8920
02	2800 N	3276	-0-	476	476	3273 2	3 9	N	3			141
03	1174 N	698	-0-	-476	-0-	698 2		N	-0-			141
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			141
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			141
06	2760 X	511	-0-	-2249	-0-	511 2		N	-0-			141
07	2852 X	480	-0-	-2372	-0-	480 2		N	-0-			141

HOFFMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193877	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8398 - 9112
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2		N	-0-			-0-

SORRELLS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	193994	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8319 - 9132
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			-0-
03	310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	360 N	14	-0-	-346	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
DENTON BONNIE BRAE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	193995	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8230 - 8995			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OATES-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	194000	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	2131 - 7564			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RSK-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	194007	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7151 - 7575			
02	1792	N	1488	-0-	-304	-0-	1488	2		N	-0-				-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-				-0-
04	2010	N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2		N	-0-				-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-				-0-
06	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	1920	2		N	-0-				-0-
07	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2		N	-0-				-0-

RSK-STAR		WELL #:		2H	RRCID ->	194008	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7590 - 9935			
02	21476	X	18170	-0-	-3306	-0-	18094	2	76	9	N	69			185
03	22909	X	18391	-0-	-4518	-0-	18352	2	39	9	N	35			220
04	21210	X	18432	-0-	-2778	-0-	18371	2	61	9	N	55	192	1	83
05	21855	X	18826	-0-	-3029	-0-	18751	2	75	9	N	68	125	1	26
06	19950	X	19163	-0-	-787	-0-	19153	2	10	9	N	9			35
07	20119	X	18097	-0-	-2022	-0-	18041	2	56	9	N	51			86

CITY OF AURORA		WELL #:		1	RRCID ->	194009	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7040 - 7420			
02	1008	N	377	-0-	-631	-0-	377	2		N	-0-				-0-
03	1395	N	955	-0-	-440	-0-	955	2		N	-0-				-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				-0-
06	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	2		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	194032	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8950 - 11180			
02	0	Z	8372	-0-	8372	341244	8370	2	2	9	N	2	2	8	112
03	353299	X	12055	-0-	-341244	-0-	12054	2	1	9	N	1	1	8	112
04	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10812	2	2	9	N	2	82	1	30
05	24738	X	7511	-0-	-17227	-0-	7511	2			N	-0-			30
06	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	27215	2	6	9	N	5			35
*07	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19543	2	33	9	N	30	4	8	61

TETRA PAK		WELL #:		1	RRCID ->	194037	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	7950 - 8826			
02	1204	X	847	-0-	-357	-0-	847	2		N	-0-				28
03	1333	X	814	-0-	-519	-0-	814	2		N	-0-				28
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-				28
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-				28
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-				28
*07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-				28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
ROSE-HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194061	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8130 - 8828			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2		N	-0-				-0-
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2		N	-0-				-0-
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2		N	-0-				-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-				-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2		N	-0-				-0-

BONDS RANCH "E"		WELL #:		4	RRCID ->	194075	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7234 - 7470			
02	2800	N	5371	-0-	2571	2571	5371	2		N	-0-				-0-
03	3100	N	1463	-0-	-1637	934	1463	2		N	-0-				-0-
04	2407	N	1473	-0-	-934	-0-	1473	2		N	-0-				-0-
05	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	1483	2		N	-0-				-0-
06	1920	X	1386	-0-	-534	-0-	1386	2		N	-0-				-0-
*07	1984	X	1342	-0-	-642	-0-	1342	2		N	-0-				-0-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	194278	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	8895 - 11695			
02	0	W	21169	-0-	21169	308603	21141	2	28	9	N	25	2	8	71
03	0	W	12326	-0-	12326	320929	12313	2	13	9	N	12	8	8	75
04	0	W	17218	-0-	17218	338147	17190	2	28	9	N	25	4	8	96
05	0	W	24459	-0-	24459	362606	24427	2	32	9	N	29			125
06	0	W	21412	-0-	21412	384018	21389	2	23	9	N	21	118	1	28
*07	406827	X	22809	-0-	-384018	-0-	22803	2	6	9	N	5	2	8	31

OATES-STAR		WELL #:		2H	RRCID ->	194279	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7968 - 10828			
02	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6902	2	33	9	N	30	40	1	48
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-			48
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6671	2	2	9	N	2			50
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6841	2	6	9	N	5			55
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7544	2	3	9	N	3			58
*07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7647	2	3	9	N	3			61

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194300	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	8955 - 11755			
02	28392	X	19638	-0-	-8754	-0-	19629	2	9	9	N	8	6	8	73
03	29574	X	21747	-0-	-7827	-0-	21729	2	18	9	N	16	13	8	76
04	26130	X	18509	-0-	-7621	-0-	18489	2	20	9	N	18	6	8	88
05	27001	X	16767	-0-	-10234	-0-	16748	2	19	9	N	17			105
06	21510	X	13819	-0-	-7691	-0-	13809	2	10	9	N	9	89	1	25
*07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	19062	2	13	9	N	12	2	8	35

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	194305	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	9040 - 12675			
02	99400	X	19995	-0-	-79405	-0-	19971	2	24	9	N	22	10	8	75
03	110050	X	23111	-0-	-86939	-0-	23044	2	67	9	N	61	83	1	38
04	106500	X	20587	-0-	-85913	-0-	20540	2	47	9	N	43	16	8	65
05	110050	X	19545	-0-	-90505	-0-	19512	2	33	9	N	30			95
06	22980	X	16130	-0-	-6850	-0-	16112	2	18	9	N	16			111
07	23126	X	22295	-0-	-831	-0-	22287	2	8	9	N	7	3	8	115

FLEISCHAKER, STAR		WELL #:		1	RRCID ->	194544	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	8270 - 8980			
02	1205	N	404	-0-	-801	-0-	392	2	12	9	N	11			132
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	N	11			143
04	2850	X	133	-0-	-2717	-0-	87	2	46	9	N	42	159	1	26
05	2945	X	1260	-0-	-1685	-0-	1247	2	13	9	N	12			38
06	2850	X	1384	-0-	-1466	-0-	1384	2			N	-0-			38
*07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	N	7			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
MAYDAY-UNT		WELL #:		2H	RRCID ->	195048	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9070 - 12010	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	117236 X	51498	-0-	-65738	-0-	51498	2		N	-0-			-0-
03	129797 X	50109	-0-	-79688	-0-	50109	2		N	-0-			-0-
04	125610 X	42141	-0-	-83469	-0-	42141	2		N	-0-			-0-
05	129797 X	39052	-0-	-90745	-0-	39052	2		N	-0-			-0-
06	125610 X	34723	-0-	-90887	-0-	34723	2		N	-0-			-0-
07	129797 X	32246	-0-	-97551	-0-	32246	2		N	-0-			-0-

LILLY, SUSAN		WELL #:		1	RRCID ->	195118	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7274 - 7700	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	195171	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8160 - 12560	
02	0 Z	19036	-0-	19036	227216	18984	2	52 9	N	47	166 1	41	
03	248758 X	21542	-0-	-227216	-0-	21520	2	22 9	N	20		61	
04	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	19500	2	110 9	N	100		161	
05	20181 X	20181	-0-	-0-	-0-	20046	2	135 9	N	123	189 1	95	
06	24690 X	20155	-0-	-4535	-0-	20099	2	56 9	N	51		146	
*07	21988 X	21988	-0-	-0-	-0-	21936	2	52 9	N	47	157 1	36	

VAN ZANDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	195258	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7224 - 7456	
02	1092 N	1043	-0-	-49	-0-	1043	2		N	-0-		-0-	
03	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2		N	-0-		-0-	
04	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2		N	-0-		-0-	
05	1147 N	753	-0-	-394	-0-	753	2		N	-0-		-0-	
06	1050 N	874	-0-	-176	-0-	874	2		N	-0-		-0-	
*07	1054 N	933	-0-	-121	-0-	933	2		N	-0-		-0-	

BELEW-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	195587	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7265 - 7719	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		25	
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-		25	
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		25	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		25	
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-		25	
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7 9	N	6		31	

RSK-STAR		WELL #:		3	RRCID ->	196342	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	7626	PERF.	7069 - 7625	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PIRTLE-NGUYEN		WELL #:		2	RRCID ->	196443	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7258 - 7684	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-	
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2		N	-0-		-0-	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-	
06	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2		N	-0-		-0-	
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
LYNN, CATHY		WELL #:		1	RRCID ->	196478	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8017 - 8750				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2352	N	2061	-0-	-291	-0-	2061	2		N	-0-					-0-
03	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	2402	2		N	-0-					-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-					-0-
06	2310	N	1979	-0-	-331	-0-	1979	2		N	-0-					-0-
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-					-0-

BELEW-STAR		WELL #:		2	RRCID ->	196974	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7548 - 7720
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-	25
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	25
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-	25
05	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2		N	-0-	25
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2		N	-0-	25
07	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2		N	-0-	25

UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		2H	RRCID ->	197242	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	8910 - 12135
*02	130480	X	49396	-0-	-81084	-0-	49396	2		N	-0-	25
*03	144460	X	54309	-0-	-90151	-0-	54309	2		N	-0-	25
*04	139800	X	48340	-0-	-91460	-0-	48340	2		N	-0-	25
*05	144460	X	46238	-0-	-98222	-0-	46238	2		N	-0-	25
*06	139800	X	43902	-0-	-95898	-0-	43902	2		N	-0-	25
*07	144460	X	44149	-0-	-100311	-0-	44149	2		N	-0-	25

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	197243	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7884 - 8700
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-	-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2		N	-0-	-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	-0-
05	1922	N	972	-0-	-950	-0-	972	2		N	-0-	-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	-0-
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2		N	-0-	-0-

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	197262	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8950 - 11770					
02	0	W	26792	-0-	26792	471668	26731	2	61	9	N	55	5	8	178		
03	501113	X	29445	-0-	-471668	-0-	29378	2	67	9	N	61	167	1	12	8	60
04	34410	X	27372	-0-	-7038	-0-	27304	2	68	9	N	62	10	8			112
05	34038	X	26904	-0-	-7134	-0-	26779	2	125	9	N	114	191	1			35
06	28710	X	21238	-0-	-7472	-0-	21169	2	69	9	N	63	77	1			21
07	29667	X	26924	-0-	-2743	-0-	26896	2	28	9	N	25	3	8			43

SMITH-YORLUM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	197264	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	8811	PERF.	8970 - 12075					
02	0	W	11850	-0-	11850	355374	11850	2			N	-0-					133
03	0	W	18706	-0-	18706	374080	18706	2			N	-0-	100	1			33
04	0	W	15913	-0-	15913	389993	15883	2	30	9	N	27					60
05	0	W	16917	-0-	16917	406910	16895	2	22	9	N	20					80
06	0	W	18428	-0-	18428	425338	18404	2	24	9	N	22	54	1			48
*07	440746	X	15408	-0-	-425338	-0-	15405	2	3	9	N	3					51

CATES-STAR		WELL #:		1	RRCID ->	197393	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7587 - 7788					
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4299	2	22	9	N	20					65
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5559	2	29	9	N	26					91
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4246	2	28	9	N	25	1	8			115
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3019	2	6	9	N	5					120
06	2850	X	2337	-0-	-513	-0-	2337	2			N	-0-					120
07	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2276	2	12	9	N	11	1	8			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
CATES-STAR		WELL #: 2H		RRCID -> 197394		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7757		PERF. 8037 - 9595				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14168 X	11202	-0-	-2966	-0-	11090 2	112 9	N	102		182	1		76
03	14849 X	10822	-0-	-4027	-0-	10779 2	43 9	N	39					115
04	13350 X	11369	-0-	-1981	-0-	11322 2	47 9	N	43					158
05	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	15149 2	73 9	N	66		173	1		51
06	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	13879 2	11 9	N	10					61
*07	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	13873 2	45 9	N	41		1	8		101

LEATHERWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 198017		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 8170 - 8880				
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-					-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-					-0-
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-					-0-

FURST RANCH		WELL #: F 1		RRCID -> 198059		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8435 - 9955				
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-					-0-
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-					-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-					-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-					-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-					-0-
07	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476 2		N	-0-					-0-

FURST RANCH		WELL #: J 1		RRCID -> 198060		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 7748 - 8909				
02	1120 N	588	-0-	-532	-0-	588 2		N	-0-					-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-					-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-					-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-					-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-					-0-
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198492		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 8489 - 9350				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

RAGLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198493		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8528 - 9405				
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	118 2		N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2		N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-					-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 198494		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8400 - 9210				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
HA AND RO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198495		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8982		PERF. 8153 - 8853		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
05	527 N	241	-0-	-286	-0-	241 2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	209	-0-	209	209	209 2		N	-0-			-0-
*07	393 N	184	-0-	-209	-0-	184 2		N	-0-			-0-

ACME BRICK D UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 198918		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8518 - 9401		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3100 N	39987	-0-	36887	36887	39987 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	37093	-0-	34093	70980	37093 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	34413	-0-	31313	102293	34413 2		N	-0-			-0-

BONNIE BRAE		WELL #: 4H		RRCID -> 198920		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 8220 - 9010		
02	2800 N	4141	-0-	1341	1341	4141 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	13438	-0-	10338	11679	13438 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	7892	-0-	4892	16571	7892 2		N	-0-			-0-
05	23589 X	7018	-0-	-16571	-0-	7018 2		N	-0-			-0-
06	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2		N	-0-			-0-
*07	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635 2		N	-0-			-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198983		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 9233		PERF. 8329 - 9110		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIZZY "J"		WELL #: 1H		RRCID -> 199128		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8295 - 9800		
02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 2		N	-0-			-0-
03	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 2		N	-0-			-0-
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-			-0-
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531 2		N	-0-			-0-
06	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082 2		N	-0-			-0-
*07	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282 2		N	-0-			-0-

SPRINGSIDE-A		WELL #: 2		RRCID -> 199143		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 7932 - 8767		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACME BRICK "D"		WELL #: 1		RRCID -> 199511		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8546 - 9440		
02	2800 N	60840	-0-	58040	58040	60840 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	54940			N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	51940			N	-0-			-0-
05	122428 X	70488	-0-	-51940	-0-	70488 2		N	-0-			-0-
06	58933 X	58933	-0-	-0-	-0-	58933 2		N	-0-			-0-
*07	58194 X	58194	-0-	-0-	-0-	58188 2	6 9	N	5	5 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318												
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	404	2	6 9 N	5	5 8	-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
06		630 N	174	-0-	-456	-0-	174	2	N	-0-		-0-
*07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1 9 N	1	1 8	-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910												
02		18984 X	12098	-0-	-6886	-0-	12062	2	36 9 N	33		83
03		19375 X	9756	-0-	-9619	-0-	9748	2	8 9 N	7		90
04		18750 X	7431	-0-	-11319	-0-	7417	2	14 9 N	13		103
05		18135 X	11046	-0-	-7089	-0-	11025	2	21 9 N	19	69 1	53
06		14970 X	10920	-0-	-4050	-0-	10914	2	6 9 N	5		58
*07		16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	16543	2	8 9 N	7		65

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	121	-0-	121	-0-	121	2	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	153	2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	166	2	N	-0-		-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425												
02		0 W	28225	-0-	28225	-0-	637837	2	N	-0-		-0-
03		682355 X	44518	-0-	-637837	-0-	44518	2	N	-0-		-0-
04		59190 X	41112	-0-	-18078	-0-	41112	2	N	-0-		-0-
05		55769 X	31396	-0-	-24373	-0-	31396	2	N	-0-		-0-
06		48390 X	31825	-0-	-16565	-0-	31825	2	N	-0-		-0-
07		44516 X	43621	-0-	-895	-0-	43621	2	N	-0-		-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261												
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	4848	-0-	1848	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
05		2196 N	348	-0-	-1848	-0-	348	2	N	-0-		-0-
06		690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2	N	-0-		-0-
07		1860 X	537	-0-	-1323	-0-	537	2	N	-0-		-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535												
02		16044 X	11494	-0-	-4550	-0-	11413	2	81 9 N	74	191 1	38
03		16058 X	14437	-0-	-1621	-0-	14391	2	46 9 N	42		80
04		15540 X	10706	-0-	-4834	-0-	10616	2	90 9 N	82	1 8	161
05		15004 X	11395	-0-	-3609	-0-	11330	2	65 9 N	59	169 1	51
06		17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	17337	2	43 9 N	39		90
*07		15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	15483	2	91 9 N	83	129 1 1 8	43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
GAMBLE-BOYD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201621	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8402 - 9172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACME BRICK "B"		WELL #:		1	RRCID ->	202203	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8552 - 9458			
02	2380 X	1241	-0-	-1139	-0-	1241	2				N	-0-			-0-
03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2				N	-0-			-0-
04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2				N	-0-			-0-
05	1364 X	920	-0-	-444	-0-	920	2				N	-0-			-0-
06	1380 N	298	-0-	-1082	-0-	298	2				N	-0-			-0-
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2				N	-0-			-0-

LAWRENCE, DARBY		WELL #:		1	RRCID ->	202289	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	8934 - 0			
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-						N	-0-			168
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						N	-0-			168
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			168
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			168
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			168
*07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-			168

FURST RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	202441	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7982 - 10462			
02	1708 N	1641	-0-	-67	-0-	1641	2				N	-0-			-0-
03	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2				N	-0-			-0-
04	1680 N	919	-0-	-761	-0-	919	2				N	-0-			-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2				N	-0-			-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2				N	-0-			-0-
*07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2				N	-0-			-0-

SPRINGSIDE-A		WELL #:		4	RRCID ->	202469	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8018 - 8812			
02	1316 N	1205	-0-	-111	-0-	1205	2				N	-0-			-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2				N	-0-			-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				N	-0-			-0-
05	1333 N	729	-0-	-604	-0-	729	2				N	-0-			-0-
06	1320 N	796	-0-	-524	-0-	796	2				N	-0-			-0-
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2				N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	203599	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	9152 - 10344			
02	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2				N	-0-			48
03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5974	2	8	9		N	7			55
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5188	2	3	9		N	3	3	8	55
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5389	2	6	9		N	5			60
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5569	2	3	9		N	3			63
*07	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6303	2	36	9		N	33			96

ACME BRICK "C"		WELL #:		1	RRCID ->	204270	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	8510 - 9437			
02	840 N	498	-0-	-342	-0-	498	2				N	-0-			-0-
03	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2				N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-			-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2				N	-0-			-0-
06	900 N	741	-0-	-159	-0-	741	2				N	-0-			-0-
*07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
FURST RANCH		WELL #: G 2R		RRCID -> 204657		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 7830 - 7926	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1064 N	872	-0-	-192	-0-	872 2		N	-0-		-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
*07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-		-0-

MEADOR-HAMMER		WELL #: 1		RRCID -> 205198		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 8664 - 11619	
02	11928 X	9812	-0-	-2116	-0-	9812 2		N	-0-		-0-
03	12400 X	10390	-0-	-2010	-0-	10390 2		N	-0-		-0-
04	11550 X	10266	-0-	-1284	-0-	10266 2		N	-0-		-0-
05	11222 X	10216	-0-	-1006	-0-	10216 2		N	-0-		-0-
06	10500 X	9704	-0-	-796	-0-	9704 2		N	-0-		-0-
07	10850 X	10009	-0-	-841	-0-	10009 2		N	-0-		-0-

FURST RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 205429		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 7888 - 8420	
02	672 N	507	-0-	-165	-0-	507 2		N	-0-		-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-

FURST RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 205430		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 8132		PERF. 8207 - 9668	
02	1820 X	1671	-0-	-149	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
04	1950 X	1945	-0-	-5	-0-	1945 2		N	-0-		-0-
05	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-		-0-
06	1950 N	1334	-0-	-616	-0-	1334 2		N	-0-		-0-
07	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	1641 2		N	-0-		-0-

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205440		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 7978 - 9800	
02	54740 X	54740	-0-	-0-	-0-	54739 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	55086 X	55086	-0-	-0-	-0-	55086 2		N	-0-		-0-
04	48463 X	48463	-0-	-0-	-0-	48463 2		N	-0-		-0-
05	47378 X	47378	-0-	-0-	-0-	47378 2		N	-0-		-0-
06	44284 X	44284	-0-	-0-	-0-	44284 2		N	-0-		-0-
*07	43980 X	43980	-0-	-0-	-0-	43980 2		N	-0-		-0-

DENTON CJW		WELL #: 1		RRCID -> 208363		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 9191 - 12206	
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-		-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-		-0-
06	1830 N	1361	-0-	-469	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
07	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	1398 2		N	-0-		-0-

FURST RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 212029		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 8089		PERF. 8300 - 10346	
02	2660 X	1053	-0-	-1607	-0-	1053 2		N	-0-		-0-
03	2945 X	2097	-0-	-848	-0-	2095 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	2850 X	1726	-0-	-1124	-0-	1726 2		N	-0-		-0-
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		-0-
06	2040 X	1987	-0-	-53	-0-	1987 2		N	-0-		-0-
07	2108 X	1787	-0-	-321	-0-	1787 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462											
FURST RANCH		WELL #:		I 2 H	RRCID ->	212527	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8200 - 9306			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
05		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
*07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-

CATES PARTNER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213303	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	8650 - 11055			
02		2744 X	2625	-0-	-119	-0-	2533	2	92	9	N	84			152
03		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3809	2	37	9	N	34			186
04		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	2	6	9	N	5	165	1	26
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3724	2	4	9	N	4			30
06		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	3959	2	161	9	N	146			176
*07		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4262	2	54	9	N	49			225

PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	213399	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7398 - 8015			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-			-0-

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	215827	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8124 - 9068			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUYER, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	215832	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 9106			
02		DLQ G-10	2662	-0-	2662	5086	2662	2			N	-0-			-0-
03		DLQ G-10	3652	-0-	3652	8738	3652	2			N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	2074	-0-	2074	10812	2074	2			N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	1691	-0-	1691	12503	1691	2			N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12503					N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	1462	-0-	1462	13965	1462	2			N	-0-			-0-

D. C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	215833	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8335 - 8780			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, BERNIECE		WELL #:		1	RRCID ->	215834	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	8935	PERF.	8440 - 8885			
02		2800 N	4302	-0-	1502	1502	4302	2			N	-0-			-0-
03		2534 N	1032	-0-	-1502	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
05		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-			-0-
07		1891 X	804	-0-	-1087	-0-	804	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
MAYDAY-UNTT		WELL #:		3H	RRCID ->	216209	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 8602 - 8753	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56294 X	56294	-0-	-0-	-0-	56294	2	N	-0-		-0-	
03	60742 X	60742	-0-	-0-	-0-	60742	2	N	-0-		-0-	
04	51733 X	51733	-0-	-0-	-0-	51733	2	N	-0-		-0-	
05	48874 X	48874	-0-	-0-	-0-	48874	2	N	-0-		-0-	
06	42957 X	42957	-0-	-0-	-0-	42957	2	N	-0-		-0-	
*07	34687 X	34687	-0-	-0-	-0-	34687	2	N	-0-		-0-	

UNDERWOOD-BREEN		WELL #:		1H	RRCID ->	216210	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8695 - 12855	
*02	130480 X	50520	-0-	-79960	-0-	50520	2	N	-0-		-0-	
*03	144460 X	51851	-0-	-92609	-0-	51851	2	N	-0-		-0-	
*04	139800 X	46029	-0-	-93771	-0-	46029	2	N	-0-		-0-	
*05	144460 X	43950	-0-	-100510	-0-	43950	2	N	-0-		-0-	
*06	139800 X	47451	-0-	-92349	-0-	47451	2	N	-0-		-0-	
*07	144460 X	48204	-0-	-96256	-0-	48204	2	N	-0-		-0-	

HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	217173	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8592	PERF. 8890 - 11534	
02	18536 X	18450	-0-	-86	-0-	18450	2	N	-0-		-0-	
03	20522 X	17092	-0-	-3430	-0-	17092	2	N	-0-		-0-	
04	18240 X	14507	-0-	-3733	-0-	14507	2	N	-0-		-0-	
05	20429 X	13897	-0-	-6532	-0-	13897	2	N	-0-		-0-	
06	19770 X	13128	-0-	-6642	-0-	13128	2	N	-0-		-0-	
07	20429 X	13726	-0-	-6703	-0-	13726	2	N	-0-		-0-	

FURST RANCH		WELL #:		D 2	RRCID ->	218718	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 8280 - 9967	
02	1652 N	698	-0-	-954	-0-	698	2	N	-0-		-0-	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-	
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-		-0-	
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-		-0-	
07	1023 N	334	-0-	-689	-0-	334	2	N	-0-		-0-	

FURST RANCH		WELL #:		D 3 H	RRCID ->	218738	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8294 - 10456	
02	2800 N	3006	-0-	206	206	3006	2	N	-0-		-0-	
03	550 N	344	-0-	-206	-0-	344	2	N	-0-		-0-	
04	930 N	603	-0-	-327	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
05	2139 X	132	-0-	-2007	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
06	2070 X	875	-0-	-1195	-0-	875	2	N	-0-		-0-	
07	2139 X	739	-0-	-1400	-0-	739	2	N	-0-		-0-	

FURST RANCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	219938	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7888	PERF. 8396 - 10406	
02	1372 N	554	-0-	-818	-0-	554	2	N	-0-		-0-	
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		-0-	
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-		-0-	
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-	
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-		-0-	
07	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
FURST RANCH		WELL #: L 1		RRCID ->	221235	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	8400 - 10150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FURST RANCH		WELL #: L 2		RRCID ->	221236	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8246 - 10174		
02	2548 X	783	-0-	-1765	-0-	783	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	729	-0-	-2092	-0-	729	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	1331	-0-	-499	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
07	1364 X	1144	-0-	-220	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
FURST RANCH		WELL #: A 2		RRCID ->	223732	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8700 - 10150		
02	2968 X	984	-0-	-1984	-0-	984	2		N	-0-			-0-
03	2170 X	1138	-0-	-1032	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
04	1980 X	1464	-0-	-516	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-
*07	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
FURST RANCH		WELL #: B 1		RRCID ->	223943	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	8800 - 9700		
02	2184 N	167	-0-	-2017	-0-	167	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	126	-0-	-2850	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	1312	-0-	-1568	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
*07	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
FURST RANCH		WELL #: B 2 H		RRCID ->	223944	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7717 - 9450		
02	2044 N	1571	-0-	-473	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1605	-0-	-585	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
*07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
FURST RANCH		WELL #: C 2 H		RRCID ->	226685	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	8550 - 9750		
02	1372 N	1110	-0-	-262	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	10025	-0-	7025	7025	10025	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1319	-0-	-1781	5244	1319	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2120	-0-	-880	4364	2120	2		N	-0-			-0-
*07	6423 X	2059	-0-	-4364	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
FURST RANCH		WELL #: C 1 H		RRCID ->	226686	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	N/A		
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03	651 X	462	-0-	-189	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
05	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
07	651 N	508	-0-	-143	-0-	508	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
MAYDAY-UNT WELL #: 1 D RRCID -> 229906 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8766 - 9050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		2800 N	87435	-0-	84635	237925	87435	2		N	-0-	-0-
03		304872 X	66947	-0-	-237925	-0-	66947	2		N	-0-	-0-
04		58804 X	58804	-0-	-0-	-0-	58804	2		N	-0-	-0-
05		56827 X	56827	-0-	-0-	-0-	56827	2		N	-0-	-0-
06		51068 X	51068	-0-	-0-	-0-	51068	2		N	-0-	-0-
*07		57121 X	57121	-0-	-0-	-0-	57121	2		N	-0-	-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945												
02		5628 X	4238	-0-	-1390	-0-	4238	2		N	-0-	-0-
03		6231 X	5438	-0-	-793	-0-	5438	2		N	-0-	-0-
04		5610 X	4964	-0-	-646	-0-	4964	2		N	-0-	-0-
05		5487 X	4851	-0-	-636	-0-	4851	2		N	-0-	-0-
06		5310 X	4523	-0-	-787	-0-	4523	2		N	-0-	-0-
07		5425 X	4441	-0-	-984	-0-	4441	2		N	-0-	-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700												
02		2604 X	237	-0-	-2367	-0-	237	2		N	-0-	-0-
03		2542 X	502	-0-	-2040	-0-	502	2		N	-0-	-0-
04		1530 X	588	-0-	-942	-0-	588	2		N	-0-	-0-
05		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-	-0-
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-	-0-
*07		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-	-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960												
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	146
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	146
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	146
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-	146
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-	146
07		1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2		N	-0-	146

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850												
02		5124 X	2851	-0-	-2273	-0-	2851	2		N	-0-	-0-
03		5673 X	5642	-0-	-31	-0-	5642	2		N	-0-	-0-
04		5490 X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2		N	-0-	-0-
05		5673 X	5217	-0-	-456	-0-	5217	2		N	-0-	-0-
06		5460 X	5178	-0-	-282	-0-	5178	2		N	-0-	-0-
*07		5642 X	5223	-0-	-419	-0-	5223	2		N	-0-	-0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682												
02		DLQ G-10	1894	-0-	1894	1894	1894	2		N	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1894				N	-0-	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1894				N	-0-	-0-
05		DLQ G-10	1474	-0-	1474	3368	1474	2		N	-0-	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-	-0-
07		DLQ G-10	1682	-0-	1682	5050	1682	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
JONES, BERNIECE		WELL #:		2	RRCID ->	239171	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8136 - 8850
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1680 N	1492	-0-	-188	-0-		1492	2				-0-
03	744 N	340	-0-	-404	-0-		340	2				-0-
04	450 N	332	-0-	-118	-0-		332	2				-0-
05	1643 N	1539	-0-	-104	-0-		1539	2				-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2				-0-
07	341 N	292	-0-	-49	-0-		292	2				-0-

D. C. C.		WELL #:		5	RRCID ->	239181	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8475 - 9190
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	2				-0-
03	620 N	462	-0-	-158	-0-		462	2				-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553	2				-0-
05	2139 N	1339	-0-	-800	-0-		1339	2				-0-
06	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-		2909	2				-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-		485	2				-0-

GUYER		WELL #:		3	RRCID ->	239184	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8580 - 9564
02	DLQ G-10	3305	-0-	3305	3305		3305	2				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3305		3305					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3305		3305					-0-
05	DLQ G-10	3440	-0-	3440	6745		3440	2				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6745		6745					-0-
07	DLQ G-10	2615	-0-	2615	9360		2615	2				-0-

FOSTER-MCPEEK		WELL #:		1	RRCID ->	239187	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	8560 - 9000
02	1260 N	399	-0-	-861	-0-		399	2				58
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2				58
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	2				58
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-		861	2				58
06	1080 N	727	-0-	-353	-0-		727	2				58
*07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	2				58

GUYER		WELL #:		5	RRCID ->	239189	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8717 - 9660
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1739	2				-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
05	1922 N	1658	-0-	-264	-0-		1658	2				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
*07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177	2				-0-

GUYER		WELL #:		4	RRCID ->	239193	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8818 - 9880
02	DLQ G-10	2312	-0-	2312	2312		2312	2				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2312		2312					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2312		2312					-0-
05	DLQ G-10	989	-0-	989	3301		989	2				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3301		3301					-0-
07	DLQ G-10	1609	-0-	1609	4910		1609	2				-0-

MCPEEK, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	239411	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8398 - 8970
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1677		642	2				48
03	DLQ G-10	714	-0-	714	2391		714	2				48
04	DLQ G-10	577	-0-	577	2968		577	2				48
05	DLQ G-10	643	-0-	643	3611		643	2				48
06	DLQ G-10	657	-0-	657	4268		657	2				48
07	DLQ G-10	890	-0-	890	5158		890	2				48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 241247		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8220 - 10661		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	-0-	8755 2		N	-0-		-0-
03	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	-0-	9034 2		N	-0-		-0-
04	6690 X	6092	-0-	-598	-0-	-0-	6092 2		N	-0-		-0-
05	6913 X	3609	-0-	-3304	-0-	-0-	3609 2		N	-0-		-0-
06	6690 X	4580	-0-	-2110	-0-	-0-	4580 2		N	-0-		-0-
07	6913 X	6441	-0-	-472	-0-	-0-	6441 2		N	-0-		-0-

SPRINGSIDE B		WELL #: 4D		RRCID -> 241327		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 8040 - 10480		
02	21112 X	18905	-0-	-2207	-0-	-0-	18901 2	4 9	N	4	4 8	-0-
03	28220 X	28220	-0-	-0-	-0-	-0-	28212 2	8 9	N	7	7 8	-0-
04	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	-0-	26884 2	10 9	N	9	9 8	-0-
05	23374 X	19722	-0-	-3652	-0-	-0-	19722 2		N	-0-		-0-
06	22620 X	18293	-0-	-4327	-0-	-0-	18293 2		N	-0-		-0-
*07	25748 X	25748	-0-	-0-	-0-	-0-	25745 2	3 9	N	3	3 8	-0-

BONDS RANCH E		WELL #: 7H		RRCID -> 242141		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 7084		PERF. 8200 - 9950		
02	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	-0-	5703 2		N	-0-		-0-
03	2449 X	1458	-0-	-991	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	5519 2		N	-0-		-0-
05	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	-0-	5733 2		N	-0-		-0-
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	-0-	5191 2		N	-0-		-0-
*07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	-0-	5342 2		N	-0-		-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 242590		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 8400 - 11341		
02	23100 X	20848	-0-	-2252	-0-	-0-	20848 2		N	-0-		-0-
03	25575 X	24014	-0-	-1561	-0-	-0-	24014 2		N	-0-		-0-
04	24750 X	19254	-0-	-5496	-0-	-0-	19254 2		N	-0-		-0-
05	25575 X	13154	-0-	-12421	-0-	-0-	13154 2		N	-0-		-0-
06	24750 X	12285	-0-	-12465	-0-	-0-	12285 2		N	-0-		-0-
07	0 W	15321	-0-	15321	15321	15321	15321 2		N	-0-		-0-

JONES, BERNIECE		WELL #: 4		RRCID -> 245053		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8606 - 9482		
02	2800 N	3436	-0-	636	636	636	3436 2		N	-0-		-0-
03	1376 N	740	-0-	-636	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-		-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-		-0-
07	2790 X	716	-0-	-2074	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-

JONES, BERNIECE		WELL #: 3H		RRCID -> 245579		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 8420 - 9115		
02	2800 N	6429	-0-	3629	3629	6429	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1619	-0-	-1481	-1481	2148	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1509	-0-	-1491	657	1509	2		N	-0-		-0-
05	6209 X	5552	-0-	-657	-0-	5552	2		N	-0-		-0-
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-		-0-
07	2945 X	1264	-0-	-1681	-0-	1264	2		N	-0-		-0-

D.C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 245669		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 8450 - 9155		
02	2800 N	4769	-0-	1969	1969	4769	2		N	-0-		-0-
03	3006 N	1037	-0-	-1969	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-	971	2		N	-0-		-0-
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-		-0-
06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		N	-0-		-0-
07	3038 X	788	-0-	-2250	-0-	788	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
NEIL		WELL #:		6H	RRCID ->	246080	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7580 - 10450
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7889 2	57 9	N	52	196	1	101
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8669 2	57 9	N	52			153
04	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	10633 2	65 9	N	59	152	1	60
05	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8589 2	45 9	N	41			101
06	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10680 2	31 9	N	28	104	1	25
*07	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	9651 2	44 9	N	40			65

NEIL		WELL #:		2RH	RRCID ->	246082	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7618 - 10423
02	840 N	785	-0-	-55	-0-	785 2		N	-0-			40
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			40
04	1860 N	1217	-0-	-643	-0-	1211 2	6 9	N	5			45
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			45
06	3000 N	4284	-0-	1284	1284	4284 2		N	-0-			45
*07	3100 N	3231	-0-	131	1415	3229 2	2 9	N	2	2	8	45

NEIL		WELL #:		5H	RRCID ->	246084	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7590 - 10440
02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6081 2	28 9	N	25	180	1	26
03	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8451 2	48 9	N	44			70
04	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-	9805 2	88 9	N	80			150
05	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9611 2	69 9	N	63	185	1	28
06	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	11406 2	84 9	N	76	73	1	31
*07	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	11610 2	48 9	N	44	2	8	73

D.C.C.		WELL #:		4	RRCID ->	246988	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8535 - 9260
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
03	992 N	678	-0-	-314	-0-	678 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	803	-0-	-307	-0-	803 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	6295	-0-	3195	3195	6295 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	5530	-0-	2530	5725	5530 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	1062	-0-	-2038	3687	1062 2		N	-0-			-0-

NEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	247097	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7640 - 10390
02	10444 X	7417	-0-	-3027	-0-	7359 2	58 9	N	53			138
03	10571 X	9608	-0-	-963	-0-	9550 2	58 9	N	53			191
04	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	10054 2	58 9	N	53			244
05	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11014 2	23 9	N	21	184	1	81
06	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	12974 2	54 9	N	49	99	1	31
*07	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	13066 2	52 9	N	47			78

MCPEEK, GERTRUDE		WELL #:		2	RRCID ->	247924	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9044	PERF.	8574 - 8970
02	DLQ G-10	647	-0-	647	1714	647 2		Y	-0-			50
03	DLQ G-10	714	-0-	714	2428	714 2		Y	-0-			50
04	DLQ G-10	559	-0-	559	2987	559 2		Y	-0-			50
05	DLQ G-10	682	-0-	682	3669	682 2		Y	-0-			50
06	DLQ G-10	781	-0-	781	4450	781 2		Y	-0-			50
07	DLQ G-10	488	-0-	488	4938	488 2		Y	-0-			50

D.C.C.		WELL #:		3	RRCID ->	248258	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8266 - 8986
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248402	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 8802 -	9166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248940	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 8400 -	11376	
02	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2		N	-0-			9
03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2		N	-0-			9
04	4320 X	1620	-0-	-2700	-0-	1620	2		N	-0-			9
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				N	-0-			9
06	4320 X	289	-0-	-4031	-0-	289	2		N	-0-			9
07	4464 X	32	-0-	-4432	-0-	32	2		N	-0-			9

D.C.C.		WELL #:		8	RRCID ->	250393	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8809	PERF. 8528 -	8950	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PADDOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	252531	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8660	PERF.10165 -	11715	
02	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2		N	-0-			-0-
03	2046 X	1870	-0-	-176	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
04	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2		N	-0-			-0-
05	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2		N	-0-			-0-
06	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2		N	-0-			-0-
*07	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2		N	-0-			-0-

PADDOCK		WELL #:		3H	RRCID ->	252533	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 9889 -	11849	
02	532 X	95	-0-	-437	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	1922 X	238	-0-	-1684	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	240 N	13	-0-	-227	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-

PADDOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	252754	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 9409 -	11749	
02	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	10187	2	10 9	N	9	9 8		-0-
03	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2		N	-0-			-0-
04	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2		N	-0-			-0-
05	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2		N	-0-			-0-
06	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2		N	-0-			-0-
*07	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2		N	-0-			-0-

PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	253568	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7324 -	7905	
02	812 N	281	-0-	-531	-0-	281	2		N	-0-			57
03	992 N	324	-0-	-668	-0-	324	2		N	-0-			57
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			57
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			57
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-			57
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
HARBOUR VIEW		WELL #:		C 3H	RRCID ->	253592	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7235 - 10553	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 W	9533	-0-	9533	86803	9533 2		N	-0-		-0-
03		0 W	9696	-0-	9696	96499	9696 2		N	-0-		-0-
04		0 W	9478	-0-	9478	105977	9478 2		N	-0-		-0-
05		0 W	9081	-0-	9081	115058	9081 2		N	-0-		-0-
06		0 W	7742	-0-	7742	122800	7742 2		N	-0-		-0-
07		0 W	8051	-0-	8051	130851	8051 2		N	-0-		-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 2H	RRCID ->	253594	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 7365 - 9965	
02		0 W	15387	-0-	15387	139740	15387 2		N	-0-		-0-
03		0 W	17532	-0-	17532	157272	17532 2		N	-0-		-0-
04		0 W	16048	-0-	16048	173320	16048 2		N	-0-		-0-
05		0 W	16290	-0-	16290	189610	16290 2		N	-0-		-0-
06		0 W	14104	-0-	14104	203714	14104 2		N	-0-		-0-
07		0 W	16062	-0-	16062	219776	16062 2		N	-0-		-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 2H	RRCID ->	254043	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 7325 - 10220	
02		0 W	9292	-0-	9292	59445	9292 2		N	-0-		-0-
03		0 W	10145	-0-	10145	69590	10145 2		N	-0-		-0-
04		0 W	9789	-0-	9789	79379	9789 2		N	-0-		-0-
05		0 W	9172	-0-	9172	88551	9172 2		N	-0-		-0-
06		0 W	9010	-0-	9010	97561	9010 2		N	-0-		-0-
07		0 W	10865	-0-	10865	108426	10865 2		N	-0-		-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H		WELL #:		1	RRCID ->	255643	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	8921	PERF. 8035 - 8902	
02		7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-			N	1	1 8	68
03		8184 X	334	-0-	-7850	-0-	334 2		N	-0-		68
04		3210 X	746	-0-	-2464	-0-	746 2		N	-0-		68
05		3317 X	803	-0-	-2514	-0-	803 2		N	-0-		68
06		18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	18692 2		N	-0-		68
*07		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		68

GUYER, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	258389	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 8318 - 9110	
02		DLQ G-10	4376	-0-	4376	7769	4376 2		N	-0-		-0-
03		DLQ G-10	6418	-0-	6418	14187	6418 2		N	-0-		-0-
04		DLQ G-10	4034	-0-	4034	18221	4034 2		N	-0-		-0-
05		DLQ G-10	3385	-0-	3385	21606	3385 2		N	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21606			N	-0-		-0-
07		DLQ G-10	2747	-0-	2747	24353	2747 2		N	-0-		-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 6H	RRCID ->	260326	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 7031 - 8689	
02		0 W	6390	-0-	6390	43816	6390 2		N	-0-		-0-
03		0 W	8434	-0-	8434	52250	8434 2		N	-0-		-0-
04		0 W	10038	-0-	10038	62288	10038 2		N	-0-		-0-
05		0 W	7860	-0-	7860	70148	7860 2		N	-0-		-0-
06		0 W	5727	-0-	5727	75875	5727 2		N	-0-		-0-
07		0 W	11372	-0-	11372	87247	11372 2		N	-0-		-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 3H	RRCID ->	260327	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 6948 - 9459	
02		0 W	9292	-0-	9292	66285	9292 2		N	-0-		-0-
03		0 W	984	-0-	984	67269	984 2		N	-0-		-0-
04		0 W	6225	-0-	6225	73494	6225 2		N	-0-		-0-
05		0 W	7279	-0-	7279	80773	7279 2		N	-0-		-0-
06		0 W	6317	-0-	6317	87090	6317 2		N	-0-		-0-
07		0 W	5773	-0-	5773	92863	5773 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
HARBOUR VIEW		WELL #: C 1H		RRCID ->	260357	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	7382 - 8725
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	19733	-0-	19733	178228	19733 2		N	-0-	-0-	
03	0 W	21547	-0-	21547	199775	21547 2		N	-0-	-0-	
04	0 W	20070	-0-	20070	219845	20070 2		N	-0-	-0-	
05	0 W	18546	-0-	18546	238391	18546 2		N	-0-	-0-	
06	0 W	15897	-0-	15897	254288	15897 2		N	-0-	-0-	
07	0 W	19411	-0-	19411	273699	19411 2		N	-0-	-0-	

HARBOUR VIEW		WELL #: B 5H		RRCID ->	260360	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7195 - 9058
02	0 W	8628	-0-	8628	69593	8628 2		N	-0-	-0-	
03	0 W	8797	-0-	8797	78390	8797 2		N	-0-	-0-	
04	0 W	7265	-0-	7265	85655	7265 2		N	-0-	-0-	
05	0 W	7117	-0-	7117	92772	7117 2		N	-0-	-0-	
06	0 W	5410	-0-	5410	98182	5410 2		N	-0-	-0-	
*07	104511 X	6329	-0-	-98182	-0-	6329 2		N	-0-	-0-	

VAUGHN		WELL #: 1H		RRCID ->	260527	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8145 - 11520
02	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10109 2	6 9	N	5	28	
03	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9797 2	6 9	N	5	33	
04	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9548 2	14 9	N	13	46	
05	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	10100 2	30 9	N	27	73	
06	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9714 2	6 9	N	5	78	
*07	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	10718 2	35 9	N	32	110	

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	260549	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8225 - 13172
02	33096 X	572	-0-	-32524	-0-	572 2		N	-0-	-0-	
03	36642 X	98	-0-	-36544	-0-	98 2		N	-0-	-0-	
04	35460 X	5507	-0-	-29953	-0-	5507 2		N	-0-	-0-	
05	9796 X	5829	-0-	-3967	-0-	5829 2		N	-0-	-0-	
06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-	-0-	
07	0 W	241	-0-	241	241	241 2		N	-0-	-0-	

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	260550	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8320 - 13062
02	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-	-0-	
03	43732 X	43732	-0-	-0-	-0-	43732 2		N	-0-	-0-	
04	2880 X	165	-0-	-2715	-0-	165 2		N	-0-	-0-	
05	2976 X	502	-0-	-2474	-0-	502 2		N	-0-	-0-	
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-	-0-	
07	0 W	517	-0-	517	517	517 2		N	-0-	-0-	

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	260551	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8190 - 13367
02	42037 X	42037	-0-	-0-	-0-	42037 2		N	-0-	-0-	
03	42036 X	15483	-0-	-26553	-0-	15483 2		N	-0-	-0-	
04	40680 X	38415	-0-	-2265	-0-	38415 2		N	-0-	-0-	
05	42036 X	11101	-0-	-30935	-0-	11101 2		N	-0-	-0-	
06	40680 X	1101	-0-	-39579	-0-	1101 2		N	-0-	-0-	
07	0 W	1192	-0-	1192	1192	1192 2		N	-0-	-0-	

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	260552	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8310 - 13078
02	12992 X	3573	-0-	-9419	-0-	3573 2		N	-0-	-0-	
03	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	15483 2		N	-0-	-0-	
04	28252 X	28252	-0-	-0-	-0-	28252 2		N	-0-	-0-	
05	42947 X	42947	-0-	-0-	-0-	42947 2		N	-0-	-0-	
06	50771 X	50771	-0-	-0-	-0-	50771 2		N	-0-	-0-	
07	0 W	46466	-0-	46466	46466	46466 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260553	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8470 - 13411
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	5852 X	2520	-0-	-3332	-0-	2520	2		N	-0-		-0-
03	6944 X	6103	-0-	-841	-0-	6103	2		N	-0-		-0-
04	6720 X	3987	-0-	-2733	-0-	3987	2		N	-0-		-0-
05	6944 X	1136	-0-	-5808	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
06	5910 X	1889	-0-	-4021	-0-	1889	2		N	-0-		-0-
07	0 W	979	-0-	979	979	979	2		N	-0-		-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260554	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8325 - 13126
02	22708 X	1129	-0-	-21579	-0-	1129	2		N	-0-		-0-
03	9734 X	3520	-0-	-6214	-0-	3520	2		N	-0-		-0-
04	9420 X	2280	-0-	-7140	-0-	2280	2		N	-0-		-0-
05	9734 X	7873	-0-	-1861	-0-	7873	2		N	-0-		-0-
06	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	24475	2		N	-0-		-0-
*07	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	22978	2		N	-0-		-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		B 1H	RRCID ->	261052	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7004 - 10567
02	0 W	12015	-0-	12015	116586	12015	2		N	-0-		-0-
03	0 W	12302	-0-	12302	128888	12302	2		N	-0-		-0-
04	0 W	11004	-0-	11004	139892	11004	2		N	-0-		-0-
05	0 W	10404	-0-	10404	150296	10404	2		N	-0-		-0-
06	0 W	9729	-0-	9729	160025	9729	2		N	-0-		-0-
07	0 W	12391	-0-	12391	172416	12391	2		N	-0-		-0-

HARBOUR VIEW		WELL #:		C 4H	RRCID ->	261385	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	7120 - 9686
02	0 W	8458	-0-	8458	84815	8458	2		N	-0-		-0-
03	0 W	8627	-0-	8627	93442	8627	2		N	-0-		-0-
04	0 W	9367	-0-	9367	102809	9367	2		N	-0-		-0-
05	0 W	9570	-0-	9570	112379	9570	2		N	-0-		-0-
06	0 W	6933	-0-	6933	119312	6933	2		N	-0-		-0-
07	0 W	7792	-0-	7792	127104	7792	2		N	-0-		-0-

NEIL		WELL #:		2CH	RRCID ->	264122	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7684 - 10384
02	2688 X	2667	-0-	-21	-0-	2639	2	28 9	N	25		53
03	2666 X	2446	-0-	-220	-0-	2437	2	9 9	N	8		61
04	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	3120	2	50 9	N	45		106
05	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	3237	2		N	-0-		106
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-		106
07	3286 X	2333	-0-	-953	-0-	2333	2		N	-0-		106

OATES		WELL #:		1H	RRCID ->	264185	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7695 - 10225
02	3416 X	2371	-0-	-1045	-0-	2325	2	46 9	N	42	147 1	25
03	3782 X	2933	-0-	-849	-0-	2930	2	3 9	N	3		28
04	3660 X	1620	-0-	-2040	-0-	1609	2	11 9	N	10		38
05	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3239	2	19 9	N	17		55
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3997	2	14 9	N	13		68
*07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3861	2	19 9	N	17		85

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264186	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8755 - 11520
02	9856 X	7475	-0-	-2381	-0-	7472	2	3 9	N	3	3 8	-0-
03	9765 X	3516	-0-	-6249	-0-	3516	2		N	-0-		-0-
04	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2		N	-0-		-0-
05	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	2		N	-0-		-0-
06	18960 X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	2		N	-0-		-0-
*07	19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	19479	2	2 9	N	2	2 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462												
OATES		WELL #:		4H	RRCID ->	264470	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7573	-	7700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15428 X	11131	-0-	-4297	-0-	11058 2	73 9	N	66	171 1			25
03		17081 X	14664	-0-	-2417	-0-	14619 2	45 9	N	41				66
04		16530 X	9079	-0-	-7451	-0-	8974 2	105 9	N	95				161
05		17081 X	14359	-0-	-2722	-0-	14349 2	10 9	N	9				170
06		19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19332 2	55 9	N	50	169 1			51
*07		20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	20796 2	140 9	N	127	49 1		1 8	128

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		2	RRCID ->	266232	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8057	-	9014
02		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-				63
03		2325 X	1201	-0-	-1124	-0-	1201 2		N	-0-				63
04		2250 X	780	-0-	-1470	-0-	780 2		N	-0-				63
05		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-				63
06		0 W	1932	-0-	1932	1932	1932 2		N	-0-				63
07		0 W	2170	-0-	2170	4102	2170 2		N	-0-				63

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		3	RRCID ->	266236	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	8698	PERF.	8815	-	12265
02		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065 2		N	-0-				41
03		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 2		N	-0-				41
04		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780 2		N	-0-				41
05		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553 2		N	-0-				41
06		0 W	18341	-0-	18341	18341	18341 2		N	-0-				41
07		0 W	17296	-0-	17296	35637	17292 2	4 9	N	4	4 8			41

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		1	RRCID ->	266404	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	8780	-	12010
02		15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	15295 2		N	-0-				44
03		16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16709 2		N	-0-				44
04		16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16241 2	147 9	N	134	134 1			44
05		17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	17967 2		N	-0-				44
06		0 W	19585	-0-	19585	19585	19585 2		N	-0-				44
07		0 W	21526	-0-	21526	41111	21526 2		N	-0-				44

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267776	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8400	-	10460
02		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	8566 2	7 9	N	6	6 8			-0-
03		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9876 2		N	-0-				-0-
04		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9336 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9573 2		N	-0-				-0-
06		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048 2		N	-0-				-0-
*07		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092 2		N	-0-				-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		4	RRCID ->	268627	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8665	PERF.	8715	-	12175
02		13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13862 2		N	-0-				-0-
03		24817 X	24817	-0-	-0-	-0-	24817 2		N	-0-				-0-
04		19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	19479 2		N	-0-				-0-
05		24707 X	24707	-0-	-0-	-0-	24707 2		N	-0-				-0-
06		25728 X	25728	-0-	-0-	-0-	25728 2		N	-0-				-0-
*07		26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	26752 2		N	-0-				-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		5	RRCID ->	268645	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8980	-	12220
02		16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	16087 2		N	-0-				-0-
03		17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	17140 2		N	-0-				-0-
04		17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	17432 2		N	-0-				-0-
05		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9555 2		N	-0-				-0-
06		11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	11914 2		N	-0-				-0-
07		7750 X	7245	-0-	-505	-0-	7245 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462								
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H		WELL #:		6	RRCID ->	268647	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8780 - 12430
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	30688 X	19507	-0-	-11181	-0-	19507	2	N	-0-			40
03	29791 X	16191	-0-	-13600	-0-	16191	2	N	-0-			40
04	25830 X	14943	-0-	-10887	-0-	14943	2	N	-0-			40
05	26691 X	24619	-0-	-2072	-0-	24619	2	N	-0-			40
06	30751 X	30751	-0-	-0-	-0-	30751	2	N	-0-			40
*07	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	28435	2	N	-0-			40

HARBOUR VIEW				WELL #:		A 2H	RRCID ->	270707	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6835 PERF. 7050 - 10115
02	27132 X	18964	-0-	-8168	-0-	18964	2	N	-0-			-0-
03	30008 X	22185	-0-	-7823	-0-	22185	2	N	-0-			-0-
04	25920 X	20797	-0-	-5123	-0-	20797	2	N	-0-			-0-
05	25916 X	18744	-0-	-7172	-0-	18744	2	N	-0-			-0-
06	23070 X	13194	-0-	-9876	-0-	13194	2	N	-0-			-0-
07	22196 X	14976	-0-	-7220	-0-	14976	2	N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW				WELL #:		A 3H	RRCID ->	271907	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6904 PERF. 7085 - 10175
02	41384 X	13258	-0-	-28126	-0-	13258	2	N	-0-			-0-
03	45818 X	17388	-0-	-28430	-0-	17388	2	N	-0-			-0-
04	44340 X	13764	-0-	-30576	-0-	13764	2	N	-0-			-0-
05	45818 X	13678	-0-	-32140	-0-	13678	2	N	-0-			-0-
06	14220 X	11068	-0-	-3152	-0-	11068	2	N	-0-			-0-
07	17391 X	13716	-0-	-3675	-0-	13716	2	N	-0-			-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H				WELL #:		8	RRCID ->	272689	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8804 PERF. 8810 - 12400
02	102844 X	33074	-0-	-69770	-0-	33074	2	N	-0-			-0-
03	113863 X	36107	-0-	-77756	-0-	36107	2	N	-0-			-0-
04	110190 X	32783	-0-	-77407	-0-	32783	2	N	-0-			-0-
05	113863 X	30735	-0-	-83128	-0-	30735	2	N	-0-			-0-
06	110190 X	29938	-0-	-80252	-0-	29938	2	N	-0-			-0-
07	113863 X	30686	-0-	-83177	-0-	30686	2	N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT				WELL #:		14H	RRCID ->	272690	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7981 PERF. 8250 - 10805
02	0 W	72613	-0-	72613	160480	72613	2	N	-0-			-0-
03	0 W	71476	-0-	71476	231956	71476	2	N	-0-			-0-
04	0 W	60302	-0-	60302	292258	60302	2	N	-0-			-0-
05	0 W	59032	-0-	59032	351290	59032	2	N	-0-			-0-
06	0 W	63769	-0-	63769	415059	63769	2	N	-0-			-0-
*07	0 W	62169	-0-	62169	477228	62169	2	N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT				WELL #:		16H	RRCID ->	272731	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	7966 PERF. 8172 - 10885
02	179508 X	82906	-0-	-96602	-0-	82906	2	N	-0-			-0-
03	198741 X	84072	-0-	-114669	-0-	84072	2	N	-0-			-0-
04	192330 X	70883	-0-	-121447	-0-	70883	2	N	-0-			-0-
05	198741 X	67254	-0-	-131487	-0-	67254	2	N	-0-			-0-
06	192330 X	73388	-0-	-118942	-0-	73388	2	N	-0-			-0-
07	198741 X	66673	-0-	-132068	-0-	66673	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462							
WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	272732	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8415 - 12990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 W	4697	-0-	4697	4697	4697	2	N	-0-		-0-
02	0 W	2024	-0-	2024	6721	2024	2	N	-0-		-0-
03	0 W	197	-0-	197	6918	197	2	N	-0-		-0-
04	0 W	1718	-0-	1718	8636	1718	2	N	-0-		-0-
05	0 W	1298	-0-	1298	9934	1298	2	N	-0-		-0-
06	0 W	1326	-0-	1326	11260	1326	2	N	-0-		-0-
07	0 W	904	-0-	904	12164	904	2	N	-0-		-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272888	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8320 - 11175
02	95900 X	40069	-0-	-55831	-0-	40069	2	N	-0-		-0-
03	106175 X	50183	-0-	-55992	-0-	50183	2	N	-0-		-0-
04	102750 X	14811	-0-	-87939	-0-	14811	2	N	-0-		-0-
05	106175 X	7518	-0-	-98657	-0-	7518	2	N	-0-		-0-
06	102750 X	585	-0-	-102165	-0-	585	2	N	-0-		-0-
07	106175 X	592	-0-	-105583	-0-	592	2	N	-0-		-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	273059	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8393 - 12325
10	0	8422	-0-	8422	8422	8422	2	N	-0-		-0-
11	0	81960	-0-	81960	90382	81960	2	N	-0-		-0-
12	0	63039	-0-	63039	153421	63039	2	N	-0-		-0-
*01	201145 X	47724	-0-	-153421	-0-	47724	2	N	-0-		-0-
02	88760 X	NO RPT	-0-	-88760	-0-			N	NO RPT		-0-
03	98270 X	33421	-0-	-64849	-0-	33421	2	N	-0-		-0-
04	95100 X	14888	-0-	-80212	-0-	14888	2	N	-0-		-0-
05	98270 X	459	-0-	-97811	-0-	459	2	N	-0-		-0-
06	95100 X	992	-0-	-94108	-0-	992	2	N	-0-		-0-
07	98270 X	1066	-0-	-97204	-0-	1066	2	N	-0-		-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	273062	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 8335 - 11175
10	0	7708	-0-	7708	7708	7708	2	N	-0-		-0-
11	0	26051	-0-	26051	33759	26051	2	N	-0-		-0-
12	0	4910	-0-	4910	38669	4910	2	N	-0-		-0-
*01	44090 X	5421	-0-	-38669	-0-	5421	2	N	-0-		-0-
02	63000 X	2582	-0-	-60418	-0-	2582	2	N	-0-		-0-
03	69750 X	2611	-0-	-67139	-0-	2611	2	N	-0-		-0-
04	67500 X	1657	-0-	-65843	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
05	69750 X	1125	-0-	-68625	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
06	67500 X	747	-0-	-66753	-0-	747	2	N	-0-		-0-
07	69750 X	969	-0-	-68781	-0-	969	2	N	-0-		-0-

MAYDAY-MASON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273100	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	8768	PERF. 9245 - 12275
08	0	102267	-0-	102267	218339	102267	2	N	-0-		-0-
09	0	77623	-0-	77623	295962	77623	2	N	-0-		-0-
10	0	33546	-0-	33546	329508	33546	2	N	-0-		-0-
11	0 W	33574	-0-	33574	363082	33564	2	N	9	8	-0-
12	0 W	50226	-0-	50226	413308	50226	2	N	-0-		-0-
01	0 W	42385	-0-	42385	455693	42385	2	N	-0-		-0-
02	0 W	44786	-0-	44786	500479	44779	2	N	6	8	-0-
03	0 W	49619	-0-	49619	550098	49619	2	N	-0-		-0-
04	0 W	43887	-0-	43887	593985	43887	2	N	-0-		-0-
05	0 W	41720	-0-	41720	635705	41720	2	N	-0-		-0-
06	0 W	38503	-0-	38503	674208	38503	2	N	-0-		-0-
07	0 W	39594	-0-	39594	713802	39594	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE						
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GOODGER UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 186130	COMPL. DATE 12/05/2001	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 7228	- 7680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WAGGONER, CRYSTELLE				WELL #: 3	RRCID -> 186163	COMPL. DATE 11/26/2001	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7264	- 7847					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C.				243202										
DEBBIE LANE UNIT				WELL #: 1V	RRCID -> 253979	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7967	- 8105					
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3				N	-0-			-0-
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3				N	-0-			-0-
04	1500 X	586	-0-	-914	-0-	586 3				N	-0-			-0-
05	1550 X	373	-0-	-1177	-0-	373 3				N	-0-			-0-
06	48755 X	48755	-0-	-0-	-0-	48755 3				N	-0-			-0-
07	1116 X	204	-0-	-912	-0-	204 3				N	-0-			-0-
DEBBIE LANE WEST UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 264059	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 8190	- 11441					
02	44690 X	44690	-0-	-0-	-0-	44690 3				N	-0-			-0-
03	51958 X	51958	-0-	-0-	-0-	51958 3				N	-0-			-0-
04	50220 X	48934	-0-	-1286	-0-	48934 3				N	-0-			-0-
05	50189 X	48755	-0-	-1434	-0-	48755 3				N	-0-			-0-
06	50280 X	43558	-0-	-6722	-0-	43558 3				N	-0-			-0-
07	51956 X	30938	-0-	-21018	-0-	30938 3				N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
ELLISON, KEW L.				WELL #: 1	RRCID -> 185322	COMPL. DATE 07/19/2001	TOTAL DEPTH 8182	PERF. 7694	- 8046					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RYAN				WELL #: 1	RRCID -> 194303	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 9376	PERF. 8368	- 9144					
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3				N	-0-			-0-
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3				N	-0-			-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3				N	-0-			-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3				N	-0-			-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3				N	-0-			-0-
*07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
CONNELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197245	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9374	PERF. 8410 -	9200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
03		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
04		1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-			-0-
*07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-			-0-

FOUTS		WELL #:		1	RRCID ->	198237	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8672 -	9260	
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
*07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-

TWU		WELL #:		1	RRCID ->	200181	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	9153	PERF. 7919 -	9160	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, MILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	202416	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8099 -	8738	
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
05		558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-			-0-
06		540 N	440	-0-	-100	-0-	440	3	N	-0-			-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH		WELL #:		1	RRCID ->	206852	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9338	PERF. 8771 -	9202	
02		2688 X	2096	-0-	-592	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
03		2976 X	2070	-0-	-906	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
04		2880 X	2091	-0-	-789	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
05		2883 X	2616	-0-	-267	-0-	2616	3	N	-0-			-0-
06		2460 X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3	N	-0-			-0-
07		2325 X	2073	-0-	-252	-0-	2073	3	N	-0-			-0-

FOUTS		WELL #:		2	RRCID ->	208170	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9610 -	11780	
02		3836 X	3357	-0-	-479	-0-	3357	3	N	-0-			-0-
03		4247 X	3895	-0-	-352	-0-	3895	3	N	-0-			-0-
04		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	3	N	-0-			-0-
05		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3	N	-0-			-0-
06		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3	N	-0-			-0-
07		4340 X	3623	-0-	-717	-0-	3623	3	N	-0-			-0-

WINDJAMMER		WELL #:		1H	RRCID ->	208172	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 9815 -	11680	
02		980 X	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-			-0-
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
07		1085 X	1026	-0-	-59	-0-	1026	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
BROWN		WELL #:		1 H	RRCID ->	209384	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8760 - 10940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3	N	-0-			-0-
03		2945 X	38	-0-	-2907	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04		2850 X	8	-0-	-2842	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	-0-			-0-
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3	N	-0-			-0-
*07		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3	N	-0-			-0-

LAWRENCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225996	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	9291	PERF.	9620 - 13100	
02		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3	N	-0-			-0-
03		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3	N	-0-			-0-
04		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	N	-0-			-0-
05		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
06		1950 X	1336	-0-	-614	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
07		2015 X	935	-0-	-1080	-0-	935	3	N	-0-			-0-

SEVEN "S" RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	226795	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9100 - 10984	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARR JONES UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233104	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8749	PERF.	10840 - 9640	
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3	N	-0-			-0-
03		4650 X	4608	-0-	-42	-0-	4608	3	N	-0-			-0-
04		4500 X	3988	-0-	-512	-0-	3988	3	N	-0-			-0-
05		4650 X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	3	N	-0-			-0-
06		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3	N	-0-			-0-
*07		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3	N	-0-			-0-

ACME UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233137	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9520 - 13130	
02		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	3	N	-0-			-0-
03		15128 X	14545	-0-	-583	-0-	14545	3	N	-0-			-0-
04		14640 X	13586	-0-	-1054	-0-	13586	3	N	-0-			-0-
05		16337 X	13364	-0-	-2973	-0-	13364	3	N	-0-			-0-
06		15810 X	12342	-0-	-3468	-0-	12342	3	N	-0-			-0-
07		16337 X	13190	-0-	-3147	-0-	13190	3	N	-0-			-0-

O'TOOLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238390	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9550 - 13420	
02		11312 X	5952	-0-	-5360	-0-	5952	3	N	-0-			-0-
03		10044 X	8175	-0-	-1869	-0-	8175	3	N	-0-			-0-
04		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3	N	-0-			-0-
05		11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	3	N	-0-			-0-
06		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456	3	N	-0-			-0-
07		8773 X	4143	-0-	-4630	-0-	4143	3	N	-0-			-0-

ACME UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239836	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9448 - 13150	
02		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	3	N	-0-			-0-
03		10137 X	9856	-0-	-281	-0-	9856	3	N	-0-			-0-
04		9810 X	8706	-0-	-1104	-0-	8706	3	N	-0-			-0-
05		10447 X	8557	-0-	-1890	-0-	8557	3	N	-0-			-0-
06		10110 X	7968	-0-	-2142	-0-	7968	3	N	-0-			-0-
07		10447 X	8586	-0-	-1861	-0-	8586	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
ACME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240099	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 9440 - 12010	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	3	N	-0-			-0-
03	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3	N	-0-			-0-
04	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3	N	-0-			-0-
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3	N	-0-			-0-
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3	N	-0-			-0-
07	1395 X	1102	-0-	-293	-0-	1102	3	N	-0-			-0-

ACME UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240100	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9748 - 13580	
02	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3	N	-0-			-0-
03	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3	N	-0-			-0-
04	4800 X	4216	-0-	-584	-0-	4216	3	N	-0-			-0-
05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3	N	-0-			-0-
06	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	3	N	-0-			-0-
*07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3	N	-0-			-0-

O'TOOLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240761	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 9978 - 14450	
02	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	3	N	-0-			-0-
03	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	3	N	-0-			-0-
04	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3	N	-0-			-0-
05	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3	N	-0-			-0-
06	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	3	N	-0-			-0-
*07	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	15543	3	N	-0-			-0-

PRESBY		WELL #:		1H	RRCID ->	240792	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	9235	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORESTER		WELL #:		1	RRCID ->	241380	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8418 - 9212	
02	2268 X	2073	-0-	-195	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
03	2511 X	2352	-0-	-159	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
04	2310 X	2215	-0-	-95	-0-	2215	3	N	-0-			-0-
05	2325 X	2219	-0-	-106	-0-	2219	3	N	-0-			-0-
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3	N	-0-			-0-
07	2356 X	2285	-0-	-71	-0-	2285	3	N	-0-			-0-

SEVEN S RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242551	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 9800 - 12140	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENTON STATE SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	247096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9522	PERF. 9850 - 13340	
02	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3	N	-0-			-0-
03	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3	N	-0-			-0-
04	2250 X	1577	-0-	-673	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3	N	-0-			-0-
06	2250 X	146	-0-	-2104	-0-	146	3	N	-0-			-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																	
SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	2123	-0-	2123	3540	2123	3			N	-0-					-0-
03		T. A.	560	-0-	560	4100	560	3			N	-0-					-0-
04		4859 X	759	-0-	-4100	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05		2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700																	
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03		6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3			N	-0-					-0-
04		1950 X	1577	-0-	-373	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
*07		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905																	
02		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
03		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
04		3930 X	3767	-0-	-163	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05		4061 X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06		4080 X	3968	-0-	-112	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07		4216 X	3491	-0-	-725	-0-	3491	3			N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046																	
02		2744 X	1850	-0-	-894	-0-	65	1	1785	2	N	-0-					48
03		2914 X	2600	-0-	-314	-0-	79	1	2521	2	N	-0-					48
04		2340 X	1897	-0-	-443	-0-	49	1	1848	2	N	-0-					48
05		2232 X	2195	-0-	-37	-0-	59	1	2136	2	N	-0-					48
06		2520 X	1925	-0-	-595	-0-	48	1	1877	2	N	-0-					48
07		2604 X	2083	-0-	-521	-0-	48	1	2035	2	N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083																	
02		1792 N	1668	-0-	-124	-0-	59	1	1609	2	N	-0-					18
03		2232 N	1813	-0-	-419	-0-	66	1	1747	2	N	-0-					18
04		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	107	1	1652	2	N	-0-					18
05		1860 N	1708	-0-	-152	-0-	77	1	1631	2	N	-0-					18
06		1740 N	1629	-0-	-111	-0-	67	1	1562	2	N	-0-					18
*07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	71	1	1594	2	N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126																	
02		5208 X	4554	-0-	-654	-0-	161	1	4393	2	N	-0-					45
03		5766 X	4932	-0-	-834	-0-	179	1	4753	2	N	-0-					45
04		5580 X	4449	-0-	-1131	-0-	270	1	4179	2	N	-0-					45
05		5518 X	4493	-0-	-1025	-0-	203	1	4290	2	N	-0-					45
06		5340 X	4072	-0-	-1268	-0-	168	1	3904	2	N	-0-					45
07		5053 X	4165	-0-	-888	-0-	177	1	3988	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
CARTER, B. S. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	163508	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7670 - 7920			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3276 X	3089	-0-	-187	-0-		109	1	2980	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3495	-0-	-132	-0-		107	1	3388	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	3381	-0-	-129	-0-		88	1	3293	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3412	-0-	-215	-0-		91	1	3321	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	3129	-0-	-381	-0-		78	1	3051	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	3273	-0-	-230	-0-		75	1	3198	2	N	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164301	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6888 - 7063			
02	2464 X	2132	-0-	-332	-0-		75	1	2057	2	N	-0-			22
03	2666 X	2501	-0-	-165	-0-		76	1	2425	2	N	-0-			22
04	2580 X	2004	-0-	-576	-0-		52	1	1952	2	N	-0-			22
05	2635 X	2292	-0-	-343	-0-		61	1	2231	2	N	-0-			22
06	2550 X	2129	-0-	-421	-0-		55	1	2074	2	N	-0-			22
07	2511 X	2284	-0-	-227	-0-		52	1	2232	2	N	-0-			22

SKINNER, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	165091	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7470 - 7724			
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34

CARTER, B. S. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	165262	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7616 - 7856			
02	1792 X	665	-0-	-1127	-0-		24	1	641	2	N	-0-			-0-
03	713 X	475	-0-	-238	-0-		14	1	461	2	N	-0-			-0-
04	690 X	417	-0-	-273	-0-		11	1	406	2	N	-0-			-0-
05	744 X	468	-0-	-276	-0-		13	1	455	2	N	-0-			-0-
06	720 X	517	-0-	-203	-0-		13	1	504	2	N	-0-			-0-
07	744 X	394	-0-	-350	-0-		9	1	385	2	N	-0-			-0-

DAVENPORT		WELL #:		2	RRCID ->	165758	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	7660 - 7920			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	691						N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #:		1	RRCID ->	165762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	7676 - 7880			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582						N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT		WELL #:		2	RRCID ->	168459	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7469 - 7689			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	170395	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7635 - 7665	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4732 X	4435	-0-	-297	-0-	386 1	4049 2	N	-0-				7
03	5115 X	4954	-0-	-161	-0-	280 1	4671 2	N	3				10
04	4890 X	4673	-0-	-217	-0-	264 1	4405 2	N	4				14
05	5053 X	4748	-0-	-305	-0-	268 1	4477 2	N	3				17
06	4830 X	4451	-0-	-379	-0-	252 1	4199 2	N	-0-				17
07	4960 X	4661	-0-	-299	-0-	264 1	4395 2	N	2				19
						2 9							

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	170543	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6975 - 7000	
02	2212 X	1746	-0-	-466	-0-	62 1	1684 2	N	-0-				30
03	2449 X	1960	-0-	-489	-0-	60 1	1900 2	N	-0-				30
04	2340 X	1822	-0-	-518	-0-	47 1	1775 2	N	-0-				30
05	2325 X	1938	-0-	-387	-0-	52 1	1886 2	N	-0-				30
06	1920 X	1655	-0-	-265	-0-	41 1	1614 2	N	-0-				30
07	1953 X	1542	-0-	-411	-0-	35 1	1507 2	N	-0-				30

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171049	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	6950 - 6975	
02	2436 N	1790	-0-	-646	-0-	63 1	1727 2	N	-0-				13
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	78 1	2076 2	N	-0-				13
04	2520 N	2089	-0-	-431	-0-	127 1	1962 2	N	-0-				13
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	98 1	2069 2	N	-0-				13
06	2070 N	2066	-0-	-4	-0-	85 1	1981 2	N	-0-				13
*07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	78 1	1767 2	N	-0-				13

CARTER, B. S. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	171921	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7765 - 7790	
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	132 1	3597 2	N	-0-				-0-
03	3658 X	3351	-0-	-307	-0-	102 1	3249 2	N	-0-				-0-
04	3540 X	2819	-0-	-721	-0-	73 1	2746 2	N	-0-				-0-
05	4123 X	2877	-0-	-1246	-0-	77 1	2800 2	N	-0-				-0-
06	3990 X	2918	-0-	-1072	-0-	72 1	2846 2	N	-0-				-0-
07	4123 X	3152	-0-	-971	-0-	72 1	3080 2	N	-0-				-0-

CARTER, B. S. JR.		WELL #:		5	RRCID ->	172000	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7752 - 7777	
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	85 1	2317 2	N	-0-				-0-
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	81 1	2581 2	N	-0-				-0-
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	73 1	2709 2	N	-0-				-0-
05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	75 1	2724 2	N	-0-				-0-
06	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	67 1	2620 2	N	-0-				-0-
*07	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	61 1	2603 2	N	-0-				-0-

ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172064	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6952 - 6999	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DAVENPORT		WELL #:		3	RRCID ->	174055	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7598 - 7744
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COCANOUGHHER, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	174496	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8967 - 10780
02	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	733	1	9162	2	N	65 4 8	75
03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	834	1	9587	2	N	12 80 1	7
04	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	824	1	9184	2	N	17 2 8	22
05	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	845	1	9091	2	N	58	80
06	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	1010	1	8981	2	N	18	98
*07	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	944	1	8931	2	N	27	125
BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	174680	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7346 - 7680
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	382	1	1429	2	N	-0-	-0-
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	119	1	2337	2	N	-0-	-0-
04	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	2	N	-0-	-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	99	1	2643	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3054	-0-	54	54	135	1	2919	2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	3439	-0-	339	393	146	1	3293	2	N	-0-	-0-
BRINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	174689	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7552 - 8019
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-	-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	2	N	-0-	-0-
04	2040 N	1923	-0-	-117	-0-	68	1	1855	2	N	-0-	-0-
05	2077 N	1462	-0-	-615	-0-	53	1	1409	2	N	-0-	-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	N	-0-	-0-
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-	-0-
NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	175744	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	7266 - 7812
02	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	246	1	2578	2	N	-0-	40
03	3255 X	3247	-0-	-8	-0-	184	1	3063	2	N	-0-	40
04	3360 X	3191	-0-	-169	-0-	181	1	3010	2	N	-0-	40
05	3472 X	3425	-0-	-47	-0-	194	1	3231	2	N	-0-	40
06	3360 X	3136	-0-	-224	-0-	177	1	2959	2	N	-0-	40
*07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	191	1	3186	2	N	-0-	40
COLE TRUST TWO		WELL #:		3	RRCID ->	176063	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	7228 - 7600
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131											
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	90	1	1690	2	N	-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	N	-0-
04	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	65	1	1779	2	N	-0-
05	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	68	1	1804	2	N	-0-
06	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	82	1	1774	2	N	-0-
*07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990											
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	192	1	2404	2	N	52
03	1736 N	1311	-0-	-425	-0-	28	9	1198	2	N	67
04	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	123	1	1536	2	N	72
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	6	9	1681	2	N	82
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	134	1	1870	2	N	114
*07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	11	9	1790	2	N	137
						150	1				
						35	9				
						143	1				
						25	9				

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050											
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	N	-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	N	-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	N	-0-
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	18	1	473	2	N	-0-
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	22	1	487	2	N	-0-
*07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560											
02	5376 X	4984	-0-	-392	-0-	252	1	4732	2	N	-0-
03	5952 X	5447	-0-	-505	-0-	265	1	5182	2	N	-0-
04	5760 X	5105	-0-	-655	-0-	181	1	4924	2	N	-0-
05	5611 X	5470	-0-	-141	-0-	198	1	5272	2	N	-0-
06	5400 X	5184	-0-	-216	-0-	229	1	4955	2	N	-0-
07	5518 X	5261	-0-	-257	-0-	222	1	5039	2	N	-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555											
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	72	1	726	2	N	-0-
03	806 N	185	-0-	-621	-0-	9	1	176	2	N	-0-
04	840 N	247	-0-	-593	-0-	13	1	234	2	N	-0-
05	899 N	203	-0-	-696	-0-	12	1	191	2	N	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	2	N	-0-
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910											
02	672 N	521	-0-	-151	-0-	26	1	495	2	N	-0-
03	713 N	635	-0-	-78	-0-	31	1	604	2	N	-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	25	1	681	2	N	-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	20	1	524	2	N	-0-
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	22	1	482	2	N	-0-
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177658		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7428 - 7853					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	140 N	133	-0-	-7	-0-		7	1	126	2	N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		7	1	129	2	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-		7	1	191	2	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-		7	1	182	2	N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-		6	1	139	2	N	-0-			-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-		11	1	215	2	N	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178040		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8055		PERF. 7510 - 7950					
02	1092 N	1077	-0-	-15	-0-		54	1	1023	2	N	-0-			-0-
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		65	1	1264	2	N	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		43	1	1165	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1148	-0-	-30	-0-		42	1	1106	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1128	-0-	-162	-0-		50	1	1078	2	N	-0-			-0-
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		56	1	1080	2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #: 2		RRCID -> 178101		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7238 - 7704					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COLE TRUST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178120		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7162 - 7550					
02	4228 X	3992	-0-	-236	-0-		202	1	3790	2	N	-0-			-0-
03	4681 X	4448	-0-	-233	-0-		216	1	4232	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4166	-0-	-364	-0-		148	1	4018	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	4414	-0-	-50	-0-		160	1	4254	2	N	-0-			-0-
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-		191	1	4131	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	4387	-0-	-46	-0-		185	1	4202	2	N	-0-			-0-

SCHLUTER		WELL #: 1		RRCID -> 178121		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7344 - 7772					
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		56	1	1053	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	1004	-0-	-174	-0-		49	1	955	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1033	-0-	-137	-0-		37	1	996	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1053	-0-	-187	-0-		38	1	1015	2	N	-0-			-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		49	1	1057	2	N	-0-			-0-
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		46	1	1045	2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 178122		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7254 - 7722					
02	2632 X	2491	-0-	-141	-0-		126	1	2365	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2737	-0-	-177	-0-		133	1	2604	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2605	-0-	-215	-0-		93	1	2512	2	N	-0-			-0-
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-		101	1	2691	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		127	1	2753	2	N	-0-			-0-
*07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-		126	1	2843	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178503		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7194 - 7580					
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-		29	1	297	2	N	-0-			-0-
03	341 N	306	-0-	-35	-0-		15	1	291	2	N	-0-			-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-		14	1	260	2	N	-0-			-0-
05	372 N	336	-0-	-36	-0-		20	1	316	2	N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-		50	1	295	2	N	-0-			-0-
*07	397 N	397	-0-	-0-	-0-		24	1	373	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669										COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7192 - 7626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	92 1	1720 2	N	-0-			-0-		
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	98 1	1920 2	N	-0-			-0-		
04		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	77 1	2106 2	N	-0-			-0-		
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	77 1	2047 2	N	-0-			-0-		
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	87 1	1881 2	N	-0-			-0-		
*07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	81 1	1829 2	N	-0-			-0-		

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230										COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	7339 - 7760
02		1764 N	1748	-0-	-16	-0-	89 1	1659 2	N	-0-			-0-		
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	101 1	1968 2	N	-0-			-0-		
04		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	67 1	1831 2	N	-0-			-0-		
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	71 1	1881 2	N	-0-			-0-		
06		1890 N	1759	-0-	-131	-0-	78 1	1681 2	N	-0-			-0-		
*07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	80 1	1815 2	N	-0-			-0-		

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231										COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7278 - 7765
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320										COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	7708 - 8370
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	77 1	463 2	N	-0-			7		
03		651 N	556	-0-	-95	-0-	13 1	543 2	N	-0-			7		
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			7		
05		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 2		N	-0-			7		
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			7		
*07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	6 1	506 2	N	-0-			7		

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321										COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	7748 - 8430
02		2352 X	2194	-0-	-158	-0-	41 1	2153 2	N	-0-			56		
03		2542 X	2495	-0-	-47	-0-	2495 2		N	-0-			56		
04		2460 X	2440	-0-	-20	-0-	59 1	2381 2	N	-0-			56		
05		2449 X	2401	-0-	-48	-0-	3 1	2398 2	N	-0-			56		
06		2400 X	2351	-0-	-49	-0-	41 1	2310 2	N	-0-			56		
07		2480 X	2446	-0-	-34	-0-	112 1	2334 2	N	-0-			56		

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322										COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7173 - 7568
02		532 N	436	-0-	-96	-0-	22 1	414 2	N	-0-			-0-		
03		806 N	425	-0-	-381	-0-	21 1	404 2	N	-0-			-0-		
04		570 N	381	-0-	-189	-0-	14 1	367 2	N	-0-			-0-		
05		496 N	402	-0-	-94	-0-	15 1	387 2	N	-0-			-0-		
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	18 1	395 2	N	-0-			-0-		
*07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	396 2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
COLE TRUST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	180734	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7216 - 7608			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RANGE		WELL #:		3	RRCID ->	180971	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7250 - 7722
02	2464 N	1481	-0-	-983	-0-	75	1	1406	2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1645	-0-	-370	-0-	80	1	1565	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1192	-0-	-398	-0-	42	1	1150	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	58	1	1535	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	68	1	1463	2	N	-0-	-0-
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	63	1	1431	2	N	-0-	-0-

RANGE		WELL #:		5	RRCID ->	180972	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7270 - 7764
02	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	164	1	3070	2	N	-0-	-0-
03	3472 X	3348	-0-	-124	-0-	163	1	3185	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	3304	-0-	-56	-0-	117	1	3187	2	N	-0-	-0-
05	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	123	1	3276	2	N	-0-	-0-
06	3480 X	3111	-0-	-369	-0-	137	1	2974	2	N	-0-	-0-
07	3596 X	3236	-0-	-360	-0-	137	1	3099	2	N	-0-	-0-

SCHLUTER		WELL #:		2	RRCID ->	180973	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7301 - 7710
02	672 N	634	-0-	-38	-0-	32	1	602	2	N	-0-	-0-
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	35	1	689	2	N	-0-	-0-
04	690 N	654	-0-	-36	-0-	23	1	631	2	N	-0-	-0-
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	24	1	634	2	N	-0-	-0-
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	26	1	558	2	N	-0-	-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	N	-0-	-0-

TALLY, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	180974	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	7235 - 7716
02	1652 N	1599	-0-	-53	-0-	81	1	1518	2	N	-0-	-0-
03	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	85	1	1662	2	N	-0-	-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	62	1	1682	2	N	-0-	-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	2	N	-0-	-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-	-0-
*07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	74	1	1671	2	N	-0-	-0-

TURNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181159	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7290 - 7798
02	476 N	90	-0-	-386	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-
03	775 N	106	-0-	-669	-0-	5	1	101	2	N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-	-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-	-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	N	-0-	-0-
*07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	2	N	-0-	-0-

ROWAN		WELL #:		1	RRCID ->	181698	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	7552 - 7646
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-	-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	2	N	-0-	-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
NORTH, JERRY		WELL #: 3		RRCID -> 181699		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2408 X	2172	-0-	-236	-0-	-0-	10	1	2162	2	N	-0-			52
03	2573 X	2490	-0-	-83	-0-	-0-	2490	2			N	-0-			52
04	2550 X	2404	-0-	-146	-0-	-0-	16	1	2388	2	N	-0-			52
05	2635 X	2472	-0-	-163	-0-	-0-	2472	2			N	-0-			52
06	2550 X	2389	-0-	-161	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			52
*07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			52

NORTH, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 181707		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420							
02	952 N	774	-0-	-178	-0-	-0-	4	1	770	2	N	-0-			80
03	992 N	870	-0-	-122	-0-	-0-	870	2			N	-0-			80
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	804	2	N	-0-			80
05	868 N	840	-0-	-28	-0-	-0-	840	2			N	-0-			80
06	840 N	808	-0-	-32	-0-	-0-	808	2			N	-0-			80
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			80

CONDEE-WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 182158		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098							
02	2772 X	261	-0-	-2511	-0-	-0-	65	1	196	2	N	-0-			85
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	3372	2	119	9	N	108	170	1	23
04	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3531	2	N	17			40
							19	9							
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2998	2	N	31			71
							34	9							
06	3060 X	2728	-0-	-332	-0-	-0-	169	1	2545	2	N	13			84
							14	9							
07	3162 X	2606	-0-	-556	-0-	-0-	76	1	2499	2	N	28			112
							31	9							

DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182186		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280							
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	-0-	469	2			N	-0-			2
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	490	2			N	-0-			2
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	-0-	494	2			N	-0-			2
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	538	2	N	-0-			2
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	-0-	466	2			N	-0-			2
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			2

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 182203		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392							
02	1792 N	1689	-0-	-103	-0-	-0-	5	1	1684	2	N	-0-			68
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			68
04	2100 N	1947	-0-	-153	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			68
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2239	2	N	-0-			68
06	2190 N	1945	-0-	-245	-0-	-0-	5	1	1940	2	N	-0-			68
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2044	2	N	-0-			68

COLE TRUST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 182212		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538							
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1885	2	N	-0-			-0-
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	-0-	72	1	1964	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	-0-	79	1	2105	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	2064	-0-	-66	-0-	-0-	91	1	1973	2	N	-0-			-0-
*07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2088	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 182217		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3332 X	3075	-0-	-257	-0-	156 1	2919 2	N	-0-	-0-
03		3627 X	3438	-0-	-189	-0-	167 1	3271 2	N	-0-	-0-
04		3480 X	3252	-0-	-228	-0-	115 1	3137 2	N	-0-	-0-
05		3534 X	3435	-0-	-99	-0-	164 1	3271 2	N	-0-	-0-
06		3330 X	3172	-0-	-158	-0-	184 1	2988 2	N	-0-	-0-
07		3441 X	3248	-0-	-193	-0-	183 1	3065 2	N	-0-	-0-

SAUDER, ALANE		WELL #: 1		RRCID -> 182544		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932			
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	626 1	557 2	N	2	147
							2 9				
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	556 1	654 2	N	-0-	147
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	553 1	563 2	N	-0-	147
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	325 1	287 2	N	31	178
							34 9				
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	528 1	464 2	N	3	169 1 12
							3 9				
*07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	568 1	528 2	N	-0-	12

COLE TRUST "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182913		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590			
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63 1	970 2	N	-0-	-0-
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	106 1	920 2	N	-0-	-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	167 1	1031 2	N	-0-	-0-
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	187 1	975 2	N	-0-	-0-
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	148 1	1098 2	N	-0-	-0-
*07		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	168 1	1179 2	N	-0-	-0-

TULLIO		WELL #: 1		RRCID -> 182993		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660			
02		0 W	152	-0-	152	761	8 1	130 2	Y	13	12 1 4
							14 9				
03		0 W	229	-0-	229	990	12 1	204 2	Y	12	12 1 4
							13 9				
04		0 W	239	-0-	239	1229	13 1	215 2	Y	10	9 1 5
							11 9				
05		0 W	262	-0-	262	1491	14 1	238 2	Y	9	9 1 5
							10 9				
06		0 W	250	-0-	250	1741	14 1	228 2	Y	7	9 1 3
							8 9				
*07		100 N	278	-0-	178	1919	15 1	253 2	Y	9	6 1 6
							10 9				

COLE TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183055		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510			
02		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	209 1	3929 2	N	-0-	-0-
03		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	218 1	4265 2	N	-0-	-0-
04		4260 X	4250	-0-	-10	-0-	151 1	4099 2	N	-0-	-0-
05		4588 X	4500	-0-	-88	-0-	163 1	4337 2	N	-0-	-0-
06		4440 X	4231	-0-	-209	-0-	187 1	4044 2	N	-0-	-0-
07		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	183 1	4152 2	N	-0-	-0-

COLE TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183056		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520			
02		1792 N	1697	-0-	-95	-0-	86 1	1611 2	N	-0-	-0-
03		1922 N	1796	-0-	-126	-0-	87 1	1709 2	N	-0-	-0-
04		1830 N	1758	-0-	-72	-0-	62 1	1696 2	N	-0-	-0-
05		1891 N	1816	-0-	-75	-0-	66 1	1750 2	N	-0-	-0-
06		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	77 1	1660 2	N	-0-	-0-
*07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	74 1	1688 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1764 X	1278	-0-	-486	-0-	1242	2	36	9	N	33	85	1		40	
03		1953 X	1387	-0-	-566	-0-	1352	2	35	9	N	32				72	
04		1890 X	1395	-0-	-495	-0-	1369	2	26	9	N	24	78	1		18	
05		1643 X	1378	-0-	-265	-0-	1354	2	24	9	N	22				40	
06		1530 X	1363	-0-	-167	-0-	1348	2	15	9	N	14				54	
07		1550 X	1514	-0-	-36	-0-	109	1	1360	2	N	41				95	
							45	9									

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

02	2520 N	1666	-0-	-854	-0-	84	1	1582	2	N	-0-						-0-
03	2635 N	1923	-0-	-712	-0-	93	1	1830	2	N	-0-						-0-
04	2310 N	1888	-0-	-422	-0-	67	1	1821	2	N	-0-						-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	69	1	1823	2	N	-0-						-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	85	1	1833	2	N	-0-						-0-
*07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1892	2	N	-0-						-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	141	1	1767	2	N	30						123
						33	9										
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	157	1	1959	2	N	39						162
						43	9										
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	184	1	1843	2	N	21						183
						23	9										
05	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	149	1	1867	2	N	11	174	1				20
						12	9										
06	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	143	1	1793	2	N	13						33
						14	9										
*07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	2	N	22						55
						24	9										

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

02	1764 N	1757	-0-	-7	-0-	262	1	1495	2	N	-0-						-0-
03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	N	-0-						-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	250	1	2010	2	N	-0-						-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	299	1	1963	2	N	-0-						-0-
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	168	1	1960	2	N	-0-						-0-
*07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	134	1	2000	2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SCHLUTER, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 184794		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 7770 - 8448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	7	1	1461	2	N	-0-			12
03	1658	N	1658	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			12
04	1684	N	1684	-0-	-0-	11	1	1673	2	N	-0-			12
05	1770	N	1770	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			12
06	1768	N	1768	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			12
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			12

COLE TRUST STONY		WELL #: 2		RRCID -> 184923		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7408 - 8094				
02	296	N	296	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	286	-0-	-55	21	1	265	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	315	-0-	-15	23	1	292	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	336	-0-	-5	25	1	311	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	261	-0-	-9	15	1	246	2	Y	-0-			-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-			-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 3		RRCID -> 184924		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 8201		PERF. 7414 - 8128				
02	308	N	284	-0-	-24	21	1	263	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	232	-0-	-68	17	1	215	2	Y	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	29	1	366	2	Y	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-			-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	25	1	315	2	Y	-0-			-0-

SEXTON		WELL #: 2		RRCID -> 184925		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 7778 - 8368				
02	1166	N	1166	-0-	-0-	59	1	1107	2	N	-0-			-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	62	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	43	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1254	-0-	-48	48	1	1206	2	N	-0-			-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	55	1	1182	2	N	-0-			-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	66	1	1168	2	N	-0-			-0-

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 185006		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 7222 - 8024				
02	692	N	692	-0-	-0-	51	1	637	2	N	4			114
03	751	N	751	-0-	-0-	42	1	703	2	N	5			119
04	731	N	731	-0-	-0-	54	1	669	2	N	7			126
05	790	N	790	-0-	-0-	57	1	709	2	N	22			148
06	728	N	728	-0-	-0-	41	1	687	2	N	-0-			148
*07	730	N	730	-0-	-0-	41	1	689	2	N	-0-			148

TULLIO		WELL #: 2		RRCID -> 185069		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8232 - 8242					
02	0	W	358	-0-	358	2650	19	1	325	2	Y	13	12	1	4
03	0	W	621	-0-	621	3271	34	1	574	2	Y	12	12	1	4
04	0	W	712	-0-	712	3983	13	9	662	2	Y	10	9	1	5
05	0	W	671	-0-	671	4654	39	1	624	2	Y	9	9	1	5
06	0	W	673	-0-	673	5327	11	9	627	2	Y	7	9	1	3
*07	100	N	685	-0-	585	5912	37	1	637	2	Y	9	6	1	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185134		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5992 X	5169	-0-	-823	-0-	261	1	4908	2	N	-0-
03	6417 X	5486	-0-	-931	-0-	267	1	5219	2	N	-0-
04	6150 X	5416	-0-	-734	-0-	192	1	5224	2	N	-0-
05	6138 X	5836	-0-	-302	-0-	211	1	5625	2	N	-0-
06	5760 X	5670	-0-	-90	-0-	250	1	5420	2	N	-0-
*07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	243	1	5514	2	N	-0-

CONDEE-WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 185266		COMPL. DATE 10/08/2001			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980		
02	1316 N	215	-0-	-1101	-0-	215	2			N	-0-
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	2	12	9	N	62
04	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	1229	2	24	9	N	73
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	2	30	9	N	95
06	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	1105	2	12	9	N	122
*07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	2	4	9	N	133

PADDACK, PHILLIP		WELL #: 1		RRCID -> 185283		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840		
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	37
						10	9				1
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	N	41
						4	9				
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	N	60
						21	9				
05	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	69	1	1147	2	N	32
						10	9				1
06	1230 N	1174	-0-	-56	-0-	66	1	1098	2	N	41
						10	9				
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	69	1	1144	2	N	30
						6	9				

BARNETT, BILLY JOE		WELL #: 1		RRCID -> 186141		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404		
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1565	2	8	9	N	57
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1683	2	26	9	N	81
04	1650 N	464	-0-	-1186	-0-	447	2	17	9	N	8
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	8
06	1650 N	215	-0-	-1435	-0-	215	2			N	8
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	8

BARNETT, BILLY JOE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186142		COMPL. DATE 09/29/2001			TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966		
02	1680 N	1305	-0-	-375	-0-	1269	2	36	9	N	40
03	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1414	2	35	9	N	72
04	1530 N	1357	-0-	-173	-0-	1331	2	26	9	N	18
05	1581 N	1415	-0-	-166	-0-	1391	2	24	9	N	40
06	1560 N	1362	-0-	-198	-0-	1347	2	15	9	N	54
*07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	115	1	1435	2	N	95
						45	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150										COMPL. DATE 10/26/2001	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7336 - 8084
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	3 1	37 2	N	12	74		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 9	51 2	N	11	85		
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	4 1	8 2	N	13	80 1 18		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	12 9		N	12	30		
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	1 1	27 2	N	13	43		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9		N	10	53		
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331										COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7404 - 8100
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	403 1	647 2	N	13	100		
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	14 9	908 2	N	9	109		
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	267 1	910 2	N	13	122		
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	10 9	1111 2	N	5	127		
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	189 1	1022 2	N	9	136		
*07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	14 9	1218 2	N	15	151		
CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332										COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 7429 - 8144
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	343 1	551 2	N	13	147		
03	1147 N	880	-0-	-267	-0-	14 9	676 2	N	5	152		
04	1050 N	837	-0-	-213	-0-	198 1	686 2	N	7	159		
05	992 N	920	-0-	-72	-0-	6 9	849 2	N	3	162		
06	840 N	798	-0-	-42	-0-	8 9	721 2	N	-0-	162		
*07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	68 1	1160 2	N	22	184		
HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333										COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7516 - 7744
02	1820 N	1725	-0-	-95	-0-	3 9	1638 2	N	-0-	-0-		
03	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	77 1	1816 2	N	-0-	-0-		
04	1890 N	1830	-0-	-60	-0-	93 1	1765 2	N	-0-	-0-		
05	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	65 1	1777 2	N	-0-	-0-		
06	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	67 1	1477 2	N	-0-	-0-		
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	68 1	1779 2	N	-0-	-0-		
TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334										COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7279 - 7756
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	16 1	309 2	N	-0-	-0-		
03	496 N	344	-0-	-152	-0-	17 1	327 2	N	-0-	-0-		
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	12 1	318 2	N	-0-	-0-		
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	27 1	311 2	N	-0-	-0-		
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 2	N	-0-	-0-		
*07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	51 1	1159 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
CORINTH CHURCH		WELL #: 3		RRCID -> 186335		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7423 - 8144				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1440 X	1440	-0-	-0-	547	1	878	2	N	14			67
						15	9							
03		1706 X	1706	-0-	-0-	382	1	1301	2	N	21			88
						23	9							
04		1841 X	1841	-0-	-0-	311	1	1500	2	N	27			115
						30	9							
05		1915 X	1915	-0-	-0-	140	1	1753	2	N	20			135
						22	9							
06		1955 X	1955	-0-	-0-	187	1	1746	2	N	20			155
						22	9							
*07		2216 X	2216	-0-	-0-	163	1	2040	2	N	12			167
						13	9							

ROACH, DON		WELL #: 2		RRCID -> 186336		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7728 - 7990				
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	4	1	70	2	N	-0-		-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
04		90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
05		93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-		-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-		-0-
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-

WAGGONER, CRYSTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 186337		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7296 - 7906				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

COLE TRUST STONY		WELL #: 4		RRCID -> 186338		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7472 - 8190				
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	16	18	1
							18	9						22
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	19	17	1
							21	9						24
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	16	17	1
							18	9						23
05		124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	66	2	Y	14	17	1
							15	9						20
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	4	1	75	2	Y	13	17	1
							14	9						16
*07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	14	17	1
							15	9						13

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 186341		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7770 - 8458				
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-		-0-
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	11	1	436	2	N	-0-		-0-
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-		-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	2	N	-0-		-0-
*07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
RANGE		WELL #: 7		RRCID -> 186342		COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	107	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	105	1	2052	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	2039	-0-	-91	-0-	72	1	1967	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	79	1	2113	2	N	-0-			-0-
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	2080	2	N	-0-			-0-
*07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	94	1	2123	2	N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: D 1		RRCID -> 186352		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676					
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	3	1	49	2	N	2			16
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	2	3	9	N	3	8	1	11
04	15 N	7	-0-	-8	-0-	3	2	4	9	N	4			15
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-			15
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			22

REED		WELL #: 1		RRCID -> 186353		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWDER		WELL #: A 1		RRCID -> 186354		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656					
02	4060 X	2890	-0-	-1170	-0-	59	1	2831	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	2858	-0-	-1637	-0-	55	1	2803	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	2340	-0-	-990	-0-	49	1	2291	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	1381	-0-	-1719	-0-	34	1	1347	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
07	3193 X	870	-0-	-2323	-0-	50	1	820	2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #: 8		RRCID -> 186483		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772					
02	3668 X	3210	-0-	-458	-0-	162	1	3048	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3439	-0-	-622	-0-	167	1	3272	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3403	-0-	-527	-0-	121	1	3282	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3305	-0-	-663	-0-	120	1	3185	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3218	-0-	-622	-0-	142	1	3076	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	137	1	3105	2	N	-0-			-0-

DOWNE, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 186910		COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076					
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	N	25			123
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	28	9	702	2	N	4			127
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	56	1	598	2	N	6			133
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	739	2	N	5			138
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	N	4			142
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	6	9	756	2	N	4			146
						58	1							
						4	9							
						60	1							
						4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
TULLIO		WELL #:		4	RRCID -> 186911		COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	8771	PERF.	7616 - 8624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 W	153	-0-	153	974	9	1	144	2	N	-0-				19
03	0 W	227	-0-	227	1201	13	1	214	2	N	-0-				19
04	0 W	319	-0-	319	1520	18	1	301	2	N	-0-				19
05	0 W	4493	-0-	4493	6013	250	1	4165	2	N	71				90
						78	9								
06	0 W	5236	-0-	5236	11249	291	1	4858	2	N	79				169
						87	9								
*07	100 N	4760	-0-	4660	15909	265	1	4412	2	N	75	155	1		89
						83	9								

TURNER "C"		WELL #:		2	RRCID -> 187010		COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7540 - 7800			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 187197		COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7922 - 8230			
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	22	1	48	2	N	-0-				-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	4	1	103	2	N	-0-				-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	9	1	103	2	N	-0-				-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-				-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-				-0-
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-				-0-

TULLIO		WELL #:		3	RRCID -> 187264		COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7626 - 8574			
02	0 W	66	-0-	66	250	4	1	62	2	N	-0-				21
03	0 W	97	-0-	97	347	5	1	92	2	N	-0-				21
04	0 W	83	-0-	83	430	5	1	78	2	N	-0-				21
05	0 W	99	-0-	99	529	6	1	93	2	N	-0-				21
06	0 W	130	-0-	130	659	7	1	123	2	N	-0-				21
*07	100 N	156	-0-	56	715	9	1	147	2	N	-0-				21

CORINTH CHURCH		WELL #:		5	RRCID -> 187360		COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7338 - 8026			
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	158	1	253	2	N	-0-				25
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	134	1	456	2	N	-0-				25
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	469	2	N	-0-				25
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	17				42
						19	9								
06	570 N	285	-0-	-285	-0-	27	1	257	2	N	1				43
						1	9								
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-				43

FOSTER		WELL #:		1	RRCID -> 187361		COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	7864	PERF.	7312 - 7768			
02	1036 N	884	-0-	-152	-0-	45	1	839	2	N	-0-				-0-
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	48	1	947	2	N	-0-				-0-
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	2	N	-0-				-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	N	-0-				-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	N	-0-				-0-
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 187362		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2212 N	1950	-0-	-262	-0-	99	1	1851	2	N	-0-				-0-	
03	2449 N	2028	-0-	-421	-0-	99	1	1929	2	N	-0-				-0-	
04	2250 N	1918	-0-	-332	-0-	68	1	1850	2	N	-0-				-0-	
05	2170 N	1937	-0-	-233	-0-	70	1	1867	2	N	-0-				-0-	
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	N	-0-				-0-	
*07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	N	-0-				-0-	

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 187363		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261							
02	4004 X	3777	-0-	-227	-0-	191	1	3586	2	N	-0-				-0-	
03	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	207	1	4047	2	N	-0-				-0-	
04	4260 X	4011	-0-	-249	-0-	142	1	3869	2	N	-0-				-0-	
05	4371 X	4173	-0-	-198	-0-	151	1	4022	2	N	-0-				-0-	
06	4230 X	3860	-0-	-370	-0-	305	1	3555	2	N	-0-				-0-	
07	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	172	1	3906	2	N	-0-				-0-	

COLE TRUST STONY		WELL #: 5		RRCID -> 187578		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110							
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	810	2	Y	16	18	1		22	
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	84	1	1053	2	Y	19	17	1		24	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	69	1	868	2	Y	16	17	1		23	
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	933	2	Y	14	17	1		20	
06	1110 N	809	-0-	-301	-0-	45	1	750	2	Y	13	17	1		16	
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	14	17	1		13	

DUNN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 187800		COMPL. DATE 02/13/2002			TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290							
02	840 N	712	-0-	-128	-0-	2	1	709	2	N	1	63	1		20	
03	992 N	893	-0-	-99	-0-	8	1	885	2	N	-0-				20	
04	900 N	524	-0-	-376	-0-	10	1	512	2	N	2				22	
05	775 N	418	-0-	-357	-0-	9	1	409	2	N	-0-				22	
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	11	1	781	2	N	-0-				22	
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				22	

BLAIR		WELL #: 2		RRCID -> 187856		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178							
02	2100 N	1158	-0-	-942	-0-	59	1	1099	2	N	-0-				-0-	
03	1953 N	1197	-0-	-756	-0-	58	1	1139	2	N	-0-				-0-	
04	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	102	1	2780	2	N	-0-				-0-	
05	3100 N	3122	-0-	22	22	149	1	2973	2	N	-0-				-0-	
06	3000 N	3086	-0-	86	108	179	1	2907	2	N	-0-				-0-	
*07	3100 N	3106	-0-	6	114	175	1	2931	2	N	-0-				-0-	

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187857		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930							
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-				-0-	
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	N	-0-				-0-	
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	12	1	336	2	N	-0-				-0-	
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	11	1	290	2	N	-0-				-0-	
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	12	1	252	2	N	-0-				-0-	
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187858		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8018 - 8530		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1960 N	1952	-0-	-8	-0-	592	1	1360	2	N	-0-	-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	114	1	1895	2	N	-0-	-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	2	N	-0-	-0-
05	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	119	1	1987	2	N	-0-	-0-
06	0 W	1999	-0-	1999	1999	113	1	1886	2	N	-0-	-0-
*07	800 N	1975	-0-	1175	3174	112	1	1863	2	N	-0-	-0-

HALL		WELL #: 2		RRCID -> 187859		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8744		PERF. 7824 - 8646		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #: 6		RRCID -> 187860		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 7436 - 8155			
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	143	1	1783	2	Y	16	18 1	22
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	156	1	1946	2	Y	19	17 1	24
04	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	120	1	1506	2	Y	16	17 1	23
05	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	154	1	1920	2	Y	14	17 1	20
06	2070 X	2009	-0-	-61	-0-	113	1	1882	2	Y	13	17 1	16
07	2139 X	2056	-0-	-83	-0-	116	1	1925	2	Y	14	17 1	13

CORINTH CHURCH		WELL #: 4		RRCID -> 187861		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	352	1	565	2	N	22		55
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	257	1	874	2	N	7		62
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	185	1	891	2	N	1		63
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	969	2	N	9		72
06	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	101	1	942	2	N	-0-		72
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1123	2	N	15		87

CORINTH CHURCH		WELL #: 6		RRCID -> 187862		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7386 - 8088			
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	723	1	1161	2	N	35		112
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	463	1	1579	2	N	55		167
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	340	1	1639	2	N	23	165 1	25
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	159	1	1985	2	N	2		27
06	2040 N	1741	-0-	-299	-0-	167	1	1560	2	N	13		40
*07	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	179	1	2236	2	N	20		60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
TAYLOR, SYBIL		WELL #: 1		RRCID -> 188284		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-	84		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	84		
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	84		
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-	84		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-	84		
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	90	1	59	2	N	-0-	84		

TAYLOR, SYBIL		WELL #: 2		RRCID -> 188285		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788						
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-	63		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63		
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	63		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63		

COLE TRUST STONY		WELL #: 10		RRCID -> 188432		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104						
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	16	18	1	22
						18	9							
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	19	17	1	24
						21	9							
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	16	17	1	23
						18	9							
05	465 N	252	-0-	-213	-0-	18	1	219	2	Y	14	17	1	20
						15	9							
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	Y	13	17	1	16
						14	9							
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	Y	14	17	1	13
						15	9							

PETERSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188527		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854						
02	644 N	572	-0-	-72	-0-	29	1	543	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188528		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596						
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	17	1	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	65	-0-	65	65	4	1	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	128 N	63	-0-	-65	-0-	4	1	59	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HALL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188529		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540						
02	2716 X	2259	-0-	-457	-0-	686	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	156	1	2596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2640 X	2581	-0-	-59	-0-	146	1	2435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	150	1	2506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	2539	-0-	2539	2539	144	1	2395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5164 X	2625	-0-	-2539	-0-	148	1	2477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BARKLEY		WELL #:		3	RRCID ->	188533	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7314 - 7732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1568 N	1448	-0-	-120	-0-	73 1	1375 2	N	-0-				-0-
03		1705 N	1543	-0-	-162	-0-	75 1	1468 2	N	-0-				-0-
04		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	54 1	1462 2	N	-0-				-0-
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	61 1	1618 2	N	-0-				-0-
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	77 1	1679 2	N	-0-				-0-
*07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	82 1	1851 2	N	-0-				-0-

COLE TRUST STONY		WELL #:		7	RRCID ->	188536	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7438 - 8151
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89 1	1115 2	Y	16	18 1	22
03		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	89 1	1111 2	Y	19	17 1	24
04		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	86 1	1072 2	Y	16	17 1	23
05		1364 N	1213	-0-	-151	-0-	89 1	1109 2	Y	14	17 1	20
06	DLQ	G-10	1218	-0-	1218	1218	68 1	1136 2	Y	13	17 1	16
07	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	2371	64 1	1074 2	Y	14	17 1	13

COLE TRUST STONY		WELL #:		9	RRCID ->	188537	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	7410 - 8116
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	Y	16	18 1	22
03		589 N	562	-0-	-27	-0-	40 1	501 2	Y	19	17 1	24
04		480 N	428	-0-	-52	-0-	30 1	380 2	Y	16	17 1	23
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	42 1	520 2	Y	14	17 1	20
06	DLQ	G-10	520	-0-	520	520	29 1	477 2	Y	13	17 1	16
07	DLQ	G-10	551	-0-	551	1071	30 1	506 2	Y	14	17 1	13

COLE TRUST STONY		WELL #:		13	RRCID ->	188538	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7434 - 8125
02		1120 X	884	-0-	-236	-0-	64 1	801 2	Y	17	18 1	31
03		899 X	823	-0-	-76	-0-	59 1	743 2	Y	19	17 1	33
04		857 X	857	-0-	-0-	-0-	62 1	778 2	Y	15	17 1	31
05		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	77 1	958 2	Y	14	17 1	28
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	52 1	875 2	Y	13	17 1	24
*07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	101 1	1688 2	Y	14	17 1	21

BROWN		WELL #:		C 1	RRCID ->	188539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	6513 - 6688
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SMELLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	188540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6526 -	6726
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PADDACK, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID ->	188799	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 7826 -	8800
02	1148 N	958	-0-	-190	-0-	54	1	894	2	N	9	37 1 37
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	60	1	1004	2	N	4	41
04	1020 N	951	-0-	-69	-0-	53	1	877	2	N	19	60
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	54	1	906	2	N	9	37 1 32
06	1020 N	956	-0-	-64	-0-	53	1	893	2	N	9	41
*07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2	N	5	16 1 30

BARNETT, SKIP		WELL #:		3	RRCID ->	188800	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 7416 -	8202
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	908	2	11	9	Y	10	82
03	933 X	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	Y	13	64 1 31
04	900 X	497	-0-	-403	-0-	486	2	11	9	Y	10	41
05	1178 X	84	-0-	-1094	-0-	77	2	7	9	Y	6	47
06	1050 N	424	-0-	-626	-0-	418	2	6	9	Y	5	52
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1050	2	17	9	Y	15	67

COLE, M. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	189045	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 2284 -	8060
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	8	73
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	2	75
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	10	85
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	N	15	100
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-	100
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	18	118

NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	189046	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7314 -	8022
02	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	248	1	3102	2	N	40	180
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	272	1	3405	2	N	13	193
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	277	1	3465	2	N	27	193 1 27
05	3751 X	3458	-0-	-293	-0-	255	1	3183	2	N	18	45
06	3630 X	3341	-0-	-289	-0-	245	1	3063	2	N	30	75
*07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	278	1	3472	2	N	8	83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
COCANOUGH "287"		WELL #:		1	RRCID ->	189100	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7476 - 7700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	

NORTH, JERRY				WELL #:	4	RRCID ->	189102	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	7743 - 8429	
02	1092 N	1009	-0-	-83	-0-	5	1	1004	2	N	-0-		7	
03	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1091	2			N	-0-		7	
04	1200 N	975	-0-	-225	-0-	6	1	969	2	N	-0-		7	
05	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-		7	
06	1050 N	971	-0-	-79	-0-	971	2			N	-0-		7	
*07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-		7	

GLOSSER				WELL #:	1	RRCID ->	189103	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8094 - 8693	
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	96	1	1594	2	N	-0-		-0-	
03	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	92	1	1532	2	N	-0-		-0-	
04	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	94	1	1574	2	N	-0-		-0-	
05	1736 N	1495	-0-	-241	-0-	85	1	1410	2	N	-0-		-0-	
06	0 W	1209	-0-	1209	1209	68	1	1141	2	N	-0-		-0-	
*07	800 N	1609	-0-	809	2018	91	1	1518	2	N	-0-		-0-	

GLOSSER				WELL #:	2	RRCID ->	189104	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8286 - 8727	
02	644 N	149	-0-	-495	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-	
03	713 N	144	-0-	-569	-0-	8	1	136	2	N	-0-		-0-	
04	660 N	126	-0-	-534	-0-	7	1	119	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-		-0-	
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-		-0-	

MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	189105	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7224 - 7644	
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	29	1	548	2	N	-0-		-0-	
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	32	1	632	2	N	-0-		-0-	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	24	1	648	2	N	-0-		-0-	
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	2	N	-0-		-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-		-0-	
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	-0-		-0-	

COLE TRUST STONY				WELL #:	8	RRCID ->	189107	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7392 - 8094	
02	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	137	1	1717	2	Y	16	18	1	37
						18	9							
03	1984 X	1898	-0-	-86	-0-	139	1	1738	2	Y	19	17	1	39
						21	9							
04	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	147	1	1837	2	Y	16	17	1	38
						18	9							
05	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	2	Y	14	17	1	35
						15	9							
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	111	1	1854	2	Y	13	17	1	31
						14	9							
*07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	111	1	1851	2	Y	14	17	1	28
						15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLE TRUST STONY		WELL #: 11		RRCID -> 189108		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	11508 X	6849	-0-	-4659	-0-	506 1	6325 2	Y	16	18 1	22
03	12741 X	9181	-0-	-3560	-0-	18 9 679 1	8481 2	Y	19	17 1	24
04	12330 X	9168	-0-	-3162	-0-	21 9 678 1	8472 2	Y	16	17 1	23
05	9858 X	5776	-0-	-4082	-0-	18 9 427 1	5334 2	Y	14	17 1	20
06	8430 X	7303	-0-	-1127	-0-	15 9 413 1	6876 2	Y	13	17 1	16
07	8711 X	8550	-0-	-161	-0-	14 9 483 1	8052 2	Y	14	17 1	13
						15 9					
COLE TRUST STONY		WELL #: 12		RRCID -> 189109		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110		
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	82 1	1027 2	Y	17	18 1	46
03	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	19 9 83 1	1034 2	Y	19	17 1	48
04	1170 N	1023	-0-	-147	-0-	21 9 75 1	931 2	Y	15	17 1	46
05	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	17 9 84 1	1044 2	Y	14	17 1	43
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	15 9 56 1	929 2	Y	13	17 1	39
*07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	14 9 54 1	904 2	Y	14	17 1	36
						15 9					
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189121		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904		
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	85 1	1587 2	N	-0-		-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	94 1	1842 2	N	-0-		-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	63 1	1714 2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	66 1	1759 2	N	-0-		-0-
06	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	78 1	1689 2	N	-0-		-0-
*07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	82 1	1576 2	N	-0-		-0-
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189122		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872		
02	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	58 1	1085 2	N	-0-		-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	68 1	1334 2	N	-0-		-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	47 1	1287 2	N	-0-		-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	50 1	1317 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	58 1	1266 2	N	-0-		-0-
*07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60 1	1140 2	N	-0-		-0-
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189123		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964		
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	128 1	2396 2	N	-0-		-0-
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	139 1	2713 2	N	-0-		-0-
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	97 1	2649 2	N	-0-		-0-
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	100 1	2669 2	N	-0-		-0-
06	2670 N	2581	-0-	-89	-0-	114 1	2467 2	N	-0-		-0-
*07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	124 1	2380 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WOLFENBARGER		WELL #: 2		RRCID -> 189614		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	59	1	733	2	N	3			22
						3	9							
03	868 N	710	-0-	-158	-0-	52	1	654	2	N	4			26
						4	9							
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	86	1	861	2	N	7			33
						8	9							
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	815	2	N	6			39
						7	9							
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	66	1	824	2	N	1			40
						1	9							
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	66	1	823	2	N	1			41
						1	9							

SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 189616		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18			38
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

BAKER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 190295		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347					
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2095	2	19	9	N	17	62	1	43
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	576	2	41	9	N	37			80
04	1440 N	43	-0-	-1397	-0-	43	2			N	-0-			80
05	1488 N	28	-0-	-1460	-0-	28	2			N	-0-			80
06	600 N	22	-0-	-578	-0-	22	2			N	-0-			80
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			80

WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 190305		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200					
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1629	2	N	-0-			-0-
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	108	1	2117	2	N	-0-			-0-
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	85	1	2300	2	N	-0-			-0-
05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	103	1	2741	2	N	-0-			-0-
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	214	1	2499	2	N	-0-			-0-
*07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	104	1	2368	2	N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 190334		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759					
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #: 10		RRCID -> 190335		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764					
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1776	2	N	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	111	1	2167	2	N	-0-			-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	75	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	70	1	1871	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1794	-0-	-156	-0-	79	1	1715	2	N	-0-			-0-
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	82	1	1848	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
NEWLAND		WELL #:		1	RRCID -> 191227		COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7882 - 8960	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	1064 N	866	-0-	-198	-0-	15	1	841	2	N	9	108 1	41
03	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	10	9						53
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1101	2	13	9	N	12		76
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1070	2	25	9	N	23		92
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1109	2	18	9	N	16	60 1	55
*07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1058	2	25	9	N	23		75
						1119	2	22	9	N	20		

NORTH COUNTY LINE ESTATES				WELL #:	5	RRCID -> 191233		COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7372 - 8126
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	2	N	21		153
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	23	9						176
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	118	1	1479	2	N	23		
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	25	9						42
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1239	2	N	17	150 1	1 8
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	19	9						62
						102	1	1276	2	N	20		
						22	9						77
						96	1	1199	2	N	15		107
						17	9						
						101	1	1267	2	N	30		
						33	9						

LITTLE BROOK ESTATES				WELL #:	1	RRCID -> 191382		COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8058 - 9100
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		77
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

DODD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 191479		COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7470 - 8100
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	117	1	2190	2	N	-0-		-0-
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	119	1	2337	2	N	-0-		-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	86	1	2325	2	N	-0-		-0-
05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	408	1	2350	2	N	-0-		-0-
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	292	1	2239	2	N	-0-		-0-
*07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	365	1	2285	2	N	-0-		-0-

SKINNER				WELL #:	2	RRCID -> 191541		COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7148 - 7694
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	679	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	62	1	780	2	Y	-0-		-0-
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	58	1	729	2	Y	-0-		-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	-0-		-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	2	Y	-0-		-0-
*07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	63	1	790	2	Y	-0-		-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B"				WELL #:	2	RRCID -> 191546		COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8052 - 9080
02	1316 N	1130	-0-	-186	-0-	1130	2			N	-0-		91
03	1240 N	919	-0-	-321	-0-	896	2	23	9	N	21		112
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	5		117
05	1240 N	785	-0-	-455	-0-	781	2	4	9	N	4	67 1	54
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15		69
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	2	7	9	N	6		75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
UNION CENTRAL 1		WELL #: 1		RRCID -> 191594		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	12	-0-	-128	-0-	1 1	11 2	N	-0-			35
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	4 1	105 2	N	-0-			35
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	7 1	110 2	N	-0-			35
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	N	-0-			35
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 1	306 2	N	-0-			35
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	N	-0-			35

UNION CENTRAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 191595		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983				
02	588 N	144	-0-	-444	-0-	8 1	136 2	N	-0-			42
03	651 N	25	-0-	-626	-0-	1 1	24 2	N	-0-			42
04	630 N	131	-0-	-499	-0-	7 1	124 2	N	-0-			42
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	200 2	N	-0-			42
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19 1	319 2	N	-0-			42
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 2	N	-0-			42

COCANOUGHNER "287"		WELL #: 2		RRCID -> 191599		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764				
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	163 1	2486 2	N	9			127
03	2821 X	1947	-0-	-874	-0-	118 1	1783 2	N	42	147 1		22
04	2880 X	365	-0-	-2515	-0-	23 1	342 2	N	-0-			22
05	2976 X	1971	-0-	-1005	-0-	121 1	1850 2	N	-0-			22
06	2880 X	2204	-0-	-676	-0-	135 1	2069 2	N	-0-			22
07	2945 X	1894	-0-	-1051	-0-	115 1	1767 2	N	11			33

HALL		WELL #: 5		RRCID -> 191600		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656				
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	92 1	211 2	N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	360 2	N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23 1	390 2	N	-0-			-0-
06	0 W	402	-0-	402	402	23 1	379 2	N	-0-			-0-
*07	800 N	424	-0-	-376	26	24 1	400 2	N	-0-			-0-

GLOSSER		WELL #: 3		RRCID -> 191602		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606				
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	68 1	1136 2	N	-0-			-0-
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	80 1	1327 2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	68 1	1137 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	69 1	1148 2	N	-0-			-0-
06	0 W	1114	-0-	1114	1114	63 1	1051 2	N	-0-			-0-
*07	800 N	1073	-0-	273	1387	61 1	1012 2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #: 13		RRCID -> 191603		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754				
02	588 N	116	-0-	-472	-0-	6 1	110 2	N	-0-			-0-
03	651 N	80	-0-	-571	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
RANGE		WELL #:		12		RRCID -> 191604		COMPL. DATE 07/28/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	-0-	83	1	1622	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1740 N	1584	-0-	-156	-0-	-0-	56	1	1528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	-0-	60	1	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	-0-	73	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANGE "A"		WELL #:		9		RRCID -> 191608		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728					
02	2548 N	2316	-0-	-232	-0-	-0-	117	1	2199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2610	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2640 N	2576	-0-	-64	-0-	-0-	114	1	2462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #:		6		RRCID -> 191609		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927					
02	532 N	432	-0-	-100	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	527 N	447	-0-	-80	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	-0-	16	1	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	915	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GLOSSER		WELL #:		4		RRCID -> 191611		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565					
02	1652 N	1506	-0-	-146	-0-	-0-	85	1	1421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1766	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAMPSON, JACK		WELL #:		3		RRCID -> 191613		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230					
02	1484 N	1257	-0-	-227	-0-	-0-	43	1	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	-0-	49	1	1424	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	-0-	50	1	1380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARRS, FRED		WELL #:		1		RRCID -> 191753		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870					
02	1232 N	1229	-0-	-3	-0-	-0-	69	1	1152	2	N	7			22
							8	9							
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1320	2	N	26			48
							29	9							
04	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	-0-	77	1	1288	2	N	-0-			48
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	N	13			61
							14	9							
06	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	-0-	76	1	1263	2	N	21			82
							23	9							
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1302	2	N	8			90
							9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ELKINS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 191896		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7047	- 7328		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		4	RRCID -> 192077		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6883	- 7146		
02	504 N	291	-0-	-213	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-		-0-
03	527 N	208	-0-	-319	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-		-0-
04	390 N	169	-0-	-221	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-		-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	10	1	256	2	N	-0-		-0-
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-		-0-
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		5	RRCID -> 192078		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6902	- 7165		
02	2100 X	1570	-0-	-530	-0-	-0-	79	1	1491	2	N	-0-		-0-
03	2325 X	1283	-0-	-1042	-0-	-0-	62	1	1221	2	N	-0-		-0-
04	2130 X	840	-0-	-1290	-0-	-0-	30	1	810	2	N	-0-		-0-
05	1922 X	1265	-0-	-657	-0-	-0-	46	1	1219	2	N	-0-		-0-
06	1860 X	1246	-0-	-614	-0-	-0-	98	1	1148	2	N	-0-		-0-
07	1736 X	1555	-0-	-181	-0-	-0-	66	1	1489	2	N	-0-		-0-

ELKINS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 192609		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7036	- 7318		
02	2716 X	2607	-0-	-109	-0-	-0-	100	1	2507	2	N	-0-		-0-
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2893	2	N	-0-		-0-
04	2880 X	2856	-0-	-24	-0-	-0-	110	1	2746	2	N	-0-		-0-
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2807	2	N	-0-		-0-
06	2910 X	2770	-0-	-140	-0-	-0-	107	1	2663	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2909	-0-	-98	-0-	-0-	130	1	2779	2	N	-0-		-0-

BOGESS TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 192610		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7094	- 7373		
02	3472 X	3115	-0-	-357	-0-	-0-	3115	2			N	-0-		-0-
03	3844 X	3202	-0-	-642	-0-	-0-	3202	2			N	-0-		-0-
04	3720 X	2800	-0-	-920	-0-	-0-	2800	2			N	-0-		-0-
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-		-0-
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-		-0-
*07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 192705		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7908	- 9088		
02	196 N	122	-0-	-74	-0-	-0-	122	2			N	-0-		11
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	155	2			N	-0-		11
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	152	2			N	-0-		11
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		11
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	-0-	110	2			N	-0-		11
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DOWNE, AUTHOR		WELL #: 3		RRCID -> 192713		COMPL. DATE 07/17/2002			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	7		100
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	8	9	629	2	N	5		105
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	13		118
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	6	9	691	2	N	15		133
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	N	22		155
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	14	9	679	2	N	5		160
						55	1						
						17	9						
						38	1						
						24	9						
						41	1						
						6	9						
NORTH COUNTY LINE ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 192714		COMPL. DATE 08/27/2002			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110				
02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	101	1	1266	2	N	63		100
03	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	69	9	1335	2	N	24		124
04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	107	1	1270	2	N	61	156 1	29
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	102	1	1602	2	N	35		64
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	67	9	1498	2	N	19		83
*07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	128	1	1511	2	N	23		106
						39	9						
						120	1						
						21	9						
						121	1						
						25	9						
BOGESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193955		COMPL. DATE 01/05/2003			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 193958		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474				
02	5628 X	5358	-0-	-270	-0-	5358	2			N	-0-		-0-
03	6231 X	5918	-0-	-313	-0-	5918	2			N	-0-		-0-
04	5940 X	5701	-0-	-239	-0-	5701	2			N	-0-		-0-
05	6045 X	5898	-0-	-147	-0-	5898	2			N	-0-		-0-
06	5790 X	5569	-0-	-221	-0-	64	1	5505	2	N	-0-		-0-
07	5921 X	5740	-0-	-181	-0-	10	1	5730	2	N	-0-		-0-
RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 193963		COMPL. DATE 11/21/2002			TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080				
02	1064 X	342	-0-	-722	-0-	342	2			N	-0-		102
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		102
04	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-		102
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		102
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		102
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LITTLE BROOK		WELL #:		3	RRCID ->	193974	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8270 - 9092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			21
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			21
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			21
*07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	69 2		21

DOWNE, ARTHUR		WELL #:		4	RRCID ->	193975	COMPL. DATE	11/04/2002	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7860 - 8080
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	157 1	N	35	1968 2		148
							39 9					
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	136 1	N	25	2274 2		173
							28 9					
04		2280 N	2159	-0-	-121	-0-	153 1	N	82	1916 2	185 1	70
							90 9					
05		2387 N	2056	-0-	-331	-0-	151 1	N	10	1894 2		80
							11 9					
06		2310 N	1990	-0-	-320	-0-	112 1	N	15	1861 2		95
							17 9					
*07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	108 1	N	32	1799 2		127
							35 9					

DOWNE, AUTHOR		WELL #:		5	RRCID ->	193978	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7380 - 8110
02		420 N	349	-0-	-71	-0-	26 1	N	-0-	323 2		11
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	378 2		11
04		360 N	327	-0-	-33	-0-	24 1	N	-0-	303 2		11
05		372 N	317	-0-	-55	-0-	24 1	N	-0-	293 2		11
06		390 N	296	-0-	-94	-0-	22 1	N	-0-	274 2		11
*07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	298 2		11

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	193980	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8004 - 9100
02		1344 N	1005	-0-	-339	-0-	1005 2	N	-0-			50
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1697 2	N	8	9 9		58
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	28	31 9		86
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	12	13 9		98
06		1650 N	1418	-0-	-232	-0-	1400 2	N	16	18 9		114
*07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	11	12 9		125

IHM		WELL #:		1	RRCID ->	193981	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	7898 - 8850
02		1232 N	1155	-0-	-77	-0-	65 1	N	11	1078 2		135
							12 9					
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	84 1	N	18	1390 2	57 1	96
							20 9					
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	82 1	N	11	1371 2		107
							12 9					
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	85 1	N	19	1411 2	113 1	13
							21 9					
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	82 1	N	21	1365 2		34
							23 9					
*07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	84 1	N	21	1398 2		55
							23 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PETERSEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193982		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
02	1792 N	1226	-0-	-566	-0-	9	1	1205	2	N	11	96
03	2480 N	1728	-0-	-752	-0-	11	1	1705	2	N	11	107
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	2	N	5	112
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	79	1	1366	2	N	9	13
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	79	1	1847	2	N	15	28
*07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	87	1	1769	2	N	5	33
PETERSEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193983		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040			
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	962	2	N	13	119
03	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	14	9	1078	2	N	18	137
04	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	20	9	999	2	N	-0-	137
05	1085 N	961	-0-	-124	-0-	48	1	909	2	N	-0-	137
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1137	2	N	12	12
*07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	49	1	1195	2	N	6	18
WESTRIDGE ESTATES		WELL #: 3		RRCID -> 193984		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284			
02	2464 X	2213	-0-	-251	-0-	13	9	2049	2	Y	-0-	-0-
03	2759 X	2642	-0-	-117	-0-	164	1	2446	2	Y	-0-	-0-
04	2850 X	2607	-0-	-243	-0-	196	1	2414	2	Y	-0-	-0-
05	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	193	1	2521	2	Y	-0-	-0-
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	202	1	2648	2	Y	-0-	-0-
*07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	212	1	2668	2	Y	-0-	-0-
COLE, M. T.		WELL #: 6A		RRCID -> 193985		COMPL. DATE 10/23/2002			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170			
02	2128 N	744	-0-	-1384	-0-	13	9	689	2	Y	-0-	-0-
03	2511 N	1224	-0-	-1287	-0-	91	1	1133	2	Y	-0-	-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	148	1	1846	2	Y	-0-	-0-
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	156	1	1951	2	Y	-0-	-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	120	1	1495	2	Y	-0-	-0-
*07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	-0-	-0-
NEWLAND		WELL #: 2		RRCID -> 193986		COMPL. DATE 11/27/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048			
02	1008 N	829	-0-	-179	-0-	15	1	807	2	N	6	84
03	1147 N	869	-0-	-278	-0-	7	9			N	-0-	84
04	930 N	876	-0-	-54	-0-	869	2	29	9	N	26	110
05	930 N	862	-0-	-68	-0-	847	2	2	9	N	2	27
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	27
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	927	2	1018	2	N	-0-	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	73	1	1212	2	N	8		48
						9	9						
03	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	78	1	1301	2	N	15		63
						17	9						
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	81	1	1343	2	N	1		64
						1	9						
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	83	1	1385	2	N	7		71
						8	9						
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	N	6		77
						7	9						
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	80	1	1328	2	N	5		82
						6	9						
PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110													
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	N	2	105 1	23
03	2294 N	1853	-0-	-441	-0-	1838	2	15	9	N	14		37
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-		37
05	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	15	1	1810	2	N	52		89
						57	9						
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	5	1	2257	2	N	40	109 1	20
						44	9						
*07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	39	1	1860	2	N	20		40
						22	9						
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126													
02	3248 X	3114	-0-	-134	-0-	3072	2	42	9	N	38	165 1	21
03	3596 X	3444	-0-	-152	-0-	24	1	3389	2	N	28		49
						31	9						
04	3570 X	3195	-0-	-375	-0-	28	1	3144	2	N	21		70
						23	9						
05	3689 X	3228	-0-	-461	-0-	11	1	3182	2	N	32	61 1	41
						35	9						
06	3570 X	3111	-0-	-459	-0-	24	1	3074	2	N	12		53
						13	9						
07	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	25	1	3225	2	N	39		92
						43	9						
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250													
02	2296 X	357	-0-	-1939	-0-	357	2			N	-0-		102
03	2542 X	143	-0-	-2399	-0-	143	2			N	-0-		102
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2607	2	36	9	N	33		135
05	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	45	1	2596	2	N	13	127 1	21
						14	9						
06	2400 X	2201	-0-	-199	-0-	11	1	2176	2	N	13		34
						14	9						
*07	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	N	6		40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	N	8			46
03	806 N	610	-0-	-196	-0-	601	2	9	9	N	8			54
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	249	2	35	9	N	32			86
05	1302 N	275	-0-	-1027	-0-	275	2			N	-0-	53	1	33
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	602	2	15	9	N	14			47
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			47

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

02	3164 X	2616	-0-	-548	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
03	3379 X	3245	-0-	-134	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-			-0-
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	36	1	3137	2	N	-0-			-0-
*07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	6	1	3295	2	N	-0-			-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

02	1708 N	1642	-0-	-66	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
03	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	20	1	1733	2	N	-0-			-0-
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	3	1	1809	2	N	-0-			-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

02	1008 N	940	-0-	-68	-0-	940	2			N	-0-			2
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			2
04	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-			2
05	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-			2
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			2
*07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ELKINS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194667	COMPL. DATE	01/12/2003	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7176 - 7450				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-			35	1	624	2	N	-0-			-0-
03	806 N	736	-0-	-70	-0-			31	1	705	2	N	-0-			-0-
04	750 N	707	-0-	-43	-0-			35	1	672	2	N	-0-			-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-			44	1	679	2	N	-0-			-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-			40	1	640	2	N	-0-			-0-
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-			41	1	659	2	N	-0-			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	194989	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	8036 - 9080				
02	8731 X	-0-	-0-	-8731	-0-							N	-0-			58
03	1643 X	400	-0-	-1243	-0-			393	2	7	9	N	6			64
04	1590 X	989	-0-	-601	-0-			915	2	74	9	N	67			131
05	508 X	508	-0-	-0-	-0-			505	2	3	9	N	3	123	1	11
06	924 X	924	-0-	-0-	-0-			851	2	73	9	N	66			77
*07	943 X	943	-0-	-0-	-0-			904	2	39	9	N	35			112

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:		3	RRCID ->	195153	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7338 - 7933				
02	9716 X	6257	-0-	-3459	-0-			567	1	5668	2	N	20			100
03	7254 X	7222	-0-	-32	-0-			22	9	6555	2	N	10			110
04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-			11	9	6496	2	N	10			120
05	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-			650	1	6739	2	N	29	136	1	13
06	6990 X	6197	-0-	-793	-0-			11	9	5634	2	N	-0-			13
07	7223 X	5811	-0-	-1412	-0-			32	9	5274	2	N	9			22
								10	9							

BROWDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	195699	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6500 - 6590				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	195976	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6894 - 7134				
02	5124 X	4807	-0-	-317	-0-			127	1	4680	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5417	-0-	-256	-0-			73	1	5344	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	5091	-0-	-219	-0-			5091	2			N	-0-			-0-
05	5332 X	5292	-0-	-40	-0-			5292	2			N	-0-			-0-
06	5250 X	4844	-0-	-406	-0-			103	1	4741	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	5067	-0-	-358	-0-			5067	2			N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	196087	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6959 - 7237				
02	2912 X	2887	-0-	-25	-0-			99	1	2788	2	N	-0-			-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-			114	1	3276	2	N	-0-			-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-			369	1	3192	2	N	-0-			-0-
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-			134	1	3473	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2774	-0-	-496	-0-			97	1	2677	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	1318	-0-	-2061	-0-			48	1	1270	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SAMPSON, JACK		WELL #: 2		RRCID -> 196088		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 6943 - 7193		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3948 X	3110	-0-	-838	-0-	107	1	3003	2	N	-0-	-0-
03	4154 X	4080	-0-	-74	-0-	137	1	3943	2	N	-0-	-0-
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	428	1	3707	2	N	-0-	-0-
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	151	1	3902	2	N	-0-	-0-
06	3960 X	3089	-0-	-871	-0-	108	1	2981	2	N	-0-	-0-
07	4092 X	3580	-0-	-512	-0-	130	1	3450	2	N	-0-	-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 196321		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8026 - 9142		
02	840 N	491	-0-	-349	-0-	491	2			N	-0-	88
03	961 N	586	-0-	-375	-0-	586	2			N	-0-	88
04	720 N	615	-0-	-105	-0-	604	2	11	9	N	10	98
05	558 N	433	-0-	-125	-0-	429	2	4	9	N	4	12
06	570 N	158	-0-	-412	-0-	158	2			N	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

RANGE		WELL #: 14		RRCID -> 196488		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7270 - 7719		
02	2352 X	2328	-0-	-24	-0-	118	1	2210	2	N	-0-	-0-
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	136	1	2660	2	N	-0-	-0-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	101	1	2752	2	N	-0-	-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	101	1	2686	2	N	-0-	-0-
06	2700 X	2301	-0-	-399	-0-	102	1	2199	2	N	-0-	-0-
07	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	111	1	2510	2	N	-0-	-0-

RANGE		WELL #: 16		RRCID -> 196489		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7878		PERF. 7265 - 7693		
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	38	1	722	2	N	-0-	-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	31	1	599	2	N	-0-	-0-
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	21	1	560	2	N	-0-	-0-
05	682 N	576	-0-	-106	-0-	21	1	555	2	N	-0-	-0-
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	24	1	511	2	N	-0-	-0-
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	N	-0-	-0-

RANGE		WELL #: 18		RRCID -> 196490		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7253 - 7729		
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	N	-0-	-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1143	2	N	-0-	-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	993	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	2	N	-0-	-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1280	2	N	-0-	-0-
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	56	1	1265	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 196648		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 6849		PERF. 6574 - 6686		
02	1120 X	935	-0-	-185	-0-	45	1	890	2	N	-0-	-0-
03	1240 X	1127	-0-	-113	-0-	52	1	1075	2	N	-0-	-0-
04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	N	-0-	-0-
05	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	88	1	1315	2	N	-0-	-0-
06	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	134	1	1471	2	N	-0-	-0-
*07	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	140	1	1665	2	Y	-0-	-0-

BROWN		WELL #: A 1		RRCID -> 196664		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 6680		PERF. 6510 - 6600		
02	364 N	338	-0-	-26	-0-	7	1	331	2	N	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-	-0-
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	8	1	356	2	N	-0-	-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	N	-0-	-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	-0-	-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1512 X	1450	-0-	-62	-0-	21	1	1429	2	N	-0-
03		1674 X	1462	-0-	-212	-0-	40	1	1422	2	N	-0-
04		1440 X	1397	-0-	-43	-0-	40	1	1357	2	N	-0-
05		1612 X	1495	-0-	-117	-0-	62	1	1433	2	N	-0-
06		1560 X	1439	-0-	-121	-0-	61	1	1378	2	N	-0-
07		1612 X	1429	-0-	-183	-0-	89	1	1340	2	N	-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120												
02		2240 N	2044	-0-	-196	-0-	2044	2			N	-0-
03		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-
04		2160 N	1993	-0-	-167	-0-	1993	2			N	-0-
05		2263 N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-
06		2100 N	2087	-0-	-13	-0-	2087	2			N	-0-
*07		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078												
02		3248 X	2899	-0-	-349	-0-	76	1	2823	2	N	-0-
03		3379 X	3016	-0-	-363	-0-	40	1	2976	2	N	-0-
04		3270 X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-
05		3379 X	3007	-0-	-372	-0-	3007	2			N	-0-
06		3240 X	2911	-0-	-329	-0-	62	1	2849	2	N	-0-
07		3224 X	3064	-0-	-160	-0-	3064	2			N	-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320												
02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4292	2	45	9	N	41
03		4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4212	2	25	9	N	23
04		4320 X	4054	-0-	-266	-0-	4032	2	22	9	N	20
05		4805 X	4382	-0-	-423	-0-	4351	2	31	9	N	28
06		4650 X	4181	-0-	-469	-0-	4153	2	28	9	N	25
07		4805 X	4222	-0-	-583	-0-	4192	2	30	9	N	27

COCANOUGHNER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651												
02		1904 N	1839	-0-	-65	-0-	112	1	1710	2	N	15
							17	9				
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	122	1	1842	2	N	8
							9	9				
04		1830 N	1458	-0-	-372	-0-	90	1	1358	2	N	9
							10	9				
05		2046 N	1714	-0-	-332	-0-	105	1	1600	2	N	8
							9	9				
06		1920 N	1109	-0-	-811	-0-	68	1	1041	2	N	-0-
*07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	95	1	1458	2	N	13
							14	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
COCANOUGH "287"		WELL #: 4		RRCID -> 197327		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1106	-0-	-14	-0-	67 1	1028 2	N	10			107
03	1457 N	1222	-0-	-235	-0-	11 9						
04	1200 N	940	-0-	-260	-0-	74 1	1123 2	N	23			130
05	1240 N	739	-0-	-501	-0-	25 9						
06	1170 N	612	-0-	-558	-0-	59 1	881 2	N	-0-			130
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	45 1	683 2	N	10			140
						11 9						
						38 1	574 2	N	-0-			140
						19 1	299 2	N	-0-			140

TRWD		WELL #: D 1		RRCID -> 197531		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944			
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	27 1	339 2	N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28 1	345 2	N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26 1	338 2	N	-0-			-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	26 1	334 2	N	-0-			-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	24 1	311 2	N	-0-			-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28 1	331 2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: C 1		RRCID -> 197532		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990			
02	2828 X	2506	-0-	-322	-0-	188 1	2318 2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2766	-0-	-210	-0-	207 1	2559 2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2621	-0-	-259	-0-	193 1	2428 2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2714	-0-	-231	-0-	197 1	2517 2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2676	-0-	-54	-0-	193 1	2483 2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	207 1	2511 2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: B 1		RRCID -> 197533		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHMORE FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 197572		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333			
02	5852 X	5355	-0-	-497	-0-	5355 2		N	-0-			-0-
03	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 2		N	-0-			-0-
04	6690 X	6602	-0-	-88	-0-	6602 2		N	-0-			-0-
05	6913 X	4179	-0-	-2734	-0-	4179 2		N	-0-			-0-
06	6930 X	2012	-0-	-4918	-0-	2012 2		N	-0-			-0-
*07	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #: 102		RRCID -> 198097		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270			
02	952 N	830	-0-	-122	-0-	12 1	818 2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	33 1	1167 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1143	-0-	-117	-0-	33 1	1110 2	N	-0-			-0-
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	62 1	1430 2	N	-0-			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	54 1	1221 2	N	-0-			-0-
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	86 1	1303 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BONDS RANCH		WELL #: 503		RRCID -> 198098		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2878	-0-	78	345	76	1	2802	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	3158	-0-	58	403	42	1	3116	2	N	-0-		-0-
04	2917 X	2514	-0-	-403	-0-	2514	2			N	-0-		-0-
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-		-0-
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	59	1	2696	2	N	-0-		-0-
*07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-		-0-

COLE, M. T.		WELL #: 7		RRCID -> 198099		COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110				
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	75	1	937	2	N	17		163
03	1705 N	1365	-0-	-340	-0-	100	1	1244	2	N	19	170 1	12
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	106	1	1324	2	N	23		35
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	104	1	1306	2	N	15		50
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	104	1	1305	2	N	14		64
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	N	22		86
						24	9						

BONDS RANCH "A"		WELL #: 101		RRCID -> 198294		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464				
02	9226 X	3614	-0-	-5612	-0-	53	1	3561	2	N	-0-		-0-
03	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	126	1	4449	2	N	-0-		-0-
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	121	1	4051	2	N	-0-		-0-
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	183	1	4254	2	N	-0-		-0-
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	180	1	4044	2	N	-0-		-0-
*07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	293	1	4424	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: B 1		RRCID -> 198311		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #: 3		RRCID -> 198505		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 198506		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062				
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-		-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	2	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-		-0-
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	94	1	1843	2	N	-0-			-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1948	2	N	-0-			-0-
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	69	1	1841	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	77	1	1671	2	N	-0-			-0-
*07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	82	1	1859	2	N	-0-			-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

02	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	121	1	2272	2	N	-0-			-0-
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	2	N	-0-			-0-
04	2760 N	2646	-0-	-114	-0-	94	1	2552	2	N	-0-			-0-
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	96	1	2546	2	N	-0-			-0-
06	2610 N	2528	-0-	-82	-0-	112	1	2416	2	N	-0-			-0-
*07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	110	1	2487	2	N	-0-			-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	110	1	625	2	N	-0-			-0-
03	837 N	835	-0-	-2	-0-	45	1	790	2	N	-0-			-0-
04	870 N	827	-0-	-43	-0-	92	1	735	2	N	-0-			-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	112	1	739	2	N	-0-			-0-
06	810 N	768	-0-	-42	-0-	61	1	707	2	N	-0-			-0-
*07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	N	-0-			-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

02	4004 X	3730	-0-	-274	-0-	596	1	3134	2	N	-0-			-0-
03	4464 X	4160	-0-	-304	-0-	518	1	3642	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3991	-0-	-329	-0-	576	1	3415	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	4016	-0-	-448	-0-	742	1	3274	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	3441	-0-	-789	-0-	607	1	2834	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	4095	-0-	-59	-0-	779	1	3316	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

02	336 N	230	-0-	-106	-0-	11	1	219	2	N	-0-			-0-
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-			-0-
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

02	3332 X	3168	-0-	-164	-0-	112	1	3056	2	N	-0-			98
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	137	1	3627	2	N	-0-			98
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	201	1	3106	2	N	-0-			98
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	159	1	3373	2	N	-0-			98
06	3630 X	3311	-0-	-319	-0-	137	1	3174	2	N	-0-			98
07	3751 X	3483	-0-	-268	-0-	148	1	3333	2	N	-0-			100
						2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZORNS, T. H. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	198844	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6649 - 7045			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2016 X	1575	-0-	-441	-0-		56	1	1519	2	N	-0-			63
03	2170 X	1558	-0-	-612	-0-		47	1	1511	2	N	-0-			63
04	2100 X	1080	-0-	-1020	-0-		28	1	1052	2	N	-0-			63
05	1922 X	1639	-0-	-283	-0-		44	1	1595	2	N	-0-			63
06	1860 X	1544	-0-	-316	-0-		39	1	1505	2	N	-0-			63
*07	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-		40	1	1701	2	N	-0-			63

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198935	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7400 - 7804			
02	896 N	862	-0-	-34	-0-		44	1	818	2	N	-0-			-0-
03	992 N	973	-0-	-19	-0-		47	1	926	2	N	-0-			-0-
04	990 N	909	-0-	-81	-0-		32	1	877	2	N	-0-			-0-
05	961 N	809	-0-	-152	-0-		29	1	780	2	N	-0-			-0-
06	930 N	808	-0-	-122	-0-		36	1	772	2	N	-0-			-0-
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-		40	1	762	2	N	-0-			-0-

RANGE		WELL #:		17	RRCID ->	199070	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7240 - 7678			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK		WELL #:		4	RRCID ->	199073	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7011 - 7295			
02	3416 X	2943	-0-	-473	-0-		101	1	2842	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	3471	-0-	-311	-0-		116	1	3355	2	N	-0-			-0-
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		398	1	3447	2	N	-0-			-0-
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		141	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	2977	-0-	-383	-0-		104	1	2873	2	N	-0-			-0-
*07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		130	1	3456	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK		WELL #:		5	RRCID ->	199074	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7017 - 7305			
02	3780 X	3388	-0-	-392	-0-		117	1	3271	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3678	-0-	-507	-0-		123	1	3555	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	3827	-0-	-193	-0-		396	1	3431	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	3646	-0-	-229	-0-		136	1	3510	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	3137	-0-	-613	-0-		110	1	3027	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3642	-0-	-109	-0-		132	1	3510	2	N	-0-			-0-

COCANOUGH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	199079	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7143 - 7692			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199080	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7486 - 7909			
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		8	1	146	2	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-		7	1	197	2	N	-0-			-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-		6	1	171	2	N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-		6	1	129	2	N	-0-			-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-		9	1	182	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BARKLEY		WELL #:		4	RRCID ->	199105	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7303 - 7673		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	71	1	1332	2	N	-0-		-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	N	-0-		-0-
04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	53	1	1441	2	N	-0-		-0-
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	54	1	1431	2	N	-0-		-0-
06	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	63	1	1357	2	N	-0-		-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1416	2	N	-0-		-0-

BRINKLEY		WELL #:		2	RRCID ->	199240	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	7496 - 7995		
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	76	1	1430	2	N	-0-		-0-
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	79	1	1551	2	N	-0-		-0-
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	54	1	1452	2	N	-0-		-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	72	1	1910	2	N	-0-		-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	76	1	1646	2	N	-0-		-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	66	1	1505	2	N	-0-		-0-

TURNER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	199446	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7280 - 7680		
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	395	1	7413	2	N	-0-		-0-
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	418	1	8185	2	N	-0-		-0-
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	299	1	8130	2	N	-0-		-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	294	1	7818	2	N	-0-		-0-
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	373	1	8071	2	N	-0-		-0-
*07	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	412	1	9336	2	N	-0-		-0-

TURNER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	199450	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7342 - 7811		
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	170	1	3196	2	N	-0-		-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	178	1	3487	2	N	-0-		-0-
04	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	125	1	3398	2	N	-0-		-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	136	1	3621	2	N	-0-		-0-
06	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	146	1	3170	2	N	-0-		-0-
07	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	154	1	3484	2	N	-0-		-0-

TURNER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	199451	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7345 - 7797		
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	4	1	70	2	N	-0-		-0-
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	N	-0-		-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TALLY, CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	199454	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	8050 - 9873		
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	342	1	6428	2	N	-0-		-0-
03	6293	X	5642	-0-	-651	-0-	274	1	5368	2	N	-0-		-0-
04	5970	X	5788	-0-	-182	-0-	205	1	5583	2	N	-0-		-0-
05	6913	X	6589	-0-	-324	-0-	287	1	6302	2	N	-0-		-0-
06	6690	X	5757	-0-	-933	-0-	318	1	5439	2	N	-0-		-0-
07	6913	X	5663	-0-	-1250	-0-	239	1	5424	2	N	-0-		-0-

CORRAL CITY		WELL #:		1	RRCID ->	199478	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8365 - 9803		
02	4116	X	1922	-0-	-2194	-0-	254	1	1668	2	N	-0-		-0-
03	4557	X	9	-0-	-4548	-0-	9	2			N	-0-		-0-
04	4140	X	84	-0-	-4056	-0-	84	2			N	-0-		-0-
05	4278	X	3501	-0-	-777	-0-	3501	2			N	-0-		-0-
06	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	3594	2			N	-0-		-0-
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	74	1	3530	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6692 X	5876	-0-	-816	-0-	530 1	5301 2	N	41	192 1	14
03	7409 X	6515	-0-	-894	-0-	45 9	5923 2	N	-0-		14
04	7110 X	6291	-0-	-819	-0-	571 1	5709 2	N	10	1 8	23
05	7347 X	6504	-0-	-843	-0-	11 9	590 1	N	15		38
06	6300 X	6068	-0-	-232	-0-	17 9	551 1	N	6		44
07	6510 X	6007	-0-	-503	-0-	7 9	545 1	N	10		54
						11 9					

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		-0-
03	496 X	64	-0-	-432	-0-	64 2		N	-0-		-0-
04	480 X	245	-0-	-235	-0-	245 2		N	-0-		-0-
05	527 X	43	-0-	-484	-0-	43 2		N	-0-		-0-
06	510 X	312	-0-	-198	-0-	4 1	308 2	N	-0-		-0-
07	527 X	22	-0-	-505	-0-	22 2		N	-0-		-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

02	5404 X	5103	-0-	-301	-0-	15 1	5081 2	N	6	126 1	85
03	6200 X	5599	-0-	-601	-0-	7 9	48 1	N	18		103
04	6060 X	5446	-0-	-614	-0-	20 9	102 1	N	4		107
05	6262 X	5548	-0-	-714	-0-	4 9	113 1	N	8		115
06	6060 X	5182	-0-	-878	-0-	9 9	74 1	N	7		122
07	5642 X	5507	-0-	-135	-0-	8 9	5495 2	N	11		133

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

02	1848 N	1756	-0-	-92	-0-	89 1	1667 2	N	-0-		-0-
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	94 1	1836 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	66 1	1790 2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	68 1	1813 2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	80 1	1738 2	N	-0-		-0-
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	78 1	1770 2	N	-0-		-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

02	364 N	227	-0-	-137	-0-	5 1	222 2	N	-0-		-0-
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	4 1	194 2	N	-0-		-0-
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	4 1	183 2	N	-0-		-0-
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	3 1	104 2	N	-0-		-0-
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 200265		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BROWDER DEARING		WELL #: B 1		RRCID -> 200266		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586	
02	1904 N	1427	-0-	-477	-0-	29 1	1398 2	N	-0-
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	32 1	1641 2	N	-0-
04	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	33 1	1515 2	N	-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	37 1	1469 2	N	-0-
06	1620 N	1015	-0-	-605	-0-	64 1	951 2	N	-0-
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	76 1	1244 2	Y	-0-
DEAN		WELL #: D 1		RRCID -> 200268		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642	
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	38 1	751 2	N	-0-
03	1054 N	800	-0-	-254	-0-	37 1	763 2	N	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34 1	547 2	N	-0-
05	1054 N	811	-0-	-243	-0-	50 1	761 2	N	-0-
06	780 N	241	-0-	-539	-0-	20 1	221 2	N	-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	259 2	N	-0-
DEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 200269		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
DEAN		WELL #: G 1		RRCID -> 200271		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	2 1	43 2	N	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	N	-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	N	-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	N	-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-
BROWDER		WELL #: C 1		RRCID -> 200284		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562	
02	2436 X	2104	-0-	-332	-0-	43 1	2061 2	N	-0-
03	2697 X	2175	-0-	-522	-0-	42 1	2133 2	N	-0-
04	2340 N	1737	-0-	-603	-0-	37 1	1700 2	N	-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	52 1	2070 2	N	-0-
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	187 1	2778 2	N	-0-
*07	3100 N	3583	-0-	483	483	206 1	3377 2	N	-0-
COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 200339		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
SMELLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 200907		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1008 N	801	-0-	-207	-0-	16	1 785 2	N	-0-		-0-
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	16	1 811 2	N	-0-		-0-
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	16	1 750 2	N	-0-		-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	20	1 800 2	N	-0-		-0-
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	51	1 754 2	N	-0-		-0-
*07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	49	1 807 2	N	-0-		-0-

COCANOUGH, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 200930		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843			
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	187	1 1150 2	N	-0-		47
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	79	1 1315 2	N	-0-		47
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1 1300 2	N	-0-		47
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	144	1 1252 2	N	-0-		47
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1 1248 2	N	2		49
						2	9				
*07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1 1290 2	N	10		59
						11	9				

SAUDER, ALANE		WELL #: 3		RRCID -> 201048		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		-0-
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	1 7 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKINNER, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 201050		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680			
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	112	1 1869 2	N	-0-		5
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	116	1 1932 2	N	-0-		5
04	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	116	1 1934 2	N	-0-		5
05	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	116	1 1938 2	N	-0-		5
06	1980 N	1973	-0-	-7	-0-	112	1 1861 2	N	-0-		5
*07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1 1793 2	N	10		15
						11	9				

REED-HATHORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201059		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870			
02	1624 N	1447	-0-	-177	-0-	73	1 1374 2	N	-0-		-0-
03	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	78	1 1524 2	N	-0-		-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	61	1 1665 2	N	-0-		-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	62	1 1657 2	N	-0-		-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	72	1 1570 2	N	-0-		-0-
*07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1 1518 2	N	-0-		-0-

BROWDER DEARING		WELL #: E 1		RRCID -> 201471		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BROWDER		WELL #:		D 1	RRCID ->	201472	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6452 - 6558		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	616 N	474	-0-	-142	-0-		10	1	464	2	N	-0-		-0-
03	775 N	467	-0-	-308	-0-		9	1	458	2	N	-0-		-0-
04	870 N	418	-0-	-452	-0-		9	1	409	2	N	-0-		-0-
05	465 N	437	-0-	-28	-0-		11	1	426	2	N	-0-		-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-		36	1	536	2	N	-0-		-0-
*07	756 N	756	-0-	-0-	-0-		43	1	713	2	N	-0-		-0-

BROWDER DEARING		WELL #:		D 1	RRCID ->	201473	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	6534 - 6642		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:		207	RRCID ->	201476	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	6796 - 7080		
02	1456 N	1293	-0-	-163	-0-		187	1	1106	2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1441	-0-	-109	-0-		88	1	1353	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1241	-0-	-199	-0-		127	1	1114	2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1347	-0-	-79	-0-		305	1	1042	2	N	-0-		-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		3	1	1433	2	N	-0-		-0-
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-		58	1	699	2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:		507	RRCID ->	201478	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7280 - 7560		
02	3108 X	2542	-0-	-566	-0-		67	1	2475	2	N	-0-		-0-
03	3317 X	2590	-0-	-727	-0-		35	1	2555	2	N	-0-		-0-
04	2970 X	2562	-0-	-408	-0-		2562	2			N	-0-		-0-
05	2821 X	2679	-0-	-142	-0-		2679	2			N	-0-		-0-
06	2730 X	2486	-0-	-244	-0-		53	1	2433	2	N	-0-		-0-
07	2821 X	2500	-0-	-321	-0-		2500	2			N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #:		406	RRCID ->	201481	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6816 - 7080		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

DYLAN		WELL #:		1	RRCID ->	201556	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	5627	PERF.	5454 - 5580		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201577	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	7858 - 8323		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131													
CARTER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	201581	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7840 - 8310					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGH "287"		WELL #:	5	RRCID ->	201640	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8300 - 10353					
02	3052 X	734	-0-	-2318	-0-	44 1	669 2	N	19							124
03	3379 X	1004	-0-	-2375	-0-	21 9	900 2	N	40	46	1					118
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	60 1										118
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	44 9						89	1			30
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-											30
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-											30

RANGE "A"		WELL #:	21	RRCID ->	201643	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7412 - 7822					
02	1232 N	938	-0-	-294	-0-	47 1	891 2	N	-0-							-0-
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	65 1	1268 2	N	-0-							-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	44 1	1208 2	N	-0-							-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	48 1	1278 2	N	-0-							-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	60 1	1310 2	N	-0-							-0-
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	59 1	1337 2	N	-0-							-0-

RANGE "A"		WELL #:	20	RRCID ->	201656	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7423 - 7848					
02	1540 N	1397	-0-	-143	-0-	71 1	1326 2	N	-0-							-0-
03	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	79 1	1554 2	N	-0-							-0-
04	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	55 1	1487 2	N	-0-							-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	57 1	1515 2	N	-0-							-0-
06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	69 1	1489 2	N	-0-							-0-
*07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	66 1	1497 2	N	-0-							-0-

HALL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	201658	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7825 - 8570					
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	276 1	633 2	N	-0-							-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	83 1	1385 2	N	-0-							-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	81 1	1345 2	N	-0-							-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	80 1	1340 2	N	-0-							-0-
06	0 W	1290	-0-	1290	1290	73 1	1217 2	N	-0-							-0-
07	0 W	1169	-0-	1169	2459	66 1	1103 2	N	-0-							-0-

TURNER "A"		WELL #:	7	RRCID ->	201660	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7525 - 7942					
02	448 N	299	-0-	-149	-0-	15 1	284 2	N	-0-							-0-
03	403 N	286	-0-	-117	-0-	14 1	272 2	N	-0-							-0-
04	330 N	247	-0-	-83	-0-	9 1	238 2	N	-0-							-0-
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	8 1	208 2	N	-0-							-0-
06	270 N	178	-0-	-92	-0-	8 1	170 2	N	-0-							-0-
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	47 1	894 2	N	-0-							-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
RIDGE, JUDAH		WELL #:		2	RRCID ->	201731	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	7350 - 8800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOWLER		WELL #:		3	RRCID ->	201889	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8700 - 9066				
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2929	2	47	9	N	43	82	1			142
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3583	2	53	9	N	48	130	1			60
04	3150 X	2907	-0-	-243	-0-	2879	2	28	9	N	25					85
05	3286 X	2802	-0-	-484	-0-	2757	2	45	9	N	41					126
06	3390 X	2509	-0-	-881	-0-	2478	2	31	9	N	28	84	1			70
07	3503 X	2398	-0-	-1105	-0-	2351	2	47	9	N	43					113

TRWD		WELL #:		E 1	RRCID ->	201996	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	8992 - 9514				
02	4088 X	3742	-0-	-346	-0-	282	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	4025	-0-	-377	-0-	301	1	3724	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	3850	-0-	-410	-0-	285	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4278 X	3926	-0-	-352	-0-	285	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	3789	-0-	-231	-0-	273	1	3516	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3820	-0-	-334	-0-	290	1	3530	2	N	-0-					-0-

FOWLER		WELL #:		4	RRCID ->	202166	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	7880 - 9100				
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					14
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					14
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	198	2	13	9	N	12					26
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					26
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					26

BONDS RANCH		WELL #:		508	RRCID ->	202211	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7172 - 7472				
02	4088 X	3071	-0-	-1017	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3609	-0-	-545	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3482	-0-	-538	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		116H	RRCID ->	202213	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7275 - 9753				
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND		WELL #:		F 1	RRCID ->	202436	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6436 - 6526				
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	556				N	-0-					-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744 X	271	-0-	-473	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
06	720 X	37	-0-	-683	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
*07	795 X	795	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH "A"		WELL #:		107	RRCID ->	202438	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7130 - 7410
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	504 N	420	-0-	-84	-0-	6	1	414	2	N	-0-	-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	17	1	593	2	N	-0-	-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	2	N	-0-	-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-	-0-
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	N	-0-	-0-

UNION CENTRAL 3				WELL #:	3	RRCID ->	202460	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 8200 - 10309
02	6300 X	659	-0-	-5641	-0-	37	1	622	2	N	-0-	128
03	6975 X	270	-0-	-6705	-0-	10	1	260	2	N	-0-	128
04	6750 X	462	-0-	-6288	-0-	24	1	397	2	N	37	165
						41	9					
05	6975 X	486	-0-	-6489	-0-	28	1	458	2	N	-0-	142 1 23
06	6750 X	2128	-0-	-4622	-0-	120	1	2004	2	N	4	27
						4	9					
*07	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	334	1	5559	2	N	6	33
						7	9					

LESLEY				WELL #:	4	RRCID ->	202464	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 8100 - 9940
02	2688 X	2422	-0-	-266	-0-	159	1	2263	2	N	-0-	-0-
03	2821 X	959	-0-	-1862	-0-	53	1	906	2	N	-0-	-0-
04	2550 X	1664	-0-	-886	-0-	59	1	1605	2	N	-0-	-0-
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	429	1	3462	2	N	-0-	-0-
06	2610 X	1593	-0-	-1017	-0-	70	1	1523	2	N	-0-	-0-
07	2697 X	1440	-0-	-1257	-0-	253	1	1187	2	N	-0-	-0-

WESTRIDGE ESTATES				WELL #:	2	RRCID ->	202480	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 7990 - 8232
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	25	209
						28	9					
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	45	192 1 62
						50	9					
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	11	1	132	2	Y	14	76
						15	9					
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	9	1	109	2	Y	34	110
						37	9					
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	Y	20	130
						22	9					
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	20	150
						22	9					

COLE, M. T.				WELL #:	8A	RRCID ->	202488	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7362 - 8110
02	3024 X	1019	-0-	-2005	-0-	116	1	902	2	N	1	23
						1	9					
03	3348 X	1151	-0-	-2197	-0-	139	1	976	2	N	33	56
						36	9					
04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	3	59
						3	9					
05	1116 X	895	-0-	-221	-0-	64	1	806	2	N	23	82
						25	9					
06	1110 X	1086	-0-	-24	-0-	61	1	1011	2	N	13	95
						14	9					
07	1147 X	871	-0-	-276	-0-	117	1	741	2	N	12	80 1 27
						13	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
COLE, M. T.		WELL #: 10A		RRCID -> 202522		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02		911 N	911	-0-	-0-	104	1	806	2	N			23				
						1	9										
03		1342 N	1342	-0-	-0-	162	1	1144	2	N			56				
						36	9										
04		1308 N	1308	-0-	-0-	97	1	1208	2	N			59				
						3	9										
05		1448 N	1448	-0-	-0-	105	1	1318	2	N			82				
						25	9										
06		1290 N	1076	-0-	-214	60	1	1002	2	N			95				
						14	9										
*07		1659 N	1659	-0-	-0-	224	1	1422	2	N	80	1	27				
						13	9										
BONDS RANCH										WELL #: 209		RRCID -> 202552		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000	
02		1932 N	1745	-0-	-187	36	1	1709	2	N			-0-				
													-0-				
03		2108 N	1984	-0-	-124	1984	2			N			-0-				
													-0-				
04		2019 N	2019	-0-	-0-	2019	2			N			-0-				
													-0-				
05		2104 N	2104	-0-	-0-	2104	2			N			-0-				
													-0-				
06		1979 N	1979	-0-	-0-	1979	2			N			-0-				
													-0-				
*07		2064 N	2064	-0-	-0-	2064	2			N			-0-				
BONDS RANCH										WELL #: 503A		RRCID -> 202554		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384	
02		4568 X	4568	-0-	-0-	120	1	4448	2	N			-0-				
													-0-				
03		4991 X	4844	-0-	-147	65	1	4779	2	N			-0-				
													-0-				
04		4770 X	4597	-0-	-173	4597	2			N			-0-				
													-0-				
05		5053 X	4777	-0-	-276	4777	2			N			-0-				
													-0-				
06		4890 X	4313	-0-	-577	92	1	4221	2	N			-0-				
													-0-				
07		5053 X	4092	-0-	-961	4092	2			N			-0-				
TURNER "A"										WELL #: 8H		RRCID -> 202660		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306	
02		4676 X	4343	-0-	-333	220	1	4123	2	N			-0-				
													-0-				
03		5177 X	4465	-0-	-712	217	1	4248	2	N			-0-				
													-0-				
04		5010 X	4657	-0-	-353	165	1	4492	2	N			-0-				
													-0-				
05		5177 X	4695	-0-	-482	170	1	4525	2	N			-0-				
													-0-				
06		4650 X	4576	-0-	-74	202	1	4374	2	N			-0-				
													-0-				
07		4805 X	4636	-0-	-169	230	1	4406	2	N			-0-				
WOLFENBARGER										WELL #: 3H		RRCID -> 202703		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701	
02		4928 X	4924	-0-	-4	361	1	4509	2	N			122				
						54	9										
03		5435 X	5435	-0-	-0-	401	1	5012	2	N			142				
						22	9										
04		5100 X	4874	-0-	-226	440	1	4394	2	N	36	1 8	177				
						40	9										
05		5456 X	4516	-0-	-940	332	1	4151	2	N			207				
						33	9										
06		5280 X	4289	-0-	-991	316	1	3951	2	N	20	185 1	42				
						22	9										
07		5456 X	4765	-0-	-691	352	1	4395	2	N	16		58				
						18	9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH "A"				WELL #: 116A	RRCID -> 202708	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	7050 -	7270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	108 1	640 2	N	-0-		-0-	
03	837 N	817	-0-	-20	-0-	50 1	767 2	N	-0-		-0-	
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	93 1	818 2	N	-0-		-0-	
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	247 1	843 2	N	-0-		-0-	
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	2 1	982 2	N	-0-		-0-	
*07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	45 1	534 2	N	-0-		-0-	

BONDS RANCH				WELL #: 4011	RRCID -> 202710	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6710 -	6965
02	2464 X	1233	-0-	-1231	-0-	33 1	1200 2	N	-0-		-0-	
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	34 1	2503 2	N	-0-		-0-	
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-		-0-	
05	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		N	-0-		-0-	
06	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	53 1	2425 2	N	-0-		-0-	
07	2542 X	2374	-0-	-168	-0-	2374 2		N	-0-		-0-	

COLE "B"				WELL #: 2H	RRCID -> 202729	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9200 -	11713
02	5880 X	2558	-0-	-3322	-0-	2541 2	17 9	N	15			195
03	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	389 1	6289 2	N	95	198 1		92
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	105 9	147 1	N	20			112
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	22 9	3989 2	N	30			142
06	6570 X	4861	-0-	-1709	-0-	31 1	4779 2	N	46			188
07	6789 X	1731	-0-	-5058	-0-	51 9	128 1	N	15			203
						17 9						

RANGE				WELL #: 19	RRCID -> 202950	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7903 -	10904
02	6748 X	5826	-0-	-922	-0-	295 1	5531 2	N	-0-		-0-	
03	7471 X	7146	-0-	-325	-0-	347 1	6799 2	N	-0-		-0-	
04	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	244 1	6625 2	N	-0-		-0-	
05	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	253 1	6740 2	N	-0-		-0-	
06	6930 X	6515	-0-	-415	-0-	287 1	6228 2	N	-0-		-0-	
07	7161 X	6614	-0-	-547	-0-	280 1	6334 2	N	-0-		-0-	

BONDS RANCH "A"				WELL #: 115	RRCID -> 202993	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7060 -	7260
02	1204 N	459	-0-	-745	-0-	459 2		N	-0-		-0-	
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-	
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-	
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-	
06	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1242 2		N	-0-		-0-	
*07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-	

MCFARLAND				WELL #: E 1	RRCID -> 203038	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6352 -	6442
02	14B2 EXT	81053	-0-	81053	287344	4107 1	76460 2	N	442	506 1		135
03	14B2 EXT	89797	-0-	89797	377141	486 9	2413 1	N	447	507 1		75
04	14B2 EXT	89706	-0-	89706	466847	492 9	2336 1	N	406	333 1		148
05	14B2 EXT	87804	-0-	87804	554651	447 9	2201 1	N	384	334 1		198
06	14B2 EXT	83526	-0-	83526	638177	422 9	2517 1	N	249	336 1	14 8	97
07	14B2 EXT	80432	-0-	80432	718609	274 9	2511 1	N	383	336 1		144
						421 9	77500 2					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
COLLINS		WELL #:		5	RRCID ->	203255	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8110 - 9846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

COLE, M. T.		WELL #:		11A	RRCID ->	203326	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	7380 - 8050			
02	1288 N	1157	-0-	-131	-0-	129 1	997 2	N	28			46			
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	31 9	1010 2	N	10			56			
04	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	11 9	1105 2	N	29			85			
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	88 1	1404 2	N	5			90			
06	1140 N	1006	-0-	-134	-0-	32 9	949 2	N	-0-			90			
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	112 1	721 2	N	26			116			
						6 9									
						57 1									
						29 9									

DEAN		WELL #:		K 1	RRCID ->	203378	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6485 - 6558			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73		N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73		N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-			

DEAN		WELL #:		L 1	RRCID ->	203379	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6474 - 6568			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

MCFARLAND		WELL #:		C 1	RRCID ->	203380	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6294 - 6370			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

DEAN		WELL #:		J 1	RRCID ->	203381	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6530 - 6588			
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-			-0-			
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	N	-0-			-0-			
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	N	-0-			-0-			
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 2	N	-0-			-0-			
06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	N	-0-			-0-			
*07	189 X	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 2	Y	-0-			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MCFARLAND		WELL #: D 1		RRCID -> 203382		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	45	1	3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	47	1	14	
MCFARLAND		WELL #: G 1		RRCID -> 203383		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370						
02	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	506	1	9415	2	N	145	165	1	111
						160	9							
03	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	336	1	12114	2	N	107			218
						118	9							
04	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	261	1	9713	2	N	92	176	1	134
						101	9							
05	8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	221	1	8543	2	N	138	176	1	96
						152	9							
06	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	237	1	7589	2	N	73	1	8	168
						80	9							
*07	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	228	1	7036	2	N	94			262
						103	9							
BONDS RANCH "B"		WELL #: 1012H		RRCID -> 203485		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403						
02	4956 X	4007	-0-	-949	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
03	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-			-0-
04	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
05	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-			-0-
06	6600 X	6384	-0-	-216	-0-	6384	2			N	-0-			-0-
07	6820 X	6589	-0-	-231	-0-	6589	2			N	-0-			-0-
BONDS RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 203500		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214						
02	1092 N	643	-0-	-449	-0-	9	1	634	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	162	-0-	-1016	-0-	4	1	158	2	N	-0-			-0-
04	570 N	247	-0-	-323	-0-	7	1	240	2	N	-0-			-0-
05	713 N	194	-0-	-519	-0-	8	1	186	2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-			-0-
PETERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 203605		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700						
02	5068 X	4719	-0-	-349	-0-	238	1	4481	2	N	-0-			-0-
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	253	1	4935	2	N	-0-			-0-
04	5040 X	4814	-0-	-226	-0-	171	1	4643	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4576	-0-	-663	-0-	166	1	4410	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	4370	-0-	-700	-0-	193	1	4177	2	N	-0-			-0-
07	5239 X	4074	-0-	-1165	-0-	173	1	3901	2	N	-0-			-0-
BONDS RANCH		WELL #: 3012		RRCID -> 203671		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2912 X	2724	-0-	-188	-0-	435	1	2289	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2982	-0-	-25	-0-	372	1	2610	2	N	-0-			-0-
04		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	466	1	2765	2	N	-0-			-0-
05		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	592	1	2609	2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2298	-0-	-732	-0-	405	1	1893	2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2836	-0-	-171	-0-	540	1	2296	2	N	-0-			-0-

COCANOUGH "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	38	1	1371	2	N	-0-	19	1	3
04	3000	N	8285	-0-	5285	5285	217	1	8068	2	N	-0-			3
05	3100	N	6279	-0-	3179	8464	158	1	6121	2	N	-0-			3
06	3000	N	4591	-0-	1591	10055	139	1	4452	2	N	-0-			3
*07	3100	N	4393	-0-	1293	11348	138	1	4245	2	N	9			12
							10	9							

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

02	6300	X	5798	-0-	-502	-0-	436	1	5362	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	487	1	6041	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	460	1	5780	2	N	-0-			-0-
05	6603	X	6250	-0-	-353	-0-	454	1	5796	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	6107	-0-	-223	-0-	440	1	5667	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6274	-0-	-267	-0-	477	1	5797	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
DYLAN		WELL #:		2	RRCID ->	204003	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	5494 - 5644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	204186	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	9280 - 11604			
02	4844 X	677	-0-	-4167	-0-	662	2	15	9	N	14	131	1		13
03	5022 X	119	-0-	-4903	-0-	119	2			N	-0-				13
04	3210 X	203	-0-	-3007	-0-	28	1	171	2	N	4				17
						4	9								
05	3317 X	394	-0-	-2923	-0-	105	1	289	2	N	-0-				17
06	3210 X	222	-0-	-2988	-0-	29	1	193	2	N	-0-				17
07	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				17

DUNN "C"		WELL #:		3H	RRCID ->	204187	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8456 - 11599			
02	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	13	1	4363	2	N	3				128
						3	9								
03	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	43	1	5001	2	N	4				132
						4	9								
04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	95	1	4960	2	N	-0-				132
05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	101	1	4826	2	N	-0-				132
06	4890 X	4613	-0-	-277	-0-	66	1	4527	2	N	18	140	1		10
						20	9								
07	5053 X	4344	-0-	-709	-0-	4344	2			N	-0-				10

BONDS RANCH		WELL #:		4015	RRCID ->	204471	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6690 - 6912			
02	3696 X	3379	-0-	-317	-0-	89	1	3290	2	N	-0-				-0-
03	4061 X	3767	-0-	-294	-0-	50	1	3717	2	N	-0-				-0-
04	3690 X	3566	-0-	-124	-0-	3566	2			N	-0-				-0-
05	3813 X	3723	-0-	-90	-0-	3723	2			N	-0-				-0-
06	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	76	1	3481	2	N	-0-				-0-
07	3782 X	3671	-0-	-111	-0-	3671	2			N	-0-				-0-

BONDS RANCH		WELL #:		3012H	RRCID ->	204472	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7166 - 9543			
02	9688 X	8580	-0-	-1108	-0-	8580	2			N	-0-				-0-
03	10726 X	9158	-0-	-1568	-0-	9158	2			N	-0-				-0-
04	10110 X	9314	-0-	-796	-0-	9314	2			N	-0-				-0-
05	9982 X	8611	-0-	-1371	-0-	8611	2			N	-0-				-0-
06	9180 X	8590	-0-	-590	-0-	8590	2			N	-0-				-0-
*07	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-				-0-

BONDS RANCH		WELL #:		209H	RRCID ->	204588	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7350 - 8855			
02	6160 X	5111	-0-	-1049	-0-	105	1	5006	2	N	-0-				-0-
03	6665 X	5932	-0-	-733	-0-	5932	2			N	-0-				-0-
04	6240 X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			N	-0-				-0-
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-				-0-
06	5730 X	5597	-0-	-133	-0-	5597	2			N	-0-				-0-
07	5921 X	5783	-0-	-138	-0-	5783	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
02		2072 N	1935	-0-	-137	-0-	28	1	1907	2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2061	-0-	-295	-0-	57	1	2004	2	N	-0-			-0-
04		2190 N	2133	-0-	-57	-0-	62	1	2071	2	N	-0-			-0-
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	89	1	2078	2	N	-0-			-0-
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-			-0-
*07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	126	1	1899	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713															
02		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	159	1	7544	2	N	-0-			-0-
03		7750 X	6591	-0-	-1159	-0-	6591	2			N	-0-			-0-
04		7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-			-0-
05		7750 X	5991	-0-	-1759	-0-	5991	2			N	-0-			-0-
06		7500 X	6238	-0-	-1262	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
07		7750 X	6988	-0-	-762	-0-	6988	2			N	-0-			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170															
02		1876 N	1457	-0-	-419	-0-	1444	2	13	9	N	12			63
03		1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1644	2	18	9	N	16			79
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	13	1	1536	2	N	6			85
							7	9							
05		1612 N	1341	-0-	-271	-0-	24	1	1295	2	N	20	93	1	12
							22	9							
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16			28
*07		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	2	1	1746	2	N	9			37
							10	9							

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700															
02		7084 X	6833	-0-	-251	-0-	346	1	6487	2	N	-0-			-0-
03		7843 X	7463	-0-	-380	-0-	363	1	7100	2	N	-0-			-0-
04		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	266	1	7218	2	N	-0-			-0-
05		7657 X	7591	-0-	-66	-0-	293	1	7298	2	N	-0-			-0-
06		7410 X	7222	-0-	-188	-0-	318	1	6904	2	N	-0-			-0-
07		7564 X	7449	-0-	-115	-0-	397	1	7052	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508															
02		7224 X	5159	-0-	-2065	-0-	106	1	5053	2	N	-0-			-0-
03		7998 X	5729	-0-	-2269	-0-	111	1	5618	2	N	-0-			-0-
04		5640 X	5307	-0-	-333	-0-	112	1	5195	2	N	-0-			-0-
05		5828 X	3399	-0-	-2429	-0-	83	1	3316	2	N	-0-			-0-
06		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
07		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490															
02		1064 N	895	-0-	-169	-0-	45	1	839	2	N	10			16
							11	9							
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	33	1	1193	2	N	8	20	1	4
							9	9							
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1036	2	N	1			5
							1	9							
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1199	2	N	3			8
							3	9							
06		1200 N	1155	-0-	-45	-0-	35	1	1119	2	N	1			9
							1	9							
*07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	37	1	1141	2	N	4			13
							4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WINSTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	205172	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6675	PERF. 6440 -	6502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		108H	RRCID ->	205200	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9408	PERF. 7210 -	9373	
02	8540 X	7189	-0-	-1351	-0-	7189	2		N	-0-		-0-	
03	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2		N	-0-		-0-	
04	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2		N	-0-		-0-	
05	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2		N	-0-		-0-	
06	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2		N	-0-		-0-	
07	9362 X	9291	-0-	-71	-0-	9291	2		N	-0-		-0-	

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION)		WELL #:		1H	RRCID ->	205645	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	7582	PERF. 7755 -	9010	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2014 - P&A 05/02/14													

WINSTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	206796	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6436 -	6495	
02	14B2 EXT	12	-0-	12	13	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	23	-0-	23	36	1	1	22	2	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	39	-0-	39	75	1	1	38	2	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	27	-0-	27	102	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-	-0-	

WINSTON		WELL #:		I 1	RRCID ->	206797	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6370 -	6464	
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	15	1	273	2	N	-0-	-0-	
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	9	1	309	2	N	-0-	-0-	
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-	-0-	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	N	-0-	-0-	
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	N	-0-	-0-	
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	N	-0-	-0-	

DEAN		WELL #:		E 2	RRCID ->	207499	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6769	PERF. 6836 -	9433	
02	3724 X	1929	-0-	-1795	-0-	93	1	1836	2	N	-0-	-0-	
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	243	1	5024	2	N	-0-	-0-	
04	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	579	1	9282	2	N	-0-	-0-	
05	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	396	1	5937	2	N	-0-	-0-	
06	5100 X	4565	-0-	-535	-0-	381	1	4184	2	N	-0-	-0-	
*07	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	447	1	5340	2	Y	-0-	-0-	

BONDS RANCH "D"		WELL #:		1010H	RRCID ->	207500	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 7050 -	8053	
02	3276 X	2634	-0-	-642	-0-	2634	2		N	-0-		-0-	
03	3627 X	2968	-0-	-659	-0-	2968	2		N	-0-		-0-	
04	3510 X	2797	-0-	-713	-0-	2797	2		N	-0-		-0-	
05	3627 X	2690	-0-	-937	-0-	2690	2		N	-0-		-0-	
06	3510 X	3041	-0-	-469	-0-	3041	2		N	-0-		-0-	
07	2976 X	2955	-0-	-21	-0-	2955	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TRWD		WELL #:		F 1	RRCID ->	207518	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	7100 - 11006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	4368 X	3251	-0-	-1117	-0-	245 1	3006 2		N	-0-			-0-
03	4836 X	3672	-0-	-1164	-0-	274 1	3398 2		N	-0-			-0-
04	3750 X	2650	-0-	-1100	-0-	195 1	2455 2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	228 1	2911 2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	247 1	3181 2		N	-0-			-0-
07	3658 X	2526	-0-	-1132	-0-	192 1	2334 2		N	-0-			-0-

SIDEELL/JOHN CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	207995	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	6278	PERF.	5910 - 6090	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	124			N	-0-			-0-
03	236 X	112	-0-	-124	-0-	7 1	105 2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	3 1	61 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		109 H	RRCID ->	208381	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	8600 - 9305	
02	9604 X	8414	-0-	-1190	-0-	123 1	8291 2		N	-0-			-0-
03	10633 X	8927	-0-	-1706	-0-	246 1	8681 2		N	-0-			-0-
04	10290 X	9016	-0-	-1274	-0-	261 1	8755 2		N	-0-			-0-
05	10168 X	8613	-0-	-1555	-0-	355 1	8258 2		N	-0-			-0-
06	9120 X	8116	-0-	-1004	-0-	346 1	7770 2		N	-0-			-0-
07	9331 X	8199	-0-	-1132	-0-	510 1	7689 2		N	-0-			-0-

SMELLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	208382	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6900 - 9207	
02	7448 X	2344	-0-	-5104	-0-	48 1	2296 2		N	-0-			-0-
03	7781 X	3799	-0-	-3982	-0-	74 1	3725 2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4520	-0-	-430	-0-	95 1	4425 2		N	-0-			-0-
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	126 1	5057 2		N	-0-			-0-
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	319 1	4754 2		N	-0-			-0-
*07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	288 1	4719 2		N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		209HW	RRCID ->	208384	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	6903	PERF.	7185 - 9215	
02	7588 X	6001	-0-	-1587	-0-	124 1	5877 2		N	-0-			-0-
03	8215 X	7958	-0-	-257	-0-	7958 2			N	-0-			-0-
04	7740 X	6773	-0-	-967	-0-	6773 2			N	-0-			-0-
05	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830 2			N	-0-			-0-
06	7710 X	7467	-0-	-243	-0-	7467 2			N	-0-			-0-
07	7967 X	7308	-0-	-659	-0-	7308 2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		104	RRCID ->	208385	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6814 - 7036	
02	4368 X	4040	-0-	-328	-0-	59 1	3981 2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	125 1	4409 2		N	-0-			-0-
04	4530 X	4491	-0-	-39	-0-	130 1	4361 2		N	-0-			-0-
05	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	193 1	4488 2		N	-0-			-0-
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	202 1	4536 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4319	-0-	-207	-0-	269 1	4050 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
DUNN "C"		WELL #:		4 H	RRCID ->	208512	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8450 - 11540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6216 X	4870	-0-	-1346	-0-			15	1	4855	2	N	-0-			95
03	6882 X	3202	-0-	-3680	-0-			27	1	3161	2	N	13	92	1	16
								14	9							
04	6330 X	3807	-0-	-2523	-0-			71	1	3735	2	N	1			17
								1	9							
05	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-			123	1	5870	2	N	-0-			17
06	5250 X	4934	-0-	-316	-0-			71	1	4863	2	N	-0-			17
*07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-			5502	2			N	-0-			17

BAKER-RANCH ESTATES UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	208630	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	9370 - 12250			
02	8120 X	6553	-0-	-1567	-0-			459	1	6018	2	N	69	197	1	57
								76	9							
03	9176 X	8856	-0-	-320	-0-			127	1	8583	2	N	133			190
								146	9							
04	8880 X	7764	-0-	-1116	-0-			1	1	7713	2	N	45			235
								50	9							
05	9176 X	8197	-0-	-979	-0-			8142	2	55	9	N	50	193	1	92
06	8580 X	8197	-0-	-383	-0-			8103	2	94	9	N	85			177
07	8866 X	8599	-0-	-267	-0-			8527	2	72	9	N	65			242

MADELON				WELL #:	1 H	RRCID ->	209027	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	7080 - 9000			
02	5936 X	3767	-0-	-2169	-0-			96	1	3671	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	5332	-0-	-1643	-0-			127	1	5205	2	N	-0-			-0-
04	6750 X	4133	-0-	-2617	-0-			122	1	4011	2	N	-0-			-0-
05	6975 X	4741	-0-	-2234	-0-			805	1	3936	2	N	-0-			-0-
06	6570 X	4581	-0-	-1989	-0-			594	1	3987	2	N	-0-			-0-
07	5332 X	4738	-0-	-594	-0-			763	1	3975	2	N	-0-			-0-

TRWD				WELL #:	G 1	RRCID ->	209386	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	6690 - 6940			
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-			295	1	3087	2	N	-0-			-0-
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-			314	1	3295	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	2975	-0-	-355	-0-			272	1	2703	2	N	-0-			-0-
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-			308	1	3271	2	N	-0-			-0-
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-			285	1	3046	2	N	-0-			-0-
*07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-			339	1	3434	2	N	-0-			-0-

BROWDER				WELL #:	A 2	RRCID ->	209720	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	6875 - 9258			
02	7112 X	570	-0-	-6542	-0-			12	1	558	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2319	-0-	-719	-0-			45	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-							N	-0-			-0-
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-			20	1	797	2	N	-0-			-0-
06	2250 X	1817	-0-	-433	-0-			114	1	1703	2	N	-0-			-0-
07	2325 X	2088	-0-	-237	-0-			120	1	1968	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH				WELL #:	3013H	RRCID ->	210105	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7217 - 10179			
02	8036 X	7596	-0-	-440	-0-			7596	2			N	-0-			-0-
03	8804 X	8203	-0-	-601	-0-			8203	2			N	-0-			-0-
04	8520 X	7264	-0-	-1256	-0-			7264	2			N	-0-			-0-
05	8494 X	7249	-0-	-1245	-0-			7249	2			N	-0-			-0-
06	8130 X	6756	-0-	-1374	-0-			6756	2			N	-0-			-0-
07	8401 X	6200	-0-	-2201	-0-			6200	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		409H	RRCID ->	210256	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	7280 - 8205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	6076 X	5424	-0-	-652	-0-	5424	2	N	-0-		-0-	
03	6727 X	5965	-0-	-762	-0-	5965	2	N	-0-		-0-	
04	6150 X	5377	-0-	-773	-0-	5377	2	N	-0-		-0-	
05	6014 X	5716	-0-	-298	-0-	5716	2	N	-0-		-0-	
06	5820 X	5266	-0-	-554	-0-	5266	2	N	-0-		-0-	
07	6014 X	5369	-0-	-645	-0-	5369	2	N	-0-		-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		510H	RRCID ->	210290	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	7380 - 8973
02	7980 X	7536	-0-	-444	-0-	7536	2	N	-0-		-0-	
03	8835 X	8470	-0-	-365	-0-	8470	2	N	-0-		-0-	
04	8160 X	7604	-0-	-556	-0-	7604	2	N	-0-		-0-	
05	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2	N	-0-		-0-	
06	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2	N	-0-		-0-	
*07	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2	N	-0-		-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		4014H	RRCID ->	210316	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7290 - 8928
02	9240 X	8509	-0-	-731	-0-	224	1	8285 2	N	-0-	-0-	
03	10230 X	9905	-0-	-325	-0-	133	1	9772 2	N	-0-	-0-	
04	9900 X	4458	-0-	-5442	-0-	4458	2		N	-0-	-0-	
05	9827 X	7737	-0-	-2090	-0-	7737	2		N	-0-	-0-	
06	9600 X	3901	-0-	-5699	-0-	83	1	3818 2	N	-0-	-0-	
07	9920 X	3004	-0-	-6916	-0-	3004	2		N	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		4016H	RRCID ->	210438	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7853 - 9434
02	7000 X	4832	-0-	-2168	-0-	127	1	4705 2	N	-0-	-0-	
03	7750 X	6745	-0-	-1005	-0-	90	1	6655 2	N	-0-	-0-	
04	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		N	-0-	-0-	
05	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		N	-0-	-0-	
06	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	151	1	6953 2	N	-0-	-0-	
*07	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2		N	-0-	-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		4013H	RRCID ->	210598	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7250 - 8668
02	8120 X	6959	-0-	-1161	-0-	184	1	6775 2	N	-0-	-0-	
03	9021 X	8917	-0-	-104	-0-	119	1	8798 2	N	-0-	-0-	
04	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2		N	-0-	-0-	
05	9021 X	6898	-0-	-2123	-0-	6898	2		N	-0-	-0-	
06	8640 X	6908	-0-	-1732	-0-	147	1	6761 2	N	-0-	-0-	
*07	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2		N	-0-	-0-	

D.A.B.		WELL #:		1 H	RRCID ->	210614	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7360 - 9772
02	5628 X	3837	-0-	-1791	-0-	102	1	3735 2	Y	-0-	47	
03	6417 X	4564	-0-	-1853	-0-	116	1	4440 2	Y	7	54	
						8	9					
04	6210 X	4554	-0-	-1656	-0-	132	1	4377 2	Y	41	95	
						45	9					
05	6417 X	4621	-0-	-1796	-0-	110	1	4476 2	Y	32	127	
						35	9					
06	5160 X	586	-0-	-4574	-0-	15	1	564 2	Y	6	96 1	37
						7	9					
07	4557 X	4152	-0-	-405	-0-	110	1	4032 2	Y	9	46	
						10	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	149	1	10053	2	N	-0-
03		13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	362	1	12792	2	N	-0-
04		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	342	1	11486	2	N	-0-
05		12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	510	1	11871	2	N	-0-
06		12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	532	1	11929	2	N	-0-
*07		13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	818	1	12338	2	N	-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460												
02		10052 X	8690	-0-	-1362	-0-	654	1	8036	2	N	-0-
03		10416 X	9535	-0-	-881	-0-	711	1	8824	2	N	-0-
04		10080 X	8629	-0-	-1451	-0-	637	1	7992	2	N	-0-
05		10261 X	9178	-0-	-1083	-0-	667	1	8511	2	N	-0-
06		9600 X	8811	-0-	-789	-0-	634	1	8177	2	N	-0-
07		9610 X	9131	-0-	-479	-0-	693	1	8438	2	N	-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110												
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	2	N	-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	N	-0-
06		270 N	165	-0-	-105	-0-	13	1	152	2	N	-0-
*07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926												
02		1288 N	1161	-0-	-127	-0-	64	1	1064	2	N	130
03		1488 N	1280	-0-	-208	-0-	70	1	1169	2	N	167
04		1410 N	1294	-0-	-116	-0-	71	1	1189	2	N	198
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	34	9	1275	2	N	23
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	77	1	1198	2	N	57
*07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	11	9	1360	2	N	107

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010												
02		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	349	1	8776	2	N	-0-
03		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	341	1	8594	2	N	-0-
04		8820 X	8311	-0-	-509	-0-	317	1	7994	2	N	-0-
05		9114 X	8497	-0-	-617	-0-	289	1	8208	2	N	-0-
06		8820 X	7217	-0-	-1603	-0-	258	1	6959	2	N	-0-
07		9114 X	7106	-0-	-2008	-0-	255	1	6851	2	N	-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171												
02		12460 X	11140	-0-	-1320	-0-	366	1	10774	2	N	-0-
03		13795 X	12591	-0-	-1204	-0-	413	1	12178	2	N	-0-
04		12450 X	11856	-0-	-594	-0-	404	1	11452	2	N	-0-
05		12865 X	11866	-0-	-999	-0-	410	1	11456	2	N	-0-
06		12180 X	10888	-0-	-1292	-0-	360	1	10528	2	N	-0-
07		12586 X	10529	-0-	-2057	-0-	350	1	10179	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		407H	RRCID ->	211616	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7400 - 8273
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6776 X	6298	-0-	-478	-0-	6298 2	N	-0-		-0-		
03	7502 X	6658	-0-	-844	-0-	6658 2	N	-0-		-0-		
04	6690 X	5599	-0-	-1091	-0-	5599 2	N	-0-		-0-		
05	6975 X	6620	-0-	-355	-0-	6620 2	N	-0-		-0-		
06	6750 X	5985	-0-	-765	-0-	5985 2	N	-0-		-0-		
07	6975 X	5882	-0-	-1093	-0-	5882 2	N	-0-		-0-		

TRWD		WELL #:		A 1	RRCID ->	211718	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	8600 - 10100
02	728 X	195	-0-	-533	-0-	15 1	180 2	N	-0-		-0-	
03	806 X	465	-0-	-341	-0-	35 1	430 2	N	-0-		-0-	
04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	85 1	1065 2	N	-0-		-0-	
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	125 1	1590 2	N	-0-		-0-	
06	510 X	120	-0-	-390	-0-	9 1	111 2	N	-0-		-0-	
*07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	54 1	650 2	N	-0-		-0-	

LEONARD		WELL #:		1 H	RRCID ->	211732	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF.	8140 - 8439
02	1932 X	1499	-0-	-433	-0-	49 1	1450 2	N	-0-		-0-	
03	2139 X	1736	-0-	-403	-0-	57 1	1679 2	N	-0-		-0-	
04	2070 X	1886	-0-	-184	-0-	64 1	1822 2	N	-0-		-0-	
05	2108 X	1792	-0-	-316	-0-	62 1	1730 2	N	-0-		-0-	
06	1980 X	1528	-0-	-452	-0-	50 1	1478 2	N	-0-		-0-	
07	1736 X	1554	-0-	-182	-0-	52 1	1502 2	N	-0-		-0-	

TRWD		WELL #:		B 2	RRCID ->	211880	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	8600 - 10755
02	10220 X	8327	-0-	-1893	-0-	627 1	7700 2	N	-0-		-0-	
03	10881 X	9639	-0-	-1242	-0-	719 1	8920 2	N	-0-		-0-	
04	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	868 1	10881 2	N	-0-		-0-	
05	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	1212 1	15466 2	N	-0-		-0-	
06	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	911 1	11740 2	N	-0-		-0-	
*07	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	764 1	9290 2	N	-0-		-0-	

SELWYN SCHOOL		WELL #:		2 H	RRCID ->	212298	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	8332 - 10492
02	3304 X	2903	-0-	-401	-0-	189 1	2705 2	N	8			46
						9 9						
03	3658 X	3475	-0-	-183	-0-	3466 2	9 9	N	8			54
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3780 2	35 9	N	32			86
05	3658 X	3365	-0-	-293	-0-	3365 2		N	-0-	53 1		33
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3699 2	15 9	N	14			47
*07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N	-0-			47

COLE, M. T.		WELL #:		14AH	RRCID ->	212300	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8386 - 9593
02	2688 X	2345	-0-	-343	-0-	267 1	2065 2	N	12			152
						13 9						
03	2976 X	2408	-0-	-568	-0-	298 1	2098 2	N	11			163
						12 9						
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	202 1	2526 2	N	26	164 1	1 8	24
						29 9						
05	2759 X	2199	-0-	-560	-0-	161 1	2015 2	N	21			45
						23 9						
06	2670 X	2178	-0-	-492	-0-	122 1	2042 2	N	13			58
						14 9						
*07	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	380 1	2417 2	N	11			69
						12 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
GILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 212418		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN		WELL #: 3		RRCID -> 212421		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 212490		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600								
02	840 X	599	-0-	-241	-0-	34	1	565	2	N	-0-					95
03	930 X	358	-0-	-572	-0-	20	1	338	2	N	-0-					95
04	1140 X	1077	-0-	-63	-0-	58	1	967	2	N	47					142
						52	9									
05	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	85	1	1062	2	N	3					145
						3	9									
06	1140 X	1102	-0-	-38	-0-	61	1	1016	2	N	23					168
						25	9									
*07	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	2	N	12					180
						13	9									

MUIR		WELL #: 2 H		RRCID -> 212529		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807								
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	275	1	2089	2	Y	15	53	1			58
						17	9									
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	193	1	1034	2	Y	30	48	1			40
						33	9									
04	2280 N	1643	-0-	-637	-0-	223	1	1379	2	Y	37					77
						41	9									
05	2635 N	1513	-0-	-1122	-0-	84	1	1429	2	Y	-0-					77
06	2550 X	2334	-0-	-216	-0-	125	1	2209	2	Y	-0-					77
*07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	524	1	3054	2	Y	20	55	1			42
						22	9									

BONDS RANCH		WELL #: 1202		RRCID -> 212761		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294								
02	2016 N	1976	-0-	-40	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	2111	-0-	-199	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

SCROGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 212913		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302								
02	3360 X	3092	-0-	-268	-0-	233	1	2859	2	N	-0-					-0-
03	3565 X	3377	-0-	-188	-0-	252	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	3093	-0-	-447	-0-	228	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	3179	-0-	-479	-0-	231	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3540 X	2873	-0-	-667	-0-	207	1	2666	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3038	-0-	-372	-0-	231	1	2807	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	175 1 6 9	3267 2	N	5		62
03	2914 X	2040	-0-	-874	-0-	55 1 15 9	1970 2	N	14	32 1	44
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	71 1 15 9	2651 2	N	14		58
05	3813 X	2777	-0-	-1036	-0-	70 1	2707 2	N	-0-		58
06	3690 X	3237	-0-	-453	-0-	98 1 1 9	3138 2	N	1		59
07	3813 X	3336	-0-	-477	-0-	104 1 30 9	3202 2	N	27		86

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

02	4312 X	4008	-0-	-304	-0-	82 1	3926 2	N	-0-		-0-
03	4774 X	4276	-0-	-498	-0-	83 1	4193 2	N	-0-		-0-
04	3900 X	3804	-0-	-96	-0-	80 1	3724 2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3956	-0-	-12	-0-	96 1	3860 2	N	-0-		-0-
06	4290 X	3861	-0-	-429	-0-	243 1	3618 2	N	-0-		-0-
07	4433 X	3897	-0-	-536	-0-	224 1	3673 2	N	-0-		-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

02	6412 X	5705	-0-	-707	-0-	323 1	5382 2	N	-0-		-0-
03	7316 X	6798	-0-	-518	-0-	385 1	6413 2	N	-0-		-0-
04	7080 X	4999	-0-	-2081	-0-	283 1	4716 2	N	-0-		-0-
05	7316 X	7089	-0-	-227	-0-	401 1	6688 2	N	-0-		-0-
06	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	379 1	6309 2	N	-0-		-0-
07	6789 X	6756	-0-	-33	-0-	382 1	6374 2	N	-0-		-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	272 1	9958 2	N	-0-		42
03	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	287 1	10940 2	N	-0-		42
04	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	316 1 51 9	10516 2	Y	46		88
05	11129 X	8283	-0-	-2846	-0-	212 1 1 9	8070 2	Y	1		89
06	10770 X	3731	-0-	-7039	-0-	98 1 2 9	3631 2	Y	2		91
07	11129 X	7630	-0-	-3499	-0-	202 1 34 9	7394 2	Y	31		122

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-		28
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2802	-0-	-194	-0-	74	1	2728	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	40	1	2984	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	3009	-0-	-184	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	2882	-0-	-208	-0-	61	1	2821	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2987	-0-	-113	-0-	2987	2			N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

02	4116 X	3145	-0-	-971	-0-	94	1	3049	2	N	2	85	1	50
03	4557 X	3756	-0-	-801	-0-	26	1	3721	2	N	8			58
04	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	23	1	3963	2	N	15			73
05	4123 X	3917	-0-	-206	-0-	18	1	3899	2	N	-0-			73
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	20	1	4158	2	N	12			85
*07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	21	1	4271	2	N	5			90

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

02	5096 X	2626	-0-	-2470	-0-	970	1	1649	2	N	6			63
03	5642 X	850	-0-	-4792	-0-	274	1	576	2	N	-0-			63
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	5			68
05	2914 X	2252	-0-	-662	-0-	607	1	1645	2	N	-0-			68
06	2820 X	2816	-0-	-4	-0-	673	1	2143	2	N	-0-			68
*07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	791	1	2484	2	N	-0-			68

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

02	16156 X	13507	-0-	-2649	-0-	13507	2			N	-0-			-0-
03	17887 X	15003	-0-	-2884	-0-	15003	2			N	-0-			-0-
04	17310 X	16149	-0-	-1161	-0-	16149	2			N	-0-			-0-
05	19527 X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-			-0-
06	18500 X	18500	-0-	-0-	-0-	18500	2			N	-0-			-0-
*07	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

02	8232 X	6720	-0-	-1512	-0-	200	1	6489	2	N	28	113	1	33
03	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	64	1	9176	2	N	34			67
04	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	56	1	9836	2	N	30			97
05	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	47	1	10085	2	N	2	1	8	98
06	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	45	1	9617	2	N	69			167
07	9269 X	9007	-0-	-262	-0-	44	1	8963	2	N	-0-			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		511H	RRCID ->	213896	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7260 - 9439
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	5544 X	4300	-0-	-1244	-0-	4300	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	4331	-0-	-1032	-0-	4331	2	N	-0-			-0-
04	4950 X	3228	-0-	-1722	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
05	5115 X	2483	-0-	-2632	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	1876	-0-	-3074	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	2695	-0-	-2079	-0-	2695	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		506 H	RRCID ->	213898	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7390 - 9932
02	6860 X	5838	-0-	-1022	-0-	154	1	5684	2	N	-0-	-0-
03	7595 X	5981	-0-	-1614	-0-	80	1	5901	2	N	-0-	-0-
04	7230 X	4893	-0-	-2337	-0-	4893	2	N	-0-			-0-
05	6851 X	3627	-0-	-3224	-0-	3627	2	N	-0-			-0-
06	6330 X	4493	-0-	-1837	-0-	96	1	4397	2	N	-0-	-0-
07	6479 X	3427	-0-	-3052	-0-	3427	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A"		WELL #:		103HS	RRCID ->	213899	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7210 - 9203
02	9352 X	8146	-0-	-1206	-0-	119	1	8027	2	N	-0-	-0-
03	10354 X	9207	-0-	-1147	-0-	254	1	8953	2	N	-0-	-0-
04	9540 X	9085	-0-	-455	-0-	263	1	8822	2	N	-0-	-0-
05	9858 X	8275	-0-	-1583	-0-	341	1	7934	2	N	-0-	-0-
06	9390 X	8095	-0-	-1295	-0-	346	1	7749	2	N	-0-	-0-
07	9207 X	8180	-0-	-1027	-0-	509	1	7671	2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:		4017H	RRCID ->	213932	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	7176 - 8340
02	8260 X	6970	-0-	-1290	-0-	184	1	6786	2	N	-0-	-0-
03	8370 X	7599	-0-	-771	-0-	102	1	7497	2	N	-0-	-0-
04	7920 X	7372	-0-	-548	-0-	7372	2	N	-0-			-0-
05	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2	N	-0-			-0-
06	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	169	1	7758	2	N	-0-	-0-
*07	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1205 H	RRCID ->	213933	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6892	PERF.	7280 - 9363
02	11368 X	9580	-0-	-1788	-0-	9580	2	N	-0-			-0-
03	12586 X	10731	-0-	-1855	-0-	10731	2	N	-0-			-0-
04	12180 X	9962	-0-	-2218	-0-	9962	2	N	-0-			-0-
05	11005 X	10816	-0-	-189	-0-	10816	2	N	-0-			-0-
06	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2	N	-0-			-0-
*07	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2	N	-0-			-0-

GOFORTH, ROBERT J.		WELL #:		1H	RRCID ->	214070	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6770 - 8988
02	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	254	1	9297	2	N	7	71
						8	9					
03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	267	1	10195	2	N	12	83
						13	9					
04	10050 X	9967	-0-	-83	-0-	290	1	9667	2	N	9	92
						10	9					
05	10571 X	9876	-0-	-695	-0-	237	1	9639	2	N	-0-	92
06	10230 X	5794	-0-	-4436	-0-	153	1	5641	2	N	-0-	92
07	10571 X	9560	-0-	-1011	-0-	254	1	9306	2	N	-0-	92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
YOUNG, JEAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	214335	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	9758 - 11730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14588 X	12552	-0-	-2036	-0-	12552	2	N	-0-			-0-
03		15593 X	14346	-0-	-1247	-0-	14346	2	N	-0-			-0-
04		14760 X	14128	-0-	-632	-0-	107	1	N	-0-	14021	2	-0-
05		14973 X	14945	-0-	-28	-0-	38	1	N	-0-	14907	2	-0-
06		14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2	N	-0-			-0-
*07		14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	214343	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6708 - 9833
02		13832 X	13481	-0-	-351	-0-	358	1	N	-0-			98
03		15314 X	14721	-0-	-593	-0-	375	1	N	17	14327	2	115
							19	9					
04		14520 X	14417	-0-	-103	-0-	420	1	N	7	13989	2	122
							8	9					
05		15004 X	14838	-0-	-166	-0-	356	1	N	-0-	14482	2	122
06		14430 X	14403	-0-	-27	-0-	379	1	N	-0-	14024	2	122
07		14911 X	14550	-0-	-361	-0-	386	1	N	-0-	14164	2	122

REED-HATHORN UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	214687	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8010 - 11476
02		2744 X	308	-0-	-2436	-0-	16	1	N	-0-	292	2	-0-
03		1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	1167	2	-0-
04		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-	1484	2	-0-
05		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-	1322	2	-0-
06		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	1431	2	-0-
*07		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-	1203	2	-0-

COOK, PAULINE				WELL #:	1 H	RRCID ->	214781	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	7005 - 8852
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH				WELL #:	209HE	RRCID ->	214804	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7210 - 9553
02		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-	7175	2	-0-
03		7409 X	6274	-0-	-1135	-0-	6274	2	N	-0-			-0-
04		8220 X	7957	-0-	-263	-0-	7957	2	N	-0-			-0-
05		8494 X	7626	-0-	-868	-0-	7626	2	N	-0-			-0-
06		8220 X	7089	-0-	-1131	-0-	7089	2	N	-0-			-0-
*07		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH				WELL #:	512H	RRCID ->	214839	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7262 - 9497
02		7196 X	6043	-0-	-1153	-0-	6043	2	N	-0-			-0-
03		7967 X	6959	-0-	-1008	-0-	6959	2	N	-0-			-0-
04		7230 X	7051	-0-	-179	-0-	7051	2	N	-0-			-0-
05		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2	N	-0-			-0-
06		6720 X	6602	-0-	-118	-0-	6602	2	N	-0-			-0-
07		6944 X	6550	-0-	-394	-0-	6550	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
BONDS RANCH		WELL #:		504	RRCID ->	214880	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7239 - 7460				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	6272 X	5723	-0-	-549	-0-	151	1	5572	2	N	-0-				-0-	
03	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	85	1	6237	2	N	-0-				-0-	
04	6630 X	6283	-0-	-347	-0-	6283	2			N	-0-				-0-	
05	6851 X	6498	-0-	-353	-0-	6498	2			N	-0-				-0-	
06	6630 X	6160	-0-	-470	-0-	131	1	6029	2	N	-0-				-0-	
*07	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-				-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		4010H	RRCID ->	214896	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7520 - 8603				
02	5908 X	2337	-0-	-3571	-0-	2337	2			N	-0-				-0-	
03	6386 X	4309	-0-	-2077	-0-	4309	2			N	-0-				-0-	
04	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-				-0-	
05	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-				-0-	
06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-				-0-	
*07	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-				-0-	

BONDS RANCH		WELL #:		1201H	RRCID ->	214901	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7400 - 8663				
02	5572 X	4405	-0-	-1167	-0-	4405	2			N	-0-				-0-	
03	6169 X	5390	-0-	-779	-0-	5390	2			N	-0-				-0-	
04	5790 X	4864	-0-	-926	-0-	4864	2			N	-0-				-0-	
05	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-				-0-	
06	5790 X	1340	-0-	-4450	-0-	1340	2			N	-0-				-0-	
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-				-0-	

COLE, M. T.		WELL #:		9AH	RRCID ->	215178	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8415 - 11302				
02	3864 X	3613	-0-	-251	-0-	265	1	3313	2	N	32				87	
						35	9									
03	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	398	1	4976	2	N	60				147	
						66	9									
04	4470 X	3761	-0-	-709	-0-	275	1	3440	2	N	42	1	8		188	
						46	9									
05	4619 X	2112	-0-	-2507	-0-	153	1	1913	2	N	42	177	1		53	
						46	9									
06	5250 X	4092	-0-	-1158	-0-	301	1	3759	2	N	29				82	
						32	9									
*07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	433	1	5414	2	N	46				128	
						51	9									

REED		WELL #:		2	RRCID ->	215214	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	9090 - 11010				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
JONES		WELL #: 6H		RRCID -> 215235		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 9150 - 10200		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	59 1	3121 2	N	2			27
03	3751 X	3409	-0-	-342	-0-	2 9	6 9	N	5			32
04	3780 X	3382	-0-	-398	-0-	3403 2	82 1	N	3			35
05	3906 X	3626	-0-	-280	-0-	3 9	5 1	N	5			40
06	3780 X	3372	-0-	-408	-0-	5 1	6 9	N	12			52
*07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	59 1	13 9	N	-0-			52
						172 1	3563 2	N				
BROWDER		WELL #: A 3 H		RRCID -> 215243		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 7400 - 10910		
02	12964 X	7144	-0-	-5820	-0-	147 1	6997 2	N	-0-			-0-
03	12338 X	8510	-0-	-3828	-0-	165 1	8345 2	N	-0-			-0-
04	8970 X	8639	-0-	-331	-0-	182 1	8457 2	N	-0-			-0-
05	9269 X	8137	-0-	-1132	-0-	198 1	7939 2	N	-0-			-0-
06	8250 X	8208	-0-	-42	-0-	516 1	7692 2	N	-0-			-0-
07	8525 X	1446	-0-	-7079	-0-	83 1	1363 2	N	-0-			-0-
MADELON		WELL #: 2H		RRCID -> 215304		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6813 - 9966		
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	500 1	3647 2	N	-0-			-0-
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1527 1	3424 2	N	-0-			-0-
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	1912 1	2539 2	N	-0-			-0-
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	1444 1	3003 2	N	-0-			-0-
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	1131 1	1918 2	N	-0-			-0-
*07	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1188 1	3373 2	N	-0-			-0-
JONES		WELL #: 5H		RRCID -> 215459		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 9740 - 10640		
02	4676 X	4287	-0-	-389	-0-	80 1	4186 2	N	19			122
03	5177 X	5136	-0-	-41	-0-	21 9	12 9	N	11			133
04	5010 X	4281	-0-	-729	-0-	5124 2	104 1	N	9			142
05	5084 X	3670	-0-	-1414	-0-	10 9	5 1	N	5			147
06	4980 X	4838	-0-	-142	-0-	6 9	85 1	N	14	127 1		34
07	5146 X	4979	-0-	-167	-0-	15 9	229 1	N	-0-			34
WILLOW		WELL #: 1H		RRCID -> 215611		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6900 - 9530		
02	5796 X	5599	-0-	-197	-0-	142 1	5457 2	N	-0-			-0-
03	6820 X	6035	-0-	-785	-0-	197 1	5838 2	N	-0-			-0-
04	6600 X	5870	-0-	-730	-0-	144 1	5726 2	N	-0-			-0-
05	6820 X	5980	-0-	-840	-0-	149 1	5831 2	N	-0-			-0-
06	6570 X	5894	-0-	-676	-0-	228 1	5666 2	N	-0-			-0-
07	6200 X	5981	-0-	-219	-0-	150 1	5831 2	N	-0-			-0-
BONDS RANCH		WELL #: 408H		RRCID -> 215626		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 7433 - 8287		
02	6244 X	5274	-0-	-970	-0-	5274 2		N	-0-			-0-
03	6572 X	5803	-0-	-769	-0-	5803 2		N	-0-			-0-
04	6180 X	5426	-0-	-754	-0-	5426 2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5798	-0-	-185	-0-	5798 2		N	-0-			-0-
06	5790 X	5462	-0-	-328	-0-	5462 2		N	-0-			-0-
07	5828 X	5360	-0-	-468	-0-	5360 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BONDS RANCH		WELL #:		4019H	RRCID ->	216105	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	7316 - 9247	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10332 X	9157	-0-	-1175	-0-	241	1	8916	2	N	-0-	-0-	
03	11439 X	10315	-0-	-1124	-0-	138	1	10177	2	N	-0-	-0-	
04	10830 X	10079	-0-	-751	-0-	10079	2			N	-0-	-0-	
05	10912 X	10391	-0-	-521	-0-	10391	2			N	-0-	-0-	
06	9990 X	9820	-0-	-170	-0-	209	1	9611	2	N	-0-	-0-	
*07	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-	-0-	

BEGGS		WELL #:		201H	RRCID ->	216480	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	6940 - 9940	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

BEGGS		WELL #:		202H	RRCID ->	216481	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7080 - 10490	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MILLS		WELL #:		4H	RRCID ->	216487	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	5890 - 7826	
02	3332 X	2350	-0-	-982	-0-	69	1	2257	2	N	22	112	
						24	9						
03	3689 X	2483	-0-	-1206	-0-	17	1	2423	2	N	39	115 1 36	
						43	9						
04	2820 X	2335	-0-	-485	-0-	13	1	2279	2	N	39	75	
						43	9						
05	2914 X	2307	-0-	-607	-0-	11	1	2262	2	N	31	1 8 105	
						34	9						
06	2520 X	2317	-0-	-203	-0-	11	1	2304	2	N	2	107	
						2	9						
07	2604 X	2465	-0-	-139	-0-	12	1	2453	2	N	-0-	107	

D.A.B.		WELL #:		3H	RRCID ->	216666	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	7025 - 9338	
02	3444 X	1910	-0-	-1534	-0-	51	1	1859	2	N	-0-	70	
03	3720 X	2007	-0-	-1713	-0-	51	1	1956	2	N	-0-	70	
04	3060 X	1125	-0-	-1935	-0-	33	1	1092	2	N	-0-	70	
05	3162 X	883	-0-	-2279	-0-	21	1	862	2	N	-0-	70	
06	2280 X	1525	-0-	-755	-0-	40	1	1485	2	N	-0-	70	
07	2108 X	1403	-0-	-705	-0-	37	1	1366	2	N	-0-	70	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8008 X	5947	-0-	-2061	-0-	158	1	5789	2	Y	-0-					41
03	8184 X	7170	-0-	-1014	-0-	183	1	6979	2	Y	7					48
04	7920 X	6533	-0-	-1387	-0-	189	1	6298	2	Y	42	1	8			89
05	8184 X	6584	-0-	-1600	-0-	157	1	6392	2	Y	32					121
06	6930 X	6576	-0-	-354	-0-	173	1	6395	2	Y	7	92	1			36
07	7161 X	6444	-0-	-717	-0-	171	1	6263	2	Y	9					45

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

02	8512 X	6733	-0-	-1779	-0-	340	1	6393	2	N	-0-					-0-
03	9424 X	7384	-0-	-2040	-0-	359	1	7025	2	N	-0-					-0-
04	9120 X	8394	-0-	-726	-0-	298	1	8096	2	N	-0-					-0-
05	7750 X	7613	-0-	-137	-0-	276	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7500 X	6362	-0-	-1138	-0-	281	1	6081	2	N	-0-					-0-
07	7440 X	7324	-0-	-116	-0-	465	1	6859	2	N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					2
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					2
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					2
05	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	25	1	1337	2	N	-0-					2
06	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					2
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

02	7588 X	7438	-0-	-150	-0-	197	1	7241	2	N	-0-					107
03	8401 X	8069	-0-	-332	-0-	206	1	7863	2	N	-0-					107
04	7920 X	7513	-0-	-407	-0-	219	1	7288	2	Y	5					112
05	8246 X	7528	-0-	-718	-0-	192	1	7335	2	Y	1					113
06	7980 X	6673	-0-	-1307	-0-	176	1	6495	2	Y	2					115
07	8246 X	7199	-0-	-1047	-0-	190	1	6975	2	Y	31					146

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	293	1	3881	2	N	-0-					-0-
03	4526 X	3168	-0-	-1358	-0-	223	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	4020 X	3235	-0-	-785	-0-	217	1	3018	2	N	-0-					-0-
05	4619 X	2538	-0-	-2081	-0-	203	1	2335	2	N	-0-					-0-
06	4470 X	2650	-0-	-1820	-0-	428	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	2293	-0-	-2326	-0-	278	1	2015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8990 - 11680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	2149	1	3654	2	N	106	172	1	117
						117	9							
03	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	1964	1	4137	2	N	80			197
						88	9							
04	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	4394	1	889	2	N	82	177	1	102
						90	9							
05	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	1861	1	5049	2	N	33			135
						36	9							
06	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	1461	1	4654	2	N	75			210
						83	9							
07	6262 X	5767	-0-	-495	-0-	1380	1	4332	2	N	50			260
						55	9							

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264														
02	5656 X	482	-0-	-5174	-0-	34	1	448	2	N	-0-			-0-
03	6262 X	2271	-0-	-3991	-0-	160	1	2111	2	N	-0-			-0-
04	4470 X	2889	-0-	-1581	-0-	194	1	2695	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	2767	-0-	-922	-0-	221	1	2546	2	N	-0-			-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	595	1	3089	2	N	-0-			-0-
*07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	529	1	3835	2	N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721														
02	4704 X	4312	-0-	-392	-0-	325	1	3987	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4743	-0-	-186	-0-	354	1	4389	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4550	-0-	-220	-0-	336	1	4214	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4586	-0-	-312	-0-	333	1	4253	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	322	1	4144	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4607	-0-	-167	-0-	350	1	4257	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830														
02	17780 X	11676	-0-	-6104	-0-	240	1	11436	2	N	-0-			-0-
03	19561 X	12825	-0-	-6736	-0-	249	1	12576	2	N	-0-			-0-
04	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	273	1	12659	2	N	-0-			-0-
05	13361 X	4980	-0-	-8381	-0-	121	1	4859	2	N	-0-			-0-
06	12510 X	5477	-0-	-7033	-0-	345	1	5132	2	N	-0-			-0-
07	12927 X	6291	-0-	-6636	-0-	362	1	5929	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615														
02	5992 X	5132	-0-	-860	-0-	105	1	5027	2	N	-0-			-0-
03	6634 X	5508	-0-	-1126	-0-	107	1	5401	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	5306	-0-	-334	-0-	112	1	5194	2	N	-0-			-0-
05	5797 X	4519	-0-	-1278	-0-	110	1	4409	2	N	-0-			-0-
06	5610 X	4171	-0-	-1439	-0-	262	1	3909	2	N	-0-			-0-
07	5673 X	5482	-0-	-191	-0-	315	1	5167	2	N	-0-			-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785														
02	2268 N	1997	-0-	-271	-0-	150	1	1847	2	N	-0-			-0-
03	2666 N	1445	-0-	-1221	-0-	108	1	1337	2	N	-0-			-0-
04	2370 N	1738	-0-	-632	-0-	128	1	1610	2	N	-0-			-0-
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	198	1	2527	2	N	-0-			-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	2	N	-0-			-0-
*07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	147	1	1782	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MADELON		WELL #: 3H		RRCID -> 217345		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4368 X	3964	-0-	-404	-0-	101 1	3863 2	N	-0-	-0-
03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	160 1	6589 2	N	-0-	-0-
04	6120 X	5736	-0-	-384	-0-	169 1	5567 2	N	-0-	-0-
05	6324 X	5505	-0-	-819	-0-	934 1	4571 2	N	-0-	-0-
06	6540 X	3644	-0-	-2896	-0-	473 1	3171 2	N	-0-	-0-
07	6758 X	4710	-0-	-2048	-0-	759 1	3951 2	N	-0-	-0-

CASWELL "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 218126		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170		
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-	65
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-	65
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-	65
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	N	-0-	65
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-	65
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-	65

MCFARLAND		WELL #: F 2		RRCID -> 218610		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602		
02	8484 X	6905	-0-	-1579	-0-	348 1	6483 2	N	67	60
						74 9				
03	9393 X	6481	-0-	-2912	-0-	173 1	6233 2	N	68	63
						75 9				
04	7710 X	5536	-0-	-2174	-0-	144 1	5341 2	N	46	45
						51 9				
05	7657 X	6650	-0-	-1007	-0-	166 1	6439 2	N	41	22
						45 9				
06	7410 X	6440	-0-	-970	-0-	194 1	6211 2	N	32	54
						35 9				
07	7657 X	6673	-0-	-984	-0-	207 1	6389 2	N	70	60
						77 9				

KOS-BEVERUNG		WELL #: 1 H		RRCID -> 218620		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126 1	22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	21 2		N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21		N	-0-	22

BROWDER-DEARING		WELL #: A 4		RRCID -> 218739		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918		
02	10640 X	8856	-0-	-1784	-0-	182 1	8674 2	N	-0-	-0-
03	11780 X	9056	-0-	-2724	-0-	176 1	8880 2	N	-0-	-0-
04	10200 X	9134	-0-	-1066	-0-	193 1	8941 2	N	-0-	-0-
05	10540 X	8685	-0-	-1855	-0-	211 1	8474 2	N	-0-	-0-
06	10200 X	7988	-0-	-2212	-0-	503 1	7485 2	N	-0-	-0-
07	9796 X	9356	-0-	-440	-0-	538 1	8818 2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 5		RRCID -> 218740		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492		
02	8540 X	6534	-0-	-2006	-0-	134 1	6400 2	N	-0-	-0-
03	9455 X	7193	-0-	-2262	-0-	139 1	7054 2	N	-0-	-0-
04	7620 X	6756	-0-	-864	-0-	143 1	6613 2	N	-0-	-0-
05	7874 X	5812	-0-	-2062	-0-	141 1	5671 2	N	-0-	-0-
06	7620 X	5911	-0-	-1709	-0-	372 1	5539 2	N	-0-	-0-
07	7223 X	5930	-0-	-1293	-0-	341 1	5589 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
SEWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218990	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	7254 - 11009
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	6664 X	5624	-0-	-1040	-0-	613	1	5011	2	N	-0-	-0-
03	7378 X	6945	-0-	-433	-0-	1607	1	5338	2	N	-0-	-0-
04	7140 X	5334	-0-	-1806	-0-	1155	1	4179	2	N	-0-	-0-
05	6479 X	6058	-0-	-421	-0-	2131	1	3927	2	N	-0-	-0-
06	6720 X	6558	-0-	-162	-0-	2532	1	4026	2	N	-0-	-0-
07	6944 X	6893	-0-	-51	-0-	2564	1	4329	2	N	-0-	-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1203H	RRCID ->	219010	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7500 - 9453
02	12124 X	9311	-0-	-2813	-0-	9311	2		N	-0-	-0-	-0-
03	12710 X	10392	-0-	-2318	-0-	10392	2		N	-0-	-0-	-0-
04	11670 X	9194	-0-	-2476	-0-	9194	2		N	-0-	-0-	-0-
05	10323 X	9936	-0-	-387	-0-	9936	2		N	-0-	-0-	-0-
06	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2		N	-0-	-0-	-0-

PEARL RANCH		WELL #:		201 H	RRCID ->	219012	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7027 - 8779
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-				Y	-0-	-0-	43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	43
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	43 1 -0-

MUIR "M"		WELL #:		1H	RRCID ->	219150	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6850 - 8942
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

MUIR "M"		WELL #:		2H	RRCID ->	219159	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	6435	PERF.	6800 - 8862
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-				Y	45	45 1	81
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	42	67 1	56
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	1		57
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-		57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	41 1	16

PEARL RANCH		WELL #:		102 H	RRCID ->	219160	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	6965 - 9245
02	11704 X	8801	-0-	-2903	-0-	235	1	8547	2	Y	17	169
						19	9					
03	12462 X	9777	-0-	-2685	-0-	249	1	9522	2	Y	5	99 1 75
						6	9					
04	10920 X	9641	-0-	-1279	-0-	281	1	9345	2	Y	14	59 1 30
						15	9					
05	11284 X	10154	-0-	-1130	-0-	244	1	9898	2	Y	11	41
						12	9					
06	9480 X	9269	-0-	-211	-0-	244	1	9016	2	Y	8	49
						9	9					
*07	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	325	1	11933	2	Y	4	53
						4	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	197	1	7148	2	Y	17	169
03	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	196	1	7465	2	Y	5	75
04	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	206	1	6844	2	Y	14	30
05	7285 X	6512	-0-	-773	-0-	156	1	6344	2	Y	11	41
06	7890 X	6617	-0-	-1273	-0-	174	1	6434	2	Y	8	49
07	8153 X	2549	-0-	-5604	-0-	68	1	2477	2	Y	4	53

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

02	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	167	1	6129	2	Y	-0-	26
03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	174	1	6631	2	Y	-0-	26
04	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	194	1	6466	2	Y	-0-	26
05	6882 X	6791	-0-	-91	-0-	163	1	6628	2	Y	-0-	26
06	6750 X	6512	-0-	-238	-0-	171	1	6341	2	Y	-0-	26
07	6975 X	6381	-0-	-594	-0-	170	1	6211	2	Y	-0-	-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40
06	14B2 EXT	80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-	40
07	14B2 EXT	209	-0-	209	289	27	1	158	2	Y	22	33

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

02	8064 X	6780	-0-	-1284	-0-	871	1	5909	2	N	-0-	-0-
03	8587 X	7077	-0-	-1510	-0-	827	1	6250	2	N	-0-	-0-
04	7650 X	7143	-0-	-507	-0-	1502	1	5641	2	N	-0-	-0-
05	7905 X	7638	-0-	-267	-0-	592	1	7031	2	N	14	10
06	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	1256	1	7026	2	N	18	27
*07	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	1358	1	6927	2	N	-0-	27

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

02	280 X	109	-0-	-171	-0-	14	1	95	2	N	-0-	-0-
03	1023 X	170	-0-	-853	-0-	20	1	150	2	N	-0-	-0-
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	5	3
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	420	1	4981	2	N	-0-	3
06	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	265	1	1480	2	N	-0-	3
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	3

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	N	-0-	40
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	2	1	259	2	N	-0-	40
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	-0-	40
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	2	N	-0-	40
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	40
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BONDS RANCH		WELL #:		505 H	RRCID ->	219366	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7480 - 9793
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10640 X	8887	-0-	-1753	-0-	234	1	8653	2	N	-0-	-0-
03	11005 X	9742	-0-	-1263	-0-	130	1	9612	2	N	-0-	-0-
04	10440 X	8850	-0-	-1590	-0-	8850	2			N	-0-	-0-
05	9827 X	9655	-0-	-172	-0-	9655	2			N	-0-	-0-
06	9510 X	9030	-0-	-480	-0-	192	1	8838	2	N	-0-	-0-
07	9827 X	9046	-0-	-781	-0-	9046	2			N	-0-	-0-

REED		WELL #:		3	RRCID ->	219912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	6935 - 9315
02	18928 X	16702	-0-	-2226	-0-	1258	1	15444	2	N	-0-	-0-
03	19530 X	18061	-0-	-1469	-0-	1348	1	16713	2	N	-0-	-0-
04	18900 X	16805	-0-	-2095	-0-	1241	1	15564	2	N	-0-	-0-
05	19530 X	17080	-0-	-2450	-0-	1241	1	15839	2	N	-0-	-0-
06	18180 X	16925	-0-	-1255	-0-	1219	1	15706	2	N	-0-	-0-
07	18507 X	17140	-0-	-1367	-0-	1302	1	15838	2	N	-0-	-0-

BEALL		WELL #:		1 H	RRCID ->	220767	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	6545 - 7447
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS		WELL #:		1H	RRCID ->	220781	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7020 - 9957
02	1428 X	387	-0-	-1041	-0-	134	1	253	2	N	-0-	-0-
03	1302 X	330	-0-	-972	-0-	96	1	234	2	N	-0-	-0-
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	1109	1	3128	2	N	-0-	-0-
05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	1645	1	5928	2	N	-0-	-0-
06	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	289	1	7195	2	N	-0-	-0-
*07	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	784	1	7195	2	N	-0-	-0-

REED-HATHORN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	220814	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8130 - 10734
02	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	472	1	8863	2	N	-0-	-0-
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	440	1	8620	2	N	-0-	-0-
04	11670 X	10257	-0-	-1413	-0-	364	1	9893	2	N	-0-	-0-
05	12059 X	10442	-0-	-1617	-0-	378	1	10064	2	N	-0-	-0-
06	11670 X	9923	-0-	-1747	-0-	438	1	9485	2	N	-0-	-0-
07	10323 X	7257	-0-	-3066	-0-	461	1	6796	2	N	-0-	-0-

REED HATHORN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	220815	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7640 - 10092
02	700 N	473	-0-	-227	-0-	24	1	449	2	N	-0-	-0-
03	1023 N	499	-0-	-524	-0-	24	1	475	2	N	-0-	-0-
04	810 N	681	-0-	-129	-0-	24	1	657	2	N	-0-	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	N	-0-	-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	N	-0-	-0-
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	N	-0-	-0-

CHAPEL CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	220817	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	7090 - 9884
02	8848 X	8222	-0-	-626	-0-	270	1	7952	2	N	-0-	-0-
03	9982 X	8764	-0-	-1218	-0-	288	1	8476	2	N	-0-	-0-
04	9660 X	8707	-0-	-953	-0-	297	1	8410	2	N	-0-	-0-
05	9982 X	9333	-0-	-649	-0-	323	1	9010	2	N	-0-	-0-
06	9180 X	9109	-0-	-71	-0-	301	1	8808	2	N	-0-	-0-
*07	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	310	1	9029	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
REED-HATHORN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 220971		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	306 1	5735 2	N	-0-	-0-		
03	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	350 1	6840 2	N	-0-	-0-		
04	6390 X	5970	-0-	-420	-0-	212 1	5758 2	N	-0-	-0-		
05	6603 X	5943	-0-	-660	-0-	215 1	5728 2	N	-0-	-0-		
06	6390 X	5371	-0-	-1019	-0-	237 1	5134 2	N	-0-	-0-		
07	6603 X	6127	-0-	-476	-0-	304 1	5823 2	N	-0-	-0-		

MCFARLAND		WELL #: B 2		RRCID -> 221555		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452			
02	5656 X	5414	-0-	-242	-0-	276 1	5138 2	N	-0-	-0-	80	
03	6262 X	5387	-0-	-875	-0-	144 1	5202 2	N	37	101 1	16	
						41 9						
04	5820 X	5334	-0-	-486	-0-	139 1	5185 2	N	9		25	
						10 9						
05	5983 X	5070	-0-	-913	-0-	127 1	4929 2	N	13		38	
						14 9						
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	202 1	6483 2	N	2	2 8	38	
						2 9						
07	5983 X	5070	-0-	-913	-0-	159 1	4901 2	N	9		47	
						10 9						

BROWDER		WELL #: A 5		RRCID -> 221556		COMPL. DATE 05/14/2013			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-	-0-	

WINSTON		WELL #: A 3		RRCID -> 221558		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821			
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	197 1	3659 2	Y	38	36 1	36	
						42 9						
03	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	118 1	4238 2	Y	49	63 1	22	
						54 9						
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	115 1	4269 2	Y	45	27 1	40	
						50 9						
05	4433 X	4228	-0-	-205	-0-	106 1	4103 2	Y	17	27 1	30	
						19 9						
06	4290 X	3684	-0-	-606	-0-	110 1	3518 2	Y	51	56 1	25	
						56 9						
07	4402 X	3766	-0-	-636	-0-	117 1	3625 2	Y	22	27 1	20	
						24 9						

TRWD		WELL #: G 2		RRCID -> 221559		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528			
02	6748 X	6360	-0-	-388	-0-	554 1	5806 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7471 X	6819	-0-	-652	-0-	594 1	6225 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7020 X	6874	-0-	-146	-0-	629 1	6245 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7068 X	6991	-0-	-77	-0-	602 1	6389 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6840 X	6702	-0-	-138	-0-	574 1	6128 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7037 X	6417	-0-	-620	-0-	577 1	5840 2	N	-0-	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWN		WELL #: C 6		RRCID -> 221560		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6048 X	4271	-0-	-1777	-0-	88 1	4183 2	N	-0-	-0-
03	6510 X	4696	-0-	-1814	-0-	91 1	4605 2	N	-0-	-0-
04	5130 X	4438	-0-	-692	-0-	94 1	4344 2	N	-0-	-0-
05	5146 X	4139	-0-	-1007	-0-	101 1	4038 2	N	-0-	-0-
06	4980 X	4459	-0-	-521	-0-	281 1	4178 2	N	-0-	-0-
07	4743 X	4205	-0-	-538	-0-	242 1	3963 2	N	-0-	-0-

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 221561		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608		
02	3556 X	1870	-0-	-1686	-0-	141 1	1729 2	N	-0-	-0-
03	3937 X	2220	-0-	-1717	-0-	166 1	2054 2	N	-0-	-0-
04	3810 X	2692	-0-	-1118	-0-	198 1	2494 2	N	-0-	-0-
05	3844 X	3297	-0-	-547	-0-	240 1	3057 2	N	-0-	-0-
06	2730 X	2294	-0-	-436	-0-	165 1	2129 2	N	-0-	-0-
07	2232 X	1592	-0-	-640	-0-	121 1	1471 2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 221562		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886		
02	9240 X	5468	-0-	-3772	-0-	264 1	5204 2	Y	-0-	-0-
03	9176 X	6248	-0-	-2928	-0-	289 1	5959 2	Y	-0-	-0-
04	7890 X	5852	-0-	-2038	-0-	344 1	5508 2	Y	-0-	-0-
05	7254 X	5894	-0-	-1360	-0-	368 1	5526 2	Y	-0-	-0-
06	6060 X	6019	-0-	-41	-0-	503 1	5516 2	Y	-0-	-0-
07	6262 X	5947	-0-	-315	-0-	460 1	5487 2	Y	-0-	-0-

COLE, M. T. TRUST		WELL #: 12AH		RRCID -> 223650		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135		
02	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1249 1	4793 2	N	43	218
03	7037 X	5941	-0-	-1096	-0-	1041 1	4855 2	N	41 182 1	77
04	7080 X	5786	-0-	-1294	-0-	1099 1	4640 2	N	43	120
05	7316 X	5829	-0-	-1487	-0-	487 1	5284 2	N	53	173
06	7080 X	5366	-0-	-1714	-0-	395 1	4934 2	N	34	207
07	6727 X	6012	-0-	-715	-0-	842 1	5140 2	N	27 181 1	53

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 223728		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551		
02	7056 X	6869	-0-	-187	-0-	358 1	6511 2	N	-0-	-0-
03	7874 X	7576	-0-	-298	-0-	395 1	7181 2	N	-0-	-0-
04	7620 X	7444	-0-	-176	-0-	388 1	7056 2	N	-0-	-0-
05	7874 X	7647	-0-	-227	-0-	399 1	7248 2	N	-0-	-0-
06	7350 X	7301	-0-	-49	-0-	381 1	6920 2	N	-0-	-0-
07	7595 X	7442	-0-	-153	-0-	388 1	7054 2	N	-0-	-0-

BROWDER DEARING		WELL #: A 5		RRCID -> 223816		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105		
02	8036 X	7545	-0-	-491	-0-	155 1	7390 2	N	-0-	-0-
03	8897 X	7903	-0-	-994	-0-	153 1	7750 2	N	-0-	-0-
04	8370 X	7352	-0-	-1018	-0-	155 1	7197 2	N	-0-	-0-
05	8649 X	7126	-0-	-1523	-0-	173 1	6953 2	N	-0-	-0-
06	8250 X	5404	-0-	-2846	-0-	340 1	5064 2	N	-0-	-0-
07	8339 X	5183	-0-	-3156	-0-	298 1	4885 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
EDWARDS		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	223817	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6800 - 10588				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	13468 X	6774	-0-	-6694	-0-	139	1	6635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 W	8909	-0-	8909	-0-	173	1	8736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 W	8040	-0-	8040	-0-	16949	1	7870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 W	7321	-0-	7321	-0-	24270	1	7143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	7092	-0-	7092	-0-	31362	1	6646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 W	6860	-0-	6860	-0-	38222	1	6466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		C 3	RRCID ->	223818	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	7400 - 10406				
02	25564 X	6737	-0-	-18827	-0-	138	1	6599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	23622 X	3063	-0-	-20559	-0-	59	1	3004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14160 X	1980	-0-	-12180	-0-	42	1	1938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11780 X	4365	-0-	-7415	-0-	106	1	4259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	11040 X	2602	-0-	-8438	-0-	164	1	2438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7471 X	2495	-0-	-4976	-0-	143	1	2352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED		WELL #:		7	RRCID ->	223820	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7250 - 9138				
02	9492 X	2359	-0-	-7133	-0-	178	1	2181	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9765 X	7950	-0-	-1815	-0-	593	1	7357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9450 X	7840	-0-	-1610	-0-	578	1	7262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9703 X	8447	-0-	-1256	-0-	614	1	7833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9210 X	6336	-0-	-2874	-0-	456	1	5880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7936 X	2575	-0-	-5361	-0-	196	1	2379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REED		WELL #:		4	RRCID ->	223821	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	7240 - 9248				
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	304	1	3733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	320	1	3962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	299	1	3754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4464 X	4108	-0-	-356	-0-	298	1	3810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4320 X	3751	-0-	-569	-0-	271	1	3480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4464 X	3335	-0-	-1129	-0-	253	1	3082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		C 8	RRCID ->	223988	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6850 - 9661				
02	26124 X	11348	-0-	-14776	-0-	233	1	11115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	23064 X	13520	-0-	-9544	-0-	262	1	13258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	15630 X	11691	-0-	-3939	-0-	247	1	11444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12307 X	10620	-0-	-1687	-0-	258	1	10362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	13080 X	9046	-0-	-4034	-0-	569	1	8477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13516 X	9063	-0-	-4453	-0-	521	1	8542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAMPSON, JACK		WELL #:		6H	RRCID ->	224338	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	7260 - 9430				
02	14112 X	8001	-0-	-6111	-0-	275	1	7726	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15624 X	5565	-0-	-10059	-0-	187	1	5378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14670 X	11803	-0-	-2867	-0-	1222	1	10581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12245 X	10617	-0-	-1628	-0-	396	1	10221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9870 X	8318	-0-	-1552	-0-	292	1	8026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8866 X	8677	-0-	-189	-0-	315	1	8362	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
STANK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224476	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6750 -	9350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4396 X	1602	-0-	-2794	-0-	1169	1	422	2	N	10	125
03		5053 X	2797	-0-	-2256	-0-	1319	1	1465	2	N	12	137
04		4890 X	2357	-0-	-2533	-0-	1741	1	598	2	N	16	1 8
05		5053 X	703	-0-	-4350	-0-	689	1	12	2	N	2	2 8
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	1878	1	1233	2	N	17	1 8
*07		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	764	1	2381	2	N	12	2 8
							13	9					
FLOYD RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	224478	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	8030 -	9630
02		8092 X	5517	-0-	-2575	-0-	475	1	5009	2	N	30	181 1
03		8959 X	5978	-0-	-2981	-0-	509	1	5447	2	N	20	42
04		8670 X	5019	-0-	-3651	-0-	420	1	4553	2	N	42	1 8
05		8556 X	4904	-0-	-3652	-0-	393	1	4510	2	N	1	1 8
06		6720 X	4923	-0-	-1797	-0-	412	1	4481	2	N	27	110
07		6107 X	5113	-0-	-994	-0-	447	1	4657	2	N	8	1 8
							9	9					
EFIRE		WELL #:		2H	RRCID ->	224480	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	6700 -	8762
02		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	131	1	3736	2	N	3	135
03		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	166	1	4641	2	N	7	142
04		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	161	1	4182	2	N	6	148
05		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	161	1	4202	2	N	5	5 8
06		4650 X	4569	-0-	-81	-0-	176	1	4374	2	N	17	2 8
*07		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	169	1	4772	2	N	-0-	163
							19	9					
SMALLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224483	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	7120 -	9103
02		1820 X	1657	-0-	-163	-0-	125	1	1532	2	N	-0-	-0-
03		2015 X	1641	-0-	-374	-0-	122	1	1519	2	N	-0-	-0-
04		1740 X	875	-0-	-865	-0-	64	1	811	2	N	-0-	-0-
05		1829 X	791	-0-	-1038	-0-	58	1	733	2	N	-0-	-0-
06		1770 X	667	-0-	-1103	-0-	48	1	619	2	N	-0-	-0-
07		1829 X	1011	-0-	-818	-0-	77	1	934	2	N	-0-	-0-
BONDS RANCH		WELL #:		1302	RRCID ->	224780	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6863 -	7070
02		3332 X	2829	-0-	-503	-0-	2829	2			N	-0-	-0-
03		3627 X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2			N	-0-	-0-
04		3480 X	3428	-0-	-52	-0-	3428	2			N	-0-	-0-
05		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-	-0-
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-	-0-
07		3224 X	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EFIRE		WELL #:		1H	RRCID -> 224826	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH	9523	PERF. 6656	- 9380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	5852 X	4297	-0-	-1555	-0-	145 1	4144 2	N	7		92
03	6479 X	5112	-0-	-1367	-0-	176 1	4927 2	N	8		100
04	6270 X	5145	-0-	-1125	-0-	191 1	4934 2	N	18	3 8	115
05	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	178 1	4642 2	N	3	3 8	115
06	4950 X	4605	-0-	-345	-0-	177 1	4413 2	N	14	2 8	127
07	5115 X	4601	-0-	-514	-0-	157 1	4444 2	N	-0-		127

STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 224827	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 6270	- 8112	
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	73 1	8007 2	N	56		123
03	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	197 1	8151 2	Y	65	91 1	97
04	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	366 1	11796 2	Y	44	68 1	4 8 69
05	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	111 1	11910 2	Y	-0-		69
06	11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	222 1	11237 2	Y	68	68 1	2 8 67
*07	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	257 1	7128 2	Y	41	5 8	103

LONESOME DOVE		WELL #:		3H	RRCID -> 224828	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH	6627	PERF. 6906	- 10407	
02	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	147 1	5383 2	N	-0-		-0-
03	5394 X	3705	-0-	-1689	-0-	95 1	3610 2	N	-0-		-0-
04	4950 X	2162	-0-	-2788	-0-	63 1	2099 2	N	-0-		-0-
05	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	428 1	6774 2	N	-0-		-0-
06	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	232 1	8589 2	N	-0-		-0-
*07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	209 1	7654 2	N	-0-		-0-

GOFORTH, R. J. "B"		WELL #:		1H	RRCID -> 224829	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 6822	- 8778	
02	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	178 1	6533 2	N	2		97
03	7533 X	7337	-0-	-196	-0-	187 1	7150 2	N	-0-		97
04	7290 X	7019	-0-	-271	-0-	205 1	6814 2	N	-0-		97
05	7533 X	7516	-0-	-17	-0-	181 1	7335 2	N	-0-		97
06	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	196 1	7237 2	N	-0-		97
*07	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	200 1	7349 2	N	-0-		97

LEONARD		WELL #:		3H	RRCID -> 224830	COMPL. DATE 05/02/2006	TOTAL DEPTH	9339	PERF. 7081	- 9221	
02	5488 X	2840	-0-	-2648	-0-	93 1	2747 2	N	-0-		-0-
03	4557 X	2903	-0-	-1654	-0-	95 1	2808 2	N	-0-		-0-
04	4620 X	4183	-0-	-437	-0-	143 1	4040 2	N	-0-		-0-
05	4774 X	4740	-0-	-34	-0-	164 1	4576 2	N	-0-		-0-
06	4620 X	4511	-0-	-109	-0-	149 1	4362 2	N	-0-		-0-
*07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	148 1	4316 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL		WELL #:		2SL	RRCID ->	224831	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7450 - 8800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2014 - P&A 05/07/14												

YOUNG, JEAN		WELL #:		2H	RRCID ->	224832	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8500 - 11500
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ADAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	224930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7750 - 8810
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		1H	RRCID ->	225057	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6690 - 8810
02	3696 X	2883	-0-	-813	-0-	186	1	2697	2	N	-0-	62
03	4092 X	2154	-0-	-1938	-0-	225	1	1928	2	N	1	63
04	3330 X	1704	-0-	-1626	-0-	131	1	1571	2	N	2	65
05	3193 X	2280	-0-	-913	-0-	168	1	2112	2	N	-0-	65
06	3090 X	2554	-0-	-536	-0-	210	1	2342	2	N	2	67
*07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	177	1	3113	2	N	-0-	67

BAKER RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	225219	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	9450 - 11100
02	3892 X	2885	-0-	-1007	-0-	2874	2	11	9	N	10	65 1 30
03	3472 X	2833	-0-	-639	-0-	114	1	2708	2	N	10	40
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3100	2	11	9	N	10	50
05	3193 X	3165	-0-	-28	-0-	3145	2	20	9	N	18	68
06	3090 X	1839	-0-	-1251	-0-	13	1	1815	2	N	10	78
07	3193 X	7	-0-	-3186	-0-	11	9	7	2	N	-0-	78

WINSTON		WELL #:		C 2	RRCID ->	225384	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	7130 - 11133
02	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	370	1	6897	2	N	-0-	187
03	7533 X	7097	-0-	-436	-0-	192	1	6905	2	N	-0-	187
04	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	222	1	8269	2	N	-0-	187
05	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	207	1	8026	2	N	-0-	187
06	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	256	1	8205	2	N	-0-	187
*07	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	377	1	11644	2	N	-0-	187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DUNN "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 225816		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	11	1	3720	2	N	158
03	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	61	9	4106	2	N	109
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	44	9	4036	2	N	145
05	4092 X	3845	-0-	-247	-0-	77	1	3742	2	N	127
06	3960 X	3658	-0-	-302	-0-	40	9	3577	2	N	101
07	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	25	9	20	9	N	119
						52	1				
						29	9				
						3993	2				
D.A.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 225888		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429		
02	9604 X	7085	-0-	-2519	-0-	187	1	6842	2	N	61
03	10788 X	8218	-0-	-2570	-0-	56	9	8008	2	N	61
04	10440 X	7920	-0-	-2520	-0-	210	1	7660	2	N	88
05	10788 X	8282	-0-	-2506	-0-	230	1				
06	8400 X	8231	-0-	-169	-0-	30	9	8083	2	N	88
*07	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	199	1	8008	2	N	94
						216	1				
						7	9				
						218	1	7993	2	N	99
						7	9				
ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 225896		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307		
02	12012 X	4006	-0-	-8006	-0-	106	1	3900	2	N	-0-
03	13299 X	4238	-0-	-9061	-0-	108	1	4130	2	N	-0-
04	10500 X	3228	-0-	-7272	-0-	94	1	3134	2	N	-0-
05	7781 X	2123	-0-	-5658	-0-	189	1	1934	2	N	-0-
06	4290 X	4141	-0-	-149	-0-	269	1	3872	2	N	-0-
*07	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	162	1	5936	2	N	-0-
NORTH, JERRY		WELL #: 5H		RRCID -> 225905		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647		
02	7812 X	7360	-0-	-452	-0-	35	1	7325	2	N	40
03	8370 X	8050	-0-	-320	-0-	8050	2				40
04	8310 X	7843	-0-	-467	-0-	51	1	7792	2	N	40
05	8587 X	8094	-0-	-493	-0-	8094	2				40
06	8310 X	7715	-0-	-595	-0-	7715	2				40
*07	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2				40
LEONARD		WELL #: 5H		RRCID -> 226220		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542		
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	80	1	2341	2	N	-0-
03	2511 N	2102	-0-	-409	-0-	69	1	2033	2	N	-0-
04	2430 N	1453	-0-	-977	-0-	50	1	1403	2	N	-0-
05	2511 N	1059	-0-	-1452	-0-	37	1	1022	2	N	-0-
06	2040 N	1215	-0-	-825	-0-	40	1	1175	2	N	-0-
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	N	-0-
LEONARD		WELL #: 8H		RRCID -> 226221		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466		
02	3612 X	3306	-0-	-306	-0-	109	1	3197	2	N	-0-
03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	174	1	5136	2	N	-0-
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	169	1	4800	2	N	-0-
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	163	1	4552	2	N	-0-
06	5130 X	3343	-0-	-1787	-0-	110	1	3233	2	N	-0-
07	5301 X	3927	-0-	-1374	-0-	131	1	3796	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
NORTH-SCHLUTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226222	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	9070 - 10770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6496 X	6001	-0-	-495	-0-	28 1	5973 2	N	-0-			98
03		6789 X	6379	-0-	-410	-0-	6379 2		N	-0-			98
04		7020 X	5869	-0-	-1151	-0-	38 1	5831 2	N	-0-			98
05		7254 X	5706	-0-	-1548	-0-	5706 2		N	-0-			98
06		7020 X	5745	-0-	-1275	-0-	5745 2		N	-0-			98
07		6634 X	5937	-0-	-697	-0-	5937 2		N	-0-			98

NORTH, JERRY		WELL #:		6H	RRCID ->	226224	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	9380 - 11086	
02		3528 X	3481	-0-	-47	-0-	16 1	3465 2	N	-0-			73
03		3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786 2		N	-0-			73
04		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	26 1	3930 2	N	-0-			73
05		3999 X	3779	-0-	-220	-0-	3779 2		N	-0-			73
06		3870 X	3720	-0-	-150	-0-	3720 2		N	-0-			73
*07		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2		N	-0-			73

HAYWIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	226225	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6753 - 9196	
02		9352 X	6428	-0-	-2924	-0-	547 1	5881 2	N	-0-			-0-
03		9920 X	8481	-0-	-1439	-0-	415 1	8066 2	N	-0-			-0-
04		11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	778 1	10331 2	N	-0-			-0-
05		9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	622 1	9130 2	N	-0-			-0-
06		8220 X	7975	-0-	-245	-0-	357 1	7618 2	N	-0-			-0-
07		8494 X	8458	-0-	-36	-0-	430 1	8028 2	N	-0-			-0-

PEARL RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	226226	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6810 - 8960	
02		7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	196 1	7203 2	Y	-0-			160
03		8246 X	7776	-0-	-470	-0-	198 1	7572 2	Y	5			165
							6 9						
04		7980 X	7507	-0-	-473	-0-	219 1	7271 2	Y	15			180
							17 9						
*05		8246 X	7784	-0-	-462	-0-	187 1	7597 2	Y	-0-			180
*06		7920 X	7479	-0-	-441	-0-	197 1	7282 2	Y	-0-			180
07		8184 X	7478	-0-	-706	-0-	199 1	7279 2	Y	-0-	180 1		-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	226229	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	8733 - 9764	
02		10304 X	9503	-0-	-801	-0-	252 1	9251 2	N	-0-			-0-
03		11284 X	10081	-0-	-1203	-0-	257 1	9824 2	N	-0-			-0-
04		10920 X	3736	-0-	-7184	-0-	109 1	3627 2	N	-0-			-0-
05		11284 X	8488	-0-	-2796	-0-	755 1	7733 2	N	-0-			-0-
06		10440 X	8709	-0-	-1731	-0-	566 1	8143 2	N	-0-			-0-
07		10509 X	9362	-0-	-1147	-0-	249 1	9113 2	N	-0-			-0-

GRUBB		WELL #:		2H	RRCID ->	226595	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5900 - 8120	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	248 1	50 2	N	-0-			107
03		1488 N	39	-0-	-1449	-0-	33 1	6 9	N	5			112
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	18			130
05		341 N	89	-0-	-252	-0-	5 1	84 2	N	-0-			130
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	21 1	366 2	N	-0-			130
*07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1	468 2	N	-0-			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
READ		WELL #:		1H	RRCID ->	226704	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	5459	PERF.	6210 - 7210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2499 N	2499	-0-	-0-	1079	1	1417	2	N	3	158
03		2957 N	2957	-0-	-0-	1792	1	1161	2	N	4 129 1	33
04		2449 N	2449	-0-	-0-	1240	1	1209	2	N	-0-	33
05		2273 N	2273	-0-	-0-	1294	1	979	2	N	-0-	33
06		2753 N	2753	-0-	-0-	1203	1	1550	2	N	-0-	33
*07		2533 N	2533	-0-	-0-	1499	1	1034	2	N	-0-	33

STANCIL-ROBERTS		WELL #:		3	RRCID ->	226921	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6997	PERF.	7850 - 10408
02		10864 X	9939	-0-	-925	748	1	9191	2	N	-0-	-0-
03		11377 X	10704	-0-	-673	798	1	9906	2	N	-0-	-0-
04		11010 X	10313	-0-	-697	761	1	9552	2	N	-0-	-0-
05		11005 X	10324	-0-	-681	750	1	9574	2	N	-0-	-0-
06		10650 X	10125	-0-	-525	729	1	9396	2	N	-0-	-0-
07		11005 X	10117	-0-	-888	768	1	9349	2	N	-0-	-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	226983	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	10090 - 11618
02		15680 X	10486	-0-	-5194	10486	2			N	-0-	-0-
03		16771 X	14083	-0-	-2688	14083	2			N	-0-	-0-
04		15600 X	15418	-0-	-182	117	1	15301	2	N	-0-	-0-
05		14340 X	14340	-0-	-0-	36	1	14304	2	N	-0-	-0-
06		13740 X	12394	-0-	-1346	12394	2			N	-0-	-0-
*07		14263 X	14263	-0-	-0-	14263	2			N	-0-	-0-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227072	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7636 - 10138
02		7812 X	7095	-0-	-717	534	1	6561	2	N	-0-	-0-
03		8153 X	7852	-0-	-301	586	1	7266	2	N	-0-	-0-
04		7890 X	7494	-0-	-396	553	1	6941	2	N	-0-	-0-
05		8122 X	7587	-0-	-535	551	1	7036	2	N	-0-	-0-
06		7650 X	7377	-0-	-273	531	1	6846	2	N	-0-	-0-
07		7843 X	7543	-0-	-300	572	1	6971	2	N	-0-	-0-

DIMOCK		WELL #:		1	RRCID ->	227073	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7298 - 11452
02		16940 X	14741	-0-	-2199	1109	1	13632	2	N	-0-	-0-
03		17329 X	15925	-0-	-1404	1188	1	14737	2	N	-0-	-0-
04		16740 X	14972	-0-	-1768	1105	1	13867	2	N	-0-	-0-
05		17081 X	14990	-0-	-2091	1089	1	13901	2	N	-0-	-0-
06		15960 X	14640	-0-	-1320	1054	1	13586	2	N	-0-	-0-
07		16306 X	14882	-0-	-1424	1130	1	13752	2	N	-0-	-0-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227074	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7700 - 10048
02		2688 X	1767	-0-	-921	133	1	1634	2	N	-0-	-0-
03		2759 X	1882	-0-	-877	140	1	1742	2	N	-0-	-0-
04		2460 X	1964	-0-	-496	145	1	1819	2	N	-0-	-0-
05		2418 X	2399	-0-	-19	175	1	2224	2	N	-0-	-0-
06		2446 X	2446	-0-	-0-	176	1	2270	2	N	-0-	-0-
*07		2763 X	2763	-0-	-0-	210	1	2553	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	295 1	5538 2	N		-0-			-0-
03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	315 1	6158 2	N		-0-			-0-
04	6180 X	6042	-0-	-138	-0-	214 1	5828 2	N		-0-			-0-
05	6448 X	6170	-0-	-278	-0-	224 1	5946 2	N		-0-			-0-
06	6270 X	5768	-0-	-502	-0-	254 1	5514 2	N		-0-			-0-
07	6479 X	5600	-0-	-879	-0-	278 1	5322 2	N		-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

02	9408 X	8784	-0-	-624	-0-	458 1	8326 2	N		-0-			-0-
03	10416 X	9569	-0-	-847	-0-	499 1	9070 2	N		-0-			-0-
04	9810 X	9355	-0-	-455	-0-	488 1	8867 2	N		-0-			-0-
05	10013 X	9335	-0-	-678	-0-	487 1	8848 2	N		-0-			-0-
06	9690 X	8978	-0-	-712	-0-	468 1	8510 2	N		-0-			-0-
07	9734 X	8960	-0-	-774	-0-	467 1	8493 2	N		-0-			-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

02	6412 X	5091	-0-	-1321	-0-	441 1	4643 2	N		6	16 1		92
03	7099 X	4131	-0-	-2968	-0-	352 1	3761 2	N		16			108
04	6870 X	3793	-0-	-3077	-0-	319 1	3454 2	N		18	1 8		125
05	5642 X	3985	-0-	-1657	-0-	320 1	3664 2	N		1	1 8		125
06	5460 X	3692	-0-	-1768	-0-	309 1	3360 2	N		21	1 8		145
07	5642 X	3785	-0-	-1857	-0-	330 1	3447 2	N		7	2 8		150

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

02	11956 X	10272	-0-	-1684	-0-	272 1	9981 2	N		17			80
03	13237 X	12265	-0-	-972	-0-	311 1	11876 2	N		71	133 1		18
04	15360 X	9543	-0-	-5817	-0-	277 1	9226 2	N		36			54
05	15872 X	4973	-0-	-10899	-0-	119 1	4854 2	N		-0-			54
06	15360 X	3147	-0-	-12213	-0-	165 1	2976 2	N		5			59
07	12276 X	8750	-0-	-3526	-0-	232 1	8504 2	N		13			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
02	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	288	1	10558	2	N	-0-		-0-
03	11749 X	11492	-0-	-257	-0-	294	1	11198	2	N	-0-		-0-
04	11370 X	10591	-0-	-779	-0-	309	1	10282	2	N	-0-		-0-
05	11997 X	10329	-0-	-1668	-0-	248	1	10081	2	N	-0-		-0-
06	11610 X	9954	-0-	-1656	-0-	262	1	9692	2	N	-0-		-0-
07	11997 X	11488	-0-	-509	-0-	305	1	11183	2	N	-0-		-0-
STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464													
02	2800 N	2877	-0-	77	77	185	1	2686	2	N	5		93
03	3100 N	3489	-0-	389	466	318	1	3168	2	N	3	53 1	43
04	3000 N	5033	-0-	2033	2499	275	1	4737	2	N	19		62
05	8149 X	5650	-0-	-2499	-0-	1682	1	3968	2	N	-0-		62
06	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	1516	1	4238	2	N	-0-		62
*07	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	1822	1	3951	2	N	-0-		62
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208													
02	2016 X	706	-0-	-1310	-0-	53	1	653	2	N	-0-		-0-
03	1891 X	51	-0-	-1840	-0-	4	1	47	2	N	-0-		-0-
04	1830 X	1170	-0-	-660	-0-	87	1	1083	2	N	-0-		-0-
05	1891 X	660	-0-	-1231	-0-	48	1	612	2	N	-0-		-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-
*07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	73	1	889	2	N	-0-		-0-
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484													
02	3080 X	2852	-0-	-228	-0-	246	1	2587	2	N	17		68
03	3937 X	2842	-0-	-1095	-0-	242	1	2591	2	N	8		76
04	4770 X	3113	-0-	-1657	-0-	262	1	2842	2	N	8		84
05	4929 X	3333	-0-	-1596	-0-	267	1	3056	2	N	9	1 8	92
06	4770 X	3289	-0-	-1481	-0-	277	1	3012	2	N	-0-		92
*07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	308	1	3215	2	N	13	1 8	104
D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901													
02	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	266	1	9764	2	N	49		154
03	10819 X	9717	-0-	-1102	-0-	248	1	9469	2	N	-0-		154
04	10620 X	10043	-0-	-577	-0-	293	1	9735	2	N	14		168
05	11160 X	10625	-0-	-535	-0-	255	1	10364	2	N	5		173
06	10800 X	9528	-0-	-1272	-0-	250	1	9259	2	N	17		190
07	11160 X	9194	-0-	-1966	-0-	244	1	8937	2	N	12	1 8	201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
DEAN		WELL #: L 2		RRCID -> 228296		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	6272 X	4847	-0-	-1425	-0-	234	1	4605	2	Y	7			36
03	5890 X	5108	-0-	-782	-0-	236	1	4872	2	Y	-0-			36
04	5160 X	4931	-0-	-229	-0-	289	1	4642	2	Y	-0-			36
05	6417 X	4952	-0-	-1465	-0-	310	1	4642	2	Y	-0-			36
06	5190 X	4611	-0-	-579	-0-	384	1	4213	2	Y	13	39	1	10
07	5363 X	5284	-0-	-79	-0-	408	1	4876	2	Y	-0-			10

WINSTON		WELL #: G 4		RRCID -> 228297		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578					
02	8820 X	7988	-0-	-832	-0-	406	1	7558	2	N	22			36
03	9765 X	8714	-0-	-1051	-0-	235	1	8462	2	N	15	43	1	8
04	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	212	1	7884	2	N	2			10
05	8835 X	8410	-0-	-425	-0-	212	1	8190	2	N	7			17
06	8550 X	6723	-0-	-1827	-0-	203	1	6518	2	N	2			19
07	8835 X	7448	-0-	-1387	-0-	233	1	7206	2	N	8			27

WINSTON		WELL #: E 1		RRCID -> 228298		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798					
02	8064 X	6335	-0-	-1729	-0-	131	1	6204	2	Y	-0-			-0-
03	8928 X	7886	-0-	-1042	-0-	93	1	7793	2	Y	-0-			-0-
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	87	1	7017	2	Y	-0-			-0-
05	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	109	1	8627	2	Y	-0-			-0-
06	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	139	1	7954	2	Y	-0-			-0-
*07	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	143	1	8114	2	Y	-0-			-0-

KANN, MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 228299		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199					
02	4592 X	4084	-0-	-508	-0-	308	1	3776	2	N	-0-			-0-
03	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	338	1	4189	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	4319	-0-	-331	-0-	319	1	4000	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	4328	-0-	-384	-0-	315	1	4013	2	N	-0-			-0-
06	4410 X	4249	-0-	-161	-0-	306	1	3943	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	4344	-0-	-182	-0-	330	1	4014	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #: G 2		RRCID -> 228300		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170					
02	11116 X	9110	-0-	-2006	-0-	464	1	8640	2	N	5	5	1	4
03	11377 X	2592	-0-	-8785	-0-	70	1	2519	2	N	3			7
04	11910 X	6486	-0-	-5424	-0-	170	1	6313	2	N	3	6	1	4
05	12307 X	7874	-0-	-4433	-0-	198	1	7670	2	N	5	6	1	3
06	11910 X	8285	-0-	-3625	-0-	250	1	8033	2	N	2			5
*07	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	324	1	10002	2	N	3			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #:		E 3	RRCID ->	228301	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	7140 - 10748
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	4676 X	682	-0-	-3994	-0-	33	1	649	2	N	-0-	-0-
03	5177 X	926	-0-	-4251	-0-	43	1	883	2	N	-0-	-0-
04	5010 X	137	-0-	-4873	-0-	8	1	129	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	1670	-0-	-1895	-0-	105	1	1565	2	N	-0-	-0-
06	1350 X	751	-0-	-599	-0-	63	1	688	2	N	-0-	-0-
*07	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1305	2	Y	-0-	-0-

REED		WELL #:		8	RRCID ->	228302	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7100 - 9418
02	6216 X	1592	-0-	-4624	-0-	120	1	1472	2	N	-0-	-0-
03	6882 X	3563	-0-	-3319	-0-	266	1	3297	2	N	-0-	-0-
04	6660 X	5769	-0-	-891	-0-	426	1	5343	2	N	-0-	-0-
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	460	1	5866	2	N	-0-	-0-
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	447	1	5758	2	N	-0-	-0-
*07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	471	1	5739	2	N	-0-	-0-

REED		WELL #:		9	RRCID ->	228303	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7250 - 10948
02	4480 X	3213	-0-	-1267	-0-	242	1	2971	2	N	-0-	-0-
03	4960 X	3204	-0-	-1756	-0-	239	1	2965	2	N	-0-	-0-
04	4800 X	2922	-0-	-1878	-0-	216	1	2706	2	N	-0-	-0-
05	3844 X	2911	-0-	-933	-0-	212	1	2699	2	N	-0-	-0-
06	3720 X	2604	-0-	-1116	-0-	187	1	2417	2	N	-0-	-0-
07	3565 X	2836	-0-	-729	-0-	216	1	2620	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	228304	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	7300 - 11408
02	10108 X	8591	-0-	-1517	-0-	415	1	8176	2	Y	-0-	-0-
03	9114 X	7197	-0-	-1917	-0-	332	1	6865	2	Y	-0-	-0-
04	6690 X	5598	-0-	-1092	-0-	329	1	5269	2	Y	-0-	-0-
05	11408 X	4111	-0-	-7297	-0-	257	1	3854	2	Y	-0-	-0-
06	9210 X	3737	-0-	-5473	-0-	312	1	3425	2	Y	-0-	-0-
07	9517 X	3479	-0-	-6038	-0-	269	1	3210	2	Y	-0-	-0-

WINSTON		WELL #:		H 1	RRCID ->	228305	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	7950 - 10208
02	3220 X	2145	-0-	-1075	-0-	109	1	2025	2	N	10	31
						11	9					
03	2821 X	2564	-0-	-257	-0-	69	1	2488	2	N	6	37
						7	9					
04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	78	1	2920	2	N	4	29 1 12
						4	9					
05	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	103	1	3972	2	N	-0-	12
06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	134	1	4295	2	N	4	16
						4	9					
*07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	142	1	4377	2	N	7	23
						8	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MUIR "L"		WELL #:		1HR	RRCID ->	228740	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6630 - 10285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9380 X	7467	-0-	-1913	-0-	867 1	6591 2	Y	8	30 1		33
							9 9						
03		10385 X	7439	-0-	-2946	-0-	1169 1	6257 2	Y	12	27 1		18
							13 9						
04		10050 X	9565	-0-	-485	-0-	1326 1	8220 2	Y	17			35
							19 9						
05		15269 X	15269	-0-	-0-	-0-	848 1	14421 2	Y	-0-			35
06		13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	698 1	12311 2	Y	-0-			35
*07		13513 X	13513	-0-	-0-	-0-	1977 1	11526 2	Y	9	25 1		19
							10 9						

LONESOME DOVE		WELL #:		2H	RRCID ->	229066	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6877 - 10593	
02		9968 X	2504	-0-	-7464	-0-	67 1	2437 2	N	-0-			-0-
03		11036 X	7594	-0-	-3442	-0-	194 1	7400 2	N	-0-			-0-
04		8130 X	6191	-0-	-1939	-0-	181 1	6010 2	N	-0-			-0-
05		21647 X	21647	-0-	-0-	-0-	1285 1	20362 2	N	-0-			-0-
06		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	488 1	18048 2	N	-0-			-0-
*07		16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	444 1	16274 2	N	-0-			-0-

SEWELL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	229962	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	7032	PERF.	7292 - 9241	
02		5768 X	4834	-0-	-934	-0-	527 1	4307 2	N	-0-			-0-
03		6293 X	5114	-0-	-1179	-0-	1184 1	3930 2	N	-0-			-0-
04		5640 X	5492	-0-	-148	-0-	1189 1	4303 2	N	-0-			-0-
05		5363 X	5178	-0-	-185	-0-	1822 1	3356 2	N	-0-			-0-
06		5190 X	4858	-0-	-332	-0-	1876 1	2982 2	N	-0-			-0-
07		5363 X	5243	-0-	-120	-0-	1950 1	3293 2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH		WELL #:		1301H	RRCID ->	230450	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7307 - 10034	
02		15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	15831 2		N	-0-			-0-
03		17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	17512 2		N	-0-			-0-
04		16860 X	16301	-0-	-559	-0-	16301 2		N	-0-			-0-
05		17422 X	15662	-0-	-1760	-0-	15662 2		N	-0-			-0-
06		16860 X	13826	-0-	-3034	-0-	13826 2		N	-0-			-0-
07		17422 X	14152	-0-	-3270	-0-	14152 2		N	-0-			-0-

MITCHELL, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	230492	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6634 - 8050	
02		5880 X	4088	-0-	-1792	-0-	181 1	3907 2	N	-0-			-0-
03		6510 X	3658	-0-	-2852	-0-	87 1	3571 2	N	-0-			-0-
04		5430 X	3454	-0-	-1976	-0-	233 1	3221 2	N	-0-			-0-
05		5611 X	3680	-0-	-1931	-0-	2150 1	1530 2	N	-0-			-0-
06		4890 X	4489	-0-	-401	-0-	2336 1	2153 2	N	-0-			-0-
*07		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	2088 1	2915 2	N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK		WELL #:		4H	RRCID ->	230494	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7965 - 10988	
02		12768 X	9548	-0-	-3220	-0-	314 1	9234 2	N	-0-			-0-
03		14229 X	11988	-0-	-2241	-0-	394 1	11594 2	N	-0-			-0-
04		13770 X	11384	-0-	-2386	-0-	388 1	10996 2	N	-0-			-0-
05		14229 X	10997	-0-	-3232	-0-	380 1	10617 2	N	-0-			-0-
06		11610 X	10665	-0-	-945	-0-	352 1	10313 2	N	-0-			-0-
07		11997 X	11145	-0-	-852	-0-	370 1	10775 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MCFARLAND		WELL #: D 3		RRCID -> 230542		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	9100 X	6078	-0-	-3022	-0-	301 1	5599 2	N	162			187
						178 9						
03	9176 X	3931	-0-	-5245	-0-	105 1	3776 2	N	45	193 1		39
						50 9						
04	8220 X	2790	-0-	-5430	-0-	73 1	2707 2	N	9	45 1		3
						10 9						
05	6789 X	3104	-0-	-3685	-0-	78 1	3026 2	N	-0-			3
06	6510 X	4008	-0-	-2502	-0-	120 1	3865 2	N	21	1 8		23
						23 9						
07	6727 X	5393	-0-	-1334	-0-	168 1	5183 2	N	38	47 1		14
						42 9						

TURNER "A"		WELL #: 10 H		RRCID -> 230555		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562			
02	2800 N	3591	-0-	791	791	182 1	3409 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3905	-0-	805	1596	190 1	3715 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3519	-0-	519	2115	125 1	3394 2	N	-0-			-0-
05	5038 X	2923	-0-	-2115	-0-	106 1	2817 2	N	-0-			-0-
06	2490 X	2133	-0-	-357	-0-	94 1	2039 2	N	-0-			-0-
07	2573 X	1931	-0-	-642	-0-	96 1	1835 2	N	-0-			-0-

COPE		WELL #: 3 H		RRCID -> 230556		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952			
02	5040 X	5028	-0-	-12	-0-	254 1	4774 2	N	-0-			-0-
03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	274 1	5360 2	N	-0-			-0-
04	5400 X	5047	-0-	-353	-0-	179 1	4868 2	N	-0-			-0-
05	5580 X	5177	-0-	-403	-0-	188 1	4989 2	N	-0-			-0-
06	5460 X	5272	-0-	-188	-0-	233 1	5039 2	N	-0-			-0-
07	5642 X	5091	-0-	-551	-0-	215 1	4876 2	N	-0-			-0-

PEARL RANCH		WELL #: 302 H		RRCID -> 230676		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840			
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	145 1	5330 2	Y	-0-			33
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	150 1	5712 2	Y	25			58
						28 9						
04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	163 1	5413 2	Y	47			105
						52 9						
*05	6076 X	5508	-0-	-568	-0-	132 1	5376 2	Y	-0-			105
*06	5880 X	5278	-0-	-602	-0-	139 1	5139 2	Y	-0-			105
07	6076 X	5599	-0-	-477	-0-	149 1	5450 2	Y	-0-	105 1		-0-

TROWELL		WELL #: 1 H		RRCID -> 230998		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678			
02	8876 X	6997	-0-	-1879	-0-	6997 2		N	-0-			-0-
03	9827 X	8359	-0-	-1468	-0-	8359 2		N	-0-			-0-
04	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180 2		N	-0-			-0-
05	8339 X	7446	-0-	-893	-0-	7446 2		N	-0-			-0-
06	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	362 1	7865 2	N	-0-			-0-
*07	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	363 1	8221 2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: C 13		RRCID -> 231584		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698			
02	2772 X	1014	-0-	-1758	-0-	21 1	993 2	N	-0-			-0-
03	3069 X	820	-0-	-2249	-0-	16 1	804 2	N	-0-			-0-
04	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	31 1	1427 2	N	-0-			-0-
05	1209 X	768	-0-	-441	-0-	19 1	749 2	N	-0-			-0-
06	1170 X	398	-0-	-772	-0-	25 1	373 2	N	-0-			-0-
07	1116 X	505	-0-	-611	-0-	29 1	476 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: I 2		RRCID -> 231587		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	392	1	7728	2	N	-0-	60
03	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	443	1	9134	2	N	-0-	60
04	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	506	1	8102	2	N	-0-	60
05	10571 X	8840	-0-	-1731	-0-	553	1	8287	2	N	-0-	60
06	9270 X	8112	-0-	-1158	-0-	677	1	7435	2	N	-0-	60
*07	9579 X	8281	-0-	-1298	-0-	640	1	7641	2	Y	-0-	60

LEONARD		WELL #: 2 H		RRCID -> 231593		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467				
02	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	229	1	6750	2	N	-0-	-0-
03	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	258	1	7594	2	N	-0-	-0-
04	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	284	1	8061	2	N	-0-	-0-
05	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	302	1	8422	2	N	-0-	-0-
06	8010 X	5538	-0-	-2472	-0-	183	1	5355	2	N	-0-	-0-
07	7843 X	4527	-0-	-3316	-0-	150	1	4377	2	N	-0-	-0-

MCCUTCHIN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 231611		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419				
02	10388 X	10164	-0-	-224	-0-	10164	2			N	-0-	-0-
03	11470 X	10537	-0-	-933	-0-	10537	2			N	-0-	-0-
04	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	87	1	11406	2	N	-0-	-0-
05	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	29	1	11464	2	N	-0-	-0-
06	10890 X	10244	-0-	-646	-0-	10244	2			N	-0-	-0-
07	11253 X	10844	-0-	-409	-0-	10844	2			N	-0-	-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 231648		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566				
02	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	224	1	8227	2	Y	17	182
03	10044 X	9408	-0-	-636	-0-	239	1	9110	2	Y	54	45
04	9720 X	8912	-0-	-808	-0-	259	1	8622	2	Y	28	73
05	10044 X	9103	-0-	-941	-0-	218	1	8856	2	Y	26	99
06	8880 X	8650	-0-	-230	-0-	227	1	8404	2	Y	17	116
07	9176 X	8970	-0-	-206	-0-	624	1	8328	2	Y	16	132

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3		WELL #: 101 H		RRCID -> 231649		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421				
02	10164 X	9722	-0-	-442	-0-	258	1	9464	2	N	-0-	36
03	11129 X	10696	-0-	-433	-0-	273	1	10423	2	N	-0-	36
04	10770 X	10634	-0-	-136	-0-	310	1	10303	2	Y	19	55
05	11129 X	9716	-0-	-1413	-0-	248	1	9468	2	Y	-0-	55
06	10530 X	5932	-0-	-4598	-0-	156	1	5774	2	Y	2	57
07	10757 X	9853	-0-	-904	-0-	261	1	9558	2	Y	31	88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FLOYD RANCH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231652		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 7010 - 9157				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	373	1	2940	2	N	5			68
03	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	480	1	3450	2	N	2			70
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	479	1	3434	2	N	2			72
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	295	1	2928	2	N	-0-			72
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	410	1	2860	2	N	-0-			72
*07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	423	1	2734	2	N	-0-			72
MCCUTCHIN B		WELL #: 3 H		RRCID -> 231654		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 10870 - 11322				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOYD RANCH		WELL #: 4 H		RRCID -> 231655		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 6528		PERF. 6856 - 8793				
02	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	614	1	4845	2	N	6	140	1	19
03	5704 X	4560	-0-	-1144	-0-	552	1	3965	2	N	39			58
04	5520 X	3810	-0-	-1710	-0-	464	1	3329	2	N	15			73
05	6045 X	5185	-0-	-860	-0-	475	1	4709	2	N	1	1	8	73
06	5850 X	4220	-0-	-1630	-0-	529	1	3691	2	N	-0-			73
07	6045 X	5649	-0-	-396	-0-	756	1	4887	2	N	5			78
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 4 H		RRCID -> 231685		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 6841 - 8301				
02	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	525	1	10370	2	N	-0-			-0-
03	13175 X	11420	-0-	-1755	-0-	292	1	11128	2	N	-0-			-0-
04	12750 X	9917	-0-	-2833	-0-	289	1	9628	2	N	-0-			-0-
05	13175 X	9328	-0-	-3847	-0-	224	1	9104	2	N	-0-			-0-
06	11670 X	8787	-0-	-2883	-0-	231	1	8556	2	N	-0-			-0-
07	12059 X	10317	-0-	-1742	-0-	1647	1	8670	2	N	-0-			-0-
LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP		WELL #: 2 H		RRCID -> 232321		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 7301 - 9944				
02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	3081	1	5799	2	N	-0-			-0-
03	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	3077	1	7515	2	N	-0-			-0-
04	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	3288	1	9276	2	N	-0-			-0-
05	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	3220	1	11603	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	1941	-0-	-4719	-0-	75	1	1866	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	423	-0-	-6459	-0-	42	1	381	2	N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #: 5 H		RRCID -> 232424		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7800 - 9561				
02	5740 X	5030	-0-	-710	-0-	254	1	4776	2	N	-0-			-0-
03	6262 X	5818	-0-	-444	-0-	283	1	5535	2	N	-0-			-0-
04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	213	1	5782	2	N	-0-			-0-
05	6138 X	5933	-0-	-205	-0-	215	1	5718	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	282	1	6108	2	N	-0-			-0-
*07	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	270	1	6114	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		3 H	RRCID ->	232428	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7135 - 9282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	394 1	8112 2	N	-0-			-0-
03		10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	443 1	10375 2	N	-0-			-0-
04		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	352 1	9405 2	N	-0-			-0-
05		8525 X	5747	-0-	-2778	-0-	163 1	5584 2	N	-0-			-0-
06		8250 X	5817	-0-	-2433	-0-	175 1	5642 2	N	-0-			-0-
*07		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	264 1	8523 2	N	-0-			-0-

RBR		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	232795	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	5870 - 9826
02		6524 X	4821	-0-	-1703	-0-	644 1	4165 2	N	11		133
							12 9					
03		7223 X	5908	-0-	-1315	-0-	876 1	5024 2	N	7		140
							8 9					
04		7020 X	5298	-0-	-1722	-0-	813 1	4468 2	N	15		155
							17 9					
05		7254 X	5267	-0-	-1987	-0-	715 1	4535 2	N	15	136 1	34
							17 9					
06		7020 X	3581	-0-	-3439	-0-	606 1	2967 2	N	7		41
							8 9					
07		5921 X	4996	-0-	-925	-0-	822 1	4174 2	N	-0-		41

RBR		WELL #:		B 2 H	RRCID ->	232803	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5824 - 9442
02		4088 X	2080	-0-	-2008	-0-	278 1	1795 2	N	6		153
							7 9					
03		4371 X	3435	-0-	-936	-0-	510 1	2925 2	N	-0-		153
04		4170 X	4032	-0-	-138	-0-	618 1	3395 2	N	17		170
							19 9					
05		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	652 1	4134 2	N	4	47 1	127
							4 9					
06		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	761 1	3729 2	N	-0-		127
*07		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	793 1	4029 2	N	6		133
							7 9					

RBR		WELL #:		F 1H	RRCID ->	232812	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5920 - 9215
02		4732 X	3999	-0-	-733	-0-	535 1	3455 2	Y	8		160
							9 9					
03		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	806 1	4623 2	Y	-0-		160
04		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	895 1	4918 2	Y	-0-		160
05		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	736 1	4664 2	Y	10	137 1	33
							11 9					
06		DLQ G-10	5790	-0-	5790	5790	980 1	4800 2	Y	9		42
							10 9					
07		DLQ G-10	8250	-0-	8250	14040	1357 1	6893 2	Y	-0-		42

RBR		WELL #:		D 2 H	RRCID ->	232995	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	5800 - 7820
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	297 1	1922 2	Y	17	88 1	93
							19 9					
03		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	358 1	2057 2	Y	9		102
							10 9					
04		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	409 1	2247 2	Y	3		105
							3 9					
05		2480 N	1503	-0-	-977	-0-	205 1	1298 2	Y	-0-		105
06		DLQ G-10	2420	-0-	2420	2420	409 1	2004 2	Y	6		111
							7 9					
07		DLQ G-10	696	-0-	696	3116	114 1	580 2	Y	2		113
							2 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
DUNN B		WELL #: 4 H		RRCID -> 233018		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	7	1	2273	2	N	42		87
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	46	9	2405	2	N	31		118
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	34	9	2323	2	N	27		145
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	44	1	2498	2	N	21	153 1	13
06	2370 N	2210	-0-	-160	-0-	30	9	2168	2	N	10		23
*07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	31	1	28	9	N	25		48
						11	9						
						2531	2						
FLOYD RANCH		WELL #: 5 H		RRCID -> 233021		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850				
02	3640 X	2077	-0-	-1563	-0-	234	1	1843	2	N	-0-	58 1	80
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	528	1	3789	2	N	10		90
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	11	9	4096	2	N	11	1 8	100
05	3131 X	3098	-0-	-33	-0-	571	1	2803	2	N	11	1 8	110
06	4200 X	3932	-0-	-268	-0-	12	9	3439	2	N	-0-		110
07	4340 X	1289	-0-	-3051	-0-	283	1	1116	2	N	-0-		110
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 201 H		RRCID -> 233077		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616				
02	14868 X	10806	-0-	-4062	-0-	286	1	10487	2	N	30		67
03	16957 X	12195	-0-	-4762	-0-	33	9	11884	2	N	-0-		67
04	16410 X	14161	-0-	-2249	-0-	411	1	13666	2	N	76		143
05	16957 X	14458	-0-	-2499	-0-	84	9	14111	2	N	-0-		143
06	15870 X	11823	-0-	-4047	-0-	347	1	8798	2	N	-0-		143
*07	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	3025	1	12755	2	N	3		146
						806	1						
						3	9						
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 102 H		RRCID -> 233078		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644				
02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	1728	1	7823	2	N	-0-		-0-
03	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1030	1	8996	2	N	-0-		-0-
04	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	540	1	9259	2	N	-0-		-0-
05	9145 X	5399	-0-	-3746	-0-	486	1	4913	2	N	-0-		-0-
06	8850 X	878	-0-	-7972	-0-	278	1	600	2	N	-0-		-0-
07	9145 X	3976	-0-	-5169	-0-	294	1	3682	2	N	-0-		-0-
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 2 H		RRCID -> 233119		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782				
02	9128 X	1218	-0-	-7910	-0-	56	1	1162	2	N	-0-		-0-
03	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	111	1	2593	2	N	-0-		-0-
04	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	110	1	2937	2	N	-0-		-0-
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	88	1	3003	2	N	-0-		-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	92	1	2973	2	N	-0-		-0-
*07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TRWD		WELL #: A 2		RRCID -> 233133		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 7360 - 10608	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	
04	14B2 EXT	6	-0-	6	6	2	N			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N			-0-	
06	14B2 EXT	56	-0-	56	978	4 1	N	52 2		-0-	
07	14B2 EXT	916	-0-	916	69	1	N	847 2		-0-	
TRWD		WELL #: B 4		RRCID -> 233134		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 7143 - 11388	
02	5656 X	4144	-0-	-1512	-0-	312 1	N	3832 2		-0-	
03	5146 X	5018	-0-	-128	-0-	375 1	N	4643 2		-0-	
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	344 1	N	4310 2		-0-	
05	4588 X	4346	-0-	-242	-0-	316 1	N	4030 2		-0-	
06	4860 X	4395	-0-	-465	-0-	316 1	N	4079 2		-0-	
07	5022 X	4554	-0-	-468	-0-	346 1	N	4208 2		-0-	
HAYWIRE		WELL #: 403 H		RRCID -> 233146		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 7612 - 9744	
02	9156 X	5336	-0-	-3820	-0-	454 1	N	4882 2		-0-	
03	8742 X	3985	-0-	-4757	-0-	195 1	N	3790 2		-0-	
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-		N			-0-	
05	5921 X	1971	-0-	-3950	-0-	126 1	N	1845 2		-0-	
06	5730 X	4572	-0-	-1158	-0-	205 1	N	4367 2		-0-	
*07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	352 1	N	6578 2		-0-	
HAYWIRE		WELL #: 401 H		RRCID -> 233149		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6539		PERF. 6970 - 9282	
02	5740 X	4559	-0-	-1181	-0-	388 1	N	4171 2		-0-	
03	5890 X	255	-0-	-5635	-0-	12 1	N	243 2		-0-	
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-		N			-0-	
05	5053 X	848	-0-	-4205	-0-	54 1	N	794 2		-0-	
06	4890 X	4070	-0-	-820	-0-	182 1	N	3888 2		-0-	
07	5053 X	2964	-0-	-2089	-0-	151 1	N	2813 2		-0-	
HAYWIRE		WELL #: 402 H		RRCID -> 233151		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 6522		PERF. 7320 - 9572	
02	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	540 1	N	5812 2		-0-	
03	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	207 1	N	4023 2		-0-	
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-		N			-0-	
05	5518 X	1297	-0-	-4221	-0-	83 1	N	1214 2		-0-	
06	5340 X	4276	-0-	-1064	-0-	191 1	N	4085 2		-0-	
*07	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	324 1	N	6054 2		-0-	
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 233154		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 7998 - 9978	
02	7756 X	7382	-0-	-374	-0-	385 1	N	6997 2		-0-	
03	8587 X	7860	-0-	-727	-0-	410 1	N	7450 2		-0-	
04	8190 X	7616	-0-	-574	-0-	397 1	N	7219 2		-0-	
05	8463 X	7631	-0-	-832	-0-	398 1	N	7233 2		-0-	
06	8190 X	7339	-0-	-851	-0-	383 1	N	6956 2		-0-	
07	8184 X	7426	-0-	-758	-0-	387 1	N	7039 2		-0-	
BROWDER		WELL #: A 4		RRCID -> 233507		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6750 - 9658	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MCFARLAND		WELL #: E 2		RRCID -> 233786		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	2576	-0-	-1876	-0-	131 1	2433 2	Y	11	13 1	3
03	4247 X	2261	-0-	-1986	-0-	12 9	2187 2	Y	12	13 1	2
04	3570 X	1707	-0-	-1863	-0-	13 9	1652 2	Y	10	8 1	4
05	3441 X	3357	-0-	-84	-0-	44 1	3263 2	Y	9	8 1	5
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	11 9	2719 2	Y	5	8 1	2
07	2852 X	2014	-0-	-838	-0-	84 1	1940 2	Y	10	8 1	4
						10 9					
						85 1					
						6 9					
						63 1					
						11 9					
MCFARLAND		WELL #: A 2		RRCID -> 233804		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258			
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-			N	192	195 1	42
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	70		112
04	3180 X	1829	-0-	-1351	-0-	45 1	1684 2	N	91		203
						100 9					
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	117	175 1	145
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	83	1 8	227
*07	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	45 1	1389 2	N	56	196 1	87
						62 9					
DEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 233836		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538			
02	11676 X	7286	-0-	-4390	-0-	351 1	6935 2	N	-0-		-0-
03	8525 X	7647	-0-	-878	-0-	353 1	7294 2	N	-0-		-0-
04	7410 X	7303	-0-	-107	-0-	428 1	6875 2	N	-0-		-0-
05	9672 X	8040	-0-	-1632	-0-	503 1	7537 2	N	-0-		-0-
06	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	659 1	7230 2	N	-0-		-0-
07	8060 X	7953	-0-	-107	-0-	615 1	7338 2	Y	-0-		-0-
BROWN		WELL #: C 10		RRCID -> 233839		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688			
02	6944 X	5091	-0-	-1853	-0-	105 1	4986 2	N	-0-		-0-
03	7688 X	6178	-0-	-1510	-0-	120 1	6058 2	N	-0-		-0-
04	6690 X	6468	-0-	-222	-0-	137 1	6331 2	N	-0-		-0-
05	6913 X	6579	-0-	-334	-0-	160 1	6419 2	N	-0-		-0-
06	6690 X	6354	-0-	-336	-0-	400 1	5954 2	N	-0-		-0-
07	6169 X	6051	-0-	-118	-0-	348 1	5703 2	N	-0-		-0-
MADELON		WELL #: 5 H		RRCID -> 233869		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600			
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	373 1	2724 2	N	-0-		-0-
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	1452 1	3258 2	N	-0-		-0-
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	1675 1	2226 2	N	-0-		-0-
05	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	787 1	1638 2	N	-0-		-0-
06	2010 X	604	-0-	-1406	-0-	224 1	380 2	N	-0-		-0-
07	2077 X	81	-0-	-1996	-0-	21 1	60 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DUNN B		WELL #:		3 H	RRCID ->	233870	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8420 - 11216	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3416 X	2786	-0-	-630	-0-	8 1	2770	2	N	7			45
03	3689 X	3185	-0-	-504	-0-	8 9							53
04	3570 X	3239	-0-	-331	-0-	27 1	3149	2	N	8			85
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	9 9							98
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	60 1	3291	2	N	32			102
*07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	35 9							103
						69 1	3219	2	N	13			
						14 9							
						47 1				4			
						4 9							
						3477 2	1	9	N	1			

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	233876	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7977 - 9630	
02	6468 X	6021	-0-	-447	-0-	8 1	5707	2	N	-0-			-0-
03	7161 X	6370	-0-	-791	-0-	8 9							-0-
04	6300 X	5966	-0-	-334	-0-	332 1	6038	2	N	-0-			-0-
05	6665 X	6037	-0-	-628	-0-	311 1	5655	2	N	-0-			-0-
06	6450 X	5764	-0-	-686	-0-	315 1	5722	2	N	-0-			-0-
07	6665 X	5942	-0-	-723	-0-	301 1	5463	2	N	-0-			-0-
						310 1	5632	2	N	-0-			-0-

EFIRE B		WELL #:		4 H	RRCID ->	234359	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	6430 - 7552	
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	18 1	522	2	N	-0-			47
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	20 1	566	2	N	-0-			47
04	570 N	470	-0-	-100	-0-	17 1	452	2	N	1			48
05	589 N	198	-0-	-391	-0-	1 9							48
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	7 1	191	2	N	-0-			48
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	284	2	N	-0-			48
						6 1	183	2	N	-0-			48

EFIRE B		WELL #:		5 H	RRCID ->	234360	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6380 - 8307	
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	142 1	4036	2	N	20			80
03	4650 X	4625	-0-	-25	-0-	22 9							80
04	4590 X	4463	-0-	-127	-0-	160 1	4465	2	N	-0-			107
05	4743 X	4627	-0-	-116	-0-	165 1	4267	2	N	28	1 8		107
06	4590 X	4486	-0-	-104	-0-	31 9							123
07	4650 X	4603	-0-	-47	-0-	171 1	4456	2	N	-0-			123
						173 1	4295	2	N	16			
						18 9							
						158 1	4445	2	N	-0-			

MUIR J		WELL #:		2 H	RRCID ->	234458	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	6760 - 9275	
02	5880 X	5303	-0-	-577	-0-	616 1	4684	2	Y	3	38 1		34
03	6510 X	5300	-0-	-1210	-0-	3 9							10
04	6300 X	5538	-0-	-762	-0-	833 1	4463	2	Y	4	28 1		17
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	4 9							17
06	5430 X	5404	-0-	-26	-0-	768 1	4762	2	Y	7			17
07	5611 X	5506	-0-	-105	-0-	8 9							7
						332 1	5647	2	Y	-0-			
						290 1	5114	2	Y	-0-			
						806 1	4698	2	Y	2	12 1		
						2 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
RBR		WELL #:		C 3 H	RRCID ->	234467	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5960 - 8900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-				63
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				63
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				63
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	-0-				63
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07	DLQ G-10	322	-0-	322	322	53	1	269	2	Y	-0-				63

MUIR "M"		WELL #:		3 H	RRCID ->	234468	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7075 - 9215			
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	34	1		28
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	23	1		5
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-				5
05	4588 X	1306	-0-	-3282	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-				5
06	2250 X	1624	-0-	-626	-0-	87	1	1537	2	Y	-0-				5
*07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-	4	1		1

REED NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	234474	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7400 - 9808			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWDER DEARING		WELL #:		A 6	RRCID ->	234487	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	6681	PERF.	6830 - 9828			
02	1260 N	931	-0-	-329	-0-	19	1	912	2	N	-0-				-0-
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	36	1	1829	2	N	-0-				-0-
04	930 N	862	-0-	-68	-0-	18	1	844	2	N	-0-				-0-
05	930 N	835	-0-	-95	-0-	20	1	815	2	N	-0-				-0-
06	1800 N	674	-0-	-1126	-0-	42	1	632	2	N	-0-				-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-				-0-

TRWD		WELL #:		C 2	RRCID ->	234507	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	7070 - 10658			
02	4956 X	4933	-0-	-23	-0-	371	1	4562	2	N	-0-				-0-
03	5735 X	5310	-0-	-425	-0-	396	1	4914	2	N	-0-				-0-
04	5550 X	4999	-0-	-551	-0-	369	1	4630	2	N	-0-				-0-
05	5735 X	5145	-0-	-590	-0-	374	1	4771	2	N	-0-				-0-
06	5310 X	4990	-0-	-320	-0-	359	1	4631	2	N	-0-				-0-
07	5456 X	5159	-0-	-297	-0-	391	1	4768	2	N	-0-				-0-

TRWD		WELL #:		F 3	RRCID ->	234508	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7300 - 10488			
02	13412 X	12700	-0-	-712	-0-	956	1	11744	2	N	-0-				-0-
03	14849 X	14095	-0-	-754	-0-	1051	1	13044	2	N	-0-				-0-
04	14370 X	11502	-0-	-2868	-0-	849	1	10653	2	N	-0-				-0-
05	14291 X	13498	-0-	-793	-0-	981	1	12517	2	N	-0-				-0-
06	13650 X	13311	-0-	-339	-0-	959	1	12352	2	N	-0-				-0-
07	14105 X	13963	-0-	-142	-0-	1060	1	12903	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BROYLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	234595	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	6984 - 9504	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6412 X	4860	-0-	-1552	-0-	452	1	4393	2	N	14		85
03	7099 X	5290	-0-	-1809	-0-	461	1	4801	2	N	25	82 1	28
04	3720 X	3538	-0-	-182	-0-	310	1	3218	2	N	9	1 8	36
05	5394 X	2888	-0-	-2506	-0-	298	1	2590	2	N	-0-		36
06	5220 X	332	-0-	-4888	-0-	35	1	297	2	N	-0-		36
07	5394 X	3816	-0-	-1578	-0-	423	1	3393	2	N	-0-		36

EFIRE B		WELL #:		3 H	RRCID ->	234626	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	6413 - 8545	
02	3276 X	3148	-0-	-128	-0-	106	1	3025	2	N	15		75
03	4123 X	3493	-0-	-630	-0-	120	1	3360	2	N	12		87
04	3990 X	3250	-0-	-740	-0-	120	1	3107	2	N	21	1 8	107
05	4123 X	3254	-0-	-869	-0-	120	1	3133	2	N	1	1 8	107
06	3450 X	3178	-0-	-272	-0-	123	1	3055	2	N	-0-		107
07	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	111	1	3128	2	N	-0-		107

TRWD		WELL #:		F 2	RRCID ->	234914	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7110 - 10875	
02	9100 X	7003	-0-	-2097	-0-	527	1	6476	2	N	-0-		-0-
03	10075 X	7373	-0-	-2702	-0-	550	1	6823	2	N	-0-		-0-
04	9750 X	6782	-0-	-2968	-0-	501	1	6281	2	N	-0-		-0-
05	8091 X	6818	-0-	-1273	-0-	495	1	6323	2	N	-0-		-0-
06	7500 X	6799	-0-	-701	-0-	490	1	6309	2	N	-0-		-0-
07	7750 X	4182	-0-	-3568	-0-	317	1	3865	2	N	-0-		-0-

RBR		WELL #:		C 2 H	RRCID ->	234973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5434	PERF.	5976 - 8041	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1859	-0-	1859	1859	253	1	1606	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4569	-0-	4569	6428	775	1	3794	2	Y	-0-		-0-
*07	10709 X	4281	-0-	-6428	-0-	704	1	3577	2	Y	-0-		-0-

BEGGS		WELL #:		601 H	RRCID ->	235057	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	6582	PERF.	6856 - 9258	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TRWD		WELL #:		B 3	RRCID ->	235092	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6982	PERF.	7190 - 11432	
02	6552 X	5679	-0-	-873	-0-	428	1	5251	2	Y	-0-		-0-
03	6665 X	6137	-0-	-528	-0-	458	1	5679	2	Y	-0-		-0-
04	6150 X	5291	-0-	-859	-0-	391	1	4900	2	Y	-0-		-0-
05	6355 X	5189	-0-	-1166	-0-	377	1	4812	2	Y	-0-		-0-
06	6150 X	4894	-0-	-1256	-0-	353	1	4541	2	Y	-0-		-0-
07	6293 X	4873	-0-	-1420	-0-	370	1	4503	2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235194		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 8024 - 10876		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8512 X	8227	-0-	-285	-0-	429	1	7798	2	N	-0-	-0-
03	9424 X	8965	-0-	-459	-0-	467	1	8498	2	N	-0-	-0-
04	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	496	1	9018	2	N	-0-	-0-
05	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	482	1	8759	2	N	-0-	-0-
06	8820 X	8683	-0-	-137	-0-	453	1	8230	2	N	-0-	-0-
07	9114 X	8544	-0-	-570	-0-	445	1	8099	2	N	-0-	-0-

BROYLES		WELL #: 4 H		RRCID -> 235236		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 5955		PERF. 6274 - 8347		
02	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	97	1	941	2	Y	-0-	98
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	311	1	3231	2	Y	-0-	98
04	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	496	1	5152	2	Y	3	27
						3	9					
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	610	1	5295	2	Y	45	71
						50	9					
06	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	749	1	6374	2	Y	-0-	71
*07	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	484	1	3883	2	Y	52	55
						57	9					

BROYLES		WELL #: 5 H		RRCID -> 235237		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5965		PERF. 6310 - 8639		
02	8932 X	7708	-0-	-1224	-0-	716	1	6958	2	Y	31	47
						34	9					
03	9517 X	6534	-0-	-2983	-0-	573	1	5961	2	Y	-0-	47
04	9780 X	5466	-0-	-4314	-0-	480	1	4984	2	Y	2	14
						2	9					
05	10106 X	5308	-0-	-4798	-0-	543	1	4715	2	Y	45	58
						50	9					
06	9780 X	5327	-0-	-4453	-0-	560	1	4766	2	Y	1	58
						1	9					
07	8525 X	7295	-0-	-1230	-0-	802	1	6436	2	Y	52	54
						57	9					

MERCER RANCH		WELL #: 303 H		RRCID -> 235241		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6763		PERF. 7090 - 9760		
02	3248 X	2803	-0-	-445	-0-	182	1	2621	2	Y	-0-	23
03	5456 X	2449	-0-	-3007	-0-	138	1	2311	2	Y	-0-	23
04	5280 X	1731	-0-	-3549	-0-	73	1	1658	2	Y	-0-	23
05	5456 X	3318	-0-	-2138	-0-	114	1	3204	2	Y	-0-	23
06	3540 X	2121	-0-	-1419	-0-	57	1	2064	2	Y	-0-	23
07	3100 X	2389	-0-	-711	-0-	102	1	2287	2	Y	-0-	23

ALEXANDER RANCH		WELL #: 1 H		RRCID -> 235242		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6427		PERF. 6638 - 8335		
02	4340 X	348	-0-	-3992	-0-	33	1	315	2	N	-0-	-0-
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-	-0-
04	990 X	836	-0-	-154	-0-	66	1	770	2	N	-0-	-0-
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	310	1	5077	2	N	-0-	-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	238	1	4479	2	N	-0-	-0-
*07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	195	1	4584	2	N	-0-	-0-

MCCUTCHIN B		WELL #: 5 H		RRCID -> 235290		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8353 - 10852		
02	3024 X	2738	-0-	-286	-0-	2738	2			N	-0-	-0-
03	3100 X	2875	-0-	-225	-0-	2875	2			N	-0-	-0-
04	3000 X	2755	-0-	-245	-0-	21	1	2734	2	N	-0-	-0-
05	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	7	1	2753	2	N	-0-	-0-
06	2940 X	2427	-0-	-513	-0-	2427	2			N	-0-	-0-
07	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14980 X	14686	-0-	-294	-0-	390	1	14289	2	N	6	91	1	21
03	16585 X	15948	-0-	-637	-0-	407	1	15529	2	N	11			32
04	16140 X	14803	-0-	-1337	-0-	432	1	14365	2	N	5			37
05	16678 X	16387	-0-	-291	-0-	394	1	15993	2	N	-0-			37
06	16140 X	15562	-0-	-578	-0-	410	1	15152	2	N	-0-			37
*07	17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	455	1	16693	2	N	-0-			37

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765														
02	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	728	1	7831	2	N	-0-			-0-
03	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	399	1	7770	2	N	-0-			-0-
04	7320 X	2505	-0-	-4815	-0-	175	1	2330	2	N	-0-			-0-
05	9486 X	2465	-0-	-7021	-0-	157	1	2308	2	N	-0-			-0-
06	9180 X	7992	-0-	-1188	-0-	358	1	7634	2	N	-0-			-0-
07	9486 X	8875	-0-	-611	-0-	451	1	8424	2	N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396														
02	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	502	1	14795	2	N	-0-			-0-
03	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	500	1	14723	2	N	-0-			-0-
04	17580 X	14787	-0-	-2793	-0-	504	1	14283	2	N	-0-			-0-
05	18166 X	14652	-0-	-3514	-0-	506	1	14146	2	N	-0-			-0-
06	17580 X	14009	-0-	-3571	-0-	463	1	13546	2	N	-0-			-0-
07	16926 X	14426	-0-	-2500	-0-	479	1	13947	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571														
02	2800 N	11687	-0-	8887	8887	994	1	10693	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	13125	-0-	10025	18912	642	1	12483	2	N	-0-			-0-
04	29851 X	10939	-0-	-18912	-0-	766	1	10173	2	N	-0-			-0-
05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	588	1	8625	2	N	-0-			-0-
06	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	337	1	7183	2	N	-0-			-0-
*07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	331	1	6182	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416														
02	11424 X	8693	-0-	-2731	-0-	739	1	7954	2	N	-0-			-0-
03	12059 X	8636	-0-	-3423	-0-	422	1	8214	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	6507	-0-	-2823	-0-	456	1	6051	2	N	-0-			-0-
05	9610 X	7336	-0-	-2274	-0-	468	1	6868	2	N	-0-			-0-
06	9300 X	6047	-0-	-3253	-0-	271	1	5776	2	N	-0-			-0-
07	9610 X	7601	-0-	-2009	-0-	386	1	7215	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MAHVASH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 235299		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	16240	X	15307	-0-	-933	-0-	406	1	14901	2	N	-0-			53
03	17298	X	16448	-0-	-850	-0-	420	1	16028	2	N	-0-			53
04	16680	X	15240	-0-	-1440	-0-	444	1	14775	2	N	19			72
05	17236	X	15400	-0-	-1836	-0-	370	1	15030	2	N	-0-			72
06	16620	X	15320	-0-	-1300	-0-	403	1	14917	2	N	-0-			72
07	16957	X	16343	-0-	-614	-0-	434	1	15909	2	N	-0-			72

TURNER "A"		WELL #: 11 H		RRCID -> 235300		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0							
02	12964	X	11608	-0-	-1356	-0-	587	1	11021	2	N	-0-			-0-
03	14353	X	12875	-0-	-1478	-0-	626	1	12249	2	N	-0-			-0-
04	13890	X	12637	-0-	-1253	-0-	449	1	12188	2	N	-0-			-0-
05	13516	X	13013	-0-	-503	-0-	472	1	12541	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11746	-0-	-704	-0-	518	1	11228	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	11046	-0-	-1819	-0-	548	1	10498	2	N	-0-			-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2		WELL #: 5 H		RRCID -> 235301		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152							
02	5292	X	1196	-0-	-4096	-0-	415	1	781	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	1354	-0-	-4505	-0-	393	1	961	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	1047	-0-	-2853	-0-	274	1	773	2	N	-0-			-0-
05	4030	X	2284	-0-	-1746	-0-	496	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	1420	-0-	-2480	-0-	55	1	1365	2	N	-0-			-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-

CASWELL "D"		WELL #: 1 H		RRCID -> 236036		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924							
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			83
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			83
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-			83
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	N	-0-			83
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-			83
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			83

VR-PR STATE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 236051		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024							
02	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	288	1	10549	2	N	45	190	1	72
03	11842	X	11423	-0-	-419	-0-	291	1	11106	2	N	24			96
04	11460	X	10649	-0-	-811	-0-	310	1	10305	2	N	31			127
05	11842	X	8550	-0-	-3292	-0-	205	1	8339	2	N	5			132
06	11460	X	7316	-0-	-4144	-0-	383	1	6933	2	N	-0-			132
07	11842	X	11497	-0-	-345	-0-	305	1	11180	2	N	11			143

BEGGS		WELL #: 301 H		RRCID -> 236142		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795							
02	3948	X	2655	-0-	-1293	-0-	131	1	2524	2	N	-0-			-0-
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	254	1	4415	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3695	-0-	-385	-0-	234	1	3461	2	N	-0-			-0-
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3492	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3125	-0-	-1405	-0-	121	1	3004	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3280	-0-	-1401	-0-	82	1	3198	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		1 H	RRCID ->	236155	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7083 - 9726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10696 X	8060	-0-	-2636	-0-	373 1	7687 2	N		-0-			-0-
03	11842 X	7659	-0-	-4183	-0-	314 1	7345 2	N		-0-			-0-
04	11460 X	7690	-0-	-3770	-0-	278 1	7412 2	N		-0-			-0-
05	11842 X	6414	-0-	-5428	-0-	182 1	6232 2	N		-0-			-0-
06	11460 X	5142	-0-	-6318	-0-	155 1	4987 2	N		-0-			-0-
07	8928 X	4967	-0-	-3961	-0-	149 1	4818 2	N		-0-			-0-

STEWART UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236164	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	6277 - 8620	
02	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	51 1	5565 2	N		56			123
						62 9							
03	5022 X	3115	-0-	-1907	-0-	72 1	2971 2	Y		65	91 1		97
						72 9							
04	4860 X	2663	-0-	-2197	-0-	79 1	2538 2	Y		42	68 1	2 8	69
						46 9							
05	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	64 1	6892 2	Y		-0-			69
06	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	123 1	6221 2	Y		67	68 1	1 8	67
						74 9							
07	5642 X	5631	-0-	-11	-0-	194 1	5394 2	Y		39	3 8		103
						43 9							

BROWN		WELL #:		C 11	RRCID ->	236175	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6951 - 10420	
02	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	289 1	13765 2	N		-0-			-0-
03	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	290 1	14660 2	N		-0-			-0-
04	13110 X	12759	-0-	-351	-0-	269 1	12490 2	N		-0-			-0-
05	13547 X	10535	-0-	-3012	-0-	256 1	10279 2	N		-0-			-0-
06	13110 X	11907	-0-	-1203	-0-	749 1	11158 2	N		-0-			-0-
*07	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	802 1	13143 2	N		-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #:		A 3	RRCID ->	236192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	7230 - 9828	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			17
05	3100 N	5329	-0-	2229	2229	134 1	5175 2	N		18			35
						20 9							
06	3000 N	3744	-0-	744	2973	113 1	3614 2	N		15			50
						17 9							
*07	3100 N	2125	-0-	-975	1998	65 1	2016 2	N		40			90
						44 9							

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4		WELL #:		101 H	RRCID ->	236366	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	7212 - 10007	
02	13888 X	12503	-0-	-1385	-0-	332 1	12171 2	N		-0-			-0-
03	14539 X	12068	-0-	-2471	-0-	308 1	11760 2	N		-0-			-0-
04	14070 X	11785	-0-	-2285	-0-	344 1	11441 2	N		-0-			-0-
05	14539 X	12656	-0-	-1883	-0-	304 1	12352 2	N		-0-			-0-
06	13440 X	12280	-0-	-1160	-0-	323 1	11957 2	N		-0-			-0-
07	13857 X	12407	-0-	-1450	-0-	329 1	12078 2	N		-0-			-0-

RACHWAL		WELL #:		1 H	RRCID ->	236392	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8860 - 10325	
02	5376 X	3043	-0-	-2333	-0-	3043 2		N		-0-			-0-
03	4619 X	3347	-0-	-1272	-0-	3347 2		N		-0-			-0-
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2		N		-0-			-0-
05	3379 X	2869	-0-	-510	-0-	2869 2		N		-0-			-0-
06	3270 X	2101	-0-	-1169	-0-	93 1	2008 2	N		-0-			-0-
07	3379 X	2347	-0-	-1032	-0-	99 1	2248 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CLASSIC OAKS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236699	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8169 - 10481	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9100 X	8019	-0-	-1081	-0-	418	1	7601	2	N	-0-		-0-
03	10075 X	8465	-0-	-1610	-0-	441	1	8024	2	N	-0-		-0-
04	9570 X	8033	-0-	-1537	-0-	419	1	7614	2	N	-0-		-0-
05	9300 X	8081	-0-	-1219	-0-	421	1	7660	2	N	-0-		-0-
06	8580 X	7795	-0-	-785	-0-	406	1	7389	2	N	-0-		-0-
07	8866 X	7994	-0-	-872	-0-	417	1	7577	2	N	-0-		-0-

TURNER "A"		WELL #:		12 H	RRCID ->	236702	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	7854	PERF.	8122 - 10336	
02	2744 X	415	-0-	-2329	-0-	21	1	394	2	N	-0-		-0-
03	2573 X	399	-0-	-2174	-0-	19	1	380	2	N	-0-		-0-
04	570 X	290	-0-	-280	-0-	10	1	280	2	N	-0-		-0-
05	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	201	1	5350	2	N	-0-		-0-
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	291	1	6311	2	N	-0-		-0-
*07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	302	1	5788	2	N	-0-		-0-

SLOCUM		WELL #:		4 H	RRCID ->	236705	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	7470 - 9214	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137 1	23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

SLOCUM		WELL #:		3 H	RRCID ->	236708	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6896 - 8532	
02	6160 X	3221	-0-	-2939	-0-	486	1	2735	2	N	-0-		47
03	6820 X	3384	-0-	-3436	-0-	565	1	2798	2	N	-0-		66
						21	9						
04	3180 X	2437	-0-	-743	-0-	455	1	1982	2	N	-0-		66
05	3565 X	2997	-0-	-568	-0-	510	1	2473	2	N	-0-	10 8	69
						14	9						
06	3450 X	2043	-0-	-1407	-0-	366	1	1677	2	N	-0-		69
*07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	781	1	3843	2	N	-0-		69

BIGGS		WELL #:		2 H	RRCID ->	236710	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7910 - 9393	
02	10752 X	10661	-0-	-91	-0-	283	1	10378	2	Y	-0-		110
03	11563 X	10149	-0-	-1414	-0-	259	1	9890	2	Y	-0-	57 1	53
04	12570 X	11366	-0-	-1204	-0-	331	1	11023	2	Y	-0-	21 1	43
						12	9						
05	12989 X	11059	-0-	-1930	-0-	266	1	10793	2	Y	-0-		43
06	12570 X	10917	-0-	-1653	-0-	287	1	10629	2	Y	-0-		44
						1	9						
*07	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	365	1	11652	2	Y	-0-	5	49
						6	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BIGGS		WELL #:		1 H	RRCID ->	236712	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7341 - 9013
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	1456 X	255	-0-	-1201	-0-	7	1	248	2	Y	-0-	110
03	1612 X	121	-0-	-1491	-0-	3	1	118	2	Y	-0-	53
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	11	43
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	21	43
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	44
*07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	36	1	1164	2	Y	1	49
						6	9					

BIGGS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236713	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	N/A
02	13888 X	13230	-0-	-658	-0-	351	1	12879	2	Y	-0-	164
03	15376 X	14476	-0-	-900	-0-	370	1	14106	2	Y	-0-	79
04	14520 X	13486	-0-	-1034	-0-	393	1	13080	2	Y	12	59
						13	9					
05	14663 X	13985	-0-	-678	-0-	336	1	13649	2	Y	-0-	59
06	14190 X	13350	-0-	-840	-0-	351	1	12999	2	Y	-0-	59
07	14663 X	12902	-0-	-1761	-0-	391	1	12505	2	Y	5	64
						6	9					

BROYLES		WELL #:		3 H	RRCID ->	237179	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	6212 - 7655
02	8092 X	3425	-0-	-4667	-0-	320	1	3105	2	Y	-0-	102
03	8959 X	3899	-0-	-5060	-0-	342	1	3557	2	Y	-0-	102
04	5850 X	3375	-0-	-2475	-0-	296	1	3077	2	Y	2	28
						2	9					
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	502	1	4363	2	Y	45	72
						50	9					
06	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	441	1	3758	2	Y	1	72
						1	9					
*07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	516	1	4141	2	Y	53	55
						58	9					

MAHVASH UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237252	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7424 - 9953
02	12600 X	12401	-0-	-199	-0-	329	1	12058	2	N	13	112
						14	9					
03	13950 X	13183	-0-	-767	-0-	336	1	12826	2	N	19	131
						21	9					
04	13410 X	13130	-0-	-280	-0-	383	1	12744	2	N	3	54
						3	9					
05	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	331	1	13458	2	N	-0-	54
06	13290 X	12788	-0-	-502	-0-	337	1	12451	2	N	-0-	54
07	13733 X	12851	-0-	-882	-0-	341	1	12510	2	N	-0-	54

RACHWAL		WELL #:		3H	RRCID ->	237346	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	8920 - 10375
02	5740 X	3494	-0-	-2246	-0-	3494	2			N	-0-	-0-
03	6355 X	3501	-0-	-2854	-0-	3501	2			N	-0-	-0-
04	5190 X	4128	-0-	-1062	-0-	4128	2			N	-0-	-0-
05	5363 X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-	-0-
06	5190 X	4243	-0-	-947	-0-	187	1	4056	2	N	-0-	-0-
*07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	194	1	4383	2	N	-0-	-0-

RACHWAL		WELL #:		2H	RRCID ->	237349	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	8374	PERF.	8920 - 10375
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	-0-
03	3162 X	51	-0-	-3111	-0-	51	2			N	-0-	-0-
04	2580 X	348	-0-	-2232	-0-	348	2			N	-0-	-0-
05	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-	-0-
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	172	1	3721	2	N	-0-	-0-
*07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	173	1	3906	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BEGGS		WELL #: 101H		RRCID -> 237404		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLOCUM		WELL #: 5H		RRCID -> 237409		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205							
02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	851	1	4791	2	N	-0-					73
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	891	1	4412	2	N	45	58	1			60
						50	9									
04	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	991	1	4319	2	N	-0-					60
05	6262 X	5606	-0-	-656	-0-	957	1	4638	2	N	10	5	8			65
						11	9									
06	6060 X	5251	-0-	-809	-0-	941	1	4310	2	N	-0-					65
07	6262 X	5654	-0-	-608	-0-	953	1	4689	2	N	11	6	8			70
						12	9									

MADELON		WELL #: 6H		RRCID -> 237416		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286							
02	11788 X	11628	-0-	-160	-0-	1100	1	10528	2	N	-0-					-0-
03	13423 X	10166	-0-	-3257	-0-	497	1	9669	2	N	-0-					-0-
04	12990 X	10119	-0-	-2871	-0-	503	1	9616	2	N	-0-					-0-
05	13423 X	12309	-0-	-1114	-0-	579	1	11730	2	N	-0-					-0-
06	12450 X	10456	-0-	-1994	-0-	600	1	9856	2	N	-0-					-0-
07	12865 X	11590	-0-	-1275	-0-	506	1	11084	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH		WELL #: 5H		RRCID -> 237424		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183							
02	2268 X	1413	-0-	-855	-0-	197	1	1214	2	N	2	123	1			47
						2	9									
03	2077 X	1793	-0-	-284	-0-	1721	2	72	9	N	65					112
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1931	2	36	9	N	33					145
05	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1939	2	13	9	N	12					157
06	1740 X	1246	-0-	-494	-0-	123	1	1116	2	N	6					163
						7	9									
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					163

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 237430		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496							
02	11788 X	3311	-0-	-8477	-0-	701	1	2610	2	N	-0-					-0-
03	13051 X	3803	-0-	-9248	-0-	893	1	2910	2	N	-0-					-0-
04	12630 X	3157	-0-	-9473	-0-	636	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	6975 X	3868	-0-	-3107	-0-	1123	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	2734	-0-	-1286	-0-	957	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	687	-0-	-3126	-0-	391	1	296	2	N	-0-					-0-

GLOSSER		WELL #: 5H		RRCID -> 237433		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513							
02	7028 X	6610	-0-	-418	-0-	374	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	7781 X	7307	-0-	-474	-0-	414	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	7560 X	7387	-0-	-173	-0-	418	1	6969	2	N	-0-					-0-
05	7812 X	7321	-0-	-491	-0-	414	1	6907	2	N	-0-					-0-
06	7560 X	7075	-0-	-485	-0-	400	1	6675	2	N	-0-					-0-
07	7316 X	7008	-0-	-308	-0-	396	1	6612	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TRWD		WELL #: C 3		RRCID -> 237542		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 6976		PERF. 7150 - 10038		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7504 X	6591	-0-	-913	-0-	496	1	6095	2	N	-0-	-0-
03	7905 X	7244	-0-	-661	-0-	540	1	6704	2	N	-0-	-0-
04	7650 X	7066	-0-	-584	-0-	522	1	6544	2	N	-0-	-0-
05	7750 X	7140	-0-	-610	-0-	519	1	6621	2	N	-0-	-0-
06	7290 X	7005	-0-	-285	-0-	505	1	6500	2	N	-0-	-0-
07	7285 X	7201	-0-	-84	-0-	547	1	6654	2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: A 3		RRCID -> 237553		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 6957		PERF. 7190 - 10008		
02	14420 X	13141	-0-	-1279	-0-	990	1	12151	2	N	-0-	-0-
03	15965 X	14043	-0-	-1922	-0-	1049	1	12994	2	N	-0-	-0-
04	15450 X	13612	-0-	-1838	-0-	1006	1	12606	2	N	-0-	-0-
05	15314 X	14026	-0-	-1288	-0-	1020	1	13006	2	N	-0-	-0-
06	14250 X	13101	-0-	-1149	-0-	945	1	12156	2	N	-0-	-0-
07	14539 X	13369	-0-	-1170	-0-	1016	1	12353	2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: G 3		RRCID -> 237555		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 7104 - 8958		
02	8512 X	7314	-0-	-1198	-0-	637	1	6677	2	N	-0-	-0-
03	9176 X	8361	-0-	-815	-0-	728	1	7633	2	N	-0-	-0-
04	8730 X	8194	-0-	-536	-0-	750	1	7444	2	N	-0-	-0-
05	8370 X	7968	-0-	-402	-0-	686	1	7282	2	N	-0-	-0-
06	8100 X	7882	-0-	-218	-0-	675	1	7207	2	N	-0-	-0-
07	8370 X	6947	-0-	-1423	-0-	625	1	6322	2	N	-0-	-0-

DUNN C		WELL #: 6H		RRCID -> 237738		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 8750 - 10381		
02	5404 X	4490	-0-	-914	-0-	13	1	4477	2	N	-0-	77
03	5890 X	5464	-0-	-426	-0-	47	1	5417	2	N	-0-	77
04	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	108	1	5637	2	N	-0-	77
05	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	115	1	5515	2	N	-0-	77
06	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	78	1	5384	2	N	5	82
*07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	6	9	5813	2	N	-0-	82

DUNN C		WELL #: 5H		RRCID -> 237740		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 8091		PERF. 8270 - 10109		
02	5208 X	5039	-0-	-169	-0-	15	1	5013	2	N	10	80
03	5642 X	3990	-0-	-1652	-0-	34	1	3947	2	N	8	88
04	4980 X	3727	-0-	-1253	-0-	70	1	3657	2	N	-0-	88
05	5580 X	4500	-0-	-1080	-0-	92	1	4406	2	N	2	90
06	5400 X	3644	-0-	-1756	-0-	52	1	3592	2	N	-0-	25
07	5580 X	4066	-0-	-1514	-0-	4066	2			N	-0-	25

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 3		RRCID -> 237920		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7100 - 9699		
02	11620 X	9530	-0-	-2090	-0-	9530	2			N	-0-	-0-
03	12865 X	11496	-0-	-1369	-0-	107	1	11389	2	N	-0-	-0-
04	11910 X	9163	-0-	-2747	-0-	563	1	8600	2	N	-0-	-0-
05	12090 X	10560	-0-	-1530	-0-	400	1	10160	2	N	-0-	-0-
06	11130 X	10435	-0-	-695	-0-	417	1	10018	2	N	-0-	-0-
07	11501 X	10593	-0-	-908	-0-	437	1	10156	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ESTES-BRADSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	237922	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7330 - 9925				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	224 N	191	-0-	-33	-0-			26	1	165	2	N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-			40	1	286	2	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-			58	1	284	2	N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-			50	1	313	2	N	-0-			-0-
06	330 N	235	-0-	-95	-0-			31	1	204	2	N	-0-			-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-			21	1	126	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		1	RRCID ->	237940	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7300 - 9955				
02	9688 X	8744	-0-	-944	-0-			1178	1	7566	2	N	-0-			-0-
03	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-			1268	1	9142	2	N	-0-			-0-
04	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-			1663	1	8220	2	N	-0-			-0-
05	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-			1660	1	10339	2	N	-0-			-0-
06	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-			1690	1	10918	2	N	-0-			-0-
*07	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-			1716	1	10085	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #:		4	RRCID ->	237946	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7150 - 9865				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

B. B. & PAULINE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237947	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7680 - 8967				
02	7000 X	5458	-0-	-1542	-0-			411	1	5047	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	3531	-0-	-3878	-0-			264	1	3267	2	N	-0-			-0-
04	7050 X	1524	-0-	-5526	-0-			113	1	1411	2	N	-0-			-0-
05	6045 X	2194	-0-	-3851	-0-			160	1	2034	2	N	-0-			-0-
06	5850 X	3599	-0-	-2251	-0-			260	1	3339	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	1073	-0-	-4972	-0-			82	1	991	2	N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #:		J 1	RRCID ->	237949	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6900 - 10968				
02	5684 X	5140	-0-	-544	-0-			261	1	4856	2	N	21			93
								23	9							
03	6293 X	4977	-0-	-1316	-0-			134	1	4843	2	N	-0-			93
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-			134	1	4991	2	N	-0-			93
05	5704 X	5084	-0-	-620	-0-			128	1	4956	2	N	-0-			93
06	5520 X	5004	-0-	-516	-0-			151	1	4842	2	N	10			103
								11	9							
07	5704 X	4928	-0-	-776	-0-			155	1	4773	2	N	-0-			103

DEAN		WELL #:		D 2	RRCID ->	238441	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7000 - 11055				
02	6356 X	4221	-0-	-2135	-0-			204	1	4017	2	Y	-0-			35
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-			281	1	5807	2	Y	-0-			35
04	4620 X	3937	-0-	-683	-0-			231	1	3706	2	Y	-0-			35
05	5611 X	2886	-0-	-2725	-0-			180	1	2706	2	Y	-0-			35
06	5880 X	3073	-0-	-2807	-0-			256	1	2817	2	Y	-0-			35
*07	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-			514	1	6139	2	Y	-0-			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 238443		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	149	1	N	-0-	1205 2	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1550 N	335	-0-	-1215	-0-	335	2	N	-0-		-0-
06	2340 N	1657	-0-	-683	-0-	1027	1	N	-0-	630 2	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARNARD-BEAUCHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 238445		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995			
02	9212 X	8191	-0-	-1021	-0-	616	1	N	-0-	7575 2	-0-
03	9641 X	9292	-0-	-349	-0-	693	1	N	-0-	8599 2	-0-
04	9330 X	8325	-0-	-1005	-0-	614	1	N	-0-	7711 2	-0-
05	9641 X	8064	-0-	-1577	-0-	586	1	N	-0-	7478 2	-0-
06	9000 X	8194	-0-	-806	-0-	590	1	N	-0-	7604 2	-0-
07	9300 X	8521	-0-	-779	-0-	647	1	N	-0-	7874 2	-0-

WINSTON		WELL #: D 3		RRCID -> 238456		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758			
02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	610	1	N	7	11365 2	34
03	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	313	1	N	49	11287 2	7
04	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	305	1	N	11	11349 2	18
05	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-	11933 2	18
06	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	325	1	N	15	10439 2	33
*07	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	400	1	N	-0-	12356 2	33

WINSTON		WELL #: D 4		RRCID -> 238459		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658			
02	14364 X	11716	-0-	-2648	-0-	597	1	N	7	11111 2	34
03	15903 X	12761	-0-	-3142	-0-	343	1	N	49	12364 2	7
04	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	274	1	N	11	10207 2	18
05	13082 X	12629	-0-	-453	-0-	318	1	N	-0-	12311 2	18
06	12660 X	10736	-0-	-1924	-0-	324	1	N	15	10395 2	33
07	12958 X	12907	-0-	-51	-0-	405	1	N	-0-	12502 2	33

WINSTON		WELL #: J 2		RRCID -> 238460		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748			
02	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	346	1	N	5	6442 2	7
03	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	181	1	N	15	6524 2	22
04	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	193	1	N	13	7167 2	35
05	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	180	1	N	-0-	6963 2	35
06	7290 X	7147	-0-	-143	-0-	216	1	N	-0-	6931 2	35
07	7533 X	7024	-0-	-509	-0-	219	1	N	33	6769 2	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: E 2		RRCID -> 238461		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9716 X	8163	-0-	-1553	-0-	168 1	7986 2	Y	8	17 1		10
							9 9						
03		10757 X	9959	-0-	-798	-0-	118 1	9835 2	Y	5			15
							6 9						
04		9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	117 1	9503 2	Y	2			17
							2 9						
05		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	120 1	9511 2	Y	-0-	13 1		4
06		9630 X	9335	-0-	-295	-0-	160 1	9173 2	Y	2			6
							2 9						
07		9951 X	9584	-0-	-367	-0-	166 1	9418 2	Y	-0-			6
WINSTON		WELL #: E 3		RRCID -> 238463		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505				
02		8736 X	8407	-0-	-329	-0-	173 1	8225 2	Y	8	17 1		10
							9 9						
03		9672 X	9189	-0-	-483	-0-	109 1	9074 2	Y	5			15
							6 9						
04		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	103 1	8377 2	Y	2			17
							2 9						
05		9579 X	9153	-0-	-426	-0-	114 1	9039 2	Y	-0-	13 1		4
06		9030 X	8116	-0-	-914	-0-	139 1	7975 2	Y	2			6
							2 9						
07		9300 X	8193	-0-	-1107	-0-	142 1	8051 2	Y	-0-			6
WINSTON		WELL #: A 4		RRCID -> 238464		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268				
02		4564 X	3591	-0-	-973	-0-	181 1	3368 2	Y	38	36 1		36
							42 9						
03		5363 X	3511	-0-	-1852	-0-	93 1	3364 2	Y	49	63 1		22
							54 9						
04		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	109 1	4055 2	Y	45	27 1		40
							50 9						
05		5363 X	4169	-0-	-1194	-0-	105 1	4045 2	Y	17	27 1		30
							19 9						
06		4320 X	4228	-0-	-92	-0-	126 1	4046 2	Y	51	56 1		25
							56 9						
*07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	130 1	4009 2	Y	22	27 1		20
							24 9						
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 8H		RRCID -> 238663		COMPL. DATE 07/17/2007			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638				
02		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	225 1	8252 2	N	-0-			-0-
03		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	397 1	8209 2	N	-0-			-0-
04		7440 X	5807	-0-	-1633	-0-	1807 1	4000 2	N	-0-			-0-
05		9083 X	2387	-0-	-6696	-0-	684 1	1703 2	N	-0-			-0-
06		8790 X	608	-0-	-8182	-0-	550 1	58 2	N	-0-			-0-
07		9083 X	213	-0-	-8870	-0-	153 1	60 2	N	-0-			-0-
BOAZ		WELL #: 1H		RRCID -> 238913		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A				
02		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	561 1	2818 2	N	10			155
							11 9						
03		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	876 1	3304 2	N	52			207
							57 9						
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	765 1	2882 2	N	20			227
							22 9						
05		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	590 1	3283 2	N	10	194 1		43
							11 9						
06		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	264 1	3436 2	N	10			53
							11 9						
*07		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	280 1	3610 2	N	10			63
							11 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	238918	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7611 - 10345	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2548 X	1886	-0-	-662	-0-	313 1	1573 2	N	-0-			275
03		2821 X	2087	-0-	-734	-0-	437 1	1648 2	N	2			277
04		2520 X	2084	-0-	-436	-0-	435 1	1642 2	N	6			283
05		2604 X	1614	-0-	-990	-0-	244 1	1355 2	N	14			297
06		2520 X	983	-0-	-1537	-0-	69 1	906 2	N	7	192 1		112
07		2077 X	924	-0-	-1153	-0-	66 1	858 2	N	-0-			112

DEAN		WELL #:		B 3	RRCID ->	238928	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6950 - 9945	
02		7364 X	2192	-0-	-5172	-0-	106 1	2086 2	Y	-0-			-0-
03		7223 X	4071	-0-	-3152	-0-	188 1	3883 2	Y	-0-			-0-
04		6780 X	5208	-0-	-1572	-0-	306 1	4902 2	Y	-0-			-0-
05		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	349 1	5232 2	Y	-0-			-0-
06		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	521 1	5711 2	Y	-0-			-0-
07		4061 X	3066	-0-	-995	-0-	237 1	2829 2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		E 6	RRCID ->	238929	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	6960 - 10235	
02		14504 X	11044	-0-	-3460	-0-	533 1	10511 2	N	-0-			-0-
03		14663 X	13388	-0-	-1275	-0-	618 1	12770 2	N	-0-			-0-
04		13050 X	12491	-0-	-559	-0-	734 1	11757 2	N	-0-			-0-
05		14663 X	13240	-0-	-1423	-0-	828 1	12412 2	N	-0-			-0-
06		13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	1124 1	12343 2	N	-0-			-0-
*07		13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	1078 1	12858 2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		A 2	RRCID ->	238933	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6650 - 10645	
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	74 1	598 2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6		WELL #:		101H	RRCID ->	238934	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6883 - 9442	
02		11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	313 1	11469 2	N	23	12 1		59
03		12927 X	12749	-0-	-178	-0-	325 1	12414 2	N	9			68
04		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	379 1	12597 2	N	13			81
05		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	333 1	13546 2	N	-0-			81
06		19271 X	19271	-0-	-0-	-0-	507 1	18764 2	N	-0-			81
*07		17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	462 1	16937 2	N	-0-	71 1		10

DUNN C		WELL #:		7H	RRCID ->	238939	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8321 - 9549	
02		4424 X	3683	-0-	-741	-0-	11 1	3672 2	N	-0-			68
03		4898 X	3733	-0-	-1165	-0-	32 1	3701 2	N	-0-			68
04		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	85 1	4429 2	N	-0-			68
05		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	85 1	4081 2	N	-0-			68
06		3960 X	3466	-0-	-494	-0-	50 1	3416 2	N	-0-			68
*07		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855 2		N	-0-			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14280 X	12993	-0-	-1287	-0-	447	1	12546	2	N	-0-					-0-
03		15810 X	13780	-0-	-2030	-0-	462	1	13318	2	N	-0-					-0-
04		15300 X	12988	-0-	-2312	-0-	1345	1	11643	2	N	-0-					-0-
05		14694 X	12594	-0-	-2100	-0-	469	1	12125	2	N	-0-					-0-
06		13920 X	9346	-0-	-4574	-0-	328	1	9018	2	N	-0-					-0-
07		14384 X	13288	-0-	-1096	-0-	482	1	12806	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

02	INC G-10	9739	-0-	9739	30964	258	1	9457	2	N	22	16	1				73
03	41566 X	10602	-0-	-30964	-0-	270	1	10322	2	N	9						82
04	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	293	1	9743	2	N	13						95
05	10788 X	10315	-0-	-473	-0-	248	1	10067	2	N	-0-						95
06	10440 X	8809	-0-	-1631	-0-	232	1	8577	2	N	-0-						95
07	10788 X	6585	-0-	-4203	-0-	175	1	6409	2	N	1	84	1				12

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

02	13496 X	12264	-0-	-1232	-0-	326	1	11938	2	Y	-0-						242
03	14322 X	13780	-0-	-542	-0-	351	1	13401	2	Y	25						267
04	13860 X	13548	-0-	-312	-0-	393	1	13086	2	Y	63						330
05	14322 X	13811	-0-	-511	-0-	331	1	13467	2	Y	12	193	1				149
06	13860 X	13037	-0-	-823	-0-	343	1	12685	2	Y	8						157
07	13795 X	13229	-0-	-566	-0-	351	1	12863	2	Y	14						171

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	1010	1	5688	2	N	-0-						46
03	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	1141	1	5653	2	N	9						55
04	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	1143	1	4981	2	N	-0-						55
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	1077	1	5221	2	N	15	9	8				61
06	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	1145	1	5246	2	N	-0-						61
07	5084 X	4269	-0-	-815	-0-	721	1	3548	2	N	-0-						61

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	1260	1	3170	2	N	-0-						-0-
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	1083	1	3812	2	N	-0-						-0-
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	1010	1	3212	2	N	-0-						-0-
05	4898 X	4454	-0-	-444	-0-	1196	1	3258	2	N	-0-						-0-
06	4740 X	3823	-0-	-917	-0-	1817	1	2006	2	N	-0-						-0-
07	4898 X	2574	-0-	-2324	-0-	970	1	1604	2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MERCER RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 238997		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	781	1	11216	2	Y	-0-	9
03	13113 X	10883	-0-	-2230	-0-	612	1	10271	2	Y	-0-	9
04	11430 X	10561	-0-	-869	-0-	447	1	10114	2	Y	-0-	9
05	13175 X	11475	-0-	-1700	-0-	396	1	11079	2	Y	-0-	9
06	12840 X	11162	-0-	-1678	-0-	300	1	10862	2	Y	-0-	9
07	13268 X	9815	-0-	-3453	-0-	417	1	9398	2	Y	-0-	9

MERCER RANCH		WELL #: 101H		RRCID -> 238998		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760			
02	17808 X	6554	-0-	-11254	-0-	427	1	6127	2	Y	-0-	8
03	19716 X	18839	-0-	-877	-0-	1060	1	17779	2	Y	-0-	8
04	20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	880	1	19923	2	Y	-0-	8
05	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	717	1	20073	2	Y	-0-	8
06	19307 X	19307	-0-	-0-	-0-	518	1	18789	2	Y	-0-	8
*07	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	822	1	18518	2	Y	-0-	8

PEARL FEDERAL		WELL #: 1H		RRCID -> 239000		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420			
02	10024 X	9159	-0-	-865	-0-	243	1	8904	2	Y	11	140
03	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	288	1	10996	2	Y	14	154
04	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	310	1	10305	2	Y	72	226
05	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	263	1	10696	2	Y	6	193 1 39
06	10920 X	10477	-0-	-443	-0-	276	1	10198	2	Y	3	42
07	11284 X	10583	-0-	-701	-0-	281	1	10302	2	Y	-0-	42

MERCER RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 239006		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858			
02	10136 X	9493	-0-	-643	-0-	618	1	8875	2	Y	-0-	8
03	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	651	1	10932	2	Y	-0-	8
04	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	464	1	10504	2	Y	-0-	8
05	11222 X	11022	-0-	-200	-0-	380	1	10642	2	Y	-0-	8
06	11220 X	10971	-0-	-249	-0-	295	1	10676	2	Y	-0-	8
07	11594 X	7815	-0-	-3779	-0-	332	1	7483	2	Y	-0-	8

SKINNER, JOE		WELL #: 6H		RRCID -> 239007		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721			
02	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	664	1	11068	2	N	96	102
03	12338 X	12105	-0-	-233	-0-	106	9	684	1	11402	2	N 17 109 1 10
04	12450 X	12136	-0-	-314	-0-	19	9	680	1	11336	2	N 109 2 8 117
05	12865 X	12246	-0-	-619	-0-	120	9	693	1	11553	2	N -0- 117
06	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	715	1	11917	2	N	55	172
07	12865 X	11079	-0-	-1786	-0-	61	9	625	1	10422	2	N 29 193 1 8

MERCER RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 239010		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538			
02	6860 X	4369	-0-	-2491	-0-	284	1	4085	2	Y	-0-	74
03	7595 X	4740	-0-	-2855	-0-	267	1	4473	2	Y	-0-	74
04	6090 X	4065	-0-	-2025	-0-	172	1	3893	2	Y	-0-	74
05	6293 X	2502	-0-	-3791	-0-	86	1	2416	2	Y	-0-	74
06	5940 X	4459	-0-	-1481	-0-	120	1	4339	2	Y	-0-	74
07	4836 X	4132	-0-	-704	-0-	176	1	3956	2	Y	-0-	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MERCER RANCH		WELL #: 204H		RRCID -> 239011		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	1375	1	19749	2	Y	-0-	26
03	23008 X	23008	-0-	-0-	-0-	1294	1	21714	2	Y	-0-	26
04	21810 X	21580	-0-	-230	-0-	913	1	20667	2	Y	-0-	26
05	23374 X	22058	-0-	-1316	-0-	761	1	21297	2	Y	-0-	26
06	22620 X	22052	-0-	-568	-0-	592	1	21460	2	Y	-0-	26
*07	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	1017	1	22905	2	Y	-0-	26

TRWD		WELL #: B 5		RRCID -> 239174		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110				
02	10668 X	9076	-0-	-1592	-0-	683	1	8393	2	N	-0-	-0-
03	11811 X	10176	-0-	-1635	-0-	759	1	9417	2	N	-0-	-0-
04	10770 X	9223	-0-	-1547	-0-	681	1	8542	2	N	-0-	-0-
05	10168 X	9260	-0-	-908	-0-	673	1	8587	2	N	-0-	-0-
06	9840 X	8950	-0-	-890	-0-	645	1	8305	2	N	-0-	-0-
07	10168 X	9667	-0-	-501	-0-	734	1	8933	2	N	-0-	-0-

DAO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239392		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032				
02	3472 X	3463	-0-	-9	-0-	243	1	3220	2	N	-0-	-0-
03	3844 X	2892	-0-	-952	-0-	204	1	2688	2	N	-0-	-0-
04	3690 X	2758	-0-	-932	-0-	185	1	2573	2	N	-0-	-0-
05	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	276	1	3178	2	N	-0-	-0-
06	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	537	1	2784	2	N	-0-	-0-
07	3844 X	3337	-0-	-507	-0-	404	1	2933	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: L 4		RRCID -> 239444		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435				
02	6468 X	4649	-0-	-1819	-0-	224	1	4417	2	Y	7	36
03	5642 X	5177	-0-	-465	-0-	239	1	4938	2	Y	-0-	36
04	5460 X	5019	-0-	-441	-0-	295	1	4724	2	Y	-0-	36
05	6169 X	5117	-0-	-1052	-0-	320	1	4797	2	Y	-0-	36
06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	443	1	4868	2	Y	13	10
*07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	401	1	4787	2	Y	-0-	10

DEAN		WELL #: L 3		RRCID -> 239446		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885				
02	5908 X	4204	-0-	-1704	-0-	203	1	3993	2	Y	7	36
03	5549 X	4875	-0-	-674	-0-	225	1	4650	2	Y	-0-	36
04	5130 X	4477	-0-	-653	-0-	263	1	4214	2	Y	-0-	36
05	5580 X	4775	-0-	-805	-0-	298	1	4477	2	Y	-0-	36
06	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	434	1	4763	2	Y	13	10
*07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	437	1	5214	2	Y	-0-	10

DEAN		WELL #: K 3		RRCID -> 239447		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	74	1	885	2	Y	-0-	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 239453		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SKINNER, JOE		WELL #: 5H		RRCID -> 239458		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113			
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	57 1	946 2	N	6	6 8	25
						7 9					
03	1426 N	73	-0-	-1353	-0-	4 1	69 2	N	-0-		25
04	1350 N	106	-0-	-1244	-0-	6 1	100 2	N	-0-		25
05	1116 N	334	-0-	-782	-0-	19 1	315 2	N	-0-		25
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

CHAPEL CREEK WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239498		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195			
02	5264 X	1510	-0-	-3754	-0-	50 1	1460 2	N	-0-		-0-
03	5828 X	581	-0-	-5247	-0-	19 1	562 2	N	-0-		-0-
04	4260 X	1170	-0-	-3090	-0-	40 1	1130 2	N	-0-		-0-
05	1674 X	1368	-0-	-306	-0-	47 1	1321 2	N	-0-		-0-
06	1620 X	368	-0-	-1252	-0-	12 1	356 2	N	-0-		-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-

LONESOME DOVE		WELL #: 1H		RRCID -> 239501		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196			
02	11172 X	7471	-0-	-3701	-0-	199 1	7272 2	N	-0-		-0-
03	12369 X	9900	-0-	-2469	-0-	253 1	9647 2	N	-0-		-0-
04	11940 X	2893	-0-	-9047	-0-	84 1	2809 2	N	-0-		-0-
05	11222 X	5696	-0-	-5526	-0-	338 1	5358 2	N	-0-		-0-
06	9990 X	6443	-0-	-3547	-0-	170 1	6273 2	N	-0-		-0-
*07	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	281 1	10292 2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: C 3		RRCID -> 239829		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247			
02	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	569 1	10602 2	Y	82	56 1	66
						90 9					
03	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	295 1	10612 2	Y	41	53 1	54
						45 9					
04	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	277 1	10290 2	Y	31		85
						34 9					
05	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	313 1	12095 2	Y	22	54 1	53
						24 9					
06	12930 X	11694	-0-	-1236	-0-	352 1	11301 2	Y	37		90
						41 9					
07	12462 X	11188	-0-	-1274	-0-	351 1	10827 2	Y	9	53 1	46
						10 9					

MCDONALD KANN		WELL #: 3		RRCID -> 239831		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075			
02	10528 X	9738	-0-	-790	-0-	733 1	9005 2	N	-0-		-0-
03	11284 X	10514	-0-	-770	-0-	784 1	9730 2	N	-0-		-0-
04	10830 X	10173	-0-	-657	-0-	751 1	9422 2	N	-0-		-0-
05	10881 X	10217	-0-	-664	-0-	743 1	9474 2	N	-0-		-0-
06	10530 X	9736	-0-	-794	-0-	701 1	9035 2	N	-0-		-0-
07	10788 X	10213	-0-	-575	-0-	775 1	9438 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
TRWD		WELL #: B 6		RRCID -> 239833	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 6902	PERF. 7205	-		11030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8484 X	6755	-0-	-1729	-0-	508	1	6247	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	8815	-0-	-82	-0-	658	1	8157	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	8301	-0-	-69	-0-	613	1	7688	2	N	-0-			-0-
05	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	591	1	7540	2	N	-0-			-0-
06	8520 X	8507	-0-	-13	-0-	613	1	7894	2	N	-0-			-0-
*07	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	693	1	8439	2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: B 8		RRCID -> 239834	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 6931	PERF. 7300	-		11548				
02	11172 X	9893	-0-	-1279	-0-	745	1	9148	2	N	-0-			-0-
03	11036 X	10813	-0-	-223	-0-	807	1	10006	2	N	-0-			-0-
04	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	768	1	9645	2	N	-0-			-0-
05	10943 X	10258	-0-	-685	-0-	745	1	9513	2	N	-0-			-0-
06	10590 X	9815	-0-	-775	-0-	707	1	9108	2	N	-0-			-0-
07	10943 X	10162	-0-	-781	-0-	771	1	9391	2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: B 7		RRCID -> 239835	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 6891	PERF. 7165	-		11570				
02	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	-0-			-0-
03	2666 X	478	-0-	-2188	-0-	36	1	442	2	Y	-0-			-0-
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	290	1	3645	2	Y	-0-			-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	223	1	2847	2	Y	-0-			-0-
06	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	129	1	1674	2	Y	-0-			-0-
*07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	182	1	2215	2	Y	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 6H		RRCID -> 239839	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 7127	PERF. 7311	-		9935				
02	14952 X	11984	-0-	-2968	-0-	606	1	11378	2	N	-0-			-0-
03	16554 X	14468	-0-	-2086	-0-	703	1	13765	2	N	-0-			-0-
04	16020 X	11534	-0-	-4486	-0-	409	1	11125	2	N	-0-			-0-
05	14074 X	9734	-0-	-4340	-0-	353	1	9381	2	N	-0-			-0-
06	14010 X	10577	-0-	-3433	-0-	835	1	9742	2	N	-0-			-0-
07	14477 X	9632	-0-	-4845	-0-	406	1	9226	2	N	-0-			-0-

CARR-CLEVELAND		WELL #: 2H		RRCID -> 239844	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6995	-		8698				
02	8204 X	5583	-0-	-2621	-0-	182	1	5401	2	N	-0-			36
03	8711 X	6550	-0-	-2161	-0-	167	1	6380	2	N	3			39
04	8430 X	6136	-0-	-2294	-0-	179	1	5946	2	N	10			49
05	8153 X	6444	-0-	-1709	-0-	155	1	6289	2	N	-0-			49
06	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	167	1	6175	2	N	-0-			49
*07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	175	1	6432	2	N	-0-			49

MERCER RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 239846	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 6811	PERF. 8088	-		9981				
02	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	660	1	9487	2	Y	-0-			15
03	10974 X	3083	-0-	-7891	-0-	173	1	2910	2	Y	-0-			15
04	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-			15
05	10974 X	22	-0-	-10952	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			15
06	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-					Y	-0-			15
07	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MASTERS		WELL #:		2H	RRCID ->	239849	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	8293 - 9864
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	5236 X	3021	-0-	-2215	-0-	115	1	2906	2	N	-0-	-0-
03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	213	1	5363	2	N	-0-	-0-
04	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	200	1	5030	2	N	-0-	-0-
05	5394 X	5286	-0-	-108	-0-	180	1	5106	2	N	-0-	-0-
06	5400 X	5138	-0-	-262	-0-	184	1	4954	2	N	-0-	-0-
*07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	207	1	5569	2	N	-0-	-0-

COURTS FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	239856	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6875 - 10466
02	8232 X	7761	-0-	-471	-0-	253	1	7508	2	N	-0-	165
03	9114 X	8726	-0-	-388	-0-	222	1	8479	2	N	23	175 1 13
04	8910 X	7741	-0-	-1169	-0-	226	1	7508	2	N	6	19
05	9207 X	8293	-0-	-914	-0-	199	1	8094	2	N	-0-	19
06	8910 X	8511	-0-	-399	-0-	224	1	8287	2	N	-0-	19
07	8711 X	8366	-0-	-345	-0-	222	1	8144	2	N	-0-	19

MCCUTCHIN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239900	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8350 - 10297
02	2660 X	1975	-0-	-685	-0-	1975	2			N	-0-	-0-
03	2945 X	1693	-0-	-1252	-0-	1693	2			N	-0-	-0-
04	2850 X	1399	-0-	-1451	-0-	11	1	1388	2	N	-0-	-0-
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	7	1	2736	2	N	-0-	-0-
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-	-0-
*07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-	-0-

COLE TRUST STONY		WELL #:		22H	RRCID ->	239923	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8221 - 9948
02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	361	1	4510	2	Y	5	3 1 6
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	382	1	4776	2	Y	24	2 1 28
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	478	1	5977	2	Y	3	9 1 22
05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	523	1	6540	2	Y	23	4 1 41
06	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	369	1	6143	2	Y	9	10 1 40
*07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	368	1	6128	2	Y	3	7 1 36

CARR-CLEVELAND		WELL #:		1H	RRCID ->	239924	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	7735 - 9298
02	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	324	1	9606	2	N	-0-	105
03	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	268	1	10225	2	N	7	22 1 90
04	11280 X	10433	-0-	-847	-0-	304	1	10118	2	N	10	100
05	11656 X	10775	-0-	-881	-0-	259	1	10516	2	N	-0-	100
06	11280 X	9853	-0-	-1427	-0-	259	1	9594	2	N	-0-	100
07	11005 X	10084	-0-	-921	-0-	268	1	9816	2	N	-0-	100

BAKER "A" UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	239991	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	9226 - 9702
02	3220 X	3015	-0-	-205	-0-	211	1	2804	2	N	-0-	-0-
03	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	233	1	3082	2	N	-0-	-0-
04	3300 X	2145	-0-	-1155	-0-	110	1	2035	2	N	-0-	-0-
05	3348 X	2787	-0-	-561	-0-	309	1	2478	2	N	-0-	-0-
06	3240 X	2698	-0-	-542	-0-	264	1	2434	2	N	-0-	-0-
07	3348 X	3026	-0-	-322	-0-	299	1	2727	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCLAIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240125		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3444 X	3153	-0-	-291	-0-	3144 2	9 9	N	8	35
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		N	-0-	35
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3795 2	86 9	N	78	113
05	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	3771 2		N	-0-	113
06	3810 X	3446	-0-	-364	-0-	3440 2	6 9	N	5	118
07	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	3484 2		N	-0-	118

WINSTON		WELL #: G 2		RRCID -> 240132		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898		
02	8036 X	7468	-0-	-568	-0-	379 1	7065 2	N	22	36
						24 9				
03	8897 X	7245	-0-	-1652	-0-	195 1	7033 2	N	15	8
						17 9			43 1	
04	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	168 1	6242 2	N	2	10
						2 9				
05	8277 X	7479	-0-	-798	-0-	188 1	7283 2	N	7	17
						8 9				
06	8010 X	7728	-0-	-282	-0-	234 1	7492 2	N	2	19
						2 9				
07	8277 X	7709	-0-	-568	-0-	242 1	7458 2	N	8	27
						9 9				

DEAN		WELL #: B 11		RRCID -> 240134		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755		
02	11928 X	2538	-0-	-9390	-0-	123 1	2415 2	N	-0-	-0-
03	9920 X	5864	-0-	-4056	-0-	271 1	5593 2	N	-0-	-0-
04	9570 X	5733	-0-	-3837	-0-	336 1	5397 2	N	-0-	-0-
05	9889 X	5917	-0-	-3972	-0-	370 1	5547 2	N	-0-	-0-
06	5880 X	5192	-0-	-688	-0-	434 1	4758 2	N	-0-	-0-
*07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	463 1	5526 2	Y	-0-	-0-

WINSTON		WELL #: E 4		RRCID -> 240142		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475		
02	6104 X	5975	-0-	-129	-0-	123 1	5843 2	Y	8	10
						9 9			17 1	
03	6758 X	6757	-0-	-1	-0-	80 1	6671 2	Y	5	15
						6 9				
04	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	73 1	5952 2	Y	2	17
						2 9				
05	6603 X	6341	-0-	-262	-0-	79 1	6262 2	Y	-0-	4
06	6540 X	5936	-0-	-604	-0-	102 1	5832 2	Y	2	6
						2 9				
07	6758 X	6208	-0-	-550	-0-	108 1	6100 2	Y	-0-	6

VICK		WELL #: 1		RRCID -> 240144		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300		
02	7896 X	6565	-0-	-1331	-0-	494 1	6071 2	N	-0-	-0-
03	8432 X	6318	-0-	-2114	-0-	471 1	5847 2	N	-0-	-0-
04	8010 X	7350	-0-	-660	-0-	542 1	6808 2	N	-0-	-0-
05	7998 X	7372	-0-	-626	-0-	536 1	6836 2	N	-0-	-0-
06	7230 X	7053	-0-	-177	-0-	508 1	6545 2	N	-0-	-0-
07	7254 X	7066	-0-	-188	-0-	537 1	6529 2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: D 5		RRCID -> 240146		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090		
02	15260 X	12681	-0-	-2579	-0-	612 1	12069 2	N	-0-	-0-
03	16151 X	13751	-0-	-2400	-0-	635 1	13116 2	N	-0-	-0-
04	15630 X	12810	-0-	-2820	-0-	752 1	12058 2	N	-0-	-0-
05	16833 X	14183	-0-	-2650	-0-	887 1	13296 2	N	-0-	-0-
06	13590 X	8352	-0-	-5238	-0-	697 1	7655 2	N	-0-	-0-
07	14043 X	13824	-0-	-219	-0-	1069 1	12755 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: J 4		RRCID -> 240195		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7056 X	4084	-0-	-2972	-0-	198	1	3886	2	Y	-0-	7
03	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	289	1	5957	2	Y	-0-	7
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	342	1	5490	2	Y	-0-	7
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	376	1	5634	2	Y	-0-	7
06	6030 X	5918	-0-	-112	-0-	494	1	5424	2	Y	-0-	7
07	6231 X	5904	-0-	-327	-0-	456	1	5448	2	Y	-0-	7

BROWN		WELL #: C 16		RRCID -> 240206		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625				
02	16492 X	5196	-0-	-11296	-0-	107	1	5089	2	N	-0-	-0-
03	14818 X	5793	-0-	-9025	-0-	112	1	5681	2	N	-0-	-0-
04	8640 X	6470	-0-	-2170	-0-	137	1	6333	2	N	-0-	-0-
05	7657 X	7249	-0-	-408	-0-	176	1	7073	2	N	-0-	-0-
06	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	598	1	8908	2	N	-0-	-0-
*07	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	532	1	8731	2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 15		RRCID -> 240207		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945				
02	9576 X	8326	-0-	-1250	-0-	171	1	8155	2	N	-0-	-0-
03	10602 X	9959	-0-	-643	-0-	193	1	9766	2	N	-0-	-0-
04	9990 X	9699	-0-	-291	-0-	205	1	9494	2	N	-0-	-0-
05	10323 X	8473	-0-	-1850	-0-	206	1	8267	2	N	-0-	-0-
06	9810 X	8727	-0-	-1083	-0-	549	1	8178	2	N	-0-	-0-
07	9951 X	9076	-0-	-875	-0-	522	1	8554	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 240208		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310				
02	6328 X	960	-0-	-5368	-0-	46	1	914	2	N	-0-	55
03	6076 X	1145	-0-	-4931	-0-	53	1	1092	2	N	-0-	55
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-	55
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	55
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	55
*07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	55

DEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 240209		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250				
02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	163	1	3211	2	N	-0-	13
03	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	236	1	4853	2	N	-0-	13
04	3000 N	6228	-0-	3228	3228	365	1	5863	2	N	-0-	13
05	8686 X	5458	-0-	-3228	-0-	341	1	5117	2	N	-0-	13
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	347	1	3806	2	N	-0-	13
*07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	408	1	4873	2	Y	-0-	13

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 240211		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750				
02	2744 X	993	-0-	-1751	-0-	143	1	806	2	Y	40	143 1 107
03	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	1739	1	4391	2	Y	-0-	107
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	238	1	4089	2	Y	5	112
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	166	1	2823	2	Y	-0-	112
06	5940 X	3321	-0-	-2619	-0-	178	1	3143	2	Y	-0-	112
07	6138 X	2895	-0-	-3243	-0-	149	1	2746	2	Y	-0-	112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
WINSTON		WELL #: C 4		RRCID ->	240228	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6875 - 11057				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	12404 X	8909	-0-	-3495	-0-	453	1	8434	2	Y	20	14	1		16
03	10106 X	9184	-0-	-922	-0-	248	1	8925	2	Y	10	13	1		13
04	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	187	1	6957	2	Y	8				21
05	9858 X	7802	-0-	-2056	-0-	196	1	7599	2	Y	6	14	1		13
06	9540 X	8222	-0-	-1318	-0-	248	1	7964	2	Y	9				22
07	9858 X	7951	-0-	-1907	-0-	249	1	7699	2	Y	3	13	1		12

MADELON		WELL #: 7H		RRCID ->	240231	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7741 - 9008				
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-				-0-
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFARLAND		WELL #: C 4		RRCID ->	240317	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6800 - 10115				
02	3528 X	2845	-0-	-683	-0-	141	1	2627	2	N	70	135	1		25
03	3906 X	2130	-0-	-1776	-0-	56	1	2033	2	N	37				62
04	3000 X	2466	-0-	-534	-0-	41	1	2390	2	N	11				73
05	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	79	1	3044	2	N	12				85
06	3060 X	1782	-0-	-1278	-0-	54	1	1718	2	N	9	2	8		92
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	10	9			N	43				135

TRWD		WELL #: H 1		RRCID ->	240414	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	7205 - 11035				
02	7000 X	2289	-0-	-4711	-0-	627	1	1662	2	N	-0-				-0-
03	7068 X	5399	-0-	-1669	-0-	775	1	4624	2	N	-0-				-0-
04	6450 X	4847	-0-	-1603	-0-	814	1	4033	2	N	-0-				-0-
05	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	1216	1	5548	2	N	-0-				-0-
06	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	1509	1	7019	2	N	-0-				-0-
*07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	1217	1	5896	2	N	-0-				-0-

DEAN		WELL #: K 2		RRCID ->	240499	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6760 - 9795				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-				30
07	14B2 EXT	891	-0-	891	904	69	1	822	2	Y	-0-				30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: J 3		RRCID -> 240504		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 6900 - 9465		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8148 X	6523	-0-	-1625	-0-	315	1	6208	2	Y	-0-	7
03	7688 X	7392	-0-	-296	-0-	341	1	7051	2	Y	-0-	7
04	6930 X	6508	-0-	-422	-0-	382	1	6126	2	Y	-0-	7
05	8649 X	7409	-0-	-1240	-0-	463	1	6946	2	Y	-0-	7
06	7140 X	5791	-0-	-1349	-0-	484	1	5307	2	Y	-0-	7
07	7378 X	7227	-0-	-151	-0-	559	1	6668	2	Y	-0-	7

TRWD		WELL #: H 2		RRCID -> 240537		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 7255 - 11425		
02	6048 X	2116	-0-	-3932	-0-	580	1	1536	2	N	-0-	-0-
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	961	1	5735	2	N	-0-	-0-
04	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	1260	1	6238	2	N	-0-	-0-
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	686	1	3128	2	N	-0-	-0-
06	6480 X	3121	-0-	-3359	-0-	553	1	2568	2	N	-0-	-0-
07	6696 X	6003	-0-	-693	-0-	1027	1	4976	2	N	-0-	-0-

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 6		RRCID -> 240539		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7145 - 9955		
02	14084 X	11457	-0-	-2627	-0-	11457	2			N	-0-	-0-
03	14539 X	11910	-0-	-2629	-0-	11910	2			N	-0-	-0-
04	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	630	1	13048	2	N	-0-	-0-
05	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	505	1	13424	2	N	-0-	-0-
06	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	521	1	12516	2	N	-0-	-0-
07	12679 X	11654	-0-	-1025	-0-	480	1	11174	2	N	-0-	-0-

DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 240542		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7825 - 9065		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115	5	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MERCER RANCH		WELL #: 102H		RRCID -> 240558		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6960 - 10418		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20

MARTIN		WELL #: 1H		RRCID -> 240598		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9006		PERF. 9310 - 11243		
02	14280 X	12383	-0-	-1897	-0-	22	1	12361	2	N	-0-	-0-
03	13826 X	8769	-0-	-5057	-0-	22	1	8747	2	N	-0-	-0-
04	13380 X	8707	-0-	-4673	-0-	21	1	8686	2	N	-0-	-0-
05	13702 X	8105	-0-	-5597	-0-	20	1	8085	2	N	-0-	-0-
06	13260 X	7735	-0-	-5525	-0-	681	1	7054	2	N	-0-	-0-
07	13702 X	6183	-0-	-7519	-0-	549	1	5634	2	N	-0-	-0-

MERCER RANCH		WELL #: 302H		RRCID -> 240621		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 7077 - 9568		
02	15904 X	14489	-0-	-1415	-0-	943	1	13546	2	Y	-0-	14
03	17143 X	15190	-0-	-1953	-0-	854	1	14336	2	Y	-0-	14
04	14820 X	14566	-0-	-254	-0-	616	1	13950	2	Y	-0-	14
05	16027 X	13974	-0-	-2053	-0-	482	1	13492	2	Y	-0-	14
06	15510 X	14372	-0-	-1138	-0-	386	1	13986	2	Y	-0-	14
07	16027 X	15570	-0-	-457	-0-	662	1	14908	2	Y	-0-	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MERCER RANCH		WELL #: 104H		RRCID -> 240625		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	570	1 8186 2	Y	-0-		9
03	8370 X	7740	-0-	-630	-0-	435	1 7305 2	Y	-0-		9
04	8730 X	6129	-0-	-2601	-0-	259	1 5870 2	Y	-0-		9
05	9703 X	7522	-0-	-2181	-0-	259	1 7263 2	Y	-0-		9
06	9390 X	8433	-0-	-957	-0-	226	1 8207 2	Y	-0-		9
*07	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	543	1 12231 2	Y	-0-		9

WINSTON		WELL #: E 5		RRCID -> 240730		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450			
02	8036 X	5462	-0-	-2574	-0-	112	1 5341 2	Y	8	17 1	10
03	8897 X	7042	-0-	-1855	-0-	83	1 6953 2	Y	5		15
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	119	1 9626 2	Y	2		17
05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	98	1 7753 2	Y	-0-	13 1	4
06	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	123	1 7028 2	Y	2		6
*07	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	127	1 7210 2	Y	-0-		6

WINSTON		WELL #: D 7		RRCID -> 240732		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135			
02	14B2 EXT	85	-0-	85	263	3	1 56 2	Y	24	51 1	6
03	291 X	28	-0-	-263	-0-	1	1 27 2	Y	-0-		6
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	2	1 88 2	Y	12		18
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1 181 2	Y	-0-		18
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1 33 2	Y	1		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	4		23

DEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 240733		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655			
02	12320 X	8091	-0-	-4229	-0-	390	1 7701 2	N	-0-		13
03	10292 X	9827	-0-	-465	-0-	454	1 9373 2	N	-0-		13
04	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	535	1 8591 2	N	-0-		13
05	10726 X	8413	-0-	-2313	-0-	526	1 7887 2	N	-0-		13
06	9510 X	9353	-0-	-157	-0-	781	1 8572 2	N	-0-		13
07	9827 X	7944	-0-	-1883	-0-	614	1 7330 2	Y	-0-		13

HAYWIRE		WELL #: 201H		RRCID -> 240745		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795			
02	12908 X	12731	-0-	-177	-0-	1083	1 11648 2	N	-0-		-0-
03	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	691	1 13448 2	N	-0-		-0-
04	14220 X	13451	-0-	-769	-0-	942	1 12509 2	N	-0-		-0-
05	14694 X	13466	-0-	-1228	-0-	860	1 12606 2	N	-0-		-0-
06	14220 X	12298	-0-	-1922	-0-	550	1 11748 2	N	-0-		-0-
07	14136 X	12237	-0-	-1899	-0-	622	1 11615 2	N	-0-		-0-

HAYWIRE		WELL #: 202H		RRCID -> 240748		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814			
02	10528 X	10022	-0-	-506	-0-	852	1 9170 2	N	-0-		-0-
03	11656 X	11009	-0-	-647	-0-	538	1 10471 2	N	-0-		-0-
04	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	783	1 10401 2	N	-0-		-0-
05	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	715	1 10483 2	N	-0-		-0-
06	10770 X	10390	-0-	-380	-0-	465	1 9925 2	N	-0-		-0-
07	11098 X	10524	-0-	-574	-0-	535	1 9989 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DEAN		WELL #:		J 5	RRCID ->	240760	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6895 - 10045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4844 X	4278	-0-	-566	-0-	206 1	4072 2	Y	-0-			7
03		4433 X	4207	-0-	-226	-0-	194 1	4013 2	Y	-0-			7
04		3750 X	3431	-0-	-319	-0-	202 1	3229 2	Y	-0-			7
05		5673 X	3885	-0-	-1788	-0-	243 1	3642 2	Y	-0-			7
06		4590 X	3318	-0-	-1272	-0-	277 1	3041 2	Y	-0-			7
07		4743 X	3636	-0-	-1107	-0-	281 1	3355 2	Y	-0-			7

BONDS RANCH		WELL #:		4010R	RRCID ->	240793	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7520 - 8603	
02		3808 X	3458	-0-	-350	-0-	91 1	3367 2	N	-0-			-0-
03		4216 X	3717	-0-	-499	-0-	50 1	3667 2	N	-0-			-0-
04		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		N	-0-			-0-
05		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2		N	-0-			-0-
06		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	88 1	4050 2	N	-0-			-0-
*07		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	241014	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6537	PERF.	6725 - 8687	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED		WELL #:		11	RRCID ->	241027	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	6900 - 9395	
02		7028 X	5059	-0-	-1969	-0-	380 1	4679 2	N	-0-			-0-
03		7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-			N	-0-			-0-
04		7530 X	5454	-0-	-2076	-0-	403 1	5051 2	N	-0-			-0-
05		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	523 1	6679 2	N	-0-			-0-
06		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	449 1	5788 2	N	-0-			-0-
*07		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	581 1	7063 2	N	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #:		E 3	RRCID ->	241028	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	6700 - 1050	
02		5880 X	5609	-0-	-271	-0-	286 1	5323 2	Y	-0-	5 1		-0-
03		6479 X	5136	-0-	-1343	-0-	139 1	4997 2	Y	-0-			-0-
04		5850 X	2822	-0-	-3028	-0-	74 1	2748 2	Y	-0-			-0-
05		6200 X	4079	-0-	-2121	-0-	103 1	3976 2	Y	-0-			-0-
06		6000 X	5850	-0-	-150	-0-	177 1	5673 2	Y	-0-			-0-
07		6200 X	5881	-0-	-319	-0-	185 1	5696 2	Y	-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #:		E 4	RRCID ->	241029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6850 - 9135	
02		5656 X	2618	-0-	-3038	-0-	133 1	2473 2	Y	11	13 1		3
							12 9						
03		6262 X	4975	-0-	-1287	-0-	134 1	4828 2	Y	12	13 1		2
							13 9						
04		5730 X	4889	-0-	-841	-0-	128 1	4750 2	Y	10	8 1		4
							11 9						
05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	149 1	5752 2	Y	9	8 1		5
							10 9						
06		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	182 1	5848 2	Y	5	8 1		2
							6 9						
*07		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	185 1	5716 2	Y	10	8 1		4
							11 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 241048		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 6960 - 8692	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	2459	1	4207	2	N	-0-
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	1301	1	4058	2	N	-0-
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	103	1	3412	2	N	-0-
05	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	358	1	14533	2	N	-0-
06	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	438	1	16209	2	N	-0-
*07	16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	425	1	15591	2	N	-0-

DEAN		WELL #: J 6		RRCID -> 241056		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6599		PERF. 6905 - 1055	
02	7616 X	117	-0-	-7499	-0-	6	1	111	2	Y	-0-
03	7006 X	1088	-0-	-5918	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-
05	5797 X	224	-0-	-5573	-0-	14	1	210	2	Y	-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-

BOGESS TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 241119		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 7276		PERF. 7489 - 9170	
02	15764 X	15268	-0-	-496	-0-	470	1	14798	2	N	-0-
03	16988 X	16633	-0-	-355	-0-	16633	2			N	-0-
04	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	816	1	18075	2	N	-0-
05	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	2331	1	18082	2	N	-0-
06	16350 X	16313	-0-	-37	-0-	1257	1	15056	2	N	-0-
*07	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	2010	1	15798	2	N	-0-

ASHMORE FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 241120		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 7986 - 9047	
02	8960 X	7020	-0-	-1940	-0-	216	1	6804	2	N	-0-
03	9920 X	8449	-0-	-1471	-0-	8449	2			N	-0-
04	9600 X	8998	-0-	-602	-0-	388	1	8610	2	N	-0-
05	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	1109	1	8608	2	N	-0-
06	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	656	1	7862	2	N	-0-
*07	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	973	1	7647	2	N	-0-

BONDS RANCH		WELL #: 1303H		RRCID -> 241176		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7269 - 10349	
02	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-
03	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	17739	2			N	-0-
04	16860 X	16379	-0-	-481	-0-	16379	2			N	-0-
05	18166 X	16313	-0-	-1853	-0-	16313	2			N	-0-
06	17580 X	15396	-0-	-2184	-0-	15396	2			N	-0-
07	18166 X	13136	-0-	-5030	-0-	13136	2			N	-0-

MARTIN		WELL #: 6H		RRCID -> 241306		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7837 - 9235	
02	9548 X	4618	-0-	-4930	-0-	233	1	4385	2	N	-0-
03	10571 X	5761	-0-	-4810	-0-	280	1	5481	2	N	-0-
04	10230 X	5306	-0-	-4924	-0-	188	1	5118	2	N	-0-
05	5797 X	5355	-0-	-442	-0-	194	1	5161	2	N	-0-
06	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	320	1	6941	2	N	-0-
*07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	335	1	7588	2	N	-0-

HAYWIRE		WELL #: 502H		RRCID -> 241318		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 8342 - 10001	
02	1484 X	1019	-0-	-465	-0-	87	1	932	2	N	-0-
03	1550 X	180	-0-	-1370	-0-	9	1	171	2	N	-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-
06	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	276	1	5883	2	N	-0-
*07	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	436	1	8138	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WINSTON		WELL #: A 5		RRCID -> 242600		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	3534	-0-	-358	-0-	178 1	3314 2	Y	38 36 1	36
03	4309 X	3466	-0-	-843	-0-	42 9	3320 2	Y	49 63 1	22
04	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	92 1	5483 2	Y	45 27 1	40
05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	54 9	6310 2	Y	17 27 1	30
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	147 1	6498 2	Y	51 56 1	25
*07	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	50 9	6964 2	Y	22 27 1	20
						163 1				
						19 9				
						203 1				
						56 9				
						226 1				
						24 9				
WINSTON		WELL #: D 6		RRCID -> 242604		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22 46 1	5
03	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	12	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	17
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	1	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	22
RBR E		WELL #: 2H		RRCID -> 242655		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640		
02	5236 X	3701	-0-	-1535	-0-	496 1	3202 2	Y	3	79
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	3 9	3605 2	Y	5	84
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	628 1	4183 2	Y	17 81 1	20
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	6 9	4213 2	Y	-0-	20
06	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	761 1	3730 2	Y	-0-	20
*07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	19 9	4323 2	Y	-0-	20
						664 1				
						762 1				
						851 1				
FOSTER		WELL #: 4H		RRCID -> 242678		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529		
02	7308 X	4330	-0-	-2978	-0-	219 1	4111 2	N	-0-	-0-
03	7037 X	4243	-0-	-2794	-0-	206 1	4037 2	N	-0-	-0-
04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	254 1	6909 2	N	-0-	-0-
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	436 1	6781 2	N	-0-	-0-
06	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	340 1	7367 2	N	-0-	-0-
*07	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	322 1	7303 2	N	-0-	-0-
GEAN, JIM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243111		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316		
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TRWD		WELL #: C 4		RRCID -> 243113		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158		
02	5572 X	4824	-0-	-748	-0-	363 1	4461 2	N	-0-	-0-
03	5611 X	5351	-0-	-260	-0-	400 1	4951 2	N	-0-	-0-
04	5430 X	5116	-0-	-314	-0-	378 1	4738 2	N	-0-	-0-
05	5611 X	5107	-0-	-504	-0-	371 1	4736 2	N	-0-	-0-
06	5190 X	5108	-0-	-82	-0-	368 1	4740 2	N	-0-	-0-
07	5363 X	5197	-0-	-166	-0-	395 1	4802 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MUIR C		WELL #:		1H	RRCID ->	243128	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6663 - 8997
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3836 X	1993	-0-	-1843	-0-	229 1	22	1740 2	Y	43 1	57	
						24 9						
03	4247 X	1255	-0-	-2992	-0-	193 1	27	1032 2	Y	47 1	37	
						30 9						
04	4110 X	3725	-0-	-385	-0-	510 1	48	3162 2	Y		85	
						53 9						
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	224 1	-0-	3800 2	Y		85	
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	170 1	-0-	3007 2	Y		85	
*07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	582 1	25	3392 2	Y	61 1	49	
						28 9						

COCANOUGHNER "287"		WELL #:		9H	RRCID ->	243137	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8832 - 9957
02	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	415 1	56	6327 2	N		248	
						62 9						
03	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	556 1	20	8410 2	N	195 1	73	
						22 9						
04	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	700 1	32	10528 2	N	2 8	103	
						35 9						
05	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	703 1	35	10718 2	N		138	
						39 9						
06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	649 1	34	9909 2	N		172	
						37 9						
*07	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	659 1	37	10108 2	N	189 1	20	
						41 9						

WINSTON		WELL #:		H 2	RRCID ->	243151	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6665 - 10490
02	8008 X	6927	-0-	-1081	-0-	353 1	9	6564 2	N		43	
						10 9						
03	8587 X	4718	-0-	-3869	-0-	127 1	5	4585 2	N		48	
						6 9						
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	110 1	3	4083 2	N	26 1	25	
						3 9						
05	7781 X	3502	-0-	-4279	-0-	88 1	1	3413 2	N		26	
						1 9						
06	7530 X	4817	-0-	-2713	-0-	146 1	4	4667 2	N		30	
						4 9						
07	7657 X	4482	-0-	-3175	-0-	140 1	6	4335 2	N		36	
						7 9						

WINSTON		WELL #:		H 4	RRCID ->	243152	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6770 - 10685
02	10108 X	7865	-0-	-2243	-0-	400 1	11	7453 2	N		34	
						12 9						
03	11191 X	7226	-0-	-3965	-0-	195 1	6	7024 2	N		40	
						7 9						
04	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	198 1	4	7358 2	N	31 1	13	
						4 9						
05	9486 X	8969	-0-	-517	-0-	226 1	1	8742 2	N		14	
						1 9						
06	8820 X	8497	-0-	-323	-0-	257 1	4	8236 2	N		18	
						4 9						
07	8711 X	8577	-0-	-134	-0-	269 1	8	8299 2	N		26	
						9 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WRIGHT, JOE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243321		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8286 - 10040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2014 - P&A 04/29/14									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 243354		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407	
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	1740 1	3276 2	N	-0-
03	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	1790 1	4372 2	N	-0-
04	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	1860 1	5247 2	N	-0-
05	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	1417 1	5105 2	N	-0-
06	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	303 1	7526 2	N	-0-
07	6169 X	4373	-0-	-1796	-0-	430 1	3943 2	N	-0-

WINSTON		WELL #: H 3		RRCID -> 243385		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630	
02	6132 X	5618	-0-	-514	-0-	286 1	5321 2	N	10
03	6541 X	5768	-0-	-773	-0-	156 1	5605 2	N	6
04	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	169 1	6290 2	N	4
05	6541 X	6123	-0-	-418	-0-	154 1	5969 2	N	-0-
06	6030 X	5906	-0-	-124	-0-	178 1	5724 2	N	4
07	6231 X	5599	-0-	-632	-0-	175 1	5416 2	N	7

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 243387		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452	
02	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027 2		N	-0-
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994 2		N	-0-
04	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	65 1	8433 2	N	-0-
05	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	22 1	8784 2	N	-0-
06	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040 2		N	-0-
*07	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8267 2		N	-0-

GOFORTH C		WELL #: 1H		RRCID -> 243486		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318	
02	8708 X	1569	-0-	-7139	-0-	1569 1		N	-0-
03	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	2123 1	10775 2	N	-0-
04	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	2381 1	9811 2	N	-0-
05	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	1409 1	10810 2	N	-0-
06	12480 X	10183	-0-	-2297	-0-	2599 1	7584 2	N	-0-
07	12896 X	7727	-0-	-5169	-0-	2247 1	5480 2	N	-0-

HAYWIRE		WELL #: 503H		RRCID -> 243516		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757	
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-
03	465 X	305	-0-	-160	-0-	15 1	290 2	N	-0-
04	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	628 1	8338 2	N	-0-
05	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	153 1	2238 2	N	-0-
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-	45 1	950 2	N	-0-
*07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	318 1	5942 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			3
03	403 N	106	-0-	-297	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			3
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			3
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			3

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

02	23576 X	18781	-0-	-4795	-0-	1690	1	17091	2	N	-0-			-0-
03	26102 X	19004	-0-	-7098	-0-	924	1	18080	2	N	-0-			-0-
04	25260 X	16636	-0-	-8624	-0-	869	1	15767	2	N	-0-			-0-
05	23591 X	17663	-0-	-5928	-0-	1074	1	16589	2	N	-0-			-0-
06	22110 X	11785	-0-	-10325	-0-	1714	1	10071	2	N	-0-			-0-
07	20801 X	293	-0-	-20508	-0-	17	1	276	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	3986	1	2878	2	N	1	183	1	76
03	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	4431	1	4298	2	N	1			77
04	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	3634	1	4136	2	N	-0-			77
05	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	3180	1	4011	2	N	-0-			77
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	3307	1	4482	2	N	-0-			77
07	5301 X	4108	-0-	-1193	-0-	212	1	3896	2	N	-0-			77

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

02	12684 X	11956	-0-	-728	-0-	605	1	11351	2	N	-0-			-0-
03	13764 X	13197	-0-	-567	-0-	642	1	12555	2	N	-0-			-0-
04	13020 X	12142	-0-	-878	-0-	431	1	11711	2	N	-0-			-0-
05	13454 X	12063	-0-	-1391	-0-	575	1	11488	2	N	-0-			-0-
06	13020 X	12196	-0-	-824	-0-	708	1	11488	2	N	-0-			-0-
07	13237 X	12417	-0-	-820	-0-	699	1	11718	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

02	6048 X	5401	-0-	-647	-0-	275	1	5114	2	Y	11	13	1	3
03	6696 X	5133	-0-	-1563	-0-	138	1	4982	2	Y	12	13	1	2
04	5850 X	5434	-0-	-416	-0-	142	1	5281	2	Y	10	8	1	4
05	6045 X	5354	-0-	-691	-0-	135	1	5209	2	Y	9	8	1	5
06	5850 X	5198	-0-	-652	-0-	157	1	5035	2	Y	5	8	1	2
07	5983 X	5365	-0-	-618	-0-	168	1	5186	2	Y	10	8	1	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
MCFARLAND		WELL #: E 6		RRCID -> 244020		COMPL. DATE 08/21/2008				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6552 X	5598	-0-	-954	-0-	285 1	5301 2	Y		11	13 1		3
03	7254 X	4302	-0-	-2952	-0-	12 9 116 1	4173 2	Y		12	13 1		2
04	6510 X	4405	-0-	-2105	-0-	13 9 115 1	4279 2	Y		10	8 1		4
05	6293 X	4458	-0-	-1835	-0-	11 9 112 1	4336 2	Y		9	8 1		5
06	6090 X	3517	-0-	-2573	-0-	10 9 106 1	3405 2	Y		5	8 1		2
07	6200 X	4349	-0-	-1851	-0-	6 9 136 1	4202 2	Y		10	8 1		4
						11 9							
WINSTON		WELL #: G 3		RRCID -> 244022		COMPL. DATE 09/17/2008				TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165			
02	5460 X	5185	-0-	-275	-0-	263 1	4896 2	N		24			39
03	6045 X	5123	-0-	-922	-0-	26 9 138 1	4966 2	N		17	47 1		9
04	2715 X	2431	-0-	-284	-0-	19 9 64 1	2365 2	N		2			11
05	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	2 9 190 1	7336 2	N		8			19
06	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	9 9 237 1	7599 2	N		2			21
*07	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	2 9 212 1	6555 2	N		8			29
						9 9							
COLE TRUST TWO		WELL #: 5H		RRCID -> 244096		COMPL. DATE 07/10/2008				TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677			
02	4844 X	290	-0-	-4554	-0-	26 1	264 2	N		-0-			-0-
03	5363 X	218	-0-	-5145	-0-	11 1	207 2	N		-0-			-0-
04	5190 X	147	-0-	-5043	-0-	8 1	139 2	N		-0-			-0-
05	1333 X	113	-0-	-1220	-0-	7 1	106 2	N		-0-			-0-
06	1290 X	254	-0-	-1036	-0-	37 1	217 2	N		-0-			-0-
*07	863 X	863	-0-	-0-	-0-	51 1	812 2	N		-0-			-0-
RBR		WELL #: D 3H		RRCID -> 244288		COMPL. DATE 08/28/2008				TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148			
02	8120 X	6196	-0-	-1924	-0-	828 1	5349 2	Y		17	88 1		93
03	8990 X	8989	-0-	-1	-0-	19 9 1333 1	7646 2	Y		9			102
04	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10 9 1538 1	8453 2	Y		13			115
05	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	14 9 1396 1	8854 2	Y		-0-			115
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	7 9 1475 1	7223 2	Y		6			121
*07	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	1 9 1520 1	7724 2	Y		1			122
						1 9							
MARTIN A		WELL #: 7H		RRCID -> 244374		COMPL. DATE 10/10/2008				TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930			
02	10500 X	8857	-0-	-1643	-0-	448 1	8409 2	N		-0-			-0-
03	11625 X	10122	-0-	-1503	-0-	492 1	9630 2	N		-0-			-0-
04	16975 X	16975	-0-	-0-	-0-	602 1	16373 2	N		-0-			-0-
05	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	540 1	14357 2	N		-0-			-0-
06	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	584 1	12650 2	N		-0-			-0-
*07	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	556 1	12584 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FOSTER		WELL #: 5H		RRCID -> 244375		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5684 X	5481	-0-	-203	-0-	277	1	5204	2	N	-0-
03	6293 X	5604	-0-	-689	-0-	272	1	5332	2	N	-0-
04	5730 X	5554	-0-	-176	-0-	197	1	5357	2	N	-0-
05	6076 X	5446	-0-	-630	-0-	329	1	5117	2	N	-0-
06	5880 X	4214	-0-	-1666	-0-	186	1	4028	2	N	-0-
07	6076 X	5087	-0-	-989	-0-	215	1	4872	2	N	-0-

GOFORTH C		WELL #: 2H		RRCID -> 244523		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285			
02	896 X	25	-0-	-871	-0-	25	1		N	-0-	
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	177	1	897	2	N	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	49	1	202	2	N	-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	N	-0-
06	1050 N	45	-0-	-1005	-0-	11	1	34	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

BONDS RANCH "A"		WELL #: 702H		RRCID -> 244531		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933			
02	11928 X	6528	-0-	-5400	-0-	945	1	5583	2	N	-0-
03	13206 X	8287	-0-	-4919	-0-	505	1	7782	2	N	-0-
04	12780 X	7574	-0-	-5206	-0-	774	1	6800	2	N	-0-
05	8711 X	3602	-0-	-5109	-0-	815	1	2787	2	N	-0-
06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	17	1	8390	2	N	-0-
07	8277 X	3848	-0-	-4429	-0-	297	1	3551	2	N	-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #: 403H		RRCID -> 244532		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

WINSTON		WELL #: G 5		RRCID -> 244534		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535			
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	308	1	5732	2	N	24
03	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	164	1	5916	2	N	17
04	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	120	1	4466	2	N	2
05	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	141	1	5467	2	N	8
06	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	179	1	5728	2	N	2
07	5239 X	5156	-0-	-83	-0-	162	1	4985	2	N	8

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 9		RRCID -> 244550		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040			
02	13860 X	7529	-0-	-6331	-0-	7529	2		N	-0-	
03	15345 X	6942	-0-	-8403	-0-	64	1	6878	2	N	-0-
04	14490 X	13906	-0-	-584	-0-	855	1	13051	2	N	-0-
05	13993 X	13993	-0-	-0-	-0-	530	1	13463	2	N	-0-
06	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	517	1	12411	2	N	-0-
*07	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	539	1	12525	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15288 X	9218	-0-	-6070	-0-	784 1	8434 2		N	-0-			-0-
03	13020 X	12420	-0-	-600	-0-	607 1	11813 2		N	-0-			-0-
04	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	869 1	11536 2		N	-0-			-0-
05	12400 X	11007	-0-	-1393	-0-	703 1	10304 2		N	-0-			-0-
06	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	722 1	15416 2		N	-0-			-0-
*07	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	887 1	16571 2		N	-0-			-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCANOUGHHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483													
02	6720 X	5832	-0-	-888	-0-	358 1	5456 2		N	16			73
						18 9							
03	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	460 1	6955 2		N	10			83
						11 9							
04	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	645 1	9691 2		N	13	3 8		93
						14 9							
05	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	500 1	7622 2		N	2			95
						2 9							
06	7200 X	7095	-0-	-105	-0-	435 1	6652 2		N	7			102
						8 9							
07	7440 X	6518	-0-	-922	-0-	399 1	6113 2		N	5			107
						6 9							

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343													
02	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	15248 2			N	-0-			-0-
03	16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	16877 2			N	-0-			-0-
04	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	16247 2			N	-0-			-0-
05	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11410 2			N	-0-			-0-
06	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	14474 2			N	-0-			-0-
*07	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	15407 2			N	-0-			-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 10463													
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413													
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131									
UTA "A" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245206	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8922 - 10686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	22680 X	545	-0-	-22135	-0-	545	2	N	-0-			-0-
03	23281 X	2093	-0-	-21188	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
04	14220 X	5384	-0-	-8836	-0-	5384	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	5028	-0-	-3435	-0-	5028	2	N	-0-			-0-
06	5970 X	1901	-0-	-4069	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
07	2108 X	1213	-0-	-895	-0-	1213	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245207	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8745 - 11663
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3000 N	4689	-0-	1689	1689	4689	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	10545	-0-	7445	9134	10545	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	11429	-0-	8429	17563	11429	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	13169	-0-	10069	27632	13169	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	245208	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8750 - 11421
02	21896 X	17218	-0-	-4678	-0-	17218	2	N	-0-			-0-
03	24242 X	18222	-0-	-6020	-0-	18222	2	N	-0-			-0-
04	22020 X	16874	-0-	-5146	-0-	16874	2	N	-0-			-0-
05	22103 X	22095	-0-	-8	-0-	22095	2	N	-0-			-0-
06	21258 X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2	N	-0-			-0-
*07	20976 X	20976	-0-	-0-	-0-	20976	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245210	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8995 - 11407
02	25760 X	20060	-0-	-5700	-0-	20060	2	N	-0-			-0-
03	28520 X	23004	-0-	-5516	-0-	23004	2	N	-0-			-0-
04	26040 X	23775	-0-	-2265	-0-	23775	2	N	-0-			-0-
05	26908 X	24339	-0-	-2569	-0-	24339	2	N	-0-			-0-
06	25170 X	14903	-0-	-10267	-0-	14903	2	N	-0-			-0-
07	23002 X	22837	-0-	-165	-0-	22837	2	N	-0-			-0-

BEGGS		WELL #:		402H	RRCID ->	245247	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6752	PERF.	7038 - 9962
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	245248	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	11240 - 12300
02	10920 X	5571	-0-	-5349	-0-	412	1	5152	2	N	6	259
						7						
03	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	1027	1	12833	2	N	117	376
						129	9					
04	12630 X	11854	-0-	-776	-0-	878	1	10972	2	N	4	377
						4	9				3 8	
05	13051 X	12293	-0-	-758	-0-	910	1	11381	2	N	2	213
						2	9				164 1	2 8
06	12630 X	7111	-0-	-5519	-0-	522	1	6522	2	N	61	97
						67	9				176 1	1 8
07	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	32	129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWDER DEARING		WELL #: A 7		RRCID -> 245397		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3444 X	912	-0-	-2532	-0-	19 1	893 2	N	-0-	-0-
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-	-0-
04	2070 X	446	-0-	-1624	-0-	9 1	437 2	N	-0-	-0-
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-	-0-
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-

ROSE		WELL #: 3H		RRCID -> 245624		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375		
02	4312 X	835	-0-	-3477	-0-	165 1	664 2	N	5	42
03	4619 X	2808	-0-	-1811	-0-	165 1	2640 2	N	3	45
04	2520 X	2228	-0-	-292	-0-	219 1	1995 2	N	13	58
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	189 1	3208 2	N	7	65
06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	246 1	3548 2	N	10	75
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	472 1	3072 2	N	23	98

CLASSIC OAKS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 245667		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920		
02	10948 X	10258	-0-	-690	-0-	535 1	9723 2	N	-0-	-0-
03	12121 X	10966	-0-	-1155	-0-	572 1	10394 2	N	-0-	-0-
04	11460 X	10702	-0-	-758	-0-	558 1	10144 2	N	-0-	-0-
05	11842 X	10412	-0-	-1430	-0-	543 1	9869 2	N	-0-	-0-
06	11460 X	10184	-0-	-1276	-0-	531 1	9653 2	N	-0-	-0-
07	11346 X	10544	-0-	-802	-0-	550 1	9994 2	N	-0-	-0-

GEAN, JIM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245668		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581		
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RBR I		WELL #: 2H		RRCID -> 245774		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425		
02	4396 X	3834	-0-	-562	-0-	512 1	3311 2	Y	10	44
03	4929 X	4258	-0-	-671	-0-	631 1	3618 2	Y	8	52
04	4770 X	3957	-0-	-813	-0-	607 1	3340 2	Y	9	61
05	4929 X	4365	-0-	-564	-0-	595 1	3770 2	Y	-0-	61
06	4110 X	3871	-0-	-239	-0-	656 1	3215 2	Y	-0-	61
07	4247 X	3954	-0-	-293	-0-	650 1	3304 2	Y	-0-	61

DEAN		WELL #: B 4		RRCID -> 246097		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892		
02	7784 X	6536	-0-	-1248	-0-	315 1	6221 2	N	-0-	-0-
03	8029 X	7640	-0-	-389	-0-	353 1	7287 2	N	-0-	-0-
04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	393 1	6310 2	N	-0-	-0-
05	8680 X	7059	-0-	-1621	-0-	441 1	6618 2	N	-0-	-0-
06	7380 X	7061	-0-	-319	-0-	590 1	6471 2	N	-0-	-0-
*07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	590 1	7045 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TRWD		WELL #: B 9		RRCID -> 246129		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10892 X	9919	-0-	-973	-0-	746 1	9173 2	N	-0-			-0-
03	11563 X	10545	-0-	-1018	-0-	787 1	9758 2	N	-0-			-0-
04	11190 X	10173	-0-	-1017	-0-	751 1	9422 2	N	-0-			-0-
05	11284 X	10094	-0-	-1190	-0-	734 1	9360 2	N	-0-			-0-
06	10620 X	9620	-0-	-1000	-0-	693 1	8927 2	N	-0-			-0-
07	10974 X	10088	-0-	-886	-0-	766 1	9322 2	N	-0-			-0-

DEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 246139		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935				
02	5376 X	2900	-0-	-2476	-0-	140 1	2760 2	N	-0-			-0-
03	5952 X	3544	-0-	-2408	-0-	164 1	3380 2	N	-0-			-0-
04	3600 X	2966	-0-	-634	-0-	174 1	2792 2	N	-0-			-0-
05	3844 X	3483	-0-	-361	-0-	218 1	3265 2	N	-0-			-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	296 1	3245 2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3397	-0-	-137	-0-	262 1	3135 2	Y	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: A 2		RRCID -> 246171		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145				
02	7532 X	5993	-0-	-1539	-0-	304 1	5668 2	Y	19	18	1	18
03	8246 X	1740	-0-	-6506	-0-	46 1	1666 2	Y	25	32	1	11
04	3630 X	2869	-0-	-761	-0-	74 1	2770 2	Y	23	14	1	20
05	7378 X	2862	-0-	-4516	-0-	72 1	2780 2	Y	9	14	1	15
06	7140 X	3527	-0-	-3613	-0-	106 1	3392 2	Y	26	28	1	13
07	6634 X	2951	-0-	-3683	-0-	92 1	2847 2	Y	11	14	1	10

YOUNG, JEAN		WELL #: 7H		RRCID -> 246372		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882				
02	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	14428 2		N	-0-			-0-
03	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	19472 2		N	-0-			-0-
04	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	136 1	17757 2	N	-0-			-0-
05	16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	42 1	16596 2	N	-0-			-0-
06	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	15564 2		N	-0-			-0-
*07	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	16095 2		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 6H		RRCID -> 246374		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420				
02	1204 N	192	-0-	-1012	-0-	142 1	50 2	N	-0-			80
03	1364 N	9	-0-	-1355	-0-	5 1	4 2	N	-0-			80
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			80
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			80
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLLINS		WELL #:		7H	RRCID ->	246380	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7949 - 9270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4452 X	2553	-0-	-1899	-0-	1842	1	652	2	N	54	192 1 9 8 48
03		4867 X	2580	-0-	-2287	-0-	1472	1	1082	2	N	24	72
04		4290 X	2802	-0-	-1488	-0-	1448	1	1296	2	N	53	10 8 115
05		4433 X	3107	-0-	-1326	-0-	1446	1	1642	2	N	17	62 1 70
06		4290 X	1330	-0-	-2960	-0-	1189	1	141	2	N	-0-	70
07		2821 X	1626	-0-	-1195	-0-	1088	1	525	2	N	12	82
							13	9					

YOUNG, JEAN		WELL #:		3H	RRCID ->	246419	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	8753 - 12186	
02		13748 X	12948	-0-	-800	-0-	12948	2			N	-0-	-0-
03		19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	19389	2			N	-0-	-0-
04		17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	130	1	17009	2	N	-0-	-0-
05		17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	43	1	17179	2	N	-0-	-0-
06		16301 X	16301	-0-	-0-	-0-	16301	2			N	-0-	-0-
*07		17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-	-0-

RACHWAL-XTO		WELL #:		1H	RRCID ->	246584	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8745 - 10635	
02		8764 X	7864	-0-	-900	-0-	7864	2			N	-0-	-0-
03		9703 X	8409	-0-	-1294	-0-	8409	2			N	-0-	-0-
04		10320 X	7512	-0-	-2808	-0-	7512	2			N	-0-	-0-
05		10664 X	7762	-0-	-2902	-0-	7762	2			N	-0-	-0-
06		10320 X	7547	-0-	-2773	-0-	333	1	7214	2	N	-0-	-0-
07		8711 X	7908	-0-	-803	-0-	335	1	7573	2	N	-0-	-0-

BROWDER DEARING		WELL #:		A 8	RRCID ->	246701	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7595 - 10225	
02		8008 X	5778	-0-	-2230	-0-	119	1	5659	2	N	-0-	-0-
03		7874 X	6981	-0-	-893	-0-	135	1	6846	2	N	-0-	-0-
04		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	144	1	6695	2	N	-0-	-0-
05		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	158	1	6327	2	N	-0-	-0-
06		6750 X	6415	-0-	-335	-0-	404	1	6011	2	N	-0-	-0-
07		6975 X	6646	-0-	-329	-0-	382	1	6264	2	N	-0-	-0-

GOFORTH C		WELL #:		3H	RRCID ->	246715	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6716 - 10329	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	81	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
BROYLES		WELL #: 1H		RRCID -> 247172		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	14				103
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	15	9			N	26	100	1		29
04	810 N	644	-0-	-166	-0-	56	1	577	2	N	10	2	8		37
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	11	9			N	-0-				37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
MERCER RANCH		WELL #: 301H		RRCID -> 247273		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223						
02	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	852	1	12234	2	Y	-0-				12
03	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	780	1	13082	2	Y	-0-				12
04	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	585	1	13240	2	Y	2				14
05	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	2	9				-0-				14
06	14010 X	13856	-0-	-154	-0-	510	1	14274	2	Y	-0-				14
07	14477 X	13603	-0-	-874	-0-	372	1	13484	2	Y	-0-				14
						578	1	13025	2	Y	-0-				14
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 247620		COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939						
02	7896 X	7149	-0-	-747	-0-	190	1	6959	2	Y	-0-				127
03	8742 X	4773	-0-	-3969	-0-	120	1	4596	2	Y	52	59	1		120
04	7380 X	4950	-0-	-2430	-0-	57	9				-0-				120
05	7905 X	3609	-0-	-4296	-0-	144	1	4806	2	Y	-0-				120
06	7650 X	4561	-0-	-3089	-0-	87	1	3522	2	Y	-0-				120
07	7905 X	7473	-0-	-432	-0-	239	1	4322	2	Y	-0-				120
						198	1	7275	2	Y	-0-				120
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3		WELL #: 4H		RRCID -> 247768		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410						
02	5236 X	3147	-0-	-2089	-0-	1092	1	2055	2	N	-0-				-0-
03	5797 X	3951	-0-	-1846	-0-	1148	1	2803	2	N	-0-				-0-
04	4470 X	1960	-0-	-2510	-0-	513	1	1447	2	N	-0-				-0-
05	4619 X	3992	-0-	-627	-0-	867	1	3125	2	N	-0-				-0-
06	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	179	1	4441	2	N	-0-				-0-
*07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	660	1	6059	2	N	-0-				-0-
PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 101H		RRCID -> 247869		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222						
02	16044 X	15192	-0-	-852	-0-	2748	1	12444	2	N	-0-				116
03	17763 X	16285	-0-	-1478	-0-	1661	1	14505	2	N	108	192	1		32
04	17340 X	15948	-0-	-1392	-0-	119	9				33				65
05	17918 X	9955	-0-	-7963	-0-	877	1	15035	2	N	-0-				65
06	17340 X	2760	-0-	-14580	-0-	36	9				-0-				65
07	16833 X	5805	-0-	-11028	-0-	896	1	9059	2	N	-0-				70
						873	1	1887	2	N	-0-				65
						429	1	5370	2	N	5				70
						6	9								
BEGGS		WELL #: 103H		RRCID -> 248129		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374						
02	4788 X	3407	-0-	-1381	-0-	1182	1	2225	2	N	-0-				-0-
03	5301 X	4324	-0-	-977	-0-	1256	1	3068	2	N	-0-				-0-
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	1048	1	2957	2	N	-0-				-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	848	1	3055	2	N	-0-				-0-
06	4170 X	3924	-0-	-246	-0-	152	1	3772	2	N	-0-				-0-
07	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	398	1	3651	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BONDS RANCH "A"		WELL #: 701H		RRCID ->	248189	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	6989 PERF. 7519 - 9369		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	78	1	460	2	N	-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	N	-0-
04	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	298	1	2623	2	N	-0-
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	327	1	1117	2	N	-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	2	1	1229	2	N	-0-
*07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	165	1	1969	2	N	-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #: 401H		RRCID ->	248197	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6707 PERF. 8029 - 10786		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROSE		WELL #: 4H		RRCID ->	248347	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5559 PERF. 5867 - 8027		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RBR F		WELL #: 2H		RRCID ->	248348	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5325 PERF. 6335 - 8012		
02	14B DENY	142	-0-	142	-0-	19	1	123	2	Y	23
03	14B DENY	4348	-0-	4348	-0-	645	1	3703	2	Y	23
04	14B2 EXT	2184	-0-	2184	-0-	6674	336	1848	2	Y	23
05	14B2 EXT	2199	-0-	2199	-0-	8873	300	1899	2	Y	3
06	9923 X	1050	-0-	-8873	-0-	178	1	872	2	Y	3
07	4340 X	2160	-0-	-2180	-0-	355	1	1805	2	Y	3

PYRAMID ACRES UNIT 4		WELL #: 402H		RRCID ->	248352	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6758 PERF. 7994 - 10777		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DUNN "C"		WELL #: 8H		RRCID ->	248462	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	8169 PERF. 8484 - 11840		
02	11256 X	10002	-0-	-1254	-0-	30	1	9968	2	N	83
						4	9				
03	12462 X	10568	-0-	-1894	-0-	91	1	10477	2	N	83
04	11400 X	10232	-0-	-1168	-0-	192	1	10040	2	N	83
05	11067 X	10023	-0-	-1044	-0-	205	1	9818	2	N	83
06	10710 X	9859	-0-	-851	-0-	141	1	9716	2	N	85
						2	9				
07	11067 X	10182	-0-	-885	-0-	10182	2			N	85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RBR I		WELL #:		1H	RRCID ->	248527	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	6008 - 9128	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3332 X	3126	-0-	-206	-0-	417 1	2698 2	Y		10			71
03	3689 X	2971	-0-	-718	-0-	440 1	2522 2	Y		8			79
04	3450 X	2954	-0-	-496	-0-	453 1	2491 2	Y		9			88
05	3472 X	2995	-0-	-477	-0-	408 1	2587 2	Y		-0-			88
06	3360 X	2720	-0-	-640	-0-	461 1	2259 2	Y		-0-			88
07	3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	359 1	1824 2	Y		-0-			88

DEAN		WELL #:		L 6	RRCID ->	248663	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	7020 - 10595	
02	2436 X	1335	-0-	-1101	-0-	64 1	1263 2	Y		7			36
03	2294 X	1687	-0-	-607	-0-	78 1	1609 2	Y		-0-			36
04	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	103 1	1649 2	Y		-0-			36
05	1767 X	68	-0-	-1699	-0-	5 1	63 2	Y		-0-			36
06	1620 X	38	-0-	-1582	-0-	2 1	22 2	Y		13	39 1		10
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	14 9		Y		-0-			10

REED		WELL #:		12	RRCID ->	248664	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	8400 - 9600	
02	11116 X	10918	-0-	-198	-0-	822 1	10096 2	N		-0-			-0-
03	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	901 1	11181 2	N		-0-			-0-
04	10920 X	10266	-0-	-654	-0-	758 1	9508 2	N		-0-			-0-
05	12090 X	9946	-0-	-2144	-0-	723 1	9223 2	N		-0-			-0-
06	11700 X	9822	-0-	-1878	-0-	707 1	9115 2	N		-0-			-0-
07	12090 X	9389	-0-	-2701	-0-	713 1	8676 2	N		-0-			-0-

MCFARLAND		WELL #:		B 3	RRCID ->	248665	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	6312	PERF.	7180 - 10685	
02	5768 X	5036	-0-	-732	-0-	257 1	4779 2	N		-0-			-0-
03	6262 X	5020	-0-	-1242	-0-	134 1	4840 2	N		42	36 1		6
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	142 1	5276 2	N		9			15
05	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	150 1	5796 2	N		13			28
06	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	169 1	5419 2	N		-0-			28
*07	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	178 1	5496 2	N		9			37

MCFARLAND		WELL #:		B 4	RRCID ->	248666	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	7300 - 10805	
02	7700 X	4650	-0-	-3050	-0-	237 1	4413 2	N		-0-			-0-
03	7998 X	4100	-0-	-3898	-0-	110 1	3944 2	N		42	36 1		6
04	5910 X	3467	-0-	-2443	-0-	90 1	3367 2	N		9			15
05	5766 X	3332	-0-	-2434	-0-	84 1	3234 2	N		13			28
06	5520 X	4307	-0-	-1213	-0-	130 1	4177 2	N		-0-			28
*07	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	169 1	5207 2	N		9			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DEAN		WELL #: B 6		RRCID -> 248669	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 7180	- 10245				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10668 X	6327	-0-	-4341	-0-	305 1	6022 2	Y	-0-			-0-
03	11811 X	9972	-0-	-1839	-0-	461 1	9511 2	Y	-0-			-0-
04	11430 X	10308	-0-	-1122	-0-	605 1	9703 2	Y	-0-			-0-
05	11470 X	10856	-0-	-614	-0-	679 1	10177 2	Y	-0-			-0-
06	10350 X	8496	-0-	-1854	-0-	709 1	7787 2	Y	-0-			-0-
07	9982 X	8504	-0-	-1478	-0-	657 1	7847 2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #: L 5		RRCID -> 248678	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 6437	PERF. 6920	- 10495				
02	2268 X	2184	-0-	-84	-0-	105 1	2071 2	Y	7			36
03	2511 X	2181	-0-	-330	-0-	100 1	2081 2	Y	-0-			36
04	2370 X	2173	-0-	-197	-0-	127 1	2046 2	Y	-0-			36
05	2883 X	2095	-0-	-788	-0-	131 1	1964 2	Y	-0-			36
06	2340 X	1581	-0-	-759	-0-	131 1	1436 2	Y	13	39	1	10
07	2418 X	1693	-0-	-725	-0-	131 1	1562 2	Y	-0-			10

DEAN		WELL #: B 5		RRCID -> 248680	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6676	PERF. 7150	- 10130				
02	2576 X	2565	-0-	-11	-0-	124 1	2441 2	Y	-0-			-0-
03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	109 1	2252 2	Y	-0-			-0-
04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	112 1	1790 2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2225	-0-	-1185	-0-	140 1	2085 2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	509	-0-	-2251	-0-	43 1	466 2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	96	-0-	-2756	-0-	7 1	89 2	Y	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 10H		RRCID -> 248735	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 7633	PERF. 7801	- 9340				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	133	1	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

DUNN "C"		WELL #: 9H		RRCID -> 248737	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 8168	PERF. 8438	- 10822				
02	10752 X	9902	-0-	-850	-0-	30 1	9841 2	N	28	153	1	17
03	11811 X	10830	-0-	-981	-0-	93 1	10729 2	N	7			24
04	11190 X	10350	-0-	-840	-0-	194 1	10155 2	N	1			25
05	11563 X	10650	-0-	-913	-0-	218 1	10419 2	N	12			37
06	11190 X	10109	-0-	-1081	-0-	144 1	9954 2	N	10			47
07	10974 X	10581	-0-	-393	-0-	10564 2	17 9	N	15			62

WINSTON		WELL #: E 7		RRCID -> 249127	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 6437	PERF. 6840	- 9225				
02	3724 X	2261	-0-	-1463	-0-	47 1	2214 2	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3475	-0-	-648	-0-	41 1	3434 2	Y	-0-			-0-
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	57 1	4657 2	Y	-0-			-0-
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	63 1	4991 2	Y	-0-			-0-
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	84 1	4795 2	Y	-0-			-0-
*07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	85 1	4815 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: C 2		RRCID -> 249135		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 7125 - 11348		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	438	1	8631	2	N	-0-	89
03	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	486	1	10017	2	N	-0-	89
04	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	632	1	10134	2	N	-0-	89
05	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	749	1	11218	2	N	-0-	89
06	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	951	1	10436	2	N	-0-	89
07	10509 X	10374	-0-	-135	-0-	802	1	9572	2	Y	-0-	18
DEAN		WELL #: G 3		RRCID -> 249136		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7010 - 9905		
02	10500 X	6193	-0-	-4307	-0-	299	1	5894	2	N	-0-	4
03	10974 X	9518	-0-	-1456	-0-	440	1	9078	2	N	-0-	4
04	10200 X	9009	-0-	-1191	-0-	529	1	8480	2	N	-0-	4
05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	599	1	8971	2	N	-0-	4
06	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	797	1	8751	2	N	-0-	4
07	9517 X	8311	-0-	-1206	-0-	642	1	7669	2	Y	-0-	4
DEAN		WELL #: G 2		RRCID -> 249138		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 6653		PERF. 7050 - 10655		
02	11368 X	7419	-0-	-3949	-0-	358	1	7061	2	N	-0-	4
03	10633 X	9305	-0-	-1328	-0-	430	1	8875	2	N	-0-	4
04	9900 X	8499	-0-	-1401	-0-	499	1	8000	2	N	-0-	4
05	10013 X	9211	-0-	-802	-0-	576	1	8635	2	N	-0-	4
06	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	780	1	8567	2	N	-0-	4
*07	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	719	1	8586	2	Y	-0-	4
DAVENPORT		WELL #: 5		RRCID -> 249139		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 7617		PERF. 8165 - 10975		
02	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	124	1	9194	2	N	99	197 1 9 8 93
03	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	109	9	7993	2	N	80	173
04	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	190	1	9599	2	N	89	195 1 4 8 63
05	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	88	9	12059	2	N	115	178
06	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	98	9	317	1	N	113	192 1 99
*07	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	124	9	838	1	N	98	197
						108	9					
TRWD		WELL #: F 9		RRCID -> 249141		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6904		PERF. 7315 - 10125		
02	12572 X	11317	-0-	-1255	-0-	852	1	10465	2	N	-0-	-0-
03	12989 X	12330	-0-	-659	-0-	920	1	11410	2	N	-0-	-0-
04	12570 X	11473	-0-	-1097	-0-	847	1	10626	2	N	-0-	-0-
05	12865 X	11162	-0-	-1703	-0-	812	1	10350	2	N	-0-	-0-
06	12120 X	11011	-0-	-1109	-0-	793	1	10218	2	N	-0-	-0-
07	12524 X	11801	-0-	-723	-0-	896	1	10905	2	N	-0-	-0-
WINSTON		WELL #: E 6		RRCID -> 249142		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6850 - 9235		
02	8624 X	8278	-0-	-346	-0-	171	1	8107	2	Y	-0-	-0-
03	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	114	1	9502	2	Y	-0-	-0-
04	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	107	1	8695	2	Y	-0-	-0-
05	9269 X	8913	-0-	-356	-0-	111	1	8802	2	Y	-0-	-0-
06	9300 X	8506	-0-	-794	-0-	146	1	8360	2	Y	-0-	-0-
07	9610 X	8724	-0-	-886	-0-	151	1	8573	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WINSTON		WELL #: D 8		RRCID -> 249283		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10752 X	6622 -0- -4130	-0-	336 1	24 9	22	46 1	5	
03	8029 X	6599 -0- -1430	-0-	178 1	24 9	-0-		5	
04	4910 X	4910 -0- -0-	-0-	128 1	13 9	12		17	
05	7874 X	4155 -0- -3719	-0-	105 1	13 9	-0-		17	
06	7620 X	3706 -0- -3914	-0-	112 1	1 9	1		18	
07	7347 X	4596 -0- -2751	-0-	144 1	4 9	4		22	

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 249527		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103	
02	9464 X	8184 -0- -1280	-0-	744 1	24 9	-0-		-0-	
03	10478 X	7546 -0- -2932	-0-	193 1	13 9	-0-		-0-	
04	9870 X	8485 -0- -1385	-0-	248 1	13 9	-0-		-0-	
05	10199 X	9339 -0- -860	-0-	224 1	1 9	-0-		-0-	
06	9870 X	9223 -0- -647	-0-	455 1	1 9	-0-		-0-	
*07	10724 X	10724 -0- -0-	-0-	592 1	4 9	-0-		-0-	

BONDS RANCH		WELL #: 1206H		RRCID -> 249560		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861	
02	6384 X	6260 -0- -124	-0-	6260 2	24 9	-0-		-0-	
03	6975 X	5451 -0- -1524	-0-	5451 2	24 9	-0-		-0-	
04	5580 X	4033 -0- -1547	-0-	4033 2	24 9	-0-		-0-	
05	6944 X	5585 -0- -1359	-0-	5585 2	24 9	-0-		-0-	
06	6720 X	4491 -0- -2229	-0-	4491 2	24 9	-0-		-0-	
07	6944 X	5434 -0- -1510	-0-	5434 2	24 9	-0-		-0-	

BONDS RANCH		WELL #: 513H		RRCID -> 249564		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613	
02	11516 X	11516 -0- -0-	-0-	304 1	24 9	-0-		-0-	
03	13206 X	10425 -0- -2781	-0-	140 1	13 9	-0-		-0-	
04	12870 X	9703 -0- -3167	-0-	9703 2	24 9	-0-		-0-	
05	13299 X	8921 -0- -4378	-0-	8921 2	24 9	-0-		-0-	
06	12870 X	8841 -0- -4029	-0-	188 1	13 9	-0-		-0-	
07	12741 X	10487 -0- -2254	-0-	10487 2	24 9	-0-		-0-	

COLLINS		WELL #: 9H		RRCID -> 249568		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403	
02	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-			-0-		-0-	

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 5H		RRCID -> 249570		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841	
02	4816 X	3642 -0- -1174	-0-	331 1	24 9	-0-		-0-	
03	3875 X	3722 -0- -153	-0-	95 1	13 9	-0-		-0-	
04	2976 X	2976 -0- -0-	-0-	87 1	13 9	-0-		-0-	
05	4030 X	2531 -0- -1499	-0-	61 1	13 9	-0-		-0-	
06	3900 X	3322 -0- -578	-0-	164 1	13 9	-0-		-0-	
07	4030 X	3226 -0- -804	-0-	178 1	13 9	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 249572		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 6701		PERF. 6936 - 9750		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	656	1	6559	2	N	-0-	-0-
03	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	189	1	7214	2	N	-0-	-0-
04	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	224	1	7462	2	N	-0-	-0-
05	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	162	1	6594	2	N	-0-	-0-
06	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	327	1	6309	2	N	-0-	-0-
*07	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	394	1	6748	2	N	-0-	-0-

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 249573		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 6688		PERF. 8314 - 9566		
02	10164 X	8516	-0-	-1648	-0-	775	1	7741	2	N	-0-	-0-
03	11253 X	8856	-0-	-2397	-0-	226	1	8630	2	N	-0-	-0-
04	11070 X	8761	-0-	-2309	-0-	256	1	8505	2	N	-0-	-0-
05	11439 X	9451	-0-	-1988	-0-	227	1	9224	2	N	-0-	-0-
06	11070 X	8591	-0-	-2479	-0-	423	1	8168	2	N	-0-	-0-
07	9424 X	7454	-0-	-1970	-0-	411	1	7043	2	N	-0-	-0-

BENBROOK LAKE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 249575		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 6857 - 8618		
02	8372 X	6098	-0-	-2274	-0-	555	1	5543	2	N	-0-	-0-
03	9269 X	6620	-0-	-2649	-0-	169	1	6451	2	N	-0-	-0-
04	7830 X	6209	-0-	-1621	-0-	181	1	6028	2	N	-0-	-0-
05	7533 X	7145	-0-	-388	-0-	172	1	6973	2	N	-0-	-0-
06	7290 X	6758	-0-	-532	-0-	333	1	6425	2	N	-0-	-0-
*07	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	388	1	6653	2	N	-0-	-0-

RBR		WELL #: H 2H		RRCID -> 249876		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5581		PERF. 5950 - 7939		
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	534	1	3450	2	N	10	107
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	608	1	3488	2	N	-0-	107
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	611	1	3357	2	N	18	125
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	548	1	3476	2	N	-0-	125
06	3570 X	3455	-0-	-115	-0-	585	1	2864	2	N	5	130
*07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	624	1	3171	2	N	7	137

HAYWIRE		WELL #: 4H		RRCID -> 249889		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6584		PERF. 7067 - 9499		
02	12040 X	11656	-0-	-384	-0-	991	1	10665	2	N	-0-	-0-
03	13330 X	13197	-0-	-133	-0-	645	1	12552	2	N	-0-	-0-
04	13230 X	12340	-0-	-890	-0-	864	1	11476	2	N	-0-	-0-
05	13671 X	12345	-0-	-1326	-0-	788	1	11557	2	N	-0-	-0-
06	13230 X	11530	-0-	-1700	-0-	516	1	11014	2	N	-0-	-0-
07	13206 X	11515	-0-	-1691	-0-	585	1	10930	2	N	-0-	-0-

MUIR "L"		WELL #: 2H		RRCID -> 249891		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 6247		PERF. 6700 - 10442		
02	4144 X	3926	-0-	-218	-0-	455	1	3462	2	Y	8	33
03	5022 X	3284	-0-	-1738	-0-	515	1	2756	2	Y	12	18
04	4860 X	3991	-0-	-869	-0-	552	1	3420	2	Y	17	35
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	299	1	5085	2	Y	-0-	35
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	247	1	4349	2	Y	-0-	35
*07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	763	1	4450	2	Y	6	16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
COMMANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249898	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6280	-	8945	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

SCHUTTS		WELL #:		2H	RRCID ->	249899	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	6445	-	9273	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68

M.T. COLE		WELL #:		18H	RRCID ->	249909	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8240	-	10386	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	10	2	N	-0-			143
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			143
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			143
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			143
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-			143
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-			143

HAYWIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	250080	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	7074	-	9964	
02	18788 X	16284	-0-	-2504	-0-	-0-	1385	1	14899	2	N	-0-			-0-
03	20801 X	18050	-0-	-2751	-0-	-0-	882	1	17168	2	N	-0-			-0-
04	17490 X	11368	-0-	-6122	-0-	-0-	796	1	10572	2	N	-0-			-0-
05	18073 X	14093	-0-	-3980	-0-	-0-	900	1	13193	2	N	-0-			-0-
06	17490 X	15671	-0-	-1819	-0-	-0-	701	1	14970	2	N	-0-			-0-
07	18042 X	16046	-0-	-1996	-0-	-0-	815	1	15231	2	N	-0-			-0-

BEGGS		WELL #:		102H	RRCID ->	250081	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	6833	-	9745	
02	3556 X	2213	-0-	-1343	-0-	-0-	768	1	1445	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	2562	-0-	-1375	-0-	-0-	744	1	1818	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	1974	-0-	-1116	-0-	-0-	517	1	1457	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	1479	-0-	-1714	-0-	-0-	321	1	1158	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2439	-0-	-651	-0-	-0-	94	1	2345	2	N	-0-			-0-
*07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	2628	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	250241	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	8298	PERF.	8679	-	11647	
02	34832 X	31756	-0-	-3076	-0-	-0-	31756	2			N	-0-			-0-
03	38688 X	32749	-0-	-5939	-0-	-0-	32749	2			N	-0-			-0-
04	37440 X	31304	-0-	-6136	-0-	-0-	31304	2			N	-0-			-0-
05	38688 X	35257	-0-	-3431	-0-	-0-	35257	2			N	-0-			-0-
06	35940 X	35558	-0-	-382	-0-	-0-	35558	2			N	-0-			-0-
07	35154 X	34127	-0-	-1027	-0-	-0-	34127	2			N	-0-			-0-

GSD		WELL #:		3H	RRCID ->	250379	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6517	PERF.	7750	-	9075	
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAHVASH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250380	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6865 - 10323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	304 1	11139 2	N	11			99
03		12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12 9	324 1	N	24			123
04		11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	26 9	335 1	N	9	99 1		33
05		11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	10 9	276 1	N	-0-			33
06		13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	346 1	11199 2	N	-0-			33
*07		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	384 1	12811 2	N	-0-			33
								14073 2	N	-0-			33
GSD		WELL #:		2H	RRCID ->	250381	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6541	PERF.	7751 - 9634	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALEXANDER RANCH		WELL #:		304H	RRCID ->	250382	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	7061 - 9547	
02		12180 X	11086	-0-	-1094	-0-	1043 1	10043 2	Y	-0-			20
03		14787 X	12044	-0-	-2743	-0-	777 1	11267 2	Y	-0-			20
04		14310 X	11098	-0-	-3212	-0-	880 1	10218 2	Y	-0-			20
05		14787 X	11083	-0-	-3704	-0-	639 1	10444 2	Y	-0-			20
06		12570 X	10140	-0-	-2430	-0-	512 1	9628 2	Y	-0-			20
07		12276 X	11572	-0-	-704	-0-	472 1	11100 2	Y	-0-			20
ALEXANDER RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	250383	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6464	PERF.	6824 - 7822	
02		9688 X	9278	-0-	-410	-0-	873 1	8405 2	Y	-0-			28
03		12555 X	9246	-0-	-3309	-0-	597 1	8649 2	Y	-0-			28
04		12150 X	11366	-0-	-784	-0-	902 1	10464 2	Y	-0-			28
05		12555 X	9069	-0-	-3486	-0-	523 1	8546 2	Y	-0-			28
06		10650 X	8442	-0-	-2208	-0-	426 1	8016 2	Y	-0-			28
07		10261 X	8987	-0-	-1274	-0-	367 1	8620 2	Y	-0-			28
GSD		WELL #:		1H	RRCID ->	250385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	7792 - 9046	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ALEXANDER RANCH		WELL #:		302H	RRCID ->	250386	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6841 - 9084	
02		11844 X	11603	-0-	-241	-0-	1092 1	10511 2	Y	-0-			18
03		13330 X	11177	-0-	-2153	-0-	721 1	10456 2	Y	-0-			18
04		12900 X	12031	-0-	-869	-0-	954 1	11077 2	Y	-0-			18
05		13330 X	11760	-0-	-1570	-0-	678 1	11082 2	Y	-0-			18
06		12420 X	11788	-0-	-632	-0-	596 1	11192 2	Y	-0-			18
07		12834 X	10934	-0-	-1900	-0-	446 1	10488 2	Y	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ALEXANDER RANCH		WELL #:		303H	RRCID ->	250390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6715 - 9545
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11704 X	10493	-0-	-1211	-0-	987	1	9506	2	Y	-0-	106
03	13733 X	11180	-0-	-2553	-0-	722	1	10458	2	Y	-0-	106
04	13290 X	10458	-0-	-2832	-0-	830	1	9628	2	Y	-0-	106
05	13733 X	10487	-0-	-3246	-0-	604	1	9883	2	Y	-0-	106
06	11730 X	9757	-0-	-1973	-0-	493	1	9264	2	Y	-0-	106
07	11625 X	10221	-0-	-1404	-0-	417	1	9804	2	Y	-0-	106

STAGECOACH		WELL #:		3H	RRCID ->	250391	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7082 - 9111
02	14364 X	12385	-0-	-1979	-0-	329	1	12056	2	N	-0-	-0-
03	14725 X	13807	-0-	-918	-0-	353	1	13454	2	N	-0-	-0-
04	14250 X	12834	-0-	-1416	-0-	375	1	12459	2	N	-0-	-0-
05	14725 X	11270	-0-	-3455	-0-	271	1	10999	2	N	-0-	-0-
06	13890 X	10455	-0-	-3435	-0-	275	1	10180	2	N	-0-	-0-
07	13795 X	11015	-0-	-2780	-0-	292	1	10723	2	N	-0-	-0-

STAGECOACH		WELL #:		2H	RRCID ->	250392	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7170 - 9649
02	14756 X	13052	-0-	-1704	-0-	347	1	12705	2	N	-0-	-0-
03	16275 X	13515	-0-	-2760	-0-	345	1	13170	2	N	-0-	-0-
04	15570 X	14099	-0-	-1471	-0-	411	1	13688	2	N	-0-	-0-
05	16089 X	13035	-0-	-3054	-0-	313	1	12722	2	N	-0-	-0-
06	14910 X	13058	-0-	-1852	-0-	344	1	12714	2	N	-0-	-0-
07	14446 X	13238	-0-	-1208	-0-	352	1	12886	2	N	-0-	-0-

STAGECOACH		WELL #:		1H	RRCID ->	250394	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6841	PERF.	6820 - 9286
02	10192 X	9540	-0-	-652	-0-	253	1	9287	2	N	-0-	-0-
03	11284 X	9936	-0-	-1348	-0-	254	1	9682	2	N	-0-	-0-
04	10920 X	9820	-0-	-1100	-0-	287	1	9533	2	N	-0-	-0-
05	10850 X	10663	-0-	-187	-0-	256	1	10407	2	N	-0-	-0-
06	10676 X	10676	-0-	-0-	-0-	281	1	10395	2	N	-0-	-0-
07	10571 X	9075	-0-	-1496	-0-	241	1	8834	2	N	-0-	-0-

REED		WELL #:		5	RRCID ->	250924	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7135 - 9170
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-	-0-
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-	-0-

REED		WELL #:		6	RRCID ->	250929	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6764	PERF.	7170 - 9640
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ERVIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250932	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8833 - 11265
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-	-0-
03	1705 X	840	-0-	-865	-0-	3	1	837	2	N	-0-	-0-
04	1020 X	546	-0-	-474	-0-	6	1	540	2	N	-0-	-0-
05	430 X	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	N	-0-	-0-
06	810 N	150	-0-	-660	-0-	2	1	148	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ERVIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250934	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8633 - 11287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		21756 X	-0-	-0-	-21756	-0-						-0-
03		24087 X	1597	-0-	-22490	-0-	5 1	1592 2	N			-0-
04		19860 X	16771	-0-	-3089	-0-	194 1	16577 2	N			-0-
05		17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	224 1	17051 2	N			-0-
06		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	76 1	4735 2	N			-0-
07		1612 X	448	-0-	-1164	-0-	6 1	442 2	N			-0-

RBR		WELL #:		E 1H	RRCID ->	251011	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	5503	PERF.	5650 - 8060
02		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	727 1	4699 2	Y	3		86
03		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	863 1	4952 2	Y	5		91
04		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	747 1	4109 2	Y	17	88 1	20
05		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	692 1	4385 2	Y	-0-		20
06		5820 X	4872	-0-	-948	-0-	826 1	4046 2	Y	-0-		20
07		6014 X	4490	-0-	-1524	-0-	738 1	3752 2	Y	-0-		20

MUIR-CHAPMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	251013	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	6790 - 9329
02		4452 X	3040	-0-	-1412	-0-	350 1	2659 2	Y	28	60 1	78
03		4712 X	3791	-0-	-921	-0-	589 1	3155 2	Y	43	64 1	57
04		4530 X	3612	-0-	-918	-0-	493 1	3058 2	Y	55		112
05		4681 X	3916	-0-	-765	-0-	218 1	3698 2	Y	-0-		112
06		3960 X	3663	-0-	-297	-0-	197 1	3466 2	Y	-0-		112
*07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	584 1	3406 2	Y	25	81 1	56

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	251042	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	7685 - 10140
02		9828 X	8720	-0-	-1108	-0-	565 1	8141 2	N	13		78
03		10199 X	7629	-0-	-2570	-0-	403 1	7180 2	N	42	100 1	20
04		9540 X	7176	-0-	-2364	-0-	369 1	6807 2	N	-0-		20
05		11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	622 1	11191 2	N	10		30
06		9540 X	8806	-0-	-734	-0-	534 1	8260 2	N	11	2 8	39
*07		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	635 1	10600 2	N	6	3 8	42

MERCER RANCH		WELL #:		501H	RRCID ->	251402	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	7078 - 10266
02		19656 X	11788	-0-	-7868	-0-	767 1	11021 2	Y	-0-		9
03		21762 X	15912	-0-	-5850	-0-	895 1	15017 2	Y	-0-		9
04		20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	848 1	19199 2	Y	-0-		9
05		20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	722 1	20222 2	Y	-0-		9
06		18120 X	17854	-0-	-266	-0-	479 1	17375 2	Y	-0-		9
*07		18210 X	18210	-0-	-0-	-0-	774 1	17436 2	Y	-0-		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MERCER RANCH		WELL #: 503H		RRCID ->	251426	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 7066 - 10389						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	15148 X	522	-0-	-14626	-0-			34	1	488	2	Y	-0-			20
03	13361 X	603	-0-	-12758	-0-			34	1	569	2	Y	-0-			20
04	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-			600	1	13595	2	Y	-0-			20
05	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-			422	1	11805	2	Y	-0-			20
06	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-			268	1	9700	2	Y	-0-			20
*07	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-			306	1	6896	2	Y	-0-			20

CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251429	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 8368 - 11890						
02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-			9585	2	44	9	Y	40	45	1	96
03	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-			12694	2	39	9	Y	35	27	1	104
04	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-			9827	2	42	9	Y	38	44	1	97
05	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-			10521	2	36	9	Y	33	28	1	100
06	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-			13671	2	128	9	Y	116	15	1	199
*07	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-			14644	2	113	9	Y	103	137	1	164

MOORE		WELL #: 1H		RRCID ->	252072	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8400 - 10550						
02	8988 X	6222	-0-	-2766	-0-			565	1	5646	2	N	10			57
03	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-			720	1	8997	2	N	37			94
04	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-			697	1	8712	2	N	53	2	8	145
05	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-			601	1	7518	2	N	1	64	1	82
06	9450 X	2918	-0-	-6532	-0-			215	1	2691	2	N	11	50	1	42
07	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			12	9			N	-0-			42

MOORE		WELL #: 2H		RRCID ->	252073	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 8280 - 11215						
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-							N	22			104
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-							N	53			157
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-			263	1	3287	2	N	88	7	8	238
05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-			150	1	1871	2	N	73	104	1	204
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			80	9			N	-0-	126	1	78
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			78

ERVIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252169	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 8805 - 11471						
02	31187 X	31187	-0-	-0-	-0-			83	1	31104	2	N	-0-			-0-
03	34813 X	32801	-0-	-2012	-0-			105	1	32696	2	N	-0-			-0-
04	34740 X	26286	-0-	-8454	-0-			303	1	25983	2	N	-0-			-0-
05	35898 X	32748	-0-	-3150	-0-			425	1	32323	2	N	-0-			-0-
06	34470 X	32492	-0-	-1978	-0-			510	1	31982	2	N	-0-			-0-
07	34534 X	32899	-0-	-1635	-0-			448	1	32451	2	N	-0-			-0-

RBR		WELL #: C 1H		RRCID ->	252231	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 5850 - 7906						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			5
05	14B2 EXT	2634	-0-	2634	2634			359	1	2275	2	Y	-0-			5
06	14B2 EXT	3031	-0-	3031	5665			514	1	2517	2	Y	-0-			5
*07	8224 X	2559	-0-	-5665	-0-			421	1	2138	2	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MERCER RANCH		WELL #: 401H		RRCID ->	252269	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6978 - 9182				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9072 X	7436	-0-	-1636	-0-	-	484	1	6952	2	Y	-0-	-	-	5
03	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	-	408	1	6844	2	Y	-0-	-	-	5
04	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	-	393	1	8900	2	Y	-0-	-	-	5
05	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	-	382	1	10680	2	Y	-0-	-	-	5
06	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	-	224	1	8137	2	Y	-0-	-	-	5
*07	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	-	508	1	11448	2	Y	-0-	-	-	5

MERCER RANCH		WELL #: 405H		RRCID ->	252271	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7297 - 9819				
02	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	-	697	1	10012	2	Y	-0-	-	-	6
03	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	-	593	1	9950	2	Y	-0-	-	-	6
04	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	-	353	1	7998	2	Y	-0-	-	-	6
05	10695 X	8053	-0-	-2642	-0-	-	278	1	7775	2	Y	-0-	-	-	6
06	11460 X	7465	-0-	-3995	-0-	-	200	1	7265	2	Y	-0-	-	-	6
07	11842 X	8380	-0-	-3462	-0-	-	356	1	8024	2	Y	-0-	-	-	6

MERCER RANCH		WELL #: 403H		RRCID ->	252273	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	7048 - 9520				
02	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	-	631	1	9062	2	Y	-0-	-	-	8
03	9672 X	8491	-0-	-1181	-0-	-	478	1	8013	2	Y	-0-	-	-	8
04	10140 X	9629	-0-	-511	-0-	-	407	1	9222	2	Y	-0-	-	-	8
05	10726 X	8484	-0-	-2242	-0-	-	293	1	8191	2	Y	-0-	-	-	8
06	10380 X	6701	-0-	-3679	-0-	-	180	1	6521	2	Y	-0-	-	-	8
07	10726 X	8806	-0-	-1920	-0-	-	374	1	8432	2	Y	-0-	-	-	8

MERCER RANCH		WELL #: 505H		RRCID ->	252275	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6950 - 10570				
02	13104 X	36	-0-	-13068	-0-	-	2	1	34	2	Y	-0-	-	-	18
03	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	18
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	18
05	166 X	166	-0-	-0-	-0-	-	6	1	160	2	Y	-0-	-	-	18
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	-	21	1	757	2	Y	-0-	-	-	18
*07	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-	35	1	786	2	Y	-0-	-	-	18

MERCER RANCH		WELL #: 407H		RRCID ->	252526	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7358 - 10230				
02	6356 X	5065	-0-	-1291	-0-	-	330	1	4735	2	Y	-0-	-	-	14
03	7006 X	5172	-0-	-1834	-0-	-	291	1	4881	2	Y	-0-	-	-	14
04	6780 X	5056	-0-	-1724	-0-	-	214	1	4842	2	Y	-0-	-	-	14
05	7006 X	4382	-0-	-2624	-0-	-	151	1	4231	2	Y	-0-	-	-	14
06	5670 X	3804	-0-	-1866	-0-	-	102	1	3702	2	Y	-0-	-	-	14
07	5611 X	3010	-0-	-2601	-0-	-	128	1	2882	2	Y	-0-	-	-	14

ROBSON RANCH		WELL #: 202H		RRCID ->	252534	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8510 - 12183				
02	22820 X	20481	-0-	-2339	-0-	-	483	1	19998	2	N	-0-	-	-	-0-
03	23870 X	22311	-0-	-1559	-0-	-	471	1	21840	2	N	-0-	-	-	-0-
04	23099 X	23099	-0-	-0-	-0-	-	374	1	22725	2	N	-0-	-	-	-0-
05	22661 X	22177	-0-	-484	-0-	-	347	1	21830	2	N	-0-	-	-	-0-
06	21930 X	20410	-0-	-1520	-0-	-	371	1	20039	2	N	-0-	-	-	-0-
07	22661 X	19598	-0-	-3063	-0-	-	408	1	19190	2	N	-0-	-	-	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 201H		RRCID ->	252536	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8600 - 12399				
02	23212 X	17343	-0-	-5869	-0-	-	409	1	16934	2	N	-0-	-	-	-0-
03	24211 X	18589	-0-	-5622	-0-	-	393	1	18196	2	N	-0-	-	-	-0-
04	19980 X	19285	-0-	-695	-0-	-	312	1	18973	2	N	-0-	-	-	-0-
05	19685 X	18795	-0-	-890	-0-	-	294	1	18501	2	N	-0-	-	-	-0-
06	19050 X	17839	-0-	-1211	-0-	-	325	1	17514	2	N	-0-	-	-	-0-
07	19189 X	18145	-0-	-1044	-0-	-	378	1	17767	2	N	-0-	-	-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
UTA "B" UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	252977	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	8354 PERF. 8740 - 12680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-	-0-	
06	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	15849 2	N	-0-	-0-	
*07	28686 X	28686	-0-	-0-	-0-	28686 2	N	-0-	-0-	

ROBSON RANCH		WELL #: 204H		RRCID ->	253033	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8348 PERF. 8644 - 11789	
02	15624 X	14513	-0-	-1111	-0-	342 1	14171 2	N	-0-	
03	17298 X	15545	-0-	-1753	-0-	328 1	15217 2	N	-0-	
04	15600 X	15220	-0-	-380	-0-	246 1	14974 2	N	-0-	
05	16058 X	14916	-0-	-1142	-0-	233 1	14683 2	N	-0-	
06	15540 X	13928	-0-	-1612	-0-	253 1	13675 2	N	-0-	
07	16058 X	14288	-0-	-1770	-0-	297 1	13991 2	N	-0-	

ROBSON RANCH		WELL #: 203H		RRCID ->	253040	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8283 PERF. 8800 - 11403	
02	16268 X	11659	-0-	-4609	-0-	275 1	11384 2	N	-0-	
03	18011 X	12462	-0-	-5549	-0-	263 1	12199 2	N	-0-	
04	16230 X	13015	-0-	-3215	-0-	211 1	12804 2	N	-0-	
05	14942 X	12398	-0-	-2544	-0-	194 1	12204 2	N	-0-	
06	12480 X	11904	-0-	-576	-0-	217 1	11687 2	N	-0-	
07	12896 X	12006	-0-	-890	-0-	250 1	11756 2	N	-0-	

KATIE LEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253041	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7955 PERF. 8480 - 10576	
02	7728 X	7441	-0-	-287	-0-	548 1	6852 2	N	37 174 1 67	
03	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	652 1	8151 2	N	30 97	
04	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	658 1	8225 2	N	49 1 8 145	
05	8897 X	8734	-0-	-163	-0-	645 1	8058 2	N	28 1 8 172	
06	8610 X	8146	-0-	-464	-0-	601 1	7512 2	N	30 202	
07	8835 X	8390	-0-	-445	-0-	619 1	7741 2	N	27 229	

UTA "B" UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	253066	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	8357 PERF. 9122 - 11501	
02	26758 X	26758	-0-	-0-	-0-	26758 2		N	-0-	
03	29574 X	29349	-0-	-225	-0-	29349 2		N	-0-	
04	30060 X	25793	-0-	-4267	-0-	25793 2		N	-0-	
05	31062 X	25898	-0-	-5164	-0-	25898 2		N	-0-	
06	29070 X	24727	-0-	-4343	-0-	24727 2		N	-0-	
07	29636 X	19275	-0-	-10361	-0-	19275 2		N	-0-	

UTA "A" UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	253067	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8370 PERF. 8646 - 11493	
02	24780 X	16260	-0-	-8520	-0-	16260 2		N	-0-	
03	27435 X	22431	-0-	-5004	-0-	22431 2		N	-0-	
04	26340 X	24758	-0-	-1582	-0-	24758 2		N	-0-	
05	27218 X	16794	-0-	-10424	-0-	16794 2		N	-0-	
06	22058 X	22058	-0-	-0-	-0-	22058 2		N	-0-	
*07	27584 X	27584	-0-	-0-	-0-	27584 2		N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JEAN YOUNG UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253096	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8426 - 11141
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2	N	-0-	-0-		
03	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2	N	-0-	-0-		
04	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	99	1	12982	2	N	-0-	-0-
05	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	23	1	9130	2	N	-0-	-0-
06	8760 X	7493	-0-	-1267	-0-	7493	2	N	-0-	-0-		
07	9052 X	7440	-0-	-1612	-0-	7440	2	N	-0-	-0-		

ROBSON RANCH		WELL #:		102H	RRCID ->	253147	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	9265 - 10838
02	10556 X	8585	-0-	-1971	-0-	202	1	8383	2	N	-0-	-0-
03	11687 X	9180	-0-	-2507	-0-	194	1	8986	2	N	-0-	-0-
04	10410 X	9721	-0-	-689	-0-	157	1	9564	2	N	-0-	-0-
05	9889 X	9112	-0-	-777	-0-	142	1	8970	2	N	-0-	-0-
06	9570 X	8543	-0-	-1027	-0-	155	1	8388	2	N	-0-	-0-
07	9517 X	8640	-0-	-877	-0-	180	1	8460	2	N	-0-	-0-

MERCER RANCH		WELL #:		308H	RRCID ->	253148	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	6777	PERF.	7116 - 9848
02	26684 X	23905	-0-	-2779	-0-	1556	1	22349	2	Y	-0-	5
03	29543 X	27466	-0-	-2077	-0-	1545	1	25921	2	Y	-0-	5
04	27960 X	26559	-0-	-1401	-0-	1123	1	25436	2	Y	-0-	5
05	28892 X	26917	-0-	-1975	-0-	928	1	25989	2	Y	-0-	5
06	26610 X	25356	-0-	-1254	-0-	681	1	24675	2	Y	-0-	5
07	27466 X	26138	-0-	-1328	-0-	1111	1	25027	2	Y	-0-	5

MERCER RANCH		WELL #:		402H	RRCID ->	253149	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7360 - 10337
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

MERCER RANCH		WELL #:		404H	RRCID ->	253151	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6971 - 10931
02	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	858	1	12323	2	N	-0-	5
03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	795	1	13343	2	N	-0-	5
04	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	552	1	12488	2	N	-0-	5
05	14601 X	13023	-0-	-1578	-0-	449	1	12574	2	N	-0-	5
06	14130 X	8317	-0-	-5813	-0-	223	1	8094	2	N	-0-	5
07	14601 X	10140	-0-	-4461	-0-	431	1	9709	2	N	-0-	5

MERCER RANCH		WELL #:		406H	RRCID ->	253152	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	7585 - 10810
02	26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	1742	1	25023	2	N	-0-	5
03	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	1607	1	26971	2	N	-0-	5
04	27270 X	26077	-0-	-1193	-0-	1103	1	24974	2	N	-0-	5
05	29636 X	24598	-0-	-5038	-0-	848	1	23750	2	N	-0-	5
06	28680 X	23876	-0-	-4804	-0-	641	1	23235	2	N	-0-	5
07	29636 X	26023	-0-	-3613	-0-	1107	1	24916	2	N	-0-	5

MERCER RANCH		WELL #:		502H	RRCID ->	253155	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7116 - 9848
02	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	884	1	12703	2	N	-0-	5
03	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	850	1	14266	2	N	-0-	5
04	12780 X	12739	-0-	-41	-0-	539	1	12200	2	N	-0-	5
05	13919 X	11979	-0-	-1940	-0-	413	1	11566	2	N	-0-	5
06	13470 X	13021	-0-	-449	-0-	350	1	12671	2	N	-0-	5
07	13919 X	12158	-0-	-1761	-0-	517	1	11641	2	N	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MERCER RANCH		WELL #: 510H		RRCID ->	253156	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7232 - 9055	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	1000	1	14366	2	Y	-0-	5
03	16771 X	16016	-0-	-755	-0-	901	1	15115	2	Y	-0-	5
04	16230 X	15677	-0-	-553	-0-	663	1	15014	2	Y	-0-	5
05	17019 X	15899	-0-	-1120	-0-	548	1	15351	2	Y	-0-	5
06	16470 X	15951	-0-	-519	-0-	428	1	15523	2	Y	-0-	5
*07	17668 X	17668	-0-	-0-	-0-	751	1	16917	2	Y	-0-	5

MERCER RANCH		WELL #: 408H		RRCID ->	253208	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	7075 - 10428	
02	12152 X	10612	-0-	-1540	-0-	691	1	9921	2	Y	-0-	5
03	12927 X	12024	-0-	-903	-0-	676	1	11348	2	Y	-0-	5
04	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	556	1	12588	2	Y	-0-	5
05	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	512	1	14320	2	Y	-0-	5
06	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	405	1	14678	2	Y	-0-	5
*07	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	642	1	14446	2	Y	-0-	5

MERCER RANCH		WELL #: 506H		RRCID ->	253209	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7191 - 9592	
02	10136 X	3464	-0-	-6672	-0-	225	1	3239	2	Y	-0-	5
03	11222 X	5484	-0-	-5738	-0-	308	1	5176	2	Y	-0-	5
04	10860 X	10457	-0-	-403	-0-	442	1	10015	2	Y	-0-	5
05	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	291	1	8152	2	Y	-0-	5
06	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	210	1	7611	2	Y	-0-	5
*07	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	383	1	8634	2	Y	-0-	5

PEARL RANCH		WELL #: 401H		RRCID ->	253387	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	6586	PERF.	7417 - 10341	
02	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	368	1	13473	2	Y	17	60
03	15035 X	14292	-0-	-743	-0-	363	1	13834	2	Y	86	146
04	14550 X	14464	-0-	-86	-0-	420	1	13966	2	Y	71	217
*05	15035 X	14683	-0-	-352	-0-	353	1	14330	2	Y	-0-	184 1 33
*06	15810 X	12720	-0-	-3090	-0-	335	1	12385	2	Y	-0-	33
07	15345 X	11055	-0-	-4290	-0-	293	1	10762	2	Y	-0-	33 1 -0-

MADELON		WELL #: 4HR		RRCID ->	253505	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	7000 - 9950	
02	14700 X	12173	-0-	-2527	-0-	1152	1	11021	2	N	-0-	-0-
03	16275 X	12650	-0-	-3625	-0-	618	1	12032	2	N	-0-	-0-
04	15750 X	11149	-0-	-4601	-0-	554	1	10595	2	N	-0-	-0-
05	16275 X	12467	-0-	-3808	-0-	586	1	11881	2	N	-0-	-0-
06	15750 X	10825	-0-	-4925	-0-	621	1	10204	2	N	-0-	-0-
07	16275 X	11428	-0-	-4847	-0-	499	1	10929	2	N	-0-	-0-

CORN-CLEVELAND		WELL #: 2H		RRCID ->	253560	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	7865 - 10242	
02	14728 X	13848	-0-	-880	-0-	367	1	13475	2	N	5	91 1 21
03	16306 X	16034	-0-	-272	-0-	409	1	15613	2	N	11	32
04	15420 X	14683	-0-	-737	-0-	428	1	14248	2	N	6	38
05	15934 X	15117	-0-	-817	-0-	363	1	14754	2	N	-0-	38
06	15510 X	14419	-0-	-1091	-0-	380	1	14039	2	N	-0-	38
07	16027 X	14763	-0-	-1264	-0-	392	1	14371	2	N	-0-	38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MERCER RANCH		WELL #:		304H	RRCID ->	253617	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7519 - 11629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	1185 1	17019 2	Y	-0-		5
03		20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	1138 1	19094 2	Y	-0-		5
04		19527 X	19527	-0-	-0-	-0-	826 1	18701 2	Y	-0-		5
05		19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	673 1	18829 2	Y	-0-		5
06		19050 X	17948	-0-	-1102	-0-	482 1	17466 2	Y	-0-		5
07		19685 X	18315	-0-	-1370	-0-	779 1	17536 2	Y	-0-		5

PANTEGO B UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	253653	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 9211 - 11581
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	1727	-0-	1727	-0-	1727 2		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	6453	-0-	6453	-0-	8180 2	6453 2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	1690	-0-	1690	-0-	9870 2	1690 2	N	-0-		-0-

PANTEGO A UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	253655	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF. 8656 - 10769
02		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	91 1	8833 2	N	-0-		-0-
03		11966 X	10300	-0-	-1666	-0-	131 1	10169 2	N	-0-		-0-
04		11580 X	11004	-0-	-576	-0-	11004 2		N	-0-		-0-
05		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10918 2		N	-0-		-0-
06		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10296 2		N	-0-		-0-
07		10292 X	9518	-0-	-774	-0-	9518 2		N	-0-		-0-

UTA "B" UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	253660	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8991 - 12949
02		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
03		217 X	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-		-0-
*07		20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	20024 2		N	-0-		-0-

UTA "B" UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	253661	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8801 - 12979
02		29589 X	29589	-0-	-0-	-0-	29589 2		N	-0-		-0-
03		32500 X	32500	-0-	-0-	-0-	32500 2		N	-0-		-0-
04		31460 X	31460	-0-	-0-	-0-	31460 2		N	-0-		-0-
05		30473 X	25678	-0-	-4795	-0-	25678 2		N	-0-		-0-
06		29490 X	777	-0-	-28713	-0-	777 2		N	-0-		-0-
07		30473 X	1714	-0-	-28759	-0-	1714 2		N	-0-		-0-

UTA "C" UNIT				WELL #:	20H	RRCID ->	253662	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8378	PERF. 8708 - 11321
02		20300 X	19685	-0-	-615	-0-	19685 2		N	-0-		-0-
03		22475 X	19658	-0-	-2817	-0-	19658 2		N	-0-		-0-
04		22260 X	16699	-0-	-5561	-0-	16699 2		N	-0-		-0-
05		23002 X	16116	-0-	-6886	-0-	16116 2		N	-0-		-0-
06		21540 X	12424	-0-	-9116	-0-	12424 2		N	-0-		-0-
07		21793 X	7957	-0-	-13836	-0-	7957 2		N	-0-		-0-

LEWIS POUNDS				WELL #:	1H	RRCID ->	253675	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 8310 - 11217
02		4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-			N	10		165
03		4216 X	991	-0-	-3225	-0-	991 2		N	-0-		165
04		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5325 2	58 9	N	53	11 8	207
05		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7832 2	39 9	N	35	8 8	234
06		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7180 2	15 9	N	14	1 8	247
*07		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7170 2	24 9	N	22	2 8	267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
UTA "C" UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	253751	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8363	PERF. 8853 - 10910	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	-0-	
03	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-	-0-	
04	26569 X	26569	-0-	-0-	-0-	26569	2			N	-0-	-0-	
05	25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	2			N	-0-	-0-	
06	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	24888	2			N	-0-	-0-	
*07	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-	-0-	

ROBSON RANCH				WELL #:	101H	RRCID ->	253784	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8608 - 10410	
02	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	197	1	8166	2	N	-0-	-0-	
03	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	188	1	8730	2	N	-0-	-0-	
04	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	151	1	9172	2	N	-0-	-0-	
05	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	142	1	8926	2	N	-0-	-0-	
06	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	155	1	8384	2	N	-0-	-0-	
*07	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	180	1	8477	2	N	-0-	-0-	

UTA "B" UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	254107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8894 - 13000	
02	30744 X	19346	-0-	-11398	-0-	19346	2			N	-0-	-0-	
03	36549 X	16816	-0-	-19733	-0-	16816	2			N	-0-	-0-	
04	35370 X	5510	-0-	-29860	-0-	5510	2			N	-0-	-0-	
05	36549 X	1295	-0-	-35254	-0-	1295	2			N	-0-	-0-	
06	21450 X	15665	-0-	-5785	-0-	15665	2			N	-0-	-0-	
*07	33099 X	33099	-0-	-0-	-0-	33099	2			N	-0-	-0-	

ROLLING HILLS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254108	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8725 - 13097	
02	20412 X	15227	-0-	-5185	-0-	15227	2			N	-0-	-0-	
03	20801 X	17114	-0-	-3687	-0-	8	1	17106	2	N	-0-	-0-	
04	19200 X	14916	-0-	-4284	-0-	14916	2			N	-0-	-0-	
05	18600 X	12482	-0-	-6118	-0-	12482	2			N	-0-	-0-	
06	17640 X	15307	-0-	-2333	-0-	15307	2			N	-0-	-0-	
*07	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-	-0-	

STANCIL-ROBERTS-HILL				WELL #:	1	RRCID ->	254347	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 7150 - 9682	
02	13188 X	11345	-0-	-1843	-0-	854	1	10491	2	N	-0-	-0-	
03	13020 X	12116	-0-	-904	-0-	904	1	11212	2	N	-0-	-0-	
04	12600 X	11349	-0-	-1251	-0-	838	1	10511	2	N	-0-	-0-	
05	12679 X	11179	-0-	-1500	-0-	812	1	10367	2	N	-0-	-0-	
06	12150 X	10972	-0-	-1178	-0-	791	1	10181	2	N	-0-	-0-	
07	12555 X	11448	-0-	-1107	-0-	870	1	10578	2	N	-0-	-0-	

CLINTON				WELL #:	2H	RRCID ->	254366	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 5900 - 8784	
02	2576 X	1181	-0-	-1395	-0-	472	1	709	2	N	-0-	128	
03	2852 X	1051	-0-	-1801	-0-	596	1	451	2	N	4	132	
						4	9						
04	4230 X	929	-0-	-3301	-0-	378	1	548	2	N	3	135	
						3	9						
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	711	1	4514	2	N	-0-	135	
06	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	567	1	4981	2	N	3	138	
						3	9						
*07	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	199	1	3652	2	N	5	143	
						6	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
UTA "A" UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 254655		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8577 - 12055	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	7476 X	5	-0-	-7471	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	5766 X	91	-0-	-5675	-0-	91	2	N	-0-		-0-
04	1020 X	808	-0-	-212	-0-	808	2	N	-0-		-0-
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-
06	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
*07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-		-0-

UTA "B" UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 254704		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 9843 - 11745	
02	24808 X	22848	-0-	-1960	-0-	22848	2	N	-0-		-0-
03	27776 X	24183	-0-	-3593	-0-	24183	2	N	-0-		-0-
04	27030 X	18757	-0-	-8273	-0-	18757	2	N	-0-		-0-
05	27931 X	20257	-0-	-7674	-0-	20257	2	N	-0-		-0-
06	26160 X	18956	-0-	-7204	-0-	18956	2	N	-0-		-0-
07	25296 X	18542	-0-	-6754	-0-	18542	2	N	-0-		-0-

UTA "C" UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 254705		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 8396		PERF. 9136 - 11396	
02	26488 X	20443	-0-	-6045	-0-	20443	2	N	-0-		-0-
03	29326 X	24209	-0-	-5117	-0-	24209	2	N	-0-		-0-
04	28230 X	24445	-0-	-3785	-0-	24445	2	N	-0-		-0-
05	29171 X	24471	-0-	-4700	-0-	24471	2	N	-0-		-0-
06	25980 X	24978	-0-	-1002	-0-	24978	2	N	-0-		-0-
*07	24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	24934	2	N	-0-		-0-

UTA "A" UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 254706		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 8364		PERF. 8640 - 11305	
02	23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	23534	2	N	-0-		-0-
03	27931 X	23704	-0-	-4227	-0-	23704	2	N	-0-		-0-
04	27030 X	22300	-0-	-4730	-0-	22300	2	N	-0-		-0-
05	27931 X	23864	-0-	-4067	-0-	23864	2	N	-0-		-0-
06	25230 X	23311	-0-	-1919	-0-	23311	2	N	-0-		-0-
07	26071 X	19288	-0-	-6783	-0-	19288	2	N	-0-		-0-

BONDS RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 254747		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 7520 - 8603	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 601H		RRCID -> 254787		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 8365 - 11643	
02	13471 X	13471	-0-	-0-	-0-	1026	1	12445	2	N	-0-
03	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	836	1	13651	2	N	-0-
04	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	1613	1	11456	2	N	-0-
05	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	974	1	11832	2	N	-0-
06	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	753	1	10849	2	N	-0-
*07	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	645	1	9335	2	N	-0-

ROLLING HILLS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 254835		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8645 - 12655	
02	31388 X	27975	-0-	-3413	-0-	27975	2			N	-0-
03	33077 X	29165	-0-	-3912	-0-	14	1	29151	2	N	-0-
04	31950 X	27404	-0-	-4546	-0-	27404	2			N	-0-
05	31248 X	25371	-0-	-5877	-0-	25371	2			N	-0-
06	29970 X	26267	-0-	-3703	-0-	26267	2			N	-0-
07	30969 X	25253	-0-	-5716	-0-	25253	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
NOBLES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254850	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8310	- 12067
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9688 X	3106	-0-	-6582	-0-	225 1	2818 2	N	57	177 1		139
							63 9						
03		10726 X	7368	-0-	-3358	-0-	537 1	6715 2	N	105			244
							116 9						
04		13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	951 1	11889 2	N	205	180 1	13 8	256
							226 9						
05		4991 X	2532	-0-	-2459	-0-	183 1	2292 2	N	52	178 1	5 8	125
							57 9						
06		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	677 1	8461 2	N	83	1 8		207
							91 9						
*07		11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	864 1	10795 2	N	220	176 1	4 8	247
							242 9						
ERVIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255374	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8767	- 11535
02		19040 X	10	-0-	-19030	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03		21080 X	2221	-0-	-18859	-0-	7 1	2214 2	N	-0-			-0-
04		23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	268 1	22968 2	N	-0-			-0-
05		25442 X	25442	-0-	-0-	-0-	330 1	25112 2	N	-0-			-0-
06		24383 X	24383	-0-	-0-	-0-	383 1	24000 2	N	-0-			-0-
*07		27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	372 1	26928 2	N	-0-			-0-
ERVIN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255375	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8612	- 11023
02		37660 X	14229	-0-	-23431	-0-	38 1	14191 2	N	-0-			-0-
03		41695 X	32132	-0-	-9563	-0-	103 1	32029 2	N	-0-			-0-
04		40350 X	38095	-0-	-2255	-0-	440 1	37655 2	N	-0-			-0-
05		41235 X	41235	-0-	-0-	-0-	535 1	40700 2	N	-0-			-0-
06		39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	622 1	38991 2	N	-0-			-0-
*07		35380 X	35380	-0-	-0-	-0-	482 1	34898 2	N	-0-			-0-
UTA "C" UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	255376	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8767	- 11533
02		25564 X	22731	-0-	-2833	-0-	22731 2		N	-0-			-0-
03		28303 X	25317	-0-	-2986	-0-	25317 2		N	-0-			-0-
04		26490 X	23497	-0-	-2993	-0-	23497 2		N	-0-			-0-
05		26722 X	25086	-0-	-1636	-0-	25086 2		N	-0-			-0-
06		24990 X	19003	-0-	-5987	-0-	19003 2		N	-0-			-0-
07		25327 X	24912	-0-	-415	-0-	24912 2		N	-0-			-0-
STEPHENS B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255466	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8722	- 11603
02		14056 X	6515	-0-	-7541	-0-	6415 2	100 9	N	91			286
03		14167 X	10084	-0-	-4083	-0-	10061 2	23 9	N	21			307
04		11460 X	11081	-0-	-379	-0-	11048 2	33 9	N	30	8 8		329
05		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	12883 2	40 9	N	36	177 1	4 8	184
06		11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	11527 2		N	-0-			184
*07		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533 2		N	-0-			184
STEPHENS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255467	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8556	- 10949
02		19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-			N	-0-			166
03		19623 X	-0-	-0-	-19623	-0-			N	-0-			166
04		18390 X	938	-0-	-17452	-0-	938 2		N	-0-			166
05		19003 X	1697	-0-	-17306	-0-	1697 2		N	-0-			166
06		18390 X	2550	-0-	-15840	-0-	2550 2		N	-0-			166
*07		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
UTA "C" UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	255478	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8916 - 11944			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	25312	X	19702	-0-	-5610	-0-	19702	2		N	-0-				-0-
03	28024	X	20941	-0-	-7083	-0-	20941	2		N	-0-				-0-
04	25950	X	11749	-0-	-14201	-0-	11749	2		N	-0-				-0-
05	24180	X	7157	-0-	-17023	-0-	7157	2		N	-0-				-0-
06	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23819	2		N	-0-				-0-
*07	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	27705	2		N	-0-				-0-

UTA "C" UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	255553	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	11723 - 13270			
02	12432	X	7032	-0-	-5400	-0-	7032	2		N	-0-				-0-
03	13764	X	5324	-0-	-8440	-0-	5324	2		N	-0-				-0-
04	10620	X	4291	-0-	-6329	-0-	4291	2		N	-0-				-0-
05	9207	X	5829	-0-	-3378	-0-	5829	2		N	-0-				-0-
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13427	2		N	-0-				-0-
*07	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2		N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		C 7	RRCID ->	255726	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6984 - 10682			
02	11116	X	8716	-0-	-2400	-0-	179	1	8537	2	N	-0-			-0-
03	11997	X	8481	-0-	-3516	-0-	164	1	8317	2	N	-0-			-0-
04	10320	X	7062	-0-	-3258	-0-	149	1	6913	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	3291	-0-	-7373	-0-	80	1	3211	2	N	-0-			-0-
06	10320	X	4908	-0-	-5412	-0-	309	1	4599	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	5633	-0-	-4008	-0-	324	1	5309	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		C 14	RRCID ->	255727	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6984 - 10592			
02	15904	X	11396	-0-	-4508	-0-	234	1	11162	2	N	-0-			-0-
03	17608	X	10737	-0-	-6871	-0-	208	1	10529	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	9548	-0-	-4072	-0-	202	1	9346	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	10340	-0-	-3734	-0-	251	1	10089	2	N	-0-			-0-
06	13620	X	6600	-0-	-7020	-0-	415	1	6185	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	8214	-0-	-4403	-0-	472	1	7742	2	N	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		C 3	RRCID ->	255758	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	7055 - 11572			
02	10416	X	9001	-0-	-1415	-0-	434	1	8567	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	10891	-0-	-641	-0-	504	1	10387	2	N	-0-			-0-
04	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	624	1	9993	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	9685	-0-	-2281	-0-	606	1	9079	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10130	-0-	-400	-0-	846	1	9284	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9590	-0-	-1291	-0-	741	1	8849	2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		C 11	RRCID ->	255762	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6920 - 11130			
02	15232	X	6548	-0-	-8684	-0-	316	1	6232	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	2509	-0-	-9922	-0-	116	1	2393	2	N	-0-			-0-
04	11490	X	3971	-0-	-7519	-0-	233	1	3738	2	N	-0-			-0-
05	8711	X	4855	-0-	-3856	-0-	303	1	4552	2	N	-0-			-0-
06	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	1517	1	16646	2	N	-0-			-0-
*07	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	1685	1	20113	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINSTON		WELL #: D 11		RRCID -> 255841		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	6300 X	5962	-0-	-338	-0-	303 1	5637 2	Y	20	14 1	16
03	6386 X	6230	-0-	-156	-0-	22 9	6051 2	Y	10	13 1	13
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	168 1	4982 2	Y	8		21
05	6603 X	6332	-0-	-271	-0-	11 9	6166 2	Y	6	14 1	13
06	6390 X	6042	-0-	-348	-0-	134 1	5850 2	Y	9		22
07	6603 X	6111	-0-	-492	-0-	159 1	5916 2	Y	3	13 1	12
						7 9					
						182 1					
						10 9					
						192 1					
						3 9					

LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 255842		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155			
02	6076 X	5348	-0-	-728	-0-	347 1	5001 2	N	-0-		-0-
03	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	435 1	7749 2	N	-0-		-0-
04	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	486 1	8981 2	N	-0-		-0-
05	6603 X	4626	-0-	-1977	-0-	243 1	4373 2	N	9		9
06	7920 X	5985	-0-	-1935	-0-	10 9	5612 2	N	10		19
07	8184 X	4319	-0-	-3865	-0-	362 1	4073 2	N	2		21
						11 9					
						244 1					
						2 9					

DEAN		WELL #: G 5		RRCID -> 255843		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295			
02	5236 X	2886	-0-	-2350	-0-	29 1	2857 2	N	-0-		8
03	4495 X	2770	-0-	-1725	-0-	31 1	2739 2	N	-0-		8
04	3720 X	2420	-0-	-1300	-0-	51 1	2369 2	N	-0-		8
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	101 1	3790 2	N	-0-		8
06	3090 X	1717	-0-	-1373	-0-	49 1	1668 2	N	-0-		8
07	3193 X	2291	-0-	-902	-0-	59 1	2232 2	Y	-0-		8

REED		WELL #: 13		RRCID -> 255845		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300			
02	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	578 1	7100 2	N	-0-		-0-
03	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	686 1	8513 2	N	-0-		-0-
04	8040 X	7816	-0-	-224	-0-	577 1	7239 2	N	-0-		-0-
05	8494 X	6902	-0-	-1592	-0-	501 1	6401 2	N	-0-		-0-
06	8910 X	6254	-0-	-2656	-0-	451 1	5803 2	N	-0-		-0-
07	9207 X	7303	-0-	-1904	-0-	555 1	6748 2	N	-0-		-0-

MCFARLAND		WELL #: C 3		RRCID -> 255846		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCER RANCH		WELL #: 205H		RRCID -> 255874		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255982	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	7956 - 11720	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	8540 X	7224	-0-	-1316	-0-	7080	2	144	9	N	131	100	
03	9455 X	9323	-0-	-132	-0-	9169	2	154	9	N	140	240	
04	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9328	2	133	9	N	121	356	
05	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8629	2	140	9	N	127	115	
06	9030 X	8293	-0-	-737	-0-	8163	2	130	9	N	118	232	
07	9331 X	7932	-0-	-1399	-0-	7803	2	129	9	N	117	180	

HOWARD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256016	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8370 - 11856	
02	11200 X	1350	-0-	-9850	-0-	99	1	1241	2	N	9	129	
03	12400 X	5910	-0-	-6490	-0-	433	1	5410	2	N	61	190	
04	8940 X	8295	-0-	-645	-0-	607	1	7585	2	N	94	80	
05	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	680	1	8494	2	N	170	229	
06	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	629	1	7857	2	N	69	135	
07	5921 X	5310	-0-	-611	-0-	390	1	4874	2	N	42	172	

HUBBARD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256018	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8340 - 12040	
02	7224 X	5917	-0-	-1307	-0-	5816	2	101	9	N	92	276	
03	7998 X	7868	-0-	-130	-0-	7778	2	90	9	N	82	183	
04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7905	2	112	9	N	102	281	
05	7781 X	7246	-0-	-535	-0-	7168	2	78	9	N	71	168	
06	7620 X	6864	-0-	-756	-0-	6757	2	107	9	N	97	263	
07	7874 X	7283	-0-	-591	-0-	7187	2	96	9	N	87	349	

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	256086	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7808 - 9502	
02	16128 X	14862	-0-	-1266	-0-	1119	1	13743	2	N	-0-	-0-	
03	17112 X	16058	-0-	-1054	-0-	1198	1	14860	2	N	-0-	-0-	
04	16560 X	15292	-0-	-1268	-0-	1128	1	14164	2	N	-0-	-0-	
05	16833 X	15396	-0-	-1437	-0-	1119	1	14277	2	N	-0-	-0-	
06	15930 X	14925	-0-	-1005	-0-	1075	1	13850	2	N	-0-	-0-	
07	16461 X	15328	-0-	-1133	-0-	1164	1	14164	2	N	-0-	-0-	

TRWD		WELL #:		A 4	RRCID ->	256089	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	7159 - 11202	
02	13272 X	11002	-0-	-2270	-0-	829	1	10173	2	N	-0-	-0-	
03	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	877	1	10859	2	N	-0-	-0-	
04	11190 X	10541	-0-	-649	-0-	779	1	9762	2	N	-0-	-0-	
05	12183 X	10999	-0-	-1184	-0-	800	1	10199	2	N	-0-	-0-	
06	11790 X	10892	-0-	-898	-0-	786	1	10106	2	N	-0-	-0-	
07	12183 X	11793	-0-	-390	-0-	897	1	10896	2	N	-0-	-0-	

TRWD		WELL #:		F 7	RRCID ->	256090	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF.	7911 - 11702	
02	6636 X	4961	-0-	-1675	-0-	373	1	4588	2	N	-0-	-0-	
03	7068 X	3157	-0-	-3911	-0-	235	1	2922	2	N	-0-	-0-	
04	6660 X	3852	-0-	-2808	-0-	285	1	3567	2	N	-0-	-0-	
05	6882 X	3326	-0-	-3556	-0-	242	1	3084	2	N	-0-	-0-	
06	5310 X	2031	-0-	-3279	-0-	146	1	1885	2	N	-0-	-0-	
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
STEVENSON LANGFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 256131		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 5900 - 8410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2856 X	2229	-0-	-627	-0-	522 1	1707 2	N	-0-			103
03		3224 X	2849	-0-	-375	-0-	1074 1	1775 2	N	-0-			103
04		3120 X	1778	-0-	-1342	-0-	1676 1	91 2	N	10			113
05		3224 X	2672	-0-	-552	-0-	1663 1	992 2	N	15			128
06		2940 X	2496	-0-	-444	-0-	1443 1	1053 2	N	-0-			128
07		2852 X	2157	-0-	-695	-0-	691 1	1466 2	N	-0-			128

ESTES-BRADSHAW		WELL #: 5		RRCID -> 256153		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6901		PERF. 7155 - 10135			
02		12852 X	11588	-0-	-1264	-0-	11588 2		N	-0-			-0-
03		14229 X	12306	-0-	-1923	-0-	12306 2		N	-0-			-0-
04		13650 X	12159	-0-	-1491	-0-	560 1	11599 2	N	-0-			-0-
05		13268 X	12933	-0-	-335	-0-	469 1	12464 2	N	-0-			-0-
06		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	504 1	12085 2	N	-0-			-0-
*07		13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	544 1	12655 2	N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: D 20		RRCID -> 256249		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6831 - 11279			
02		13860 X	12974	-0-	-886	-0-	661 1	12313 2	N	-0-			-0-
03		14911 X	13215	-0-	-1696	-0-	357 1	12858 2	N	-0-			-0-
04		13380 X	10717	-0-	-2663	-0-	280 1	10437 2	N	-0-			-0-
05		14353 X	12289	-0-	-2064	-0-	310 1	11979 2	N	-0-			-0-
06		13890 X	12295	-0-	-1595	-0-	372 1	11923 2	N	-0-			-0-
07		14353 X	12021	-0-	-2332	-0-	377 1	11644 2	N	-0-			-0-

WINSTON		WELL #: D 15		RRCID -> 256409		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6672 - 9154			
02		6552 X	5134	-0-	-1418	-0-	259 1	4830 2	N	41	28	1	33
03		7254 X	1730	-0-	-5524	-0-	46 1	1661 2	N	21	27	1	27
04		6510 X	1838	-0-	-4672	-0-	23 9	1772 2	N	16			43
05		5704 X	2917	-0-	-2787	-0-	48 1	2833 2	N	10	27	1	26
06		5520 X	3677	-0-	-1843	-0-	18 9	3545 2	N	19			45
07		5673 X	3919	-0-	-1754	-0-	73 1	3792 2	N	4	26	1	23

PANTEGO A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256700		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 8964 - 10826			
02		12712 X	8922	-0-	-3790	-0-	91 1	8831 2	N	-0-			-0-
03		14043 X	10032	-0-	-4011	-0-	128 1	9904 2	N	-0-			-0-
04		13530 X	9410	-0-	-4120	-0-	9410 2		N	-0-			-0-
05		13981 X	9375	-0-	-4606	-0-	9375 2		N	-0-			-0-
06		13440 X	8556	-0-	-4884	-0-	8556 2		N	-0-			-0-
07		10044 X	9085	-0-	-959	-0-	9085 2		N	-0-			-0-

RICE LOH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256704		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 8567		PERF. 8953 - 12681			
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	49 1	881 2	N	-0-			-0-
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	48 1	1317 2	N	-0-			-0-
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	16 1	1277 2	N	-0-			-0-
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	25 1	1377 2	N	-0-			-0-
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	38 1	1553 2	N	-0-			-0-
*07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	30 1	1077 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DEAN		WELL #: E 16		RRCID -> 256796		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	22680	X	14940	-0-	-7740	-0-	722	1	14218	2	N	-0-			-0-
03	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	732	1	15116	2	N	-0-			-0-
04	15240	X	14731	-0-	-509	-0-	865	1	13866	2	N	-0-			-0-
05	19809	X	16553	-0-	-3256	-0-	1036	1	15517	2	N	-0-			-0-
06	16020	X	14933	-0-	-1087	-0-	1246	1	13687	2	N	-0-			-0-
07	16554	X	14248	-0-	-2306	-0-	1101	1	13147	2	Y	-0-			-0-

DEAN		WELL #: E 7		RRCID -> 256797		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052							
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	49	-0-	-251	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257051		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525							
02	7224	X	6948	-0-	-276	-0-	6911	2	37	9	N	34	175	1	181
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8063	2	85	9	N	77			258
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8367	2	83	9	N	75	4	8	329
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8494	2	64	9	N	58	181	1	201
06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7899	2	69	9	N	63	1	8	263
07	8153	X	7824	-0-	-329	-0-	7754	2	70	9	N	64	1	8	326

BROWN		WELL #: A 43		RRCID -> 257133		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302							
02	9884	X	8532	-0-	-1352	-0-	175	1	8357	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9510	-0-	-720	-0-	184	1	9326	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	8099	-0-	-1651	-0-	171	1	7928	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	6184	-0-	-3891	-0-	150	1	6034	2	N	-0-			-0-
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	675	1	10048	2	N	-0-			-0-
*07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	678	1	11111	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: A 23		RRCID -> 257136		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402							
02	11060	X	10423	-0-	-637	-0-	214	1	10209	2	N	-0-			-0-
03	12245	X	11506	-0-	-739	-0-	223	1	11283	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	10299	-0-	-1551	-0-	217	1	10082	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	12009	-0-	-236	-0-	292	1	11717	2	N	-0-			-0-
06	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	784	1	11677	2	N	-0-			-0-
*07	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	708	1	11603	2	N	-0-			-0-

SPEICHER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257290		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690							
02	12460	X	10192	-0-	-2268	-0-	10095	2	97	9	N	88			200
03	14694	X	12624	-0-	-2070	-0-	12493	2	131	9	N	119			319
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15393	2	161	9	N	146	390	1	72
05	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16256	2	136	9	N	124	4	8	192
06	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	14546	2	95	9	N	86	1	8	277
*07	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17103	2	110	9	N	100	1	8	376

BROWDER DEARING		WELL #: A 12		RRCID -> 257656		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817							
02	12320	X	8874	-0-	-3446	-0-	182	1	8692	2	N	-0-			-0-
03	13454	X	11504	-0-	-1950	-0-	223	1	11281	2	N	-0-			-0-
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	224	1	10376	2	N	-0-			-0-
05	9672	X	7194	-0-	-2478	-0-	175	1	7019	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10494	-0-	-636	-0-	660	1	9834	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	9903	-0-	-1598	-0-	569	1	9334	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
BROWDER DEARING		WELL #: A 17		RRCID -> 257856		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9996 X	6719	-0-	-3277	-0-	138 1	6581 2	N	-0-	-0-
03	11067 X	8844	-0-	-2223	-0-	171 1	8673 2	N	-0-	-0-
04	9480 X	4767	-0-	-4713	-0-	101 1	4666 2	N	-0-	-0-
05	8432 X	8072	-0-	-360	-0-	196 1	7876 2	N	-0-	-0-
06	8550 X	7194	-0-	-1356	-0-	453 1	6741 2	N	-0-	-0-
07	8835 X	7822	-0-	-1013	-0-	450 1	7372 2	N	-0-	-0-

MUIR "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 257896		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429		
02	3136 X	1134	-0-	-2002	-0-	131 1	993 2	Y	9	52 1 52
03	3472 X	1718	-0-	-1754	-0-	265 1	1422 2	Y	28	43 1 37
04	2460 X	1437	-0-	-1023	-0-	198 1	1228 2	Y	10	47
05	2294 X	353	-0-	-1941	-0-	20 1	333 2	Y	-0-	47
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-	47
07	1705 X	93	-0-	-1612	-0-	8 1	44 2	Y	37	34 1 50
						41 9				

ROBSON RANCH		WELL #: 606H		RRCID -> 257956		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331		
02	16352 X	14771	-0-	-1581	-0-	1125 1	13646 2	N	-0-	-0-
03	18104 X	14533	-0-	-3571	-0-	839 1	13694 2	N	-0-	-0-
04	17640 X	14146	-0-	-3494	-0-	1746 1	12400 2	N	-0-	-0-
05	18228 X	15815	-0-	-2413	-0-	1203 1	14612 2	N	-0-	-0-
06	17640 X	16098	-0-	-1542	-0-	1044 1	15054 2	N	-0-	-0-
*07	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1123 1	16240 2	N	-0-	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 605H		RRCID -> 257966		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121		
02	15428 X	10619	-0-	-4809	-0-	808 1	9811 2	N	-0-	-0-
03	15717 X	13612	-0-	-2105	-0-	786 1	12826 2	N	-0-	-0-
04	12450 X	10679	-0-	-1771	-0-	1318 1	9361 2	N	-0-	-0-
05	11749 X	6595	-0-	-5154	-0-	502 1	6093 2	N	-0-	-0-
06	13170 X	4376	-0-	-8794	-0-	284 1	4092 2	N	-0-	-0-
07	13609 X	3231	-0-	-10378	-0-	209 1	3022 2	N	-0-	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 502H		RRCID -> 258247		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304		
02	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	445 1	18425 2	N	-0-	-0-
03	19902 X	19160	-0-	-742	-0-	405 1	18755 2	N	-0-	-0-
04	19260 X	18533	-0-	-727	-0-	300 1	18233 2	N	-0-	-0-
05	20894 X	17173	-0-	-3721	-0-	268 1	16905 2	N	-0-	-0-
06	20220 X	16013	-0-	-4207	-0-	291 1	15722 2	N	-0-	-0-
07	20894 X	15984	-0-	-4910	-0-	333 1	15651 2	N	-0-	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 258255		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936		
02	22288 X	16899	-0-	-5389	-0-	398 1	16501 2	N	-0-	-0-
03	24676 X	19367	-0-	-5309	-0-	409 1	18958 2	N	-0-	-0-
04	20280 X	19832	-0-	-448	-0-	321 1	19511 2	N	-0-	-0-
05	20429 X	18591	-0-	-1838	-0-	291 1	18300 2	N	-0-	-0-
06	18750 X	17354	-0-	-1396	-0-	316 1	17038 2	N	-0-	-0-
*07	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	409 1	19232 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ROBSON RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 258402		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8443 - 11553		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18956 X	16606	-0-	-2350	-0-	391	1	16215	2	N	-0-	-0-
03	20987 X	17469	-0-	-3518	-0-	369	1	17100	2	N	-0-	-0-
04	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	306	1	18586	2	N	-0-	-0-
05	18786 X	17899	-0-	-887	-0-	280	1	17619	2	N	-0-	-0-
06	18180 X	16666	-0-	-1514	-0-	303	1	16363	2	N	-0-	-0-
07	18383 X	16330	-0-	-2053	-0-	340	1	15990	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 405H		RRCID -> 258434		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 6796 - 8728		
02	16828 X	15725	-0-	-1103	-0-	1479	1	14240	2	Y	5	32
03	24397 X	18403	-0-	-5994	-0-	1187	1	17201	2	Y	14	46
04	23610 X	17596	-0-	-6014	-0-	1396	1	16198	2	Y	2	48
05	24397 X	17220	-0-	-7177	-0-	992	1	16228	2	Y	-0-	48
06	17820 X	8438	-0-	-9382	-0-	426	1	8010	2	Y	2	50
07	18414 X	5087	-0-	-13327	-0-	208	1	4879	2	Y	-0-	50

ALEXANDER RANCH		WELL #: 404H		RRCID -> 258503		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6469		PERF. 6706 - 9520		
02	7896 X	5758	-0-	-2138	-0-	541	1	5211	2	Y	5	32
03	8742 X	306	-0-	-8436	-0-	19	1	272	2	Y	14	46
04	8100 X	1643	-0-	-6457	-0-	130	1	1511	2	Y	2	48
05	8370 X	586	-0-	-7784	-0-	34	1	552	2	Y	-0-	48
06	8100 X	374	-0-	-7726	-0-	19	1	353	2	Y	2	50
07	6386 X	32	-0-	-6354	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	50

ROBSON RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 258532		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8287		PERF. 8623 - 12027		
02	17808 X	16946	-0-	-862	-0-	399	1	16547	2	N	-0-	-0-
03	19716 X	17863	-0-	-1853	-0-	377	1	17486	2	N	-0-	-0-
04	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	303	1	18400	2	N	-0-	-0-
05	18755 X	17348	-0-	-1407	-0-	271	1	17077	2	N	-0-	-0-
06	18150 X	15619	-0-	-2531	-0-	284	1	15335	2	N	-0-	-0-
07	18755 X	14371	-0-	-4384	-0-	299	1	14072	2	N	-0-	-0-

BROWDER DEARING		WELL #: A 15		RRCID -> 258563		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 6903 - 9817		
02	12124 X	5606	-0-	-6518	-0-	115	1	5491	2	N	-0-	-0-
03	11501 X	8067	-0-	-3434	-0-	156	1	7911	2	N	-0-	-0-
04	9060 X	5225	-0-	-3835	-0-	110	1	5115	2	N	-0-	-0-
05	8339 X	8096	-0-	-243	-0-	197	1	7899	2	N	-0-	-0-
06	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	614	1	9142	2	N	-0-	-0-
*07	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	520	1	8534	2	N	-0-	-0-

RICE LOH A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258695		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 8858 - 13237		
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
04	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	198	1	15786	2	N	-0-	-0-
05	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	215	1	11733	2	N	-0-	-0-
06	27846 X	27846	-0-	-0-	-0-	673	1	27173	2	N	-0-	-0-
*07	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	697	1	24988	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCFARLAND		WELL #: D 11		RRCID -> 258725		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
02	5964 X	4485	-0-	-1479	-0-	229	1	4256	2	N	-0-					
03	6603 X	4952	-0-	-1651	-0-	134	1	4818	2	N	-0-					
04	6090 X	3372	-0-	-2718	-0-	87	1	3232	2	N	48 45 1 3					
05	6293 X	4891	-0-	-1402	-0-	53	9	123	1	4768	2	N	-0-			
06	5430 X	5098	-0-	-332	-0-	153	1	4922	2	N	21	1	8	3 23		
07	4960 X	4665	-0-	-295	-0-	23	9	145	1	4478	2	N	38	47	1	14
						42	9									
MCFARLAND		WELL #: D 12		RRCID -> 258887		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342							
02	9576 X	8824	-0-	-752	-0-	450	1	8374	2	N	-0-					
03	10602 X	8536	-0-	-2066	-0-	231	1	8305	2	N	-0-					
04	9510 X	6936	-0-	-2574	-0-	180	1	6703	2	N	48	45	1	3		
05	9765 X	9251	-0-	-514	-0-	53	9	233	1	9018	2	N	-0-			
06	9450 X	9339	-0-	-111	-0-	282	1	9035	2	N	20			3 23		
07	9765 X	8764	-0-	-1001	-0-	22	9	274	1	8448	2	N	38	47	1	14
						42	9									
WINSTON		WELL #: C 5		RRCID -> 259026		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752							
02	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	606	1	11280	2	N	41	28	1	33		
03	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	45	9	345	1	12433	2	N	21	27	1	27
04	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	23	9	221	1	8211	2	N	16			43
05	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	18	9	308	1	11923	2	N	10	27	1	26
06	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11	9	336	1	10770	2	N	19			45
*07	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	21	9	396	1	12237	2	N	4	26	1	23
						4	9									
REED		WELL #: 29		RRCID -> 259063		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652							
02	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	795	1	9766	2	N	-0-					
03	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	804	1	9971	2	N	-0-					
04	10080 X	9533	-0-	-547	-0-	704	1	8829	2	N	-0-					
05	11687 X	8599	-0-	-3088	-0-	625	1	7974	2	N	-0-					
06	11310 X	9013	-0-	-2297	-0-	649	1	8364	2	N	-0-					
07	11687 X	10077	-0-	-1610	-0-	765	1	9312	2	N	-0-					
LONESTAR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259067		COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618							
02	31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	1631	1	29597	2	N	-0-					
03	37572 X	33031	-0-	-4541	-0-	1164	1	31867	2	N	-0-					
04	36360 X	31804	-0-	-4556	-0-	394	1	31410	2	N	-0-					
05	37572 X	30817	-0-	-6755	-0-	554	1	30263	2	N	-0-					
06	34320 X	29908	-0-	-4412	-0-	723	1	29185	2	N	-0-					
07	34565 X	30691	-0-	-3874	-0-	833	1	29858	2	N	-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
RICE LOH A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259068	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8890 - 13199		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1484 X	66	-0-	-1418	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
03	1643 X	7	-0-	-1636	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	1590 X	33	-0-	-1557	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
*07	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-

GOODE		WELL #:		2	RRCID ->	259093	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7071 - 9602		
02	8540 X	4981	-0-	-3559	-0-	375	1	4606	2	N	-0-			-0-
03	9393 X	5974	-0-	-3419	-0-	446	1	5528	2	N	-0-			-0-
04	8040 X	4244	-0-	-3796	-0-	313	1	3931	2	N	-0-			-0-
05	8153 X	5734	-0-	-2419	-0-	417	1	5317	2	N	-0-			-0-
06	5790 X	5684	-0-	-106	-0-	409	1	5275	2	N	-0-			-0-
07	5983 X	4755	-0-	-1228	-0-	361	1	4394	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	259228	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	9138 - 12133		
02	24528 X	22866	-0-	-1662	-0-	233	1	22633	2	N	-0-			-0-
03	26474 X	26367	-0-	-107	-0-	336	1	26031	2	N	-0-			-0-
04	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	25374	2			N	-0-			-0-
05	26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	26043	2			N	-0-			-0-
06	31558 X	31558	-0-	-0-	-0-	31558	2			N	-0-			-0-
*07	31993 X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-			-0-

COONLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259267	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8495 - 10975		
02	6580 X	6208	-0-	-372	-0-	455	1	5692	2	N	55			199
03	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	566	1	7079	2	N	48	180	1	67
04	7050 X	7049	-0-	-1	-0-	518	1	6473	2	N	53	3	8	117
05	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	534	1	6678	2	N	44	1	8	160
06	7440 X	3680	-0-	-3760	-0-	270	1	3376	2	N	31	1	8	190
07	7688 X	2762	-0-	-4926	-0-	204	1	2556	2	N	2			192

RICE LOH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259268	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	N/A		
02	31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	1663	1	30186	2	N	-0-			-0-
03	31310 X	30725	-0-	-585	-0-	1083	1	29642	2	N	-0-			-0-
04	32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	408	1	32483	2	N	-0-			-0-
05	42552 X	42552	-0-	-0-	-0-	764	1	41788	2	N	-0-			-0-
06	40314 X	40314	-0-	-0-	-0-	974	1	39340	2	N	-0-			-0-
07	34038 X	12480	-0-	-21558	-0-	339	1	12141	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
WINSTON		WELL #: C 10		RRCID -> 259278		COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10052 X	1827	-0-	-8225	-0-	91	1	1691	2	N	41	28	1	33
						45	9							
03	8215 X	569	-0-	-7646	-0-	15	1	531	2	N	21	27	1	27
						23	9							
04	3105 X	1683	-0-	-1422	-0-	44	1	1621	2	N	16			43
						18	9							
05	2046 X	1380	-0-	-666	-0-	34	1	1335	2	N	10	27	1	26
						11	9							
06	1980 X	1026	-0-	-954	-0-	30	1	975	2	N	19			45
						21	9							
*07	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	N	4	26	1	23
						4	9							

GOODE		WELL #: 1		RRCID -> 259283		COMPL. DATE 09/18/2010			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602					
02	3808 X	3453	-0-	-355	-0-	260	1	3193	2	N	-0-			-0-
03	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	501	1	6212	2	N	-0-			-0-
04	5940 X	3313	-0-	-2627	-0-	244	1	3069	2	N	-0-			-0-
05	6138 X	2037	-0-	-4101	-0-	148	1	1889	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	3344	-0-	-3166	-0-	241	1	3103	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	2608	-0-	-4119	-0-	198	1	2410	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259350		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315					
02	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	135	1	13143	2	N	-0-			-0-
03	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	190	1	14736	2	N	-0-			-0-
04	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-			-0-
05	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-			-0-
06	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-			-0-
*07	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 403H		RRCID -> 259359		COMPL. DATE 07/16/2010			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120					
02	9296 X	8300	-0-	-996	-0-	780	1	7514	2	Y	5			32
						6	9							
03	10292 X	10217	-0-	-75	-0-	658	1	9544	2	Y	14			46
						15	9							
04	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	805	1	9342	2	Y	2			48
						2	9							
05	9486 X	8011	-0-	-1475	-0-	462	1	7549	2	Y	-0-			48
06	9900 X	5978	-0-	-3922	-0-	302	1	5673	2	Y	3	1	8	50
						3	9							
07	10230 X	6865	-0-	-3365	-0-	280	1	6585	2	Y	-0-			50

PANTEGO B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259481		COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987					
02	23324 X	21831	-0-	-1493	-0-	223	1	21608	2	N	-0-			-0-
03	25823 X	19777	-0-	-6046	-0-	252	1	19525	2	N	-0-			-0-
04	22950 X	19876	-0-	-3074	-0-	19876	2			N	-0-			-0-
05	24769 X	23133	-0-	-1636	-0-	23133	2			N	-0-			-0-
06	23400 X	22457	-0-	-943	-0-	22457	2			N	-0-			-0-
07	24180 X	23359	-0-	-821	-0-	23359	2			N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259482		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680					
02	16856 X	10686	-0-	-6170	-0-	109	1	10577	2	N	-0-			-0-
03	18042 X	11814	-0-	-6228	-0-	151	1	11663	2	N	-0-			-0-
04	15060 X	9138	-0-	-5922	-0-	9138	2			N	-0-			-0-
05	14260 X	9893	-0-	-4367	-0-	9893	2			N	-0-			-0-
06	13470 X	10629	-0-	-2841	-0-	10629	2			N	-0-			-0-
*07	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13468 X	11455	-0-	-2013	-0-	302	1	11080	2	N	66					99
						73	9									
03	13578 X	9353	-0-	-4225	-0-	239	1	9107	2	N	6					105
						7	9									
04	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	394	1	13094	2	N	11					116
						12	9									
05	12679 X	11339	-0-	-1340	-0-	272	1	11067	2	N	-0-					116
06	12270 X	8504	-0-	-3766	-0-	224	1	8280	2	N	-0-					116
07	12679 X	4863	-0-	-7816	-0-	129	1	4734	2	N	-0-					116

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

02	8288 X	5744	-0-	-2544	-0-	5694	2	50	9	N	45					230
03	8773 X	5658	-0-	-3115	-0-	5600	2	58	9	N	53					283
04	7950 X	5754	-0-	-2196	-0-	5713	2	41	9	N	37	173	1	1	8	146
05	7192 X	6619	-0-	-573	-0-	6561	2	58	9	N	53	3	8			196
06	6960 X	6347	-0-	-613	-0-	6315	2	32	9	N	29					225
*07	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6631	2	45	9	N	41					266

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

02	69944 X	62228	-0-	-7716	-0-	62228	2			N	-0-					-0-
03	77438 X	67897	-0-	-9541	-0-	67897	2			N	-0-					-0-
04	74040 X	66528	-0-	-7512	-0-	66528	2			N	-0-					-0-
05	71362 X	67955	-0-	-3407	-0-	67955	2			N	-0-					-0-
06	66660 X	62985	-0-	-3675	-0-	62985	2			N	-0-					-0-
07	68882 X	64828	-0-	-4054	-0-	64828	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

02	59664 X	59664	-0-	-0-	-0-	59664	2			N	-0-					-0-
03	62868 X	59054	-0-	-3814	-0-	59054	2			N	-0-					-0-
04	65910 X	44736	-0-	-21174	-0-	44736	2			N	-0-					-0-
05	68107 X	41957	-0-	-26150	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
06	73929 X	73929	-0-	-0-	-0-	73929	2			N	-0-					-0-
*07	74111 X	74111	-0-	-0-	-0-	74111	2			N	-0-					-0-

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

02	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	834	1	10431	2	N	73					215
						80	9									
03	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	939	1	11733	2	N	55	175	1			95
						61	9									
04	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	973	1	12162	2	N	22					117
						24	9									
05	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	1049	1	13110	2	N	35					152
						39	9									
06	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	1013	1	12663	2	N	42					194
						46	9									
*07	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	1053	1	13166	2	N	64	172	1			86
						70	9									

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

02	24808 X	20964	-0-	-3844	-0-	494	1	20470	2	N	-0-					-0-
03	27466 X	23765	-0-	-3701	-0-	502	1	23263	2	N	-0-					-0-
04	25020 X	24899	-0-	-121	-0-	403	1	24496	2	N	-0-					-0-
05	24986 X	23750	-0-	-1236	-0-	371	1	23379	2	N	-0-					-0-
06	23010 X	22215	-0-	-795	-0-	404	1	21811	2	N	-0-					-0-
07	23777 X	22306	-0-	-1471	-0-	464	1	21842	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		2268 N	852	-0-	-1416	-0-	817 2	35 9	Y	32			116
03		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1865 2	50 9	Y	45	75 1		86
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2041 2	29 9	Y	26	3 8		109
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2133 2	29 9	Y	26	1 8		134
06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1963 2	31 9	Y	28	78 1		84
*07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1879 2	19 9	Y	17			101

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

02		7784 X	7689	-0-	-95	-0-	7602 2	87 9	N	79	192 1		132
03		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10339 2	131 9	N	119	171 1		80
04		9780 X	9362	-0-	-418	-0-	9290 2	72 9	N	65	3 8		142
05		10106 X	9209	-0-	-897	-0-	9125 2	84 9	N	76	6 8		212
06		10140 X	8083	-0-	-2057	-0-	8015 2	68 9	N	62	169 1	1 8	104
07		10478 X	8000	-0-	-2478	-0-	7919 2	81 9	N	74	1 8		177

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

02		9156 X	5897	-0-	-3259	-0-	5867 2	30 9	Y	27			148
03		10137 X	7548	-0-	-2589	-0-	7478 2	70 9	Y	64	96 1		116
04		9810 X	8209	-0-	-1601	-0-	8180 2	29 9	Y	26			142
05		8680 X	8539	-0-	-141	-0-	8519 2	20 9	Y	18			160
06		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7954 2	34 9	Y	31	94 1		97
*07		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7812 2	18 9	Y	16			113

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

02		14644 X	10876	-0-	-3768	-0-	123 1	10753 2	N	-0-			-0-
03		15903 X	9644	-0-	-6259	-0-	247 1	9397 2	N	-0-			-0-
04		15390 X	9808	-0-	-5582	-0-	195 1	9613 2	N	-0-			-0-
05		16058 X	10139	-0-	-5919	-0-	414 1	9725 2	N	-0-			-0-
06		11640 X	10673	-0-	-967	-0-	456 1	10217 2	N	-0-			-0-
*07		12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	1190 1	11184 2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

02		15568 X	12350	-0-	-3218	-0-	1162 1	11188 2	Y	-0-			28
03		15779 X	13748	-0-	-2031	-0-	887 1	12861 2	Y	-0-			28
04		15270 X	14111	-0-	-1159	-0-	1119 1	12992 2	Y	-0-			28
05		15779 X	13901	-0-	-1878	-0-	801 1	13100 2	Y	-0-			28
06		13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	679 1	12764 2	Y	11			39
*07		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	564 1	13242 2	Y	-0-			39

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

02		41412 X	21297	-0-	-20115	-0-	517 1	20780 2	N	-0-			-0-
03		45849 X	30233	-0-	-15616	-0-	21 1	30212 2	N	-0-			-0-
04		34200 X	21407	-0-	-12793	-0-	498 1	20909 2	N	-0-			-0-
05		25172 X	20460	-0-	-4712	-0-	728 1	19732 2	N	-0-			-0-
06		29250 X	14292	-0-	-14958	-0-	628 1	13664 2	N	-0-			-0-
07		30225 X	14979	-0-	-15246	-0-	922 1	14057 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BUFFALO UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260009	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7634 - 10533	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12180 X	8995	-0-	-3185	-0-		102 1	8893 2	N	-0-	-0-	
03	13485 X	12536	-0-	-949	-0-		322 1	12214 2	N	-0-	-0-	
04	11460 X	10409	-0-	-1051	-0-		206 1	10203 2	N	-0-	-0-	
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-		439 1	10308 2	N	-0-	-0-	
06	12120 X	9562	-0-	-2558	-0-		409 1	9153 2	N	-0-	-0-	
07	12524 X	790	-0-	-11734	-0-		76 1	714 2	N	-0-	-0-	

LONESTAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260036	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8959 - 12805	
02	11228 X	-0-	-0-	-11228	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PERR A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260049	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	8733 - 14971	
02	DLQ G-10	38419	-0-	38419	123987		38419 2		N	-0-	-0-	
03	164669 X	40682	-0-	-123987	-0-		40682 2		N	-0-	-0-	
04	38197 X	38197	-0-	-0-	-0-		38197 2		N	-0-	-0-	
05	44144 X	38096	-0-	-6048	-0-		38096 2		N	-0-	-0-	
06	42360 X	35713	-0-	-6647	-0-		35713 2		N	-0-	-0-	
07	42532 X	35278	-0-	-7254	-0-		35278 2		N	-0-	-0-	

PERR A UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260095	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8672 - 15106	
02	DLQ G-10	55292	-0-	55292	183703		55292 2		N	-0-	-0-	
03	243908 X	60205	-0-	-183703	-0-		60205 2		N	-0-	-0-	
04	56760 X	56760	-0-	-0-	-0-		56760 2		N	-0-	-0-	
05	65007 X	57782	-0-	-7225	-0-		57782 2		N	-0-	-0-	
06	62850 X	54810	-0-	-8040	-0-		54810 2		N	-0-	-0-	
07	61225 X	54792	-0-	-6433	-0-		54792 2		N	-0-	-0-	

DEAN		WELL #: J 09		RRCID ->	260242	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	7058 - 9589	
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-		211 1	4169 2	N	-0-	-0-	
03	3410 X	3301	-0-	-109	-0-		152 1	3149 2	N	-0-	-0-	
04	2490 X	1723	-0-	-767	-0-		101 1	1622 2	N	-0-	-0-	
05	5797 X	1809	-0-	-3988	-0-		113 1	1696 2	N	-0-	-0-	
06	4680 X	3091	-0-	-1589	-0-		258 1	2833 2	N	-0-	-0-	
*07	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-		773 1	9223 2	Y	-0-	-0-	

DEAN		WELL #: J 12		RRCID ->	260267	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	6589	PERF.	7008 - 9922	
02	8260 X	7008	-0-	-1252	-0-		338 1	6670 2	N	-0-	-0-	
03	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-		521 1	10757 2	N	-0-	-0-	
04	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-		512 1	8207 2	N	-0-	-0-	
05	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-		729 1	10929 2	N	-0-	-0-	
06	10920 X	7596	-0-	-3324	-0-		634 1	6962 2	N	-0-	-0-	
07	11284 X	5990	-0-	-5294	-0-		463 1	5527 2	Y	-0-	-0-	

BROWDER		WELL #: A 14		RRCID ->	260278	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6823 - 9277	
02	16128 X	14131	-0-	-1997	-0-		290 1	13841 2	N	-0-	-0-	
03	17856 X	15551	-0-	-2305	-0-		302 1	15249 2	N	-0-	-0-	
04	15210 X	13243	-0-	-1967	-0-		280 1	12963 2	N	-0-	-0-	
05	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-		370 1	14873 2	N	-0-	-0-	
06	15150 X	14950	-0-	-200	-0-		941 1	14009 2	N	-0-	-0-	
07	15655 X	11356	-0-	-4299	-0-		653 1	10703 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
JACKSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260280	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	8001 - 11802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9212 X	7926	-0-	-1286	-0-	7847 2	79 9	N	72	172 1		120
03		9858 X	8481	-0-	-1377	-0-	8407 2	74 9	N	67			187
04		9120 X	9059	-0-	-61	-0-	8975 2	84 9	N	76	2 8		261
05		8773 X	7598	-0-	-1175	-0-	7511 2	87 9	N	79	172 1	9 8	159
06		8490 X	7961	-0-	-529	-0-	7885 2	76 9	N	69	1 8		227
07		8773 X	8769	-0-	-4	-0-	8692 2	77 9	N	70			297

GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #:		2H	RRCID ->	260329	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6594	PERF.	7870 - 9568	
02		7560 X	6567	-0-	-993	-0-	174 1	6391 2	N	2			20
							2 9						
03		7998 X	7785	-0-	-213	-0-	199 1	7580 2	N	5			25
							6 9						
04		7740 X	7458	-0-	-282	-0-	218 1	7240 2	N	-0-			25
05		7843 X	7521	-0-	-322	-0-	181 1	7340 2	N	-0-			25
06		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	215 1	7928 2	N	-0-			25
07		7781 X	7278	-0-	-503	-0-	193 1	7085 2	N	-0-			25

GOFORTH-WESTMORELAND SA		WELL #:		1H	RRCID ->	260333	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7576 - 9804	
02		10024 X	7994	-0-	-2030	-0-	212 1	7782 2	N	-0-			7
03		9858 X	9778	-0-	-80	-0-	249 1	9522 2	N	6			13
							7 9						
04		9540 X	9410	-0-	-130	-0-	274 1	9122 2	N	13	1 8		25
							14 9						
05		10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	250 1	10148 2	N	-0-			25
06		9450 X	7891	-0-	-1559	-0-	208 1	7683 2	N	-0-			25
07		9765 X	7345	-0-	-2420	-0-	195 1	7150 2	N	-0-			25

SWAPO II A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260420	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8270 - 11742	
02		DLQ G-10	30247	-0-	30247	102560	30247 2		N	-0-			-0-
03		132642 X	30082	-0-	-102560	-0-	30082 2		N	-0-			-0-
04		33973 X	33973	-0-	-0-	-0-	33973 2		N	-0-			-0-
05		35092 X	32940	-0-	-2152	-0-	32940 2		N	-0-			-0-
06		33450 X	32717	-0-	-733	-0-	32717 2		N	-0-			-0-
*07		33588 X	33588	-0-	-0-	-0-	33588 2		N	-0-			-0-

PERR A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260421	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8733 - 15062	
02		DLQ G-10	35477	-0-	35477	113589	35477 2		N	-0-			-0-
03		150935 X	37346	-0-	-113589	-0-	37346 2		N	-0-			-0-
04		34459 X	34459	-0-	-0-	-0-	34459 2		N	-0-			-0-
05		41757 X	32867	-0-	-8890	-0-	32867 2		N	-0-			-0-
06		40380 X	29588	-0-	-10792	-0-	29588 2		N	-0-			-0-
07		39277 X	29434	-0-	-9843	-0-	29434 2		N	-0-			-0-

PERR A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260422	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8860 - 14251	
02		DLQ G-10	42466	-0-	42466	135183	42466 2		N	-0-			-0-
03		180844 X	45661	-0-	-135183	-0-	45661 2		N	-0-			-0-
04		42880 X	42880	-0-	-0-	-0-	42880 2		N	-0-			-0-
05		50034 X	43032	-0-	-7002	-0-	43032 2		N	-0-			-0-
06		46920 X	40612	-0-	-6308	-0-	40612 2		N	-0-			-0-
07		47027 X	40783	-0-	-6244	-0-	40783 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
THORNTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	260541	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8622	- 11347
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ	G-10	348	-0-	348	4098	348 2	N	-0-			-0-	
03	DLQ	G-10	22051	-0-	22051	26149	22051 2	N	-0-			-0-	
04	67705	X	41556	-0-	-26149	-0-	41556 2	N	-0-			-0-	
05	39328	X	39328	-0-	-0-	-0-	39328 2	N	-0-			-0-	
06	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	33659 2	N	-0-			-0-	
*07	33485	X	33485	-0-	-0-	-0-	33485 2	N	-0-			-0-	

THORNTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260546	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8554	- 14695
02	DLQ	G-10	63761	-0-	63761	204263	63761 2	N	-0-			-0-	
03	269853	X	65590	-0-	-204263	-0-	65590 2	N	-0-			-0-	
04	63355	X	63355	-0-	-0-	-0-	63355 2	N	-0-			-0-	
05	70339	X	66675	-0-	-3664	-0-	66675 2	N	-0-			-0-	
06	68070	X	62016	-0-	-6054	-0-	62016 2	N	-0-			-0-	
07	70339	X	62223	-0-	-8116	-0-	62223 2	N	-0-			-0-	

THORNTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260547	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8764	- 15320
02	DLQ	G-10	67770	-0-	67770	204873	67770 2	N	-0-			-0-	
03	280678	X	75805	-0-	-204873	-0-	75805 2	N	-0-			-0-	
04	68766	X	68766	-0-	-0-	-0-	68766 2	N	-0-			-0-	
05	78337	X	64120	-0-	-14217	-0-	64120 2	N	-0-			-0-	
06	73350	X	64482	-0-	-8868	-0-	64482 2	N	-0-			-0-	
07	75795	X	63423	-0-	-12372	-0-	63423 2	N	-0-			-0-	

ROBSON RANCH		WELL #:		604H	RRCID ->	260570	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8299	- 12893
02	20888	X	18493	-0-	-2395	-0-	1408 1	17085 2	N	-0-		-0-	
03	21514	X	18771	-0-	-2743	-0-	1083 1	17688 2	N	-0-		-0-	
04	20970	X	15620	-0-	-5350	-0-	1928 1	13692 2	N	-0-		-0-	
05	21669	X	9094	-0-	-12575	-0-	692 1	8402 2	N	-0-		-0-	
06	20970	X	8874	-0-	-12096	-0-	576 1	8298 2	N	-0-		-0-	
07	20460	X	8390	-0-	-12070	-0-	542 1	7848 2	N	-0-		-0-	

ROBSON RANCH		WELL #:		610H	RRCID ->	260614	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8292	- 12641
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-	
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	64 1	1038 2	N	-0-		-0-	
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21 1	151 2	N	-0-		-0-	
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	N	-0-		-0-	
06	1080	N	472	-0-	-608	-0-	31 1	441 2	N	-0-		-0-	
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31 1	444 2	N	-0-		-0-	

GIPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260637	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	8440	- 11949
02	4536	X	3636	-0-	-900	-0-	3568 2	68 9	N	62	173 1		199
03	4698	X	3741	-0-	-957	-0-	3651 2	90 9	N	82			281
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5277 2	81 9	N	74	173 1	1 8	181
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5371 2	77 9	N	70	3 8		248
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5040 2	85 9	N	77	167 1	1 8	157
*07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4857 2	88 9	N	80			237

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260664	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8750	- 13331
02	28420	X	26835	-0-	-1585	-0-	26835 2		N	-0-			-0-
03	33878	X	33878	-0-	-0-	-0-	16 1	33862 2	N	-0-			-0-
04	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	28607 2		N	-0-			-0-
05	29977	X	29147	-0-	-830	-0-	29147 2		N	-0-			-0-
06	32790	X	8285	-0-	-24505	-0-			N	-0-			-0-
07	33883	X	4937	-0-	-28946	-0-	4937 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROLLING HILLS B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	260665	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8873 - 13557
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	30352 X	24168	-0-	-6184	-0-	24168 2	N	-0-			-0-
03	33604 X	12565	-0-	-21039	-0-	6 1	N	-0-	12559 2		-0-
04	32520 X	17196	-0-	-15324	-0-	17196 2	N	-0-			-0-
05	31093 X	21440	-0-	-9653	-0-	21440 2	N	-0-			-0-
06	26280 X	21714	-0-	-4566	-0-	21714 2	N	-0-			-0-
*07	29842 X	29842	-0-	-0-	-0-	29842 2	N	-0-			-0-

ROLATER B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260700	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	7958 - 11594
02	4564 X	4118	-0-	-446	-0-	4066 2	N	47			149
03	5084 X	4709	-0-	-375	-0-	4648 2	N	55			204
04	5670 X	3293	-0-	-2377	-0-	3240 2	N	48	1 8		251
05	5859 X	3403	-0-	-2456	-0-	3346 2	N	52	4 8		299
06	5670 X	3694	-0-	-1976	-0-	3642 2	N	47	166 1	1 8	179
07	4712 X	3965	-0-	-747	-0-	3913 2	N	47			226

WINTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260713	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	8178 - 11998
02	4452 X	3969	-0-	-483	-0-	3857 2	N	102	170 1		223
03	4929 X	4859	-0-	-70	-0-	4704 2	N	141	174 1		190
04	4740 X	2257	-0-	-2483	-0-	2144 2	N	103	4 8		289
05	4402 X	4225	-0-	-177	-0-	4051 2	N	158	168 1	5 8	274
06	4710 X	4687	-0-	-23	-0-	4524 2	N	148	171 1		251
07	4867 X	4666	-0-	-201	-0-	4482 2	N	167	175 1		243

ROBSON RANCH		WELL #: 611H		RRCID ->	260722	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8369 - 12910
02	28084 X	19878	-0-	-8206	-0-	1513 1	N	-0-			-0-
03	29791 X	20931	-0-	-8860	-0-	1208 1	N	-0-			-0-
04	24090 X	14024	-0-	-10066	-0-	1731 1	N	-0-			-0-
05	22041 X	16298	-0-	-5743	-0-	1240 1	N	-0-			-0-
06	21300 X	14735	-0-	-6565	-0-	956 1	N	-0-			-0-
07	22010 X	13286	-0-	-8724	-0-	859 1	N	-0-			-0-

BROWDER		WELL #: A 8		RRCID ->	260723	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6850 - 9302
02	9800 X	6715	-0-	-3085	-0-	138 1	N	-0-			-0-
03	10850 X	9898	-0-	-952	-0-	192 1	N	-0-			-0-
04	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	190 1	N	-0-			-0-
05	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	211 1	N	-0-			-0-
06	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	611 1	N	-0-			-0-
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-		N	-0-			-0-

LOONEY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	260736	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	8165 - 11907
02	7840 X	5513	-0-	-2327	-0-	5452 2	N	55			217
03	8680 X	4740	-0-	-3940	-0-	4717 2	N	21	168 1		70
04	8400 X	7196	-0-	-1204	-0-	7056 2	N	127	12 8		185
05	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7930 2	N	54	14 8		225
06	7530 X	7097	-0-	-433	-0-	7097 2	N	-0-			225
*07	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7304 2	N	45	175 1	2 8	93

MERCER RANCH		WELL #: 504H		RRCID ->	260942	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7402 - 9704
02	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	996 1	Y	-0-			5
03	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	976 1	Y	-0-			5
04	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	679 1	Y	-0-			5
05	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	532 1	Y	-0-			5
06	DLQ G-10	10745	-0-	10745	10745	288 1	Y	-0-			5
07	DLQ G-10	9401	-0-	9401	20146	400 1	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10836 X	9981	-0-	-855	-0-	939 1	9036 2	Y	5			32
03	0 W	11676	-0-	11676	11676	753 1	10908 2	Y	14			46
04	0 W	11104	-0-	11104	22780	881 1	10221 2	Y	2			48
05	34552 X	11772	-0-	-22780	-0-	678 1	11094 2	Y	-0-			48
06	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	564 1	10597 2	Y	2			50
07	11687 X	11346	-0-	-341	-0-	463 1	10883 2	Y	-0-			50

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

*08	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-			N	28			220
*09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-			N	66			286
*10	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-			N	68	178 1		176
*11	10170 X	1902	-0-	-8268	-0-	133 1	1657 2	N	102	182 1	2 8	94
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	112 9						
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	210 1	2413 2	N	155	179 1		70
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	171 9						
03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	295 1	3691 2	N	152			222
04	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	167 9						
05	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	351 1	4389 2	N	127	180 1		169
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	140 9						
*07	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	409 1	5107 2	N	189	178 1		180
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	208 9						
03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	458 1	5721 2	N	208	177 1	1 8	210
04	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	229 9						
05	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	485 1	6066 2	N	189	175 1		224
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	208 9						
*07	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	414 1	5175 2	N	37			261
						41 9						
						674 1	8421 2	N	227	365 1		123
						250 9						

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

02	5796 X	5742	-0-	-54	-0-	5721 2	21 9	N	19			181
03	6107 X	5632	-0-	-475	-0-	5588 2	44 9	N	40			221
04	6480 X	6145	-0-	-335	-0-	6113 2	32 9	N	29	1 8		249
05	6696 X	6649	-0-	-47	-0-	6599 2	50 9	N	45	3 8		291
06	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6867 2	29 9	N	26	1 8		316
*07	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6843 2	30 9	N	27			343

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

02	5740 X	5558	-0-	-182	-0-	5528 2	30 9	N	27			197
03	6634 X	4695	-0-	-1939	-0-	4660 2	35 9	N	32			229
04	6420 X	5542	-0-	-878	-0-	5503 2	39 9	N	35			264
05	6634 X	6291	-0-	-343	-0-	6243 2	48 9	N	44	2 8		306
06	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6250 2	32 9	N	29	175 1		160
*07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6427 2	52 9	N	47			207

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

02	22232 X	17841	-0-	-4391	-0-	1358 1	16483 2	N	-0-			-0-
03	23250 X	19696	-0-	-3554	-0-	1137 1	18559 2	N	-0-			-0-
04	20100 X	18305	-0-	-1795	-0-	2259 1	16046 2	N	-0-			-0-
05	21937 X	21937	-0-	-0-	-0-	1669 1	20268 2	N	-0-			-0-
06	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	1444 1	20821 2	N	-0-			-0-
*07	23167 X	23167	-0-	-0-	-0-	1498 1	21669 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ROCKY CREEK RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	260980	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7040 - 9326	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	16660 X	13784	-0-	-2876	-0-	638	1	13146	2	N	-0-		-0-
03	18445 X	16967	-0-	-1478	-0-	695	1	16272	2	N	-0-		-0-
04	18236 X	18236	-0-	-0-	-0-	658	1	17578	2	N	-0-		-0-
05	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	533	1	18204	2	N	-0-		-0-
06	16920 X	15952	-0-	-968	-0-	481	1	15471	2	N	-0-		-0-
07	16957 X	16930	-0-	-27	-0-	509	1	16421	2	N	-0-		-0-

ROBSON RANCH		WELL #:		608H	RRCID ->	260995	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8478 - 11794	
02	18732 X	9230	-0-	-9502	-0-	703	1	8527	2	N	-0-		-0-
03	17174 X	9515	-0-	-7659	-0-	549	1	8966	2	N	-0-		-0-
04	10560 X	6409	-0-	-4151	-0-	791	1	5618	2	N	-0-		-0-
05	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-		-0-
06	9900 X	7706	-0-	-2194	-0-	500	1	7206	2	N	-0-		-0-
*07	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	710	1	10275	2	N	-0-		-0-

STAGECOACH		WELL #:		4H	RRCID ->	260999	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7997 - 9595	
02	15008 X	12271	-0-	-2737	-0-	326	1	11945	2	N	-0-		-0-
03	16616 X	13418	-0-	-3198	-0-	343	1	13075	2	N	-0-		-0-
04	14940 X	13540	-0-	-1400	-0-	395	1	13145	2	N	-0-		-0-
05	15438 X	12260	-0-	-3178	-0-	295	1	11965	2	N	-0-		-0-
06	14010 X	12631	-0-	-1379	-0-	332	1	12299	2	N	-0-		-0-
07	13578 X	12893	-0-	-685	-0-	342	1	12551	2	N	-0-		-0-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261009	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8307 - 11656	
02	8932 X	7904	-0-	-1028	-0-	7759	2	145	9	N	132	184	134
03	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	8971	2	160	9	N	145	177	102
04	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9111	2	157	9	N	143	2	243
05	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10119	2	140	9	N	127	177	190
06	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9755	2	134	9	N	122	174	137
07	9145 X	3946	-0-	-5199	-0-	3876	2	70	9	N	64	1	200

YU UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261040	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	14004 - 14915	
02	44828 X	43241	-0-	-1587	-0-	43241	2			N	-0-		-0-
03	49631 X	46896	-0-	-2735	-0-	46896	2			N	-0-		-0-
04	48990 X	44268	-0-	-4722	-0-	44268	2			N	-0-		-0-
05	50623 X	44357	-0-	-6266	-0-	44357	2			N	-0-		-0-
06	47310 X	40638	-0-	-6672	-0-	40638	2			N	-0-		-0-
07	47864 X	41781	-0-	-6083	-0-	41781	2			N	-0-		-0-

ROLLING HILLS B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261041	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8936 - 13758	
02	37072 X	28898	-0-	-8174	-0-	28898	2			N	-0-		-0-
03	41044 X	30477	-0-	-10567	-0-	15	1	30462	2	N	-0-		-0-
04	35100 X	28794	-0-	-6306	-0-	28794	2			N	-0-		-0-
05	35216 X	27227	-0-	-7989	-0-	27227	2			N	-0-		-0-
06	33780 X	25499	-0-	-8281	-0-	25499	2			N	-0-		-0-
07	31992 X	25428	-0-	-6564	-0-	25428	2			N	-0-		-0-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261057	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8710 - 11410	
02	31976 X	19134	-0-	-12842	-0-	19134	2			N	-0-		-0-
03	35402 X	17476	-0-	-17926	-0-	17476	2			N	-0-		-0-
04	32190 X	25522	-0-	-6668	-0-	25522	2			N	-0-		-0-
05	31217 X	29748	-0-	-1469	-0-	29748	2			N	-0-		-0-
06	28570 X	28570	-0-	-0-	-0-	28570	2			N	-0-		-0-
07	21173 X	12921	-0-	-8252	-0-	12921	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ALEXANDER RANCH		WELL #: 307H		RRCID -> 261091		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 6491		PERF. 6835 - 9721	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7056 X	2327	-0-	-4729	-0-		219 1	2108 2	Y	-0-	26
03	0 W	5266	-0-	5266	5266		340 1	4926 2	Y	-0-	26
04	0 W	1752	-0-	1752	7018		139 1	1613 2	Y	-0-	26
05	25779 X	18761	-0-	-7018	-0-		1081 1	17680 2	Y	-0-	26
06	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-		474 1	8908 2	Y	11	37
							12 9				
*07	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-		290 1	6813 2	Y	-0-	37

ALEXANDER RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 261127		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 6721 - 9712	
02	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-		938 1	9028 2	N	-0-	-0-
03	9579 X	6766	-0-	-2813	-0-		437 1	6329 2	N	-0-	-0-
04	9270 X	4094	-0-	-5176	-0-		325 1	3769 2	N	-0-	-0-
05	11036 X	8551	-0-	-2485	-0-		493 1	8058 2	N	-0-	-0-
06	10680 X	9079	-0-	-1601	-0-		459 1	8620 2	N	-0-	-0-
07	11036 X	8951	-0-	-2085	-0-		365 1	8586 2	N	-0-	-0-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261141		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 8288		PERF. 8840 - 13342	
02	54012 X	50127	-0-	-3885	-0-		50127 2		N	-0-	-0-
03	59799 X	53906	-0-	-5893	-0-		53906 2		N	-0-	-0-
04	57660 X	49817	-0-	-7843	-0-		49817 2		N	-0-	-0-
05	57474 X	49895	-0-	-7579	-0-		49895 2		N	-0-	-0-
06	54840 X	47233	-0-	-7607	-0-		47233 2		N	-0-	-0-
07	55490 X	47779	-0-	-7711	-0-		47779 2		N	-0-	-0-

FANNIN FARMS B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261142		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 8766 - 13780	
02	59444 X	54095	-0-	-5349	-0-		54095 2		N	-0-	-0-
03	65813 X	59137	-0-	-6676	-0-		59137 2		N	-0-	-0-
04	60240 X	55494	-0-	-4746	-0-		55494 2		N	-0-	-0-
05	62093 X	56280	-0-	-5813	-0-		56280 2		N	-0-	-0-
06	59790 X	53396	-0-	-6394	-0-		53396 2		N	-0-	-0-
07	59892 X	54123	-0-	-5769	-0-		54123 2		N	-0-	-0-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 261148		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8609 - 14867	
02	37128 X	34726	-0-	-2402	-0-		34726 2		N	-0-	-0-
03	41106 X	36082	-0-	-5024	-0-		36082 2		N	-0-	-0-
04	39300 X	35650	-0-	-3650	-0-		35650 2		N	-0-	-0-
05	40610 X	35550	-0-	-5060	-0-		35550 2		N	-0-	-0-
06	37950 X	32086	-0-	-5864	-0-		32086 2		N	-0-	-0-
07	38440 X	11657	-0-	-26783	-0-		11657 2		N	-0-	-0-

RICE LOH B UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 261167		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 8719		PERF. 8928 - 14178	
02	40264 X	40012	-0-	-252	-0-		2089 1	37923 2	N	-0-	-0-
03	46965 X	42358	-0-	-4607	-0-		1493 1	40865 2	N	-0-	-0-
04	47430 X	39996	-0-	-7434	-0-		496 1	39500 2	N	-0-	-0-
05	49011 X	41077	-0-	-7934	-0-		738 1	40339 2	N	-0-	-0-
06	46860 X	35922	-0-	-10938	-0-		868 1	35054 2	N	-0-	-0-
07	44299 X	30907	-0-	-13392	-0-		839 1	30068 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RICE LOH B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 261173		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 8687		PERF. 9004 - 13946		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	47768 X	38911	-0-	-8857	-0-	2032	1	36879	2	N	-0-	-0-
03	52018 X	42895	-0-	-9123	-0-	1512	1	41383	2	N	-0-	-0-
04	45840 X	40708	-0-	-5132	-0-	505	1	40203	2	N	-0-	-0-
05	43772 X	42025	-0-	-1747	-0-	755	1	41270	2	N	-0-	-0-
06	41760 X	40169	-0-	-1591	-0-	970	1	39199	2	N	-0-	-0-
07	43090 X	42876	-0-	-214	-0-	1163	1	41713	2	N	-0-	-0-

PERR B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261174		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 8404		PERF. 8788 - 15792		
02	72716 X	65702	-0-	-7014	-0-	65702	2			N	-0-	-0-
03	80507 X	70859	-0-	-9648	-0-	70859	2			N	-0-	-0-
04	76710 X	68745	-0-	-7965	-0-	68745	2			N	-0-	-0-
05	77221 X	70069	-0-	-7152	-0-	70069	2			N	-0-	-0-
06	72420 X	66909	-0-	-5511	-0-	66909	2			N	-0-	-0-
07	72757 X	67698	-0-	-5059	-0-	67698	2			N	-0-	-0-

COLE, M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 261227		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8326 - 12076		
02	12376 X	5940	-0-	-6436	-0-	437	1	5464	2	Y	35	27 1 2 8 32
03	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	1002	1	12526	2	Y	46	54 1 24
04	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	981	1	12261	2	Y	41	54 1 4 8 7
05	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	1030	1	12880	2	Y	37	26 1 18
06	DLQ G-10	9962	-0-	9962	9962	736	1	9195	2	Y	28	27 1 19
07	DLQ G-10	10231	-0-	10231	20193	755	1	9444	2	Y	29	27 1 21

RATER BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 261228		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 7198		PERF. 7604 - 10085		
02	6720 X	4895	-0-	-1825	-0-	4715	2	180	9	N	164	342 1 89
03	6467 X	5052	-0-	-1415	-0-	4935	2	117	9	N	106	195
04	6120 X	5833	-0-	-287	-0-	5610	2	223	9	N	203	171 1 227
05	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8594	2	130	9	N	118	1 8 344
06	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	7938	2	63	9	N	57	401
*07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	7858	2	172	9	N	156	342 1 215

EVANS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261229		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7026		PERF. 7162 - 12221		
02	8176 X	6969	-0-	-1207	-0-	6928	2	41	9	N	37	278
03	8215 X	8191	-0-	-24	-0-	8169	2	22	9	N	20	298
04	7680 X	6866	-0-	-814	-0-	6801	2	65	9	N	59	174 1 180
05	7719 X	7681	-0-	-38	-0-	7639	2	42	9	N	38	9 8 209
06	7920 X	7892	-0-	-28	-0-	7857	2	35	9	N	32	1 8 240
07	8184 X	6066	-0-	-2118	-0-	6045	2	21	9	N	19	259

BLM A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261231		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7997 - 10617		
02	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	10193	2	59	9	N	54	241
03	11811 X	10862	-0-	-949	-0-	10862	2			N	-0-	171 1 70
04	11430 X	10544	-0-	-886	-0-	10505	2	39	9	N	35	105
05	11811 X	10742	-0-	-1069	-0-	10740	2	2	9	N	2	107
06	11430 X	10063	-0-	-1367	-0-	10050	2	13	9	N	12	119
07	11346 X	9849	-0-	-1497	-0-	9813	2	36	9	N	33	152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WINTON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261256	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	8020 - 11192
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	10275 2	288 9	N	262	349 1	470
03	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	11350 2	282 9	N	256	344 1	382
04	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	10943 2	243 9	N	221	174 1	427
05	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11403 2	238 9	N	216	333 1	308
06	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11255 2	421 9	N	383	169 1	522
*07	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11286 2	17 9	N	15	174 1	363

ROBSON RANCH		WELL #: 612H		RRCID ->	261261	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	9008 - 13019
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	811 1	9846 2	N	-0-		-0-
03	27675 X	27675	-0-	-0-	-0-	1597 1	26078 2	N	-0-		-0-
04	29742 X	29742	-0-	-0-	-0-	3671 1	26071 2	N	-0-		-0-
05	31582 X	31582	-0-	-0-	-0-	2403 1	29179 2	N	-0-		-0-
06	29040 X	29040	-0-	-0-	-0-	1884 1	27156 2	N	-0-		-0-
*07	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1455 1	21044 2	N	-0-		-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 602H		RRCID ->	261299	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8481 - 11516
02	16576 X	16385	-0-	-191	-0-	1247 1	15138 2	N	-0-		-0-
03	19158 X	17315	-0-	-1843	-0-	999 1	16316 2	N	-0-		-0-
04	18540 X	15012	-0-	-3528	-0-	1853 1	13159 2	N	-0-		-0-
05	19158 X	16264	-0-	-2894	-0-	1237 1	15027 2	N	-0-		-0-
06	17550 X	15979	-0-	-1571	-0-	1037 1	14942 2	N	-0-		-0-
07	18135 X	13056	-0-	-5079	-0-	844 1	12212 2	N	-0-		-0-

WINSTON		WELL #: D 16		RRCID ->	261309	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6999 - 9357
02	DLQ G-10	4066	-0-	4066	8431	207 1	3859 2	N	-0-		-0-
03	11765 X	3334	-0-	-8431	-0-	90 1	3244 2	N	-0-		-0-
04	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	133 1	4965 2	N	-0-		-0-
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	141 1	5447 2	N	-0-		-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	151 1	4842 2	N	-0-		-0-
*07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	166 1	5117 2	N	-0-		-0-

MERCER RANCH		WELL #: 508H		RRCID ->	261312	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7356 - 9342
02	11760 X	11437	-0-	-323	-0-	744 1	10693 2	Y	-0-		5
03	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	863 1	14474 2	Y	-0-		5
04	12270 X	11898	-0-	-372	-0-	503 1	11395 2	Y	-0-		5
05	12679 X	11690	-0-	-989	-0-	403 1	11287 2	Y	-0-		5
06	DLQ G-10	11063	-0-	11063	11063	297 1	10766 2	Y	-0-		5
07	DLQ G-10	11683	-0-	11683	22746	497 1	11186 2	Y	-0-		5

ALEXANDER RANCH		WELL #: 401H		RRCID ->	261395	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6855 - 8852
02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	779 1	7497 2	Y	5		40
03	10044 X	8985	-0-	-1059	-0-	579 1	8391 2	Y	14		54
04	10290 X	6985	-0-	-3305	-0-	554 1	6429 2	Y	2		56
05	10633 X	5649	-0-	-4984	-0-	326 1	5323 2	Y	-0-		56
06	DLQ G-10	5775	-0-	5775	5775	292 1	5481 2	Y	2		58
07	DLQ G-10	3871	-0-	3871	9646	158 1	3713 2	Y	-0-		58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8204 X	5883	-0-	-2321	-0-	300	1	5583	2	N	-0-			-0-
03	9083 X	8528	-0-	-555	-0-	230	1	8298	2	N	-0-			-0-
04	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	228	1	8480	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	209	1	8099	2	N	-0-			-0-
06	8250 X	7530	-0-	-720	-0-	228	1	7302	2	N	-0-			-0-
07	8525 X	7616	-0-	-909	-0-	239	1	7377	2	N	-0-			-0-

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

02	7980 X	4732	-0-	-3248	-0-	97	1	4635	2	N	-0-			-0-
03	8835 X	5857	-0-	-2978	-0-	114	1	5743	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	5737	-0-	-1613	-0-	121	1	5616	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	7007	-0-	-588	-0-	170	1	6837	2	N	-0-			-0-
06	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	504	1	7506	2	N	-0-			-0-
*07	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	470	1	7711	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

02	15736 X	321	-0-	-15415	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-
03	8184 X	768	-0-	-7416	-0-	31	1	737	2	N	-0-			-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	216	1	5775	2	N	-0-			-0-
05	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	286	1	9782	2	N	-0-			-0-
06	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	315	1	10151	2	N	-0-			-0-
*07	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	302	1	9729	2	N	-0-			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

02	13384 X	126	-0-	-13258	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	2060	2	N	-0-			-0-
04	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	290	1	7749	2	N	-0-			-0-
05	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	330	1	11276	2	N	-0-			-0-
06	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	443	1	14259	2	N	-0-			-0-
*07	15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	459	1	14820	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

02	15204 X	12964	-0-	-2240	-0-	1220	1	11744	2	Y	-0-			26
03	18507 X	16385	-0-	-2122	-0-	1057	1	15328	2	Y	-0-			26
04	17910 X	2878	-0-	-15032	-0-	228	1	2650	2	Y	-0-			26
05	18507 X	12705	-0-	-5802	-0-	732	1	11973	2	Y	-0-			26
06	DLQ G-10	14599	-0-	14599	14599	737	1	13850	2	Y	11			37
						12	9							
07	DLQ G-10	15921	-0-	15921	30520	650	1	15271	2	Y	-0-			37

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

02	9016 X	8030	-0-	-986	-0-	409	1	7621	2	N	-0-			-0-
03	0 W	1395	-0-	1395	1395	38	1	1357	2	N	-0-			-0-
04	0 W	4119	-0-	4119	5514	108	1	4011	2	N	-0-			-0-
05	9387 X	3873	-0-	-5514	-0-	98	1	3775	2	N	-0-			-0-
06	8610 X	3602	-0-	-5008	-0-	109	1	3493	2	N	-0-			-0-
07	8897 X	3258	-0-	-5639	-0-	102	1	3156	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
COLE, M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 261434		COMPL. DATE 02/22/2011				TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	1025 1	12816 2	Y	64	54	1			63
03	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	973 1	12169 2	Y	93	109	1			47
04	12480 X	12342	-0-	-138	-0-	102 9	11349 2	Y	77	109	1			15
05	12896 X	12474	-0-	-422	-0-	908 1	11476 2	Y	73	52	1			36
06	DLQ G-10	13803	-0-	13803	13803	85 9	12723 2	Y	56	53	1			39
07	DLQ G-10	14060	-0-	14060	27863	918 1	12960 2	Y	57	54	1			42
						80 9								
						1018 1								
						62 9								
						1037 1								
						63 9								
COLE, M.T.		WELL #: 16H		RRCID -> 261442		COMPL. DATE 02/23/2011				TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530				
02	8960 X	7254	-0-	-1706	-0-	527 1	6585 2	Y	129	108	1			127
03	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	142 9	9413 2	Y	185	218	1			94
04	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	753 1	9491 2	Y	153	217	1			30
05	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	204 9	10693 2	Y	145	104	1			71
06	10050 X	7416	-0-	-2634	-0-	759 1	6752 2	Y	113	106	1			78
07	10385 X	8871	-0-	-1514	-0-	168 9	8098 2	Y	114	107	1			85
						855 1								
						160 9								
						540 1								
						124 9								
						648 1								
						125 9								
VIRGINIA RICHARDSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261449		COMPL. DATE 04/05/2011				TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084				
02	9324 X	3039	-0-	-6285	-0-	81 1	2958 2	Y	-0-					-0-
03	0 W	7992	-0-	7992	7992	204 1	7788 2	Y	-0-					-0-
04	0 W	11218	-0-	11218	19210	327 1	10891 2	Y	-0-					-0-
05	33061 X	13851	-0-	-19210	-0-	333 1	13518 2	Y	-0-					-0-
06	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	479 1	8659 2	Y	-0-					-0-
07	7998 X	3104	-0-	-4894	-0-	82 1	3022 2	Y	-0-					-0-
COLE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261459		COMPL. DATE 10/22/2010				TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156				
02	13132 X	11491	-0-	-1641	-0-	849 1	10609 2	N	30					207
03	14539 X	11886	-0-	-2653	-0-	33 9	10963 2	N	42	167	1			82
04	14070 X	13395	-0-	-675	-0-	877 1	12365 2	N	37	2	8			117
05	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	989 1	13214 2	N	31	1	8			147
06	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	41 9	11993 2	N	44	1	8			190
*07	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	1057 1	13510 2	N	31	1	8			220
						34 9								
BROWDER		WELL #: A 11		RRCID -> 261498		COMPL. DATE 04/13/2011				TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730				
02	11648 X	3409	-0-	-8239	-0-	70 1	3339 2	N	-0-					-0-
03	12896 X	5878	-0-	-7018	-0-	114 1	5764 2	N	-0-					-0-
04	0 W	2732	-0-	2732	2732	58 1	2674 2	N	-0-					-0-
05	0 W	1541	-0-	1541	4273	37 1	1504 2	N	-0-					-0-
06	0 W	1709	-0-	1709	5982	108 1	1601 2	N	-0-					-0-
07	0 W	1681	-0-	1681	7663	97 1	1584 2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DEAN		WELL #: F 5		RRCID -> 261528		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	19852 X	13090	-0-	-6762	-0-	632 1	12458 2	N	-0-	-0-	-0-
03	18569 X	17980	-0-	-589	-0-	831 1	17149 2	N	-0-	-0-	-0-
04	17970 X	16611	-0-	-1359	-0-	975 1	15636 2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 W	16533	-0-	16533	16533	1034 1	15499 2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 W	9932	-0-	9932	26465	830 1	9102 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	36470 X	10005	-0-	-26465	-0-	773 1	9232 2	Y	-0-	-0-	-0-

DEAN		WELL #: E 8		RRCID -> 261535		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065			
02	588 X	548	-0-	-40	-0-	26 1	522 2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

DEAN		WELL #: E 19		RRCID -> 261536		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153			
02	12460 X	9601	-0-	-2859	-0-	464 1	9137 2	N	-0-	-0-	-0-
03	11191 X	10093	-0-	-1098	-0-	466 1	9627 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	760 1	12171 2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 W	10456	-0-	10456	10456	654 1	9802 2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 W	10697	-0-	10697	21153	893 1	9804 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	33225 X	12072	-0-	-21153	-0-	933 1	11139 2	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 21		RRCID -> 261562		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503			
02	8904 X	6616	-0-	-2288	-0-	136 1	6480 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9858 X	7565	-0-	-2293	-0-	147 1	7418 2	N	-0-	-0-	-0-
04	6660 X	6007	-0-	-653	-0-	127 1	5880 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	235 1	9427 2	N	-0-	-0-	-0-
06	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	478 1	7121 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	464 1	7608 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWDER-DEARING		WELL #: A 22		RRCID -> 261569		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968			
02	11592 X	7731	-0-	-3861	-0-	159 1	7572 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12276 X	8597	-0-	-3679	-0-	167 1	8430 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8820 X	6812	-0-	-2008	-0-	144 1	6668 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9083 X	7489	-0-	-1594	-0-	182 1	7307 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8640 X	7456	-0-	-1184	-0-	469 1	6987 2	N	-0-	-0-	-0-
07	8587 X	7199	-0-	-1388	-0-	414 1	6785 2	N	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 45		RRCID -> 261579		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360			
02	11788 X	9356	-0-	-2432	-0-	192 1	9164 2	N	-0-	-0-	-0-
03	13051 X	9293	-0-	-3758	-0-	180 1	9113 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10800 X	8486	-0-	-2314	-0-	179 1	8307 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10106 X	3993	-0-	-6113	-0-	97 1	3896 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10020 X	8369	-0-	-1651	-0-	527 1	7842 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10354 X	7851	-0-	-2503	-0-	451 1	7400 2	N	-0-	-0-	-0-

LONESTAR UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261636		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889			
02	35364 X	33360	-0-	-2004	-0-	810 1	32550 2	N	-0-	-0-	-0-
03	42377 X	39123	-0-	-3254	-0-	27 1	39096 2	N	-0-	-0-	-0-
04	41700 X	38510	-0-	-3190	-0-	895 1	37615 2	N	-0-	-0-	-0-
05	43090 X	38167	-0-	-4923	-0-	1359 1	36808 2	N	-0-	-0-	-0-
06	40710 X	36849	-0-	-3861	-0-	1620 1	35229 2	N	-0-	-0-	-0-
07	39122 X	37830	-0-	-1292	-0-	2329 1	35501 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BIGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	261652	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7340 - 8837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11172 X	9439	-0-	-1733	-0-	251 1	9188 2	Y	-0-			-0-
03		14539 X	9677	-0-	-4862	-0-	247 1	9430 2	Y	-0-			-0-
04		14070 X	9876	-0-	-4194	-0-	288 1	9588 2	Y	-0-			-0-
05		14539 X	8480	-0-	-6059	-0-	204 1	8276 2	Y	-0-			-0-
06		10650 X	8409	-0-	-2241	-0-	221 1	8188 2	Y	-0-			-0-
07		10447 X	7185	-0-	-3262	-0-	218 1	6967 2	Y	-0-			-0-

BIGGS		WELL #:		4H	RRCID ->	261653	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7715 - 9408	
02		15204 X	13216	-0-	-1988	-0-	351 1	12865 2	Y	-0-			-0-
03		0 W	16618	-0-	16618	16618	424 1	16194 2	Y	-0-			-0-
04		0 W	15198	-0-	15198	31816	443 1	14755 2	Y	-0-			-0-
05		47222 X	15406	-0-	-31816	-0-	370 1	15036 2	Y	-0-			-0-
06		16080 X	11963	-0-	-4117	-0-	315 1	11648 2	Y	-0-			-0-
07		16616 X	12893	-0-	-3723	-0-	391 1	12502 2	Y	-0-			-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261664	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	7755 - 9010	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARJENBRUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261713	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	8147 - 12155	
02		9576 X	7921	-0-	-1655	-0-	7885 2	36 9	N	33			243
03		10602 X	8503	-0-	-2099	-0-	8453 2	50 9	N	45			288
04		10260 X	9020	-0-	-1240	-0-	8967 2	53 9	N	48	176 1	1 8	159
05		9052 X	8298	-0-	-754	-0-	8245 2	53 9	N	48	5 8		202
06		8760 X	8557	-0-	-203	-0-	8512 2	45 9	N	41			243
*07		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9054 2	56 9	N	51			294

BROWDER-DEARING		WELL #:		A 13	RRCID ->	261751	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6974 - 10145	
02		9128 X	5030	-0-	-4098	-0-	103 1	4927 2	N	-0-			-0-
03		10106 X	5103	-0-	-5003	-0-	99 1	5004 2	N	-0-			-0-
04		7470 X	7028	-0-	-442	-0-	148 1	6880 2	N	-0-			-0-
05		7409 X	6781	-0-	-628	-0-	165 1	6616 2	N	-0-			-0-
06		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	439 1	6536 2	N	-0-			-0-
*07		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	410 1	6722 2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		501H	RRCID ->	261796	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6799 - 9616	
02		8820 X	5253	-0-	-3567	-0-	494 1	4759 2	Y	-0-			-0-
03		0 W	2883	-0-	2883	2883	186 1	2697 2	Y	-0-			-0-
04		0 W	570	-0-	570	3453	45 1	525 2	Y	-0-			-0-
05		9816 X	6363	-0-	-3453	-0-	367 1	5996 2	Y	-0-			-0-
06		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	415 1	7806 2	Y	-0-			-0-
*07		11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	463 1	10882 2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #:		502H	RRCID ->	261797	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6685 - 9502	
02		11088 X	6832	-0-	-4256	-0-	643 1	6189 2	Y	-0-			-0-
03		12276 X	9001	-0-	-3275	-0-	581 1	8420 2	Y	-0-			-0-
04		13454 X	13454	-0-	-0-	-0-	1067 1	12387 2	Y	-0-			-0-
05		11377 X	11340	-0-	-37	-0-	654 1	10686 2	Y	-0-			-0-
06		11010 X	8926	-0-	-2084	-0-	451 1	8475 2	Y	-0-			-0-
07		8990 X	8456	-0-	-534	-0-	345 1	8111 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ALEXANDER RANCH		WELL #: 503H		RRCID -> 261798		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 6611 - 9707						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-		970	1	9335	2	Y	-0-			-0-
03	11377	X	8742	-0-	-2635	-0-		564	1	8178	2	Y	-0-			-0-
04	17400	X	7782	-0-	-9618	-0-		617	1	7165	2	Y	-0-			-0-
05	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-		1265	1	20680	2	Y	-0-			-0-
06	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-		940	1	17674	2	Y	-0-			-0-
*07	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-		701	1	16473	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 261799		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 6690 - 10410						
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-		230	1	2210	2	Y	-0-			-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-						Y	-0-			-0-
04	1230	X	116	-0-	-1114	-0-		9	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-		163	1	2670	2	Y	-0-			-0-
06	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-		989	1	18594	2	Y	-0-			-0-
*07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-		377	1	8860	2	Y	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 203H		RRCID -> 261842		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6957 - 8850						
02	11060	X	9081	-0-	-1979	-0-		241	1	8840	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10306	-0-	-699	-0-		263	1	10043	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	11333	-0-	-517	-0-		331	1	11002	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	8109	-0-	-4136	-0-		195	1	7914	2	N	-0-			-0-
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-						N	-0-			-0-
07	10292	X	4043	-0-	-6249	-0-		240	1	3803	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA		WELL #: 205H		RRCID -> 261887		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 6881 - 8821						
02	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-		327	1	12002	2	N	-0-			-0-
03	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-		281	1	10734	2	N	-0-			-0-
04	8520	X	5611	-0-	-2909	-0-		164	1	5447	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	8081	-0-	-3699	-0-		194	1	7887	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	407	-0-	-10993	-0-		104	1	303	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	9169	-0-	-2611	-0-		545	1	8624	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261890		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 9117 - 13006						
02	31528	X	699	-0-	-30829	-0-		17	1	682	2	N	-0-			-0-
03	31589	X	3277	-0-	-28312	-0-		2	1	3275	2	N	-0-			-0-
04	28770	X	7466	-0-	-21304	-0-		174	1	7292	2	N	-0-			-0-
05	25481	X	25481	-0-	-0-	-0-		907	1	24574	2	N	-0-			-0-
06	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-		888	1	19326	2	N	-0-			-0-
*07	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-		1116	1	17011	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261895		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8958 - 12972						
02	8092	X	6788	-0-	-1304	-0-		165	1	6623	2	N	-0-			-0-
03	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-		9	1	13700	2	N	-0-			-0-
04	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-		264	1	11107	2	N	-0-			-0-
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-		409	1	11085	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	4773	-0-	-8487	-0-		210	1	4563	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	8242	-0-	-5460	-0-		507	1	7735	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261918		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8937 - 14257						
02	35924	X	28272	-0-	-7652	-0-		28272	2			N	-0-			-0-
03	35929	X	26997	-0-	-8932	-0-		13	1	26984	2	N	-0-			-0-
04	34770	X	28242	-0-	-6528	-0-		28242	2			N	-0-			-0-
05	34410	X	29433	-0-	-4977	-0-		29433	2			N	-0-			-0-
06	32970	X	28076	-0-	-4894	-0-		28076	2			N	-0-			-0-
07	31310	X	27320	-0-	-3990	-0-		27320	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RICE LOH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 261920		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 262016		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521	
02	61488 X	59481	-0-	-2007	-0-	159 1	59322 2	N	-0-
03	66960 X	65000	-0-	-1960	-0-	207 1	64793 2	N	-0-
04	68220 X	60486	-0-	-7734	-0-	698 1	59788 2	N	-0-
05	70494 X	60500	-0-	-9994	-0-	785 1	59715 2	N	-0-
06	67710 X	55436	-0-	-12274	-0-	870 1	54566 2	N	-0-
07	65844 X	54716	-0-	-11128	-0-	746 1	53970 2	N	-0-

DEBBIE LANE A UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 262018		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586	
02	56801 X	56801	-0-	-0-	-0-	151 1	56650 2	N	-0-
03	60488 X	60488	-0-	-0-	-0-	193 1	60295 2	N	-0-
04	57247 X	57247	-0-	-0-	-0-	661 1	56586 2	N	-0-
05	60357 X	57052	-0-	-3305	-0-	740 1	56312 2	N	-0-
06	58410 X	53407	-0-	-5003	-0-	838 1	52569 2	N	-0-
07	60357 X	53179	-0-	-7178	-0-	725 1	52454 2	N	-0-

STAGECOACH		WELL #: 5H		RRCID -> 262122		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298	
02	13720 X	10972	-0-	-2748	-0-	291 1	10681 2	N	-0-
03	14136 X	11480	-0-	-2656	-0-	293 1	11187 2	N	-0-
04	0 W	11693	-0-	11693	11693	341 1	11352 2	N	-0-
05	0 W	12368	-0-	12368	24061	297 1	12071 2	N	-0-
06	0 W	11514	-0-	11514	35575	303 1	11211 2	N	-0-
*07	47313 X	11738	-0-	-35575	-0-	312 1	11426 2	N	-0-

HUBBARD C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262218		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980	
02	8736 X	7646	-0-	-1090	-0-	7626 2	20 9	N	18
03	9734 X	8129	-0-	-1605	-0-	8009 2	120 9	N	109
04	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9509 2	130 9	N	118
05	0 W	11582	-0-	11582	11582	11498 2	84 9	N	76
06	0 W	11804	-0-	11804	23386	11804 2		N	-0-
*07	34044 X	10658	-0-	-23386	-0-	10603 2	55 9	N	50

DEBBIE LANE B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262338		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711	
02	56924 X	48432	-0-	-8492	-0-	129 1	48303 2	N	-0-
03	63023 X	52395	-0-	-10628	-0-	167 1	52228 2	N	-0-
04	59040 X	49263	-0-	-9777	-0-	569 1	48694 2	N	-0-
05	59830 X	48420	-0-	-11410	-0-	628 1	47792 2	N	-0-
06	57450 X	47178	-0-	-10272	-0-	741 1	46437 2	N	-0-
07	53630 X	49715	-0-	-3915	-0-	678 1	49037 2	N	-0-

HUBBARD B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262339		COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997	
02	5656 X	5527	-0-	-129	-0-	5186 2	341 9	N	310
03	6262 X	6240	-0-	-22	-0-	5939 2	301 9	N	274
04	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6084 2	296 9	N	269
05	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6080 2	250 9	N	227
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	5931 2	194 9	N	176
*07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	5993 2	246 9	N	224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PEARL RANCH-VRPR (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	262435	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	7118 - 10781
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	25592 X	14165	-0-	-11427	-0-	375 1	13736 2	N	49	192 1	17
03	25048 X	16786	-0-	-8262	-0-	54 9	428 1	16328 2	N	27	44
04	18210 X	13558	-0-	-4652	-0-	30 9	394 1	13128 2	N	33	77
05	17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	36 9	410 1	16674 2	N	-0-	77
06	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	7 9	992 1	17935 2	N	6	83
*07	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	2 9	446 1	16368 2	N	2	85

BROWDER-DEARING		WELL #: A 23		RRCID ->	262444	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6940 - 10399
02	11872 X	8180	-0-	-3692	-0-	168 1	8012 2	N	-0-		-0-
03	13144 X	9814	-0-	-3330	-0-	190 1	9624 2	N	-0-		-0-
04	9870 X	5817	-0-	-4053	-0-	123 1	5694 2	N	-0-		-0-
05	9734 X	8593	-0-	-1141	-0-	209 1	8384 2	N	-0-		-0-
06	9510 X	9143	-0-	-367	-0-	575 1	8568 2	N	-0-		-0-
07	9827 X	8973	-0-	-854	-0-	516 1	8457 2	N	-0-		-0-

SLAUGHTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262552	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	6977	PERF.	7442 - 11809
02	8120 X	3059	-0-	-5061	-0-	3059 2		N	-0-		281
03	8339 X	5600	-0-	-2739	-0-	5396 2	204 9	N	185	172 1	294
04	7920 X	6372	-0-	-1548	-0-	6248 2	124 9	N	113	176 1	230
05	8184 X	7271	-0-	-913	-0-	7106 2	165 9	N	150	181 1	195
06	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6768 2	64 9	N	58	1 8	252
*07	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6918 2	106 9	N	96	1 8	347

D. PENNINGTON COOP UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262553	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7516 - 11598
02	15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	15778 2	125 9	N	114	178 1	277
03	17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	17067 2	127 9	N	115		392
04	16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	16601 2	129 9	N	117	187 1	322
05	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	17001 2	105 9	N	95	177 1	240
06	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	16116 2	101 9	N	92	1 8	331
*07	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	16236 2	97 9	N	88		419

ELSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262593	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	7220 - 11325
02	7980 X	7026	-0-	-954	-0-	6965 2	61 9	N	55		351
03	8897 X	7877	-0-	-1020	-0-	7820 2	57 9	N	52	296 1	107
04	8610 X	8495	-0-	-115	-0-	8398 2	97 9	N	88	1 8	194
05	8897 X	8001	-0-	-896	-0-	7940 2	61 9	N	55	2 8	247
06	8130 X	7729	-0-	-401	-0-	7679 2	50 9	N	45		292
07	7874 X	7640	-0-	-234	-0-	7581 2	59 9	N	54		346

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	262689	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8514 - 13084
02	57568 X	49560	-0-	-8008	-0-	49560 2		N	-0-		-0-
03	63736 X	53936	-0-	-9800	-0-	53936 2		N	-0-		-0-
04	57810 X	51656	-0-	-6154	-0-	51656 2		N	-0-		-0-
05	56823 X	53333	-0-	-3490	-0-	53333 2		N	-0-		-0-
06	53100 X	50836	-0-	-2264	-0-	50836 2		N	-0-		-0-
07	54870 X	51130	-0-	-3740	-0-	51130 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262817		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 8219		PERF. 8642 - 13474		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	54712 X	47484	-0-	-7228	-0-	47484	2	N	-0-			-0-
03	60574 X	53113	-0-	-7461	-0-	53113	2	N	-0-			-0-
04	57570 X	50593	-0-	-6977	-0-	50593	2	N	-0-			-0-
05	58962 X	50513	-0-	-8449	-0-	50513	2	N	-0-			-0-
06	55470 X	47063	-0-	-8407	-0-	47063	2	N	-0-			-0-
07	53103 X	47352	-0-	-5751	-0-	47352	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 262818		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8485 - 13128		
02	56952 X	53635	-0-	-3317	-0-	53635	2	N	-0-			-0-
03	63054 X	57239	-0-	-5815	-0-	57239	2	N	-0-			-0-
04	60870 X	53579	-0-	-7291	-0-	53579	2	N	-0-			-0-
05	61504 X	54178	-0-	-7326	-0-	54178	2	N	-0-			-0-
06	58890 X	51060	-0-	-7830	-0-	51060	2	N	-0-			-0-
07	59396 X	51739	-0-	-7657	-0-	51739	2	N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA		WELL #: 1H		RRCID -> 262864		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6987 - 10469		
02	25592 X	23577	-0-	-2015	-0-	625	1	N	46	167	1	36
03	27497 X	26365	-0-	-1132	-0-	673	1	N	17			53
04	26250 X	24975	-0-	-1275	-0-	728	1	N	25			78
05	26939 X	25395	-0-	-1544	-0-	610	1	N	2			80
06	25890 X	25164	-0-	-726	-0-	663	1	N	-0-			80
07	26350 X	25854	-0-	-496	-0-	686	1	N	-0-			80

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA)		WELL #: 103H		RRCID -> 262879		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 6838 - 10082		
02	16576 X	12289	-0-	-4287	-0-	326	1	N	-0-			-0-
03	16740 X	13626	-0-	-3114	-0-	348	1	N	-0-			-0-
04	16200 X	12572	-0-	-3628	-0-	367	1	N	-0-			-0-
05	16740 X	10222	-0-	-6518	-0-	246	1	N	-0-			-0-
06	14700 X	2477	-0-	-12223	-0-	65	1	N	-0-			-0-
07	13640 X	11305	-0-	-2335	-0-	300	1	N	-0-			-0-

REED		WELL #: 21		RRCID -> 262904		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 7268 - 9386		
02	11676 X	10310	-0-	-1366	-0-	776	1	N	-0-			-0-
03	12183 X	10466	-0-	-1717	-0-	781	1	N	-0-			-0-
04	11790 X	9027	-0-	-2763	-0-	666	1	N	-0-			-0-
05	12183 X	10244	-0-	-1939	-0-	745	1	N	-0-			-0-
06	11580 X	7785	-0-	-3795	-0-	561	1	N	-0-			-0-
07	11408 X	9686	-0-	-1722	-0-	736	1	N	-0-			-0-

DEBBIE LANE B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 262910		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 8648 - 13911		
02	56616 X	49075	-0-	-7541	-0-	131	1	N	-0-			-0-
03	62682 X	53155	-0-	-9527	-0-	170	1	N	-0-			-0-
04	59190 X	48541	-0-	-10649	-0-	560	1	N	-0-			-0-
05	56637 X	47723	-0-	-8914	-0-	619	1	N	-0-			-0-
06	54420 X	45266	-0-	-9154	-0-	711	1	N	-0-			-0-
07	54343 X	45894	-0-	-8449	-0-	626	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
REED		WELL #:		22	RRCID ->	262918	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	8590 - 10224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	11592 X	10090	-0-	-1502	-0-	760	1	9330	2	N	-0-	-0-
03	11966 X	11128	-0-	-838	-0-	830	1	10298	2	N	-0-	-0-
04	11580 X	10878	-0-	-702	-0-	803	1	10075	2	N	-0-	-0-
05	11284 X	10359	-0-	-925	-0-	753	1	9606	2	N	-0-	-0-
06	10920 X	9688	-0-	-1232	-0-	698	1	8990	2	N	-0-	-0-
07	11160 X	10261	-0-	-899	-0-	779	1	9482	2	N	-0-	-0-

REED		WELL #:		20	RRCID ->	262920	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	7250 - 9142
02	11340 X	9200	-0-	-2140	-0-	693	1	8507	2	N	-0-	-0-
03	11935 X	10284	-0-	-1651	-0-	768	1	9516	2	N	-0-	-0-
04	11550 X	9658	-0-	-1892	-0-	713	1	8945	2	N	-0-	-0-
05	11935 X	9282	-0-	-2653	-0-	674	1	8608	2	N	-0-	-0-
06	10320 X	9545	-0-	-775	-0-	688	1	8857	2	N	-0-	-0-
07	10292 X	9364	-0-	-928	-0-	711	1	8653	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		B 9	RRCID ->	262942	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	7055 - 10277
02	1344 X	702	-0-	-642	-0-	34	1	668	2	N	-0-	-0-
03	775 X	294	-0-	-481	-0-	13	1	281	2	N	-0-	-0-
04	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	114	1	1827	2	N	-0-	-0-
05	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	576	1	8630	2	N	-0-	-0-
06	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	671	1	7362	2	N	-0-	-0-
*07	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	584	1	6976	2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		B 12	RRCID ->	263089	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7115 - 10337
02	9940 X	4468	-0-	-5472	-0-	215	1	4253	2	N	-0-	-0-
03	4991 X	3070	-0-	-1921	-0-	142	1	2928	2	N	-0-	-0-
04	4830 X	3503	-0-	-1327	-0-	206	1	3297	2	N	-0-	-0-
05	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	471	1	7065	2	N	-0-	-0-
06	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	702	1	7703	2	N	-0-	-0-
*07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	590	1	7038	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		J 10	RRCID ->	263104	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7144 - 9692
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #:		J 11	RRCID ->	263105	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7141 - 9448
02	16044 X	14837	-0-	-1207	-0-	717	1	14120	2	N	-0-	-0-
03	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	794	1	16382	2	N	-0-	-0-
04	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	983	1	15765	2	N	-0-	-0-
05	19685 X	16776	-0-	-2909	-0-	1049	1	15727	2	N	-0-	-0-
06	16620 X	15470	-0-	-1150	-0-	1292	1	14178	2	N	-0-	-0-
07	17174 X	15161	-0-	-2013	-0-	1172	1	13989	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: E 13		RRCID -> 263228		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 6487		PERF. 7186 - 10932		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		10528 X	10177	-0-	-351	-0-	209 1	9950 2	Y	16	33 1		20
03		13268 X	11961	-0-	-1307	-0-	141 1	11809 2	Y	10			30
04		12840 X	10953	-0-	-1887	-0-	134 1	10816 2	Y	3			33
05		13268 X	11131	-0-	-2137	-0-	139 1	10992 2	Y	-0-	26 1		7
06		11640 X	10636	-0-	-1004	-0-	182 1	10448 2	Y	5			12
07		11966 X	10770	-0-	-1196	-0-	187 1	10583 2	Y	-0-			12

WINSTON		WELL #: E 14		RRCID -> 263229		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 6505		PERF. 7041 - 10787		
02		13244 X	11183	-0-	-2061	-0-	230 1	10944 2	Y	8	17 1		10
03		14508 X	12936	-0-	-1572	-0-	153 1	12777 2	Y	5			15
04		13260 X	12128	-0-	-1132	-0-	148 1	11978 2	Y	2			17
05		13361 X	12309	-0-	-1052	-0-	154 1	12155 2	Y	-0-	13 1		4
06		12660 X	11651	-0-	-1009	-0-	200 1	11449 2	Y	2			6
07		12927 X	11997	-0-	-930	-0-	208 1	11789 2	Y	-0-			6

WINSTON		WELL #: E 15		RRCID -> 263230		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 6504		PERF. 7020 - 10312		
02		15036 X	12232	-0-	-2804	-0-	252 1	11971 2	Y	8	17 1		10
03		16647 X	13450	-0-	-3197	-0-	159 1	13285 2	Y	5			15
04		15960 X	13217	-0-	-2743	-0-	161 1	13054 2	Y	2			17
05		14880 X	14079	-0-	-801	-0-	176 1	13903 2	Y	-0-	13 1		4
06		13650 X	13613	-0-	-37	-0-	233 1	13378 2	Y	2			6
*07		13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	242 1	13731 2	Y	-0-			6

WINSTON		WELL #: E 10		RRCID -> 263231		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 6497		PERF. 7010 - 10442		
02		12992 X	11048	-0-	-1944	-0-	227 1	10803 2	Y	16	33 1		20
03		14384 X	10878	-0-	-3506	-0-	128 1	10739 2	Y	10			30
04		13320 X	9482	-0-	-3838	-0-	116 1	9363 2	Y	3			33
05		13516 X	8614	-0-	-4902	-0-	108 1	8506 2	Y	-0-	26 1		7
06		12450 X	8239	-0-	-4211	-0-	141 1	8092 2	Y	5			12
07		12245 X	9101	-0-	-3144	-0-	158 1	8943 2	Y	-0-			12

PYRAMID ACRES UNIT 5		WELL #: 103H		RRCID -> 263232		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 6598		PERF. 7116 - 9279		
02		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	1091 1	4943 2	N	-0-			-0-
03		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	616 1	5380 2	N	-0-			-0-
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	182 1	3127 2	N	-0-			-0-
05		6696 X	2895	-0-	-3801	-0-	261 1	2634 2	N	-0-			-0-
06		6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N	-0-			-0-
07		6696 X	380	-0-	-6316	-0-	28 1	352 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
WINSTON		WELL #: A 11		RRCID -> 263464	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6965	- 10292			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	10416 X	8266	-0-	-2150	-0-	420 1	21 9	7825 2	N	19	18 1	18
03	10912 X	8687	-0-	-2225	-0-	234 1	28 9	8425 2	N	25	32 1	11
04	9390 X	8146	-0-	-1244	-0-	213 1	25 9	7908 2	N	23	14 1	20
05	9145 X	8773	-0-	-372	-0-	221 1	10 9	8542 2	N	9	14 1	15
06	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	269 1	29 9	8625 2	N	26	28 1	13
*07	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	304 1	12 9	9397 2	N	11	14 1	10

WINSTON		WELL #: C 7		RRCID -> 263466	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6960	- 10862			
02	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	552 1	21 9	10285 2	N	19	18 1	18
03	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	285 1	28 9	10269 2	N	25	32 1	11
04	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	247 1	25 9	9173 2	N	23	14 1	20
05	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	272 1	10 9	10532 2	N	9	14 1	15
06	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	323 1	29 9	10347 2	N	26	28 1	13
*07	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	332 1	12 9	10254 2	N	11	14 1	10

WINSTON		WELL #: A 10		RRCID -> 263478	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 6948	- 10453			
02	12824 X	10396	-0-	-2428	-0-	529 1	21 9	9846 2	N	19	18 1	18
03	14198 X	10610	-0-	-3588	-0-	286 1	28 9	10296 2	N	25	32 1	11
04	12570 X	11553	-0-	-1017	-0-	302 1	25 9	11226 2	N	23	14 1	20
05	12400 X	11974	-0-	-426	-0-	301 1	10 9	11663 2	N	9	14 1	15
06	11580 X	11094	-0-	-486	-0-	335 1	29 9	10730 2	N	26	28 1	13
*07	11700 X	11700	-0-	-0-	-0-	367 1	12 9	11321 2	N	11	14 1	10

WILBORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263688	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 8213	- 12835		
02	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	20407 2	66 9	N	60	159 1	160	
03	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	21724 2	197 9	N	179		339	
04	21472 X	21472	-0-	-0-	-0-	21415 2	57 9	N	52	173 1	217	
05	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	21726 2	133 9	N	121	177 1	160	
06	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	20054 2	90 9	N	82		242	
07	20119 X	19607	-0-	-512	-0-	19563 2	44 9	N	40		282	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	1288	1	16104	2	Y	36	36	1	17
						40	9							
03	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	1414	1	17677	2	Y	39	35	1	21
						43	9							
04	16500 X	15936	-0-	-564	-0-	1178	1	14729	2	Y	26	35	1	12
						29	9							
05	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	1363	1	17041	2	Y	38	35	1	15
						42	9							
06	DLQ G-10	15155	-0-	15155	15155	1120	1	14000	2	Y	32	34	1	13
						35	9							
07	DLQ G-10	17164	-0-	17164	32319	1269	1	15862	2	Y	30	34	1	9
						33	9							

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437														
02	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7092	2	70	9	N	64	348	1	162
03	7905 X	7874	-0-	-31	-0-	7711	2	163	9	N	148			310
04	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8476	2	98	9	N	89	174	1	224
													1 8	
05	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	8945	2	117	9	N	106	172	1	157
													1 8	
06	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8816	2	97	9	N	88			244
*07	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9078	2	97	9	N	88	1	8	332

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824														
02	20300 X	14190	-0-	-6110	-0-	718	1	13472	2	N	-0-			-0-
03	22475 X	13021	-0-	-9454	-0-	633	1	12388	2	N	-0-			-0-
04	21750 X	10823	-0-	-10927	-0-	384	1	10439	2	N	-0-			-0-
05	18538 X	15257	-0-	-3281	-0-	553	1	14704	2	N	-0-			-0-
06	17940 X	9220	-0-	-8720	-0-	407	1	8813	2	N	-0-			-0-
07	15717 X	8296	-0-	-7421	-0-	351	1	7945	2	N	-0-			-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058														
02	8204 X	6377	-0-	-1827	-0-	131	1	6246	2	N	-0-			-0-
03	9083 X	6871	-0-	-2212	-0-	133	1	6738	2	N	-0-			-0-
*04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	97	1	4486	2	N	-0-			-0-
*05	9083 X	6300	-0-	-2783	-0-	153	1	6147	2	N	-0-			-0-
*06	8790 X	5781	-0-	-3009	-0-	364	1	5417	2	N	-0-			-0-
*07	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	609	1	9988	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587														
02	13888 X	12542	-0-	-1346	-0-	929	1	11613	2	Y	-0-			-0-
03	15376 X	12992	-0-	-2384	-0-	962	1	12030	2	Y	-0-			-0-
04	17640 X	13908	-0-	-3732	-0-	1030	1	12878	2	Y	-0-			-0-
05	18228 X	15183	-0-	-3045	-0-	1125	1	14058	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	11380	-0-	11380	11380	843	1	10537	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	12371	-0-	12371	23751	916	1	11455	2	Y	-0-			-0-

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965														
02	3080 X	2879	-0-	-201	-0-	2876	2	3	9	N	3			230
03	3255 X	2543	-0-	-712	-0-	2519	2	24	9	N	22			252
04	2910 X	2463	-0-	-447	-0-	2453	2	10	9	N	9	2	8	259
05	3193 X	2589	-0-	-604	-0-	2546	2	43	9	N	39	11	8	287
06	3090 X	1853	-0-	-1237	-0-	1839	2	14	9	N	13	1	8	299
07	3193 X	2328	-0-	-865	-0-	2314	2	14	9	N	13			312

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEREK VOLLINTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	263719	COMPL. DATE	10/22/2011	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8045 - 11473
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	19768 X	18760	-0-	-1008	-0-	18683	2	77 9	N	70		212
03	21886 X	19991	-0-	-1895	-0-	19913	2	78 9	N	71	171 1	112
04	21180 X	18842	-0-	-2338	-0-	18780	2	62 9	N	56	1 8	167
05	21886 X	20167	-0-	-1719	-0-	20113	2	54 9	N	49	2 8	214
06	20850 X	19650	-0-	-1200	-0-	19589	2	61 9	N	55	169 1	100
07	20770 X	19839	-0-	-931	-0-	19795	2	44 9	N	40		140

DJ RATER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263731	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7666 - 11829
02	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	20395	2	362 9	N	329	175 1	711
03	22787 X	22787	-0-	-0-	-0-	22680	2	107 9	N	97	525 1	283
04	21853 X	21853	-0-	-0-	-0-	21610	2	243 9	N	221	174 1	330
05	22023 X	22023	-0-	-0-	-0-	21777	2	246 9	N	224	165 1	388
06	20513 X	20513	-0-	-0-	-0-	20372	2	141 9	N	128	174 1	342
07	19964 X	19943	-0-	-21	-0-	19738	2	205 9	N	186	168 1	360

M.T. COLE		WELL #:		501H	RRCID ->	263737	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	8513 - 13588
02	33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	2401	1	30014 2	Y	626	615 1	103
03	37262 X	35214	-0-	-2048	-0-	1961	1	32682 2	Y	519	496 1	126
04	36060 X	34416	-0-	-1644	-0-	2513	1	31419 2	Y	440	494 1	70
05	37262 X	13681	-0-	-23581	-0-	992	1	12406 2	Y	257	209 1	118
06	DLQ G-10	12175	-0-	12175	12175	665	1	11089 2	Y	383	340 1	161
07	DLQ G-10	11895	-0-	11895	24070	865	1	10562 2	Y	425	512 1	74

V. COVINGTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263773	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7139	PERF.	7731 - 13344
02	11480 X	7568	-0-	-3912	-0-	7479	2	89 9	N	81		376
03	11966 X	11944	-0-	-22	-0-	11843	2	101 9	N	92	341 1	127
04	11580 X	11056	-0-	-524	-0-	10923	2	133 9	N	121	16 8	232
05	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11117	2	89 9	N	81	167 1	134
06	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11616	2	120 9	N	109	7 8	236
07	11935 X	10723	-0-	-1212	-0-	10617	2	106 9	N	96	5 8	327

TURNER C		WELL #:		8H	RRCID ->	263787	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7659 - 10269
02	23128 X	19936	-0-	-3192	-0-	1008	1	18928 2	N	-0-		-0-
03	25606 X	23684	-0-	-1922	-0-	1152	1	22532 2	N	-0-		-0-
04	23790 X	22045	-0-	-1745	-0-	782	1	21263 2	N	-0-		-0-
05	22785 X	22001	-0-	-784	-0-	797	1	21204 2	N	-0-		-0-
06	22920 X	18958	-0-	-3962	-0-	836	1	18122 2	N	-0-		-0-
07	23684 X	14601	-0-	-9083	-0-	618	1	13983 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		21196 X	17727	-0-	-3469	-0-	1286 1	16078 2	Y	330	324 1		54
							363 9						
03		22382 X	18479	-0-	-3903	-0-	1029 1	17150 2	Y	273	261 1		66
							300 9						
04		21510 X	17354	-0-	-4156	-0-	1267 1	15833 2	Y	231	260 1		37
							254 9						
05		22227 X	18135	-0-	-4092	-0-	1342 1	16770 2	Y	21	48 1		10
							23 9						
06	DLQ	G-10	27332	-0-	27332	27332	1546 1	25754 2	Y	29	27 1		12
							32 9						
07	DLQ	G-10	27167	-0-	27167	54499	2053 1	25078 2	Y	33	39 1		6
							36 9						
ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270													
02		13328 X	1360	-0-	-11968	-0-	104 1	1256 2	N	-0-			-0-
03		13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-			N	-0-			-0-
04		8100 X	6125	-0-	-1975	-0-	756 1	5369 2	N	-0-			-0-
05		15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	1179 1	14313 2	N	-0-			-0-
06		11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	743 1	10705 2	N	-0-			-0-
*07		11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	769 1	11120 2	N	-0-			-0-
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000													
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4436 2	63 9	N	57			266
03		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4666 2	78 9	N	71			337
04		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5123 2	51 9	N	46	183 1	5 8	195
05		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4987 2	63 9	N	57	3 8		249
06		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4512 2	58 9	N	53	1 8		301
*07		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4422 2	37 9	N	34	168 1	1 8	166
RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305													
02		5264 X	4989	-0-	-275	-0-	4936 2	53 9	N	48			266
03		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5629 2	81 9	N	74	172 1		168
04		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6641 2	95 9	N	86	16 8		238
05		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6459 2	73 9	N	66	14 8		290
06		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5569 2	43 9	N	39	2 8		327
*07		6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6213 2	54 9	N	49	4 8		372
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628													
02		13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13785 2	85 9	N	77	350 1		119
03		15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	14858 2	151 9	N	137			256
04		14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	13980 2	111 9	N	101	1 8		356
05		13361 X	12544	-0-	-817	-0-	12455 2	89 9	N	81	181 1	2 8	254
06		12930 X	10203	-0-	-2727	-0-	10124 2	79 9	N	72			326
07		13361 X	12445	-0-	-916	-0-	12337 2	108 9	N	98	1 8		423

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
WINSTON		WELL #: A 9		RRCID -> 263939		COMPL. DATE 12/23/2011				TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	13020 X	10219	-0-	-2801	-0-	520 1	9678 2	N	19	18 1	18		
03	14415 X	10593	-0-	-3822	-0-	21 9 285 1	10280 2	N	25	32 1	11		
04	12060 X	10665	-0-	-1395	-0-	28 9 278 1	10362 2	N	23	14 1	20		
05	11811 X	10419	-0-	-1392	-0-	25 9 262 1	10147 2	N	9	14 1	15		
06	10950 X	10112	-0-	-838	-0-	10 9 305 1	9778 2	N	26	28 1	13		
07	11315 X	9001	-0-	-2314	-0-	29 9 282 1	8707 2	N	11	14 1	10		
						12 9							
COLE TRUST STONY		WELL #: 15H		RRCID -> 263966		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436			
02	12964 X	7803	-0-	-5161	-0-	548 1	6856 2	Y	363	357 1	174		
03	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	399 9 983 1	12289 2	Y	379	347 1	206		
04	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	417 9 999 1	12482 2	Y	259	349 1	116		
05	14198 X	13445	-0-	-753	-0-	285 9 965 1	12064 2	Y	378	348 1	146		
06	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	416 9 918 1	11476 2	Y	321	342 1	125		
07	13702 X	8903	-0-	-4799	-0-	353 9 634 1	7926 2	Y	312	344 1	93		
						343 9							
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 4		RRCID -> 263973		COMPL. DATE 10/21/2011				TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795			
02	18648 X	16529	-0-	-2119	-0-	1244 1	15285 2	N	-0-		-0-		
03	19375 X	17776	-0-	-1599	-0-	1326 1	16450 2	N	-0-		-0-		
04	18750 X	16760	-0-	-1990	-0-	1238 1	15522 2	N	-0-		-0-		
05	19065 X	16844	-0-	-2221	-0-	1224 1	15620 2	N	-0-		-0-		
06	17760 X	16337	-0-	-1423	-0-	1176 1	15161 2	N	-0-		-0-		
07	18290 X	16274	-0-	-2016	-0-	1235 1	15039 2	N	-0-		-0-		
STANCIL-ROBERTS-HILL		WELL #: 3		RRCID -> 263974		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714			
02	18060 X	16209	-0-	-1851	-0-	1220 1	14989 2	N	-0-		-0-		
03	18600 X	17196	-0-	-1404	-0-	1283 1	15913 2	N	-0-		-0-		
04	18000 X	16055	-0-	-1945	-0-	1185 1	14870 2	N	-0-		-0-		
05	18414 X	15843	-0-	-2571	-0-	1151 1	14692 2	N	-0-		-0-		
06	17370 X	15386	-0-	-1984	-0-	1108 1	14278 2	N	-0-		-0-		
07	17949 X	15629	-0-	-2320	-0-	1187 1	14442 2	N	-0-		-0-		
HODGES A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263977		COMPL. DATE 12/13/2011				TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386			
02	5964 X	4462	-0-	-1502	-0-	4357 2	105 9	N	95	359 1	150		
03	6603 X	4568	-0-	-2035	-0-	4470 2	98 9	N	89		239		
04	5790 X	2601	-0-	-3189	-0-	2494 2	107 9	N	97	181 1	16 8	139	
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4885 2	136 9	N	124	171 1	29 8	63	
06	4770 X	1391	-0-	-3379	-0-	1310 2	81 9	N	74	4 8	133		
07	4929 X	2258	-0-	-2671	-0-	2153 2	105 9	N	95	2 8	226		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SANDFORD GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264206	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8194 - 11164
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
02	14204 X	14204	-0-	-0-	-0-	1052	1 13150	2 Y	2	2	1	4
03	16972 X	16972	-0-	-0-	-0-	1257	1 15712	2 Y	3	5	1	2
04	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	1221	1 15265	2 Y	7	4	8	5
05	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	1348	1 16852	2 Y	3	2	1	2 8 4
06	DLQ G-10	17635	-0-	17635	17635	1306	1 16327	2 Y	2	2	1	2 8 2
07	DLQ G-10	17688	-0-	17688	35323	1303	1 16288	2 Y	88	2	1	1 8 87

COLE TRUST STONY		WELL #:		18H	RRCID ->	264129	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7767 - 11442
02	15792 X	12429	-0-	-3363	-0-	920	1 11506	2 Y	3	3	8	-0-
03	17980 X	10611	-0-	-7369	-0-	786	1 9825	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17400 X	8393	-0-	-9007	-0-	622	1 7771	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17980 X	11214	-0-	-6766	-0-	831	1 10383	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	11771	-0-	11771	11771	872	1 10899	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	11715	-0-	11715	23486	868	1 10847	2 Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TRWD		WELL #:		F 4	RRCID ->	264290	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	7366 - 9530
02	9296 X	8084	-0-	-1212	-0-	609	1 7475	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9579 X	8764	-0-	-815	-0-	654	1 8110	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9270 X	8332	-0-	-938	-0-	615	1 7717	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9331 X	8465	-0-	-866	-0-	615	1 7850	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8670 X	8078	-0-	-592	-0-	582	1 7496	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8959 X	8412	-0-	-547	-0-	639	1 7773	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRWD		WELL #:		F 5	RRCID ->	264291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7410 - 9620
02	10892 X	9837	-0-	-1055	-0-	741	1 9096	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11346 X	10592	-0-	-754	-0-	791	1 9801	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10980 X	10002	-0-	-978	-0-	738	1 9264	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11129 X	10052	-0-	-1077	-0-	730	1 9322	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10530 X	9711	-0-	-819	-0-	699	1 9012	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10881 X	9590	-0-	-1291	-0-	728	1 8862	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		C 35	RRCID ->	264316	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7278 - 11132
02	3724 X	123	-0-	-3601	-0-	3	1 120	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1891 X	1	-0-	-1890	-0-	1	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		C 27	RRCID ->	264347	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	7279 - 9913
02	21168 X	17732	-0-	-3436	-0-	364	1 17368	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	23436 X	18163	-0-	-5273	-0-	352	1 17811	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	21180 X	15200	-0-	-5980	-0-	321	1 14879	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	21886 X	13230	-0-	-8656	-0-	321	1 12909	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	21180 X	10025	-0-	-11155	-0-	631	1 9394	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19623 X	12660	-0-	-6963	-0-	728	1 11932	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BROWN		WELL #: C 46		RRCID -> 264411		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8400 X	7463	-0-	-937	-0-	153	1	7310	2	N	-0-	-0-
03	9300 X	8737	-0-	-563	-0-	169	1	8568	2	N	-0-	-0-
04	8640 X	7001	-0-	-1639	-0-	148	1	6853	2	N	-0-	-0-
05	8928 X	8209	-0-	-719	-0-	199	1	8010	2	N	-0-	-0-
06	8460 X	7724	-0-	-736	-0-	486	1	7238	2	N	-0-	-0-
07	8742 X	8301	-0-	-441	-0-	477	1	7824	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: J 18		RRCID -> 264413		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610				
02	13468 X	516	-0-	-12952	-0-	25	1	491	2	N	-0-	-0-
03	11780 X	1504	-0-	-10276	-0-	69	1	1435	2	N	-0-	-0-
04	7710 X	5431	-0-	-2279	-0-	319	1	5112	2	N	-0-	-0-
05	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	426	1	6377	2	N	-0-	-0-
06	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	727	1	7976	2	N	-0-	-0-
*07	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	741	1	8855	2	Y	-0-	-0-

ROBSON RANCH		WELL #: 607H		RRCID -> 264414		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462				
02	20748 X	5637	-0-	-15111	-0-	429	1	5208	2	N	-0-	-0-
03	20553 X	8440	-0-	-12113	-0-	487	1	7953	2	N	-0-	-0-
04	10170 X	4546	-0-	-5624	-0-	561	1	3985	2	N	-0-	-0-
05	9579 X	8697	-0-	-882	-0-	662	1	8035	2	N	-0-	-0-
06	9270 X	8996	-0-	-274	-0-	584	1	8412	2	N	-0-	-0-
*07	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	1235	1	17871	2	N	-0-	-0-

TRWD		WELL #: F 6		RRCID -> 264468		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677				
02	8008 X	6880	-0-	-1128	-0-	518	1	6362	2	N	-0-	-0-
03	8463 X	7290	-0-	-1173	-0-	544	1	6746	2	N	-0-	-0-
04	8190 X	6553	-0-	-1637	-0-	483	1	6070	2	N	-0-	-0-
05	7998 X	6499	-0-	-1499	-0-	473	1	6026	2	N	-0-	-0-
06	7470 X	6716	-0-	-754	-0-	484	1	6232	2	N	-0-	-0-
07	7626 X	6564	-0-	-1062	-0-	499	1	6065	2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 34		RRCID -> 264487		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: B 13		RRCID -> 264780		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507				
02	6384 X	1933	-0-	-4451	-0-	94	1	1839	2	N	-0-	-0-
03	7068 X	7003	-0-	-65	-0-	324	1	6679	2	N	-0-	-0-
04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	315	1	5054	2	N	-0-	-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	202	1	3031	2	N	-0-	-0-
06	6780 X	1903	-0-	-4877	-0-	159	1	1744	2	N	-0-	-0-
07	7006 X	1841	-0-	-5165	-0-	143	1	1698	2	Y	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 33		RRCID -> 264880		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022				
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
TURNER C		WELL #:		6H	RRCID ->	264886	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8123 - 10303				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12824 X	9635	-0-	-3189	-0-		487	1	9148	2	N	-0-				-0-
03	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-		717	1	14037	2	N	-0-				-0-
04	14190 X	10464	-0-	-3726	-0-		371	1	10093	2	N	-0-				-0-
05	14663 X	8763	-0-	-5900	-0-		318	1	8445	2	N	-0-				-0-
06	14280 X	1680	-0-	-12600	-0-		74	1	1606	2	N	-0-				-0-
07	14756 X	7088	-0-	-7668	-0-		300	1	6788	2	N	-0-				-0-

HAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264919	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8329 - 12795				
02	14420 X	12489	-0-	-1931	-0-		12370	2	119	9	N	108	182	1		113
03	15934 X	13551	-0-	-2383	-0-		13431	2	120	9	N	109				222
04	15300 X	13338	-0-	-1962	-0-		13231	2	107	9	N	97	1	8		318
05	15283 X	14178	-0-	-1105	-0-		14104	2	74	9	N	67	165	1		220
06	13920 X	13157	-0-	-763	-0-		13105	2	52	9	N	47	173	1	2 5	92
07	13826 X	12973	-0-	-853	-0-		12865	2	108	9	N	98				190

BROWDER		WELL #:		A 13	RRCID ->	265059	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LM RATER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265129	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7873 - 13465				
02	6944 X	6315	-0-	-629	-0-		6028	2	287	9	N	261	303	1		148
03	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-		7354	2	207	9	N	188	132	1		204
04	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-		7185	2	238	9	N	216	170	1	3 8	247
05	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-		6913	2	245	9	N	223	174	1	5 8	291
06	7320 X	7261	-0-	-59	-0-		7031	2	230	9	N	209	174	1	1 8	325
07	7564 X	7556	-0-	-8	-0-		7179	2	377	9	N	343	342	1	1 8	325

BROWDER		WELL #:		A 7	RRCID ->	265138	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6975 - 9215				
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		28	1	1351	2	N	-0-				-0-
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		26	1	1318	2	N	-0-				-0-
04	360 N	173	-0-	-187	-0-		4	1	169	2	N	-0-				-0-
05	1364 N	274	-0-	-1090	-0-		7	1	267	2	N	-0-				-0-
06	1290 N	91	-0-	-1199	-0-		6	1	85	2	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BROWDER		WELL #:		A 10	RRCID ->	265252	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6980 - 9458				
02	13356 X	11269	-0-	-2087	-0-		231	1	11038	2	N	-0-				-0-
03	14787 X	12905	-0-	-1882	-0-		250	1	12655	2	N	-0-				-0-
04	12540 X	10577	-0-	-1963	-0-		223	1	10354	2	N	-0-				-0-
05	12462 X	7504	-0-	-4958	-0-		182	1	7322	2	N	-0-				-0-
06	12480 X	2916	-0-	-9564	-0-		183	1	2733	2	N	-0-				-0-
07	12896 X	796	-0-	-12100	-0-		46	1	750	2	N	-0-				-0-

BROWDER		WELL #:		A 12	RRCID ->	265253	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6975 - 9228				
02	308 X	210	-0-	-98	-0-		4	1	206	2	N	-0-				-0-
03	341 X	292	-0-	-49	-0-		6	1	286	2	N	-0-				-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-				-0-
05	248 X	66	-0-	-182	-0-		2	1	64	2	N	-0-				-0-
06	270 X	96	-0-	-174	-0-		6	1	90	2	N	-0-				-0-
07	279 X	15	-0-	-264	-0-		1	1	14	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
GALLAGHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265450	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7864 - 12098	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	22960 X	21036	-0-	-1924	-0-	20942	2	94	9	N	85	180
03	25358 X	21949	-0-	-3409	-0-	21892	2	57	9	N	52	232
04	23730 X	22742	-0-	-988	-0-	22707	2	35	9	N	32	263
05	23529 X	23449	-0-	-80	-0-	23383	2	66	9	N	60	323
06	22770 X	21962	-0-	-808	-0-	21962	2			N	-0-	323
07	23281 X	22007	-0-	-1274	-0-	22007	2			N	-0-	323

BAYLIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	265504	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7839 - 11885	
02	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	19454	2	79	9	N	72	108
03	21412 X	21412	-0-	-0-	-0-	21366	2	46	9	N	42	150
04	21171 X	21171	-0-	-0-	-0-	21097	2	74	9	N	67	216
05	21514 X	6410	-0-	-15104	-0-	6407	2	3	9	N	3	216
06	20820 X	10813	-0-	-10007	-0-	10784	2	29	9	N	26	241
07	21514 X	12001	-0-	-9513	-0-	11964	2	37	9	N	34	103

DEAN		WELL #: E 15		RRCID ->	265670	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	7051 - 10943	
02	21392 X	17019	-0-	-4373	-0-	822	1	16197	2	N	-0-	-0-
03	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	949	1	19598	2	N	-0-	-0-
04	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	1041	1	16697	2	N	-0-	-0-
05	22568 X	17749	-0-	-4819	-0-	1110	1	16639	2	N	-0-	-0-
06	19890 X	17232	-0-	-2658	-0-	1439	1	15793	2	N	-0-	-0-
07	20553 X	18864	-0-	-1689	-0-	1458	1	17406	2	Y	-0-	-0-

BROWDER-DEARING		WELL #: A 21		RRCID ->	265675	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	7200 - 10260	
02	23828 X	14125	-0-	-9703	-0-	290	1	13835	2	N	-0-	-0-
03	24180 X	15453	-0-	-8727	-0-	300	1	15153	2	N	-0-	-0-
04	16800 X	13130	-0-	-3670	-0-	277	1	12853	2	N	-0-	-0-
05	16585 X	13883	-0-	-2702	-0-	337	1	13546	2	N	-0-	-0-
06	16050 X	14012	-0-	-2038	-0-	882	1	13130	2	N	-0-	-0-
07	15624 X	12899	-0-	-2725	-0-	741	1	12158	2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 17		RRCID ->	265676	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7000 - 10803	
02	28056 X	19998	-0-	-8058	-0-	411	1	19587	2	N	-0-	-0-
03	31062 X	26506	-0-	-4556	-0-	514	1	25992	2	N	-0-	-0-
04	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	532	1	24681	2	N	-0-	-0-
05	22413 X	10571	-0-	-11842	-0-	257	1	10314	2	N	-0-	-0-
06	25650 X	9065	-0-	-16585	-0-	570	1	8495	2	N	-0-	-0-
07	26505 X	10193	-0-	-16312	-0-	586	1	9607	2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 28		RRCID ->	265679	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6940 - 10615	
02	22064 X	15318	-0-	-6746	-0-	314	1	15004	2	N	-0-	-0-
03	24428 X	17485	-0-	-6943	-0-	339	1	17146	2	N	-0-	-0-
04	20250 X	16128	-0-	-4122	-0-	341	1	15787	2	N	-0-	-0-
05	19406 X	16016	-0-	-3390	-0-	389	1	15627	2	N	-0-	-0-
06	18000 X	14540	-0-	-3460	-0-	915	1	13625	2	N	-0-	-0-
07	17484 X	16463	-0-	-1021	-0-	946	1	15517	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MCFARLAND		WELL #: F 6		RRCID -> 265682	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6487	PERF. 6775	-		9861		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	13916 X	11377	-0-	-2539	-0-	576 1	10727 2	N	67	67 1	60	
03	15407 X	10881	-0-	-4526	-0-	74 9	10514 2	N	68	65 1	63	
04	13170 X	7922	-0-	-5248	-0-	292 1	7665 2	N	46	64 1	45	
05	12586 X	8127	-0-	-4459	-0-	75 9	7878 2	N	41	64 1	22	
06	12180 X	10735	-0-	-1445	-0-	206 1	10376 2	N	32		54	
07	12586 X	10758	-0-	-1828	-0-	51 9	10346 2	N	70	64 1	60	
						204 1						
						45 9						
						324 1						
						35 9						
						335 1						
						77 9						

MCFARLAND		WELL #: F 7		RRCID -> 265683	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 6802	-		10147		
02	13608 X	9434	-0-	-4174	-0-	477 1	8883 2	N	67	67 1	60	
03	15066 X	11108	-0-	-3958	-0-	74 9	10735 2	N	68	65 1	63	
04	12180 X	8854	-0-	-3326	-0-	298 1	8573 2	N	46	64 1	45	
05	12369 X	10252	-0-	-2117	-0-	75 9	9950 2	N	41	64 1	22	
06	11970 X	10074	-0-	-1896	-0-	230 1	9735 2	N	32		54	
07	11098 X	10053	-0-	-1045	-0-	51 9	9663 2	N	70	64 1	60	
						257 1						
						45 9						
						304 1						
						35 9						
						313 1						
						77 9						

MADELON		WELL #: 11H		RRCID -> 265684	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL DEPTH 6673	PERF. 6860	-		9872		
02	11480 X	10176	-0-	-1304	-0-	963 1	9213 2	N	-0-		-0-	
03	12400 X	10924	-0-	-1476	-0-	534 1	10390 2	N	-0-		-0-	
04	11970 X	9529	-0-	-2441	-0-	474 1	9055 2	N	-0-		-0-	
05	11253 X	9906	-0-	-1347	-0-	466 1	9440 2	N	-0-		-0-	
06	10890 X	10071	-0-	-819	-0-	578 1	9493 2	N	-0-		-0-	
07	11253 X	9185	-0-	-2068	-0-	401 1	8784 2	N	-0-		-0-	

EFIRE		WELL #: 4H		RRCID -> 265685	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 6346	PERF. 6818	-		11118		
02	10612 X	7220	-0-	-3392	-0-	242 1	6903 2	Y	68	65 1	69	
03	11749 X	6827	-0-	-4922	-0-	75 9	6499 2	Y	86	65 1	90	
04	10620 X	5703	-0-	-4917	-0-	233 1	5413 2	Y	74	62 1	101	
05	8153 X	7599	-0-	-554	-0-	95 9	7251 2	Y	64	65 1	97	
06	DLQ G-10	8555	-0-	8555	8555	81 9	8172 2	Y	50	64 1	82	
07	DLQ G-10	7973	-0-	7973	16528	278 1	7647 2	Y	51	64 1	66	
						70 9						
						328 1						
						55 9						
						270 1						
						56 9						

MADELON		WELL #: 13H		RRCID -> 265687	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 6900	-		8463		
02	15204 X	10748	-0-	-4456	-0-	1017 1	9731 2	N	-0-		-0-	
03	16833 X	11998	-0-	-4835	-0-	586 1	11412 2	N	-0-		-0-	
04	12120 X	11107	-0-	-1013	-0-	552 1	10555 2	N	-0-		-0-	
05	11904 X	9309	-0-	-2595	-0-	438 1	8871 2	N	-0-		-0-	
06	11610 X	9523	-0-	-2087	-0-	546 1	8977 2	N	-0-		-0-	
07	11997 X	11229	-0-	-768	-0-	490 1	10739 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WINSTON		WELL #: H 7		RRCID -> 265700		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 6523		PERF. 7122 - 9338					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11144 X	7889	-0-	-3255	-0-	402	1	7477	2	N	9				27
03	12338 X	8180	-0-	-4158	-0-	221	1	7952	2	N	6				33
04	10380 X	9129	-0-	-1251	-0-	239	1	8888	2	N	2	25	1		10
05	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	247	1	9560	2	N	1				11
06	8460 X	8238	-0-	-222	-0-	249	1	7985	2	N	4				15
07	8742 X	8440	-0-	-302	-0-	265	1	8168	2	N	6				21

WINSTON		WELL #: H 6		RRCID -> 265702		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 6546		PERF. 6984 - 9722					
02	12908 X	10526	-0-	-2382	-0-	536	1	9980	2	N	9				27
03	14229 X	10799	-0-	-3430	-0-	292	1	10500	2	N	6				33
04	11970 X	8469	-0-	-3501	-0-	222	1	8245	2	N	2	25	1		10
05	11904 X	10169	-0-	-1735	-0-	256	1	9912	2	N	1				11
06	11460 X	9716	-0-	-1744	-0-	294	1	9418	2	N	4				15
07	11656 X	9530	-0-	-2126	-0-	299	1	9224	2	N	6				21

EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 5H		RRCID -> 265706		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6567		PERF. 7097 - 11385					
02	29792 X	18667	-0-	-11125	-0-	383	1	18284	2	N	-0-				-0-
03	32984 X	22082	-0-	-10902	-0-	428	1	21654	2	N	-0-				-0-
04	24060 X	22696	-0-	-1364	-0-	479	1	22217	2	N	-0-				-0-
05	24862 X	24833	-0-	-29	-0-	603	1	24230	2	N	-0-				-0-
06	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	1514	1	22547	2	N	-0-				-0-
*07	22992 X	22992	-0-	-0-	-0-	1322	1	21670	2	N	-0-				-0-

EDWARDS-BEGGS (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 265707		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6811 - 10716					
02	33488 X	24900	-0-	-8588	-0-	511	1	24389	2	N	-0-				-0-
03	37076 X	27443	-0-	-9633	-0-	532	1	26911	2	N	-0-				-0-
04	30390 X	25691	-0-	-4699	-0-	542	1	25149	2	N	-0-				-0-
05	31403 X	24757	-0-	-6646	-0-	601	1	24156	2	N	-0-				-0-
06	30390 X	25161	-0-	-5229	-0-	1583	1	23578	2	N	-0-				-0-
07	27559 X	25094	-0-	-2465	-0-	1442	1	23652	2	N	-0-				-0-

BROWN		WELL #: C 9		RRCID -> 265709		COMPL. DATE 09/02/2012		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 7008 - 10408					
02	12208 X	10173	-0-	-2035	-0-	209	1	9964	2	N	-0-				-0-
03	13516 X	10275	-0-	-3241	-0-	199	1	10076	2	N	-0-				-0-
04	12570 X	7381	-0-	-5189	-0-	156	1	7225	2	N	-0-				-0-
05	12989 X	2893	-0-	-10096	-0-	70	1	2823	2	N	-0-				-0-
06	12570 X	8100	-0-	-4470	-0-	510	1	7590	2	N	-0-				-0-
07	11253 X	8154	-0-	-3099	-0-	469	1	7685	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	16996 X	11482	-0-	-5514	-0-	236	1	11246	2	N	-0-		-0-
03	18817 X	11420	-0-	-7397	-0-	221	1	11199	2	N	-0-		-0-
04	14940 X	10794	-0-	-4146	-0-	228	1	10566	2	N	-0-		-0-
05	14663 X	12368	-0-	-2295	-0-	300	1	12068	2	N	-0-		-0-
06	13920 X	10287	-0-	-3633	-0-	647	1	9640	2	N	-0-		-0-
07	12710 X	9677	-0-	-3033	-0-	556	1	9121	2	N	-0-		-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

02	8456 X	6729	-0-	-1727	-0-	630	1	6068	2	Y	28		94
03	9362 X	9103	-0-	-259	-0-	586	1	8489	2	Y	25	39 1	80
04	9060 X	8479	-0-	-581	-0-	671	1	7782	2	Y	24	39 1	65
05	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	442	1	7230	2	Y	16		81
06	DLQ G-10	6880	-0-	6880	6880	347	1	6515	2	Y	16		97
07	DLQ G-10	8448	-0-	8448	15328	344	1	8090	2	Y	13	38 1	72

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

02	9128 X	8114	-0-	-1014	-0-	761	1	7322	2	Y	28		94
03	11377 X	8628	-0-	-2749	-0-	555	1	8045	2	Y	25	39 1	80
04	11010 X	7620	-0-	-3390	-0-	602	1	6992	2	Y	24	39 1	65
05	11377 X	7740	-0-	-3637	-0-	445	1	7276	2	Y	17	1 8	81
06	DLQ G-10	7330	-0-	7330	7330	369	1	6943	2	Y	16		97
07	DLQ G-10	7471	-0-	7471	14801	304	1	7153	2	Y	13	38 1	72

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

02	11760 X	10236	-0-	-1524	-0-	960	1	9245	2	Y	28		94
03	13020 X	11680	-0-	-1340	-0-	752	1	10900	2	Y	25	39 1	80
04	12720 X	11179	-0-	-1541	-0-	885	1	10268	2	Y	24	39 1	65
05	13144 X	11869	-0-	-1275	-0-	683	1	11168	2	Y	16		81
06	12720 X	11213	-0-	-1507	-0-	566	1	10629	2	Y	16		97
07	11687 X	11101	-0-	-586	-0-	453	1	10634	2	Y	13	38 1	72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	9548 X	8097	-0-	-1451	-0-	759	1 7307 2	Y	28		94		
03	10416 X	8007	-0-	-2409	-0-	515	1 7464 2	Y	25	39 1	80		
04	9990 X	8392	-0-	-1598	-0-	664	1 7702 2	Y	24	39 1	65		
05	10323 X	8154	-0-	-2169	-0-	469	1 7667 2	Y	16		81		
06	DLQ G-10	6836	-0-	6836	6836	344	1 6474 2	Y	16		97		
07	DLQ G-10	4436	-0-	4436	11272	181	1 4241 2	Y	13	38 1	72		

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452													
02	9632 X	6621	-0-	-3011	-0-	320	1 6301 2	N	-0-		-0-		
03	9455 X	6632	-0-	-2823	-0-	306	1 6326 2	N	-0-		-0-		
04	7290 X	6008	-0-	-1282	-0-	353	1 5655 2	N	-0-		-0-		
05	8804 X	5469	-0-	-3335	-0-	342	1 5127 2	N	-0-		-0-		
06	7110 X	2145	-0-	-4965	-0-	179	1 1966 2	N	-0-		-0-		
07	7347 X	2969	-0-	-4378	-0-	230	1 2739 2	Y	-0-		-0-		

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412													
02	10276 X	8597	-0-	-1679	-0-	415	1 8182 2	N	-0-		-0-		
03	10168 X	8862	-0-	-1306	-0-	410	1 8452 2	N	-0-		-0-		
04	8940 X	7889	-0-	-1051	-0-	463	1 7426 2	N	-0-		-0-		
05	11408 X	7284	-0-	-4124	-0-	456	1 6828 2	N	-0-		-0-		
06	9210 X	6226	-0-	-2984	-0-	520	1 5706 2	N	-0-		-0-		
07	9517 X	5580	-0-	-3937	-0-	431	1 5149 2	Y	-0-		-0-		

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875													
02	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	1885	1 23558 2	Y	116	107 1	25		
03	27900 X	26147	-0-	-1753	-0-	1473	1 24551 2	Y	112	127 1	10		
04	27000 X	24325	-0-	-2675	-0-	1793	1 22410 2	Y	111	99 1	22		
05	27900 X	22923	-0-	-4977	-0-	1693	1 21161 2	Y	63	43 1	42		
06	DLQ G-10	23620	-0-	23620	23620	1334	1 22232 2	Y	49	64 1	27		
07	DLQ G-10	24612	-0-	24612	48232	1386	1 23101 2	Y	114	105 1	36		

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093													
02	15484 X	12888	-0-	-2596	-0-	656	1 12222 2	N	9		27		
03	17143 X	13414	-0-	-3729	-0-	362	1 13045 2	N	6		33		
04	14880 X	11183	-0-	-3697	-0-	293	1 10888 2	N	2	25 1	10		
05	14384 X	13245	-0-	-1139	-0-	334	1 12910 2	N	1		11		
06	13800 X	12279	-0-	-1521	-0-	371	1 11904 2	N	4		15		
07	14260 X	12398	-0-	-1862	-0-	389	1 12002 2	N	6		21		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
DEAN		WELL #: E 9		RRCID -> 265761		COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 7019 - 11264		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	22008 X	15069	-0-	-6939	-0-	728	1	14341	2	N	-0-	-0-
03	20367 X	17836	-0-	-2531	-0-	824	1	17012	2	N	-0-	-0-
04	19680 X	16919	-0-	-2761	-0-	994	1	15925	2	N	-0-	-0-
05	19995 X	17109	-0-	-2886	-0-	1070	1	16039	2	N	-0-	-0-
06	17250 X	16462	-0-	-788	-0-	1374	1	15088	2	N	-0-	-0-
07	17825 X	16054	-0-	-1771	-0-	1241	1	14813	2	Y	-0-	-0-

DEAN		WELL #: E 14		RRCID -> 265762		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7053 - 11095		
02	14056 X	10975	-0-	-3081	-0-	530	1	10445	2	N	-0-	-0-
03	13764 X	12362	-0-	-1402	-0-	571	1	11791	2	N	-0-	-0-
04	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	871	1	13964	2	N	-0-	-0-
05	14570 X	11924	-0-	-2646	-0-	746	1	11178	2	N	-0-	-0-
06	13020 X	11697	-0-	-1323	-0-	977	1	10720	2	N	-0-	-0-
*07	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	1001	1	11944	2	Y	-0-	-0-

BROWDER-DEARING		WELL #: A 20		RRCID -> 265763		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 6668		PERF. 7109 - 10219		
02	19096 X	13030	-0-	-6066	-0-	268	1	12762	2	N	-0-	-0-
03	21142 X	15135	-0-	-6007	-0-	293	1	14842	2	N	-0-	-0-
04	17310 X	12975	-0-	-4335	-0-	274	1	12701	2	N	-0-	-0-
05	16895 X	13215	-0-	-3680	-0-	321	1	12894	2	N	-0-	-0-
06	15570 X	13734	-0-	-1836	-0-	864	1	12870	2	N	-0-	-0-
07	15128 X	13046	-0-	-2082	-0-	750	1	12296	2	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: C 44		RRCID -> 265764		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 6537		PERF. 7222 - 10340		
02	13804 X	7737	-0-	-6067	-0-	159	1	7578	2	N	-0-	-0-
03	15283 X	10021	-0-	-5262	-0-	194	1	9827	2	N	-0-	-0-
04	9390 X	8790	-0-	-600	-0-	186	1	8604	2	N	-0-	-0-
05	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	232	1	9334	2	N	-0-	-0-
06	9690 X	6451	-0-	-3239	-0-	406	1	6045	2	N	-0-	-0-
07	10013 X	5728	-0-	-4285	-0-	329	1	5399	2	N	-0-	-0-

DEAN		WELL #: C 8		RRCID -> 265767		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 7130 - 9256		
02	11088 X	5800	-0-	-5288	-0-	280	1	5520	2	N	-0-	-0-
03	10106 X	7743	-0-	-2363	-0-	358	1	7385	2	N	-0-	-0-
04	9570 X	7186	-0-	-2384	-0-	422	1	6764	2	N	-0-	-0-
05	9889 X	6924	-0-	-2965	-0-	433	1	6491	2	N	-0-	-0-
06	7920 X	7851	-0-	-69	-0-	656	1	7195	2	N	-0-	-0-
*07	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	634	1	7564	2	Y	-0-	-0-

WEST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265808		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 8703 - 12456		
02	7728 X	6846	-0-	-882	-0-	6702	2	144	9	N	131	358
03	8556 X	7492	-0-	-1064	-0-	7376	2	116	9	N	105	288
04	8280 X	8114	-0-	-166	-0-	7976	2	138	9	N	125	225
05	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8300	2	121	9	N	110	152
06	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7896	2	122	9	N	111	262
*07	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7815	2	122	9	N	111	373

T.R.W.D.		WELL #: B 12		RRCID -> 265809		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7223 - 12013		
02	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	649	1	7973	2	Y	-0-	-0-
03	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	511	1	6335	2	Y	-0-	-0-
04	8400 X	7351	-0-	-1049	-0-	542	1	6809	2	Y	-0-	-0-
05	9300 X	5076	-0-	-4224	-0-	369	1	4707	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	4641	-0-	4641	-0-	334	1	4307	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	6428	-0-	6428	-0-	11069	488	5940	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
T.R.W.D.		WELL #:		B 11	RRCID ->	265810	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6961	PERF.	7223 - 10933
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	21952 X	16158	-0-	-5794	-0-	1217	1	14941	2	Y	-0-	-0-
03	21824 X	17309	-0-	-4515	-0-	1292	1	16017	2	Y	-0-	-0-
04	19620 X	13012	-0-	-6608	-0-	961	1	12051	2	Y	-0-	-0-
05	21929 X	21929	-0-	-0-	-0-	1594	1	20335	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	20945	-0-	20945	20945	1509	1	19436	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	20941	-0-	20941	41886	1591	1	19350	2	Y	-0-	-0-

ENIS		WELL #:		2H	RRCID ->	265811	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8300 - 11478
02	11872 X	10215	-0-	-1657	-0-	10136	2	79	9	N	72	197
03	13082 X	12418	-0-	-664	-0-	12396	2	22	9	N	20	217
04	12660 X	10911	-0-	-1749	-0-	10882	2	29	9	N	26	62
05	12059 X	11865	-0-	-194	-0-	11817	2	48	9	N	44	103
06	12030 X	11445	-0-	-585	-0-	11392	2	53	9	N	48	150
07	12431 X	9516	-0-	-2915	-0-	9480	2	36	9	N	33	182

HIRSH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265813	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7224 - 12950
02	11564 X	11486	-0-	-78	-0-	11400	2	86	9	N	78	142
03	0 W	13022	-0-	13022	13022	12961	2	61	9	N	55	197
04	0 W	13399	-0-	13399	26421	13326	2	73	9	N	66	260
05	0 W	13999	-0-	13999	40420	13919	2	80	9	N	73	156
06	0 W	12007	-0-	12007	52427	11957	2	50	9	N	45	199
*07	60755 X	8328	-0-	-52427	-0-	8271	2	57	9	N	52	249

ALEXANDER RANCH		WELL #:		604H	RRCID ->	265817	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	7049 - 9723
02	15204 X	11598	-0-	-3606	-0-	1088	1	10479	2	Y	28	94
03	15562 X	12093	-0-	-3469	-0-	779	1	11286	2	Y	25	80
04	15060 X	11036	-0-	-4024	-0-	873	1	10137	2	Y	24	65
05	15562 X	9640	-0-	-5922	-0-	555	1	9067	2	Y	16	81
06	DLQ G-10	9423	-0-	9423	9423	475	1	8930	2	Y	16	97
07	DLQ G-10	10830	-0-	10830	20253	442	1	10373	2	Y	14	73

MONTAGUE CATTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265833	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7824 - 12005
02	10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	9837	2	274	9	N	249	228
03	11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	11096	2	292	9	N	265	151
04	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11010	2	253	9	N	230	212
05	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	11867	2	245	9	N	223	430
06	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9208	2	138	9	N	125	383
*07	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8674	2	167	9	N	152	358

GIBBON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265895	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8143 - 12069
02	22428 X	16772	-0-	-5656	-0-	16710	2	62	9	N	56	153
03	22444 X	18678	-0-	-3766	-0-	18610	2	68	9	N	62	215
04	21720 X	17187	-0-	-4533	-0-	17140	2	47	9	N	43	90
05	22134 X	17918	-0-	-4216	-0-	17876	2	42	9	N	38	123
06	18960 X	16856	-0-	-2104	-0-	16814	2	42	9	N	38	160
07	18693 X	15313	-0-	-3380	-0-	15277	2	36	9	N	33	192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
M.T. COLE S.A.		WELL #: 401H		RRCID -> 265896		COMPL. DATE 08/30/2012				TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	30240 X	29630	-0-	-610	-0-	2150	1	26868	2	Y	556	510	1	120
						612	9							
03	33480 X	32337	-0-	-1143	-0-	1797	1	29958	2	Y	529	603	1	46
						582	9							
04	32400 X	29298	-0-	-3102	-0-	2127	1	26588	2	Y	530	468	1	104
						583	9					4	8	
05	33480 X	9342	-0-	-24138	-0-	668	1	8347	2	Y	297	202	1	199
						327	9							
06	DLQ G-10	24268	-0-	24268	24268	1359	1	22648	2	Y	237	305	1	131
						261	9							
07	DLQ G-10	27272	-0-	27272	51540	1510	1	25172	2	Y	536	497	1	170
						590	9							
M.T. COLE S.A.		WELL #: 403H		RRCID -> 265897		COMPL. DATE 05/23/2012				TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690				
02	27972 X	27972	-0-	-0-	-0-	2041	1	25513	2	Y	380	349	1	82
						418	9							
03	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	1705	1	28424	2	Y	361	412	1	31
						397	9							
04	29130 X	28823	-0-	-307	-0-	2106	1	26321	2	Y	360	320	1	71
						396	9							
05	30535 X	19985	-0-	-10550	-0-	1464	1	18298	2	Y	203	138	1	136
						223	9							
06	DLQ G-10	23130	-0-	23130	23130	1299	1	21653	2	Y	162	209	1	89
						178	9							
07	DLQ G-10	24920	-0-	24920	48050	1388	1	23128	2	Y	367	340	1	116
						404	9							
T.R.W.D.		WELL #: A 7		RRCID -> 265908		COMPL. DATE 05/16/2012				TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619				
02	13832 X	11356	-0-	-2476	-0-	855	1	10501	2	Y	-0-			-0-
03	12741 X	11959	-0-	-782	-0-	893	1	11066	2	Y	-0-			-0-
04	12330 X	10855	-0-	-1475	-0-	802	1	10053	2	Y	-0-			-0-
05	12741 X	10631	-0-	-2110	-0-	774	1	9857	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	10364	-0-	10364	10364	747	1	9617	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10707	-0-	10707	21071	814	1	9893	2	Y	-0-			-0-
CZEWSKI A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266068		COMPL. DATE 09/16/2012				TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699				
02	29568 X	24470	-0-	-5098	-0-	24198	2	272	9	N	247	173	1	267
03	32736 X	27869	-0-	-4867	-0-	27586	2	283	9	N	257	357	1	167
04	31680 X	28613	-0-	-3067	-0-	28381	2	232	9	N	211	174	1	196
												8	8	
05	31961 X	29644	-0-	-2317	-0-	29436	2	208	9	N	189	183	1	191
												11	8	
06	28350 X	27250	-0-	-1100	-0-	27046	2	204	9	N	185	2	8	374
07	27869 X	27393	-0-	-476	-0-	27199	2	194	9	N	176	176	1	373
												1	8	
WINSTON		WELL #: D 9		RRCID -> 266577		COMPL. DATE 12/20/2012				TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507				
02	11172 X	9582	-0-	-1590	-0-	197	1	9377	2	N	7	20	1	10
						8	9							
03	12369 X	7413	-0-	-4956	-0-	88	1	7318	2	N	6			16
						7	9							
04	12480 X	5304	-0-	-7176	-0-	65	1	5238	2	N	1			17
						1	9							
05	12896 X	5761	-0-	-7135	-0-	72	1	5689	2	N	-0-	13	1	4
06	12480 X	7175	-0-	-5305	-0-	123	1	7049	2	N	3			7
						3	9							
07	10602 X	7637	-0-	-2965	-0-	132	1	7505	2	N	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 15H		RRCID -> 266895		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	37341 X	37341	-0-	-0-	-0-	991 1	36350 2	N	-0-
03	39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	1021 1	38961 2	N	-0-
04	41760 X	35547	-0-	-6213	-0-	1037 1	34510 2	N	-0-
05	43152 X	33869	-0-	-9283	-0-	3014 1	30855 2	N	-0-
06	41760 X	31471	-0-	-10289	-0-	2045 1	29426 2	N	-0-
07	41354 X	33189	-0-	-8165	-0-	881 1	32308 2	N	-0-

ROCKY CREEK RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 266897		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987	
02	38136 X	33386	-0-	-4750	-0-	886 1	32500 2	N	-0-
03	42222 X	35263	-0-	-6959	-0-	901 1	34362 2	N	-0-
04	40860 X	33581	-0-	-7279	-0-	980 1	32601 2	N	-0-
05	38905 X	31876	-0-	-7029	-0-	2837 1	29039 2	N	-0-
06	37020 X	29398	-0-	-7622	-0-	1910 1	27488 2	N	-0-
07	36952 X	28987	-0-	-7965	-0-	770 1	28217 2	N	-0-

MADELON		WELL #: 12H		RRCID -> 266903		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736	
02	14392 X	12227	-0-	-2165	-0-	1157 1	11070 2	N	-0-
03	15934 X	9172	-0-	-6762	-0-	448 1	8724 2	N	-0-
04	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	592 1	11320 2	N	-0-
05	13547 X	9924	-0-	-3623	-0-	467 1	9457 2	N	-0-
06	13110 X	9347	-0-	-3763	-0-	536 1	8811 2	N	-0-
07	13547 X	7729	-0-	-5818	-0-	338 1	7391 2	N	-0-

MADELON		WELL #: 10H		RRCID -> 266951		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794	
02	7924 X	7271	-0-	-653	-0-	688 1	6583 2	N	-0-
03	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	429 1	8348 2	N	-0-
04	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	391 1	7473 2	N	-0-
05	8060 X	7742	-0-	-318	-0-	364 1	7378 2	N	-0-
06	8490 X	8097	-0-	-393	-0-	464 1	7633 2	N	-0-
07	8773 X	8113	-0-	-660	-0-	354 1	7759 2	N	-0-

ARTHUR DOWNE SA		WELL #: 7H		RRCID -> 266967		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345	
02	13860 X	11954	-0-	-1906	-0-	874 1	10930 2	Y	136 73 1 93
03	15345 X	9879	-0-	-5466	-0-	150 9	8983 2	Y	161 221 1 33
04	14850 X	13834	-0-	-1016	-0-	171 9	12649 2	Y	157 133 1 5 8 52
05	15345 X	12552	-0-	-2793	-0-	173 9	11464 2	Y	155 174 1 33
06	DLQ G-10	11147	-0-	11147	11147	917 1	10180 2	Y	138 121 1 50
07	DLQ G-10	12835	-0-	12835	23982	171 9	11750 2	Y	132 117 1 65

JUSTIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267288		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331	
02	48972 X	37583	-0-	-11389	-0-	6 1	37577 2	N	-0-
03	50902 X	40447	-0-	-10455	-0-	278 1	40169 2	N	-0-
04	46290 X	38054	-0-	-8236	-0-	38054 2		N	-0-
05	45601 X	37569	-0-	-8032	-0-	37569 2		N	-0-
06	41970 X	35146	-0-	-6824	-0-	35146 2		N	-0-
07	41602 X	35268	-0-	-6334	-0-	35268 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
CHEEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268158	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7527 - 12067
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	13524	X	9677	-0-	-3847	-0-	9410	2	267	9	N	273
03	14973	X	11221	-0-	-3752	-0-	10947	2	274	9	N	354
04	11940	X	10443	-0-	-1497	-0-	10211	2	232	9	N	200
05	10850	X	10345	-0-	-505	-0-	10127	2	218	9	N	209
06	10860	X	9288	-0-	-1572	-0-	9088	2	200	9	N	389
07	11222	X	6941	-0-	-4281	-0-	6773	2	168	9	N	351

CARTER, B.S. JR		WELL #:		6H	RRCID ->	269113	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7950 - 10106
02	16072	X	11359	-0-	-4713	-0-	402	1	10957	2	N	-0-
03	17081	X	13349	-0-	-3732	-0-	406	1	12943	2	N	-0-
04	15990	X	14488	-0-	-1502	-0-	628	1	13860	2	N	-0-
05	15562	X	14138	-0-	-1424	-0-	410	1	13728	2	N	-0-
06	14160	X	13334	-0-	-826	-0-	420	1	12914	2	N	-0-
07	13361	X	13158	-0-	-203	-0-	372	1	12786	2	N	-0-

CARTER, B.S. JR		WELL #:		7H	RRCID ->	269213	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8075 - 10490
02	18480	X	15218	-0-	-3262	-0-	538	1	14680	2	N	-0-
03	20274	X	17548	-0-	-2726	-0-	534	1	17014	2	N	-0-
04	18840	X	16076	-0-	-2764	-0-	696	1	15380	2	N	-0-
05	18476	X	14989	-0-	-3487	-0-	435	1	14554	2	N	-0-
06	16980	X	13310	-0-	-3670	-0-	419	1	12891	2	N	-0-
07	17546	X	14203	-0-	-3343	-0-	401	1	13802	2	N	-0-

CARTER, B.S. JR		WELL #:		8H	RRCID ->	269347	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7975 - 9958
02	23016	X	17004	-0-	-6012	-0-	601	1	16403	2	N	-0-
03	24335	X	20408	-0-	-3927	-0-	621	1	19787	2	N	-0-
04	22380	X	19003	-0-	-3377	-0-	823	1	18180	2	N	-0-
05	22289	X	18867	-0-	-3422	-0-	548	1	18319	2	N	-0-
06	19740	X	17942	-0-	-1798	-0-	565	1	17377	2	N	-0-
07	20398	X	17696	-0-	-2702	-0-	500	1	17196	2	N	-0-

HOFERT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269417	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7965 - 11635
02	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18043	2	257	9	N	178
03	0	W	20254	-0-	20254	20254	20003	2	251	9	N	76
04	0	W	18882	-0-	18882	39136	18607	2	275	9	N	158
05	0	W	18577	-0-	18577	57713	18336	2	241	9	N	208
06	0	W	17471	-0-	17471	75184	17236	2	235	9	N	249
*07	92660	X	17476	-0-	-75184	-0-	17258	2	218	9	N	276

TUCKNIES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269611	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7351 - 11765
02	27580	X	20800	-0-	-6780	-0-	20730	2	70	9	N	78
03	29109	X	21089	-0-	-8020	-0-	20995	2	94	9	N	163
04	26820	X	19915	-0-	-6905	-0-	19832	2	83	9	N	236
05	26226	X	19563	-0-	-6663	-0-	19494	2	69	9	N	292
06	23940	X	17985	-0-	-5955	-0-	17923	2	62	9	N	348
07	23033	X	16682	-0-	-6351	-0-	16623	2	59	9	N	402

B. FRYE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269699	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	8043 - 14895
02	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	19008	2	221	9	N	372
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7105	2	119	9	N	143
04	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	19651	2	130	9	N	249
05	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	21262	2	268	9	N	135
06	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18956	2	102	9	N	225
*07	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17492	2	168	9	N	376

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
MCFARLAND		WELL #: G 4		RRCID -> 269894		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 6857		- 10498		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	12124 X	8111	-0-	-4013	-0-	413	1	7692	2	N	5	5	1	4
03	12927 X	9866	-0-	-3061	-0-	266	1	9597	2	N	3			7
04	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	296	1	11015	2	N	3	6	1	4
05	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	398	1	15423	2	N	5	6	1	3
06	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	391	1	12535	2	N	2			5
*07	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	328	1	10121	2	N	3			8

MCFARLAND		WELL #: E 13		RRCID -> 269900		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 6341		PERF. 6705		- 11032		
02	23744 X	18357	-0-	-5387	-0-	935	1	17410	2	N	11	13	1	3
03	26288 X	19687	-0-	-6601	-0-	532	1	19142	2	N	12	13	1	2
04	21300 X	15553	-0-	-5747	-0-	407	1	15135	2	N	10	8	1	4
05	20336 X	18616	-0-	-1720	-0-	469	1	18137	2	N	9	8	1	5
06	19680 X	17996	-0-	-1684	-0-	544	1	17446	2	N	5	8	1	2
*07	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	642	1	19825	2	N	10	8	1	4

COCANOUGHHER 287		WELL #: 7H		RRCID -> 269901		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7865		- 10410		
02	21756 X	18521	-0-	-3235	-0-	1141	1	17378	2	N	2	2	8	43
03	23343 X	20347	-0-	-2996	-0-	1262	1	19085	2	N	-0-			43
04	22560 X	19734	-0-	-2826	-0-	1231	1	18503	2	N	-0-			43
05	23312 X	22007	-0-	-1305	-0-	1346	1	20527	2	N	122			165
06	21390 X	20733	-0-	-657	-0-	1270	1	19397	2	N	60	195	1	30
*07	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	1273	1	19509	2	N	113			143

WYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 269910		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 6622		PERF. 7272		- 11183		
02	6104 X	4980	-0-	-1124	-0-	4812	2	168	9	N	153	168	1	300
03	6572 X	5836	-0-	-736	-0-	5661	2	175	9	N	159	334	1	125
04	6120 X	5977	-0-	-143	-0-	5793	2	184	9	N	167			292
05	5518 X	4835	-0-	-683	-0-	4534	2	301	9	N	274	303	1	263
06	5640 X	4196	-0-	-1444	-0-	4078	2	118	9	N	107	168	1	202
07	5828 X	3590	-0-	-2238	-0-	3459	2	131	9	N	119	173	1	147

CARTER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269942		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 8134		PERF. 8700		- 11668		
02	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	11619	2	229	9	Y	208	234	1	143
03	12059 X	8649	-0-	-3410	-0-	8450	2	199	9	Y	181	140	1	184
04	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	11724	2	216	9	Y	196	229	1	147
05	13113 X	12429	-0-	-684	-0-	12250	2	179	9	Y	163	145	1	163
06	12690 X	6038	-0-	-6652	-0-	5926	2	112	9	Y	102	77	1	187
07	13113 X	7719	-0-	-5394	-0-	7554	2	165	9	Y	150	197	1	139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
CARTER GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269943	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8500	-	11496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		16044 X	11860	-0-	-4184	-0-	11606	2	254	9	Y	231	261	1	159
03		16554 X	14879	-0-	-1675	-0-	14657	2	222	9	Y	202	156	1	205
04		15270 X	12431	-0-	-2839	-0-	12193	2	238	9	Y	216	255	1	163
05		15159 X	12749	-0-	-2410	-0-	12548	2	201	9	Y	183	161	1	182
06		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	17073	2	118	9	Y	107	86	1	202
*07		18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	18178	2	87	9	Y	79	207	1	74

CASWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269994	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	7116	PERF.	7426	-	11858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		8484 X	7870	-0-	-614	-0-	7608	2	262	9	N	238	163	1	333
03		9393 X	9062	-0-	-331	-0-	8746	2	316	9	N	287	346	1	274
04		9090 X	9009	-0-	-81	-0-	8758	2	251	9	N	228	179	1	320
05		9393 X	8630	-0-	-763	-0-	8402	2	228	9	N	207	167	1	352
06		8760 X	8047	-0-	-713	-0-	7838	2	209	9	N	190	161	1	380
07		9052 X	7767	-0-	-1285	-0-	7561	2	206	9	N	187	335	1	231

MCFARLAND		WELL #:		E 12	RRCID ->	270066	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6516	-	11266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		560 X	107	-0-	-453	-0-	107	2			N	-0-		-0-
03		620 X	143	-0-	-477	-0-	143	2			N	-0-		-0-
04		600 X	224	-0-	-376	-0-	224	2			N	-0-		-0-
05		620 X	27	-0-	-593	-0-	27	2			N	-0-		-0-
06		150 X	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-		-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-

MCFARLAND		WELL #:		E 11	RRCID ->	270071	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	6734	-	11316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		28924 X	15979	-0-	-12945	-0-	814	1	15153	2	N	11	13	1	3
							12	9							
03		28613 X	16358	-0-	-12255	-0-	442	1	15903	2	N	12	13	1	2
							13	9							
04		17940 X	9154	-0-	-8786	-0-	239	1	8904	2	N	10	8	1	4
							11	9							
05		18507 X	3394	-0-	-15113	-0-	85	1	3299	2	N	9	8	1	5
							10	9							
06		17910 X	2436	-0-	-15474	-0-	73	1	2357	2	N	5	8	1	2
							6	9							
07		17701 X	520	-0-	-17181	-0-	16	1	493	2	N	10	8	1	4
							11	9							

COCANOUGHNER 287		WELL #:		10H	RRCID ->	270078	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7876	-	11446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		25732 X	21631	-0-	-4101	-0-	1328	1	20227	2	N	69	194	1	47
							76	9							
03		27683 X	21711	-0-	-5972	-0-	1341	1	20268	2	N	93			140
							102	9							
04		24150 X	20974	-0-	-3176	-0-	1303	1	19576	2	N	86	193	1	31
							95	9							
05		24955 X	20945	-0-	-4010	-0-	1278	1	19496	2	N	155	109	1	77
							171	9							
06		23310 X	19555	-0-	-3755	-0-	1201	1	18354	2	N	-0-			77
07		23963 X	20118	-0-	-3845	-0-	1221	1	18715	2	N	165	192	1	50
							182	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
EAST TUCKNIES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270176	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7450 - 11943	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	16620	2	265	9	N	241	342 1	227
03	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	14989	2	297	9	N	270	345 1	152
04	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	14121	2	297	9	N	270	169 1	243
05	13023 X	13023	-0-	-0-	-0-	12759	2	264	9	N	240	167 1	302
06	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	13497	2	232	9	N	211	343 1	168
*07	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12111	2	249	9	N	226	1 8	393

COLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270179	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7100 - 13744	
02	23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	23021	2	715	9	N	650	521 1	242
03	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	21738	2	717	9	N	652	523 1	371
04	22408 X	22408	-0-	-0-	-0-	21755	2	653	9	N	594	504 1	456
05	22203 X	22203	-0-	-0-	-0-	21640	2	563	9	N	512	506 1	458
06	19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	18971	2	559	9	N	508	505 1	459
*07	16015 X	16015	-0-	-0-	-0-	15448	2	567	9	N	515	507 1	466

DEAN		WELL #:		I 4H	RRCID ->	270372	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7580 - 10329
02	12152 X	8784	-0-	-3368	-0-	424	1	8360	2	N	-0-	-0-
03	11532 X	10024	-0-	-1508	-0-	463	1	9561	2	N	-0-	-0-
04	10290 X	8483	-0-	-1807	-0-	498	1	7985	2	N	-0-	-0-
05	11656 X	8219	-0-	-3437	-0-	514	1	7705	2	N	-0-	-0-
06	9690 X	7695	-0-	-1995	-0-	643	1	7052	2	N	-0-	-0-
07	10013 X	7690	-0-	-2323	-0-	594	1	7096	2	Y	-0-	-0-

EFIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	270396	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	6700 - 11544	
02	33824 X	22957	-0-	-10867	-0-	774	1	22108	2	Y	68	65 1	69
03	32767 X	25744	-0-	-7023	-0-	886	1	24763	2	Y	86	65 1	90
04	28350 X	22708	-0-	-5642	-0-	842	1	21785	2	Y	74	62 1	101
05	26443 X	23565	-0-	-2878	-0-	867	1	22628	2	Y	64	65 1	97
06	25350 X	19888	-0-	-5462	-0-	765	1	19068	2	Y	50	64 1	82
07	25730 X	20315	-0-	-5415	-0-	692	1	19568	2	Y	50	64 1	66

EFIRE		WELL #:		5H	RRCID ->	270397	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6750 - 11297	
02	25144 X	17995	-0-	-7149	-0-	606	1	17314	2	Y	68	65 1	69
03	23374 X	19240	-0-	-4134	-0-	661	1	18484	2	Y	86	65 1	90
04	22200 X	17722	-0-	-4478	-0-	656	1	16985	2	Y	74	62 1	101
05	19933 X	18267	-0-	-1666	-0-	671	1	17526	2	Y	64	65 1	97
06	17730 X	16105	-0-	-1625	-0-	619	1	15431	2	Y	50	64 1	82
07	18321 X	16374	-0-	-1947	-0-	557	1	15764	2	Y	48	64 1	66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
DAVENPORT		WELL #: 8H		RRCID -> 270398		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8598 - 13873	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	44772 X	40829	-0-	-3943	-0-	539 1	39923 2	N	334	194 1	184
03	42904 X	42360	-0-	-544	-0-	367 9	41200 2	N	163	196 1	151
04	38430 X	37473	-0-	-957	-0-	981 1	35100 2	N	278	384 1	6 8 39
05	45198 X	35881	-0-	-9317	-0-	179 9	220 9	N	200	192 1	47
06	43740 X	31534	-0-	-12206	-0-	2067 1	30525 2	N	175	192 1	30
07	45198 X	34017	-0-	-11181	-0-	306 9	31313 2	N	149		179
						35661 2					
						816 1					
						193 9					
						2540 1					
						164 9					

BROWN		WELL #: C 24		RRCID -> 270404		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 6463		PERF. 6800 - 10543	
02	42672 X	15340	-0-	-27332	-0-	315 1	15025 2	N	-0-		-0-
03	29884 X	19264	-0-	-10620	-0-	374 1	18890 2	N	-0-		-0-
04	23160 X	10164	-0-	-12996	-0-	215 1	9949 2	N	-0-		-0-
05	21204 X	16579	-0-	-4625	-0-	403 1	16176 2	N	-0-		-0-
06	18630 X	14083	-0-	-4547	-0-	886 1	13197 2	N	-0-		-0-
07	19251 X	14776	-0-	-4475	-0-	849 1	13927 2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: C 43H		RRCID -> 270405		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6800 - 9979	
02	34356 X	27582	-0-	-6774	-0-	566 1	27016 2	N	-0-		-0-
03	35030 X	29741	-0-	-5289	-0-	577 1	29164 2	N	-0-		-0-
04	31740 X	25619	-0-	-6121	-0-	541 1	25078 2	N	-0-		-0-
05	32798 X	24879	-0-	-7919	-0-	604 1	24275 2	N	-0-		-0-
06	30480 X	26133	-0-	-4347	-0-	1644 1	24489 2	N	-0-		-0-
07	30535 X	25003	-0-	-5532	-0-	1437 1	23566 2	N	-0-		-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 6H		RRCID -> 270408		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 7300 - 11129	
02	33880 X	24589	-0-	-9291	-0-	807 1	23782 2	N	-0-		-0-
03	32798 X	24694	-0-	-8104	-0-	811 1	23883 2	N	-0-		-0-
04	27510 X	22757	-0-	-4753	-0-	775 1	21982 2	N	-0-		-0-
05	28427 X	21682	-0-	-6745	-0-	749 1	20933 2	N	-0-		-0-
06	27510 X	24484	-0-	-3026	-0-	809 1	23675 2	N	-0-		-0-
07	27218 X	24634	-0-	-2584	-0-	819 1	23815 2	N	-0-		-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 270417		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7250 - 11161	
02	27692 X	21386	-0-	-6306	-0-	702 1	20684 2	N	-0-		-0-
03	29915 X	25025	-0-	-4890	-0-	821 1	24204 2	N	-0-		-0-
04	24720 X	24024	-0-	-696	-0-	819 1	23205 2	N	-0-		-0-
05	25590 X	25590	-0-	-0-	-0-	884 1	24706 2	N	-0-		-0-
06	24720 X	24330	-0-	-390	-0-	804 1	23526 2	N	-0-		-0-
07	25017 X	23343	-0-	-1674	-0-	776 1	22567 2	N	-0-		-0-

DEAN		WELL #: I 6H		RRCID -> 270483		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 6738		PERF. 7330 - 10303	
02	25144 X	14540	-0-	-10604	-0-	702 1	13838 2	N	-0-		-0-
03	22289 X	18176	-0-	-4113	-0-	840 1	17336 2	N	-0-		-0-
04	19440 X	14388	-0-	-5052	-0-	845 1	13543 2	N	-0-		-0-
05	19530 X	14253	-0-	-5277	-0-	892 1	13361 2	N	-0-		-0-
06	17580 X	13000	-0-	-4580	-0-	1086 1	11914 2	N	-0-		-0-
07	18166 X	12160	-0-	-6006	-0-	940 1	11220 2	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WISE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131												
CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:	6H	RRCID	->	270581	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	8450	-	12150	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	44632 X	32893	-0-	-11739	-0-	32511	2	382	9	N	347	198	1	3 8	182
03	49414 X	33570	-0-	-15844	-0-	33077	2	493	9	N	448	396	1		234
04	44340 X	30087	-0-	-14253	-0-	6	1	29835	2	N	224	415	1	2 8	41
						246	9								
05	40765 X	29559	-0-	-11206	-0-	233	1	28908	2	N	380	385	1		36
						418	9								
06	38610 X	29651	-0-	-8959	-0-	436	1	28972	2	N	221	196	1		61
						243	9								
07	36425 X	30521	-0-	-5904	-0-	619	1	29516	2	N	351	193	1		219
						386	9								

SANDFORD GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID	->	270586	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7998	-	11661	
02	34104 X	31888	-0-	-2216	-0-	2348	1	29345	2	Y	177	163	1		273
						195	9								
03	37758 X	35887	-0-	-1871	-0-	2641	1	33019	2	Y	206	309	1		170
						227	9								
04	36270 X	35892	-0-	-378	-0-	2645	1	33063	2	Y	167				337
						184	9								
05	35309 X	34138	-0-	-1171	-0-	2523	1	31539	2	Y	69	162	1		244
						76	9								
06	34740 X	32547	-0-	-2193	-0-	2402	1	30029	2	Y	105	160	1		189
						116	9								
07	35898 X	33289	-0-	-2609	-0-	2461	1	30766	2	Y	56	184	1	1 8	60
						62	9								

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:	5H	RRCID	->	270596	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	8105	-	10971	
02	38556 X	28072	-0-	-10484	-0-	27851	2	221	9	N	201	200	1	1 8	39
03	39959 X	29346	-0-	-10613	-0-	28929	2	417	9	N	379	390	1		28
04	35190 X	24689	-0-	-10501	-0-	5	1	24489	2	N	177	176	1	2 8	27
						195	9								
05	34193 X	25334	-0-	-8859	-0-	201	1	24898	2	N	214	194	1		47
						235	9								
06	32460 X	25013	-0-	-7447	-0-	368	1	24449	2	N	178	189	1		36
						196	9								
07	31093 X	24741	-0-	-6352	-0-	503	1	24022	2	N	196	194	1		38
						216	9								

POSEY UNIT		WELL #:	1H	RRCID	->	270711	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7450	-	11955	
02	24736 X	24736	-0-	-0-	-0-	24240	2	496	9	N	451	346	1		350
03	27519 X	27519	-0-	-0-	-0-	27042	2	477	9	N	434	528	1		256
04	26008 X	26008	-0-	-0-	-0-	25617	2	391	9	N	355	170	1	1 8	440
05	25998 X	25998	-0-	-0-	-0-	25646	2	352	9	N	320	333	1	2 8	425
06	24462 X	24462	-0-	-0-	-0-	24197	2	265	9	N	241	335	1	1 8	330
*07	24916 X	24916	-0-	-0-	-0-	24612	2	304	9	N	276	172	1		434

CRYSTELLE WAGGONER		WELL #:	7H	RRCID	->	270721	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8050	-	13343	
02	50512 X	32540	-0-	-17972	-0-	32331	2	209	9	N	190	198	1	3 8	28
03	52545 X	34694	-0-	-17851	-0-	34251	2	443	9	N	403	398	1		33
04	42990 X	32188	-0-	-10802	-0-	31986	2	202	9	N	184	195	1	2 8	20
05	39432 X	32143	-0-	-7289	-0-	31734	2	409	9	N	372	180	1		212
06	36870 X	31279	-0-	-5591	-0-	31077	2	202	9	N	184	382	1		14
07	36022 X	32105	-0-	-3917	-0-	31878	2	227	9	N	206				220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
COCANOUGH 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	21112 X	17488	-0-	-3624	-0-	1074 1	16361 2	N	48	1 8	160		
03	21421 X	18490	-0-	-2931	-0-	1137 1	17195 2	N	144	183 1	121		
04	20730 X	11694	-0-	-9036	-0-	721 1	10841 2	N	120	192 1	46	3	8
05	21421 X	19759	-0-	-1662	-0-	1216 1	18542 2	N	1		47		
06	20010 X	18195	-0-	-1815	-0-	1115 1	17032 2	N	44		91		
07	19375 X	17805	-0-	-1570	-0-	1081 1	16578 2	N	133	190 1	34		

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980													
02	42644 X	15639	-0-	-27005	-0-	207 1	15285 2	N	134		162		
03	43214 X	32232	-0-	-10982	-0-	747 1	31351 2	N	122	196 1	88		
04	35670 X	25029	-0-	-10641	-0-	1382 1	23467 2	N	164	195 1	50	7	8
05	21421 X	19430	-0-	-1991	-0-	19361 2	69 9	N	63		113		
06	31200 X	18305	-0-	-12895	-0-	474 1	17728 2	N	94	190 1	17		
07	32240 X	24928	-0-	-7312	-0-	1861 1	22937 2	N	118		135		

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184													
02	31220 X	25370	-0-	-5850	-0-	25349 2	21 9	N	19	8 8	179		
03	30225 X	26262	-0-	-3963	-0-	26262 2		N	-0-		179		
04	28740 X	24591	-0-	-4149	-0-	24591 2		N	-0-		179		
05	29698 X	24114	-0-	-5584	-0-	24090 2	24 9	N	22	160 1	41		
06	28650 X	22351	-0-	-6299	-0-	22275 2	76 9	N	69		110		
07	28086 X	21871	-0-	-6215	-0-	21862 2	9 9	N	8		118		

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892													
02	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	440 1	8193 2	N	5	5 1	4		
03	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	279 1	10047 2	N	3		7		
04	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	243 1	9025 2	N	3	6 1	4		
05	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	251 1	9716 2	N	5	6 1	3		
06	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	258 1	8280 2	N	2		5		
*07	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	260 1	8011 2	N	3		8		

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067													
02	32144 X	24394	-0-	-7750	-0-	24021 2	373 9	N	339	193 1	182		
03	33604 X	25985	-0-	-7619	-0-	25719 2	266 9	N	242	193 1	231		
04	31260 X	23787	-0-	-7473	-0-	23772 2	15 9	N	14	194 1	50	1	8
05	29574 X	23406	-0-	-6168	-0-	23037 2	369 9	N	335	212 1	173		
06	27390 X	22910	-0-	-4480	-0-	22823 2	87 9	N	79	194 1	58		
07	27001 X	22983	-0-	-4018	-0-	22859 2	124 9	N	113		171		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	40348 X	14848	-0-	-25500	-0-	198 1	14632 2		N	16			165
03	28985 X	2664	-0-	-26321	-0-	18 9	2499 2		N	95	199 1		61
04	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-	60 1			N	45	7 8		99
05	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-	105 9			N	-0-			99
06	15900 X	316	-0-	-15584	-0-	8 1	308 2		N	-0-			99
07	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-				N	11			110

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

02	54068 X	7022	-0-	-47046	-0-	339 1	6683 2		N	-0-			-0-
03	59861 X	3197	-0-	-56664	-0-	147 1	3050 2		N	-0-			-0-
04	57930 X	8483	-0-	-49447	-0-	498 1	7985 2		N	-0-			-0-
05	59861 X	8563	-0-	-51298	-0-	536 1	8027 2		N	-0-			-0-
06	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	734 1	8065 2		N	-0-			-0-
07	0 W	10211	-0-	10211	10211	789 1	9422 2		Y	-0-			-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

02	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7355 2	408 9		N	371	337 1		397
03	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3494 2	284 9		N	258	175 1		480
04	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	29509 2	1117 9		N	1015	1020 1	5 8	470
05	26913 X	26913	-0-	-0-	-0-	26350 2	563 9		N	512	516 1	6 8	460
06	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	20988 2	396 9		N	360	331 1	1 8	488
*07	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	22567 2	491 9		N	446	508 1		426

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

02	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	25959 2	803 9		N	730	526 1		935
03	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	28332 2	545 9		N	495	515 1		915
04	28119 X	28119	-0-	-0-	-0-	27682 2	437 9		N	397	518 1	1 8	793
05	29014 X	29014	-0-	-0-	-0-	28773 2	241 9		N	219	262 1		750
06	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	27977 2	223 9		N	203	174 1	1 8	778
*07	28700 X	28700	-0-	-0-	-0-	28450 2	250 9		N	227	174 1		831

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

02	24920 X	17384	-0-	-7536	-0-	885 1	16477 2		N	20	14 1		16
03	27590 X	17215	-0-	-10375	-0-	465 1	16739 2		N	10	13 1		13
04	26700 X	15466	-0-	-11234	-0-	405 1	15052 2		N	8			21
05	27590 X	15425	-0-	-12165	-0-	388 1	15030 2		N	6	14 1		13
06	26700 X	14559	-0-	-12141	-0-	440 1	14109 2		N	9			22
07	19251 X	13577	-0-	-5674	-0-	426 1	13148 2		N	3	13 1		12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WINSTON		WELL #:		C 9H	RRCID ->	272064	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6650 - 11572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		35000 X	17350	-0-	-17650	-0-	883 1	16445 2	N	20	14 1		16
03		38750 X	18931	-0-	-19819	-0-	22 9	511 1	N	10	13 1		13
04		37500 X	17819	-0-	-19681	-0-	11 9	466 1	N	8			21
05		38750 X	16762	-0-	-21988	-0-	9 9	422 1	N	6	14 1		13
06		37500 X	15619	-0-	-21881	-0-	7 9	472 1	N	9			22
07		19220 X	12968	-0-	-6252	-0-	10 9	407 1	N	3	13 1		12
							3 9						
EDWARDS-BEGGS UNIT				WELL #:	802H	RRCID ->	272117	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	7350 - 11315
02		104244 X	40309	-0-	-63935	-0-	828 1	39481 2	N	-0-			-0-
03		115413 X	40643	-0-	-74770	-0-	788 1	39855 2	N	-0-			-0-
04		111690 X	31150	-0-	-80540	-0-	658 1	30492 2	N	-0-			-0-
05		115413 X	31059	-0-	-84354	-0-	755 1	30304 2	N	-0-			-0-
06		111690 X	29182	-0-	-82508	-0-	1836 1	27346 2	N	-0-			-0-
07		44640 X	27729	-0-	-16911	-0-	1594 1	26135 2	N	-0-			-0-
TULLIO				WELL #:	6H	RRCID ->	272215	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8540 - 11394
02		37212 X	12993	-0-	-24219	-0-	713 1	11885 2	Y	359	343 1		108
03		41199 X	15525	-0-	-25674	-0-	395 9	857 1	Y	358	347 1		119
04		39870 X	13776	-0-	-26094	-0-	394 9	761 1	Y	300	264 1		155
05		41199 X	18087	-0-	-23112	-0-	330 9	1009 1	Y	244	259 1		140
06		39870 X	14832	-0-	-25038	-0-	268 9	826 1	Y	211	257 1		94
07		15531 X	14967	-0-	-564	-0-	232 9	831 1	Y	251	174 1		171
							276 9						
EDWARDS-BEGGS UNIT				WELL #:	801H	RRCID ->	272633	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	6850 - 10207
02		0 W	45948	-0-	45948	213088	943 1	45005 2	N	-0-			-0-
03		0 W	45583	-0-	45583	258671	884 1	44699 2	N	-0-			-0-
04		0 W	35122	-0-	35122	293793	742 1	34380 2	N	-0-			-0-
05		0 W	35055	-0-	35055	328848	852 1	34203 2	N	-0-			-0-
06		0 W	32930	-0-	32930	361778	2072 1	30858 2	N	-0-			-0-
07		0 W	31212	-0-	31212	392990	1794 1	29418 2	N	-0-			-0-
PASS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272691	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	7450 - 11952
02		0	29861	-0-	29861	29861	27376 2	2485 9	N	2259	2006 1		253
03		0	31791	-0-	31791	61652	30612 2	1179 9	N	1072	1043 1		282
04		90152 X	28500	-0-	-61652	-0-	27993 2	507 9	N	461	518 1	5 8	220
05		51181 X	30339	-0-	-20842	-0-	29638 2	701 9	N	637	504 1	10 8	343
06		49530 X	29765	-0-	-19765	-0-	29503 2	262 9	N	238	175 1	2 8	404
07		51181 X	29968	-0-	-21213	-0-	29654 2	314 9	N	285	338 1	1 8	350

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		108556 X	101100	-0-	-7456	-0-	4681	1	96419	2	N	-0-
03		120187 X	101197	-0-	-18990	-0-	4144	1	97053	2	N	-0-
04		116310 X	91319	-0-	-24991	-0-	3296	1	88023	2	N	-0-
05		120187 X	86558	-0-	-33629	-0-	2460	1	84098	2	N	-0-
06		116310 X	80233	-0-	-36077	-0-	2418	1	77815	2	N	-0-
07		120187 X	78506	-0-	-41681	-0-	2360	1	76146	2	N	-0-
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524												
02	0	W	17709	-0-	17709	140611	980	1	16334	2	Y	108
							395	9				
03	0	W	17142	-0-	17142	157753	948	1	15800	2	Y	119
							394	9				
04	0	W	14744	-0-	14744	172497	816	1	13598	2	Y	155
							330	9				
05	0	W	6646	-0-	6646	179143	361	1	6017	2	Y	140
							268	9				
06	0	W	7881	-0-	7881	187024	433	1	7216	2	Y	94
							232	9				
07	0	W	7320	-0-	7320	194344	399	1	6645	2	Y	171
							276	9				
DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037												
02		40617 X	40617	-0-	-0-	-0-	1961	1	38656	2	N	-0-
03		64883 X	49942	-0-	-14941	-0-	2308	1	47634	2	N	-0-
04		62790 X	41324	-0-	-21466	-0-	2426	1	38898	2	N	-0-
05		64883 X	41292	-0-	-23591	-0-	2583	1	38709	2	N	-0-
06		62790 X	39173	-0-	-23617	-0-	3271	1	35902	2	N	-0-
07		0 W	36984	-0-	36984	36984	2859	1	34125	2	Y	-0-
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	1271	1	25049	2	N	-0-
03		35292 X	35292	-0-	-0-	-0-	1631	1	33661	2	N	-0-
04		28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1697	1	27217	2	N	-0-
05		27805 X	27805	-0-	-0-	-0-	1740	1	26065	2	N	-0-
06		25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	2128	1	23356	2	N	-0-
07		0 W	25484	-0-	25484	25484	1970	1	23514	2	Y	-0-
CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354												
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	-0-
05		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	-0-
06		17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	-0-
07		18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	-0-
BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651												
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		37975 X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SYBIL TAYLOR		WELL #: 8H		RRCID -> 273361		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

SYBIL TAYLOR		WELL #: 9H		RRCID -> 273416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

M. T. COLE		WELL #: 305H		RRCID -> 273492		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

M. T. COLE		WELL #: 306H		RRCID -> 273493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

M. T. COLE		WELL #: 307H		RRCID -> 273494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

M. T. COLE		WELL #: 314H		RRCID -> 273495		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

M. T. COLE		WELL #: 315H		RRCID -> 273496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.			253162								
TWO-O-FIVE		WELL #:	2H	RRCID ->	199137	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6922 - 10106
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4788 X	4647	-0-	-141	-0-	4647	3	N	-0-		175
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3	N	-0-		175
04	5070 X	4971	-0-	-99	-0-	4971	3	N	-0-		175
05	5239 X	5181	-0-	-58	-0-	5181	3	N	-0-		175
06	5070 X	4963	-0-	-107	-0-	4963	3	N	-0-		175
07	5146 X	5072	-0-	-74	-0-	5072	3	N	-0-		175

RIVER HILLS		WELL #:	1H	RRCID ->	200400	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	8214 - 9255
02	7896 X	7055	-0-	-841	-0-	7055	3	N	-0-		2
03	8742 X	7987	-0-	-755	-0-	7987	3	N	-0-		2
04	8490 X	7423	-0-	-1067	-0-	7423	3	N	-0-		2
05	8773 X	7131	-0-	-1642	-0-	7131	3	N	-0-		2
06	8490 X	6269	-0-	-2221	-0-	6269	3	N	-0-		2
07	7998 X	6354	-0-	-1644	-0-	6354	3	N	-0-		2

JOHNSON		WELL #:	1H	RRCID ->	200409	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6984 - 8866
02	2800 X	2449	-0-	-351	-0-	2449	3	N	-0-		17
03	2914 X	2338	-0-	-576	-0-	2338	3	N	-0-		17
04	2850 X	2372	-0-	-478	-0-	2372	3	N	1	8	17
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3	N	-0-		17
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3	N	-0-		17
*07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3	N	-0-		17

LANCASTER		WELL #:	1H	RRCID ->	201162	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7211 - 10083
02	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9557	3	Y	4		19
03	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9909	3	Y	12	8	29
04	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9609	3	Y	17	8	43
05	9765 X	9023	-0-	-742	-0-	9021	3	Y	2		45
*06	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9420	3	Y	1		46
07	10447 X	9514	-0-	-933	-0-	9513	3	Y	1		48

EVANS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	201163	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6715 - 10315
02	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3	N	-0-		47
03	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	3	N	-0-		47
04	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11566	3	N	1	8	47
05	14693 X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	3	N	-0-		47
06	12000 X	7737	-0-	-4263	-0-	7737	3	N	-0-		47
07	12400 X	5563	-0-	-6837	-0-	5563	3	N	-0-		47

CORE LAB		WELL #:	1H	RRCID ->	201886	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8100 - 10025
02	7812 X	7430	-0-	-382	-0-	7430	3	N	-0-		-0-
03	8618 X	8180	-0-	-438	-0-	8180	3	N	-0-		-0-
04	8370 X	7551	-0-	-819	-0-	7551	3	N	-0-		-0-
05	8649 X	3429	-0-	-5220	-0-	3429	3	N	-0-		-0-
06	8370 X	8292	-0-	-78	-0-	8292	3	N	-0-		-0-
07	8215 X	7961	-0-	-254	-0-	7961	3	N	-0-		-0-

TEICH "B" UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	202227	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6925 - 9025
02	4340 X	3849	-0-	-491	-0-	3849	3	N	-0-		9
03	4805 X	4540	-0-	-265	-0-	4539	3	N	1	8	9
04	4470 X	4366	-0-	-104	-0-	4365	3	N	1	8	9
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3	N	-0-		9
06	4380 X	4256	-0-	-124	-0-	4256	3	N	-0-		9
07	4526 X	4257	-0-	-269	-0-	4257	3	N	-0-		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
FAUBUS "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203997	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7043 - 9592	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	13835 X	13835	-0-	-0-	-0-	13834	3	1	9	N	1	1 8	-0-
03	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	13532	3	1	9	N	1	1 8	-0-
04	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	12562	3	1	9	N	1	1 8	-0-
05	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	3			N	-0-	-0-	-0-
06	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	3			N	-0-	-0-	-0-
*07	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	3			N	-0-	-0-	-0-

LANCASTER		WELL #:		2H	RRCID ->	204000	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6726 - 10100	
02	7210 X	3037	-0-	-4173	-0-	3036	3	1	9	Y	1		5
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2754	3	8	9	Y	7	7 8	5
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	198	3	17	9	Y	15	15 8	5
05	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2325	3	14	9	Y	13		18
06	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2101	3	2	9	Y	2		20
07	3348 X	2462	-0-	-886	-0-	2458	3	4	9	Y	4	3 8	21

DANIELS		WELL #:		1H	RRCID ->	204155	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7302 - 8730	
02	2296 X	2182	-0-	-114	-0-	2182	3			N	-0-		2
03	2542 X	1570	-0-	-972	-0-	1564	3	6	9	N	5	5 8	2
04	2460 X	1518	-0-	-942	-0-	1507	3	11	9	N	10	10 8	2
05	2418 X	1612	-0-	-806	-0-	1612	3			N	-0-		2
06	2340 X	2109	-0-	-231	-0-	2109	3			N	-0-		2
07	2418 X	2178	-0-	-240	-0-	2176	3	2	9	N	2	2 8	2

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	204667	COMPL. DATE	09/06/2004	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	9388 - 10653	
02	10360 X	9348	-0-	-1012	-0-	9348	3			N	-0-		-0-
03	11036 X	9939	-0-	-1097	-0-	9939	3			N	-0-		-0-
04	10680 X	8742	-0-	-1938	-0-	8742	3			N	-0-		-0-
05	10726 X	9687	-0-	-1039	-0-	9687	3			N	-0-		-0-
06	10140 X	9297	-0-	-843	-0-	9297	3			N	-0-		-0-
07	10354 X	9530	-0-	-824	-0-	9530	3			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		2H	RRCID ->	204940	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6940 - 8899	
02	9324 X	7295	-0-	-2029	-0-	7295	3			N	-0-		-0-
03	9548 X	9174	-0-	-374	-0-	9171	3	3	9	N	3	3 8	-0-
04	9240 X	8519	-0-	-721	-0-	8511	3	8	9	N	7	7 8	-0-
05	9548 X	7958	-0-	-1590	-0-	7958	3			N	-0-		-0-
06	8880 X	8014	-0-	-866	-0-	8014	3			N	-0-		-0-
07	9176 X	8019	-0-	-1157	-0-	8017	3	2	9	N	2	2 8	-0-

RIVER HILLS		WELL #:		2RH	RRCID ->	204942	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	6719	PERF.	7170 - 9215	
02	2996 X	262	-0-	-2734	-0-	262	3			N	-0-		-0-
03	3038 X	2051	-0-	-987	-0-	2051	3			N	-0-		-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-		-0-
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-		-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-		-0-
*07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-		-0-

FRICKS		WELL #:		3H	RRCID ->	205108	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7080 - 9550	
02	6104 X	5131	-0-	-973	-0-	5131	3			N	-0-		2
03	6665 X	4384	-0-	-2281	-0-	4384	3			N	-0-		2
04	6450 X	5374	-0-	-1076	-0-	5374	3			N	-0-		2
05	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-		2
06	5520 X	4959	-0-	-561	-0-	4959	3			N	-0-		2
07	5673 X	5473	-0-	-200	-0-	5473	3			N	-0-		2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GEREN		WELL #:		1H	RRCID ->	205700	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6633 - 9493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		4956 X	4662	-0-	-294	-0-	4661 3	1 9	N	1	1 8		1
03		5487 X	5147	-0-	-340	-0-	5147 3		N	-0-			1
04		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4954 3	1 9	N	1	1 8		1
05		5177 X	5037	-0-	-140	-0-	5037 3		N	-0-			1
06		5010 X	4875	-0-	-135	-0-	4875 3		N	-0-			1
07		5177 X	5083	-0-	-94	-0-	5083 3		N	-0-			1

GEREN		WELL #:		2H	RRCID ->	205702	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	930 - 1022	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	206417	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8882 - 9507	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEICH "C" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	206663	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7423 - 8900	
02		5152 X	4197	-0-	-955	-0-	4197 3		Y	-0-			109
03		5580 X	4669	-0-	-911	-0-	4669 3		Y	-0-			109
04		4950 X	4425	-0-	-525	-0-	4402 3	23 9	Y	21			130
05		5115 X	4500	-0-	-615	-0-	4500 3		Y	-0-			130
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 3		Y	-0-			130
07		4495 X	4478	-0-	-17	-0-	4478 3		Y	-0-			130

EVANS RANDLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	206957	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7180 - 9100	
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1389 3	41 9	N	37	197 1		58
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1933 3	30 9	N	27	2 8		83
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	427 3	26 9	N	24	4 8		103
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1820 3	175 9	N	159	187 1		75
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2574 3	11 9	N	10			85
*07		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2851 3	100 9	N	91	1 8		175

ALFREY, HATTIE LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	206958	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9336	PERF.	7076 - 9100	
02		9156 X	8872	-0-	-284	-0-	8872 3		N	-0-			-0-
03		10106 X	9596	-0-	-510	-0-	9596 3		N	-0-			-0-
04		9780 X	9227	-0-	-553	-0-	9227 3		N	-0-			-0-
05		10106 X	9287	-0-	-819	-0-	9287 3		N	-0-			-0-
06		9720 X	9030	-0-	-690	-0-	9030 3		N	-0-			-0-
07		9827 X	9302	-0-	-525	-0-	9302 3		N	-0-			-0-

CRIDER		WELL #:		1H	RRCID ->	206963	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6810 - 9400	
02		8792 X	7572	-0-	-1220	-0-	7571 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9092 3		N	-0-			-0-
04		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8369 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	9014 3		N	-0-			-0-
06		8790 X	8444	-0-	-346	-0-	8444 3		N	-0-			-0-
07		9083 X	8665	-0-	-418	-0-	8665 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CORE LAB		WELL #: 3H		RRCID -> 207198		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 7325 - 9550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3	N	-0-			19
03	3255 X	2658	-0-	-597	-0-	2658	3	N	-0-			19
04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3	N	-0-			19
05	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	2603	3	N	-0-			19
06	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3	N	-0-			19
*07	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3	N	-0-			19

RIVER HILLS		WELL #: 3H		RRCID -> 207200		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6860 - 8876		
02	4452 X	4245	-0-	-207	-0-	4245	3	N	-0-			-0-
03	4929 X	4853	-0-	-76	-0-	4853	3	N	-0-			-0-
04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3	N	-0-			-0-
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3	N	-0-			-0-
06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3	N	-0-			-0-
07	5425 X	4951	-0-	-474	-0-	4951	3	N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #: 2H		RRCID -> 207250		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 6721		PERF. 6900 - 10317		
02	6272 X	5700	-0-	-572	-0-	5700	3	N	-0-			3
03	6944 X	5911	-0-	-1033	-0-	5911	3	N	-0-			3
04	6720 X	2394	-0-	-4326	-0-	2394	3	N	-0-			3
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-			3
06	6600 X	171	-0-	-6429	-0-	171	3	N	-0-			3
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-			3

FRICKS		WELL #: 2H		RRCID -> 207997		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 6629		PERF. 6870 - 8900		
02	5628 X	4854	-0-	-774	-0-	4854	3	N	-0-			-0-
03	6107 X	4635	-0-	-1472	-0-	4635	3	N	-0-			-0-
04	5790 X	4848	-0-	-942	-0-	4848	3	N	-0-			-0-
05	5983 X	5392	-0-	-591	-0-	5392	3	N	-0-			-0-
06	5250 X	4345	-0-	-905	-0-	4345	3	N	-0-			-0-
07	5363 X	4763	-0-	-600	-0-	4763	3	N	-0-			-0-

FRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 208134		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 7480 - 8682		
02	5012 X	4717	-0-	-295	-0-	4717	3	N	-0-			1
03	5394 X	4799	-0-	-595	-0-	4799	3	N	-0-			1
04	5190 X	4848	-0-	-342	-0-	4848	3	N	-0-			1
05	5332 X	4904	-0-	-428	-0-	4904	3	N	-0-			1
06	5040 X	4799	-0-	-241	-0-	4799	3	N	-0-			1
07	5208 X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3	N	-0-			1

ACU		WELL #: 1 H		RRCID -> 208645		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6695 - 8905		
02	7616 X	7504	-0-	-112	-0-	7504	3	N	-0-			18
03	8773 X	7789	-0-	-984	-0-	7789	3	N	-0-			18
04	8490 X	6884	-0-	-1606	-0-	6883	3	N	1	1 8		18
05	8773 X	6153	-0-	-2620	-0-	6153	3	N	-0-			18
06	8040 X	6606	-0-	-1434	-0-	6606	3	N	-0-			18
07	8308 X	7360	-0-	-948	-0-	7360	3	N	-0-			18

BRICE		WELL #: 1 H		RRCID -> 208646		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6710 - 8712		
02	1008 X	708	-0-	-300	-0-	705	3	N	3	3 8		-0-
03	1116 X	671	-0-	-445	-0-	669	3	N	2	2 8		-0-
04	1080 X	446	-0-	-634	-0-	444	3	N	2	2 8		-0-
05	992 X	506	-0-	-486	-0-	506	3	N	-0-			-0-
06	930 X	642	-0-	-288	-0-	642	3	N	-0-			-0-
07	775 X	522	-0-	-253	-0-	522	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	208968	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9344	PERF.	7500 -	9202
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4760 X	4477	-0-	-283	-0-	4477	3	N	-0-			-0-	
03	5239 X	4701	-0-	-538	-0-	4701	3	N	-0-			-0-	
04	5010 X	4397	-0-	-613	-0-	4396	3	N	-0-	1 9	1 8	-0-	
05	5022 X	4459	-0-	-563	-0-	4459	3	N	-0-			-0-	
06	4860 X	4272	-0-	-588	-0-	4272	3	N	-0-			-0-	
07	4960 X	4861	-0-	-99	-0-	4861	3	N	-0-			-0-	

FAUBUS "B" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	209039	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	6900 -	7899
02	3976 X	3953	-0-	-23	-0-	3953	3	N	-0-			-0-	
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3	N	-0-			-0-	
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3	N	-0-			-0-	
05	4371 X	4224	-0-	-147	-0-	4224	3	N	-0-			-0-	
06	4500 X	3990	-0-	-510	-0-	3990	3	N	-0-			-0-	
07	4650 X	4069	-0-	-581	-0-	4069	3	N	-0-			-0-	

KING		WELL #:		2 H	RRCID ->	209112	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	6950 -	9000
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2401	3	N	1	1 9	1 8	-0-	
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	N	1	1 9	1 8	-0-	
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	1	1 9	1 8	-0-	
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3	N	-0-			-0-	
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-	
*07	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3	N	-0-			-0-	

WEST		WELL #:		1 H	RRCID ->	209168	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6754 -	9738
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	2 8	2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	2 8	2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	2 8	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			2	
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			2	

GEREN		WELL #:		3 H	RRCID ->	209174	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6734 -	8310
02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3	N	-0-			-0-	
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3	N	-0-			-0-	
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3	N	-0-			-0-	
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3	N	-0-			-0-	
06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3	N	-0-			-0-	
*07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3	N	-0-			-0-	

TEICH, HENRY		WELL #:		1 H	RRCID ->	209248	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6875 -	8150
02	2828 X	2667	-0-	-161	-0-	2667	3	N	-0-			24	
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-			24	
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3	N	-0-			24	
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3	N	-0-			24	
*06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-			24	
07	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	2899	3	N	-0-			23	

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	209301	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8150 -	8712
02	2268 X	2180	-0-	-88	-0-	2180	3	N	-0-			-0-	
03	2480 X	2461	-0-	-19	-0-	2461	3	N	-0-			-0-	
04	2310 X	2174	-0-	-136	-0-	2174	3	N	-0-			-0-	
05	2418 X	2236	-0-	-182	-0-	2236	3	N	-0-			-0-	
06	2370 X	2156	-0-	-214	-0-	2156	3	N	-0-			-0-	
07	2449 X	2119	-0-	-330	-0-	2119	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LANCASTER		WELL #: 3 H		RRCID -> 209718		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6604		PERF. 7002 - 9640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6552 X	6158	-0-	-394	-0-	6155 3	3 9	Y	3		19
03	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7253 3	9 9	Y	8	1 8	26
04	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7328 3	14 9	Y	13	1 8	38
05	6820 X	6799	-0-	-21	-0-	6799 3		Y	-0-		38
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7290 3	1 9	Y	1		39
07	6262 X	1903	-0-	-4359	-0-	1902 3	1 9	Y	1		40

LANCASTER		WELL #: 4 H		RRCID -> 210600		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 6596		PERF. 7050 - 9360	
02	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379 3		Y	-0-		-0-
03	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8876 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
04	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8670 3	2 9	Y	2	2 8	-0-
05	8556 X	8378	-0-	-178	-0-	8378 3		Y	-0-		-0-
06	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105 3		Y	-0-		-0-
07	9269 X	8282	-0-	-987	-0-	8282 3		Y	-0-		-0-

SET/BACK "A" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 210660		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8890 - 11022	
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2		N	-0-		-0-
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-		-0-
04	2640 X	464	-0-	-2176	-0-	464 2		N	-0-		-0-
05	5177 X	13	-0-	-5164	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-		-0-
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-		-0-

KING		WELL #: 3 H		RRCID -> 210664		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 7100 - 9400	
02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5133 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	4800 X	4689	-0-	-111	-0-	4688 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	5053 X	4532	-0-	-521	-0-	4532 3		N	-0-		-0-
06	4980 X	4250	-0-	-730	-0-	4250 3		N	-0-		-0-
07	5146 X	4471	-0-	-675	-0-	4471 3		N	-0-		-0-

NEWSOME "B"		WELL #: 1		RRCID -> 210867		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 5985		PERF. 5914 - 5974	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

RICHARD CRIDER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 211706		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 7524 - 9411	
02	8372 X	6413	-0-	-1959	-0-	6412 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	9269 X	6531	-0-	-2738	-0-	6530 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	8790 X	7532	-0-	-1258	-0-	7531 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	8649 X	8105	-0-	-544	-0-	8105 3		N	-0-		-0-
06	8160 X	7936	-0-	-224	-0-	7936 3		N	-0-		-0-
*07	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	8243 3		N	-0-		-0-

RICE UNIVERSITY		WELL #: 3		RRCID -> 212498		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 6900 - 9275	
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-		-0-
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-		-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-		-0-
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-		-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
*07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212652		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 7900 - 9026	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5040 X	4517	-0-	-523	-0-	4517 3		N	-0-		-0-
03	5580 X	4610	-0-	-970	-0-	4610 3		N	-0-		-0-
04	4950 X	4642	-0-	-308	-0-	4642 3		N	-0-		-0-
05	5084 X	4771	-0-	-313	-0-	4771 3		N	-0-		-0-
06	4830 X	4548	-0-	-282	-0-	4548 3		N	-0-		-0-
07	4991 X	4596	-0-	-395	-0-	4596 3		N	-0-		-0-

HAUSENFLUCK		WELL #: 1 H		RRCID -> 212700		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 6961		PERF. 7150 - 8570	
02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		N	-0-		-0-
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-		-0-
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-		-0-
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-		-0-
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-		-0-
*07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-		-0-

COPPENGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 212860		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 6579		PERF. 7252 - 9855	
02	12292 X	9358	-0-	-2934	-0-	9357 3	1 9	N	1	1 8	2
03	13082 X	11289	-0-	-1793	-0-	11288 3	1 9	N	1	1 8	2
04	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12814 3	1 9	N	1	1 8	2
05	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13706 3		N	-0-		2
06	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	11790 3		N	-0-		2
07	13237 X	10175	-0-	-3062	-0-	10175 3		N	-0-		2

TEICH "C" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 213029		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 6593		PERF. 6852 - 8982	
02	6356 X	6040	-0-	-316	-0-	6040 3		Y	-0-		35
03	7037 X	6692	-0-	-345	-0-	6692 3		Y	-0-		35
04	6810 X	6312	-0-	-498	-0-	6311 3	1 9	Y	1	1 8	35
05	6882 X	6334	-0-	-548	-0-	6334 3		Y	-0-		35
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 3		Y	-0-		35
07	6696 X	6335	-0-	-361	-0-	6335 3		Y	-0-		35

MASSEY		WELL #: 1 H		RRCID -> 213145		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6394		PERF. 6600 - 8574	
02	8456 X	7427	-0-	-1029	-0-	7427 3		N	-0-		-0-
03	9362 X	8532	-0-	-830	-0-	8532 3		N	-0-		-0-
04	9060 X	8303	-0-	-757	-0-	8303 3		N	-0-		-0-
05	8773 X	8491	-0-	-282	-0-	8491 3		N	-0-		-0-
06	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615 3		N	-0-		-0-
*07	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	8711 3		N	-0-		-0-

SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 213147		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6866 - 8392	
02	4788 X	3755	-0-	-1033	-0-	3754 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	4557 X	4351	-0-	-206	-0-	4350 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4293 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3		N	-0-		-0-
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 3		N	-0-		-0-
*07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3		N	-0-		-0-

SET/BACK "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 213176		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8179		PERF. 8400 - 10315	
02	5824 X	5203	-0-	-621	-0-	5203 2		N	-0-		8
03	6448 X	5852	-0-	-596	-0-	5852 2		N	-0-		8
04	4980 X	4341	-0-	-639	-0-	4341 2		N	-0-		8
05	5766 X	4744	-0-	-1022	-0-	4744 2		N	-0-		8
06	5670 X	4827	-0-	-843	-0-	4827 2		N	-0-		8
07	5859 X	5053	-0-	-806	-0-	5053 2		N	-0-		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
COPPENGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	213192	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6673	PERF.	6902 - 9026
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14672 X	13197	-0-	-1475	-0-	13197	3	N	-0-		-0-
03	16244 X	14506	-0-	-1738	-0-	14506	3	N	-0-		-0-
04	15720 X	14517	-0-	-1203	-0-	14517	3	N	-0-		-0-
05	15748 X	14587	-0-	-1161	-0-	14587	3	N	-0-		-0-
06	14610 X	14201	-0-	-409	-0-	14201	3	N	-0-		-0-
07	15004 X	14625	-0-	-379	-0-	14625	3	N	-0-		-0-

MAAK		WELL #: 1H		RRCID ->	213408	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	6900 - 8669
02	4396 X	4328	-0-	-68	-0-	4328	3	N	-0-		1
03	4867 X	3819	-0-	-1048	-0-	3816	3	N	3	8	1
04	4830 X	3378	-0-	-1452	-0-	3371	3	N	7	9	1
05	4991 X	2933	-0-	-2058	-0-	2933	3	N	6	8	1
06	4830 X	2278	-0-	-2552	-0-	2278	3	N	-0-		1
07	4805 X	2428	-0-	-2377	-0-	2427	3	N	1	9	1

GEREN		WELL #: 4 H		RRCID ->	214201	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	6805 - 8815
02	3388 X	2843	-0-	-545	-0-	2841	3	N	2	9	-0-
03	3751 X	3051	-0-	-700	-0-	3050	3	N	1	9	-0-
04	3630 X	2524	-0-	-1106	-0-	2522	3	N	2	9	-0-
05	3751 X	3102	-0-	-649	-0-	3102	3	N	-0-		-0-
06	3210 X	2974	-0-	-236	-0-	2974	3	N	-0-		-0-
07	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3144	3	N	-0-		-0-

RUZICKA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	214240	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6611	PERF.	6900 - 9398
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-		-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	2	9	-0-
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2746	3	N	4	9	-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3	N	-0-		-0-
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3	N	-0-		-0-
*07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	N	1	9	-0-

WEST UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	214244	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6486	PERF.	7050 - 9089
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4899	3	N	1	9	-0-
03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4821	3	N	1	9	-0-
04	5160 X	5022	-0-	-138	-0-	5021	3	N	1	9	-0-
05	5332 X	5008	-0-	-324	-0-	5008	3	N	-0-		-0-
06	5160 X	5109	-0-	-51	-0-	5109	3	N	-0-		-0-
07	5332 X	4966	-0-	-366	-0-	4966	3	N	-0-		-0-

RIVER HILLS		WELL #: 4 H		RRCID ->	214258	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7045 - 8950
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3	N	-0-		-0-
03	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3	N	-0-		-0-
04	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6966	3	N	1	9	-0-
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3	N	-0-		-0-
06	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3	N	-0-		-0-
*07	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3	N	-0-		-0-

CHRISTOFFERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	214282	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7050 - 9072
02	4172 X	3908	-0-	-264	-0-	3908	3	N	-0-		-0-
03	4495 X	4094	-0-	-401	-0-	4092	3	N	2	9	-0-
04	4350 X	4099	-0-	-251	-0-	4096	3	N	3	9	-0-
05	4340 X	4095	-0-	-245	-0-	4095	3	N	-0-		-0-
06	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3	N	-0-		-0-
*07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	N	1	9	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GEREN		WELL #:		6H	RRCID ->	214290	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6602 - 8817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10080 X	8132	-0-	-1948	-0-	8131 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		11160 X	9968	-0-	-1192	-0-	9967 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04		10470 X	9168	-0-	-1302	-0-	9167 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05		10819 X	9218	-0-	-1601	-0-	9218 3		N	-0-			-0-
06		10290 X	8685	-0-	-1605	-0-	8685 3		N	-0-			-0-
07		9982 X	8083	-0-	-1899	-0-	8083 3		N	-0-			-0-

RAAM		WELL #:		1H	RRCID ->	214318	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8000 - 9746	
02		12656 X	12117	-0-	-539	-0-	12117 2		N	-0-			-0-
03		13981 X	13406	-0-	-575	-0-	13406 2		N	-0-			-0-
04		13530 X	11270	-0-	-2260	-0-	11270 2		N	-0-			-0-
05		13981 X	12974	-0-	-1007	-0-	12974 2		N	-0-			-0-
06		13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13992 2		N	-0-			-0-
*07		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888 2		N	-0-			-0-

LOWRANCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214320	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	8601 - 10837	
02		6804 X	5040	-0-	-1764	-0-	5040 2		N	-0-			-0-
03		7533 X	6154	-0-	-1379	-0-	6154 2		N	-0-			-0-
04		7080 X	6727	-0-	-353	-0-	6727 2		N	-0-			-0-
05		7316 X	6649	-0-	-667	-0-	6649 2		N	-0-			-0-
06		7080 X	6222	-0-	-858	-0-	6222 2		N	-0-			-0-
07		6944 X	6453	-0-	-491	-0-	6453 2		N	-0-			-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214321	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7132 - 9300	
02		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	964 1	5691 2	N	-0-			-0-
03		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1456 1	5891 2	N	-0-			-0-
04		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	1630 1	5149 2	N	-0-			-0-
05		7378 X	6858	-0-	-520	-0-	1643 1	5215 2	N	-0-			-0-
06		7140 X	6157	-0-	-983	-0-	1601 1	4556 2	N	-0-			-0-
07		7378 X	4820	-0-	-2558	-0-	1705 1	3115 2	N	-0-			-0-

STEVENSON "B" UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	214322	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6400 - 8604	
02		5600 X	5465	-0-	-135	-0-	5465 3		N	-0-			-0-
03		6200 X	5608	-0-	-592	-0-	5608 3		N	-0-			-0-
04		6000 X	5017	-0-	-983	-0-	5017 3		N	-0-			-0-
05		6169 X	4476	-0-	-1693	-0-	4476 3		N	-0-			-0-
06		5970 X	4711	-0-	-1259	-0-	4711 3		N	-0-			-0-
07		6045 X	5047	-0-	-998	-0-	5047 3		N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		7H	RRCID ->	214323	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6550 - 8830	
02		7672 X	7393	-0-	-279	-0-	7393 3		N	-0-			-0-
03		8494 X	8002	-0-	-492	-0-	8002 3		N	-0-			-0-
04		8160 X	7752	-0-	-408	-0-	7752 3		N	-0-			-0-
05		8339 X	8020	-0-	-319	-0-	8020 3		N	-0-			-0-
06		8070 X	7711	-0-	-359	-0-	7711 3		N	-0-			-0-
07		8184 X	7898	-0-	-286	-0-	7898 3		N	-0-			-0-

SCOTTIE DOG		WELL #:		1H	RRCID ->	214455	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8500 - 10481	
02		6216 X	4652	-0-	-1564	-0-	4652 2		N	-0-			-0-
03		8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061 2		N	-0-			-0-
04		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092 2		N	-0-			-0-
05		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318 2		N	-0-			-0-
06		7290 X	7024	-0-	-266	-0-	7024 2		N	-0-			-0-
07		7533 X	6916	-0-	-617	-0-	6916 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SCOTTIE DOG		WELL #: 2H		RRCID -> 214456		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5880 X	2203	-0-	-3677	-0-	2203	2	N	-0-		-0-
03	5797 X	1756	-0-	-4041	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
04	5610 X	4841	-0-	-769	-0-	4841	2	N	-0-		-0-
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2	N	-0-		-0-
06	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2	N	-0-		-0-
*07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2	N	-0-		-0-

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 214466		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175		
02	4396 X	2477	-0-	-1919	-0-	2477	3	N	-0-		-0-
03	3844 X	3397	-0-	-447	-0-	3397	3	N	-0-		-0-
04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3	N	-0-		-0-
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3	N	-0-		-0-
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3	N	-0-		-0-
*07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3	N	-0-		-0-

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214467		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055		
*08	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	3	N	-0-		-0-
*09	8940 X	8450	-0-	-490	-0-	8450	3	N	-0-		-0-
*10	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3	N	-0-		-0-
*11	9360 X	8361	-0-	-999	-0-	8361	3	N	-0-		-0-
*12	9672 X	7457	-0-	-2215	-0-	7457	3	N	-0-		-0-
*01	9951 X	8084	-0-	-1867	-0-	8084	3	N	-0-		-0-
*02	8988 X	7397	-0-	-1591	-0-	7397	3	N	-0-		-0-
*03	9951 X	7861	-0-	-2090	-0-	7861	3	N	-0-		-0-
*04	8370 X	7667	-0-	-703	-0-	7667	3	N	-0-		-0-
*05	8184 X	7833	-0-	-351	-0-	7833	3	N	-0-		-0-
*06	7920 X	7483	-0-	-437	-0-	7483	3	N	-0-		-0-
07	8184 X	7603	-0-	-581	-0-	7603	3	N	-0-		-0-

STEVENSON "B" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 214468		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550		
02	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5134	3	N	1	1 8	-0-
03	5301 X	5053	-0-	-248	-0-	5053	3	N	-0-		-0-
04	5880 X	5515	-0-	-365	-0-	5514	3	N	1	1 8	-0-
05	6076 X	6012	-0-	-64	-0-	6012	3	N	-0-		-0-
06	5880 X	5328	-0-	-552	-0-	5328	3	N	-0-		-0-
07	5704 X	4857	-0-	-847	-0-	4857	3	N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID -> 214489		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120		
02	10584 X	10083	-0-	-501	-0-	10083	2	N	-0-		-0-
03	11718 X	10950	-0-	-768	-0-	10950	2	N	-0-		-0-
04	11340 X	10297	-0-	-1043	-0-	10297	2	N	-0-		-0-
05	11439 X	10370	-0-	-1069	-0-	10370	2	N	-0-		-0-
06	11070 X	10356	-0-	-714	-0-	10356	2	N	-0-		-0-
07	11160 X	9624	-0-	-1536	-0-	9624	2	N	-0-		-0-

SET/BACK "B" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 214490		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264		
02	7728 X	6842	-0-	-886	-0-	6842	2	N	-0-		-0-
03	7688 X	6876	-0-	-812	-0-	6876	2	N	-0-		-0-
04	7830 X	6570	-0-	-1260	-0-	6570	2	N	-0-		-0-
05	8091 X	5974	-0-	-2117	-0-	5974	2	N	-0-		-0-
06	7830 X	7102	-0-	-728	-0-	7102	2	N	-0-		-0-
07	7564 X	7124	-0-	-440	-0-	7124	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
TODD		WELL #:		1H	RRCID ->	214497	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	6900 - 10016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6720 X	5595	-0-	-1125	-0-	5595 3		Y	-0-		113
03		7440 X	4723	-0-	-2717	-0-	4722 3	1 9	Y	1	1 8	113
04		7200 X	7173	-0-	-27	-0-	7171 3	2 9	Y	2	2 8	113
05		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987 3		Y	-0-		113
06		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225 3		Y	-0-		113
*07		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8464 3		Y	-0-		113

EAGLE FORD "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	214499	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8687 - 10534
02		2856 X	1988	-0-	-868	-0-	1988 2		N	-0-		2
03		2945 X	2505	-0-	-440	-0-	2505 2		N	-0-		2
04		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		2
05		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-		2
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-		2
*07		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		N	-0-		2

RIVER HILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	214500	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	6770 - 8399
02		5292 X	4856	-0-	-436	-0-	4856 3		N	-0-		-0-
03		5859 X	5479	-0-	-380	-0-	5479 3		N	-0-		-0-
04		5670 X	4981	-0-	-689	-0-	4981 3		N	-0-		-0-
05		5363 X	4885	-0-	-478	-0-	4885 3		N	-0-		-0-
06		5310 X	4438	-0-	-872	-0-	4438 3		N	-0-		-0-
07		5487 X	4468	-0-	-1019	-0-	4468 3		N	-0-		-0-

CORE LAB		WELL #:		4H	RRCID ->	214527	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	6949 - 9367
02		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734 3		N	-0-		52
03		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450 3		N	-0-		52
04		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 3		N	-0-		52
05		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043 3		N	-0-		52
06		9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599 3		N	-0-		52
*07		9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387 3		N	-0-		52

TEICH "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214530	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6880 - 9380
02		8036 X	7664	-0-	-372	-0-	7664 3		Y	-0-		39
03		8897 X	8343	-0-	-554	-0-	8343 3		Y	-0-		39
04		8490 X	8091	-0-	-399	-0-	8091 3		Y	-0-		39
05		8649 X	8350	-0-	-299	-0-	8350 3		Y	-0-		39
06		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017 3		Y	-0-		39
07		8494 X	8259	-0-	-235	-0-	8259 3		Y	-0-		39

BRINDLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	214622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8602 - 11432
02		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-		-0-
03		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 2		N	-0-		-0-
04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2		N	-0-		-0-
05		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
06		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-		-0-
*07		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-		-0-

HALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214635	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6469	PERF.	6750 - 8566
02		4452 X	3973	-0-	-479	-0-	3973 3		N	-0-		-0-
03		4929 X	4495	-0-	-434	-0-	4495 3		N	-0-		-0-
04		4770 X	4637	-0-	-133	-0-	4637 3		N	-0-		-0-
05		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3		N	-0-		-0-
06		4350 X	4266	-0-	-84	-0-	4266 3		N	-0-		-0-
07		4805 X	4540	-0-	-265	-0-	4540 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GEREN		WELL #: 5H		RRCID ->	214636	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6341	PERF.	6856 - 8896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8092 X	7388	-0-	-704	-0-	7387	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	9486 X	9155	-0-	-331	-0-	9154	3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	9180 X	8604	-0-	-576	-0-	8603	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	9486 X	8875	-0-	-611	-0-	8875	3		N	-0-		-0-
06	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3		N	-0-		-0-
07	9145 X	8769	-0-	-376	-0-	8769	3		N	-0-		-0-

KING		WELL #: 4 H		RRCID ->	214649	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7100 - 9400	
02	7756 X	6883	-0-	-873	-0-	6883	3		N	-0-		-0-
03	8370 X	7622	-0-	-748	-0-	7622	3		N	-0-		-0-
04	8010 X	7229	-0-	-781	-0-	7229	3		N	-0-		-0-
05	7905 X	7646	-0-	-259	-0-	7646	3		N	-0-		-0-
06	7650 X	7605	-0-	-45	-0-	7605	3		N	-0-		-0-
*07	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3		N	-0-		-0-

KOLAR		WELL #: 1H		RRCID ->	214651	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7300 - 9470	
02	8652 X	8380	-0-	-272	-0-	8380	3		N	-0-		-0-
03	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3		N	-0-		-0-
04	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3		N	-0-		-0-
05	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3		N	-0-		-0-
06	9450 X	8419	-0-	-1031	-0-	8419	3		N	-0-		-0-
07	9765 X	8585	-0-	-1180	-0-	8585	3		N	-0-		-0-

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #: 2RH		RRCID ->	215234	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	7000 - 9639	
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4364	3	1 9	N	1	1 8	2
03	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3		N	-0-		2
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5067	3	1 9	N	1	1 8	2
05	4836 X	4568	-0-	-268	-0-	4568	3		N	-0-		2
06	5130 X	4802	-0-	-328	-0-	4802	3		N	-0-		2
07	5301 X	4695	-0-	-606	-0-	4695	3		N	-0-		2

GREENWAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	215302	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	7250 - 9700	
02	4928 X	4329	-0-	-599	-0-	4328	3	1 9	N	1	1 8	18
03	5456 X	4193	-0-	-1263	-0-	4192	3	1 9	N	1	1 8	18
04	5280 X	3769	-0-	-1511	-0-	3768	3	1 9	N	1	1 8	18
05	5456 X	4052	-0-	-1404	-0-	4052	3		N	-0-		18
06	5280 X	4130	-0-	-1150	-0-	4130	3		N	-0-		18
07	4805 X	4317	-0-	-488	-0-	4317	3		N	-0-		18

TEICH "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	215329	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	6534	PERF.	6950 - 8850	
02	5628 X	4596	-0-	-1032	-0-	4596	3		Y	-0-		63
03	5890 X	5106	-0-	-784	-0-	5106	3		Y	-0-		63
04	5340 X	4827	-0-	-513	-0-	4827	3		Y	-0-		63
05	5456 X	4969	-0-	-487	-0-	4969	3		Y	-0-		63
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3		Y	-0-		63
07	5115 X	4833	-0-	-282	-0-	4833	3		Y	-0-		63

PRESSLEY		WELL #: 1H		RRCID ->	215330	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8500 - 10510	
02	5768 X	5339	-0-	-429	-0-	5339	2		N	-0-		-0-
03	6386 X	6226	-0-	-160	-0-	6226	2		N	-0-		-0-
04	6210 X	5850	-0-	-360	-0-	5850	2		N	-0-		-0-
05	6417 X	6042	-0-	-375	-0-	6042	2		N	-0-		-0-
06	6210 X	5702	-0-	-508	-0-	5702	2		N	-0-		-0-
07	6231 X	5791	-0-	-440	-0-	5791	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GEREN		WELL #: 8H		RRCID -> 215444		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6680 - 8055	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7700 X	6685	-0-	-1015	-0-	6684	3	1	9	N	-0-
03	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-
04	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7647	3	1	9	N	-0-
05	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-
06	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			N	-0-
07	7905 X	7656	-0-	-249	-0-	7656	3			N	-0-

PALMER		WELL #: 2H		RRCID -> 215684		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 6384		PERF. 6601 - 8988	
02	5096 X	3860	-0-	-1236	-0-	3860	3			N	-0-
03	5642 X	4440	-0-	-1202	-0-	4440	3			N	-0-
04	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-
05	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-
06	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-
*07	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-

CRIDER		WELL #: 2H		RRCID -> 216133		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6474		PERF. 6801 - 8692	
02	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-
03	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	3			N	-0-
04	9840 X	8686	-0-	-1154	-0-	8686	3			N	-0-
05	10168 X	8802	-0-	-1366	-0-	8802	3			N	-0-
06	9840 X	8345	-0-	-1495	-0-	8345	3			N	-0-
07	9362 X	8356	-0-	-1006	-0-	8356	3			N	-0-

WILSHIRE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216283		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 7870 - 10800	
02	7252 X	5659	-0-	-1593	-0-	5659	3			N	-0-
03	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	3			N	-0-
04	7770 X	7269	-0-	-501	-0-	7269	3			N	-0-
05	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-
06	7950 X	7073	-0-	-877	-0-	7073	3			N	-0-
07	8215 X	7168	-0-	-1047	-0-	7168	3			N	-0-

KOLAR		WELL #: 2H		RRCID -> 216286		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7313 - 9588	
02	4116 X	3954	-0-	-162	-0-	3954	3			N	-0-
03	4557 X	4342	-0-	-215	-0-	4342	3			N	-0-
04	4410 X	4003	-0-	-407	-0-	4003	3			N	-0-
05	4464 X	4326	-0-	-138	-0-	4326	3			N	-0-
06	4320 X	4127	-0-	-193	-0-	4127	3			N	-0-
*07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216313		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6600 - 10200	
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4267	3	1	9	N	3
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	3
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4422	3	1	9	N	3
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	3
06	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	3
*07	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	3

LOWRANCE "B" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216359		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8695 - 12045	
02	4732 X	4251	-0-	-481	-0-	4251	2			N	-0-
03	5239 X	4818	-0-	-421	-0-	4818	2			N	-0-
04	5070 X	4398	-0-	-672	-0-	4398	2			N	-0-
05	5022 X	4560	-0-	-462	-0-	4560	2			N	-0-
06	4650 X	4232	-0-	-418	-0-	4232	2			N	-0-
07	4805 X	4308	-0-	-497	-0-	4308	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216360	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7890 - 10193
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	4060 X	3940	-0-	-120	-0-	3940	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4303	-0-	-192	-0-	4303	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	4325	-0-	-25	-0-	4325	2	N	-0-			-0-
05	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2	N	-0-			-0-
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216540	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6892 - 9742
02	6216 X	5067	-0-	-1149	-0-	5066	3	1 9 N	1	1 8		-0-
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	3	N	-0-			-0-
04	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5534	3	1 9 N	1	1 8		-0-
05	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	5662	-0-	-758	-0-	5662	3	N	-0-			-0-
*07	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3	N	-0-			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216544	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6870 - 9200
02	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12695	3	1 9 N	1	1 8		-0-
03	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	13077	3	1 9 N	1	1 8		-0-
04	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	12713	3	1 9 N	1	1 8		-0-
05	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	3	N	-0-			-0-
06	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	3	N	-0-			-0-
*07	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	3	N	-0-			-0-

MARCHBANKS		WELL #:		1H	RRCID ->	217140	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6591	PERF.	6890 - 8960
02	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7132	3	2 9 N	2	2 8		-0-
03	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7305	3	1 9 N	1	1 8		-0-
04	6720 X	6683	-0-	-37	-0-	6682	3	1 9 N	1	1 8		-0-
05	6944 X	6616	-0-	-328	-0-	6616	3	N	-0-			-0-
06	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3	N	-0-			-0-
07	6944 X	6913	-0-	-31	-0-	6913	3	N	-0-			-0-

SET/BACK "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	217141	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8375 - 11445
02	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2	N	-0-			-0-
03	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2	N	-0-			-0-
04	8400 X	8217	-0-	-183	-0-	8217	2	N	-0-			-0-
05	8928 X	7903	-0-	-1025	-0-	7903	2	N	-0-			-0-
06	8700 X	7544	-0-	-1156	-0-	7544	2	N	-0-			-0-
07	8990 X	7452	-0-	-1538	-0-	7452	2	N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		2H	RRCID ->	217142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8265 - 11989
02	4172 X	3711	-0-	-461	-0-	3711	2	N	-0-			-0-
03	4619 X	4039	-0-	-580	-0-	4039	2	N	-0-			-0-
04	4230 X	2733	-0-	-1497	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
05	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2	N	-0-			-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2	N	-0-			-0-
*07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2	N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		1H	RRCID ->	217145	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5529	PERF.	6250 - 8150
02	4172 X	3918	-0-	-254	-0-	3918	3	N	-0-			15
03	4526 X	4401	-0-	-125	-0-	4364	3	37 9 N	34			49
04	4170 X	3995	-0-	-175	-0-	3995	3	N	-0-			49
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3	N	-0-			49
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4262	3	8 9 N	7			56
*07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4474	3	14 9 N	13			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MASSEY		WELL #: 2H		RRCID -> 217146		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 6982 - 9400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	589 N	445	-0-	-144	-0-	444 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS		WELL #: 1H		RRCID -> 217147		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7840 - 9565	
02	6664 X	5845	-0-	-819	-0-	5845 2		N	-0-		-0-
03	5859 X	5693	-0-	-166	-0-	5693 2		N	-0-		-0-
04	5790 X	5382	-0-	-408	-0-	5382 2		N	-0-		-0-
05	6479 X	6156	-0-	-323	-0-	6156 2		N	-0-		-0-
06	6270 X	5550	-0-	-720	-0-	5550 2		N	-0-		-0-
07	6479 X	5423	-0-	-1056	-0-	5423 2		N	-0-		-0-

RIVER HILLS		WELL #: 6H		RRCID -> 217148		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 7010 - 8993	
02	3304 X	2984	-0-	-320	-0-	2984 3		N	-0-		-0-
03	3658 X	3152	-0-	-506	-0-	3152 3		N	-0-		-0-
04	3540 X	2041	-0-	-1499	-0-	2041 3		N	-0-		-0-
05	3658 X	3034	-0-	-624	-0-	3034 3		N	-0-		-0-
06	3540 X	2917	-0-	-623	-0-	2917 3		N	-0-		-0-
07	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	2812 3		N	-0-		-0-

TEICH "C" UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 217149		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6885 - 9396	
02	6468 X	5788	-0-	-680	-0-	5788 3		Y	-0-		81
03	6975 X	4304	-0-	-2671	-0-	4303 3	1 9	Y	1	1 8	81
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7273 3	2 9	Y	2	2 8	81
05	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369 3		Y	-0-		81
06	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978 3		Y	-0-		81
07	7533 X	7121	-0-	-412	-0-	7121 3		Y	-0-		81

GEREN		WELL #: 9H		RRCID -> 217150		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6548		PERF. 6775 - 9200	
02	4900 X	4367	-0-	-533	-0-	4366 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	5332 X	5266	-0-	-66	-0-	5266 3		N	-0-		-0-
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4881 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	4867 X	4424	-0-	-443	-0-	4424 3		N	-0-		-0-
06	5100 X	4172	-0-	-928	-0-	4172 3		N	-0-		-0-
07	5270 X	4384	-0-	-886	-0-	4384 3		N	-0-		-0-

NEWSOM		WELL #: 1H		RRCID -> 217151		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 5893		PERF. 6120 - 8320	
02	2240 N	2026	-0-	-214	-0-	1986 2	40 9	N	36		136
03	2387 N	2256	-0-	-131	-0-	2186 2	70 9	N	64	178 1	22
04	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-			N	5		27
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	128		155
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2294 2	23 9	N	21		176
*07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2343 2	31 9	N	28	181 1	23

O'DOWD		WELL #: 2H		RRCID -> 217153		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 7120 - 10300	
02	6048 X	5795	-0-	-253	-0-	5795 3		N	-0-		-0-
03	6696 X	6003	-0-	-693	-0-	6000 3	3 9	N	3	3 8	-0-
04	6480 X	5498	-0-	-982	-0-	5491 3	7 9	N	6	6 8	-0-
05	6417 X	5628	-0-	-789	-0-	5628 3		N	-0-		-0-
06	6210 X	5181	-0-	-1029	-0-	5181 3		N	-0-		-0-
07	6417 X	5478	-0-	-939	-0-	5477 3	1 9	N	1	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	217154	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7160 - 9400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7588 X	6840	-0-	-748	-0-	6840 3		N	-0-			-0-
03		8277 X	7357	-0-	-920	-0-	7357 3		N	-0-			-0-
04		7500 X	6806	-0-	-694	-0-	6806 3		N	-0-			-0-
05		7657 X	7346	-0-	-311	-0-	7346 3		N	-0-			-0-
06		7410 X	7097	-0-	-313	-0-	7097 3		N	-0-			-0-
07		7564 X	6853	-0-	-711	-0-	6853 3		N	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217155	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	7730 - 9150	
02		3752 X	2877	-0-	-875	-0-	2877 3		N	-0-			2
03		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3		N	-0-			2
04		3720 X	3471	-0-	-249	-0-	3471 3		N	-0-			2
05		3844 X	2044	-0-	-1800	-0-	2044 3		N	-0-			2
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			2
07		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-			2

KIMBROUGH		WELL #:		1H	RRCID ->	217156	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8211 - 11700	
02		7364 X	6215	-0-	-1149	-0-	6215 2		N	-0-			-0-
03		8153 X	6928	-0-	-1225	-0-	6928 2		N	-0-			-0-
04		7140 X	6718	-0-	-422	-0-	6718 2		N	-0-			-0-
05		7378 X	6948	-0-	-430	-0-	6948 2		N	-0-			-0-
06		7140 X	6762	-0-	-378	-0-	6762 2		N	-0-			-0-
07		6944 X	6740	-0-	-204	-0-	6740 2		N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		1H	RRCID ->	217157	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6658 - 10300	
02		6776 X	6013	-0-	-763	-0-	6013 3		Y	-0-			7
03		7502 X	6547	-0-	-955	-0-	6547 3		Y	-0-			7
04		7140 X	6127	-0-	-1013	-0-	6127 3		Y	-0-			7
05		6851 X	6376	-0-	-475	-0-	6376 3		Y	-0-			7
06		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147 3		Y	-0-			7
07		6665 X	6129	-0-	-536	-0-	6129 3		Y	-0-			5

HOPE		WELL #:		1H	RRCID ->	217158	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8200 - 10326	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		4H	RRCID ->	217166	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6700 - 9300	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHRISTIAN		WELL #:		1 A	RRCID ->	217945	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	7890 - 8530	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	27 5		38
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			38
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	N	1			39
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			39
06		300 N	160	-0-	-140	-0-	160 2		N	-0-			39
*07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RAAM		WELL #:		2H	RRCID ->	218450	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 7950 - 10124	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	16408 X	14889	-0-	-1519	-0-	14889	2	N	-0-			-0-
03	17453 X	15936	-0-	-1517	-0-	15936	2	N	-0-			-0-
04	16380 X	14385	-0-	-1995	-0-	14385	2	N	-0-			-0-
05	16926 X	15410	-0-	-1516	-0-	15410	2	N	-0-			-0-
06	16320 X	14616	-0-	-1704	-0-	14616	2	N	-0-			-0-
07	16492 X	14849	-0-	-1643	-0-	14849	2	N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	218457	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 7000 - 8800	
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3	N	-0-			31
03	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3	N	-0-			31
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3	N	-0-			31
05	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3	N	-0-			31
06	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3	N	-0-			31
*07	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3	N	-0-			31

GEREN		WELL #:		10H	RRCID ->	218510	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6542	PERF. 6805 - 9400	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #:		3H	RRCID ->	218511	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7050 - 9850	
02	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3	N	-0-			-0-
03	6324 X	6215	-0-	-109	-0-	6215	3	N	-0-			-0-
04	6480 X	5705	-0-	-775	-0-	5705	3	N	-0-			-0-
05	6696 X	5860	-0-	-836	-0-	5860	3	N	-0-			-0-
06	6480 X	5450	-0-	-1030	-0-	5450	3	N	-0-			-0-
07	6510 X	5551	-0-	-959	-0-	5551	3	N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		5H	RRCID ->	218527	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	6337	PERF. 6585 - 8197	
02	3948 X	3504	-0-	-444	-0-	3504	3	Y	-0-			2
03	4030 X	3579	-0-	-451	-0-	3579	3	Y	-0-			2
04	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	3789	3	Y	-0-			2
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3	Y	-0-			2
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3	Y	-0-			2
*07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3	Y	-0-			2

HOLTMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	218538	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6791	PERF. 7065 - 8430	
02	2240 X	2141	-0-	-99	-0-	2141	3	N	-0-			2
03	2480 X	2369	-0-	-111	-0-	2369	3	N	-0-			2
04	2400 X	2076	-0-	-324	-0-	2076	3	N	-0-			2
05	2480 X	1897	-0-	-583	-0-	1897	3	N	-0-			2
06	2400 X	2229	-0-	-171	-0-	2229	3	N	-0-			2
*07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3	N	-0-			2

HILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	218539	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	8086	PERF. 8250 - 12231	
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ASHE		WELL #: 1H		RRCID ->	218541	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	6950 - 9250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1904 X	1818	-0-	-86	-0-	1817	3	1	9	N	1	156
03	2077 X	1972	-0-	-105	-0-	1947	3	25	9	N	23	8
04	2010 X	1758	-0-	-252	-0-	1755	3	3	9	N	3	11
05	2077 X	1872	-0-	-205	-0-	1862	3	10	9	N	9	19
06	1950 X	1867	-0-	-83	-0-	1852	3	15	9	N	14	33
*07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2084	3	24	9	N	22	55

U.S. LIME		WELL #: 4H		RRCID ->	218600	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6788 - 8586	
02	2940 X	2806	-0-	-134	-0-	2806	3			Y	-0-	3
03	3348 X	2855	-0-	-493	-0-	2855	3			Y	-0-	3
04	3240 X	2716	-0-	-524	-0-	2716	3			Y	-0-	3
05	3348 X	3040	-0-	-308	-0-	3040	3			Y	-0-	3
*06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-	3
07	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	2951	3			Y	-0-	2

BURKETT		WELL #: 1H		RRCID ->	219499	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7578 - 9163	
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-	-0-
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-	-0-
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-	-0-
05	6045 X	4620	-0-	-1425	-0-	4620	2			N	-0-	-0-
06	5850 X	4610	-0-	-1240	-0-	4610	2			N	-0-	-0-
07	6045 X	4186	-0-	-1859	-0-	4186	2			N	-0-	-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 7H		RRCID ->	219500	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8400 - 11036	
02	3640 X	3630	-0-	-10	-0-	3630	2			N	-0-	-0-
03	4030 X	3822	-0-	-208	-0-	3822	2			N	-0-	-0-
04	3900 X	3573	-0-	-327	-0-	3573	2			N	-0-	-0-
05	4030 X	3425	-0-	-605	-0-	3425	2			N	-0-	-0-
06	3900 X	3181	-0-	-719	-0-	3181	2			N	-0-	-0-
07	4030 X	3192	-0-	-838	-0-	3192	2			N	-0-	-0-

STEVENSON "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	219987	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6740 - 9260	
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-	-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-	-0-
04	2280 N	1715	-0-	-565	-0-	1715	3			N	-0-	-0-
05	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	3			N	-0-	-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-	-0-
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-	-0-

WILSHIRE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	219989	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7300 - 9220	
02	7056 X	6075	-0-	-981	-0-	6075	3			N	-0-	-0-
03	7440 X	6816	-0-	-624	-0-	6816	3			N	-0-	-0-
04	6300 X	6110	-0-	-190	-0-	6110	3			N	-0-	-0-
05	6727 X	6115	-0-	-612	-0-	6115	3			N	-0-	-0-
06	6600 X	5764	-0-	-836	-0-	5764	3			N	-0-	-0-
07	6820 X	5639	-0-	-1181	-0-	5639	3			N	-0-	-0-

ROBERTS		WELL #: 4H		RRCID ->	219990	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	8400 - 10540	
02	4256 X	3928	-0-	-328	-0-	3928	2			N	-0-	-0-
03	4712 X	4437	-0-	-275	-0-	4437	2			N	-0-	-0-
04	4500 X	4183	-0-	-317	-0-	4183	2			N	-0-	-0-
05	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-	-0-
06	4440 X	4268	-0-	-172	-0-	4268	2			N	-0-	-0-
*07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		1H	RRCID ->	219992	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8732	PERF. 8555 - 11300	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5656 X	5555	-0-	-101	-0-	5555	2	N	-0-			-0-
03	6324 X	5905	-0-	-419	-0-	5905	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	5660	-0-	-460	-0-	5660	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	5842	-0-	-482	-0-	5842	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	5590	-0-	-350	-0-	5590	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	5663	-0-	-475	-0-	5663	2	N	-0-			-0-

HOPE		WELL #:		2H	RRCID ->	219993	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	7988	PERF. 8200 - 10123	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		4H	RRCID ->	219994	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6550 - 8900	
02	5936 X	5436	-0-	-500	-0-	5436	3	N	-0-			-0-
03	6572 X	5771	-0-	-801	-0-	5771	3	N	-0-			-0-
04	6330 X	5532	-0-	-798	-0-	5532	3	N	-0-			-0-
05	6386 X	5768	-0-	-618	-0-	5768	3	N	-0-			-0-
06	5820 X	5229	-0-	-591	-0-	5229	3	N	-0-			-0-
07	6014 X	4927	-0-	-1087	-0-	4927	3	N	-0-			-0-

PALMER		WELL #:		5H	RRCID ->	219995	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	6354	PERF. 6606 - 8790	
02	8260 X	7469	-0-	-791	-0-	7469	3	N	-0-			-0-
03	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3	N	-0-			-0-
04	8010 X	7913	-0-	-97	-0-	7913	3	N	-0-			-0-
05	8277 X	8138	-0-	-139	-0-	8138	3	N	-0-			-0-
06	8010 X	7943	-0-	-67	-0-	7943	3	N	-0-			-0-
*07	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3	N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		5H	RRCID ->	219996	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6850 - 8938	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

WILSHIRE		WELL #:		2H	RRCID ->	219997	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 8412 - 10820	
02	2632 X	2312	-0-	-320	-0-	2312	3	N	-0-			3
03	2914 X	1848	-0-	-1066	-0-	1848	3	N	-0-			3
04	2820 X	1679	-0-	-1141	-0-	1679	3	N	-0-			3
05	2914 X	1709	-0-	-1205	-0-	1709	3	N	-0-			3
06	2820 X	1690	-0-	-1130	-0-	1690	3	N	-0-			3
07	2573 X	1761	-0-	-812	-0-	1761	3	N	-0-			3

WILSHIRE		WELL #:		3H	RRCID ->	219998	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 8060 - 12070	
02	4368 X	3812	-0-	-556	-0-	3811	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	4960 X	4439	-0-	-521	-0-	4439	3		N	-0-		-0-
04	4800 X	4371	-0-	-429	-0-	4370	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	4960 X	4187	-0-	-773	-0-	4187	3		N	-0-		-0-
06	4650 X	4579	-0-	-71	-0-	4579	3		N	-0-		-0-
07	4526 X	4512	-0-	-14	-0-	4512	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRINDLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	219999	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8497 - 10950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3752 X	3095	-0-	-657	-0-		3095	2	N	-0-	-0-	
03	3968 X	2960	-0-	-1008	-0-		2960	2	N	-0-	-0-	
04	3840 X	3198	-0-	-642	-0-		3198	2	N	-0-	-0-	
05	3627 X	3218	-0-	-409	-0-		3218	2	N	-0-	-0-	
06	3450 X	2896	-0-	-554	-0-		2896	2	N	-0-	-0-	
07	3441 X	3383	-0-	-58	-0-		3383	2	N	-0-	-0-	

HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	220000	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6644	PERF. 6775 - 8905	
02	7672 X	7134	-0-	-538	-0-		7134	3	N	-0-	-0-	
03	8060 X	7802	-0-	-258	-0-		7802	3	N	-0-	-0-	
04	8400 X	7682	-0-	-718	-0-		7682	3	N	-0-	-0-	
05	8680 X	8567	-0-	-113	-0-		8567	3	N	-0-	-0-	
06	8400 X	8215	-0-	-185	-0-		8215	3	N	-0-	-0-	
*07	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-		8303	3	N	-0-	-0-	

LEONARD		WELL #:		1RH	RRCID ->	220001	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8400 - 10172	
02	4648 X	1169	-0-	-3479	-0-		1169	2	N	-0-	-0-	
03	5146 X	1348	-0-	-3798	-0-		1348	2	N	-0-	-0-	
04	4530 X	1244	-0-	-3286	-0-		1244	2	N	-0-	-0-	
05	4681 X	1605	-0-	-3076	-0-		1605	2	N	-0-	-0-	
06	3510 X	1991	-0-	-1519	-0-		1991	2	N	-0-	-0-	
*07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-		1686	2	N	-0-	-0-	

KIMBROUGH		WELL #:		2H	RRCID ->	220170	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 8200 - 10178	
02	5740 X	4528	-0-	-1212	-0-		4528	2	N	-0-	-0-	
03	6200 X	4891	-0-	-1309	-0-		4891	2	N	-0-	-0-	
04	5790 X	3104	-0-	-2686	-0-		3104	2	N	-0-	-0-	
05	5518 X	2940	-0-	-2578	-0-		2940	2	N	-0-	-0-	
06	4920 X	2943	-0-	-1977	-0-		2943	2	N	-0-	-0-	
07	5022 X	3281	-0-	-1741	-0-		3281	2	N	-0-	-0-	

MASSEY		WELL #:		3H	RRCID ->	220173	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6708 - 9090	
02	8568 X	8179	-0-	-389	-0-		8179	3	N	-0-	-0-	
03	9021 X	8812	-0-	-209	-0-		8812	3	N	-0-	-0-	
04	8940 X	8188	-0-	-752	-0-		8188	3	N	-0-	-0-	
05	9238 X	8321	-0-	-917	-0-		8321	3	N	-0-	-0-	
06	8940 X	7804	-0-	-1136	-0-		7804	3	N	-0-	-0-	
07	9052 X	7987	-0-	-1065	-0-		7987	3	N	-0-	-0-	

SCHULTZ "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	220174	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6799 - 10730	
02	11284 X	10045	-0-	-1239	-0-		10045	3	N	-0-	-0-	
03	12493 X	10935	-0-	-1558	-0-		10935	3	N	-0-	-0-	
04	12090 X	10667	-0-	-1423	-0-		10667	3	N	-0-	-0-	
05	11315 X	10689	-0-	-626	-0-		10689	3	N	-0-	-0-	
06	10920 X	10421	-0-	-499	-0-		10421	3	N	-0-	-0-	
07	11129 X	10280	-0-	-849	-0-		10280	3	N	-0-	-0-	

HARDCASTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	220175	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6865 - 10255	
02	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-		18561	3	N	-0-	-0-	
03	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-		19014	3	N	-0-	-0-	
04	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-		19451	3	N	-0-	-0-	
05	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-		14097	3	N	-0-	-0-	
06	12210 X	10213	-0-	-1997	-0-		10213	3	N	-0-	-0-	
07	12617 X	9804	-0-	-2813	-0-		9804	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BOYD, A. F. UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	220177	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	5500 - 6900
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1456 N	1089	-0-	-367	-0-	560 1	8	520 3	N	54		
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	609 1	23	771 3	N	77		
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	200 1	13	1201 3	N	90		
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	230 1	5	1315 3	N	95		
06	1350 N	201	-0-	-1149	-0-	195 1	5	6 9	N	100		
*07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	487 1	32	1001 3	N	10	122	1
						35 9						

JOHNSTON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221581	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	6255 - 8875
02	5656 X	5380	-0-	-276	-0-	5380 3	-0-	N	N	40		
03	6355 X	5958	-0-	-397	-0-	5958 3	-0-	N	N	40		
04	6150 X	5742	-0-	-408	-0-	5742 3	-0-	N	N	40		
05	6355 X	5768	-0-	-587	-0-	5768 3	-0-	N	N	40		
06	5850 X	5774	-0-	-76	-0-	5774 3	-0-	N	N	40		
07	5952 X	5851	-0-	-101	-0-	5851 3	-0-	N	N	40		

SHAW		WELL #:		2RH	RRCID ->	221582	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6715 - 10440
02	9968 X	9332	-0-	-636	-0-	9331 3	1 9	N	1	1 8	3	
03	11160 X	9980	-0-	-1180	-0-	9980 3		N	-0-		3	
04	11400 X	9594	-0-	-1806	-0-	9594 3		N	-0-		3	
05	11780 X	9594	-0-	-2186	-0-	9594 3		N	-0-		3	
06	11400 X	10650	-0-	-750	-0-	10650 3		N	-0-		3	
*07	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	10367 3		N	-0-		3	

BIG CREEK "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221583	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	6400 - 8970
02	4284 X	4248	-0-	-36	-0-	4239 3	9 9	N	8		93	
03	4743 X	4544	-0-	-199	-0-	4543 3	1 9	N	1		94	
04	4590 X	4275	-0-	-315	-0-	4263 3	12 9	N	11		105	
05	4743 X	4116	-0-	-627	-0-	4096 3	20 9	N	18	71 1	52	
06	4560 X	2945	-0-	-1615	-0-	2944 3	1 9	N	1		53	
07	4712 X	3800	-0-	-912	-0-	3799 3	1 9	N	1		54	

WIMBERLY		WELL #:		1H	RRCID ->	221587	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	6290 - 8740
02	6860 X	6476	-0-	-384	-0-	6456 3	20 9	N	18		128	
03	7409 X	7185	-0-	-224	-0-	7171 3	14 9	N	13		141	
04	7080 X	6931	-0-	-149	-0-	6905 3	26 9	N	24		165	
05	7316 X	7051	-0-	-265	-0-	7032 3	19 9	N	17	163 1	19	
06	7080 X	6385	-0-	-695	-0-	6377 3	8 9	N	7		26	
07	7192 X	7118	-0-	-74	-0-	7109 3	9 9	N	8		34	

PALMER		WELL #:		3H	RRCID ->	221588	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	6700 - 10060
02	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493 3		N	-0-		-0-	
03	10757 X	10650	-0-	-107	-0-	10650 3		N	-0-		-0-	
04	10410 X	9505	-0-	-905	-0-	9505 3		N	-0-		-0-	
05	10757 X	9612	-0-	-1145	-0-	9612 3		N	-0-		-0-	
06	10320 X	9321	-0-	-999	-0-	9321 3		N	-0-		-0-	
07	10664 X	9964	-0-	-700	-0-	9964 3		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
CANNON		WELL #:		1H	RRCID ->	221589	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8750 - 9748			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-					-0-
03	2015 N	1219	-0-	-796	-0-	1219	2		N	-0-					-0-
04	1470 N	815	-0-	-655	-0-	815	2		N	-0-					-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-					-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-					-0-
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-					-0-

DIXON "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221590	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	6069	PERF.	6415 - 8875			
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3		N	-0-					101
03	3627 X	3543	-0-	-84	-0-	3543	3		N	-0-					101
04	3510 X	3323	-0-	-187	-0-	3323	3		N	-0-					101
05	3627 X	3368	-0-	-259	-0-	3368	3		N	-0-					101
06	3480 X	3302	-0-	-178	-0-	3302	3		N	-0-					101
07	3596 X	3298	-0-	-298	-0-	3298	3		N	-0-	69	1			32

PARRIS		WELL #:		1H	RRCID ->	221591	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	5857	PERF.	6350 - 9250			
02	4340 X	1311	-0-	-3029	-0-	1311	3		N	-0-	22	1			43
03	4805 X	2286	-0-	-2519	-0-	2286	3		N	-0-					43
04	4560 X	2391	-0-	-2169	-0-	2391	3		N	-0-					43
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	1	1	8			43
*06	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3		N	-0-					43
07	2480 X	295	-0-	-2185	-0-	295	3		N	-0-					42

PALMER		WELL #:		1H	RRCID ->	221592	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6600 - 9550			
02	5684 X	4940	-0-	-744	-0-	4940	3		N	-0-					-0-
03	6324 X	5370	-0-	-954	-0-	5370	3		N	-0-					-0-
04	6120 X	4852	-0-	-1268	-0-	4852	3		N	-0-					-0-
05	6324 X	4734	-0-	-1590	-0-	4734	3		N	-0-					-0-
06	5430 X	4614	-0-	-816	-0-	4614	3		N	-0-					-0-
07	5456 X	3780	-0-	-1676	-0-	3780	3		N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #:		2H	RRCID ->	221868	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	8434 - 10330			
02	2184 N	1835	-0-	-349	-0-	1835	2		N	-0-					-0-
03	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2		N	-0-					-0-
04	2130 N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2		N	-0-					-0-
05	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	1740	2		N	-0-					-0-
06	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2		N	-0-					-0-
07	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1876	2		N	-0-					-0-

HILTON		WELL #:		3H	RRCID ->	221869	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8158 - 11844			
02	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2		N	-0-					-0-
03	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2		N	-0-					-0-
04	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2		N	-0-					-0-
05	9641 X	8569	-0-	-1072	-0-	8569	2		N	-0-					-0-
06	9330 X	9003	-0-	-327	-0-	9003	2		N	-0-					-0-
07	9641 X	8437	-0-	-1204	-0-	8437	2		N	-0-					-0-

GOSSETT		WELL #:		1H	RRCID ->	221870	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	7051 - 8385			
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		N	-0-					-0-
03	4030 X	2917	-0-	-1113	-0-	2917	2		N	-0-					-0-
04	4140 X	3339	-0-	-801	-0-	3339	2		N	-0-					-0-
05	5332 X	3422	-0-	-1910	-0-	3422	2		N	-0-					-0-
06	5160 X	3297	-0-	-1863	-0-	3297	2		N	-0-					-0-
07	5332 X	3212	-0-	-2120	-0-	3212	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILLINGHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221871	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6577	PERF. 7290 -	9270
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8820 X	6253	-0-	-2567	-0-	6253	3	N	-0-			-0-
03	8587 X	6934	-0-	-1653	-0-	6934	3	N	-0-			-0-
04	7110 X	6209	-0-	-901	-0-	6209	3	N	-0-			-0-
05	7347 X	5785	-0-	-1562	-0-	5785	3	N	-0-			-0-
06	6780 X	5820	-0-	-960	-0-	5820	3	N	-0-			-0-
07	6944 X	5969	-0-	-975	-0-	5969	3	N	-0-			-0-

BOWERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	221873	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6785 -	11095
02	5460 X	3728	-0-	-1732	-0-	3728	3	Y	-0-			10
03	5425 X	3740	-0-	-1685	-0-	3740	3	Y	-0-			10
04	4920 X	3668	-0-	-1252	-0-	3668	3	Y	-0-			10
05	4681 X	3720	-0-	-961	-0-	3720	3	Y	-0-			10
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3	Y	-0-			10
*07	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5196	3	Y	17	19	9	44

CLEMENTS		WELL #:		1H	RRCID ->	221875	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF. 7060 -	10540
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		3H	RRCID ->	221876	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8552 -	12270
02	8568 X	7058	-0-	-1510	-0-	7058	2	N	-0-			-0-
03	8990 X	7546	-0-	-1444	-0-	7546	2	N	-0-			-0-
04	8160 X	7187	-0-	-973	-0-	7187	2	N	-0-			-0-
05	8215 X	7440	-0-	-775	-0-	7440	2	N	-0-			-0-
06	7680 X	7417	-0-	-263	-0-	7417	2	N	-0-			-0-
07	7812 X	7335	-0-	-477	-0-	7335	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		6H	RRCID ->	221878	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 6991 -	9765
02	5152 X	4895	-0-	-257	-0-	4895	3	Y	-0-			3
03	5828 X	5369	-0-	-459	-0-	5369	3	Y	-0-			3
04	5640 X	5172	-0-	-468	-0-	5172	3	Y	-0-			3
05	5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5579	3	Y	-0-			3
06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3	Y	-0-			3
*07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3	Y	-0-			3

SMELLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221879	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	6634	PERF. 6980 -	9565
02	4620 X	4076	-0-	-544	-0-	4076	3	N	-0-			-0-
03	5301 X	4159	-0-	-1142	-0-	4159	3	N	-0-			-0-
04	5130 X	3842	-0-	-1288	-0-	3842	3	N	-0-			-0-
05	5301 X	4065	-0-	-1236	-0-	4065	3	N	-0-			-0-
06	4380 X	3618	-0-	-762	-0-	3618	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	4007	-0-	-519	-0-	4007	3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		4H	RRCID ->	221880	COMPL. DATE	06/11/2006	TOTAL DEPTH	6391	PERF. 6570 -	10200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SHAW		WELL #: 3H		RRCID -> 221882		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6360		PERF. 6625 - 10200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5712 X	4730	-0-	-982	-0-	4729	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	5797 X	5289	-0-	-508	-0-	5288	3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5733	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3		N	-0-		-0-
06	5130 X	3278	-0-	-1852	-0-	3278	3		N	-0-		-0-
07	5921 X	4187	-0-	-1734	-0-	4187	3		N	-0-		-0-

SET BACK "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 221883		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8061		PERF. 8300 - 10885		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	3100 N	4424	-0-	1324	-0-	4424	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	7134	-0-	4134	-0-	5458	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	6686	-0-	3586	-0-	9044	2		N	-0-		-0-
06	15476 X	6432	-0-	-9044	-0-	6432	2		N	-0-		-0-
*07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-		-0-

MATLOCK, J. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 221886		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6318		PERF. 6589 - 8059		
02	10556 X	10038	-0-	-518	-0-	10038	3		N	-0-		2
03	11439 X	11012	-0-	-427	-0-	11012	3		N	-0-		2
04	11070 X	10726	-0-	-344	-0-	10726	3		N	-0-		2
05	11439 X	10975	-0-	-464	-0-	10975	3		N	-0-		2
06	10950 X	10666	-0-	-284	-0-	10666	3		N	-0-		2
07	11129 X	11015	-0-	-114	-0-	11015	3		N	-0-		2

LOWRANCE "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 221888		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9150 - 11950		
02	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-		-0-
03	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		N	-0-		-0-
04	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2		N	-0-		-0-
05	5208 X	4294	-0-	-914	-0-	4294	2		N	-0-		-0-
06	5040 X	4455	-0-	-585	-0-	4455	2		N	-0-		-0-
07	5208 X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2		N	-0-		-0-

TEICH, HENRY		WELL #: 2 H		RRCID -> 221941		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6950 - 9900		
02	5376 X	5235	-0-	-141	-0-	5235	3		Y	-0-		39
03	5890 X	5685	-0-	-205	-0-	5685	3		Y	-0-		39
04	6000 X	5326	-0-	-674	-0-	5326	3		Y	-0-		39
05	6200 X	5464	-0-	-736	-0-	5464	3		Y	-0-		39
*06	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3		Y	-0-		39
07	5797 X	5182	-0-	-615	-0-	5182	3		Y	-0-		38

WILKES		WELL #: 1H		RRCID -> 221942		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 6745		PERF. 7700 - 9800		
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3		N	-0-		-0-
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-		-0-
04	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-		-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3		N	-0-		-0-
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3		N	-0-		-0-
*07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3		N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 8H		RRCID -> 221991		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 6364 - 9908		
02	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		Y	-0-		17
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3		Y	-0-		17
04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3		Y	-0-		17
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3		Y	-0-		17
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		Y	-0-		17
07	4061 X	3627	-0-	-434	-0-	3627	3		Y	-0-		17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HADLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221992	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7099	PERF. 7455 - 9195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1904 N	40	-0-	-1864	-0-	40 2		N	-0-			-0-
03		1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04		630 N	16	-0-	-614	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-

CALLAWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	221998	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 6550 - 10350		
*08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
*09		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			-0-
*10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		N	-0-			-0-
*11		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
*12		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
*01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	1	1 8		-0-
*02		2744 X	332	-0-	-2412	-0-	331 3	1 9	N	1	1 8		-0-
*03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	1	1 8		-0-
*04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	1	1 8		-0-
*05		1891 X	26	-0-	-1865	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*06		360 X	351	-0-	-9	-0-	351 3		N	-0-			-0-
*07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	221999	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 6575 - 10165		
02		8596 X	8588	-0-	-8	-0-	8588 3		N	-0-			-0-
03		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131 3		N	-0-			-0-
04		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	9279 3		N	-0-			-0-
05		9517 X	8881	-0-	-636	-0-	8881 3		N	-0-			-0-
06		9810 X	8941	-0-	-869	-0-	8941 3		N	-0-			-0-
07		10137 X	9457	-0-	-680	-0-	9457 3		N	-0-			-0-

SET BACK "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	222000	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 8510 - 11683		
02		5404 X	4722	-0-	-682	-0-	4722 2		N	-0-			-0-
03		5704 X	4928	-0-	-776	-0-	4928 2		N	-0-			-0-
04		5430 X	195	-0-	-5235	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632 2		N	-0-			-0-
06		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2		N	-0-			-0-
*07		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2		N	-0-			-0-

FLEMING TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	222001	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8484 - 11870		
02		5684 X	5551	-0-	-133	-0-	5551 2		N	-0-			-0-
03		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 2		N	-0-			-0-
04		6570 X	6093	-0-	-477	-0-	6093 2		N	-0-			-0-
05		6789 X	5495	-0-	-1294	-0-	5495 2		N	-0-			-0-
06		6570 X	5924	-0-	-646	-0-	5924 2		N	-0-			-0-
07		6293 X	5852	-0-	-441	-0-	5852 2		N	-0-			-0-

TODD		WELL #:		2H	RRCID ->	222002	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6930 - 10830		
02		6412 X	6251	-0-	-161	-0-	6251 3		Y	-0-			38
03		7099 X	6296	-0-	-803	-0-	6295 3	1 9	Y	1	1 8		38
04		7260 X	6261	-0-	-999	-0-	6257 3	4 9	Y	4	2 8		40
05		7502 X	6445	-0-	-1057	-0-	6445 3		Y	-0-			40
06		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 3		Y	-0-			40
07		6727 X	5508	-0-	-1219	-0-	5508 3		Y	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
U.S. LIME		WELL #:		7H	RRCID ->	222081	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	6368 - 9878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6580 X	6015	-0-	-565	-0-	6015	3		Y	-0-			53
03	7285 X	6141	-0-	-1144	-0-	6141	3		Y	-0-			53
04	6720 X	5686	-0-	-1034	-0-	5686	3		Y	-0-			53
05	6913 X	5642	-0-	-1271	-0-	5642	3		Y	-0-			53
06	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3		Y	-0-			53
07	6665 X	5332	-0-	-1333	-0-	5332	3		Y	-0-			53

MATLOCK, J. W.		WELL #:		1H	RRCID ->	222083	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6318	PERF.	6482 - 8798	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #:		5H	RRCID ->	222084	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6905 - 9255	
02	7896 X	7310	-0-	-586	-0-	7310	3		N	-0-			-0-
03	8742 X	7390	-0-	-1352	-0-	7390	3		N	-0-			-0-
04	8190 X	6937	-0-	-1253	-0-	6937	3		N	-0-			-0-
05	8370 X	7105	-0-	-1265	-0-	7105	3		N	-0-			-0-
06	7890 X	6941	-0-	-949	-0-	6941	3		N	-0-			-0-
07	8091 X	6948	-0-	-1143	-0-	6948	3		N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #:		4H	RRCID ->	222085	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6870 - 9520	
02	4928 X	4751	-0-	-177	-0-	4751	3		N	-0-			-0-
03	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3		N	-0-			-0-
04	5280 X	4936	-0-	-344	-0-	4936	3		N	-0-			-0-
05	5456 X	5414	-0-	-42	-0-	5414	3		N	-0-			-0-
06	5280 X	5124	-0-	-156	-0-	5124	3		N	-0-			-0-
*07	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3		N	-0-			-0-

KTV CADDO		WELL #:		1H	RRCID ->	222086	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	6934	PERF.	7240 - 9350	
02	4732 X	3944	-0-	-788	-0-	3943	3	1 9	N	1	1 8		2
03	5239 X	3191	-0-	-2048	-0-	3190	3	1 9	N	1	1 8		2
04	5070 X	2435	-0-	-2635	-0-	2434	3	1 9	N	1	1 8		2
05	4650 X	2874	-0-	-1776	-0-	2874	3		N	-0-			2
06	4260 X	2528	-0-	-1732	-0-	2528	3		N	-0-			2
07	4371 X	2806	-0-	-1565	-0-	2806	3		N	-0-			2

CAMPBELL		WELL #:		5H	RRCID ->	222089	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8570 - 12000	
02	8708 X	6053	-0-	-2655	-0-	6053	2		N	-0-			2
03	9269 X	6579	-0-	-2690	-0-	6579	2		N	-0-			2
04	8970 X	6634	-0-	-2336	-0-	6634	2		N	-0-			2
05	9269 X	7213	-0-	-2056	-0-	7213	2		N	-0-			2
06	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2		N	-0-			2
*07	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2		N	-0-			2

CAMPBELL		WELL #:		4H	RRCID ->	222090	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8517 - 11700	
02	8428 X	7689	-0-	-739	-0-	7689	2		N	-0-			-0-
03	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2		N	-0-			-0-
04	8490 X	7288	-0-	-1202	-0-	7288	2		N	-0-			-0-
05	8773 X	8026	-0-	-747	-0-	8026	2		N	-0-			-0-
06	8490 X	7131	-0-	-1359	-0-	7131	2		N	-0-			-0-
07	8525 X	7414	-0-	-1111	-0-	7414	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HARDCASTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	222091	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	6573 - 10110
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9660 X	6389	-0-	-3271	-0-	6389	3	N	-0-			-0-
03	10695 X	7833	-0-	-2862	-0-	7833	3	N	-0-			-0-
04	9750 X	7450	-0-	-2300	-0-	7450	3	N	-0-			-0-
05	10075 X	7952	-0-	-2123	-0-	7952	3	N	-0-			-0-
06	8820 X	7399	-0-	-1421	-0-	7399	3	N	-0-			-0-
07	7843 X	6971	-0-	-872	-0-	6971	3	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		4H	RRCID ->	222094	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7020 - 10500
02	11340 X	10770	-0-	-570	-0-	10770	3	N	-0-			-0-
03	12555 X	10189	-0-	-2366	-0-	10189	3	N	-0-			-0-
04	11790 X	9273	-0-	-2517	-0-	9273	3	N	-0-			-0-
05	12183 X	10410	-0-	-1773	-0-	10410	3	N	-0-			-0-
06	11790 X	8867	-0-	-2923	-0-	8867	3	N	-0-			-0-
07	11935 X	9564	-0-	-2371	-0-	9564	3	N	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	222095	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	6865 - 9340
02	4228 X	2926	-0-	-1302	-0-	2926	3	N	-0-			-0-
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4051	3	N	1	9	1 8	-0-
04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4117	3	N	3	9	3 8	-0-
05	3658 X	3607	-0-	-51	-0-	3607	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	2693	-0-	-1237	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
07	4247 X	3263	-0-	-984	-0-	3262	3	N	1	9	1 8	-0-

CLEMENTS		WELL #:		6H	RRCID ->	222097	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6995 - 10165
02	11424 X	10033	-0-	-1391	-0-	10033	3	N	-0-			-0-
03	12183 X	11066	-0-	-1117	-0-	11066	3	N	-0-			-0-
04	11400 X	10743	-0-	-657	-0-	10743	3	N	-0-			-0-
05	11594 X	10813	-0-	-781	-0-	10813	3	N	-0-			-0-
06	10950 X	10668	-0-	-282	-0-	10668	3	N	-0-			-0-
07	11098 X	10958	-0-	-140	-0-	10958	3	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222098	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6782	PERF.	7075 - 10725
02	10248 X	9508	-0-	-740	-0-	9508	3	N	-0-			-0-
03	11036 X	9999	-0-	-1037	-0-	9999	3	N	-0-			-0-
04	10680 X	8429	-0-	-2251	-0-	8429	3	N	-0-			-0-
05	10819 X	9176	-0-	-1643	-0-	9176	3	N	-0-			-0-
06	10470 X	7666	-0-	-2804	-0-	7666	3	N	-0-			-0-
07	10540 X	9149	-0-	-1391	-0-	9149	3	N	-0-			-0-

BOWERMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	222099	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	6784 - 11296
02	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3	Y	-0-			10
03	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3	Y	-0-			10
04	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3	Y	-0-			10
05	7843 X	7204	-0-	-639	-0-	7204	3	Y	-0-			10
06	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3	Y	-0-			10
07	7750 X	7669	-0-	-81	-0-	7641	3	Y	25			61

ROBERTS		WELL #:		2H	RRCID ->	222101	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8750 - 12418
02	4228 X	3772	-0-	-456	-0-	3772	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3978	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3873	-0-	-327	-0-	3873	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	2086	-0-	-2254	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MATLOCK, E. D. ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	223298	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6357 - 9600
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6300 X	4761	-0-	-1539	-0-	4761 3	N	-0-			49
03	6665 X	5641	-0-	-1024	-0-	5641 3	N	-0-			49
04	6120 X	5138	-0-	-982	-0-	5138 3	N	-0-			49
05	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 3	N	-0-			49
06	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3	N	-0-			49
*07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5785 3	N	43	47 9		92

TRULOVE		WELL #: 1H		RRCID ->	223299	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8445 - 10460
02	7700 X	6011	-0-	-1689	-0-	6011 2	N	-0-			-0-
03	8091 X	6912	-0-	-1179	-0-	6912 2	N	-0-			-0-
04	7710 X	6382	-0-	-1328	-0-	6382 2	N	-0-			-0-
05	7750 X	6331	-0-	-1419	-0-	6331 2	N	-0-			-0-
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132 2	N	-0-			-0-
07	6913 X	6556	-0-	-357	-0-	6556 2	N	-0-			-0-

LITTLE CREEK "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	223794	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6075 - 9595
02	4620 X	2305	-0-	-2315	-0-	2305 3	N	-0-			99
03	5115 X	4019	-0-	-1096	-0-	4013 3	N	5	6 9		104
04	4950 X	3443	-0-	-1507	-0-	3436 3	N	6	7 9		110
05	4030 X	3642	-0-	-388	-0-	3624 3	N	16	18 9	113 1	13
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-	-0-	N	-0-			13
07	4030 X	2355	-0-	-1675	-0-	2354 3	N	1	1 9		14

CHURCHILL		WELL #: 1H		RRCID ->	223796	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5637 - 7664
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3	N	-0-			132
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-			132
04	270 N	43	-0-	-227	-0-	43 3	N	-0-			132
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	-0-			132
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	N	-0-			132
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-			132

MOSS		WELL #: 1H		RRCID ->	224336	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7290 - 9042
02	9744 X	9082	-0-	-662	-0-	9082 2	N	-0-			-0-
03	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334 2	N	-0-			-0-
04	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	10044 X	7548	-0-	-2496	-0-	7548 2	N	-0-			-0-
06	10980 X	10023	-0-	-957	-0-	10023 2	N	-0-			-0-
07	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WATKINS		WELL #: 1H		RRCID ->	224761	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8250 - 9960
02	5236 X	4608	-0-	-628	-0-	4608 2	N	-0-			-0-
03	5797 X	4773	-0-	-1024	-0-	4773 2	N	-0-			-0-
04	5610 X	4512	-0-	-1098	-0-	4512 2	N	-0-			-0-
05	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	4844 2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4805	-0-	-235	-0-	4805 2	N	-0-			-0-
07	5115 X	4518	-0-	-597	-0-	4518 2	N	-0-			-0-

BEIL		WELL #: 4H		RRCID ->	225765	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7313 - 8645
02	6748 X	5957	-0-	-791	-0-	5957 3	N	-0-			-0-
03	7409 X	6353	-0-	-1056	-0-	6353 3	N	-0-			-0-
04	7020 X	6487	-0-	-533	-0-	6487 3	N	-0-			-0-
05	6603 X	5932	-0-	-671	-0-	5932 3	N	-0-			-0-
06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513 3	N	-0-			-0-
07	6696 X	6237	-0-	-459	-0-	6237 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
EAGLE FORD "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	225766	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8585 - 11385			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5124 X	28	-0-	-5096	-0-	28	2			N	-0-				2
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-				2
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-				2
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				2
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				2
*07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-				2

RODEN		WELL #:		1H	RRCID ->	225767	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	6785	PERF.	6945 - 8255			
02	4452 X	4132	-0-	-320	-0-	4132	3			N	-0-				-0-
03	4929 X	4452	-0-	-477	-0-					N	-0-				-0-
04	4740 X	4076	-0-	-664	-0-	4076	3			N	-0-				-0-
05	4743 X	4322	-0-	-421	-0-	4322	3			N	-0-				-0-
06	4530 X	4159	-0-	-371	-0-	4159	3			N	-0-				-0-
07	4588 X	4291	-0-	-297	-0-	4291	3			N	-0-				-0-

RICHARDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	225768	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7496 - 8574			
02	5908 X	5639	-0-	-269	-0-	5639	3			N	-0-				-0-
03	6541 X	6340	-0-	-201	-0-	6340	3			N	-0-				-0-
04	6330 X	5731	-0-	-599	-0-	5731	3			N	-0-				-0-
05	6355 X	5952	-0-	-403	-0-	5952	3			N	-0-				-0-
06	6150 X	5822	-0-	-328	-0-	5822	3			N	-0-				-0-
07	6355 X	5955	-0-	-400	-0-	5955	3			N	-0-				-0-

TODD		WELL #:		3H	RRCID ->	225778	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	6795 - 10850			
02	7084 X	5420	-0-	-1664	-0-	5420	3			Y	-0-				36
03	7502 X	6182	-0-	-1320	-0-	6181	3	1	9	Y	1	1	8		36
04	6600 X	6578	-0-	-22	-0-	6576	3	2	9	Y	2	2	8		36
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			Y	-0-				36
06	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			Y	-0-				36
*07	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			Y	-0-				36

U.S. LIME		WELL #:		2H	RRCID ->	225780	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6510 - 10450			
02	7700 X	6537	-0-	-1163	-0-	6537	3			Y	-0-				66
03	7874 X	6141	-0-	-1733	-0-	6141	3			Y	-0-				66
04	7140 X	5847	-0-	-1293	-0-	5847	3			Y	-0-				66
05	7285 X	5869	-0-	-1416	-0-	5869	3			Y	-0-				66
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			Y	-0-				66
07	7223 X	5876	-0-	-1347	-0-	5876	3			Y	-0-				66

SALLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225781	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5906 - 7010			
02	4340 X	4089	-0-	-251	-0-	985	1	3046	3	N	53				97
						58	9								
03	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	1128	1	2821	3	N	27				124
						30	9								
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4220	3	57	9	N	52				176
05	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5333	3	36	9	N	33	175	1		34
06	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4589	3	26	9	N	24	38	1		20
*07	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5074	3	32	9	N	29				49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FOX "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	225783	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5893	PERF.	6235 - 9340
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3640 X	2748	-0-	-892	-0-	531 1	2185 3	N	29	153 1	3
						32 9					
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	620 1	3924 3	N	43		46
						47 9					
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	590 1	3752 3	N	40		86
						44 9					
05	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	620 1	3897 3	N	12		98
						13 9					
06	4440 X	3704	-0-	-736	-0-	600 1	3070 3	N	31		129
						34 9					
07	4588 X	4196	-0-	-392	-0-	620 1	3558 3	N	16		145
						18 9					

SET/BACK "C"		WELL #: 2H		RRCID ->	225784	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8295 - 11250
02	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233 2		N	-0-		-0-
03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2		N	-0-		-0-
04	8460 X	7213	-0-	-1247	-0-	7213 2		N	-0-		-0-
05	8742 X	7648	-0-	-1094	-0-	7574 2	74 9	N	67		67
06	8460 X	7480	-0-	-980	-0-	7480 2		N	-0-		67
07	7998 X	7361	-0-	-637	-0-	7361 2		N	-0-		67

BEIL		WELL #: 3H		RRCID ->	225785	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6970 - 10770
02	7224 X	6605	-0-	-619	-0-	6605 3		N	-0-		-0-
03	7688 X	5465	-0-	-2223	-0-	5465 3		N	-0-		-0-
04	6870 X	5748	-0-	-1122	-0-	5748 3		N	-0-		-0-
05	7316 X	6213	-0-	-1103	-0-	6213 3		N	-0-		-0-
06	7080 X	6078	-0-	-1002	-0-	6078 3		N	-0-		-0-
07	7316 X	6100	-0-	-1216	-0-	6100 3		N	-0-		-0-

EAGLE FORD "C"		WELL #: 1H		RRCID ->	225786	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8603 - 10292
02	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	9024 2		N	-0-		-0-
03	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384 2		N	-0-		-0-
04	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	8907 2		N	-0-		-0-
05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8669 2		N	-0-		-0-
06	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525 2		N	-0-		-0-
*07	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	8226 2		N	-0-		-0-

BEIL		WELL #: 1H		RRCID ->	225787	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7470 - 8882
02	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323 3		N	-0-		2
03	9424 X	8874	-0-	-550	-0-	8874 3		N	-0-		2
04	9120 X	8259	-0-	-861	-0-	8259 3		N	-0-		2
05	9424 X	8648	-0-	-776	-0-	8648 3		N	-0-		2
06	8910 X	7931	-0-	-979	-0-	7931 3		N	-0-		2
07	9207 X	7923	-0-	-1284	-0-	7923 3		N	-0-		2

LUTTRELL		WELL #: 1H		RRCID ->	226334	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8210 - 9745
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	4358	-0-	1358	1358	4358 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	4809	-0-	1709	3067	4809 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	4703	-0-	1703	4770	4703 2		N	-0-		-0-
*07	9502 X	4732	-0-	-4770	-0-	4732 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LITTLE CREEK "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	226336	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6380 - 9900
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	4704 X	4155	-0-	-549	-0-	4135 3	20 9 N	18	110 1	60	
03	5053 X	4921	-0-	-132	-0-	4889 3	32 9 N	29		89	
04	4830 X	4371	-0-	-459	-0-	4337 3	34 9 N	31		120	
05	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5741 3	17 9 N	15		135	
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-		N	5		140	
*07	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7769 3	11 9 N	10		150	

REITER		WELL #: 1H		RRCID ->	226338	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8277 - 10261
02	4620 X	3712	-0-	-908	-0-	3712 2	N	-0-		-0-	
03	5115 X	3859	-0-	-1256	-0-	3859 2	N	-0-		-0-	
04	4740 X	3913	-0-	-827	-0-	3913 2	N	-0-		-0-	
05	4588 X	4075	-0-	-513	-0-	4075 2	N	-0-		-0-	
06	3990 X	3794	-0-	-196	-0-	3794 2	N	-0-		-0-	
07	4123 X	3923	-0-	-200	-0-	3923 2	N	-0-		-0-	

GORMAN		WELL #: 1H		RRCID ->	226339	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8155 - 9922
02	1568 N	1216	-0-	-352	-0-	1216 2	N	-0-		-0-	
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-	
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-		-0-	
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-		-0-	
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		-0-	
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		-0-	

LOWRANCE "C"		WELL #: 2H		RRCID ->	226340	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8411 - 10302
02	7588 X	5153	-0-	-2435	-0-	5153 2	N	-0-		-0-	
03	8401 X	7197	-0-	-1204	-0-	7197 2	N	-0-		-0-	
04	7890 X	7549	-0-	-341	-0-	7549 2	N	-0-		-0-	
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334 2	N	-0-		-0-	
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990 2	N	-0-		-0-	
07	7812 X	6120	-0-	-1692	-0-	6120 2	N	-0-		-0-	

CROWDER, FRED		WELL #: 1H		RRCID ->	226341	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6175 - 10825
02	4564 X	4199	-0-	-365	-0-	4198 3	1 9 Y	1	1 8	-0-	
03	4805 X	4391	-0-	-414	-0-	4390 3	1 9 Y	1	1 8	-0-	
04	4560 X	4148	-0-	-412	-0-	4147 3	1 9 Y	1	1 8	-0-	
05	4712 X	4559	-0-	-153	-0-	4559 3	Y	-0-		-0-	
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 3	Y	-0-		-0-	
*07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 3	Y	-0-		-0-	

HICKS FAMILY TRUST		WELL #: 1H		RRCID ->	226342	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6875 - 8525
02	7980 X	7584	-0-	-396	-0-	7584 3	N	-0-		2	
03	8835 X	7660	-0-	-1175	-0-	7659 3	1 9 N	1	1 8	2	
04	8220 X	7292	-0-	-928	-0-	7290 3	2 9 N	2	2 8	2	
05	8494 X	7793	-0-	-701	-0-	7793 3	N	-0-		2	
06	8220 X	7504	-0-	-716	-0-	7504 3	N	-0-		2	
07	8401 X	7607	-0-	-794	-0-	7607 3	N	-0-		2	

BEIL		WELL #: 2H		RRCID ->	226343	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7303 - 11108
02	9100 X	8938	-0-	-162	-0-	8938 3	N	-0-		-0-	
03	9796 X	9448	-0-	-348	-0-	9448 3	N	-0-		-0-	
04	9480 X	8597	-0-	-883	-0-	8597 3	N	-0-		-0-	
05	9889 X	8655	-0-	-1234	-0-	8655 3	N	-0-		-0-	
06	9570 X	8794	-0-	-776	-0-	8794 3	N	-0-		-0-	
07	9889 X	9439	-0-	-450	-0-	9439 3	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BARRON		WELL #:		1H	RRCID ->	226346	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7800 - 11650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		9212 X	7353	-0-	-1859	-0-	7353 2		N	-0-			-0-
03		10199 X	7252	-0-	-2947	-0-	7252 2		N	-0-			-0-
04		9870 X	6697	-0-	-3173	-0-	6697 2		N	-0-			-0-
05		9920 X	7678	-0-	-2242	-0-	7678 2		N	-0-			-0-
06		9030 X	6580	-0-	-2450	-0-	6580 2		N	-0-			-0-
07		8153 X	7615	-0-	-538	-0-	7615 2		N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		1H	RRCID ->	226347	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8190 - 12100	
02		6328 X	6263	-0-	-65	-0-	6263 2		N	-0-			-0-
03		7006 X	6918	-0-	-88	-0-	6918 2		N	-0-			-0-
04		6870 X	6406	-0-	-464	-0-	6406 2		N	-0-			-0-
05		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 2		N	-0-			-0-
06		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004 2		N	-0-			-0-
07		6944 X	6548	-0-	-396	-0-	6548 2		N	-0-			-0-

HAYS		WELL #:		1H	RRCID ->	226348	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6779 - 8587	
02		9520 X	9403	-0-	-117	-0-	9402 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		10540 X	9284	-0-	-1256	-0-	9284 3		N	-0-			-0-
04		10230 X	9823	-0-	-407	-0-	9822 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05		10571 X	9694	-0-	-877	-0-	9694 3		N	-0-			-0-
06		10230 X	9106	-0-	-1124	-0-	9106 3		N	-0-			-0-
07		10416 X	9472	-0-	-944	-0-	9472 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1H	RRCID ->	226353	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8407 - 11720	
02		3696 X	3120	-0-	-576	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3466	-0-	-161	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
04		3510 X	3354	-0-	-156	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
06		3360 X	3309	-0-	-51	-0-	3309 2		N	-0-			-0-
07		3472 X	3440	-0-	-32	-0-	3440 2		N	-0-			-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		6H	RRCID ->	226354	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6757 - 9820	
02		3444 X	3198	-0-	-246	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3657	-0-	-156	-0-	3657 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3347	-0-	-43	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
05		3534 X	3166	-0-	-368	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
06		3540 X	2895	-0-	-645	-0-	2895 2		N	-0-			-0-
07		3658 X	2863	-0-	-795	-0-	2863 2		N	-0-			-0-

GEREN		WELL #:		12H	RRCID ->	226355	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	6424	PERF.	6817 - 8230	
02		2800 X	2546	-0-	-254	-0-	2544 3	2 9	N	2	2 8		-0-
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3263 3	2 9	N	2	2 8		-0-
04		3000 X	2957	-0-	-43	-0-	2955 3	2 9	N	2	2 8		-0-
05		2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769 3		N	-0-			-0-
06		3150 X	2528	-0-	-622	-0-	2528 3		N	-0-			-0-
07		3255 X	2548	-0-	-707	-0-	2548 3		N	-0-			-0-

RUMAGE		WELL #:		1H	RRCID ->	226356	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6315 - 9230	
02		1932 N	1547	-0-	-385	-0-	1543 3	4 9	N	4			56
03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1904 3	8 9	N	7			63
04		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2143 3	9 9	N	8			71
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1847 3	7 9	N	6			77
06		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1846 3	10 9	N	9			86
07		2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2073 3	7 9	N	6			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DOUBLE DIAMOND		WELL #:		5H	RRCID ->	226357	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 7000 -	9700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3332 X	2925	-0-	-407	-0-	2925	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3375	-0-	-314	-0-	3375	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	3265	-0-	-305	-0-	3265	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3254	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3100	-0-	-350	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2	N	-0-			-0-

SPRIMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	226359	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 8265 -	9585
02	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2	N	-0-			-0-
03	8401 X	8390	-0-	-11	-0-	8390	2	N	-0-			-0-
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2	N	-0-			-0-
05	8587 X	8155	-0-	-432	-0-	8155	2	N	-0-			-0-
06	8310 X	7729	-0-	-581	-0-	7729	2	N	-0-			-0-
07	8587 X	7787	-0-	-800	-0-	7787	2	N	-0-			-0-

HEFFNER		WELL #:		1H	RRCID ->	226360	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7784 -	11866
02	19012 X	8750	-0-	-10262	-0-	8750	2	N	-0-			-0-
03	21049 X	-0-	-0-	-21049	-0-			N	-0-			-0-
04	20370 X	-0-	-0-	-20370	-0-			N	-0-			-0-
05	18662 X	3874	-0-	-14788	-0-	3874	2	N	-0-			-0-
06	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2	N	-0-			-0-
*07	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15286	2	N	-0-			-0-

EZELL		WELL #:		1H	RRCID ->	226361	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7786 -	11210
02	10752 X	9311	-0-	-1441	-0-	9311	2	N	-0-			-0-
03	11904 X	11496	-0-	-408	-0-	11496	2	N	-0-			-0-
04	11520 X	9548	-0-	-1972	-0-	9548	2	N	-0-			-0-
05	11625 X	9111	-0-	-2514	-0-	9111	2	N	-0-			-0-
06	11130 X	9912	-0-	-1218	-0-	9912	2	N	-0-			-0-
07	11501 X	10336	-0-	-1165	-0-	10336	2	N	-0-			-0-

BOWERMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	226362	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6553	PERF. 6802 -	8566
02	6860 X	6120	-0-	-740	-0-	6120	3	Y	-0-			41
03	7595 X	6452	-0-	-1143	-0-	6452	3	Y	-0-			41
04	7320 X	5873	-0-	-1447	-0-	5873	3	Y	-0-			41
05	7099 X	6461	-0-	-638	-0-	6461	3	Y	-0-			41
06	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3	Y	-0-			41
07	6789 X	6331	-0-	-458	-0-	6308	3	Y	21			86

CASSTEVENS		WELL #:		3H	RRCID ->	226363	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8138 -	9719
02	6048 X	6029	-0-	-19	-0-	6029	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	6335	-0-	-485	-0-	6335	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	3356	-0-	-3244	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
05	6820 X	6327	-0-	-493	-0-	6327	2	N	-0-			-0-
06	6450 X	6068	-0-	-382	-0-	6068	2	N	-0-			-0-
07	6665 X	5769	-0-	-896	-0-	5769	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2H	RRCID ->	226364	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 7039 -	8545
02	9688 X	9204	-0-	-484	-0-	9204	3	N	-0-			-0-
03	10571 X	9668	-0-	-903	-0-	9668	3	N	-0-			-0-
04	10230 X	9345	-0-	-885	-0-	9344	3	N	1	1	8	-0-
05	10199 X	9448	-0-	-751	-0-	9448	3	N	-0-			-0-
06	9870 X	8472	-0-	-1398	-0-	8472	3	N	-0-			-0-
07	10199 X	8988	-0-	-1211	-0-	8988	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CARRELL, V. L.		WELL #:		1H		RRCID -> 226365		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-		-0-	
03	5301 X	5155	-0-	-146	-0-	5155	2		N	-0-		-0-	
04	5490 X	5392	-0-	-98	-0-	5392	2		N	-0-		-0-	
05	5673 X	5113	-0-	-560	-0-	5113	2		N	-0-		-0-	
06	5490 X	5148	-0-	-342	-0-	5148	2		N	-0-		-0-	
07	5580 X	5223	-0-	-357	-0-	5223	2		N	-0-		-0-	

BECKHAM		WELL #:		1H		RRCID -> 226366		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530			
02	7168 X	6877	-0-	-291	-0-	6877	2		N	-0-		-0-	
03	7967 X	7892	-0-	-75	-0-	7892	2		N	-0-		-0-	
04	7740 X	7122	-0-	-618	-0-	7122	2		N	-0-		-0-	
05	7998 X	7538	-0-	-460	-0-	7538	2		N	-0-		-0-	
06	7740 X	7022	-0-	-718	-0-	7022	2		N	-0-		-0-	
07	7905 X	7149	-0-	-756	-0-	7149	2		N	-0-		-0-	

CAUDILL-HILL		WELL #:		1H		RRCID -> 226368		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349			
02	2996 X	994	-0-	-2002	-0-	948	3	46 9	N	42		79	
03	3317 X	323	-0-	-2994	-0-	298	3	25 9	N	23		102	
04	3210 X	1025	-0-	-2185	-0-	1012	3	13 9	N	12		114	
05	1922 X	1182	-0-	-740	-0-	1147	3	35 9	N	32		146	
06	1860 X	763	-0-	-1097	-0-	754	3	9 9	N	8	141 1	13	
07	1116 X	844	-0-	-272	-0-	829	3	15 9	N	14		27	

U.S. LIME		WELL #:		9H		RRCID -> 226369		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573			
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		Y	-0-		15	
03	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3		Y	-0-		15	
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3		Y	-0-		15	
05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3		Y	-0-		15	
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3		Y	-0-		15	
07	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888	3		Y	-0-		15	

WOLFE		WELL #:		1H		RRCID -> 226371		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509			
02	6384 X	5649	-0-	-735	-0-	5649	3		N	-0-		-0-	
03	7068 X	5356	-0-	-1712	-0-	5356	3		N	-0-		-0-	
04	6000 X	4643	-0-	-1357	-0-	4643	3		N	-0-		-0-	
05	6262 X	4983	-0-	-1279	-0-	4983	3		N	-0-		-0-	
06	6060 X	4514	-0-	-1546	-0-	4514	3		N	-0-		-0-	
07	6262 X	4627	-0-	-1635	-0-	4627	3		N	-0-		-0-	

BENNETT		WELL #:		1H		RRCID -> 226372		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 9860			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		1H		RRCID -> 226373		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465			
02	7308 X	6542	-0-	-766	-0-	6542	3		N	-0-		-0-	
03	8091 X	7787	-0-	-304	-0-	7787	3		N	-0-		-0-	
04	7830 X	686	-0-	-7144	-0-	686	3		N	-0-		-0-	
05	7843 X	6590	-0-	-1253	-0-	6590	3		N	-0-		-0-	
06	7530 X	6926	-0-	-604	-0-	6926	3		N	-0-		-0-	
07	7781 X	7294	-0-	-487	-0-	7294	3		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
YOUNGBLOOD		WELL #: 1H		RRCID ->	226374	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7628 - 9708	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5432 X	4489	-0-	-943	-0-	4489	3	N	-0-		-0-
03	5828 X	4813	-0-	-1015	-0-	4813	3	N	-0-		-0-
04	5640 X	5089	-0-	-551	-0-	5089	3	N	-0-		-0-
05	5828 X	4823	-0-	-1005	-0-	4823	3	N	-0-		-0-
06	4830 X	4136	-0-	-694	-0-	4136	3	N	-0-		-0-
07	5270 X	3972	-0-	-1298	-0-	3972	3	N	-0-		-0-

CASSTEVENS		WELL #: 1 H		RRCID ->	226375	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6609 - 6688	
02	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2	N	-0-		-0-
03	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2	N	-0-		-0-
04	9450 X	9051	-0-	-399	-0-	9051	2	N	-0-		-0-
05	10664 X	8350	-0-	-2314	-0-	8350	2	N	-0-		-0-
06	10620 X	7699	-0-	-2921	-0-	7699	2	N	-0-		-0-
07	10974 X	7843	-0-	-3131	-0-	7843	2	N	-0-		-0-

HOLMES		WELL #: 2H		RRCID ->	226552	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 7540 - 9440	
02	10192 X	10025	-0-	-167	-0-	10025	2	N	-0-		-0-
03	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2	N	-0-		-0-
04	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2	N	-0-		-0-
05	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2	N	-0-		-0-
06	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2	N	-0-		-0-
07	11501 X	10772	-0-	-729	-0-	10772	2	N	-0-		-0-

HOLMES		WELL #: 1H		RRCID ->	226554	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 7382 - 9169	
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2	N	-0-		-0-
03	7626 X	5579	-0-	-2047	-0-	5579	2	N	-0-		-0-
04	7380 X	5281	-0-	-2099	-0-	5281	2	N	-0-		-0-
05	7626 X	1321	-0-	-6305	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			N	-0-		-0-
07	7564 X	231	-0-	-7333	-0-	231	2	N	-0-		-0-

CAUDILL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID ->	227408	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5810 - 9285	
02	84 X	32	-0-	-52	-0-	32	3	N	-0-		10
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	307	3	N	3		13
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		13
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	3	N	2		15
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		15
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	N	1		16

HARDCASTLE		WELL #: 9H		RRCID ->	227811	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	6613	PERF. 6670 - 9320	
02	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3	N	-0-		-0-
03	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3	N	-0-		-0-
04	10080 X	8076	-0-	-2004	-0-	8076	3	N	-0-		-0-
05	10416 X	8805	-0-	-1611	-0-	8805	3	N	-0-		-0-
06	10080 X	8884	-0-	-1196	-0-	8884	3	N	-0-		-0-
07	10416 X	8102	-0-	-2314	-0-	8102	3	N	-0-		-0-

BARRON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	227814	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	7553	PERF.10290 - 11140	
02	9212 X	6263	-0-	-2949	-0-	6263	2	N	-0-		-0-
03	9703 X	7723	-0-	-1980	-0-	7723	2	N	-0-		-0-
04	9390 X	8394	-0-	-996	-0-	8394	2	N	-0-		-0-
05	8587 X	8450	-0-	-137	-0-	8450	2	N	-0-		-0-
06	7920 X	7582	-0-	-338	-0-	7582	2	N	-0-		-0-
07	8680 X	7114	-0-	-1566	-0-	7114	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CLARK		WELL #: 2H		RRCID -> 227815		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 7080 - 9850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6860 X	3107	-0-	-3753	-0-	3107	3	N	-0-			-0-
03	7595 X	2813	-0-	-4782	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
04	7170 X	1561	-0-	-5609	-0-	1560	3	N	1	9	1 8	-0-
05	7285 X	2497	-0-	-4788	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
06	4440 X	2853	-0-	-1587	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
07	3441 X	2574	-0-	-867	-0-	2574	3	N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 227817		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8408 - 11570		
02	6412 X	5545	-0-	-867	-0-	5545	2	N	-0-			-0-
03	6913 X	6311	-0-	-602	-0-	6311	2	N	-0-			-0-
04	5970 X	5363	-0-	-607	-0-	5363	2	N	-0-			-0-
05	6138 X	5779	-0-	-359	-0-	5779	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	5894	-0-	-226	-0-	5894	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	4623	-0-	-1701	-0-	4623	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #: 10H		RRCID -> 227818		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 6291		PERF. 6425 - 10475		
02	4508 X	4050	-0-	-458	-0-	4050	3	Y	-0-			23
03	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4386	3	Y	-0-			23
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3	Y	-0-			23
05	4588 X	4449	-0-	-139	-0-	4449	3	Y	-0-			23
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3	Y	-0-			23
*07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3	Y	-0-			21

MEEKS		WELL #: 1H		RRCID -> 227820		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 7489		PERF. 7868 - 10623		
02	4004 X	2391	-0-	-1613	-0-	2391	2	N	-0-			-0-
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	3382	-0-	-578	-0-	3382	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3460	-0-	-632	-0-	3460	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	3580	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	2532	-0-	-1219	-0-	2532	2	N	-0-			-0-

JACKSON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 228258		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 6493 - 9215		
02	4004 X	3076	-0-	-928	-0-	519	1	Y	14	43	1	2
						15	9					
03	4433 X	3740	-0-	-693	-0-	559	1	Y	7			9
						8	9					
04	4170 X	4080	-0-	-90	-0-	556	1	Y	-0-			9
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	498	1	Y	3	1	8	11
						3	9					
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	450	1	Y	5			16
						6	9					
07	4216 X	3837	-0-	-379	-0-	462	1	Y	4	12	1	8
						4	9					

CASSTEVENS		WELL #: 4H		RRCID -> 228259		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 8204 - 11110		
02	5628 X	5177	-0-	-451	-0-	5177	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	4639	-0-	-1437	-0-	4639	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	3658	-0-	-1592	-0-	3658	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	4526	-0-	-1209	-0-	4526	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	2428	-0-	-3122	-0-	2428	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	3912	-0-	-1823	-0-	3912	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CASSTEVEENS		WELL #:		5H		RRCID -> 228260		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6384 X	5804	-0-	-580	-0-	5804	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	6719	-0-	-349	-0-	6719	2	N	-0-			-0-
04	6750 X	6285	-0-	-465	-0-	6285	2	N	-0-			-0-
05	6882 X	6466	-0-	-416	-0-	6466	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	6486	-0-	-174	-0-	6486	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	6547	-0-	-180	-0-	6547	2	N	-0-			-0-

TOLBERT		WELL #:		2H		RRCID -> 228263		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SWEENEY		WELL #:		6H		RRCID -> 228264		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579		
02	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	9509	-0-	-721	-0-	9509	2	N	-0-			-0-
04	9900 X	9809	-0-	-91	-0-	9809	2	N	-0-			-0-
05	10230 X	9540	-0-	-690	-0-	9540	2	N	-0-			-0-
06	9900 X	8604	-0-	-1296	-0-	8604	2	N	-0-			-0-
07	10137 X	8907	-0-	-1230	-0-	8907	2	N	-0-			-0-

BRICE		WELL #:		2H		RRCID -> 228265		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270		
02	14196 X	12533	-0-	-1663	-0-	12532	3	1 9 N	1	1 8		-0-
03	15717 X	13024	-0-	-2693	-0-	13024	3	N	-0-			-0-
04	14400 X	12393	-0-	-2007	-0-	12392	3	1 9 N	1	1 8		-0-
05	14105 X	12623	-0-	-1482	-0-	12623	3	N	-0-			-0-
06	13590 X	12489	-0-	-1101	-0-	12489	3	N	-0-			-0-
07	13888 X	12878	-0-	-1010	-0-	12878	3	N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		1H		RRCID -> 228266		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930		
02	16380 X	15858	-0-	-522	-0-	15858	2	N	-0-			-0-
03	18600 X	17248	-0-	-1352	-0-	17248	2	N	-0-			-0-
04	18000 X	16256	-0-	-1744	-0-	16256	2	N	-0-			-0-
05	18600 X	13842	-0-	-4758	-0-	13842	2	N	-0-			-0-
06	17730 X	11999	-0-	-5731	-0-	11999	2	N	-0-			-0-
*07	19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	19830	2	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		10H		RRCID -> 228268		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330		
02	9352 X	7765	-0-	-1587	-0-	7765	3	N	-0-			-0-
03	10354 X	8617	-0-	-1737	-0-	8617	3	N	-0-			-0-
04	10020 X	8428	-0-	-1592	-0-	8428	3	N	-0-			-0-
05	10292 X	8537	-0-	-1755	-0-	8537	3	N	-0-			-0-
06	8670 X	8147	-0-	-523	-0-	8147	3	N	-0-			-0-
*07	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		8H		RRCID -> 228269		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455		
02	7672 X	6586	-0-	-1086	-0-	6586	3	N	-0-			-0-
03	8494 X	7083	-0-	-1411	-0-	7083	3	N	-0-			-0-
04	8220 X	6577	-0-	-1643	-0-	6577	3	N	-0-			-0-
05	8494 X	6364	-0-	-2130	-0-	6364	3	N	-0-			-0-
06	7560 X	5713	-0-	-1847	-0-	5713	3	N	-0-			-0-
07	7285 X	5653	-0-	-1632	-0-	5653	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SWEENEY		WELL #:		5H	RRCID ->	228272	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8655 - 12670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	-0-			-0-
03	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				N	-0-			-0-
04	4740 X	4029	-0-	-711	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
05	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2		N	-0-			-0-
06	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2		N	-0-			-0-
*07	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2		N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		3H	RRCID ->	228376	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	7117 - 11458	
02	9800 X	9097	-0-	-703	-0-	9096	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	9889 X	9538	-0-	-351	-0-	9538	3		N	-0-			-0-
04	9900 X	8519	-0-	-1381	-0-	8518	3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	10230 X	8339	-0-	-1891	-0-	8339	3		N	-0-			-0-
06	9900 X	8594	-0-	-1306	-0-	8594	3		N	-0-			-0-
07	10075 X	8935	-0-	-1140	-0-	8935	3		N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #:		1RH	RRCID ->	228377	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8560 - 11005	
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
*07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-

JACKSON HEIRS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	228378	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	6131	PERF.	6240 - 9249	
02	1764 X	6	-0-	-1758	-0-	5 3	1 9		N	1	51 1	1 8	15
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			15
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			15
05	310 X	15	-0-	-295	-0-	13 3	2 9		N	2	2 8		15
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			15
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			15

KOLAR		WELL #:		6H	RRCID ->	228584	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6878 - 9799	
02	7196 X	5377	-0-	-1819	-0-	5377	3		N	-0-			-0-
03	7967 X	3590	-0-	-4377	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
04	7410 X	5071	-0-	-2339	-0-	5071	3		N	-0-			-0-
05	7657 X	6884	-0-	-773	-0-	6884	3		N	-0-			-0-
06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3		N	-0-			-0-
*07	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	228670	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8301 - 11743	
02	3556 X	3269	-0-	-287	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	3524	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2647	-0-	-863	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	1239	-0-	-2388	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	434	-0-	-3076	-0-	434	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	387	-0-	-3240	-0-	387	2		N	-0-			-0-

HANSCOM		WELL #:		1 H	RRCID ->	228900	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5928	PERF.	6165 - 8725	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			66
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			66
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			66
05	527 N	9	-0-	-518	-0-	9	3		N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3		N	-0-			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
PARRIS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 230113		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107

KING		WELL #: 5H		RRCID -> 230480		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980		
02	4088 X	3732	-0-	-356	-0-	3731 3	1 9	N	1	1 8
03	4371 X	4180	-0-	-191	-0-	4180 3		N	-0-	-0-
04	4230 X	3883	-0-	-347	-0-	3882 3	1 9	N	1	1 8
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 3		N	-0-	-0-
06	4050 X	4003	-0-	-47	-0-	4003 3		N	-0-	-0-
07	4185 X	4014	-0-	-171	-0-	4014 3		N	-0-	-0-

SHAWVER		WELL #: 1H		RRCID -> 230484		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

BONTKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230501		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720		
02	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256 2		N	-0-	-0-
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 2		N	-0-	-0-
04	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473 2		N	-0-	-0-
05	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610 2		N	-0-	-0-
06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 2		N	-0-	-0-
*07	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143 2		N	-0-	-0-

BONTKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 230503		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635		
02	7700 X	5622	-0-	-2078	-0-	5622 2		N	-0-	-0-
03	8370 X	6501	-0-	-1869	-0-	6501 2		N	-0-	-0-
04	7140 X	6817	-0-	-323	-0-	6817 2		N	-0-	-0-
05	7378 X	6647	-0-	-731	-0-	6647 2		N	-0-	-0-
06	7140 X	6384	-0-	-756	-0-	6384 2		N	-0-	-0-
07	7037 X	5320	-0-	-1717	-0-	5320 2		N	-0-	-0-

KTV CADDO		WELL #: 2 H		RRCID -> 230679		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000		
02	8512 X	7857	-0-	-655	-0-	7857 3		N	-0-	8
03	9300 X	7838	-0-	-1462	-0-	7838 3		N	-0-	8
04	8880 X	7683	-0-	-1197	-0-	7682 3	1 9	N	1	1 8
05	8990 X	8060	-0-	-930	-0-	8060 3		N	-0-	8
06	8430 X	7676	-0-	-754	-0-	7676 3		N	-0-	8
07	8711 X	7750	-0-	-961	-0-	7750 3		N	-0-	8

TEICH, HENRY		WELL #: 3H		RRCID -> 230732		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130		
02	7112 X	6105	-0-	-1007	-0-	6105 3		Y	-0-	12
03	7874 X	6560	-0-	-1314	-0-	6560 3		Y	-0-	12
04	7410 X	6448	-0-	-962	-0-	6448 3		Y	-0-	12
05	7378 X	6719	-0-	-659	-0-	6719 3		Y	-0-	12
06	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 3		Y	-0-	12
*07	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002 3		Y	-0-	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SET BACK B		WELL #:		3H	RRCID ->	230894	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8296 - 10780	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	-0-	4550	2	N	-0-			-0-
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	4946	2	N	-0-			-0-
04	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4622	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	4435	-0-	-618	-0-	-0-	4435	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	4297	-0-	-593	-0-	-0-	4297	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	3637	-0-	-1416	-0-	-0-	3637	2	N	-0-			-0-

SET/BACK "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	230895	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8095 - 11037	
02	6692 X	-0-	-0-	-6692	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	7037 X	28	-0-	-7009	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	6090 X	83	-0-	-6007	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
*07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-

COPPENGER		WELL #:		3 H	RRCID ->	230899	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	6687	PERF.	7125 - 10720	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRULOVE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231442	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	8401 - 11809	
02	7196 X	7006	-0-	-190	-0-	-0-	7006	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7488	-0-	-541	-0-	-0-	7488	2	N	-0-			-0-
04	7860 X	7457	-0-	-403	-0-	-0-	7457	2	N	-0-			-0-
05	8122 X	7257	-0-	-865	-0-	-0-	7257	2	N	-0-			-0-
06	7860 X	6540	-0-	-1320	-0-	-0-	6540	2	N	-0-			-0-
07	7750 X	6103	-0-	-1647	-0-	-0-	6103	2	N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231454	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8396 - 11800	
02	6048 X	5322	-0-	-726	-0-	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	6119	-0-	-236	-0-	-0-	6119	2	N	-0-			-0-
04	6150 X	5876	-0-	-274	-0-	-0-	5876	2	N	-0-			-0-
05	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	-0-	6370	2	N	-0-			-0-
06	5970 X	5963	-0-	-7	-0-	-0-	5963	2	N	-0-			-0-
07	6107 X	2853	-0-	-3254	-0-	-0-	2853	2	N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231456	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8352 - 11590	
02	5096 X	4099	-0-	-997	-0-	-0-	4099	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	3954	-0-	-1223	-0-	-0-	3954	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	3994	-0-	-776	-0-	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4233	-0-	-541	-0-	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4188	-0-	-432	-0-	-0-	4188	2	N	-0-			-0-
07	4526 X	3549	-0-	-977	-0-	-0-	3549	2	N	-0-			-0-

GORMAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231459	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8200 - 11825	
02	4480 X	3484	-0-	-996	-0-	-0-	3484	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	4249	-0-	-711	-0-	-0-	4249	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	3520	-0-	-920	-0-	-0-	3520	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	-0-	3427	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	2994	-0-	-1116	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	2764	-0-	-1483	-0-	-0-	2764	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LUTTRELL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231461	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8105 - 10625
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5768 X	2258	-0-	-3510	-0-	2258	2		N	-0-		2
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-		2
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-				N	-0-		2
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-		2
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				N	-0-		2
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-		2

SMELLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	231466	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	6778 - 9735
02	2632 N	2418	-0-	-214	-0-	2417	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3836	-0-	836	836	3836	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3587	-0-	487	1323	3587	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3751	-0-	751	2074	3751	3		N	-0-		-0-
*07	5141 X	3067	-0-	-2074	-0-	3067	3		N	-0-		-0-

DURBIN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231469	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	8300 - 10125
02	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2		N	-0-		-0-
03	6324 X	6109	-0-	-215	-0-	6109	2		N	-0-		-0-
04	6690 X	4871	-0-	-1819	-0-	4871	2		N	-0-		-0-
05	7130 X	6119	-0-	-1011	-0-	6119	2		N	-0-		-0-
06	6900 X	5742	-0-	-1158	-0-	5742	2		N	-0-		-0-
07	7130 X	4357	-0-	-2773	-0-	4357	2		N	-0-		-0-

HAYS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231470	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	6997 - 9789
02	1120 N	910	-0-	-210	-0-	909	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	1211	3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	1089	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-		-0-
06	1170 N	1013	-0-	-157	-0-	1013	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961	3		N	-0-		-0-

A. F. BOYD 1		WELL #:		2 H	RRCID ->	231473	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5498	PERF.	5675 - 9518
02	1148 X	180	-0-	-968	-0-	180	1		N	-0-		27
03	496 X	185	-0-	-311	-0-	185	1		N	-0-		27
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	358	1	3454 3	N	25		52
						28	9					
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	260	1	3699 3	N	27		79
						30	9					
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	211	1	3407 3	N	6		85
						7	9					
07	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	266	1	2996 3	N	30		115
						33	9					

DILLON		WELL #:		1 H	RRCID ->	231475	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	6855 - 9205
02	5264 X	5033	-0-	-231	-0-	5033	3		N	-0-		-0-
03	5828 X	5599	-0-	-229	-0-	5599	3		N	-0-		-0-
04	5610 X	5303	-0-	-307	-0-	5303	3		N	-0-		-0-
05	5797 X	5334	-0-	-463	-0-	5334	3		N	-0-		-0-
06	5610 X	5180	-0-	-430	-0-	5180	3		N	-0-		-0-
07	5611 X	5265	-0-	-346	-0-	5265	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MEEKS		WELL #: 2 H		RRCID -> 231476		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	-0-	6751 2		N	-0-	-0-	
03	7998 X	7560	-0-	-438	-0-	-0-	7560 2		N	-0-	-0-	
04	7740 X	7421	-0-	-319	-0-	-0-	7421 2		N	-0-	-0-	
05	7998 X	7518	-0-	-480	-0-	-0-	7518 2		N	-0-	-0-	
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	-0-	7443 2		N	-0-	-0-	
07	7657 X	6589	-0-	-1068	-0-	-0-	6589 2		N	-0-	-0-	

CASSTEVENS		WELL #: 6 H		RRCID -> 231479		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000				
02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	-0-	6423 2		N	-0-	-0-	
03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	-0-	6805 2		N	-0-	-0-	
04	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	-0-	6564 2		N	-0-	-0-	
05	7099 X	6805	-0-	-294	-0-	-0-	6805 2		N	-0-	-0-	
06	6870 X	6439	-0-	-431	-0-	-0-	6439 2		N	-0-	-0-	
07	7099 X	6455	-0-	-644	-0-	-0-	6455 2		N	-0-	-0-	

HUGHES		WELL #: 1 H		RRCID -> 231480		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118				
02	12740 X	12633	-0-	-107	-0-	-0-	12633 2		N	-0-	-0-	
03	14508 X	13653	-0-	-855	-0-	-0-	13653 2		N	-0-	-0-	
04	14040 X	13333	-0-	-707	-0-	-0-	13333 2		N	-0-	-0-	
05	14508 X	13480	-0-	-1028	-0-	-0-	13480 2		N	-0-	-0-	
06	13530 X	12785	-0-	-745	-0-	-0-	12785 2		N	-0-	-0-	
07	13981 X	12746	-0-	-1235	-0-	-0-	12746 2		N	-0-	-0-	

DOUBLE DIAMOND		WELL #: 7H		RRCID -> 231481		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272				
02	3444 X	3283	-0-	-161	-0-	-0-	3283 2		N	-0-	-0-	
03	3813 X	3573	-0-	-240	-0-	-0-	3573 2		N	-0-	-0-	
04	3690 X	3336	-0-	-354	-0-	-0-	3336 2		N	-0-	-0-	
05	3689 X	3415	-0-	-274	-0-	-0-	3415 2		N	-0-	-0-	
06	3570 X	3132	-0-	-438	-0-	-0-	3132 2		N	-0-	-0-	
07	3627 X	3305	-0-	-322	-0-	-0-	3305 2		N	-0-	-0-	

CLEMENTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 231482		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140				
02	5656 X	4900	-0-	-756	-0-	-0-	4900 3		N	-0-	-0-	
03	6262 X	4486	-0-	-1776	-0-	-0-	4486 3		N	-0-	-0-	
04	6090 X	3937	-0-	-2153	-0-	-0-	3937 3		N	-0-	-0-	
05	6293 X	4274	-0-	-2019	-0-	-0-	4274 3		N	-0-	-0-	
06	6090 X	3692	-0-	-2398	-0-	-0-	3692 3		N	-0-	-0-	
07	5425 X	3637	-0-	-1788	-0-	-0-	3637 3		N	-0-	-0-	

LUTTRELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 231484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265				
02	5068 X	4486	-0-	-582	-0-	-0-	4486 2		N	-0-	-0-	
03	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	-0-	5573 2		N	-0-	-0-	
04	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-	-0-	
05	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	-0-	5891 2		N	-0-	-0-	
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	-0-	5556 2		N	-0-	-0-	
07	5983 X	5870	-0-	-113	-0-	-0-	5870 2		N	-0-	-0-	

BOWERMAN "A"		WELL #: 1 H		RRCID -> 231485		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919				
02	4536 X	4371	-0-	-165	-0-	-0-	4371 3		N	-0-	50	
03	5022 X	4735	-0-	-287	-0-	-0-	4735 3		N	-0-	50	
04	4860 X	4488	-0-	-372	-0-	-0-	4488 3		N	-0-	50	
05	5022 X	4609	-0-	-413	-0-	-0-	4609 3		N	-0-	50	
06	4740 X	4395	-0-	-345	-0-	-0-	4395 3		N	-0-	50	
07	4836 X	4533	-0-	-303	-0-	-0-	4533 3		N	-0-	50	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ACU		WELL #:		5 H	RRCID ->	231486	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	6631	PERF. 6846 - 10433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8148 X	7603	-0-	-545	-0-	7603 3			N	-0-		8
03	8990 X	8234	-0-	-756	-0-	8233 3	1 9		N	1	1 8	8
04	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7848 3	2 9		N	2	2 8	8
05	8432 X	8299	-0-	-133	-0-	8299 3			N	-0-		8
06	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8253 3			N	-0-		8
07	8432 X	8380	-0-	-52	-0-	8380 3			N	-0-		8

HARDCASTLE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231487	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6642 - 9228	
02	8344 X	8144	-0-	-200	-0-	8144 3			N	-0-		2
03	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10131 3			N	-0-		2
04	8580 X	6968	-0-	-1612	-0-	6968 3			N	-0-		2
05	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181 3			N	-0-		2
06	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9905 3			N	-0-		2
*07	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10271 3			N	-0-		2

EAGLE FORD "C"		WELL #:		4 H	RRCID ->	231488	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8604 - 11390	
02	10472 X	8916	-0-	-1556	-0-	8916 2			N	-0-		-0-
03	10633 X	9743	-0-	-890	-0-	9743 2			N	-0-		-0-
04	9750 X	9034	-0-	-716	-0-	9034 2			N	-0-		-0-
05	9982 X	7335	-0-	-2647	-0-	7335 2			N	-0-		-0-
06	9660 X	613	-0-	-9047	-0-	613 2			N	-0-		-0-
07	9858 X	38	-0-	-9820	-0-	38 2			N	-0-		-0-

A. F. BOYD 1		WELL #:		1 H	RRCID ->	231526	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	5528	PERF. 5500 - 8425	
02	1596 N	1271	-0-	-325	-0-	233 1	1038 3		N	-0-		21
03	1860 N	1188	-0-	-672	-0-	305 1	883 3		N	-0-		21
04	2520 N	1707	-0-	-813	-0-	401 1	1284 3		N	20		41
						22 9						
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	275 1	1263 3		N	31		72
						34 9						
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	222 1	1355 3		N	15		87
						17 9						
07	1767 N	1241	-0-	-526	-0-	283 1	935 3		N	21		108
						23 9						

FINDER		WELL #:		2 H	RRCID ->	231527	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 8080 - 11650	
02	8344 X	7785	-0-	-559	-0-	7785 2			N	-0-		-0-
03	8618 X	8494	-0-	-124	-0-	8494 2			N	-0-		-0-
04	8340 X	8240	-0-	-100	-0-	8240 2			N	-0-		-0-
05	8618 X	8087	-0-	-531	-0-	8087 2			N	-0-		-0-
06	8340 X	7969	-0-	-371	-0-	7969 2			N	-0-		-0-
07	8618 X	8415	-0-	-203	-0-	8415 2			N	-0-		-0-

EAGLE FORD "C"		WELL #:		5 H	RRCID ->	231601	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 8601 - 12990	
02	22456 X	21343	-0-	-1113	-0-	21343 2			N	-0-		-0-
03	24738 X	22279	-0-	-2459	-0-	22279 2			N	-0-		-0-
04	22170 X	19785	-0-	-2385	-0-	19785 2			N	-0-		-0-
05	23622 X	20383	-0-	-3239	-0-	20383 2			N	-0-		-0-
06	22860 X	19213	-0-	-3647	-0-	19213 2			N	-0-		-0-
07	23622 X	19907	-0-	-3715	-0-	19907 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
HARDCASTLE		WELL #: 11 H		RRCID -> 231602		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3948 X	3644	-0-	-304	-0-	3644 3	N	-0-		-0-
03	4371 X	4158	-0-	-213	-0-	4158 3	N	-0-		-0-
04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3	N	-0-		-0-
05	4030 X	3380	-0-	-650	-0-	3380 3	N	-0-		-0-
06	4020 X	2293	-0-	-1727	-0-	2293 3	N	-0-		-0-
07	4154 X	1209	-0-	-2945	-0-	1209 3	N	-0-		-0-

ACU		WELL #: 2 H		RRCID -> 231603		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155		
02	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 3	N	-0-		-0-
03	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5231 3	N	1 8	1 8	-0-
04	4380 X	4202	-0-	-178	-0-	4199 3	N	3 8	3 8	-0-
05	4526 X	4402	-0-	-124	-0-	4402 3	N	-0-		-0-
06	4380 X	3696	-0-	-684	-0-	3696 3	N	-0-		-0-
07	4526 X	4017	-0-	-509	-0-	4016 3	N	1 8	1 8	-0-

HARDCASTLE		WELL #: 7 H		RRCID -> 231604		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263		
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277 3	N	-0-		-0-
03	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544 3	N	-0-		-0-
04	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894 3	N	-0-		-0-
05	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989 3	N	-0-		-0-
06	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 3	N	-0-		-0-
*07	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761 3	N	-0-		-0-

HARDCASTLE		WELL #: 6 H		RRCID -> 231605		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283		
02	9212 X	8519	-0-	-693	-0-	8519 3	N	-0-		-0-
03	10137 X	7398	-0-	-2739	-0-	7398 3	N	-0-		-0-
04	9810 X	8167	-0-	-1643	-0-	8167 3	N	-0-		-0-
05	10137 X	8643	-0-	-1494	-0-	8643 3	N	-0-		-0-
06	9630 X	7743	-0-	-1887	-0-	7743 3	N	-0-		-0-
07	9424 X	7502	-0-	-1922	-0-	7502 3	N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #: 2 H		RRCID -> 231606		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113		
02	6720 X	5829	-0-	-891	-0-	5829 3	N	-0-		-0-
03	7192 X	6261	-0-	-931	-0-	6261 3	N	-0-		-0-
04	6900 X	5879	-0-	-1021	-0-	5879 3	N	-0-		-0-
05	7130 X	6310	-0-	-820	-0-	6310 3	N	-0-		-0-
06	6900 X	5929	-0-	-971	-0-	5929 3	N	-0-		-0-
07	6448 X	6158	-0-	-290	-0-	6158 3	N	-0-		-0-

ACU		WELL #: 4 H		RRCID -> 231612		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190		
02	6552 X	3678	-0-	-2874	-0-	3678 3	N	-0-		5
03	6510 X	4533	-0-	-1977	-0-	4532 3	N	1 8	1 8	5
04	8280 X	5654	-0-	-2626	-0-	5652 3	N	2 8	2 8	5
05	8556 X	5616	-0-	-2940	-0-	5616 3	N	-0-		5
06	8280 X	5999	-0-	-2281	-0-	5999 3	N	-0-		5
07	5828 X	4556	-0-	-1272	-0-	4556 3	N	-0-		5

ACU		WELL #: 3 H		RRCID -> 231615		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123		
02	3528 X	3126	-0-	-402	-0-	3126 3	N	-0-		-0-
03	3751 X	3699	-0-	-52	-0-	3697 3	N	2 8	2 8	-0-
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3681 3	N	4 8	4 8	-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3	N	-0-		-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 3	N	-0-		-0-
*07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3977 3	N	1 8	1 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HUBBARD		WELL #: 2 H		RRCID -> 231618		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 6789		PERF. 7122 - 9781			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1632	-0-	-524	-0-	1632	3	N	-0-			-0-
03	2387	X	2155	-0-	-232	-0-	2153	3	N	2	9	2 8	-0-
04	1890	X	1800	-0-	-90	-0-	1794	3	N	6	9	5 8	-0-
05	1953	X	996	-0-	-957	-0-	996	3	N	-0-			-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
*07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	1	9	1 8	-0-

MERCER		WELL #: 1 H		RRCID -> 231619		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 6205 - 9580			
02	5040	X	4840	-0-	-200	-0-	4838	2	N	2	9	2 8	-0-
03	5518	X	5097	-0-	-421	-0-	5096	2	N	1	9	1 8	-0-
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5407	2	N	2	9	2 8	-0-
05	5363	X	4500	-0-	-863	-0-	4500	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	4672	-0-	-518	-0-	4672	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4921	-0-	-659	-0-	4921	2	N	-0-			-0-

KING		WELL #: 6 H		RRCID -> 231658		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6331		PERF. 6577 - 8653			
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3	N	-0-			-0-
03	4588	X	4360	-0-	-228	-0-	4360	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	4272	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	4409	3	N	-0-			-0-
06	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	3	N	-0-			-0-
07	4402	X	4326	-0-	-76	-0-	4326	3	N	-0-			-0-

RICE UNIVERSITY		WELL #: 1 H		RRCID -> 231659		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6408		PERF. 6788 - 8663			
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3	N	-0-			-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3	N	-0-			-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3	N	-0-			-0-
05	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	3657	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	3	N	-0-			-0-

COUNTY LINE		WELL #: 3 H		RRCID -> 231662		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 8680 - 13163			
02	6328	X	6277	-0-	-51	-0-	6277	2	N	-0-			-0-
03	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2	N	-0-			-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2	N	-0-			-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	6801	-0-	-879	-0-	6801	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6856	-0-	-1080	-0-	6856	2	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 2 H		RRCID -> 231665		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8675 - 12311			
02	4284	X	3576	-0-	-708	-0-	3576	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	3883	-0-	-860	-0-	3883	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	3647	-0-	-763	-0-	3647	2	N	-0-			-0-
05	4464	X	3628	-0-	-836	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3628	-0-	-332	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3530	-0-	-438	-0-	3530	2	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #: 3 H		RRCID -> 231891		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7014 - 10486			
02	7532	X	6875	-0-	-657	-0-	6875	3	N	-0-			-0-
03	8153	X	5211	-0-	-2942	-0-	5211	3	N	-0-			-0-
04	6990	X	6016	-0-	-974	-0-	6016	3	N	-0-			-0-
05	7626	X	7462	-0-	-164	-0-	7462	3	N	-0-			-0-
06	7380	X	6881	-0-	-499	-0-	6881	3	N	-0-			-0-
07	7626	X	4556	-0-	-3070	-0-	4556	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CASSTEVEENS		WELL #:		2 H	RRCID ->	232315	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8334 - 11355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1988 X	28	-0-	-1960	-0-	28 2			N	-0-		-0-
03		2201 X	22	-0-	-2179	-0-	22 2			N	-0-		-0-
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-		-0-
05		899 X	5	-0-	-894	-0-	5 2			N	-0-		-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

CN MARSH		WELL #:		5 H	RRCID ->	232316	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	6392 - 9712	
02		2688 X	2542	-0-	-146	-0-	2541 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3			N	-0-		-0-
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3036 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3			N	-0-		-0-
06		3090 X	3080	-0-	-10	-0-	3080 3			N	-0-		-0-
07		3193 X	3065	-0-	-128	-0-	3065 3			N	-0-		-0-

SCHULTZ A		WELL #:		3 H	RRCID ->	232324	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6584 - 9072	
02		7504 X	7153	-0-	-351	-0-	7153 3			N	-0-		-0-
03		8308 X	7872	-0-	-436	-0-	7872 3			N	-0-		-0-
04		8040 X	7491	-0-	-549	-0-	7491 3			N	-0-		-0-
05		8091 X	8072	-0-	-19	-0-	8072 3			N	-0-		-0-
06		7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686 3			N	-0-		-0-
07		7905 X	7783	-0-	-122	-0-	7783 3			N	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		1 H	RRCID ->	232325	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7045 - 10896	
02		7784 X	7353	-0-	-431	-0-	127 1	7226 3	N	-0-			-0-
03		8370 X	7568	-0-	-802	-0-	7568 3			N	-0-		-0-
04		8100 X	7484	-0-	-616	-0-	7483 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05		8153 X	7592	-0-	-561	-0-	7592 3			N	-0-		-0-
06		7890 X	7343	-0-	-547	-0-	7343 3			N	-0-		-0-
07		8153 X	7493	-0-	-660	-0-	7493 3			N	-0-		-0-

ROPER C		WELL #:		2 H	RRCID ->	232340	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	6498 - 9440	
02		4872 X	3728	-0-	-1144	-0-	275 1	3440 3	N	12	71 1		9
							13 9						
03		5394 X	4165	-0-	-1229	-0-	363 1	3801 3	N	1			10
							1 9						
04		5220 X	3986	-0-	-1234	-0-	475 1	3511 3	N	-0-			10
05		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	500 1	4111 3	N	-0-			10
06		4230 X	2783	-0-	-1447	-0-	470 1	2312 3	N	1			11
							1 9						
07		4154 X	3958	-0-	-196	-0-	398 1	3560 3	N	-0-			11

STARKS SMITH		WELL #:		1 H	RRCID ->	232341	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	5604	PERF.	5957 - 8740	
02		1036 N	921	-0-	-115	-0-	334 1	587 3	N	-0-			27
03		930 N	798	-0-	-132	-0-	375 1	423 3	N	-0-			27
04		1440 N	1309	-0-	-131	-0-	389 1	920 3	N	-0-			27
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	403 1	864 3	N	1			28
							1 9						
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	379 1	1186 3	N	-0-			28
07		1364 N	1116	-0-	-248	-0-	393 1	723 3	N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
LIVESTOCK, K. D.		WELL #: 3 H		RRCID -> 232362		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFFNER		WELL #: 3 H		RRCID -> 232366		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210					
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #: 1 H		RRCID -> 232385		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076					
02	4788 X	4763	-0-	-25	-0-	-0-	4763 3		N	-0-			-0-
03	5177 X	4877	-0-	-300	-0-	-0-	4877 3		N	-0-			-0-
04	5100 X	4716	-0-	-384	-0-	-0-	4716 3		N	-0-			-0-
05	5270 X	4801	-0-	-469	-0-	-0-	4801 3		N	-0-			-0-
06	5100 X	4546	-0-	-554	-0-	-0-	4546 3		N	-0-			-0-
07	5270 X	4650	-0-	-620	-0-	-0-	4650 3		N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #: 5 H		RRCID -> 232386		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308					
02	9716 X	7660	-0-	-2056	-0-	-0-	7660 3		N	-0-			-0-
03	11005 X	8164	-0-	-2841	-0-	-0-	8164 3		N	-0-			-0-
04	10650 X	9065	-0-	-1585	-0-	-0-	9065 3		N	-0-			-0-
05	11005 X	8500	-0-	-2505	-0-	-0-	8500 3		N	-0-			-0-
06	8670 X	7772	-0-	-898	-0-	-0-	7772 3		N	-0-			-0-
07	9362 X	7934	-0-	-1428	-0-	-0-	7934 3		N	-0-			-0-

WILKES		WELL #: 3 H		RRCID -> 232419		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191					
02	3948 X	3919	-0-	-29	-0-	-0-	3919 3		N	-0-			-0-
03	4495 X	3766	-0-	-729	-0-	-0-	3765 3	1 9	N	1			1
04	4350 X	3801	-0-	-549	-0-	-0-	3801 3		N	-0-			1
05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	4565 3		N	-0-			1
06	4320 X	4273	-0-	-47	-0-	-0-	4273 3		N	-0-			1
*07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	4401 3		N	-0-			1

SWEENEY		WELL #: 4 H		RRCID -> 232536		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765					
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	3958 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	-0-	3514 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3071	-0-	-619	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	2887	-0-	-926	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			-0-
06	3690 X	2770	-0-	-920	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
07	3813 X	2724	-0-	-1089	-0-	-0-	2724 2		N	-0-			-0-

COUNTY LINE		WELL #: 1 H		RRCID -> 232817		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800					
02	5068 X	4826	-0-	-242	-0-	-0-	4826 2		N	-0-			-0-
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	-0-	5250 2		N	-0-			-0-
04	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	-0-	5154 2		N	-0-			-0-
05	5332 X	5129	-0-	-203	-0-	-0-	5129 2		N	-0-			-0-
06	5160 X	4772	-0-	-388	-0-	-0-	4772 2		N	-0-			-0-
07	5332 X	4921	-0-	-411	-0-	-0-	4921 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
ROPER C		WELL #: 1 H		RRCID -> 232819		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 6390 - 9070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2686	-0-	-590	-0-	523	1	2096	3	N	61		175
03	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	515	1	2468	3	N	45	156 1	64
04	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	395	1	5879	3	N	48		112
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	395	1	5937	3	N	65		177
06	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	375	1	5145	3	N	24	176 1	25
07	5673 X	4773	-0-	-900	-0-	501	1	4242	3	N	27		52

U.S. LIME		WELL #: 14 H		RRCID -> 233005		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6659 - 9110			
02	3500 X	3201	-0-	-299	-0-	3201	3			Y	-0-		2
*03	3875 X	3439	-0-	-436	-0-	3439	3			Y	-0-		2
*04	3750 X	2742	-0-	-1008	-0-	2742	3			Y	-0-		2
*05	3813 X	2845	-0-	-968	-0-	2845	3			Y	-0-		2
*06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-		2
07	3534 X	2824	-0-	-710	-0-	2824	3			Y	-0-		1

CLEMENTS		WELL #: 5 H		RRCID -> 233117		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 6862		PERF. 7130 - 9530			
02	9660 X	8936	-0-	-724	-0-	8936	3			N	-0-		-0-
03	10695 X	10076	-0-	-619	-0-	10076	3			N	-0-		-0-
04	10290 X	9690	-0-	-600	-0-	9690	3			N	-0-		-0-
05	10168 X	9687	-0-	-481	-0-	9687	3			N	-0-		-0-
06	9810 X	9412	-0-	-398	-0-	9412	3			N	-0-		-0-
07	10075 X	9892	-0-	-183	-0-	9892	3			N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 13 H		RRCID -> 233401		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6685 - 9476			
02	7336 X	7075	-0-	-261	-0-	7075	3			N	-0-		-0-
03	8122 X	7937	-0-	-185	-0-	7937	3			N	-0-		-0-
04	7860 X	7185	-0-	-675	-0-	7185	3			N	-0-		-0-
05	7874 X	7582	-0-	-292	-0-	7582	3			N	-0-		-0-
06	7680 X	7228	-0-	-452	-0-	7228	3			N	-0-		-0-
07	7936 X	7501	-0-	-435	-0-	7501	3			N	-0-		-0-

FOX B		WELL #: 1 H		RRCID -> 233508		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 5942		PERF. 6553 - 8940			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		178

HEFFNER		WELL #: 2 H		RRCID -> 233778		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7635 - 12055			
02	30604 X	220	-0-	-30384	-0-	220	2			N	-0-		-0-
03	30566 X	17583	-0-	-12983	-0-	17583	2			N	-0-		-0-
04	26785 X	26785	-0-	-0-	-0-	26785	2			N	-0-		-0-
05	16634 X	16634	-0-	-0-	-0-	16634	2			N	-0-		-0-
06	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	18382	2			N	-0-		-0-
07	27683 X	21250	-0-	-6433	-0-	21250	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
EAGLE FORD B		WELL #:		6 H	RRCID ->	233834	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8842 - 11090
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5964 X	5038	-0-	-926	-0-	5038 2		N	-0-			-0-
03	6603 X	5735	-0-	-868	-0-	5735 2		N	-0-			-0-
04	6180 X	5434	-0-	-746	-0-	5434 2		N	-0-			-0-
05	6386 X	5327	-0-	-1059	-0-	5327 2		N	-0-			-0-
06	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2		N	-0-			-0-
*07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 2		N	-0-			-0-

BIG CREEK A		WELL #:		2 H	RRCID ->	233878	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	6304 - 9005
02	1988 N	90	-0-	-1898	-0-	89 3	1 9	N	1			27
03	1643 N	261	-0-	-1382	-0-	261 3		N	-0-			27
04	1680 N	747	-0-	-933	-0-	747 3		N	-0-			27
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			27
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			27
*07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			27

EAGLE FORD C		WELL #:		3 H	RRCID ->	233880	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8593 - 12240
02	13944 X	11855	-0-	-2089	-0-	11855 2		N	-0-			-0-
03	14508 X	13350	-0-	-1158	-0-	13350 2		N	-0-			-0-
04	14040 X	12674	-0-	-1366	-0-	12674 2		N	-0-			-0-
05	14167 X	12135	-0-	-2032	-0-	12135 2		N	-0-			-0-
06	13050 X	12526	-0-	-524	-0-	12526 2		N	-0-			-0-
*07	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13365 2		N	-0-			-0-

U.S. LIME C		WELL #:		3 H	RRCID ->	233881	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6693 - 10913
02	9212 X	8890	-0-	-322	-0-	8889 3	1 9	Y	1	1 8		1
03	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10043 3	1 9	Y	1	1 8		1
04	9690 X	9341	-0-	-349	-0-	9340 3	1 9	Y	1	1 8		1
05	9920 X	9876	-0-	-44	-0-	9876 3		Y	-0-			1
06	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524 3		Y	-0-			1
07	9920 X	8489	-0-	-1431	-0-	8487 3	2 9	Y	2			3

CAMPBELL		WELL #:		6 H	RRCID ->	234450	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8665 - 10245
02	10864 X	8491	-0-	-2373	-0-	8491 2		N	-0-			-0-
03	12028 X	10093	-0-	-1935	-0-	10093 2		N	-0-			-0-
04	10560 X	9189	-0-	-1371	-0-	9189 2		N	-0-			-0-
05	9827 X	8857	-0-	-970	-0-	8857 2		N	-0-			-0-
06	9780 X	8609	-0-	-1171	-0-	8609 2		N	-0-			-0-
07	10106 X	8505	-0-	-1601	-0-	8505 2		N	-0-			-0-

PRESSLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	234456	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8845 - 11855
02	8008 X	7340	-0-	-668	-0-	7340 2		N	-0-			2
03	8463 X	7526	-0-	-937	-0-	7526 2		N	-0-			2
04	8190 X	7141	-0-	-1049	-0-	7141 2		N	-0-			2
05	8463 X	7403	-0-	-1060	-0-	7403 2		N	-0-			2
06	7860 X	6991	-0-	-869	-0-	6991 2		N	-0-			2
07	8122 X	6998	-0-	-1124	-0-	6998 2		N	-0-			2

BISHOP SWD		WELL #:			RRCID ->	234875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7496 - 9996
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473																	
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	554	1	2475	3	N	1					73
							1	9									
03	3255 X	2885	-0-	-370	-0-	-0-	589	1	2295	3	N	1					74
							1	9									
04	3210 X	2797	-0-	-413	-0-	-0-	598	1	2196	3	N	3					77
							3	9									
05	3348 X	2670	-0-	-678	-0-	-0-	620	1	2015	3	N	32					109
							35	9									
06	3240 X	2657	-0-	-583	-0-	-0-	600	1	2051	3	N	5					114
							6	9									
07	3348 X	2811	-0-	-537	-0-	-0-	620	1	2184	3	N	6					120
							7	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955																	
02	7252 X	6980	-0-	-272	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
03	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
04	7770 X	7711	-0-	-59	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
05	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
06	7890 X	7465	-0-	-425	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	6285	-0-	-1868	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920																	
02	2436 X	2128	-0-	-308	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					20
03	2697 X	2432	-0-	-265	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					20
04	2610 X	2341	-0-	-269	-0-	-0-	2318	3	23	9	Y	21					41
05	2697 X	2268	-0-	-429	-0-	-0-	2267	3	1	9	Y	1					42
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					42
*07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	3	2	9	Y	2					44

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647																	
02	4508 X	3191	-0-	-1317	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					9
03	4991 X	3876	-0-	-1115	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					9
04	4770 X	3406	-0-	-1364	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					9
05	3999 X	3913	-0-	-86	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					9
06	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	-0-	3681	3	2	9	N	2					11
07	3875 X	3864	-0-	-11	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
FLEMING TRUST		WELL #: 2 H		RRCID -> 236457		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5320 X	5227	-0-	-93	-0-	5227 2	N	-0-	-0-	
03	5890 X	5435	-0-	-455	-0-	5435 2	N	-0-	-0-	
04	5700 X	5188	-0-	-512	-0-	5188 2	N	-0-	-0-	
05	5797 X	5190	-0-	-607	-0-	5190 2	N	-0-	-0-	
06	5610 X	5017	-0-	-593	-0-	5017 2	N	-0-	-0-	
07	5797 X	5074	-0-	-723	-0-	5074 2	N	-0-	-0-	
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE		WELL #: 1 H		RRCID -> 236701		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911		
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	301 1	N	4	34	
						4 9				
03	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	403 1	N	15	49	
						17 9				
04	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	390 1	N	10	59	
						11 9				
05	1767 N	1523	-0-	-244	-0-	403 1	N	14	73	
						15 9				
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	386 1	N	4	77	
						4 9				
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	387 1	N	34	66 1	
						37 9			45	
CALLAWAY		WELL #: 2 H		RRCID -> 236714		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490		
02	7896 X	7402	-0-	-494	-0-	7401 3	N	1	-0-	
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172 3	N	1 8	-0-	
04	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927 3	N	-0-	-0-	
05	8184 X	8014	-0-	-170	-0-	8014 3	N	-0-	-0-	
06	7920 X	7693	-0-	-227	-0-	7693 3	N	-0-	-0-	
07	8184 X	8035	-0-	-149	-0-	8035 3	N	-0-	-0-	
EAGLE FORD B		WELL #: 4 H		RRCID -> 236715		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875		
02	9912 X	6113	-0-	-3799	-0-	6113 2	N	-0-	-0-	
03	10974 X	10467	-0-	-507	-0-	10467 2	N	-0-	-0-	
04	10590 X	8469	-0-	-2121	-0-	8469 2	N	-0-	-0-	
05	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10183 2	N	-0-	-0-	
06	10140 X	5979	-0-	-4161	-0-	5979 2	N	-0-	-0-	
07	10478 X	10358	-0-	-120	-0-	10358 2	N	-0-	-0-	
KUTNER		WELL #: 2 H		RRCID -> 236786		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948		
02	7028 X	6117	-0-	-911	-0-	6117 2	N	-0-	-0-	
03	7781 X	6334	-0-	-1447	-0-	6334 2	N	-0-	-0-	
04	7320 X	6181	-0-	-1139	-0-	6181 2	N	-0-	-0-	
05	7223 X	6438	-0-	-785	-0-	6438 2	N	-0-	-0-	
06	6720 X	6202	-0-	-518	-0-	6202 2	N	-0-	-0-	
07	6758 X	6281	-0-	-477	-0-	6281 2	N	-0-	-0-	
MAPLES		WELL #: 1 H		RRCID -> 236796		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909		
02	9996 X	8695	-0-	-1301	-0-	8695 2	N	-0-	-0-	
03	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880 2	N	-0-	-0-	
04	10710 X	9685	-0-	-1025	-0-	9685 2	N	-0-	-0-	
05	11067 X	8329	-0-	-2738	-0-	8329 2	N	-0-	-0-	
06	11490 X	9913	-0-	-1577	-0-	9913 2	N	-0-	-0-	
07	11873 X	9385	-0-	-2488	-0-	9385 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FOWLER		WELL #:		4 H	RRCID ->	236797	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	7800 - 12272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19544 X	16785	-0-	-2759	-0-	16785	2	N	-0-			-0-
03		21173 X	19688	-0-	-1485	-0-	19688	2	N	-0-			-0-
04		20490 X	19659	-0-	-831	-0-	19659	2	N	-0-			-0-
05		20026 X	19640	-0-	-386	-0-	19640	2	N	-0-			-0-
06		19050 X	17053	-0-	-1997	-0-	17053	2	N	-0-			-0-
07		20305 X	18516	-0-	-1789	-0-	18516	2	N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		2 H	RRCID ->	236798	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8381 - 11531	
02		10556 X	8143	-0-	-2413	-0-	8143	2	N	-0-			-0-
03		10354 X	8697	-0-	-1657	-0-	8697	2	N	-0-			-0-
04		9630 X	8413	-0-	-1217	-0-	8413	2	N	-0-			-0-
05		9858 X	8676	-0-	-1182	-0-	8676	2	N	-0-			-0-
06		9090 X	8800	-0-	-290	-0-	8800	2	N	-0-			-0-
07		9021 X	7970	-0-	-1051	-0-	7970	2	N	-0-			-0-

HARDCASTLE		WELL #:		12 H	RRCID ->	236800	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6785 - 10231	
02		7672 X	4325	-0-	-3347	-0-	4325	3	N	-0-			-0-
03		6913 X	5619	-0-	-1294	-0-	5619	3	N	-0-			-0-
04		6690 X	5160	-0-	-1530	-0-	5160	3	N	-0-			-0-
05		6510 X	1300	-0-	-5210	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
06		6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		2 H	RRCID ->	236801	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7770 - 11220	
02		11788 X	8243	-0-	-3545	-0-	8243	2	N	-0-			-0-
03		13051 X	10261	-0-	-2790	-0-	10261	2	N	-0-			-0-
04		11970 X	9052	-0-	-2918	-0-	9052	2	N	-0-			-0-
05		11439 X	10169	-0-	-1270	-0-	10169	2	N	-0-			-0-
06		9930 X	6920	-0-	-3010	-0-	6920	2	N	-0-			-0-
07		10261 X	5400	-0-	-4861	-0-	5400	2	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		2 H	RRCID ->	236802	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7805 - 11910	
02		14896 X	14381	-0-	-515	-0-	14381	2	N	-0-			-0-
03		16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	16506	2	N	-0-			-0-
04		15240 X	14410	-0-	-830	-0-	14410	2	N	-0-			-0-
05		15934 X	14125	-0-	-1809	-0-	14125	2	N	-0-			-0-
06		15960 X	12689	-0-	-3271	-0-	12689	2	N	-0-			-0-
07		16492 X	13214	-0-	-3278	-0-	13214	2	N	-0-			-0-

RAILHEAD		WELL #:		1 H	RRCID ->	236809	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6647 - 10317	
02		5964 X	5633	-0-	-331	-0-	5633	3	1 9	N	1	8	-0-
03		6603 X	5956	-0-	-647	-0-	5956	3		N	-0-		-0-
04		6390 X	6040	-0-	-350	-0-	6039	3	1 9	N	1	8	-0-
05		6603 X	6069	-0-	-534	-0-	6069	3		N	-0-		-0-
06		6390 X	5884	-0-	-506	-0-	5884	3		N	-0-		-0-
07		6231 X	5730	-0-	-501	-0-	5730	3		N	-0-		-0-

HAYS		WELL #:		3 H	RRCID ->	236810	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	6489	PERF.	6627 - 9323	
02		5068 X	4722	-0-	-346	-0-	4721	3	1 9	N	1	8	-0-
03		5611 X	4912	-0-	-699	-0-	4911	3	1 9	N	1	8	-0-
04		5430 X	4903	-0-	-527	-0-	4902	3	1 9	N	1	8	-0-
05		5425 X	5338	-0-	-87	-0-	5338	3		N	-0-		-0-
06		5250 X	4777	-0-	-473	-0-	4777	3		N	-0-		-0-
07		5239 X	4200	-0-	-1039	-0-	4200	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
PHILLIPS		WELL #:		2 H RRCID -> 236815		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 8405 - 11335	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	2776 2	N	-0-			-0-
03	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	3123 2	N	-0-			-0-
04	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	2930 2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	2911 2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	2735 2	N	-0-			-0-
*07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2	N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:		4 H RRCID -> 236816		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7428 - 10683	
02	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 2	N	-0-			-0-
03	6541 X	6359	-0-	-182	-0-	6359 2	N	-0-			-0-
04	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750 2	N	-0-			-0-
05	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653 2	N	-0-			-0-
06	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2	N	-0-			-0-
07	6975 X	6618	-0-	-357	-0-	6618 2	N	-0-			-0-

BARRON		WELL #:		5 H RRCID -> 236817		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 7494		PERF. 7461 - 9711	
02	6300 X	5668	-0-	-632	-0-	5668 2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6152	-0-	-823	-0-	6152 2	N	-0-			-0-
04	6120 X	6014	-0-	-106	-0-	6014 2	N	-0-			-0-
05	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2	N	-0-			-0-
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234 2	N	-0-			-0-
*07	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2	N	-0-			-0-

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 236819		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6634		PERF. 7025 - 9380	
02	7840 X	6890	-0-	-950	-0-	6890 3	N	-0-			-0-
03	8680 X	7043	-0-	-1637	-0-	7043 3	N	-0-			-0-
04	8310 X	7841	-0-	-469	-0-	7841 3	N	-0-			-0-
05	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595 3	N	-0-			-0-
06	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9097 3	N	-0-			-0-
*07	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9258 3	N	-0-			-0-

RAYBURN		WELL #:		8 H RRCID -> 236821		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 8169 - 11443	
02	4172 X	3869	-0-	-303	-0-	3869 2	N	-0-			8
03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2	N	-0-			8
04	4470 X	3239	-0-	-1231	-0-	3239 2	N	-0-			8
05	4278 X	3761	-0-	-517	-0-	3761 2	N	-0-			8
06	5040 X	3973	-0-	-1067	-0-	3973 2	N	-0-			8
07	5208 X	3279	-0-	-1929	-0-	3279 2	N	-0-			8

RAYBURN		WELL #:		7 H RRCID -> 236823		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8326 - 11293	
02	7812 X	5541	-0-	-2271	-0-	5541 2	N	-0-			10
03	8649 X	7318	-0-	-1331	-0-	7318 2	N	-0-			10
04	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839 2	N	-0-			10
05	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927 2	N	-0-			10
06	8070 X	7869	-0-	-201	-0-	7869 2	N	-0-			10
07	9145 X	8582	-0-	-563	-0-	8582 2	N	-0-			10

BARRON		WELL #:		3 H RRCID -> 236824		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7386 - 11869	
02	11312 X	11046	-0-	-266	-0-	11046 2	N	-0-			-0-
03	12772 X	12149	-0-	-623	-0-	12149 2	N	-0-			-0-
04	12360 X	9216	-0-	-3144	-0-	9216 2	N	-0-			-0-
05	12772 X	9884	-0-	-2888	-0-	9884 2	N	-0-			-0-
06	12150 X	9561	-0-	-2589	-0-	9561 2	N	-0-			-0-
07	12245 X	10782	-0-	-1463	-0-	10782 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FORD		WELL #:		1 H RRCID -> 236826		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 7425 - 10033	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3		N	-0-	-0-
03	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3		N	-0-	-0-
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5155	3	1 9	N	1 8	-0-
05	5518 X	5052	-0-	-466	-0-	5052	3		N	-0-	-0-
06	5340 X	4685	-0-	-655	-0-	4685	3		N	-0-	-0-
07	5518 X	4775	-0-	-743	-0-	4775	3		N	-0-	-0-

PRESSLEY		WELL #:		4 H RRCID -> 236827		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 7939 - 11079	
02	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		N	-0-	1
03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2		N	-0-	1
04	7560 X	6816	-0-	-744	-0-	6816	2		N	-0-	1
05	7812 X	6542	-0-	-1270	-0-	6542	2		N	-0-	1
06	7770 X	5573	-0-	-2197	-0-	5573	2		N	-0-	1
07	8029 X	6208	-0-	-1821	-0-	6208	2		N	-0-	1

RAILHEAD		WELL #:		2 H RRCID -> 236870		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6718 - 10223	
02	4508 X	4294	-0-	-214	-0-	4293	3	1 9	N	1	-0-
03	4774 X	4498	-0-	-276	-0-	4498	3		N	-0-	-0-
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4713	3	1 9	N	1 8	-0-
05	4743 X	4712	-0-	-31	-0-	4712	3		N	-0-	-0-
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3		N	-0-	-0-
*07	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3		N	-0-	-0-

HILL, VELLA		WELL #:		2 H RRCID -> 236871		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 8257 - 11515	
02	6272 X	5690	-0-	-582	-0-	5690	2		N	-0-	-0-
03	6944 X	6404	-0-	-540	-0-	6404	2		N	-0-	-0-
04	6720 X	6017	-0-	-703	-0-	6017	2		N	-0-	-0-
05	6758 X	6095	-0-	-663	-0-	6095	2		N	-0-	-0-
06	6210 X	5878	-0-	-332	-0-	5878	2		N	-0-	-0-
07	6417 X	6053	-0-	-364	-0-	6053	2		N	-0-	-0-

FRICKS		WELL #:		7 H RRCID -> 236875		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6968 - 9273	
02	4340 X	3228	-0-	-1112	-0-	3228	3		N	-0-	-0-
03	4805 X	3657	-0-	-1148	-0-	3657	3		N	-0-	-0-
04	3930 X	3703	-0-	-227	-0-	3703	3		N	-0-	-0-
05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3		N	-0-	-0-
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3		N	-0-	-0-
*07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3		N	-0-	-0-

HILL, VELLA		WELL #:		1 H RRCID -> 236876		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8451 - 11665	
02	6244 X	6175	-0-	-69	-0-	6175	2		N	-0-	-0-
03	7440 X	6345	-0-	-1095	-0-	6345	2		N	-0-	-0-
04	7290 X	6293	-0-	-997	-0-	6293	2		N	-0-	-0-
05	7533 X	7156	-0-	-377	-0-	7156	2		N	-0-	-0-
06	7290 X	5685	-0-	-1605	-0-	5685	2		N	-0-	-0-
*07	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2		N	-0-	-0-

FRICKS		WELL #:		8 H RRCID -> 236878		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 6872 - 9326	
02	6440 X	6083	-0-	-357	-0-	6083	3		N	-0-	-0-
03	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	3		N	-0-	-0-
04	7200 X	6770	-0-	-430	-0-	6770	3		N	-0-	-0-
05	7440 X	6519	-0-	-921	-0-	6519	3		N	-0-	-0-
06	7200 X	6338	-0-	-862	-0-	6338	3		N	-0-	-0-
07	7161 X	5967	-0-	-1194	-0-	5967	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
02		8148 X	7859	-0-	-289	-0-	7859	3	N	-0-			2	
03		8835 X	8746	-0-	-89	-0-	8746	3	N	-0-			2	
04		8400 X	7863	-0-	-537	-0-	7863	3	N	-0-			2	
05		8711 X	8298	-0-	-413	-0-	8298	3	N	-0-			2	
06		8460 X	7870	-0-	-590	-0-	7870	3	N	-0-			2	
07		8742 X	7965	-0-	-777	-0-	7965	3	N	-0-			2	

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609														
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			115	
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	3	8		115	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	8		115	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	8		13	

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680														
02		5068 X	3587	-0-	-1481	-0-	242	1	3313	3	Y	29	91 1	23
							32	9						
03		5611 X	4119	-0-	-1492	-0-	307	1	3792	3	Y	18		41
							20	9						
04		5430 X	4181	-0-	-1249	-0-	309	1	3839	3	Y	30		71
							33	9						
05		4991 X	3138	-0-	-1853	-0-	401	1	2705	3	Y	29	1 8	99
							32	9						
06		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	420	1	3504	3	Y	28		127
							31	9						
07		4309 X	3782	-0-	-527	-0-	437	1	3327	3	Y	16	99 1	44
							18	9						

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140														
02		7812 X	6204	-0-	-1608	-0-	6204	2			N	-0-		-0-
03		8649 X	2012	-0-	-6637	-0-	2012	2			N	-0-		-0-
04		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-		-0-
05		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-		-0-
06		6660 X	6344	-0-	-316	-0-	6344	2			N	-0-		-0-
07		6913 X	6559	-0-	-354	-0-	6559	2			N	-0-		-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200														
02		6132 X	4359	-0-	-1773	-0-	4359	2			N	-0-		-0-
03		6541 X	4997	-0-	-1544	-0-	4997	2			N	-0-		-0-
04		6330 X	4473	-0-	-1857	-0-	4473	2			N	-0-		-0-
05		6541 X	4970	-0-	-1571	-0-	4970	2			N	-0-		-0-
06		5310 X	5049	-0-	-261	-0-	5049	2			N	-0-		-0-
07		4991 X	4923	-0-	-68	-0-	4923	2			N	-0-		-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451														
02		9268 X	8595	-0-	-673	-0-	8595	2			N	-0-		-0-
03		10261 X	8998	-0-	-1263	-0-	8998	2			N	-0-		-0-
04		9870 X	8664	-0-	-1206	-0-	8664	2			N	-0-		-0-
05		10199 X	8945	-0-	-1254	-0-	8945	2			N	-0-		-0-
06		9720 X	8940	-0-	-780	-0-	8940	2			N	-0-		-0-
07		9517 X	9093	-0-	-424	-0-	9093	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
RIVER HILLS		WELL #: 8H		RRCID -> 237536		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7006 - 10118		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9856 X	7758	-0-	-2098	-0-	7757	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	9424 X	6867	-0-	-2557	-0-	6866	3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	9120 X	8020	-0-	-1100	-0-	8019	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	9424 X	8858	-0-	-566	-0-	8858	3		N	-0-		-0-
06	8850 X	7606	-0-	-1244	-0-	7606	3		N	-0-		-0-
07	8587 X	7834	-0-	-753	-0-	7834	3		N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 1H		RRCID -> 237541		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 7847 - 11775		
02	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2		N	-0-		-0-
03	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2		N	-0-		-0-
04	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2		N	-0-		-0-
05	11935 X	11144	-0-	-791	-0-	11144	2		N	-0-		-0-
06	11550 X	10919	-0-	-631	-0-	10919	2		N	-0-		-0-
07	11935 X	6980	-0-	-4955	-0-	6980	2		N	-0-		-0-

HUGHES		WELL #: 3H		RRCID -> 237543		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8124 - 11875		
02	11396 X	10889	-0-	-507	-0-	10889	2		N	-0-		-0-
03	12648 X	11956	-0-	-692	-0-	11956	2		N	-0-		-0-
04	12240 X	10768	-0-	-1472	-0-	10768	2		N	-0-		-0-
05	12648 X	11001	-0-	-1647	-0-	11001	2		N	-0-		-0-
06	11880 X	10403	-0-	-1477	-0-	10403	2		N	-0-		-0-
07	12059 X	10151	-0-	-1908	-0-	10151	2		N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 4 H		RRCID -> 237568		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7530 - 11005		
02	5796 X	3330	-0-	-2466	-0-	3330	2		N	-0-		-0-
03	5983 X	3390	-0-	-2593	-0-	3390	2		N	-0-		-0-
04	5370 X	4401	-0-	-969	-0-	4401	2		N	-0-		-0-
05	5177 X	4423	-0-	-754	-0-	4423	2		N	-0-		-0-
06	4350 X	3959	-0-	-391	-0-	3959	2		N	-0-		-0-
07	4557 X	3819	-0-	-738	-0-	3819	2		N	-0-		-0-

TEICH, HENRY		WELL #: 4 H		RRCID -> 237569		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 6606		PERF. 7308 - 9041		
02	2660 X	2420	-0-	-240	-0-	2420	3		N	-0-		151
03	2945 X	2541	-0-	-404	-0-	2541	3		N	-0-		151
04	2850 X	2690	-0-	-160	-0-	2690	3		N	-0-		151
05	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-		151
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		N	-0-		151
07	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2692	3		N	-0-		151

SLEDGE SISTERS		WELL #: 3 H		RRCID -> 237570		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8006 - 10710		
02	13104 X	11539	-0-	-1565	-0-	11539	2		N	-0-		-0-
03	14508 X	13869	-0-	-639	-0-	13869	2		N	-0-		-0-
04	14040 X	12783	-0-	-1257	-0-	12783	2		N	-0-		-0-
05	13423 X	13093	-0-	-330	-0-	13093	2		N	-0-		-0-
06	13410 X	12755	-0-	-655	-0-	12755	2		N	-0-		-0-
07	13857 X	12969	-0-	-888	-0-	12969	2		N	-0-		-0-

HILL, VELLA		WELL #: 3 H		RRCID -> 237573		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8959 - 11500		
02	5740 X	4946	-0-	-794	-0-	4946	2		N	-0-		-0-
03	6355 X	5586	-0-	-769	-0-	5586	2		N	-0-		-0-
04	5760 X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2		N	-0-		-0-
05	5611 X	5296	-0-	-315	-0-	5296	2		N	-0-		-0-
06	5400 X	4982	-0-	-418	-0-	4982	2		N	-0-		-0-
07	5580 X	5126	-0-	-454	-0-	5126	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WALKING T RANCH		WELL #: 3 H		RRCID -> 237576		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3892 X	2695	-0-	-1197	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4138	-0-	-171	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	4168	-0-	-2	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3050	-0-	-1197	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	2807	-0-	-1183	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
*07	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			-0-

EZELL		WELL #: 3 H		RRCID -> 237577		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045					
02	11620 X	10742	-0-	-878	-0-	10742	2		N	-0-			-0-
03	12865 X	12708	-0-	-157	-0-	12708	2		N	-0-			-0-
04	12600 X	12334	-0-	-266	-0-	12334	2		N	-0-			-0-
05	13020 X	11836	-0-	-1184	-0-	11836	2		N	-0-			-0-
06	12600 X	12161	-0-	-439	-0-	12161	2		N	-0-			-0-
07	12741 X	12215	-0-	-526	-0-	12215	2		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #: 5 H		RRCID -> 237579		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971					
02	12600 X	10782	-0-	-1818	-0-	10782	2		N	-0-			-0-
03	12772 X	12525	-0-	-247	-0-	12525	2		N	-0-			-0-
04	12420 X	10775	-0-	-1645	-0-	10775	2		N	-0-			-0-
05	12834 X	10839	-0-	-1995	-0-	10839	2		N	-0-			-0-
06	12420 X	10908	-0-	-1512	-0-	10908	2		N	-0-			-0-
07	12524 X	10484	-0-	-2040	-0-	10484	2		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 6 H		RRCID -> 237580		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358					
02	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2		N	-0-			-0-
03	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
04	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
*07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #: 6H		RRCID -> 237585		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 3 H		RRCID -> 237587		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382					
02	9576 X	7565	-0-	-2011	-0-	7565	2		N	-0-			-0-
03	9579 X	6970	-0-	-2609	-0-	6970	2		N	-0-			-0-
04	9270 X	4736	-0-	-4534	-0-	4736	2		N	-0-			-0-
05	8897 X	7784	-0-	-1113	-0-	7784	2		N	-0-			-0-
06	8100 X	7899	-0-	-201	-0-	7899	2		N	-0-			-0-
07	8370 X	6282	-0-	-2088	-0-	6282	2		N	-0-			-0-

STEVENSON A		WELL #: 4 H		RRCID -> 237588		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735					
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3		N	-0-			-0-
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
05	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
06	2670 X	2513	-0-	-157	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
07	2759 X	2325	-0-	-434	-0-	2325	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILKES		WELL #:		2 H	RRCID ->	237590	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7047 - 10728
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7252 X	6775	-0-	-477	-0-	6775	3	N	-0-			-0-
03	7781 X	7673	-0-	-108	-0-	7673	3	N	-0-			-0-
04	7320 X	7290	-0-	-30	-0-	7290	3	N	-0-			-0-
05	7502 X	7392	-0-	-110	-0-	7392	3	N	-0-			-0-
06	7440 X	7171	-0-	-269	-0-	7171	3	N	-0-			-0-
07	7688 X	7309	-0-	-379	-0-	7309	3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		4 H	RRCID ->	237591	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7917 - 10592
02	10304 X	8569	-0-	-1735	-0-	8569	2	N	-0-			-0-
03	11408 X	9921	-0-	-1487	-0-	9921	2	N	-0-			-0-
04	10380 X	9075	-0-	-1305	-0-	9075	2	N	-0-			-0-
05	10726 X	9172	-0-	-1554	-0-	9172	2	N	-0-			-0-
06	10380 X	3233	-0-	-7147	-0-	3233	2	N	-0-			-0-
07	9920 X	9330	-0-	-590	-0-	9330	2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		2 H	RRCID ->	237593	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	7829 - 10560
02	9408 X	8689	-0-	-719	-0-	8689	2	N	-0-			-0-
03	10416 X	9355	-0-	-1061	-0-	9355	2	N	-0-			-0-
04	10080 X	10052	-0-	-28	-0-	10052	2	N	-0-			-0-
05	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2	N	-0-			-0-
06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2	N	-0-			-0-
07	10385 X	9810	-0-	-575	-0-	9810	2	N	-0-			-0-

EAGLE FORD A		WELL #:		3 H	RRCID ->	237596	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8872 - 11653
02	3892 X	2798	-0-	-1094	-0-	2798	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3024	-0-	-665	-0-	3024	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3072	-0-	-258	-0-	3072	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	2972	-0-	-358	-0-	2972	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2694	-0-	-468	-0-	2694	2	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:		4 H	RRCID ->	237598	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7834 - 11733
02	11928 X	9555	-0-	-2373	-0-	9555	2	N	-0-			-0-
03	12493 X	10123	-0-	-2370	-0-	10123	2	N	-0-			-0-
04	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2	N	-0-			-0-
05	10571 X	9598	-0-	-973	-0-	9598	2	N	-0-			-0-
06	10230 X	9200	-0-	-1030	-0-	9200	2	N	-0-			-0-
07	10571 X	9464	-0-	-1107	-0-	9464	2	N	-0-			-0-

BRANSON		WELL #:		2 H	RRCID ->	237600	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7250 - 9950
02	8540 X	6880	-0-	-1660	-0-	67	1	6813 2	N	-0-		-0-
03	9176 X	7251	-0-	-1925	-0-	322	1	6929 2	N	-0-		-0-
04	8700 X	7098	-0-	-1602	-0-	186	1	6912 2	N	-0-		-0-
05	7936 X	7760	-0-	-176	-0-	16	1	7744 2	N	-0-		-0-
06	7560 X	7032	-0-	-528	-0-	29	1	7003 2	N	-0-		-0-
*07	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	12	1	7805 2	N	-0-		-0-

U.S. LIME C		WELL #:		11 H	RRCID ->	237604	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6505 - 9635
02	3360 X	3024	-0-	-336	-0-	3024	3	Y	-0-			5
03	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3403	3	Y	-0-			5
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3	Y	-0-			5
05	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	3370	3	Y	-0-			5
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3	Y	-0-			5
07	3472 X	3364	-0-	-108	-0-	3364	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STEVENSON A		WELL #: 2 H		RRCID -> 237605		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4172 X	3940	-0-	-232	-0-	3940 3	N	-0-		-0-
03	4619 X	4555	-0-	-64	-0-	4555 3	N	-0-		-0-
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 3	N	-0-		-0-
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 3	N	-0-		-0-
06	4410 X	4387	-0-	-23	-0-	4387 3	N	-0-		-0-
07	4836 X	4655	-0-	-181	-0-	4655 3	N	-0-		-0-

FLEET UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 237607		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670		
02	12628 X	11258	-0-	-1370	-0-	11258 2	N	-0-		-0-
03	13981 X	12396	-0-	-1585	-0-	12396 2	N	-0-		-0-
04	13530 X	11563	-0-	-1967	-0-	11563 2	N	-0-		-0-
05	13609 X	12017	-0-	-1592	-0-	12017 2	N	-0-		-0-
06	12330 X	11508	-0-	-822	-0-	11508 2	N	-0-		-0-
07	12462 X	11671	-0-	-791	-0-	11671 2	N	-0-		-0-

BARRON		WELL #: 7 H		RRCID -> 237608		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850		
02	7364 X	7101	-0-	-263	-0-	7101 2	N	-0-		-0-
03	8277 X	7266	-0-	-1011	-0-	7266 2	N	-0-		-0-
04	8010 X	5934	-0-	-2076	-0-	5934 2	N	-0-		-0-
05	8277 X	7172	-0-	-1105	-0-	7172 2	N	-0-		-0-
06	7620 X	6713	-0-	-907	-0-	6713 2	N	-0-		-0-
07	7874 X	6551	-0-	-1323	-0-	6551 2	N	-0-		-0-

GOFORTH		WELL #: 4 H		RRCID -> 237610		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495		
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-		2
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2039 3	N	5	5 8	2
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2299 3	N	11	11 8	2
05	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3	N	-0-		2
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		2
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811 3	N	2	2 8	2

ROBBINS		WELL #: 1 H		RRCID -> 237611		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140		
02	10640 X	9685	-0-	-955	-0-	9666 2	N	17		78
03	11780 X	10276	-0-	-1504	-0-	10244 2	N	29		107
04	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-		N	22		129
05	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-		N	20	1 8	148
06	10380 X	10016	-0-	-364	-0-	9998 2	N	16		164
07	10726 X	9153	-0-	-1573	-0-	9112 2	N	37	173 1	28

ASHE C		WELL #: 1H		RRCID -> 237726		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907		
02	4228 X	3768	-0-	-460	-0-	3739 3	N	26		133
03	4836 X	4571	-0-	-265	-0-	4540 3	N	28		161
04	4800 X	4317	-0-	-483	-0-	4278 3	N	35	184 1	12
05	4960 X	4386	-0-	-574	-0-	4362 3	N	22		34
06	4800 X	4297	-0-	-503	-0-	4263 3	N	31		65
07	4557 X	4049	-0-	-508	-0-	4025 3	N	22		87

CAUDILL 3		WELL #: 2H		RRCID -> 237981		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463		
02	2352 X	635	-0-	-1717	-0-	635 3	N	-0-		20
03	2604 X	1388	-0-	-1216	-0-	1388 3	N	-0-		20
04	2550 X	1471	-0-	-1079	-0-	1470 3	N	1	1 9	21
05	2635 X	2125	-0-	-510	-0-	2124 3	N	1	1 9	22
*06	2550 X	1816	-0-	-734	-0-	1816 3	N	-0-		22
*07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-		23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
EZELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237988	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	8120 - 11280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10864 X	10060	-0-	-804	-0-	10060	2		N	-0-			-0-
03	12028 X	10402	-0-	-1626	-0-	10402	2		N	-0-			-0-
04	11640 X	9178	-0-	-2462	-0-	9178	2		N	-0-			-0-
05	11129 X	11030	-0-	-99	-0-	11030	2		N	-0-			-0-
06	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2		N	-0-			-0-
*07	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2		N	-0-			-0-

EAGLE FORD A		WELL #:		1H	RRCID ->	237992	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8739 - 11289	
02	9044 X	7680	-0-	-1364	-0-	7680	2		N	-0-			-0-
03	10013 X	8510	-0-	-1503	-0-	8510	2		N	-0-			-0-
04	9180 X	8282	-0-	-898	-0-	8282	2		N	-0-			-0-
05	9486 X	8740	-0-	-746	-0-	8740	2		N	-0-			-0-
06	8700 X	7638	-0-	-1062	-0-	7638	2		N	-0-			-0-
07	8556 X	4447	-0-	-4109	-0-	4447	2		N	-0-			-0-

KEMP "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237993	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8440 - 12510	
02	5236 X	3617	-0-	-1619	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
03	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2		N	-0-			-0-
04	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2		N	-0-			-0-
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
06	5520 X	5515	-0-	-5	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
07	6262 X	6105	-0-	-157	-0-	6105	2		N	-0-			-0-

KEMP "B" UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237994	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8196 - 12570	
02	9240 X	7994	-0-	-1246	-0-	7994	2		N	-0-			-0-
03	10230 X	8646	-0-	-1584	-0-	8646	2		N	-0-			-0-
04	9900 X	7943	-0-	-1957	-0-	7943	2		N	-0-			-0-
05	9920 X	8280	-0-	-1640	-0-	8280	2		N	-0-			-0-
06	8880 X	7825	-0-	-1055	-0-	7825	2		N	-0-			-0-
07	8866 X	8416	-0-	-450	-0-	8416	2		N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		8H	RRCID ->	237996	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7440 - 12500	
02	13440 X	6562	-0-	-6878	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
03	14880 X	5602	-0-	-9278	-0-	5602	2		N	-0-			-0-
04	14400 X	5850	-0-	-8550	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
05	8990 X	7830	-0-	-1160	-0-	7830	2		N	-0-			-0-
06	8040 X	2160	-0-	-5880	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
07	7254 X	449	-0-	-6805	-0-	449	2		N	-0-			-0-

KEMP "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238000	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8405 - 13075	
02	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2		N	-0-			-0-
03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
04	5520 X	5005	-0-	-515	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
05	6262 X	5173	-0-	-1089	-0-	5173	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	4631	-0-	-1429	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
07	6262 X	4234	-0-	-2028	-0-	4234	2		N	-0-			-0-

COUNTY LINE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238001	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8734 - 12118	
02	4172 X	3490	-0-	-682	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	3932	-0-	-439	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	4100	-0-	-54	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
STRANGE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238002	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	8014 - 12404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL		WELL #:		4H	RRCID ->	238003	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 - 10970					
02	8176 X	5149	-0-	-3027	-0-	5149	2				N	-0-					-0-
03	8587 X	6087	-0-	-2500	-0-	6087	2				N	-0-					-0-
04	7770 X	6967	-0-	-803	-0-	6967	2				N	-0-					-0-
05	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2				N	-0-					-0-
06	7470 X	6846	-0-	-624	-0-	6846	2				N	-0-					-0-
07	7192 X	5910	-0-	-1282	-0-	5910	2				N	-0-					-0-

KING		WELL #:		11H	RRCID ->	238006	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	6243	PERF.	6495 - 9574					
02	3584 X	3292	-0-	-292	-0-	3291	3	1	9		N	1	1	8			-0-
03	3968 X	3631	-0-	-337	-0-	3630	3	1	9		N	1	1	8			-0-
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3581	3	1	9		N	1	1	8			-0-
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3				N	-0-					-0-
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3				N	-0-					-0-
*07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3				N	-0-					-0-

KING		WELL #:		9H	RRCID ->	238019	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6272	PERF.	6752 - 10084					
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	3	1	9		N	1	1	8			-0-
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2411	3	1	9		N	1	1	8			-0-
04	2280 N	2204	-0-	-76	-0-	2203	3	1	9		N	1	1	8			-0-
05	2387 N	2275	-0-	-112	-0-	2275	3				N	-0-					-0-
06	2310 N	2287	-0-	-23	-0-	2287	3				N	-0-					-0-
*07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3				N	-0-					-0-

FLORES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238023	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7828 - 9467					
02	5236 X	4499	-0-	-737	-0-	4499	2				N	-0-					-0-
03	5766 X	5549	-0-	-217	-0-	5549	2				N	-0-					-0-
04	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2				N	-0-					-0-
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2				N	-0-					-0-
06	5370 X	5337	-0-	-33	-0-	5337	2				N	-0-					-0-
07	5580 X	5322	-0-	-258	-0-	5322	2				N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238026	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	8123 - 9234					
02	5768 X	4598	-0-	-1170	-0-	4598	3				N	-0-					-0-
03	6386 X	4916	-0-	-1470	-0-	4916	3				N	-0-					-0-
04	5880 X	4793	-0-	-1087	-0-	4793	3				N	-0-					-0-
05	5952 X	3709	-0-	-2243	-0-	3709	3				N	-0-					-0-
06	5700 X	4203	-0-	-1497	-0-	4203	3				N	-0-					-0-
07	5084 X	3256	-0-	-1828	-0-	3256	3				N	-0-					-0-

STRANGE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238029	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7899 - 12025					
02	12572 X	10426	-0-	-2146	-0-	10426	2				N	-0-					-0-
03	13392 X	12013	-0-	-1379	-0-	12013	2				N	-0-					-0-
04	12030 X	11364	-0-	-666	-0-	11364	2				N	-0-					-0-
05	12431 X	10410	-0-	-2021	-0-	10410	2				N	-0-					-0-
06	11640 X	6080	-0-	-5560	-0-	6080	2				N	-0-					-0-
07	12028 X	2096	-0-	-9932	-0-	2096	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KTV CADDO		WELL #:		3H	RRCID ->	238035	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 7225 -	9400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6440 X	6003	-0-	-437	-0-	6003	3	N	-0-			8
03		7130 X	6510	-0-	-620	-0-	6510	3	N	-0-			8
04		7050 X	6817	-0-	-233	-0-	6817	3	N	-0-			8
05		7285 X	7146	-0-	-139	-0-	7146	3	N	-0-			8
06		7050 X	6628	-0-	-422	-0-	6628	3	N	-0-			8
07		7037 X	6829	-0-	-208	-0-	6829	3	N	-0-			8

WESTSIDE		WELL #:		1RH	RRCID ->	238427	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8736 -	12165	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLEDGE SISTERS		WELL #:		1H	RRCID ->	238447	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	7959	PERF. 8150 -	10865	
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KD LIVESTOCK A		WELL #:		2H	RRCID ->	238574	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7634 -	9264	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		-0-
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	2	1 9	N	1 8		-0-
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	865	2	1 9	N	1 8		-0-
05		14B2 EXT	1156	-0-	1156	1156	1156	2		N			-0-
06		14B2 EXT	841	-0-	841	1997	841	2		N			-0-
07		14B2 EXT	13	-0-	13	2010	13	2		N			-0-

FINDER		WELL #:		5H	RRCID ->	238576	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 8192 -	11800	
02		10276 X	9147	-0-	-1129	-0-	9147	2		N	-0-		-0-
03		10943 X	9633	-0-	-1310	-0-	9633	2		N	-0-		-0-
04		10260 X	9208	-0-	-1052	-0-	9208	2		N	-0-		-0-
05		10602 X	9342	-0-	-1260	-0-	9342	2		N	-0-		-0-
06		9810 X	9184	-0-	-626	-0-	9184	2		N	-0-		-0-
07		10137 X	9504	-0-	-633	-0-	9504	2		N	-0-		-0-

MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	238579	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 7200 -	9150	
02		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-		-0-
03		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-		-0-
04		3300 X	3209	-0-	-91	-0-	3209	2		N	-0-		-0-
05		3410 X	3256	-0-	-154	-0-	3256	2		N	-0-		-0-
06		3300 X	2848	-0-	-452	-0-	2848	2		N	-0-		-0-
07		3348 X	2976	-0-	-372	-0-	2976	2		N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		7H	RRCID ->	238585	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7859 -	9640	
02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-		-0-
03		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-		-0-
04		4380 X	3745	-0-	-635	-0-	3745	2		N	-0-		-0-
05		4526 X	4024	-0-	-502	-0-	4024	2		N	-0-		-0-
06		4380 X	3924	-0-	-456	-0-	3924	2		N	-0-		-0-
07		4526 X	3929	-0-	-597	-0-	3929	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KD LIVESTOCK A		WELL #:		1H	RRCID ->	238599	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7530 - 9060			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5265	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5493	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8184	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-				-0-
06	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-				-0-
07	8463 X	3972	-0-	-4491	-0-	3972	2			N	-0-				-0-

RIVER HILLS		WELL #:		7H	RRCID ->	238610	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	7004 - 10300			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVER HILLS		WELL #:		9H	RRCID ->	238613	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6968 - 10153			
02	10668 X	10122	-0-	-546	-0-	10122	3			N	-0-				-0-
03	11780 X	11208	-0-	-572	-0-	11208	3			N	-0-				-0-
04	11370 X	10415	-0-	-955	-0-	10415	3			N	-0-				-0-
05	11408 X	10497	-0-	-911	-0-	10497	3			N	-0-				-0-
06	10920 X	10092	-0-	-828	-0-	10092	3			N	-0-				-0-
07	11222 X	10410	-0-	-812	-0-	10410	3			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		2H	RRCID ->	238644	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7338 - 9454			
02	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4928	3	1	9	N	1	1	8		10
03	5115 X	4926	-0-	-189	-0-	4925	3	1	9	N	1	1	8		10
04	4890 X	4417	-0-	-473	-0-	4416	3	1	9	N	1	1	8		10
05	5456 X	3991	-0-	-1465	-0-	3991	3			N	-0-				10
06	5280 X	4747	-0-	-533	-0-	4747	3			N	-0-				10
07	5456 X	4471	-0-	-985	-0-	4471	3			N	-0-				10

JORDAN "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238652	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5644	PERF.	5845 - 8411			
02	2800 N	3971	-0-	1171	1171	3968	3	3	9	N	3				25
03	3100 N	5397	-0-	2297	3468	5362	3	35	9	N	32				57
04	3000 N	5234	-0-	2234	5702	5219	3	15	9	N	14				71
05	10737 X	5035	-0-	-5702	-0-	5028	3	7	9	N	6				77
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3961	3	3	9	N	3				80
*07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2393	3	4	9	N	4	69	1		15

LAKE ALVARADO		WELL #:		1H	RRCID ->	238662	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8257 - 11360			
02	7336 X	969	-0-	-6367	-0-	969	2			N	-0-				-0-
03	8122 X	4538	-0-	-3584	-0-	4538	2			N	-0-				-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-				-0-
05	6665 X	5697	-0-	-968	-0-	5697	2			N	-0-				-0-
06	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-				-0-
07	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-				-0-

STRANGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238669	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	7844	PERF.	8076 - 12113			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
JORDAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	238670	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	6016 - 8305		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2128 X	1830	-0-	-298	-0-	1830	3			N	-0-			79
03	2356 X	1834	-0-	-522	-0-	1831	3		3	9	N	3		82
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2489	3		8	9	N	7		89
05	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5509	3		3	9	N	3		92
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4671	3		3	9	N	3		95
*07	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4596	3		6	9	N	5		100

FOWLER		WELL #:		6	RRCID ->	238673	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	N/A		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLEDGE SISTERS		WELL #:		2H	RRCID ->	238674	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	1729	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEICH, CAROLYN		WELL #:		7H	RRCID ->	238679	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6855 - 8850		
02	3864 X	3445	-0-	-419	-0-	3445	3			N	-0-			59
03	4278 X	3808	-0-	-470	-0-	3808	3			N	-0-			59
*04	4140 X	3968	-0-	-172	-0-	3960	3		8	9	N	7		66
*05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4225	3		63	9	N	57		123
*06	4050 X	4037	-0-	-13	-0-	3981	3		56	9	N	51		174
*07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4273	3		47	9	N	43		216

MAPLES		WELL #:		4H	RRCID ->	238682	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	7758	PERF.	8122 - 12052		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		8H	RRCID ->	238685	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	10341 - 12285		
02	9128 X	7454	-0-	-1674	-0-	7454	2			N	-0-			-0-
03	9114 X	7534	-0-	-1580	-0-	7534	2			N	-0-			-0-
04	8610 X	6026	-0-	-2584	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
05	8587 X	8542	-0-	-45	-0-	8542	2			N	-0-			-0-
06	8190 X	8008	-0-	-182	-0-	8008	2			N	-0-			-0-
07	8246 X	6913	-0-	-1333	-0-	6913	2			N	-0-			-0-

PISTOL		WELL #:		1H	RRCID ->	238687	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8042 - 10165		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DODSON		WELL #:		1H		RRCID -> 238688		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7560 X	7252	-0-	-308	-0-	7252 3		N	-0-		197
03		8370 X	7950	-0-	-420	-0-	7950 3		N	-0-		197
04		7980 X	7627	-0-	-353	-0-	7627 3		N	-0-		197
05		8153 X	7861	-0-	-292	-0-	7861 3		N	-0-		197
06		7890 X	7554	-0-	-336	-0-	7554 3		N	-0-		197
07		8029 X	7723	-0-	-306	-0-	7723 3		N	-0-		197

LITTLE BUDDY		WELL #:		9H		RRCID -> 238689		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #:		1H		RRCID -> 238690		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478		
02		5992 X	4840	-0-	-1152	-0-	4840 2		N	-0-		-0-
03		6634 X	5390	-0-	-1244	-0-	5390 2		N	-0-		-0-
04		6420 X	1382	-0-	-5038	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
05		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-		-0-
06		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-		-0-
07		5394 X	1600	-0-	-3794	-0-	1600 2		N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #:		2H		RRCID -> 238691		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		4H		RRCID -> 238699		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980		
02		7448 X	4409	-0-	-3039	-0-	4409 2		N	-0-		-0-
03		8246 X	4912	-0-	-3334	-0-	4912 2		N	-0-		-0-
04		5790 X	4113	-0-	-1677	-0-	4113 2		N	-0-		-0-
05		5983 X	4730	-0-	-1253	-0-	4730 2		N	-0-		-0-
06		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785 2		N	-0-		-0-
*07		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207 2		N	-0-		-0-

HOLMES		WELL #:		4H		RRCID -> 238713		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345		
02		1344 N	1019	-0-	-325	-0-	1019 2		N	-0-		-0-
03		1643 N	1006	-0-	-637	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.S. LIME C		WELL #:		16H		RRCID -> 238714		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200		
02		3528 X	3252	-0-	-276	-0-	3252 3		Y	-0-		26
03		3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3586 3		Y	-0-		26
04		3720 X	3441	-0-	-279	-0-	3441 3		Y	-0-		26
05		3751 X	3519	-0-	-232	-0-	3519 3		Y	-0-		26
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		Y	-0-		26
*07		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 3		Y	-0-		26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CITY OF GODLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238718		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	6580 X	3542	-0-	-3038	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03	7285 X	6112	-0-	-1173	-0-	6111	3	1	9	N	1	1	8	-0-
04	7050 X	5879	-0-	-1171	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8	-0-
05	7099 X	6102	-0-	-997	-0-	6102	3			N	-0-			-0-
06	6480 X	6066	-0-	-414	-0-	6066	3			N	-0-			-0-
*07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO		WELL #: 2H		RRCID -> 238720		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820						
02	11396 X	10020	-0-	-1376	-0-	10020	2			N	-0-			-0-
03	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-			-0-
04	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-			-0-
05	12555 X	11932	-0-	-623	-0-	11932	2			N	-0-			-0-
06	13590 X	10645	-0-	-2945	-0-	10645	2			N	-0-			-0-
07	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238732		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550						
02	7420 X	7404	-0-	-16	-0-	7404	3			N	-0-			2
03	8649 X	7896	-0-	-753	-0-	7896	3			N	-0-			2
04	8370 X	7338	-0-	-1032	-0-	7338	3			N	-0-			2
05	8649 X	7665	-0-	-984	-0-	7665	3			N	-0-			2
06	8010 X	7129	-0-	-881	-0-	7129	3			N	-0-			2
07	8184 X	7231	-0-	-953	-0-	7231	3			N	-0-			2

STEVENSON "C" UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238734		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608						
02	5796 X	4949	-0-	-847	-0-	4949	3			N	-0-			2
03	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-			2
04	5670 X	5148	-0-	-522	-0-	5148	3			N	-0-			2
05	5859 X	5573	-0-	-286	-0-	5573	3			N	-0-			2
06	5700 X	5357	-0-	-343	-0-	5357	3			N	-0-			2
*07	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-			2

STRANGE		WELL #: 3H		RRCID -> 238736		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556						
02	19768 X	17036	-0-	-2732	-0-	17036	2			N	-0-			-0-
03	20987 X	16859	-0-	-4128	-0-	16859	2			N	-0-			-0-
04	20310 X	19469	-0-	-841	-0-	19469	2			N	-0-			-0-
05	20925 X	17454	-0-	-3471	-0-	17454	2			N	-0-			-0-
06	18420 X	16591	-0-	-1829	-0-	16591	2			N	-0-			-0-
07	20119 X	14934	-0-	-5185	-0-	14934	2			N	-0-			-0-

TEICH, HENRY		WELL #: 5H		RRCID -> 238737		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766						
02	2884 X	2345	-0-	-539	-0-	2345	3			N	-0-			18
03	3193 X	2995	-0-	-198	-0-	2995	3			N	-0-			18
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-			18
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-			18
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-			18
*07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-			18

EAGLE FORD A		WELL #: 2H		RRCID -> 238741		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335						
02	8344 X	8068	-0-	-276	-0-	8068	2			N	-0-			-0-
03	8804 X	7988	-0-	-816	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
04	8430 X	8166	-0-	-264	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
05	8928 X	8594	-0-	-334	-0-	8594	2			N	-0-			-0-
06	8640 X	7717	-0-	-923	-0-	7717	2			N	-0-			-0-
07	8928 X	7722	-0-	-1206	-0-	7722	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
U.S. LIME A		WELL #: 20H		RRCID ->	238744	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6597 - 9280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2296 N	993	-0-	-1303	-0-	993	3				20
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2375	3	23	9	Y	7
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	7
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	7
06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	7
07	2697 X	2625	-0-	-72	-0-	2625	3			Y	7

STEWART		WELL #: 2H		RRCID ->	238747	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7690 - 10930
02	10220 X	10151	-0-	-69	-0-	10151	2			N	-0-
03	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-
04	10950 X	10549	-0-	-401	-0-	10549	2			N	-0-
05	11253 X	10192	-0-	-1061	-0-	10192	2			N	-0-
06	11010 X	7487	-0-	-3523	-0-	7487	2			N	-0-
07	11377 X	10518	-0-	-859	-0-	10518	2			N	-0-

STEVENSON A		WELL #: 3H		RRCID ->	238805	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6266	PERF.	6533 - 8323
02	3052 X	2958	-0-	-94	-0-	2958	3			N	-0-
03	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	3154	3			N	-0-
04	3270 X	3086	-0-	-184	-0-	3086	3			N	-0-
05	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3167	3			N	-0-
06	3240 X	3045	-0-	-195	-0-	3045	3			N	-0-
07	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3160	3			N	-0-

CLARK		WELL #: 4H		RRCID ->	238806	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6862	PERF.	7148 - 9914
02	7056 X	5228	-0-	-1828	-0-	5228	3			N	-0-
03	7812 X	6338	-0-	-1474	-0-	6338	3			N	-0-
04	7290 X	6086	-0-	-1204	-0-	6086	3			N	-0-
05	7161 X	6600	-0-	-561	-0-	6600	3			N	-0-
06	6120 X	5974	-0-	-146	-0-	5974	3			N	-0-
*07	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-

PRESSLEY UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	238807	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8991 - 11831
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-

FLEET UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	238808	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8054 - 11896
02	10052 X	9703	-0-	-349	-0-	9703	2			N	-0-
03	10695 X	10005	-0-	-690	-0-	10005	2			N	-0-
04	10350 X	9763	-0-	-587	-0-	9763	2			N	-0-
05	10757 X	10356	-0-	-401	-0-	10356	2			N	-0-
06	10410 X	9301	-0-	-1109	-0-	9301	2			N	-0-
*07	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-

FRICKS		WELL #: 6H		RRCID ->	238809	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6878 - 9810
02	8008 X	7479	-0-	-529	-0-	7479	3			N	-0-
03	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	3			N	-0-
04	8460 X	7957	-0-	-503	-0-	7957	3			N	-0-
05	8618 X	7188	-0-	-1430	-0-	7188	3			N	-0-
06	8610 X	8407	-0-	-203	-0-	8407	3			N	-0-
07	8897 X	8636	-0-	-261	-0-	8636	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238810	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8261 - 11418
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7896 X	6845	-0-	-1051	-0-	6845	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	7888	-0-	-761	-0-	7888	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	6993	-0-	-1347	-0-	6993	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	7462	-0-	-846	-0-	7462	2	N	-0-			-0-
06	7920 X	6561	-0-	-1359	-0-	6561	2	N	-0-			-0-
07	7874 X	6635	-0-	-1239	-0-	6635	2	N	-0-			-0-

KING		WELL #:		8H	RRCID ->	238811	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6582 - 9244
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3059	3	1 9 N	1	1 8		-0-
03	3503 X	3199	-0-	-304	-0-	3198	3	1 9 N	1	1 8		-0-
04	3390 X	3198	-0-	-192	-0-	3197	3	1 9 N	1	1 8		-0-
05	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3	N	-0-			-0-
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3	N	-0-			-0-
*07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3	N	-0-			-0-

SPRIMONT		WELL #:		4H	RRCID ->	238813	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8305 - 13200
02	7840 X	7639	-0-	-201	-0-	7639	2	N	-0-			-0-
03	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2	N	-0-			-0-
04	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2	N	-0-			-0-
05	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2	N	-0-			-0-
06	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2	N	-0-			-0-
*07	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2	N	-0-			-0-

STEVENSON "C" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238815	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	6162	PERF.	6491 - 9235
02	6076 X	5466	-0-	-610	-0-	5466	3	N	-0-			-0-
03	7006 X	6090	-0-	-916	-0-	6090	3	N	-0-			-0-
04	6780 X	5439	-0-	-1341	-0-	5439	3	N	-0-			-0-
05	7006 X	5104	-0-	-1902	-0-	5104	3	N	-0-			-0-
06	5880 X	5096	-0-	-784	-0-	5096	3	N	-0-			-0-
07	6076 X	5265	-0-	-811	-0-	5265	3	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		9H	RRCID ->	238816	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7889 - 12062
02	11238 X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2	N	-0-			-0-
03	12834 X	12117	-0-	-717	-0-	12117	2	N	-0-			-0-
04	12510 X	11912	-0-	-598	-0-	11912	2	N	-0-			-0-
05	12927 X	11220	-0-	-1707	-0-	11220	2	N	-0-			-0-
06	12510 X	10937	-0-	-1573	-0-	10937	2	N	-0-			-0-
07	12431 X	11155	-0-	-1276	-0-	11155	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME A		WELL #:		21H	RRCID ->	238818	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	6413 - 9233
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3739	3	1 9 Y	1	1 8		20
03	3906 X	3768	-0-	-138	-0-	3745	3	23 9 Y	21	34 1		7
04	3780 X	3488	-0-	-292	-0-	3488	3	Y	-0-			7
05	3906 X	3599	-0-	-307	-0-	3599	3	Y	-0-			7
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3	Y	-0-			7
07	3999 X	3437	-0-	-562	-0-	3437	3	Y	-0-			7

HILTON		WELL #:		4H	RRCID ->	238819	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8474 - 12520
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MORAN		WELL #:		2H	RRCID ->	238949	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8639 - 11620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		12572 X	10689	-0-	-1883	-0-	10689	2		N	-0-		-0-
03		11222 X	10779	-0-	-443	-0-	10779	2		N	-0-		-0-
04		10530 X	9839	-0-	-691	-0-	9839	2		N	-0-		-0-
05		11842 X	8120	-0-	-3722	-0-	8120	2		N	-0-		-0-
06		11460 X	8345	-0-	-3115	-0-	8345	2		N	-0-		-0-
07		11842 X	9267	-0-	-2575	-0-	9267	2		N	-0-		-0-

HUDSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238951	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8450 - 13845	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		8H	RRCID ->	238963	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	6910 - 8565	
02		3332 X	2327	-0-	-1005	-0-	2327	2		N	-0-		-0-
03		3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2		N	-0-		-0-
04		3270 X	3029	-0-	-241	-0-	3029	2		N	-0-		-0-
05		3379 X	3111	-0-	-268	-0-	3111	2		N	-0-		-0-
06		3270 X	2725	-0-	-545	-0-	2725	2		N	-0-		-0-
07		3131 X	2573	-0-	-558	-0-	2573	2		N	-0-		-0-

TEICH, HENRY		WELL #:		6H	RRCID ->	238967	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	7100 - 8645	
02		3332 X	3112	-0-	-220	-0-	3112	3		N	-0-		24
03		3534 X	3277	-0-	-257	-0-	3277	3		N	-0-		24
04		3390 X	3322	-0-	-68	-0-	3322	3		N	-0-		24
05		3503 X	3414	-0-	-89	-0-	3414	3		N	-0-		24
06		3390 X	3244	-0-	-146	-0-	3244	3		N	-0-		24
07		3441 X	3438	-0-	-3	-0-	3438	3		N	-0-		24

COUNTY LINE		WELL #:		2H	RRCID ->	238977	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8495 - 12750	
02		7420 X	5925	-0-	-1495	-0-	5925	2		N	-0-		-0-
03		8215 X	3856	-0-	-4359	-0-	3856	2		N	-0-		-0-
04		7770 X	6206	-0-	-1564	-0-	6206	2		N	-0-		-0-
05		7967 X	6720	-0-	-1247	-0-	6720	2		N	-0-		-0-
06		7710 X	6170	-0-	-1540	-0-	6170	2		N	-0-		-0-
07		6572 X	5810	-0-	-762	-0-	5810	2		N	-0-		-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238980	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	7025 - 9155	
02		6832 X	6471	-0-	-361	-0-	6471	3		N	-0-		2
03		7564 X	6982	-0-	-582	-0-	6982	3		N	-0-		2
04		6810 X	6759	-0-	-51	-0-	6759	3		N	-0-		2
05		7161 X	6973	-0-	-188	-0-	6973	3		N	-0-		2
06		6930 X	6309	-0-	-621	-0-	6309	3		N	-0-		2
07		7161 X	6588	-0-	-573	-0-	6588	3		N	-0-		2

DOUBLE DIAMOND		WELL #:		9H	RRCID ->	238982	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6919	PERF.	6875 - 9338	
02		4536 X	4302	-0-	-234	-0-	4302	2		N	-0-		-0-
03		5022 X	4538	-0-	-484	-0-	4538	2		N	-0-		-0-
04		4710 X	4024	-0-	-686	-0-	4024	2		N	-0-		-0-
05		4774 X	4054	-0-	-720	-0-	4054	2		N	-0-		-0-
06		4620 X	4384	-0-	-236	-0-	4384	2		N	-0-		-0-
*07		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
PRESSLEY		WELL #: 6H		RRCID -> 238983		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5572 X	2073	-0-	-3499	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
03	6107 X	5227	-0-	-880	-0-	5227 2	N	-0-		-0-
04	5910 X	3845	-0-	-2065	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2	N	-0-		-0-
06	5070 X	3595	-0-	-1475	-0-	3595 2	N	-0-		-0-
07	5239 X	3643	-0-	-1596	-0-	3643 2	N	-0-		-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238992		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796		
02	5404 X	4742	-0-	-662	-0-	4742 3	N	-0-		-0-
03	5952 X	4928	-0-	-1024	-0-	4928 3	N	-0-		-0-
04	5340 X	4826	-0-	-514	-0-	4826 3	N	-0-		-0-
05	5394 X	5060	-0-	-334	-0-	5060 3	N	-0-		-0-
06	5070 X	4649	-0-	-421	-0-	4649 3	N	-0-		-0-
07	5239 X	5028	-0-	-211	-0-	5028 3	N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 20H		RRCID -> 239328		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105		
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3	N	-0-		-0-
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3	N	-0-		-0-
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 3	N	-0-		-0-
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 3	N	-0-		-0-
06	3630 X	3165	-0-	-465	-0-	3165 3	N	-0-		-0-
07	3720 X	3210	-0-	-510	-0-	3210 3	N	-0-		-0-

EAGLE FORD A		WELL #: 4H		RRCID -> 239335		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255		
02	10668 X	9736	-0-	-932	-0-	9736 2	N	-0-		-0-
03	11811 X	11053	-0-	-758	-0-	11053 2	N	-0-		-0-
04	10980 X	10474	-0-	-506	-0-	10474 2	N	-0-		-0-
05	11005 X	10045	-0-	-960	-0-	10045 2	N	-0-		-0-
06	10710 X	9600	-0-	-1110	-0-	9600 2	N	-0-		-0-
07	11067 X	9907	-0-	-1160	-0-	9907 2	N	-0-		-0-

HARRY		WELL #: 2H		RRCID -> 239337		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025		
02	9464 X	9013	-0-	-451	-0-	9013 3	N	-0-		-0-
03	10478 X	9329	-0-	-1149	-0-	9329 3	N	-0-		-0-
04	10140 X	9069	-0-	-1071	-0-	9069 3	N	-0-		-0-
05	9982 X	9176	-0-	-806	-0-	9176 3	N	-0-		-0-
06	9660 X	8444	-0-	-1216	-0-	8444 3	N	-0-		-0-
07	9982 X	8749	-0-	-1233	-0-	8749 3	N	-0-		-0-

RIVER HILLS		WELL #: 10H		RRCID -> 239338		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030		
02	5376 X	4557	-0-	-819	-0-	4557 3	N	-0-		16
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 3	N	-0-		16
04	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 3	N	-0-		16
05	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 3	N	-0-		16
06	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528 3	N	-0-		16
07	7533 X	6667	-0-	-866	-0-	6667 3	N	-0-		16

ZORA MAE		WELL #: 1H		RRCID -> 239339		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839		
02	4032 X	3778	-0-	-254	-0-	3778 3	Y	-0-		96
03	4681 X	4286	-0-	-395	-0-	4286 3	Y	-0-		96
04	4530 X	4179	-0-	-351	-0-	4179 3	Y	-0-		96
05	4681 X	4413	-0-	-268	-0-	4413 3	Y	-0-		96
*06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3	Y	-0-		96
07	4309 X	4008	-0-	-301	-0-	4008 3	Y	-0-		96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BARRON		WELL #: 8H		RRCID -> 239341		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 7597 - 11033	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12040 X	9749	-0-	-2291	-0-	9749	2	N	-0-		-0-
03	13330 X	10963	-0-	-2367	-0-	10963	2	N	-0-		-0-
04	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	2	N	-0-		-0-
05	11098 X	10578	-0-	-520	-0-	10578	2	N	-0-		-0-
06	10740 X	10270	-0-	-470	-0-	10270	2	N	-0-		-0-
07	11191 X	10496	-0-	-695	-0-	10496	2	N	-0-		-0-

OSBURN		WELL #: 2H		RRCID -> 239343		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 6890 - 9470	
02	4060 X	3238	-0-	-822	-0-	3238	3	N	-0-		-0-
03	4402 X	3645	-0-	-757	-0-	3645	3	N	-0-		-0-
04	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	3683	3	N	-0-		-0-
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3	N	-0-		-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3	N	-0-		-0-
07	3813 X	3704	-0-	-109	-0-	3704	3	N	-0-		-0-

OSBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 239344		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 7023 - 9570	
02	2912 X	2421	-0-	-491	-0-	2421	3	N	-0-		-0-
03	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	2826	3	N	-0-		-0-
04	2850 X	2783	-0-	-67	-0-	2783	3	N	-0-		-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-		-0-
06	2730 X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3	N	-0-		-0-
07	2883 X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3	N	-0-		-0-

GEREN		WELL #: 14H		RRCID -> 239345		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6760 - 9478	
02	4004 X	3170	-0-	-834	-0-	3170	3	N	-0-		-0-
03	4433 X	3811	-0-	-622	-0-	3811	3	N	-0-		-0-
04	4200 X	3700	-0-	-500	-0-	3700	3	N	-0-		-0-
05	4123 X	3270	-0-	-853	-0-	3270	3	N	-0-		-0-
06	3690 X	3103	-0-	-587	-0-	3103	3	N	-0-		-0-
07	3813 X	2696	-0-	-1117	-0-	2696	3	N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #: 17H		RRCID -> 239347		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 6293		PERF. 6541 - 9323	
02	868 N	455	-0-	-413	-0-	455	3	Y	-0-		40
03	1457 N	833	-0-	-624	-0-	833	3	Y	-0-		40
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	Y	-0-		40
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	Y	-0-		40
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	Y	-0-		40
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	Y	-0-		40

HOLMES		WELL #: 3H		RRCID -> 239352		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7297 - 10179	
02	12824 X	12278	-0-	-546	-0-	12278	2	N	-0-		-0-
03	13454 X	13248	-0-	-206	-0-	13248	2	N	-0-		-0-
04	12210 X	7343	-0-	-4867	-0-	7343	2	N	-0-		-0-
05	13609 X	3351	-0-	-10258	-0-	3351	2	N	-0-		-0-
06	13170 X	9028	-0-	-4142	-0-	9028	2	N	-0-		-0-
*07	13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13627	2	N	-0-		-0-

LITTLE BUDDY		WELL #: 4H		RRCID -> 239353		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7632 - 9805	
02	6132 X	4406	-0-	-1726	-0-	4406	2	N	-0-		-0-
03	8463 X	7017	-0-	-1446	-0-	7017	2	N	-0-		-0-
04	8190 X	6051	-0-	-2139	-0-	6051	2	N	-0-		-0-
05	8463 X	4996	-0-	-3467	-0-	4996	2	N	-0-		-0-
06	6780 X	6746	-0-	-34	-0-	6746	2	N	-0-		-0-
07	7006 X	3708	-0-	-3298	-0-	3708	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		5H	RRCID ->	239354	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 7170 -	9395
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7140 X	6403	-0-	-737	-0-	6403	3	N	-0-			-0-
03	7843 X	7149	-0-	-694	-0-	7149	3	N	-0-			-0-
04	7590 X	6813	-0-	-777	-0-	6813	3	N	-0-			-0-
05	7657 X	7139	-0-	-518	-0-	7139	3	N	-0-			-0-
06	7350 X	6916	-0-	-434	-0-	6916	3	N	-0-			-0-
07	7161 X	7032	-0-	-129	-0-	7032	3	N	-0-			-0-

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	239438	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 8370 -	11446
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZORA MAE		WELL #:		2H	RRCID ->	239439	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 6736 -	9690
02	4312 X	4018	-0-	-294	-0-	4018	3	Y	-0-			21
03	4650 X	4449	-0-	-201	-0-	4449	3	Y	-0-			21
04	4440 X	4270	-0-	-170	-0-	4270	3	Y	-0-			21
05	4495 X	4395	-0-	-100	-0-	4395	3	Y	-0-			21
*06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3	Y	-0-			21
07	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	4083	3	Y	-0-			21

STRANGE		WELL #:		2H	RRCID ->	239455	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7815 -	11950
02	20524 X	17713	-0-	-2811	-0-	17713	2	N	-0-			-0-
03	22723 X	20733	-0-	-1990	-0-	20733	2	N	-0-			-0-
04	21990 X	19440	-0-	-2550	-0-	19440	2	N	-0-			-0-
05	22599 X	19801	-0-	-2798	-0-	19801	2	N	-0-			-0-
06	20070 X	19981	-0-	-89	-0-	19981	2	N	-0-			-0-
07	20739 X	20215	-0-	-524	-0-	20215	2	N	-0-			-0-

MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	239594	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8430 -	11438
02	14336 X	13293	-0-	-1043	-0-	13293	2	N	-0-			-0-
03	15872 X	11612	-0-	-4260	-0-	11612	2	N	-0-			-0-
04	15360 X	13250	-0-	-2110	-0-	13250	2	N	-0-			-0-
05	15407 X	14221	-0-	-1186	-0-	14221	2	N	-0-			-0-
06	14670 X	13728	-0-	-942	-0-	13728	2	N	-0-			-0-
07	14725 X	13733	-0-	-992	-0-	13733	2	N	-0-			-0-

DECKER		WELL #:		1H	RRCID ->	239614	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 7826 -	9770
02	14364 X	13216	-0-	-1148	-0-	13216	2	N	-0-			-0-
03	14849 X	14668	-0-	-181	-0-	14668	2	N	-0-			-0-
04	15990 X	12566	-0-	-3424	-0-	12566	2	N	-0-			-0-
05	16523 X	14394	-0-	-2129	-0-	14394	2	N	-0-			-0-
06	15990 X	13080	-0-	-2910	-0-	13080	2	N	-0-			-0-
07	14663 X	7106	-0-	-7557	-0-	7106	2	N	-0-			-0-

PRESSLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	239695	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 8664 -	12154
02	8400 X	4528	-0-	-3872	-0-	4528	2	N	-0-			-0-
03	8618 X	3152	-0-	-5466	-0-	3152	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	5891	-0-	-2449	-0-	5891	2	N	-0-			-0-
05	8618 X	7550	-0-	-1068	-0-	7550	2	N	-0-			-0-
06	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2	N	-0-			-0-
*07	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BARRON UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 239699		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 11900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15176 X	14586	-0-	-590	-0-	14586	2	N	-0-			-0-
03	16802 X	16062	-0-	-740	-0-	16062	2	N	-0-			-0-
04	16260 X	15857	-0-	-403	-0-	15857	2	N	-0-			-0-
05	16368 X	15799	-0-	-569	-0-	15799	2	N	-0-			-0-
06	15630 X	15246	-0-	-384	-0-	15246	2	N	-0-			-0-
07	16399 X	15639	-0-	-760	-0-	15639	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #: 18H		RRCID -> 239704		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6283		PERF. 6541 - 9223		
02	7196 X	6020	-0-	-1176	-0-	6020	3	Y	-0-			100
03	7409 X	6473	-0-	-936	-0-	6473	3	Y	-0-			100
04	6630 X	6362	-0-	-268	-0-	6362	3	Y	-0-			100
05	6665 X	6109	-0-	-556	-0-	6109	3	Y	-0-			100
06	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3	Y	-0-			100
07	6665 X	6285	-0-	-380	-0-	6285	3	Y	-0-			100

FLEET UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239721		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 8149 - 11135		
02	8064 X	7057	-0-	-1007	-0-	7057	2	N	-0-			-0-
03	8928 X	7075	-0-	-1853	-0-	7075	2	N	-0-			-0-
04	7950 X	7000	-0-	-950	-0-	7000	2	N	-0-			-0-
05	8029 X	7235	-0-	-794	-0-	7235	2	N	-0-			-0-
06	7650 X	6850	-0-	-800	-0-	6850	2	N	-0-			-0-
07	7812 X	6960	-0-	-852	-0-	6960	2	N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT		WELL #: 11 H		RRCID -> 239726		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8457 - 11500		
02	6216 X	5361	-0-	-855	-0-	5361	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	6167	-0-	-901	-0-	6167	2	N	-0-			-0-
04	6840 X	6118	-0-	-722	-0-	6118	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	5814	-0-	-1254	-0-	5814	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	6120	-0-	-540	-0-	6120	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	6235	-0-	-89	-0-	6235	2	N	-0-			-0-

BRANSOM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239727		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 7622 - 10038		
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	-0-			-0-
03	5022 X	4467	-0-	-555	-0-	4467	2	N	-0-			-0-
04	5430 X	4666	-0-	-764	-0-	4666	2	N	-0-			-0-
05	5611 X	4354	-0-	-1257	-0-	4354	2	N	-0-			-0-
06	5430 X	4578	-0-	-852	-0-	4578	2	N	-0-			-0-
07	5084 X	2217	-0-	-2867	-0-	2217	2	N	-0-			-0-

GEREN		WELL #: 19H		RRCID -> 239729		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 6866 - 8998		
02	2772 X	1842	-0-	-930	-0-	1840	3	2 9 N	2	2 8		-0-
03	3069 X	2320	-0-	-749	-0-	2319	3	1 9 N	1	1 8		-0-
04	2580 X	1856	-0-	-724	-0-	1854	3	2 9 N	2	2 8		-0-
05	2666 X	1776	-0-	-890	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
06	2460 X	1849	-0-	-611	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
*07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3	N	-0-			-0-

GEREN		WELL #: 17H		RRCID -> 239732		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6342		PERF. 6515 - 9845		
02	4004 X	3349	-0-	-655	-0-	3348	3	1 9 N	1	1 8		-0-
03	4247 X	3085	-0-	-1162	-0-	3084	3	1 9 N	1	1 8		-0-
04	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	3141	3	1 9 N	1	1 8		-0-
05	3720 X	3336	-0-	-384	-0-	3336	3	N	-0-			-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3	N	-0-			-0-
*07	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GEREN		WELL #:		15H	RRCID ->	239734	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6703 - 10137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10248 X	8902	-0-	-1346	-0-	8902	3	N	-0-			-0-
03		11346 X	10627	-0-	-719	-0-	10627	3	N	-0-			-0-
04		10260 X	9886	-0-	-374	-0-	9886	3	N	-0-			-0-
05		10602 X	10223	-0-	-379	-0-	10223	3	N	-0-			-0-
06		10290 X	9311	-0-	-979	-0-	9311	3	N	-0-			-0-
07		10633 X	9744	-0-	-889	-0-	9744	3	N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	239925	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF.	8505 - 11485	
02		5572 X	4475	-0-	-1097	-0-	4475	2	N	-0-			-0-
03		6169 X	4116	-0-	-2053	-0-	4116	2	N	-0-			-0-
04		5970 X	4319	-0-	-1651	-0-	4319	2	N	-0-			-0-
05		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2	N	-0-			-0-
06		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	3241	-0-	-1719	-0-	3241	2	N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	239926	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	8310 - 11650	
02		6972 X	5898	-0-	-1074	-0-	5898	2	N	-0-			-0-
03		7130 X	6574	-0-	-556	-0-	6574	2	N	-0-			-0-
04		6270 X	6247	-0-	-23	-0-	6247	2	N	-0-			-0-
05		6541 X	6093	-0-	-448	-0-	6093	2	N	-0-			-0-
06		6360 X	4485	-0-	-1875	-0-	4485	2	N	-0-			-0-
07		6572 X	5557	-0-	-1015	-0-	5557	2	N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		4H	RRCID ->	240063	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8158 - 11050	
02		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2	N	-0-			-0-
03		10354 X	9162	-0-	-1192	-0-	9162	2	N	-0-			-0-
04		10290 X	8368	-0-	-1922	-0-	8368	2	N	-0-			-0-
05		10633 X	8730	-0-	-1903	-0-	8730	2	N	-0-			-0-
06		10290 X	8257	-0-	-2033	-0-	8257	2	N	-0-			-0-
07		10416 X	7888	-0-	-2528	-0-	7888	2	N	-0-			-0-

BECKHAM		WELL #:		3H	RRCID ->	240068	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8330 - 11020	
02		6804 X	5297	-0-	-1507	-0-	5297	2	N	-0-			-0-
03		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2	N	-0-			-0-
04		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2	N	-0-			-0-
05		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2	N	-0-			-0-
06		7230 X	6972	-0-	-258	-0-	6972	2	N	-0-			-0-
07		7533 X	7376	-0-	-157	-0-	7376	2	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		7H	RRCID ->	240069	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	N/A	
02		14560 X	13290	-0-	-1270	-0-	13290	2	N	-0-			-0-
03		15252 X	13851	-0-	-1401	-0-	13851	2	N	-0-			-0-
04		14580 X	12175	-0-	-2405	-0-	12175	2	N	-0-			-0-
05		15066 X	12693	-0-	-2373	-0-	12693	2	N	-0-			-0-
06		14580 X	13268	-0-	-1312	-0-	13268	2	N	-0-			-0-
07		14725 X	14616	-0-	-109	-0-	14616	2	N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1H	RRCID ->	240070	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	240071	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8341 - 11133
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7112 X	6525	-0-	-587	-0-	6525	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	6621	-0-	-1377	-0-	6621	2	N	-0-			-0-
04	7740 X	6586	-0-	-1154	-0-	6586	2	N	-0-			-0-
05	7998 X	6393	-0-	-1605	-0-	6393	2	N	-0-			-0-
06	7230 X	6663	-0-	-567	-0-	6663	2	N	-0-			-0-
07	7223 X	6026	-0-	-1197	-0-	6026	2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		5H	RRCID ->	240116	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8379 - 10459
02	6608 X	5980	-0-	-628	-0-	5980	2	N	-0-			-0-
03	7316 X	6436	-0-	-880	-0-	6436	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	6491	-0-	-679	-0-	6491	2	N	-0-			-0-
05	7409 X	6527	-0-	-882	-0-	6527	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	6245	-0-	-925	-0-	6245	2	N	-0-			-0-
07	6696 X	6360	-0-	-336	-0-	6360	2	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		2H	RRCID ->	240608	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8304 - 12120
02	7672 X	7237	-0-	-435	-0-	7237	2	N	-0-			-0-
03	8432 X	7784	-0-	-648	-0-	7784	2	N	-0-			-0-
04	8040 X	6784	-0-	-1256	-0-	6784	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	8075	-0-	-233	-0-	8075	2	N	-0-			-0-
06	8040 X	7495	-0-	-545	-0-	7495	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	7691	-0-	-307	-0-	7691	2	N	-0-			-0-

BARRON UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	240737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7518 - 9432
02	11396 X	10274	-0-	-1122	-0-	10274	2	N	-0-			-0-
03	12617 X	11810	-0-	-807	-0-	11810	2	N	-0-			-0-
04	12210 X	10824	-0-	-1386	-0-	10824	2	N	-0-			-0-
05	11377 X	11068	-0-	-309	-0-	11068	2	N	-0-			-0-
06	11430 X	10536	-0-	-894	-0-	10536	2	N	-0-			-0-
07	11811 X	9749	-0-	-2062	-0-	9749	2	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240743	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8515 - 10897
02	7308 X	6797	-0-	-511	-0-	6797	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7449	-0-	-580	-0-	7449	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	7665	-0-	-105	-0-	7665	2	N	-0-			-0-
05	7967 X	7122	-0-	-845	-0-	7122	2	N	-0-			-0-
06	7470 X	6599	-0-	-871	-0-	6599	2	N	-0-			-0-
07	7936 X	7250	-0-	-686	-0-	7250	2	N	-0-			-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240747	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	9930 - 11050
02	2044 N	1432	-0-	-612	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1738	-0-	-302	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	1526	-0-	-604	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1231	-0-	-567	-0-	1231	2	N	-0-			-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240750	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8180 - 10100
02	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2	N	-0-			-0-
03	7316 X	7201	-0-	-115	-0-	7201	2	N	-0-			-0-
04	7380 X	6687	-0-	-693	-0-	6687	2	N	-0-			-0-
05	7967 X	7119	-0-	-848	-0-	7119	2	N	-0-			-0-
06	7710 X	6808	-0-	-902	-0-	6808	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	7108	-0-	-859	-0-	7108	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BRICE UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 240754		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8 -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8 -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8 -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRICE UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 240756		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848	
02	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	-0-	11487 3	1 9	N	1	1 8 -0-
03	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	-0-	12343 3		N	-0-	-0-
04	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	-0-	12184 3	1 9	N	1	1 8 -0-
05	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	-0-	12493 3		N	-0-	-0-
06	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	-0-	11649 3		N	-0-	-0-
*07	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	-0-	11583 3		N	-0-	-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		12 H		RRCID -> 240815		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAYBURN UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 240816		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673	
02	8148 X	3368	-0-	-4780	-0-	-0-	3368 2		N	-0-	-0-
03	9021 X	4422	-0-	-4599	-0-	-0-	4422 2		N	-0-	-0-
04	8730 X	4332	-0-	-4398	-0-	-0-	4332 2		N	-0-	-0-
05	8432 X	7975	-0-	-457	-0-	-0-	7975 2		N	-0-	-0-
06	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	-0-	9222 2		N	-0-	-0-
*07	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	-0-	8967 2		N	-0-	-0-

GEREN		WELL #:		16H		RRCID -> 240819		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855	
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-	4122 3	1 9	N	1	1 8 -0-
03	2697 X	2655	-0-	-42	-0-	-0-	2654 3	1 9	N	1	1 8 -0-
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	-0-	4141 3	1 9	N	1	1 8 -0-
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	-0-	4579 3		N	-0-	-0-
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	-0-	4784 3		N	-0-	-0-
*07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	-0-	4353 3		N	-0-	-0-

GEREN		WELL #:		18H		RRCID -> 240820		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2 8 2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8 2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8 2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

HILL, VELLA		WELL #:		4H		RRCID -> 240821		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775	
02	7392 X	7299	-0-	-93	-0-	-0-	7299 2		N	-0-	-0-
03	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	-0-	8272 2		N	-0-	-0-
04	7950 X	7792	-0-	-158	-0-	-0-	7792 2		N	-0-	-0-
05	8215 X	7874	-0-	-341	-0-	-0-	7874 2		N	-0-	-0-
06	8010 X	7564	-0-	-446	-0-	-0-	7564 2		N	-0-	-0-
07	8277 X	6142	-0-	-2135	-0-	-0-	6142 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RAYBURN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240824	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8141	PERF. 8408 - 12713	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12516 X	7155	-0-	-5361	-0-	7155	2	N	-0-		-0-	
03	13671 X	12672	-0-	-999	-0-	12672	2	N	-0-		-0-	
04	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2	N	-0-		-0-	
05	23349 X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2	N	-0-		-0-	
06	21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2	N	-0-		-0-	
07	17639 X	15254	-0-	-2385	-0-	15254	2	N	-0-		-0-	

ROBINSON		WELL #:		2H	RRCID ->	240826	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 8415 - 10475	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROBINSON		WELL #:		3H	RRCID ->	240828	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 8325 - 10714	
02	6608 X	6251	-0-	-357	-0-	6251	2	N	-0-		-0-	
03	6851 X	6444	-0-	-407	-0-	6444	2	N	-0-		-0-	
04	6780 X	2999	-0-	-3781	-0-	2999	2	N	-0-		-0-	
05	7006 X	6921	-0-	-85	-0-	6921	2	N	-0-		-0-	
06	6780 X	6438	-0-	-342	-0-	6438	2	N	-0-		-0-	
07	6913 X	5400	-0-	-1513	-0-	5400	2	N	-0-		-0-	

RAYBURN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240834	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8771 - 12850	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	3000 N	6971	-0-	3971	3971	6971	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1839	-0-	-1261	2710	1839	2	N	-0-		-0-	
06	2790 N	80	-0-	-2710	-0-	80	2	N	-0-		-0-	
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-	

RAYBURN UNIT		WELL #:		3RH	RRCID ->	240837	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8459 - 11552	
02	7924 X	5993	-0-	-1931	-0-	5993	2	N	-0-		-0-	
03	8773 X	6042	-0-	-2731	-0-	6042	2	N	-0-		-0-	
04	7710 X	6464	-0-	-1246	-0-	6464	2	N	-0-		-0-	
05	7967 X	7318	-0-	-649	-0-	7318	2	N	-0-		-0-	
06	6900 X	5738	-0-	-1162	-0-	5738	2	N	-0-		-0-	
07	6665 X	3114	-0-	-3551	-0-	3114	2	N	-0-		-0-	

PALLMEYER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240839	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7867 - 9457	
02	5376 X	2503	-0-	-2873	-0-	2503	2	N	-0-		-0-	
03	5952 X	3908	-0-	-2044	-0-	3908	2	N	-0-		-0-	
04	5760 X	2387	-0-	-3373	-0-	2387	2	N	-0-		-0-	
05	4681 X	2520	-0-	-2161	-0-	2520	2	N	-0-		-0-	
06	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-		-0-	
07	3906 X	3494	-0-	-412	-0-	3494	2	N	-0-		-0-	

MILDRED		WELL #:		2H	RRCID ->	240847	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7254 - 9350	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HILTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240849		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8178 - 12393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2		N	-0-			-0-
03	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2		N	-0-			-0-
04	11400	X	7908	-0-	-3492	-0-	7908	2		N	-0-			-0-
05	11780	X	6937	-0-	-4843	-0-	6937	2		N	-0-			-0-
06	11400	X	8587	-0-	-2813	-0-	8587	2		N	-0-			-0-
07	11780	X	9860	-0-	-1920	-0-	9860	2		N	-0-			-0-

CAROLYN TEICH UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 240852		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 7105 - 9975				
02	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	4124	3		N	-0-			54
03	5704	X	4340	-0-	-1364	-0-	4340	3		N	-0-			54
04	4560	X	4031	-0-	-529	-0-	4031	3		N	-0-			54
05	4557	X	4265	-0-	-292	-0-	4265	3		N	-0-			54
06	4410	X	4072	-0-	-338	-0-	4008	3	64	9	N	58	81 1	31
07	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	4023	3		N	-0-			68

CORE LAB		WELL #: 5H		RRCID -> 240892		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 6892 - 10943				
02	6384	X	5932	-0-	-452	-0-	5932	3		N	-0-			5
03	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	6546	3		N	-0-			5
04	6720	X	6269	-0-	-451	-0-	6269	3		N	-0-			5
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3		N	-0-			5
06	6600	X	6356	-0-	-244	-0-	6356	3		N	-0-			5
07	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	6035	3		N	-0-			5

CLEMENTS, JOHN F.		WELL #: 2H		RRCID -> 240895		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7074 - 9400				
02	5544	X	4950	-0-	-594	-0-	4950	3		N	-0-			-0-
03	6138	X	5317	-0-	-821	-0-	5317	3		N	-0-			-0-
04	5940	X	5275	-0-	-665	-0-	5275	3		N	-0-			-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3		N	-0-			-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3		N	-0-			-0-
*07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3		N	-0-			-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 240900		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 8685 - 10750				
02	8932	X	7887	-0-	-1045	-0-	7887	2		N	-0-			-0-
03	9858	X	8643	-0-	-1215	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
04	9120	X	8131	-0-	-989	-0-	8131	2		N	-0-			-0-
05	8742	X	6727	-0-	-2015	-0-	6727	2		N	-0-			-0-
06	8460	X	6187	-0-	-2273	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
07	8742	X	6126	-0-	-2616	-0-	6126	2		N	-0-			-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 240901		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 8673 - 10490				
02	8708	X	7604	-0-	-1104	-0-	7604	2		N	-0-			-0-
03	9858	X	8394	-0-	-1464	-0-	8394	2		N	-0-			-0-
04	9540	X	7926	-0-	-1614	-0-	7926	2		N	-0-			-0-
05	9858	X	8083	-0-	-1775	-0-	8083	2		N	-0-			-0-
06	8670	X	7855	-0-	-815	-0-	7855	2		N	-0-			-0-
07	8432	X	8008	-0-	-424	-0-	8008	2		N	-0-			-0-

EAGLE FORD "A" UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 240904		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8545 - 10420				
02	7196	X	6123	-0-	-1073	-0-	6123	2		N	-0-			-0-
03	7657	X	6766	-0-	-891	-0-	6766	2		N	-0-			-0-
04	7140	X	6012	-0-	-1128	-0-	6012	2		N	-0-			-0-
05	7161	X	6233	-0-	-928	-0-	6233	2		N	-0-			-0-
06	6930	X	6578	-0-	-352	-0-	6578	2		N	-0-			-0-
07	6789	X	6673	-0-	-116	-0-	6673	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FLEET UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	240908	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8175 - 11650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FLEET UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240916	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8112 - 11347
02	10052 X	5060	-0-	-4992	-0-	5060	2		N	-0-		-0-
03	9114 X	6071	-0-	-3043	-0-	6071	2		N	-0-		-0-
04	8460 X	6068	-0-	-2392	-0-	6068	2		N	-0-		-0-
05	8339 X	3858	-0-	-4481	-0-	3858	2		N	-0-		-0-
06	7980 X	6214	-0-	-1766	-0-	6214	2		N	-0-		-0-
*07	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2		N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #:		3H	RRCID ->	241197	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8305 - 12010
02	8176 X	7650	-0-	-526	-0-	7650	2		N	-0-		-0-
03	8649 X	8404	-0-	-245	-0-	8404	2		N	-0-		-0-
04	8370 X	7138	-0-	-1232	-0-	7138	2		N	-0-		-0-
05	8649 X	8109	-0-	-540	-0-	8109	2		N	-0-		-0-
06	8340 X	7949	-0-	-391	-0-	7949	2		N	-0-		-0-
07	8463 X	7940	-0-	-523	-0-	7940	2		N	-0-		-0-

KEMP B		WELL #:		2H	RRCID ->	241204	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8404 - 12825
02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2		N	-0-		-0-
03	7626 X	7081	-0-	-545	-0-	7081	2		N	-0-		-0-
04	8250 X	5797	-0-	-2453	-0-	5797	2		N	-0-		-0-
05	8525 X	7513	-0-	-1012	-0-	7513	2		N	-0-		-0-
06	8250 X	7016	-0-	-1234	-0-	7016	2		N	-0-		-0-
07	8370 X	6983	-0-	-1387	-0-	6983	2		N	-0-		-0-

HILL, VELLA		WELL #:		5H	RRCID ->	241321	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8404 - 12096
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-

TEICH C		WELL #:		6H	RRCID ->	241536	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	6803 - 10318
02	6272 X	5206	-0-	-1066	-0-	5206	3		Y	-0-		57
03	6944 X	6083	-0-	-861	-0-	6082	3	1 9	Y	1	1 8	57
04	6720 X	6095	-0-	-625	-0-	6094	3	1 9	Y	1	1 8	57
05	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3		Y	-0-		57
06	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3		Y	-0-		57
07	6293 X	6223	-0-	-70	-0-	6223	3		Y	-0-		57

PRESSLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	241556	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8809 - 11634
02	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		N	-0-		-0-
03	6727 X	6504	-0-	-223	-0-	6504	2		N	-0-		-0-
04	6690 X	6003	-0-	-687	-0-	6003	2		N	-0-		-0-
05	7006 X	6222	-0-	-784	-0-	6222	2		N	-0-		-0-
06	6780 X	5788	-0-	-992	-0-	5788	2		N	-0-		-0-
07	7006 X	5849	-0-	-1157	-0-	5849	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ELSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	241566	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	1140	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LEONARD		WELL #:		2H	RRCID ->	242149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8303	PERF. 8313 - 12540	
02	6076 X	5655	-0-	-421	-0-	-0-	5655 2		N	-0-	-0-	
03	6727 X	6316	-0-	-411	-0-	-0-	6316 2		N	-0-	-0-	
04	6300 X	6067	-0-	-233	-0-	-0-	6067 2		N	-0-	-0-	
05	6355 X	6279	-0-	-76	-0-	-0-	6279 2		N	-0-	-0-	
06	6120 X	5995	-0-	-125	-0-	-0-	5995 2		N	-0-	-0-	
07	6324 X	6042	-0-	-282	-0-	-0-	6042 2		N	-0-	-0-	

MARTIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242589	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7910 - 12240	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KOLAR		WELL #:		7H	RRCID ->	242592	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6792	PERF. 6956 - 9521	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	188	-0-	188	188	188	188 3		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	9223	-0-	9223	9411	9223	9223 3		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	7407	-0-	7407	16818	7407	7407 3		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	8426	-0-	8426	25244	8426	8426 3		N	-0-	-0-	

STEWART		WELL #:		3H	RRCID ->	242593	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7643 - 10760	
02	2912 X	2052	-0-	-860	-0-	-0-	2052 2		N	-0-	-0-	
03	3224 X	1074	-0-	-2150	-0-	-0-	1074 2		N	-0-	-0-	
04	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3184 2		N	-0-	-0-	
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-	-0-	
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-	-0-	
07	3286 X	2422	-0-	-864	-0-	-0-	2422 2		N	-0-	-0-	

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		4H	RRCID ->	242598	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 7050 - 9124	
02	4956 X	4665	-0-	-291	-0-	-0-	4665 3		N	-0-	-0-	
03	5487 X	5162	-0-	-325	-0-	-0-	5162 3		N	-0-	-0-	
04	5310 X	5026	-0-	-284	-0-	-0-	5026 3		N	-0-	-0-	
05	5239 X	5051	-0-	-188	-0-	-0-	5051 3		N	-0-	-0-	
06	5010 X	4584	-0-	-426	-0-	-0-	4584 3		N	-0-	-0-	
07	5208 X	4763	-0-	-445	-0-	-0-	4763 3		N	-0-	-0-	

CAUDILL 3		WELL #:		1H	RRCID ->	242602	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 6171 - 8889	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	35	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	42	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
STEWART		WELL #: 8H		RRCID -> 242610		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 7606 - 9766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 2		N	-0-		-0-
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-		-0-
04	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
05	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
06	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
*07	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464 2		N	-0-		-0-

FRICKS		WELL #: 5H		RRCID -> 242613		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 6542		PERF. 6896 - 9705	
02	7280 X	7049	-0-	-231	-0-	7049 3		N	-0-		-0-
03	8060 X	7597	-0-	-463	-0-	7597 3		N	-0-		-0-
04	7800 X	7264	-0-	-536	-0-	7264 3		N	-0-		-0-
05	7905 X	7195	-0-	-710	-0-	7195 3		N	-0-		-0-
06	7650 X	6958	-0-	-692	-0-	6958 3		N	-0-		-0-
07	7812 X	7141	-0-	-671	-0-	7141 3		N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 6H		RRCID -> 242638		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7517 - 10750	
02	12964 X	12410	-0-	-554	-0-	12410 2		N	-0-		-0-
03	15438 X	13076	-0-	-2362	-0-	13076 2		N	-0-		-0-
04	14940 X	8367	-0-	-6573	-0-	8367 2		N	-0-		-0-
05	15438 X	10032	-0-	-5406	-0-	10032 2		N	-0-		-0-
06	13290 X	9927	-0-	-3363	-0-	9927 2		N	-0-		-0-
07	13733 X	11310	-0-	-2423	-0-	11310 2		N	-0-		-0-

SPRING VALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 242640		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8264 - 10164	
02	12124 X	11355	-0-	-769	-0-	11355 2		N	-0-		-0-
03	13392 X	12110	-0-	-1282	-0-	12110 2		N	-0-		-0-
04	12930 X	10947	-0-	-1983	-0-	10947 2		N	-0-		-0-
05	13082 X	11924	-0-	-1158	-0-	11924 2		N	-0-		-0-
06	12450 X	11212	-0-	-1238	-0-	11212 2		N	-0-		-0-
07	12586 X	11352	-0-	-1234	-0-	11352 2		N	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #: 1H		RRCID -> 242646		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8406 - 12310	
02	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	11447 2		N	-0-		-0-
03	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13211 2		N	-0-		-0-
04	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	12474 2		N	-0-		-0-
05	12679 X	12636	-0-	-43	-0-	12636 2		N	-0-		-0-
06	12780 X	12505	-0-	-275	-0-	12505 2		N	-0-		-0-
07	13206 X	11304	-0-	-1902	-0-	11304 2		N	-0-		-0-

PALLMEYER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 242647		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7755 - 9660	
02	3388 X	2091	-0-	-1297	-0-	2091 2		N	-0-		-0-
03	3751 X	1265	-0-	-2486	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
04	3180 X	542	-0-	-2638	-0-	542 2		N	-0-		-0-
05	2325 X	504	-0-	-1821	-0-	504 2		N	-0-		-0-
06	2250 X	841	-0-	-1409	-0-	841 2		N	-0-		-0-
07	2325 X	257	-0-	-2068	-0-	257 2		N	-0-		-0-

GOFORTH		WELL #: 1H		RRCID -> 242679		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 6583		PERF. 6698 - 10448	
02	18564 X	14412	-0-	-4152	-0-	14412 3		N	-0-		32
03	20553 X	17603	-0-	-2950	-0-	17603 3	2 9	N	2	2 8	32
04	19200 X	18641	-0-	-559	-0-	18638 3	3 9	N	3	3 8	32
05	16833 X	16226	-0-	-607	-0-	16226 3		N	-0-		32
06	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	17856 3		N	-0-		32
07	19251 X	18574	-0-	-677	-0-	18573 3	1 9	N	1	1 8	32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PALLMEYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242682	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7539	PERF.	7722 - 9529
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	7308 X	5618	-0-	-1690	-0-	5618	2	N	-0-			-0-
03	8091 X	5986	-0-	-2105	-0-	5986	2	N	-0-			-0-
04	7830 X	4516	-0-	-3314	-0-	4516	2	N	-0-			-0-
05	7502 X	4670	-0-	-2832	-0-	4670	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	4888	-0-	-1232	-0-	4888	2	N	-0-			-0-
07	6231 X	4321	-0-	-1910	-0-	4321	2	N	-0-			-0-

VERSEFELT		WELL #:		1H	RRCID ->	242709	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	6344 - 8447
02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3	Y	-0-			-0-
03	4495 X	4436	-0-	-59	-0-	4436	3	Y	-0-			-0-
04	4350 X	3566	-0-	-784	-0-	3566	3	Y	-0-			-0-
05	4495 X	3805	-0-	-690	-0-	3805	3	Y	-0-			-0-
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3	Y	-0-			-0-
07	10137 X	3451	-0-	-6686	-0-	3451	3	Y	-0-			-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH		WELL #:		2H	RRCID ->	242715	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	5450 - 8880
02	6692 X	4214	-0-	-2478	-0-	4192	3	22 9 N	20	1 8		72
03	7409 X	5964	-0-	-1445	-0-	5939	3	25 9 N	23			95
04	6660 X	6238	-0-	-422	-0-	6198	3	40 9 N	36	117 1	1 8	13
05	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6615	3	9 9 N	8			21
06	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6166	3	22 9 N	20			41
07	6448 X	6128	-0-	-320	-0-	6108	3	20 9 N	18			59

FLEET UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	243553	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8126 - 9951
02	6272 X	5698	-0-	-574	-0-	5698	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	3824	-0-	-2872	-0-	3824	2	N	-0-			-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-			-0-
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-			-0-
06	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			N	-0-			-0-
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243578	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8093 - 11184
02	8372 X	7602	-0-	-770	-0-	7602	2	N	-0-			-0-
03	9269 X	8737	-0-	-532	-0-	8737	2	N	-0-			-0-
04	8640 X	7892	-0-	-748	-0-	7892	2	N	-0-			-0-
05	8742 X	7835	-0-	-907	-0-	7835	2	N	-0-			-0-
06	8460 X	7159	-0-	-1301	-0-	7159	2	N	-0-			-0-
07	8742 X	7047	-0-	-1695	-0-	7047	2	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	243588	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8125 - 9639
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	2722	-0-	-908	-0-	2722	2	N	-0-			-0-
05	4092 X	3040	-0-	-1052	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-			-0-
*07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243589	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	8160 - 11627
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PALLMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243591	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7872 - 9582
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1400 X	929	-0-	-471	-0-	929 2	N	-0-			-0-	
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2	N	-0-			-0-	
04	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2	N	-0-			-0-	
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 2	N	-0-			-0-	
06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-			-0-	
*07	3100 N	4009	-0-	909	909	4009 2	N	-0-			-0-	

FLEET UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	243592	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8154 - 9972
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-			-0-	
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2	N	-0-			-0-	
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572 2	N	-0-			-0-	
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2	N	-0-			-0-	
06	4710 X	4686	-0-	-24	-0-	4686 2	N	-0-			-0-	
07	5766 X	5240	-0-	-526	-0-	5240 2	N	-0-			-0-	

CITY OF GODLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243597	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6824 - 10200
02	4284 X	4282	-0-	-2	-0-	4282 3	N	-0-			-0-	
03	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454 3	N	-0-			-0-	
04	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4829 3	N	1	9	1	8	-0-
05	4898 X	4734	-0-	-164	-0-	4734 3	N	-0-			-0-	
06	5280 X	4697	-0-	-583	-0-	4697 3	N	-0-			-0-	
07	5456 X	4576	-0-	-880	-0-	4576 3	N	-0-			-0-	

PALLMEYER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243611	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7914 - 9659
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WATKINS		WELL #:		2H	RRCID ->	243656	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8489 - 12986
02	12096 X	11977	-0-	-119	-0-	11976 2	N	1	9	1		1
03	13392 X	12618	-0-	-774	-0-	12618 2	N	-0-			-0-	1
04	13080 X	12462	-0-	-618	-0-	12462 2	N	-0-			-0-	1
05	13516 X	12397	-0-	-1119	-0-	12397 2	N	-0-			-0-	1
06	13080 X	11804	-0-	-1276	-0-	11804 2	N	-0-			-0-	1
07	13268 X	11882	-0-	-1386	-0-	11882 2	N	-0-			-0-	1

WOLFE		WELL #:		2H	RRCID ->	243885	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7647 - 10135
02	5768 X	5127	-0-	-641	-0-	5127 3	N	-0-			-0-	
03	6355 X	5596	-0-	-759	-0-	5596 3	N	-0-			-0-	
04	5970 X	5898	-0-	-72	-0-	5898 3	N	-0-			-0-	
05	6045 X	6012	-0-	-33	-0-	6012 3	N	-0-			-0-	
06	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 3	N	-0-			-0-	
*07	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171 3	N	-0-			-0-	

HILL, VELLA		WELL #:		6H	RRCID ->	243931	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8342 - 11875
02	7420 X	7019	-0-	-401	-0-	7019 2	N	-0-			-0-	
03	8153 X	6522	-0-	-1631	-0-	6522 2	N	-0-			-0-	
04	7890 X	7691	-0-	-199	-0-	7691 2	N	-0-			-0-	
05	8153 X	7736	-0-	-417	-0-	7736 2	N	-0-			-0-	
06	7890 X	7168	-0-	-722	-0-	7168 2	N	-0-			-0-	
07	7936 X	7828	-0-	-108	-0-	7828 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
WILLINGHAM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 244006	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 6643	PERF. 6978	- 8580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6216 X	5695	-0-	-521	-0-	5694 3	1 9 N	1	1 8	-0-
03	6882 X	6096	-0-	-786	-0-	6095 3	1 9 N	1	1 8	-0-
04	6660 X	5548	-0-	-1112	-0-	5547 3	1 9 N	1	1 8	-0-
05	6758 X	5481	-0-	-1277	-0-	5481 3	N	-0-		-0-
06	6090 X	5246	-0-	-844	-0-	5246 3	N	-0-		-0-
07	6293 X	5168	-0-	-1125	-0-	5168 3	N	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 9H		RRCID -> 244009	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 7598	- 9215		
02	4928 X	2746	-0-	-2182	-0-	2746 2	N	-0-		-0-
03	4836 X	4494	-0-	-342	-0-	4494 2	N	-0-		-0-
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2	N	-0-		-0-
05	4836 X	4505	-0-	-331	-0-	4505 2	N	-0-		-0-
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354 2	N	-0-		-0-
07	4991 X	4107	-0-	-884	-0-	4107 2	N	-0-		-0-

KEMP D		WELL #: 4H		RRCID -> 244064	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 8260	- 12100		
02	10948 X	10353	-0-	-595	-0-	10353 2	N	-0-		-0-
03	12121 X	8361	-0-	-3760	-0-	8361 2	N	-0-		-0-
04	11730 X	8618	-0-	-3112	-0-	8618 2	N	-0-		-0-
05	11470 X	6944	-0-	-4526	-0-	6944 2	N	-0-		-0-
06	11100 X	9861	-0-	-1239	-0-	9861 2	N	-0-		-0-
07	11470 X	9217	-0-	-2253	-0-	9217 2	N	-0-		-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 6H		RRCID -> 244068	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 6931	PERF. 7130	- 10100		
02	8568 X	7922	-0-	-646	-0-	7922 3	N	-0-		-0-
03	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9503 3	N	-0-		-0-
04	9000 X	8814	-0-	-186	-0-	8814 3	N	-0-		-0-
05	9300 X	8541	-0-	-759	-0-	8541 3	N	-0-		-0-
06	9210 X	8091	-0-	-1119	-0-	8091 3	N	-0-		-0-
07	9517 X	8380	-0-	-1137	-0-	8380 3	N	-0-		-0-

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244069	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 6680	- 9100		
02	5628 X	5124	-0-	-504	-0-	5123 3	1 9 Y	1		86
03	6231 X	5662	-0-	-569	-0-	5662 3	Y	-0-		86
04	6030 X	5442	-0-	-588	-0-	5441 3	1 9 Y	1	1 8	86
05	5983 X	5614	-0-	-369	-0-	5614 3	Y	-0-		86
06	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 3	Y	-0-		86
07	5673 X	5152	-0-	-521	-0-	5120 3	32 9 Y	29	67 1	48

KEMP A		WELL #: 4H		RRCID -> 244070	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 8062	PERF. 8240	- 11404		
02	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082 2	N	-0-		-0-
03	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994 2	N	-0-		-0-
04	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626 2	N	-0-		-0-
05	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653 2	N	-0-		-0-
06	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199 2	N	-0-		-0-
*07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8276 2	N	-0-		-0-

CLEMENTS		WELL #: 9H		RRCID -> 244075	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 6838	PERF. 7094	- 9779		
02	12292 X	11262	-0-	-1030	-0-	11262 3	N	-0-		-0-
03	13175 X	12267	-0-	-908	-0-	12267 3	N	-0-		-0-
04	12660 X	11711	-0-	-949	-0-	11711 3	N	-0-		-0-
05	12679 X	11996	-0-	-683	-0-	11996 3	N	-0-		-0-
06	12270 X	11451	-0-	-819	-0-	11451 3	N	-0-		-0-
07	12462 X	11779	-0-	-683	-0-	11779 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WATKINS		WELL #:		3H		RRCID -> 244097		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE	CODE				
02	16800 X	14993	-0-	-1807	-0-	14993 2			N	-0-		-0-
03	16802 X	15185	-0-	-1617	-0-	15185 2			N	-0-		-0-
04	15720 X	14669	-0-	-1051	-0-	14669 2			N	-0-		-0-
05	16585 X	16290	-0-	-295	-0-	16290 2			N	-0-		-0-
06	16050 X	14092	-0-	-1958	-0-	14092 2			N	-0-		-0-
07	16585 X	15806	-0-	-779	-0-	15806 2			N	-0-		-0-

WATKINS		WELL #:		4H		RRCID -> 244098		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607		
02	1148 X	1011	-0-	-137	-0-	1011 2			N	-0-		-0-
03	1271 X	934	-0-	-337	-0-	934 2			N	-0-		-0-
04	1230 X	973	-0-	-257	-0-	973 2			N	-0-		-0-
05	1116 X	1031	-0-	-85	-0-	1031 2			N	-0-		-0-
06	1080 X	1055	-0-	-25	-0-	1055 2			N	-0-		-0-
07	1116 X	1001	-0-	-115	-0-	1001 2			N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		7H		RRCID -> 244099		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

U.S. LIME		WELL #:		12H		RRCID -> 244108		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695		
02	5908 X	5512	-0-	-396	-0-	5512 3			Y	-0-		130
03	6541 X	6031	-0-	-510	-0-	6031 3			Y	-0-		130
04	6330 X	5661	-0-	-669	-0-	5661 3			Y	-0-		130
05	6510 X	5821	-0-	-689	-0-	5821 3			Y	-0-		130
06	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 3			Y	-0-		130
07	6107 X	5583	-0-	-524	-0-	5583 3			Y	-0-		130

U.S. LIME		WELL #:		13H		RRCID -> 244109		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440		
02	4116 X	1591	-0-	-2525	-0-	1591 3			Y	-0-		127
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3			Y	-0-		127
04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3			Y	-0-		127
05	2418 X	2296	-0-	-122	-0-	2296 3			Y	-0-		127
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3			Y	-0-		127
*07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3			Y	-0-		127

WILLINGHAM UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 244110		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913		
02	5992 X	5789	-0-	-203	-0-	5789 3			N	-0-		-0-
03	6634 X	6073	-0-	-561	-0-	6073 3			N	-0-		-0-
04	6420 X	6073	-0-	-347	-0-	6073 3			N	-0-		-0-
05	6634 X	6497	-0-	-137	-0-	6497 3			N	-0-		-0-
06	6420 X	5345	-0-	-1075	-0-	5345 3			N	-0-		-0-
07	6417 X	4960	-0-	-1457	-0-	4960 3			N	-0-		-0-

MAPLES		WELL #:		10H		RRCID -> 244112		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715		
02	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602 2			N	-0-		-0-
03	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	12322 2			N	-0-		-0-
04	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	12234 2			N	-0-		-0-
05	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	11552 2			N	-0-		-0-
06	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	10557 2			N	-0-		-0-
*07	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	11083 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KEMP D		WELL #: 5H		RRCID -> 244120		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 7904		PERF. 8214 - 11921		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
03	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2	N	-0-			-0-
04	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2	N	-0-			-0-
05	5952 X	5501	-0-	-451	-0-	5501	2	N	-0-			-0-
06	5790 X	5742	-0-	-48	-0-	5742	2	N	-0-			-0-
*07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2	N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #: 5H		RRCID -> 244773		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 7941		PERF. 8101 - 11346		
02	9996 X	7101	-0-	-2895	-0-	7101	2	N	-0-			-0-
03	11067 X	5434	-0-	-5633	-0-	5434	2	N	-0-			-0-
04	8550 X	5724	-0-	-2826	-0-	5724	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	7207	-0-	-1349	-0-	7207	2	N	-0-			-0-
06	8280 X	6884	-0-	-1396	-0-	6884	2	N	-0-			-0-
07	7874 X	6867	-0-	-1007	-0-	6867	2	N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 244787		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 7250 - 9000		
02	6104 X	5921	-0-	-183	-0-	5921	3	N	-0-			-0-
03	6603 X	5779	-0-	-824	-0-	5779	3	N	-0-			-0-
04	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3	N	-0-			-0-
05	6758 X	6422	-0-	-336	-0-	6422	3	N	-0-			-0-
06	6540 X	5646	-0-	-894	-0-	5646	3	N	-0-			-0-
07	6944 X	5428	-0-	-1516	-0-	5428	3	N	-0-			-0-

MARTIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 244793		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 7855 - 12055		
02	19572 X	12306	-0-	-7266	-0-	12306	2	N	-0-			-0-
03	19933 X	13580	-0-	-6353	-0-	13580	2	N	-0-			-0-
04	18750 X	16796	-0-	-1954	-0-	16796	2	N	-0-			-0-
05	19375 X	14770	-0-	-4605	-0-	14770	2	N	-0-			-0-
06	18750 X	8747	-0-	-10003	-0-	8747	2	N	-0-			-0-
07	17360 X	3367	-0-	-13993	-0-	3367	2	N	-0-			-0-

FINDER		WELL #: 4H		RRCID -> 245067		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8357 - 11750		
02	7308 X	6552	-0-	-756	-0-	6552	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	6770	-0-	-1135	-0-	6770	2	N	-0-			-0-
04	7650 X	5949	-0-	-1701	-0-	5949	2	N	-0-			-0-
05	7905 X	6325	-0-	-1580	-0-	6325	2	N	-0-			-0-
06	7320 X	4425	-0-	-2895	-0-	4425	2	N	-0-			-0-
07	7254 X	5164	-0-	-2090	-0-	5164	2	N	-0-			-0-

KD LIVESTOCK A		WELL #: 3H		RRCID -> 245097		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 7513 - 9318		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE		WELL #: 2H		RRCID -> 245104		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7316 - 10076		
02	9128 X	8927	-0-	-201	-0-	8927	3	N	-0-			-0-
03	10044 X	3607	-0-	-6437	-0-	3607	3	N	-0-			-0-
04	9720 X	9201	-0-	-519	-0-	9201	3	N	-0-			-0-
05	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	3	N	-0-			-0-
06	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3	N	-0-			-0-
07	9889 X	8412	-0-	-1477	-0-	8412	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HUDSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245188	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8453 - 13674		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6160 X	-0-	-0-	-6160	-0-				N	-0-		-0-	
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				N	-0-		-0-	
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HUDSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	245196	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8547 - 13825		
02	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-		13290	2	N	-0-		-0-	
03	14859 X	14859	-0-	-0-	-0-		14859	2	N	-0-		-0-	
04	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-		14052	2	N	-0-		-0-	
05	14725 X	11720	-0-	-3005	-0-		11720	2	N	-0-		-0-	
06	14370 X	4255	-0-	-10115	-0-		4255	2	N	-0-		-0-	
07	14849 X	10433	-0-	-4416	-0-		10433	2	N	-0-		-0-	

STORM		WELL #:		3H	RRCID ->	245214	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 8455 - 10030		
02	8540 X	6027	-0-	-2513	-0-		6027	2	N	-0-		-0-	
03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-				N	-0-		-0-	
04	8430 X	2356	-0-	-6074	-0-		2356	2	N	-0-		-0-	
05	8711 X	5407	-0-	-3304	-0-		5407	2	N	-0-		-0-	
06	6450 X	5731	-0-	-719	-0-		5731	2	N	-0-		-0-	
*07	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-		6808	2	N	-0-		-0-	

STORM		WELL #:		1H	RRCID ->	245217	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	8277	PERF. 8440 - 10545		
02	2156 X	233	-0-	-1923	-0-		233	2	N	-0-		-0-	
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		3684	2	N	-0-		-0-	
04	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		2448	2	N	-0-		-0-	
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-		2900	2	N	-0-		-0-	
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-		2363	2	N	-0-		-0-	
07	2387 X	224	-0-	-2163	-0-		224	2	N	-0-		-0-	

STORM		WELL #:		4H	RRCID ->	245221	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8234	PERF. 8500 - 10380		
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-	
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-	
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-	
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-		3903	2	N	-0-		-0-	
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-		5389	2	N	-0-		-0-	
*07	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-		2481	2	N	-0-		-0-	

LITTLE BUDDY		WELL #:		1H	RRCID ->	245249	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 9969 - 11641		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ZORA MAE		WELL #:		3H	RRCID ->	245270	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6979 - 9740		
02	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-		6177	3	Y	-0-		18	
03	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-		6926	3	Y	-0-		18	
04	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-		6486	3	Y	-0-		18	
05	6851 X	6643	-0-	-208	-0-		6643	3	Y	-0-		18	
06	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-		6379	3	Y	-0-		18	
07	6851 X	6579	-0-	-272	-0-		6568	3	Y	10		28	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CALDWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	245343	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7375 -	9298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		9100 X	8651	-0-	-449	-0-	8651 2	N	-0-			-0-
03		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083 2	N	-0-			-0-
04		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	9433 2	N	-0-			-0-
05		9734 X	9317	-0-	-417	-0-	9317 2	N	-0-			-0-
06		9750 X	9447	-0-	-303	-0-	9447 2	N	-0-			-0-
07		10075 X	9601	-0-	-474	-0-	9601 2	N	-0-			-0-

DOSS		WELL #:		1H	RRCID ->	245642	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	5442	PERF. 5920 -	9345
02		1568 N	845	-0-	-723	-0-	262 1	583 3	N	-0-		10
03		2077 N	1058	-0-	-1019	-0-	395 1	663 3	N	-0-		10
04		3000 N	5591	-0-	2591	2591	375 1	5184 3	N	29		39
							32 9					
05		3100 N	4589	-0-	1489	4080	260 1	4287 3	N	38		77
							42 9					
06		3000 N	4194	-0-	1194	5274	227 1	3958 3	N	8		85
							9 9					
*07		9214 X	3940	-0-	-5274	-0-	292 1	3618 3	N	27		112
							30 9					

OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	245686	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 8020 -	10552
02		12600 X	7177	-0-	-5423	-0-	7177 2		N	-0-		-0-
03		13392 X	9338	-0-	-4054	-0-	9337 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	13534 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	11477 2		N	-0-		-0-
06		12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	12202 2		N	-0-		-0-
07		13981 X	10770	-0-	-3211	-0-	10770 2		N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #:		3H	RRCID ->	245705	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8067 -	12282
02		13076 X	12666	-0-	-410	-0-	12666 2		N	-0-		-0-
03		14787 X	11866	-0-	-2921	-0-	11866 2		N	-0-		-0-
04		14310 X	13662	-0-	-648	-0-	13662 2		N	-0-		-0-
05		14787 X	13673	-0-	-1114	-0-	13673 2		N	-0-		-0-
06		14040 X	13472	-0-	-568	-0-	13472 2		N	-0-		-0-
07		14105 X	13811	-0-	-294	-0-	13811 2		N	-0-		-0-

U.S. LIME A		WELL #:		24H	RRCID ->	245771	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	6107	PERF. 6583 -	8479
02		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 3		Y	-0-		106
03		5363 X	5100	-0-	-263	-0-	5078 3	22 9	Y	20	31 1	95
04		5190 X	4470	-0-	-720	-0-	4470 3		Y	-0-		95
05		5456 X	4975	-0-	-481	-0-	4975 3		Y	-0-		95
06		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3		Y	-0-		95
07		5456 X	5068	-0-	-388	-0-	5068 3		Y	-0-		95

U.S. LIME A		WELL #:		25H	RRCID ->	245775	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6481 -	8180
02		4312 X	1946	-0-	-2366	-0-	1946 3		Y	-0-		62
03		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3946 3	23 9	Y	21	32 1	51
04		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 3		Y	-0-		51
05		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 3		Y	-0-		51
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3		Y	-0-		51
07		4216 X	3603	-0-	-613	-0-	3603 3		Y	-0-		51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
U.S. LIME A		WELL #: 26H		RRCID -> 245777		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 6093		PERF. 6368 - 8281	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737 3					134
03	6355 X	4946	-0-	-1409	-0-	4924 3	22 9	Y	20	67 1 1 8	86
04	6480 X	4764	-0-	-1716	-0-	4763 3	1 9	Y	1	1 8	86
05	6696 X	4695	-0-	-2001	-0-	4695 3		Y	-0-		86
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 3		Y	-0-		86
*07	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 3		Y	-0-		86

BERRY		WELL #: 1H		RRCID -> 245984		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6927 - 8643	
02	2688 X	2444	-0-	-244	-0-	2444 3		N	-0-		-0-
03	2697 X	2617	-0-	-80	-0-	2616 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	2610 X	1946	-0-	-664	-0-	1943 3	3 9	N	3	3 8	-0-
05	2697 X	2108	-0-	-589	-0-	2108 3		N	-0-		-0-
06	2610 X	2110	-0-	-500	-0-	2110 3		N	-0-		-0-
07	2697 X	1775	-0-	-922	-0-	1775 3		N	-0-		-0-

TEICH, CAROLYN		WELL #: 5H		RRCID -> 246144		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6748 - 10776	
02	6580 X	6259	-0-	-321	-0-	6259 3		N	-0-		72
03	6882 X	6686	-0-	-196	-0-	6686 3		N	-0-		72
04	6750 X	6174	-0-	-576	-0-	6174 3		N	-0-		72
05	6975 X	6278	-0-	-697	-0-	6278 3		N	-0-		72
06	6750 X	6034	-0-	-716	-0-	5935 3	99 9	N	90	112 1	50
07	6944 X	6190	-0-	-754	-0-	6190 3		N	-0-		111

BROYLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 246156		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 6275 - 8139	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-		10
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3410 3	37 9	Y	34	1 8	43
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3695 3	31 9	Y	28	58 1	13
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3800 3	7 9	Y	6		19
*07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4145 3	7 9	Y	6		25

TEICH, CAROLYN		WELL #: 4H		RRCID -> 246260		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6770 - 8750	
02	6468 X	5833	-0-	-635	-0-	5757 3	76 9	N	69		134
03	7161 X	6095	-0-	-1066	-0-	6093 3	2 9	N	2	110 1	26
04	6780 X	6148	-0-	-632	-0-	6148 3		N	-0-		26
05	6789 X	6329	-0-	-460	-0-	6329 3		N	-0-		26
06	6300 X	6070	-0-	-230	-0-	6070 3		N	-0-		26
07	6448 X	6169	-0-	-279	-0-	6169 3		N	-0-		60

TEICH, CAROLYN		WELL #: 3H		RRCID -> 246261		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 6539		PERF. 6752 - 10405	
02	4732 X	4529	-0-	-203	-0-	4468 3	61 9	N	55		111
03	5239 X	4833	-0-	-406	-0-	4833 3		N	-0-	84 1	27
04	5070 X	4723	-0-	-347	-0-	4722 3	1 9	N	1	1 8	27
05	5022 X	4639	-0-	-383	-0-	4639 3		N	-0-		27
*06	4860 X	4554	-0-	-306	-0-	4554 3		N	-0-		27
07	5022 X	4672	-0-	-350	-0-	4672 3		N	-0-		51

BOWERMAN CARTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246271		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6599 - 10400	
02	9044 X	8088	-0-	-956	-0-	8087 3	1 9	Y	1		146
03	9114 X	8496	-0-	-618	-0-	8496 3		Y	-0-		146
04	8490 X	8248	-0-	-242	-0-	8247 3	1 9	Y	1	1 8	146
05	8959 X	8283	-0-	-676	-0-	8283 3		Y	-0-		146
06	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 3		Y	-0-		146
07	8959 X	8104	-0-	-855	-0-	8054 3	50 9	Y	45	125 1	66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
THELMA LOUISE		WELL #:		2H	RRCID ->	246274	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8355 - 10505	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3332 X	3149	-0-	-183	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	3489	-0-	-138	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	1850	-0-	-1690	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	2805	-0-	-853	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3234	-0-	-306	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2		N	-0-			-0-

ORMSBY		WELL #:		1H	RRCID ->	246278	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7075 - 12176	
02	8316 X	7910	-0-	-406	-0-	7910	2		N	-0-			-0-
03	8928 X	8691	-0-	-237	-0-	8691	2		N	-0-			-0-
04	8730 X	8261	-0-	-469	-0-	8261	2		N	-0-			-0-
05	9021 X	8459	-0-	-562	-0-	8459	2		N	-0-			-0-
06	8730 X	7926	-0-	-804	-0-	7926	2		N	-0-			-0-
07	8773 X	7856	-0-	-917	-0-	7856	2		N	-0-			-0-

KEMP B		WELL #:		7H	RRCID ->	246282	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8306 - 10694	
02	1064 X	146	-0-	-918	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	744 X	144	-0-	-600	-0-	144	2		N	-0-			-0-
04	720 X	320	-0-	-400	-0-	320	2		N	-0-			-0-
05	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
*07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-

TRULOVE		WELL #:		2H	RRCID ->	246284	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8556 - 12064	
02	8316 X	6940	-0-	-1376	-0-	6940	2		N	-0-			-0-
03	9207 X	7123	-0-	-2084	-0-	7123	2		N	-0-			-0-
04	8640 X	6990	-0-	-1650	-0-	6990	2		N	-0-			-0-
05	8835 X	7941	-0-	-894	-0-	7941	2		N	-0-			-0-
06	8370 X	7734	-0-	-636	-0-	7734	2		N	-0-			-0-
07	7688 X	6574	-0-	-1114	-0-	6574	2		N	-0-			-0-

TRULOVE		WELL #:		3H	RRCID ->	246285	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8565 - 12087	
02	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2		N	-0-			-0-
03	10137 X	9732	-0-	-405	-0-	9732	2		N	-0-			-0-
04	9810 X	9211	-0-	-599	-0-	9211	2		N	-0-			-0-
05	10230 X	9699	-0-	-531	-0-	9699	2		N	-0-			-0-
06	9900 X	9257	-0-	-643	-0-	9257	2		N	-0-			-0-
07	10230 X	9048	-0-	-1182	-0-	9048	2		N	-0-			-0-

CALDWELL		WELL #:		2H	RRCID ->	246308	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7140 - 9154	
02	5516 X	574	-0-	-4942	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	587	-0-	-5520	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	1315	-0-	-4595	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
05	5673 X	254	-0-	-5419	-0-	254	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	238	-0-	-3242	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	1364 X	219	-0-	-1145	-0-	219	2		N	-0-			-0-

LETT		WELL #:		3H	RRCID ->	246310	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7778 - 10516	
02	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2		N	-0-			-0-
03	10695 X	10436	-0-	-259	-0-	10436	2		N	-0-			-0-
04	10860 X	8353	-0-	-2507	-0-	8353	2		N	-0-			-0-
05	11222 X	8587	-0-	-2635	-0-	8587	2		N	-0-			-0-
06	10860 X	8638	-0-	-2222	-0-	8638	2		N	-0-			-0-
07	10881 X	9420	-0-	-1461	-0-	9420	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KEMP D		WELL #:		7H	RRCID ->	246314	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8205 - 12075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		7952 X	7300	-0-	-652	-0-	7300	2	N	-0-			-0-
03		8711 X	7959	-0-	-752	-0-	7959	2	N	-0-			-0-
04		8250 X	7785	-0-	-465	-0-	7785	2	N	-0-			-0-
05		8463 X	7973	-0-	-490	-0-	7973	2	N	-0-			-0-
06		8190 X	7526	-0-	-664	-0-	7526	2	N	-0-			-0-
07		8091 X	7808	-0-	-283	-0-	7808	2	N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		8H	RRCID ->	246317	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	6857	PERF.	7140 - 9966	
02		8596 X	8294	-0-	-302	-0-	8294	3	N	-0-			2
03		9517 X	8986	-0-	-531	-0-	8986	3	N	-0-			2
04		9210 X	8661	-0-	-549	-0-	8661	3	N	-0-			2
05		9424 X	8773	-0-	-651	-0-	8773	3	N	-0-			2
06		9120 X	8281	-0-	-839	-0-	8281	3	N	-0-			2
07		9176 X	8315	-0-	-861	-0-	8315	3	N	-0-			2

LETT		WELL #:		2H	RRCID ->	246329	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7962 - 10702	
02		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2	N	-0-			-0-
03		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2	N	-0-			-0-
04		7800 X	7348	-0-	-452	-0-	7348	2	N	-0-			-0-
05		8804 X	8550	-0-	-254	-0-	8550	2	N	-0-			-0-
06		8820 X	7606	-0-	-1214	-0-	7606	2	N	-0-			-0-
07		9114 X	7184	-0-	-1930	-0-	7184	2	N	-0-			-0-

STORM		WELL #:		2H	RRCID ->	246330	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8353 - 10230	
02		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2	N	-0-			-0-
03		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2	N	-0-			-0-
04		7260 X	6566	-0-	-694	-0-	6566	2	N	-0-			-0-
05		7502 X	6307	-0-	-1195	-0-	6307	2	N	-0-			-0-
06		7260 X	5965	-0-	-1295	-0-	5965	2	N	-0-			-0-
07		7440 X	6557	-0-	-883	-0-	6557	2	N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		14H	RRCID ->	246332	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8402 - 11660	
02		8148 X	7039	-0-	-1109	-0-	7039	2	N	-0-			-0-
03		8649 X	7842	-0-	-807	-0-	7842	2	N	-0-			-0-
04		8100 X	7579	-0-	-521	-0-	7579	2	N	-0-			-0-
05		7781 X	6114	-0-	-1667	-0-	6114	2	N	-0-			-0-
06		7590 X	6575	-0-	-1015	-0-	6575	2	N	-0-			-0-
07		7843 X	6982	-0-	-861	-0-	6982	2	N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		3H	RRCID ->	246333	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	8276 - 11298	
02		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2	N	-0-			-0-
03		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2	N	-0-			-0-
04		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2	N	-0-			-0-
05		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2	N	-0-			-0-
06		8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2	N	-0-			-0-
*07		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2	N	-0-			-0-

U.S. LIME		WELL #:		19H	RRCID ->	246342	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6244	PERF.	6565 - 8900	
02		3556 X	3193	-0-	-363	-0-	3193	3	Y	-0-			36
03		3937 X	2901	-0-	-1036	-0-	2901	3	Y	-0-			36
04		3810 X	2162	-0-	-1648	-0-	2162	3	Y	-0-			36
05		3689 X	3101	-0-	-588	-0-	3101	3	Y	-0-			36
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	Y	-0-			36
07		3534 X	2598	-0-	-936	-0-	2598	3	Y	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CLEMMENTS, JOHN F.		WELL #: 1H		RRCID -> 246345		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 7136 - 9950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9380 X	8978	-0-	-402	-0-	8978	3	N	-0-		3
03	10168 X	9784	-0-	-384	-0-	9784	3	N	-0-		3
04	9840 X	9174	-0-	-666	-0-	9174	3	N	-0-		3
05	9951 X	9416	-0-	-535	-0-	9416	3	N	-0-		3
06	9630 X	8812	-0-	-818	-0-	8812	3	N	-0-		3
07	9951 X	8975	-0-	-976	-0-	8975	3	N	-0-		3

DODSON		WELL #: 3H		RRCID -> 246351		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6540 - 9645	
02	5572 X	4450	-0-	-1122	-0-	4450	3	N	-0-		1
03	5859 X	5265	-0-	-594	-0-	5265	3	N	-0-		1
04	5550 X	4594	-0-	-956	-0-	4594	3	N	-0-		1
05	5518 X	4681	-0-	-837	-0-	4681	3	N	-0-		1
06	5100 X	4292	-0-	-808	-0-	4292	3	N	-0-		1
07	5270 X	4870	-0-	-400	-0-	4870	3	N	-0-		1

KEMP B		WELL #: 4H		RRCID -> 246352		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8338 - 10515	
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-		-0-
03	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-		-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-		-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-		-0-
*07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-		-0-

VERSFELT		WELL #: 2H		RRCID -> 246368		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 6591 - 8547	
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	3	Y	1	1 8	-0-
03	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	3	Y	-0-		-0-
04	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3	Y	-0-		-0-
05	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3	Y	-0-		-0-
06	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3	Y	-0-		-0-
07	9114 X	6870	-0-	-2244	-0-	6870	3	Y	-0-		-0-

BEIL		WELL #: 6H		RRCID -> 246580		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6985 - 8545	
02	4732 X	3254	-0-	-1478	-0-	3254	3	N	-0-		-0-
03	5239 X	3148	-0-	-2091	-0-	3148	3	N	-0-		-0-
04	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3	N	-0-		-0-
05	4805 X	4492	-0-	-313	-0-	4492	3	N	-0-		-0-
06	4650 X	4293	-0-	-357	-0-	4293	3	N	-0-		-0-
07	4526 X	4449	-0-	-77	-0-	4449	3	N	-0-		-0-

LITTLE CREEK A		WELL #: 3H		RRCID -> 246718		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6406 - 8810	
02	4368 X	3574	-0-	-794	-0-	3574	3	N	-0-		11
03	4836 X	3297	-0-	-1539	-0-	3297	3	N	-0-		11
04	4680 X	1687	-0-	-2993	-0-	1687	3	N	-0-		11
05	4185 X	1941	-0-	-2244	-0-	1941	3	N	-0-		11
06	4050 X	3926	-0-	-124	-0-	3915	3	N	11 9	10	21
*07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4185	3	N	17 9	15	36

THELMA LOUISE		WELL #: 1H		RRCID -> 246724		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8209 - 10253	
02	5124 X	4909	-0-	-215	-0-	4909	2	N	-0-		-0-
03	5580 X	5093	-0-	-487	-0-	5093	2	N	-0-		-0-
04	5430 X	4534	-0-	-896	-0-	4534	2	N	-0-		-0-
05	5611 X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2	N	-0-		-0-
06	5430 X	4397	-0-	-1033	-0-	4397	2	N	-0-		-0-
07	5425 X	3896	-0-	-1529	-0-	3896	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LETT		WELL #: 4H		RRCID -> 246727		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10024 X	5947	-0-	-4077	-0-	5947	2		N	-0-		-0-
03	11098 X	4825	-0-	-6273	-0-	4825	2		N	-0-		-0-
04	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	2		N	-0-		-0-
05	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2		N	-0-		-0-
06	9690 X	5975	-0-	-3715	-0-	5975	2		N	-0-		-0-
07	12555 X	8759	-0-	-3796	-0-	8759	2		N	-0-		-0-

U.S. LIME B		WELL #: 23H		RRCID -> 246799		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598				
02	7952 X	7701	-0-	-251	-0-	7701	3		Y	-0-		88
03	9331 X	8166	-0-	-1165	-0-	8166	3		Y	-0-		88
04	9030 X	7646	-0-	-1384	-0-	7646	3		Y	-0-		88
05	9331 X	7812	-0-	-1519	-0-	7812	3		Y	-0-		88
06	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	3		Y	-0-		88
07	8525 X	7782	-0-	-743	-0-	7782	3		Y	-0-		88

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 4H		RRCID -> 246862		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025				
02	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2		N	-0-		-0-
03	6014 X	5345	-0-	-669	-0-	5345	2		N	-0-		-0-
04	5820 X	5201	-0-	-619	-0-	5201	2		N	-0-		-0-
05	6479 X	5119	-0-	-1360	-0-	5119	2		N	-0-		-0-
06	6270 X	4491	-0-	-1779	-0-	4491	2		N	-0-		-0-
07	6479 X	4553	-0-	-1926	-0-	4553	2		N	-0-		-0-

SCOTT		WELL #: 2H		RRCID -> 246891		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219				
02	7224 X	6726	-0-	-498	-0-	6726	2		N	-0-		-0-
03	7843 X	7150	-0-	-693	-0-	7150	2		N	-0-		-0-
04	7470 X	6161	-0-	-1309	-0-	6161	2		N	-0-		-0-
05	7564 X	6829	-0-	-735	-0-	6829	2		N	-0-		-0-
06	7320 X	4358	-0-	-2962	-0-	4358	2		N	-0-		-0-
07	7440 X	6701	-0-	-739	-0-	6701	2		N	-0-		-0-

MOSS		WELL #: 2H		RRCID -> 246893		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461				
02	8848 X	6602	-0-	-2246	-0-	6602	2		N	-0-		-0-
03	9362 X	8526	-0-	-836	-0-	8524	2	2 9	N	2		2
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-			N	-0-		2
05	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2		N	-0-		2
06	8250 X	5442	-0-	-2808	-0-	5442	2		N	-0-		2
07	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-	-0-			N	-0-		2

SCOTT		WELL #: 1H		RRCID -> 246894		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967				
02	7336 X	7132	-0-	-204	-0-	7132	2		N	-0-		-0-
03	8494 X	7445	-0-	-1049	-0-	7445	2		N	-0-		-0-
04	8220 X	6775	-0-	-1445	-0-	6775	2		N	-0-		-0-
05	8494 X	6023	-0-	-2471	-0-	6023	2		N	-0-		-0-
06	7710 X	6403	-0-	-1307	-0-	6403	2		N	-0-		-0-
07	7905 X	7236	-0-	-669	-0-	7236	2		N	-0-		-0-

FINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 247015		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039				
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		-0-
03	2821 X	2382	-0-	-439	-0-	2382	2		N	-0-		-0-
04	2730 X	2219	-0-	-511	-0-	2219	2		N	-0-		-0-
05	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2		N	-0-		-0-
06	2520 X	2076	-0-	-444	-0-	2076	2		N	-0-		-0-
*07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FLORES		WELL #:		2H	RRCID ->	247021	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7856 - 12800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9268 X	7107	-0-	-2161	-0-		7107	2			N	-0-		-0-
03	10261 X	8521	-0-	-1740	-0-		8521	2			N	-0-		-0-
04	9180 X	7180	-0-	-2000	-0-		7180	2			N	-0-		-0-
05	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-		8819	2			N	-0-		-0-
06	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-		9331	2			N	-0-		-0-
*07	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-		9636	2			N	-0-		-0-

BANDY A		WELL #:		1H	RRCID ->	247025	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	5309	PERF.	5648 - 8891		
02	3024 X	2234	-0-	-790	-0-		170	1	2062	3	N	2		25
							2	9						
03	3193 X	2388	-0-	-805	-0-		193	1	2191	3	N	4		29
							4	9						
04	2940 X	2832	-0-	-108	-0-		191	1	2638	3	N	3		32
							3	9						
05	2945 X	2865	-0-	-80	-0-		201	1	2662	3	N	2		34
							2	9						
06	2790 X	2368	-0-	-422	-0-		194	1	2171	3	N	3		37
							3	9						
07	2914 X	2286	-0-	-628	-0-		201	1	2068	3	N	15		52
							17	9						

KING		WELL #:		12H	RRCID ->	247101	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	7240 - 9450		
02	3304 X	2946	-0-	-358	-0-		2946	3			N	-0-		-0-
03	3782 X	3300	-0-	-482	-0-		3300	3			N	-0-		-0-
04	3660 X	2901	-0-	-759	-0-		2901	3			N	-0-		-0-
05	3782 X	3060	-0-	-722	-0-		3060	3			N	-0-		-0-
06	3210 X	2784	-0-	-426	-0-		2784	3			N	-0-		-0-
*07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368	3			N	-0-		-0-

MAPLES		WELL #:		11H	RRCID ->	247260	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7922 - 10915		
02	7672 X	-0-	-0-	-7672	-0-						N	-0-		-0-
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-						N	-0-		-0-
04	7380 X	2719	-0-	-4661	-0-		2719	2			N	-0-		-0-
05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-		5096	2			N	-0-		-0-
06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-		4594	2			N	-0-		-0-
*07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4307	2			N	-0-		-0-

MARTIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	247351	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7746 - 12380		
02	20104 X	17045	-0-	-3059	-0-		17045	2			N	-0-		-0-
03	22258 X	4230	-0-	-18028	-0-		4230	2			N	-0-		-0-
04	20160 X	15266	-0-	-4894	-0-		15266	2			N	-0-		-0-
05	20832 X	18500	-0-	-2332	-0-		18500	2			N	-0-		-0-
06	18270 X	9532	-0-	-8738	-0-		9532	2			N	-0-		-0-
07	18879 X	2000	-0-	-16879	-0-		2000	2			N	-0-		-0-

HEFFNER		WELL #:		4H	RRCID ->	247379	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7676 - 9648		
02	7056 X	2806	-0-	-4250	-0-		2806	2			N	-0-		-0-
03	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-		6528	2			N	-0-		-0-
04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-		6420	2			N	-0-		-0-
05	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-		6341	2			N	-0-		-0-
06	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-		7812	2			N	-0-		-0-
*07	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-		7937	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ROTEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247895	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	8839 - 13931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	43	-0-	43	43	2			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	61394	-0-	61394	61394	2			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	61078	-0-	61078	122515	2			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	49969	-0-	49969	172484	2			N	-0-		-0-
*07		218503 X	46019	-0-	-172484	-0-	2			N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		2H	RRCID ->	247905	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7746 - 12100	
02		10360 X	4912	-0-	-5448	-0-	2			N	-0-		-0-
03		9703 X	6277	-0-	-3426	-0-	2			N	-0-		-0-
04		11370 X	10939	-0-	-431	-0-	2			N	-0-		-0-
05		11749 X	6106	-0-	-5643	-0-	2			N	-0-		-0-
06		11370 X	309	-0-	-11061	-0-	2			N	-0-		-0-
07		11315 X	245	-0-	-11070	-0-	2			N	-0-		-0-

KEMP B		WELL #:		6H	RRCID ->	247920	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8241 - 12715	
02		10528 X	9351	-0-	-1177	-0-	2			N	-0-		-0-
03		11036 X	10040	-0-	-996	-0-	2			N	-0-		-0-
04		10680 X	9377	-0-	-1303	-0-	2			N	-0-		-0-
05		11036 X	9560	-0-	-1476	-0-	2			N	-0-		-0-
06		10650 X	9276	-0-	-1374	-0-	2			N	-0-		-0-
07		10354 X	9433	-0-	-921	-0-	2			N	-0-		-0-

STRANGE		WELL #:		6H	RRCID ->	247987	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7940 - 12122	
02		17388 X	15118	-0-	-2270	-0-	2			N	-0-		-0-
03		18135 X	16928	-0-	-1207	-0-	2			N	-0-		-0-
04		16950 X	15842	-0-	-1108	-0-	2			N	-0-		-0-
05		17515 X	15960	-0-	-1555	-0-	2			N	-0-		-0-
06		16830 X	14734	-0-	-2096	-0-	2			N	-0-		-0-
07		16926 X	13834	-0-	-3092	-0-	2			N	-0-		-0-

FINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	247990	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8735 - 11493	
02		9072 X	8446	-0-	-626	-0-	2			N	-0-		-0-
03		9393 X	9296	-0-	-97	-0-	2			N	-0-		-0-
04		9090 X	8896	-0-	-194	-0-	2			N	-0-		-0-
05		9393 X	9131	-0-	-262	-0-	2			N	-0-		-0-
06		9090 X	8689	-0-	-401	-0-	2			N	-0-		-0-
07		9362 X	8698	-0-	-664	-0-	2			N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		7H	RRCID ->	247992	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	1118	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DETHLOFF		WELL #:		1H	RRCID ->	247994	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7047 - 9600	
02		4704 X	4100	-0-	-604	-0-	3	73	9	N	66	173	1
03		5084 X	4875	-0-	-209	-0-	3	63	9	N	57		75
04		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	3	74	9	N	67		142
05		4929 X	4694	-0-	-235	-0-	3	57	9	N	52	169	1
06		4770 X	4340	-0-	-430	-0-	3	15	9	N	14		39
07		5146 X	4620	-0-	-526	-0-	3	68	9	N	62		101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
U.S. LIME B		WELL #: 22H		RRCID -> 248167		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9408 X	8492	-0-	-916	-0-	8491	3	1	9	Y	36
03	10416 X	8979	-0-	-1437	-0-	8979	3			Y	36
04	10080 X	8442	-0-	-1638	-0-	8442	3			Y	36
05	9889 X	8900	-0-	-989	-0-	8900	3			Y	36
06	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			Y	36
07	9393 X	8892	-0-	-501	-0-	8892	3			Y	36

WESTSIDE		WELL #: 2H		RRCID -> 248259		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600			
02	8764 X	8141	-0-	-623	-0-	8141	2			N	-0-
03	9579 X	8949	-0-	-630	-0-	8949	2			N	-0-
04	8850 X	8588	-0-	-262	-0-	8588	2			N	-0-
05	9083 X	8828	-0-	-255	-0-	8828	2			N	-0-
06	8790 X	8460	-0-	-330	-0-	8460	2			N	-0-
07	9021 X	8436	-0-	-585	-0-	8436	2			N	-0-

HUDSON		WELL #: 3H		RRCID -> 248261		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721			
02	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			N	-0-
03	17948 X	17948	-0-	-0-	-0-	17948	2			N	-0-
04	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-
05	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	17610	2			N	-0-
06	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	15760	2			N	-0-
*07	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	15740	2			N	-0-

MAPLES		WELL #: 6H		RRCID -> 248329		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031			
02	16632 X	11611	-0-	-5021	-0-	11611	2			N	-0-
03	17391 X	15750	-0-	-1641	-0-	15750	2			N	-0-
04	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-
05	17081 X	15557	-0-	-1524	-0-	15557	2			N	-0-
06	16530 X	14744	-0-	-1786	-0-	14744	2			N	-0-
07	18135 X	16708	-0-	-1427	-0-	16708	2			N	-0-

THELMA LOUISE		WELL #: 3H		RRCID -> 248738		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647			
02	9324 X	8384	-0-	-940	-0-	8384	2			N	-0-
03	10323 X	9233	-0-	-1090	-0-	9233	2			N	-0-
04	9990 X	9340	-0-	-650	-0-	9340	2			N	-0-
05	10013 X	9725	-0-	-288	-0-	9725	2			N	-0-
06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-
*07	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-

LITTLE BUDDY		WELL #: 7H		RRCID -> 248739		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513			
02	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-
03	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-
04	8040 X	28	-0-	-8012	-0-	28	2			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-
*07	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			N	-0-

KOLAR		WELL #: 9H		RRCID -> 248740		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120			
02	6328 X	5658	-0-	-670	-0-	5658	3			N	-0-
03	7068 X	6149	-0-	-919	-0-	6149	3			N	-0-
04	6840 X	5617	-0-	-1223	-0-	5617	3			N	-0-
05	7068 X	5653	-0-	-1415	-0-	5653	3			N	-0-
06	6720 X	5393	-0-	-1327	-0-	5393	3			N	-0-
07	6262 X	5207	-0-	-1055	-0-	5207	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KOLAR		WELL #: 8H		RRCID -> 248741		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10640 X	9322	-0-	-1318	-0-	9322 3	N	-0-	-0-	
03	11284 X	8757	-0-	-2527	-0-	8757 3	N	-0-	-0-	
04	10770 X	9266	-0-	-1504	-0-	9266 3	N	-0-	-0-	
05	10726 X	8932	-0-	-1794	-0-	8932 3	N	-0-	-0-	
06	10380 X	8922	-0-	-1458	-0-	8922 3	N	-0-	-0-	
07	10323 X	9126	-0-	-1197	-0-	9126 3	N	-0-	-0-	

LILLY		WELL #: 2H		RRCID -> 248754		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316		
02	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 3	N	-0-	-0-	
03	4526 X	4491	-0-	-35	-0-	4491 3	N	-0-	-0-	
04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306 3	N	-0-	-0-	
05	4712 X	4384	-0-	-328	-0-	4384 3	N	-0-	-0-	
06	4560 X	4332	-0-	-228	-0-	4332 3	N	-0-	-0-	
07	4712 X	4433	-0-	-279	-0-	4433 3	N	-0-	-0-	

LILLY		WELL #: 1H		RRCID -> 248757		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358		
02	5992 X	5602	-0-	-390	-0-	5602 3	N	-0-	31	
03	6634 X	6136	-0-	-498	-0-	6136 3	N	-0-	31	
04	6420 X	5940	-0-	-480	-0-	5940 3	N	-0-	31	
05	6541 X	6190	-0-	-351	-0-	6190 3	N	-0-	31	
06	6210 X	6020	-0-	-190	-0-	6020 3	N	-0-	31	
07	6200 X	6114	-0-	-86	-0-	6114 3	N	-0-	31	

STAN HOWARD		WELL #: 1H		RRCID -> 248784		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-	42	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	42	

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 6H		RRCID -> 248787		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310		
02	4788 X	3659	-0-	-1129	-0-	3659 2	N	-0-	-0-	
03	5301 X	4075	-0-	-1226	-0-	4075 2	N	-0-	-0-	
04	5100 X	4429	-0-	-671	-0-	4429 2	N	-0-	-0-	
05	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2	N	-0-	-0-	
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2	N	-0-	-0-	
*07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2	N	-0-	-0-	

CLEMENTS		WELL #: 11H		RRCID -> 248799		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390		
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3	N	-0-	-0-	
03	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928 3	N	-0-	-0-	
04	5220 X	3921	-0-	-1299	-0-	3921 3	N	-0-	-0-	
05	5518 X	3962	-0-	-1556	-0-	3962 3	N	-0-	-0-	
06	5340 X	3729	-0-	-1611	-0-	3729 3	N	-0-	-0-	
07	5518 X	3051	-0-	-2467	-0-	3051 3	N	-0-	-0-	

LITTLE BUDDY		WELL #: 3H		RRCID -> 248800		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891		
02	9072 X	1317	-0-	-7755	-0-	1317 2	N	-0-	-0-	
03	10044 X	6994	-0-	-3050	-0-	6994 2	N	-0-	-0-	
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2	N	-0-	-0-	
05	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2	N	-0-	-0-	
06	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	13854 2	N	-0-	-0-	
*07	14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	14081 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CLEMENTS		WELL #: 12H		RRCID -> 248801		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 7032 - 8589	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	5992 X	2452	-0-	-3540	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
03	5828 X	2091	-0-	-3737	-0-	2091 3		N	-0-		-0-
04	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987 3		N	-0-		-0-
05	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 3		N	-0-		-0-
06	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 3		N	-0-		-0-
07	7223 X	6883	-0-	-340	-0-	6883 3		N	-0-		-0-

THELMA LOUISE		WELL #: 4H		RRCID -> 248802		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 9472 - 11850	
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-		-0-
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2		N	-0-		-0-
04	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-		-0-
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-		-0-
06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
*07	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 9H		RRCID -> 248807		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8520 - 11210	
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2		N	-0-		-0-
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 2		N	-0-		-0-
04	4980 X	4613	-0-	-367	-0-	4613 2		N	-0-		-0-
05	5673 X	4349	-0-	-1324	-0-	4349 2		N	-0-		-0-
06	5490 X	4683	-0-	-807	-0-	4683 2		N	-0-		-0-
07	5673 X	3986	-0-	-1687	-0-	3986 2		N	-0-		-0-

CLEMENTS		WELL #: 10H		RRCID -> 248843		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 7096 - 8566	
02	5068 X	4537	-0-	-531	-0-	4537 3		N	-0-		2
03	5487 X	4735	-0-	-752	-0-	4735 3		N	-0-		2
04	5070 X	4606	-0-	-464	-0-	4606 3		N	-0-		2
05	5115 X	4720	-0-	-395	-0-	4720 3		N	-0-		2
06	4920 X	4483	-0-	-437	-0-	4483 3		N	-0-		2
07	5022 X	4677	-0-	-345	-0-	4677 3		N	-0-		2

BANDY B		WELL #: 1		RRCID -> 248853		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 5710		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VERDON MADER		WELL #: 2		RRCID -> 248860		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 6119		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DODSON		WELL #: 2H		RRCID -> 249457		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6506 - 9712	
02	7924 X	6494	-0-	-1430	-0-	6494 3		N	-0-		-0-
03	8277 X	7064	-0-	-1213	-0-	7064 3		N	-0-		-0-
04	7680 X	6964	-0-	-716	-0-	6964 3		N	-0-		-0-
05	7719 X	7164	-0-	-555	-0-	7164 3		N	-0-		-0-
06	7470 X	6831	-0-	-639	-0-	6831 3		N	-0-		-0-
07	7192 X	6735	-0-	-457	-0-	6735 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STUBBE		WELL #:		4H	RRCID ->	249458	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8109 - 10725	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14028 X	6455	-0-	-7573	-0-	6455	2	N	-0-		-0-	
03	12183 X	9446	-0-	-2737	-0-	9446	2	N	-0-		-0-	
04	11340 X	8065	-0-	-3275	-0-	8065	2	N	-0-		-0-	
05	10106 X	5923	-0-	-4183	-0-	5923	2	N	-0-		-0-	
06	9330 X	9279	-0-	-51	-0-	9279	2	N	-0-		-0-	
*07	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2	N	-0-		-0-	

BELL, J. C. ESTATE		WELL #:		7H	RRCID ->	249459	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	6854	PERF. 7268 - 10033	
02	10136 X	9286	-0-	-850	-0-	9286	3	N	-0-		-0-	
03	11067 X	10574	-0-	-493	-0-	10574	3	N	-0-		-0-	
04	10620 X	10072	-0-	-548	-0-	10072	3	N	-0-		-0-	
05	10912 X	10271	-0-	-641	-0-	10271	3	N	-0-		-0-	
06	10530 X	9745	-0-	-785	-0-	9745	3	N	-0-		-0-	
07	10571 X	9971	-0-	-600	-0-	9971	3	N	-0-		-0-	

KEMP D		WELL #:		8H	RRCID ->	249460	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8202 - 12000	
02	8568 X	8199	-0-	-369	-0-	8199	2	N	-0-		-0-	
03	9486 X	9094	-0-	-392	-0-	9094	2	N	-0-		-0-	
04	9030 X	8505	-0-	-525	-0-	8505	2	N	-0-		-0-	
05	9238 X	8661	-0-	-577	-0-	8661	2	N	-0-		-0-	
06	8910 X	8373	-0-	-537	-0-	8373	2	N	-0-		-0-	
07	9083 X	8428	-0-	-655	-0-	8428	2	N	-0-		-0-	

CARRELL, V. L.		WELL #:		3H	RRCID ->	249461	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 7325 - 8755	
02	8372 X	7952	-0-	-420	-0-	7952	2	N	-0-		-0-	
03	9269 X	5752	-0-	-3517	-0-	5752	2	N	-0-		-0-	
04	8970 X	6940	-0-	-2030	-0-	6940	2	N	-0-		-0-	
05	8804 X	6803	-0-	-2001	-0-	6803	2	N	-0-		-0-	
06	8520 X	6950	-0-	-1570	-0-	6950	2	N	-0-		-0-	
07	8804 X	7100	-0-	-1704	-0-	7100	2	N	-0-		-0-	

LITTLE BUDDY		WELL #:		6H	RRCID ->	249500	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7740 - 11272	
02	16772 X	9167	-0-	-7605	-0-	9167	2	N	-0-		-0-	
03	18569 X	15437	-0-	-3132	-0-	15437	2	N	-0-		-0-	
04	17970 X	13605	-0-	-4365	-0-	13605	2	N	-0-		-0-	
05	18321 X	10172	-0-	-8149	-0-	10172	2	N	-0-		-0-	
06	15780 X	11043	-0-	-4737	-0-	11043	2	N	-0-		-0-	
07	15438 X	14316	-0-	-1122	-0-	14316	2	N	-0-		-0-	

KEMP A		WELL #:		9H	RRCID ->	249516	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 8093 - 13200	
02	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2	N	-0-		-0-	
03	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2	N	-0-		-0-	
04	11310 X	10455	-0-	-855	-0-	10455	2	N	-0-		-0-	
05	11687 X	10475	-0-	-1212	-0-	10475	2	N	-0-		-0-	
06	11310 X	9966	-0-	-1344	-0-	9966	2	N	-0-		-0-	
07	11563 X	9831	-0-	-1732	-0-	9831	2	N	-0-		-0-	

STUBBE		WELL #:		3H	RRCID ->	249517	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 8103 - 10725	
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2	N	-0-		-0-	
03	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2	N	-0-		-0-	
04	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2	N	-0-		-0-	
05	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2	N	-0-		-0-	
06	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2	N	-0-		-0-	
*07	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		3H	RRCID ->	249520	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8452 - 11200	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5936 X	1102	-0-	-4834	-0-	1102	2	N	-0-			-0-
03	6572 X	4647	-0-	-1925	-0-	4647	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	3623	-0-	-637	-0-	3623	2	N	-0-			-0-
05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2	N	-0-			-0-
*07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2	N	-0-			-0-

LETT		WELL #:		1H	RRCID ->	249531	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 7718 - 9498	
02	4312 X	3251	-0-	-1061	-0-	3251	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	3608	-0-	-1166	-0-	3608	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	3409	-0-	-1211	-0-	3409	2	N	-0-			-0-
05	4712 X	3410	-0-	-1302	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
06	4470 X	2713	-0-	-1757	-0-	2713	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	3170	-0-	-426	-0-	3170	2	N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		12H	RRCID ->	249533	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 8220 - 11796	
02	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2	N	-0-			-0-
03	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	15437	2	N	-0-			-0-
04	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2	N	-0-			-0-
05	14973 X	14906	-0-	-67	-0-	14906	2	N	-0-			-0-
06	14490 X	13866	-0-	-624	-0-	13866	2	N	-0-			-0-
07	14973 X	14213	-0-	-760	-0-	14213	2	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #:		4H	RRCID ->	249535	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8461 - 12055	
02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	4164	-0-	-2253	-0-	4164	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	4661	-0-	-1519	-0-	4661	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	6513	-0-	-617	-0-	6513	2	N	-0-			-0-
06	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2	N	-0-			-0-
*07	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7310	2	N	1	9	1	1

LITTLE BUDDY		WELL #:		10H	RRCID ->	249537	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7801 - 11488	
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			N	-0-			-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
04	1230 X	52	-0-	-1178	-0-	52	2	N	-0-			-0-
05	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2	N	-0-			-0-
06	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		14H	RRCID ->	249538	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	8075	PERF. 8320 - 12490	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAAM		WELL #:		4H	RRCID ->	249571	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7766	PERF. 8243 - 11003	
02	14028 X	12046	-0-	-1982	-0-	12046	2	N	-0-			-0-
03	15097 X	13876	-0-	-1221	-0-	13876	2	N	-0-			-0-
04	14460 X	13466	-0-	-994	-0-	13466	2	N	-0-			-0-
05	14632 X	13539	-0-	-1093	-0-	13539	2	N	-0-			-0-
06	13950 X	12952	-0-	-998	-0-	12952	2	N	-0-			-0-
07	13919 X	13005	-0-	-914	-0-	13005	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
REYNOLDS		WELL #:		3H	RRCID ->	249582	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 8402 - 12336
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9016 X	8591	-0-	-425	-0-	8591	2	N	-0-		-0-
03	9982 X	7396	-0-	-2586	-0-	7396	2	N	-0-		-0-
04	9660 X	8269	-0-	-1391	-0-	8269	2	N	-0-		-0-
05	9610 X	9449	-0-	-161	-0-	9449	2	N	-0-		-0-
06	9300 X	8995	-0-	-305	-0-	8995	2	N	-0-		-0-
07	9517 X	9354	-0-	-163	-0-	9354	2	N	-0-		-0-

CARRELL, V. L.		WELL #:		4H	RRCID ->	249584	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 7542 - 8755
02	9016 X	3888	-0-	-5128	-0-	3888	2	N	-0-		-0-
03	9982 X		-0-	-9982	-0-			N	-0-		-0-
04	8520 X		-0-	-8520	-0-			N	-0-		-0-
05	7192 X		-0-	-7192	-0-			N	-0-		-0-
06	6960 X	5939	-0-	-1021	-0-	5939	2	N	-0-		-0-
*07	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2	N	-0-		-0-

COUNTY LINE		WELL #:		6H	RRCID ->	249586	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	8294	PERF. 9229 - 12275
02	9212 X	8885	-0-	-327	-0-	8885	2	N	-0-		-0-
03	10199 X	9677	-0-	-522	-0-	9677	2	N	-0-		-0-
04	9870 X	9057	-0-	-813	-0-	9057	2	N	-0-		-0-
05	9982 X	9266	-0-	-716	-0-	9266	2	N	-0-		-0-
06	9660 X	9026	-0-	-634	-0-	9026	2	N	-0-		-0-
07	9827 X	9241	-0-	-586	-0-	9241	2	N	-0-		-0-

KIRK, JAY		WELL #:		1H	RRCID ->	249589	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 8710 - 11640
02	8456 X	-0-	-0-	-8456	-0-			N	-0-		-0-
03	9362 X	6	-0-	-9356	-0-	6	2	N	-0-		-0-
04	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2	N	-0-		-0-
05	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2	N	-0-		-0-
06	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2	N	-0-		-0-
07	10199 X	9352	-0-	-847	-0-	9352	2	N	-0-		-0-

KEMP B		WELL #:		8H	RRCID ->	249591	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 8503 - 10854
02	9044 X	6125	-0-	-2919	-0-	6125	2	N	-0-		-0-
03	9982 X	7266	-0-	-2716	-0-	7266	2	N	-0-		-0-
04	8910 X	6315	-0-	-2595	-0-	6315	2	N	-0-		-0-
05	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2	N	-0-		-0-
06	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2	N	-0-		-0-
*07	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2	N	-0-		-0-

ZORA MAE		WELL #:		4H	RRCID ->	249593	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 6766 - 9598
02	9996 X	8806	-0-	-1190	-0-	8806	3	Y	-0-		21
03	11067 X	9368	-0-	-1699	-0-	9368	3	Y	-0-		21
04	10710 X	9534	-0-	-1176	-0-	9533	3	Y	1	1 8	21
05	10633 X	10027	-0-	-606	-0-	10027	3	Y	-0-		21
06	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3	Y	-0-		21
*07	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9888	3	Y	15		36

KEMP D		WELL #:		6H	RRCID ->	249594	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 8196 - 11890
02	8008 X	7415	-0-	-593	-0-	7415	2	N	-0-		-0-
03	8649 X	8242	-0-	-407	-0-	8242	2	N	-0-		-0-
04	8160 X	7659	-0-	-501	-0-	7659	2	N	-0-		-0-
05	8370 X	7788	-0-	-582	-0-	7788	2	N	-0-		-0-
06	8100 X	7203	-0-	-897	-0-	7203	2	N	-0-		-0-
07	8246 X	6992	-0-	-1254	-0-	6992	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KEMP A		WELL #:		6H	RRCID ->	249596	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7933	PERF. 8102 - 11135	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6860 X	6442	-0-	-418	-0-	6442	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	6974	-0-	-621	-0-	6974	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	6623	-0-	-727	-0-	6623	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	6739	-0-	-701	-0-	6739	2	N	-0-			-0-
06	7110 X	6504	-0-	-606	-0-	6504	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	6426	-0-	-704	-0-	6426	2	N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		7H	RRCID ->	249601	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	7921	PERF. 8131 - 11122	
02	7868 X	6276	-0-	-1592	-0-	6276	2	N	-0-			-0-
03	7936 X	6978	-0-	-958	-0-	6978	2	N	-0-			-0-
04	7380 X	6737	-0-	-643	-0-	6737	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	6847	-0-	-593	-0-	6847	2	N	-0-			-0-
06	6780 X	6547	-0-	-233	-0-	6547	2	N	-0-			-0-
07	6975 X	6647	-0-	-328	-0-	6647	2	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		10H	RRCID ->	249607	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8557 - 12300	
02	7168 X	5891	-0-	-1277	-0-	5891	2	N	-0-			-0-
03	7936 X	7466	-0-	-470	-0-	7466	2	N	-0-			-0-
04	7860 X	6902	-0-	-958	-0-	6902	2	N	-0-			-0-
05	8122 X	7379	-0-	-743	-0-	7379	2	N	-0-			-0-
06	7860 X	7495	-0-	-365	-0-	7495	2	N	-0-			-0-
07	7471 X	7202	-0-	-269	-0-	7202	2	N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY		WELL #:		5H	RRCID ->	249608	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7905 - 11170	
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	177	-0-	-6116	-0-	177	2	N	-0-			-0-
04	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			N	-0-			-0-
05	6293 X	4114	-0-	-2179	-0-	4114	2	N	-0-			-0-
06	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2	N	-0-			-0-
*07	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2	N	-0-			-0-

VERSFELT		WELL #:		3H	RRCID ->	249611	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	6069	PERF. 6566 - 8555	
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-			Y	1	1 8		-0-
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-
04	3780 X	2006	-0-	-1774	-0-	2006	3	Y	-0-			-0-
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3	Y	-0-			-0-
06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3	Y	-0-			-0-
*07	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3	Y	-0-			-0-

KEMP D		WELL #:		10H	RRCID ->	249613	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8204 - 11740	
02	7084 X	5870	-0-	-1214	-0-	5870	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	6771	-0-	-1351	-0-	6771	2	N	-0-			-0-
04	7860 X	7244	-0-	-616	-0-	7244	2	N	-0-			-0-
05	8122 X	5894	-0-	-2228	-0-	5894	2	N	-0-			-0-
06	7650 X	6449	-0-	-1201	-0-	6449	2	N	-0-			-0-
07	7471 X	6312	-0-	-1159	-0-	6312	2	N	-0-			-0-

KEMP A		WELL #:		8H	RRCID ->	249614	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8073 - 13300	
02	14420 X	13683	-0-	-737	-0-	13683	2	N	-0-			-0-
03	15438 X	15140	-0-	-298	-0-	15140	2	N	-0-			-0-
04	14940 X	14482	-0-	-458	-0-	14482	2	N	-0-			-0-
05	15438 X	14832	-0-	-606	-0-	14832	2	N	-0-			-0-
06	14670 X	14311	-0-	-359	-0-	14311	2	N	-0-			-0-
07	15159 X	14377	-0-	-782	-0-	14377	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KEMP A		WELL #: 11H		RRCID -> 249615		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8060 - 13250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10506 2		N	-0-			-0-
03	11408 X	10524	-0-	-884	-0-	10524 2		N	-0-			-0-
04	11220 X	10149	-0-	-1071	-0-	10149 2		N	-0-			-0-
05	11625 X	9426	-0-	-2199	-0-	9426 2		N	-0-			-0-
06	11250 X	9915	-0-	-1335	-0-	9915 2		N	-0-			-0-
07	11625 X	9401	-0-	-2224	-0-	9401 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ B		WELL #: 1H		RRCID -> 249643		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 6496		PERF. 8108 - 10498		
02	17500 X	13165	-0-	-4335	-0-	13164 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13376 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13576 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	14570 X	7592	-0-	-6978	-0-	7592 3		N	-0-			-0-
06	14100 X	3713	-0-	-10387	-0-	3713 3		N	-0-			-0-
07	14570 X	2457	-0-	-12113	-0-	2457 3		N	-0-			-0-

KING		WELL #: 10H		RRCID -> 249892		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 6273		PERF. 6620 - 9526		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRIMONT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249901		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8276		PERF. 8536 - 13200		
02	10976 X	9727	-0-	-1249	-0-	9727 2		N	-0-			-0-
03	11811 X	10774	-0-	-1037	-0-	10774 2		N	-0-			-0-
04	11250 X	8720	-0-	-2530	-0-	8720 2		N	-0-			-0-
05	10757 X	10458	-0-	-299	-0-	10458 2		N	-0-			-0-
06	10440 X	9255	-0-	-1185	-0-	9255 2		N	-0-			-0-
07	10788 X	9900	-0-	-888	-0-	9900 2		N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #: 3H		RRCID -> 250096		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8320 - 12375		
02	5068 X	4696	-0-	-372	-0-	4696 2		N	-0-			-0-
03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2		N	-0-			-0-
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		N	-0-			-0-
05	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2		N	-0-			-0-
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 2		N	-0-			-0-
*07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-			-0-

KEMP D		WELL #: 9H		RRCID -> 250396		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 8147 - 12020		
02	9380 X	8918	-0-	-462	-0-	8918 2		N	-0-			-0-
03	10385 X	9912	-0-	-473	-0-	9912 2		N	-0-			-0-
04	9690 X	9464	-0-	-226	-0-	9464 2		N	-0-			-0-
05	10013 X	9769	-0-	-244	-0-	9769 2		N	-0-			-0-
06	9600 X	8939	-0-	-661	-0-	8939 2		N	-0-			-0-
07	9920 X	8977	-0-	-943	-0-	8977 2		N	-0-			-0-

EAGLE FORD "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 250782		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 8559		PERF. 9009 - 11965		
02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268 2		N	-0-			-0-
03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2		N	-0-			-0-
04	5580 X	5439	-0-	-141	-0-	5439 2		N	-0-			-0-
05	5828 X	5510	-0-	-318	-0-	5510 2		N	-0-			-0-
06	5640 X	5025	-0-	-615	-0-	5025 2		N	-0-			-0-
07	5828 X	4733	-0-	-1095	-0-	4733 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
CASSTEVEN'S UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250783	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	8256 - 10930	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5964 X	5469	-0-	-495	-0-	5469	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	5635	-0-	-968	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
04	6720 X	5736	-0-	-984	-0-	5736	2		N	-0-			-0-
05	6944 X	6179	-0-	-765	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
06	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
*07	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		N	-0-			-0-

HUGHES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250808	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	7960 - 12100	
02	11340 X	11116	-0-	-224	-0-	11116	2		N	-0-			-0-
03	12555 X	11621	-0-	-934	-0-	11621	2		N	-0-			-0-
04	11250 X	8094	-0-	-3156	-0-	8094	2		N	-0-			-0-
05	12307 X	9544	-0-	-2763	-0-	9544	2		N	-0-			-0-
06	11910 X	8882	-0-	-3028	-0-	8882	2		N	-0-			-0-
07	12307 X	9825	-0-	-2482	-0-	9825	2		N	-0-			-0-

VERDON MADER		WELL #:		1H	RRCID ->	250809	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6375 - 8753	
02	1960 X	984	-0-	-976	-0-	980	3	4 9	N	4			58
03	2170 X	1122	-0-	-1048	-0-	1098	3	24 9	N	22			80
04	2130 X	870	-0-	-1260	-0-	851	3	19 9	N	17			97
05	2201 X	688	-0-	-1513	-0-	679	3	9 9	N	8			105
06	2130 X	1833	-0-	-297	-0-	1824	3	9 9	N	8			113
*07	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1812	3	4 9	N	4	107 1		10

KING		WELL #:		13H	RRCID ->	250903	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6485 - 9290	
02	2716 X	2493	-0-	-223	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
03	3007 X	2747	-0-	-260	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
07	2852 X	2188	-0-	-664	-0-	2188	3		N	-0-			-0-

HILTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250917	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8520 - 12660	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUREFOY		WELL #:		2	RRCID ->	250918	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	5024 - 5138	
02	1064 N	950	-0-	-114	-0-	560	1	370 3	N	18	1 8		75
						20	9						
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	610	1	20 3	N	1			76
						1	9						
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	600	1	573 3	N	11	1 8		86
						12	9						
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	620	1	452 3	N	4	1 8		89
						4	9						
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	598	1	435 3	N	3			92
						3	9						
07	1209 N	921	-0-	-288	-0-	619	1	300 3	N	2			94
						2	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CASSTEVEENS		WELL #: 7H		RRCID ->	251020	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8252 - 10280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-		-0-	
03	3627 X	3470	-0-	-157	-0-	3470	2	N	-0-		-0-	
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2	N	-0-		-0-	
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2	N	-0-		-0-	
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-		-0-	
07	3968 X	3839	-0-	-129	-0-	3839	2	N	-0-		-0-	

KEMP D		WELL #: 13H		RRCID ->	251065	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8250 - 12060	
02	7840 X	5211	-0-	-2629	-0-	5211	2	N	-0-		-0-	
03	8680 X	5063	-0-	-3617	-0-	5063	2	N	-0-		-0-	
04	8400 X	1589	-0-	-6811	-0-	1589	2	N	-0-		-0-	
05	8680 X	2038	-0-	-6642	-0-	2038	2	N	-0-		-0-	
06	8400 X	5592	-0-	-2808	-0-	5592	2	N	-0-		-0-	
*07	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2	N	-0-		-0-	

KEMP D		WELL #: 11H		RRCID ->	251067	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	8244 - 11701	
02	9744 X	8777	-0-	-967	-0-	8777	2	N	-0-		-0-	
03	10726 X	9545	-0-	-1181	-0-	9545	2	N	-0-		-0-	
04	10320 X	8928	-0-	-1392	-0-	8928	2	N	-0-		-0-	
05	10416 X	8758	-0-	-1658	-0-	8758	2	N	-0-		-0-	
06	9810 X	8580	-0-	-1230	-0-	8580	2	N	-0-		-0-	
07	9703 X	8618	-0-	-1085	-0-	8618	2	N	-0-		-0-	

PUREFOY		WELL #: 1		RRCID ->	251071	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5014 - 5130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		5	

HUDSON		WELL #: 5H		RRCID ->	251073	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8258 - 13217	
02	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	2	N	-0-		-0-	
03	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2	N	-0-		-0-	
04	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	19303	2	N	-0-		-0-	
05	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	19405	2	N	-0-		-0-	
06	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	19350	2	N	-0-		-0-	
*07	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2	N	-0-		-0-	

FLEET		WELL #: 9H		RRCID ->	251094	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8045 - 11400	
02	7952 X	-0-	-0-	-7952	-0-			N	-0-		-0-	
03	7967 X	4357	-0-	-3610	-0-	4357	2	N	-0-		-0-	
04	6510 X	4780	-0-	-1730	-0-	4780	2	N	-0-		-0-	
05	4278 X	1585	-0-	-2693	-0-	1585	2	N	-0-		-0-	
06	4230 X	3921	-0-	-309	-0-	3921	2	N	-0-		-0-	
07	4929 X	4880	-0-	-49	-0-	4880	2	N	-0-		-0-	

ORR UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	251163	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	9360 - 12820	
02	16268 X	14726	-0-	-1542	-0-	14726	2	N	-0-		-0-	
03	18011 X	12431	-0-	-5580	-0-	12431	2	N	-0-		-0-	
04	17130 X	14922	-0-	-2208	-0-	14922	2	N	-0-		-0-	
05	17701 X	9008	-0-	-8693	-0-	9008	2	N	-0-		-0-	
06	15780 X	13350	-0-	-2430	-0-	13350	2	N	-0-		-0-	
07	16306 X	13695	-0-	-2611	-0-	13695	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KTV CADDO		WELL #:		5H	RRCID ->	251172	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	7388 - 10168
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8652 X	7803	-0-	-849	-0-	7803	3	N	-0-			-0-
03	9424 X	8349	-0-	-1075	-0-	8349	3	N	-0-			-0-
04	8880 X	7715	-0-	-1165	-0-	7715	3	N	-0-			-0-
05	8928 X	8039	-0-	-889	-0-	8039	3	N	-0-			-0-
06	8580 X	7578	-0-	-1002	-0-	7578	3	N	-0-			-0-
07	8649 X	7974	-0-	-675	-0-	7974	3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	251174	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7477 - 10077
02	50036 X	21174	-0-	-28862	-0-	21174	2	N	-0-			-0-
03	31248 X	23196	-0-	-8052	-0-	23196	2	N	-0-			-0-
04	27270 X	20853	-0-	-6417	-0-	20853	2	N	-0-			-0-
05	25823 X	20085	-0-	-5738	-0-	20085	2	N	-0-			-0-
06	24030 X	21189	-0-	-2841	-0-	21189	2	N	-0-			-0-
07	23436 X	20165	-0-	-3271	-0-	20165	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	251175	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8800 - 11400
02	9464 X	8204	-0-	-1260	-0-	8204	2	N	-0-			-0-
03	9672 X	6294	-0-	-3378	-0-	6294	2	N	-0-			-0-
04	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2	N	-0-			-0-
05	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2	N	-0-			-0-
06	8790 X	5062	-0-	-3728	-0-	5062	2	N	-0-			-0-
07	9672 X	9223	-0-	-449	-0-	9223	2	N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		2H	RRCID ->	251268	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8696 - 12690
02	14868 X	12448	-0-	-2420	-0-	12448	2	N	-0-			-0-
03	16461 X	9837	-0-	-6624	-0-	9837	2	N	-0-			-0-
04	15930 X	11472	-0-	-4458	-0-	11472	2	N	-0-			-0-
05	14508 X	10095	-0-	-4413	-0-	10095	2	N	-0-			-0-
06	13950 X	13332	-0-	-618	-0-	13332	2	N	-0-			-0-
07	13795 X	12546	-0-	-1249	-0-	12546	2	N	-0-			-0-

FRY		WELL #:		5H	RRCID ->	251318	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	6425 - 9431
02	6944 X	6666	-0-	-278	-0-	6665	3	1 9 Y	1	1 8		38
03	7502 X	7338	-0-	-164	-0-	7337	3	1 9 Y	1	1 8		38
04	7200 X	6996	-0-	-204	-0-	6995	3	1 9 Y	1	1 8		38
05	7440 X	7391	-0-	-49	-0-	7391	3	Y	-0-			38
*06	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3	Y	-0-			38
07	7378 X	7262	-0-	-116	-0-	7262	3	Y	-0-			37

BONE RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	251379	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6950 - 11210
02	12264 X	7248	-0-	-5016	-0-	7248	3	Y	-0-			52
03	13578 X	9410	-0-	-4168	-0-	9408	3	2 9 Y	2	2 8		52
04	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11518	3	6 9 Y	5	5 8		52
05	9393 X	9338	-0-	-55	-0-	9338	3	Y	-0-			52
06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	3	Y	-0-			52
07	10261 X	8932	-0-	-1329	-0-	8931	3	1 9 Y	1	1 8		52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WHITE C		WELL #:		1H	RRCID ->	251382	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5913 - 8823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2688 X	2662	-0-	-26	-0-	398 1	2261 3	N	3			95
03		3131 X	1506	-0-	-1625	-0-	422 1	1082 3	N	2			97
04		8610 X	2098	-0-	-6512	-0-	415 1	1683 3	N	-0-			97
05		8897 X	1852	-0-	-7045	-0-	437 1	1415 3	N	-0-	69 1		28
06		8610 X	2139	-0-	-6471	-0-	387 1	1752 3	N	-0-			28
07		2945 X	2453	-0-	-492	-0-	472 1	1975 3	N	5	4 8		29
							6 9						

CCA		WELL #:		2H	RRCID ->	251383	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8630 - 12170	
02		8092 X	7162	-0-	-930	-0-	7162 2		N	-0-			-0-
03		8959 X	7489	-0-	-1470	-0-	7489 2		N	-0-			-0-
04		8520 X	7987	-0-	-533	-0-	7987 2		N	-0-			-0-
05		8649 X	7262	-0-	-1387	-0-	7262 2		N	-0-			-0-
06		8370 X	7297	-0-	-1073	-0-	7297 2		N	-0-			-0-
07		8246 X	7539	-0-	-707	-0-	7539 2		N	-0-			-0-

FRY		WELL #:		4H	RRCID ->	251386	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6425 - 10555	
02		8008 X	7217	-0-	-791	-0-	7216 3	1 9	Y	1	1 8		49
03		8835 X	7941	-0-	-894	-0-	7939 3	2 9	Y	2	1 8		50
04		8400 X	7641	-0-	-759	-0-	7640 3	1 9	Y	1	1 8		50
05		8525 X	7805	-0-	-720	-0-	7804 3	1 9	Y	1	1 8		50
06		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 3		Y	-0-			50
07		7998 X	7788	-0-	-210	-0-	7788 3		Y	-0-			50

KEMP A		WELL #:		13H	RRCID ->	251532	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8311 - 10484	
02		2548 X	1597	-0-	-951	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
03		2821 X	1163	-0-	-1658	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
04		2730 X	2085	-0-	-645	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
05		2821 X	1820	-0-	-1001	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
06		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
07		2170 X	1265	-0-	-905	-0-	1265 2		N	-0-			-0-

KELSAY A		WELL #:		1H	RRCID ->	251545	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	6808 - 9028	
02		3164 X	2528	-0-	-636	-0-	2528 3		N	-0-			114
03		3503 X	2561	-0-	-942	-0-	2561 3		N	-0-			114
04		3390 X	2761	-0-	-629	-0-	2761 3		N	-0-			114
05		3441 X	2912	-0-	-529	-0-	2911 3	1 9	N	1			115
06		2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731 3		N	-0-			115
07		2852 X	2622	-0-	-230	-0-	2622 3		N	-0-			115

KING		WELL #:		7H	RRCID ->	251556	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6629 - 8913	
02		3276 X	2635	-0-	-641	-0-	2634 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		3472 X	2843	-0-	-629	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
04		3120 X	2719	-0-	-401	-0-	2719 3		N	-0-			-0-
05		3224 X	2982	-0-	-242	-0-	2982 3		N	-0-			-0-
06		3120 X	2760	-0-	-360	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
07		2914 X	2799	-0-	-115	-0-	2799 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MCDONALD		WELL #:		1H	RRCID ->	251560	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	5150 - 8645	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013													

JOHN F CLEMENTS		WELL #:		3H	RRCID ->	251567	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	7059 - 8349
02	5460	X	4988	-0-	-472	-0-	4988	3	N	-0-		-0-
03	5983	X	5339	-0-	-644	-0-	5339	3	N	-0-		-0-
04	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	3	N	-0-		-0-
05	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	5121	3	N	-0-		-0-
06	5340	X	5103	-0-	-237	-0-	5103	3	N	-0-		-0-
07	5518	X	5129	-0-	-389	-0-	5129	3	N	-0-		-0-

KEMP A		WELL #:		10H	RRCID ->	251610	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8075 - 13240
02	12768	X	11520	-0-	-1248	-0-	11520	2	N	-0-		-0-
03	14136	X	12525	-0-	-1611	-0-	12525	2	N	-0-		-0-
04	13680	X	10970	-0-	-2710	-0-	10970	2	N	-0-		-0-
05	13609	X	11574	-0-	-2035	-0-	11574	2	N	-0-		-0-
06	12840	X	11630	-0-	-1210	-0-	11630	2	N	-0-		-0-
07	12741	X	11931	-0-	-810	-0-	11931	2	N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		7H	RRCID ->	251613	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	7735 - 9320
02	4424	X	3143	-0-	-1281	-0-	3143	3	N	-0-		-0-
03	4681	X	1921	-0-	-2760	-0-	1921	3	N	-0-		-0-
04	4530	X	3099	-0-	-1431	-0-	3099	3	N	-0-		-0-
05	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	4065	3	N	-0-		-0-
06	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	3702	3	N	-0-		-0-
*07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3	N	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #:		2H	RRCID ->	251615	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8482 - 12360
02	2184	X	2139	-0-	-45	-0-	2139	2	N	-0-		-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-		-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		-0-

BEULAH		WELL #:		1H	RRCID ->	251619	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6827 - 9005
02	4592	X	4245	-0-	-347	-0-	4244	3	N	1	8	-0-
03	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4569	3	N	-0-		-0-
04	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	4466	3	N	1	8	-0-
05	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	4421	3	N	-0-		-0-
06	4590	X	4369	-0-	-221	-0-	4369	3	N	-0-		-0-
07	4712	X	4314	-0-	-398	-0-	4314	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BOWERMAN/CARTER		WELL #:		4H	RRCID ->	251622	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6800 - 11780
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5964 X	4953	-0-	-1011	-0-	4953	3		Y	-0-		14
03	6603 X	5181	-0-	-1422	-0-	5180	3	1 9	Y	1	1 8	14
04	5430 X	4845	-0-	-585	-0-	4843	3	2 9	Y	2	2 8	14
05	5487 X	4859	-0-	-628	-0-	4859	3		Y	-0-		14
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3		Y	-0-		14
07	5487 X	4467	-0-	-1020	-0-	4467	3		Y	-0-		14

MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	251623	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	6463 - 10109
*08	7440 X	7127	-0-	-313	-0-	7101	3	26 9	Y	24	32 1	9
*09	6780 X	5358	-0-	-1422	-0-	5358	3		Y	-0-		9
*10	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3		Y	-0-		9
*11	6900 X	3872	-0-	-3028	-0-	3871	3	1 9	Y	1	1 8	9
*12	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	3		Y	-0-		9
*01	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9483	3	1 9	Y	1	1 8	9
*02	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8084	3	1 9	Y	1	1 8	9
*03	8525 X	8097	-0-	-428	-0-	8096	3	1 9	Y	1	1 8	9
*04	9180 X	8917	-0-	-263	-0-	8916	3	1 9	Y	1	1 8	9
*05	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10106	3	1 9	Y	1	1 8	9
*06	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	3		Y	-0-		9
*07	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	3		Y	-0-		9

MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	251624	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	6258 - 9100
02	8484 X	6418	-0-	-2066	-0-	6418	3		Y	-0-		84
03	9393 X	7707	-0-	-1686	-0-	7707	3		Y	-0-		84
04	9090 X	7520	-0-	-1570	-0-	7520	3		Y	-0-		84
05	8029 X	7386	-0-	-643	-0-	7386	3		Y	-0-		84
06	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3		Y	-0-		75
07	7781 X	7125	-0-	-656	-0-	7125	3		Y	-0-		75

YOUNGBLOOD		WELL #:		6H	RRCID ->	251626	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7607 - 9042
02	2884 X	2766	-0-	-118	-0-	2766	3		N	-0-		-0-
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3		N	-0-		-0-
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-		-0-
05	3069 X	2314	-0-	-755	-0-	2314	3		N	-0-		-0-
06	3120 X	2161	-0-	-959	-0-	2161	3		N	-0-		-0-
07	3224 X	2031	-0-	-1193	-0-	2031	3		N	-0-		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		5H	RRCID ->	251627	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7672 - 9426
02	3472 X	3013	-0-	-459	-0-	3013	3		N	-0-		-0-
03	3844 X	2964	-0-	-880	-0-	2964	3		N	-0-		-0-
04	3720 X	2910	-0-	-810	-0-	2910	3		N	-0-		-0-
05	3627 X	2990	-0-	-637	-0-	2990	3		N	-0-		-0-
06	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	2666	3		N	-0-		-0-
07	3348 X	2769	-0-	-579	-0-	2769	3		N	-0-		-0-

V.L. CARRELL		WELL #:		2H	RRCID ->	251770	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	7294 - 10129
02	9520 X	8988	-0-	-532	-0-	8988	2		N	-0-		-0-
03	10540 X	7529	-0-	-3011	-0-	7529	2		N	-0-		-0-
04	10200 X	6970	-0-	-3230	-0-	6970	2		N	-0-		-0-
05	9951 X	8204	-0-	-1747	-0-	8204	2		N	-0-		-0-
06	9630 X	6409	-0-	-3221	-0-	6409	2		N	-0-		-0-
07	9951 X	6748	-0-	-3203	-0-	6748	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BROWN-JOHNSTON		WELL #:		2H	RRCID ->	251772	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8230 - 10850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984 2		N	-0-			2
03		6975 X	5857	-0-	-1118	-0-	5857 2		N	-0-			2
04		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853 2		N	-0-			2
05		7719 X	7438	-0-	-281	-0-	7438 2		N	-0-			2
06		7470 X	5826	-0-	-1644	-0-	5826 2		N	-0-			2
07		8122 X	7586	-0-	-536	-0-	7586 2		N	-0-			2

KTV CADDO		WELL #:		4H	RRCID ->	251774	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7340 - 10350	
02		9240 X	8693	-0-	-547	-0-	8693 3		N	-0-			-0-
03		9982 X	9076	-0-	-906	-0-	9076 3		N	-0-			-0-
04		9240 X	8564	-0-	-676	-0-	8564 3		N	-0-			-0-
05		9610 X	9072	-0-	-538	-0-	9072 3		N	-0-			-0-
06		9300 X	8699	-0-	-601	-0-	8699 3		N	-0-			-0-
07		9610 X	8802	-0-	-808	-0-	8802 3		N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		11H	RRCID ->	251777	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8386 - 11910	
02		8484 X	7956	-0-	-528	-0-	7956 2		N	-0-			-0-
03		9393 X	9054	-0-	-339	-0-	9054 2		N	-0-			-0-
04		8460 X	7675	-0-	-785	-0-	7675 2		N	-0-			-0-
05		8804 X	7746	-0-	-1058	-0-	7746 2		N	-0-			-0-
06		8760 X	3968	-0-	-4792	-0-	3968 2		N	-0-			-0-
07		9052 X	3803	-0-	-5249	-0-	3803 2		N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		1H	RRCID ->	251779	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6650 - 10090	
02		8708 X	7937	-0-	-771	-0-	7937 3		N	-0-			-0-
03		9455 X	8648	-0-	-807	-0-	8648 3		N	-0-			-0-
04		8940 X	8129	-0-	-811	-0-	8129 3		N	-0-			-0-
05		9238 X	8296	-0-	-942	-0-	8296 3		N	-0-			-0-
06		8940 X	7972	-0-	-968	-0-	7972 3		N	-0-			-0-
07		8773 X	7995	-0-	-778	-0-	7995 3		N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		3H	RRCID ->	251780	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6534 - 9583	
02		8008 X	7329	-0-	-679	-0-	7329 3		N	-0-			-0-
03		8649 X	7909	-0-	-740	-0-	7909 3		N	-0-			-0-
04		8220 X	7566	-0-	-654	-0-	7566 3		N	-0-			-0-
05		8494 X	7613	-0-	-881	-0-	7613 3		N	-0-			-0-
06		8220 X	7406	-0-	-814	-0-	7406 3		N	-0-			-0-
07		8122 X	7462	-0-	-660	-0-	7462 3		N	-0-			-0-

CAROLYN TEICH		WELL #:		8H	RRCID ->	251781	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6863 - 9158	
02		5236 X	4465	-0-	-771	-0-	4464 3	1 9	N	1			24
03		5797 X	4999	-0-	-798	-0-	4998 3	1 9	N	1	1 8		24
04		5610 X	5043	-0-	-567	-0-	5042 3	1 9	N	1	1 8		24
05		5642 X	5234	-0-	-408	-0-	5234 3		N	-0-			24
06		5220 X	5093	-0-	-127	-0-	5093 3		N	-0-			24
07		5208 X	5147	-0-	-61	-0-	5147 3		N	-0-			24

YOUNGBLOOD		WELL #:		3H	RRCID ->	251783	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7325 - 8920	
02		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 3		N	-0-			-0-
03		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793 3		N	-0-			-0-
04		4560 X	4461	-0-	-99	-0-	4461 3		N	-0-			-0-
05		4774 X	4385	-0-	-389	-0-	4385 3		N	-0-			-0-
06		4650 X	3714	-0-	-936	-0-	3714 3		N	-0-			-0-
07		4805 X	3827	-0-	-978	-0-	3827 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DODSON		WELL #:		5H	RRCID ->	251784	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6359	PERF. 6512	- 9616
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	7616 X	6406	-0-	-1210	-0-	6406	3	N	-0-			-0-
03	7533 X	7092	-0-	-441	-0-	7092	3	N	-0-			-0-
04	7230 X	6755	-0-	-475	-0-	6755	3	N	-0-			-0-
05	7316 X	7091	-0-	-225	-0-	7091	3	N	-0-			-0-
06	6960 X	6510	-0-	-450	-0-	6510	3	N	-0-			-0-
07	7099 X	6620	-0-	-479	-0-	6620	3	N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #:		5H	RRCID ->	251785	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8598	- 12200
02	10920 X	8843	-0-	-2077	-0-	8843	2	N	-0-			-0-
03	10540 X	10299	-0-	-241	-0-	10299	2	N	-0-			-0-
04	10170 X	9415	-0-	-755	-0-	9415	2	N	-0-			-0-
05	10509 X	8355	-0-	-2154	-0-	8355	2	N	-0-			-0-
06	9960 X	7953	-0-	-2007	-0-	7953	2	N	-0-			-0-
07	10292 X	8741	-0-	-1551	-0-	8741	2	N	-0-			-0-

MAPLES		WELL #:		13H	RRCID ->	251786	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7863	- 11300
02	11116 X	9699	-0-	-1417	-0-	9699	2	N	-0-			-0-
03	12307 X	9761	-0-	-2546	-0-	9761	2	N	-0-			-0-
04	10500 X	9506	-0-	-994	-0-	9506	2	N	-0-			-0-
05	10726 X	7629	-0-	-3097	-0-	7629	2	N	-0-			-0-
06	10380 X	9196	-0-	-1184	-0-	9196	2	N	-0-			-0-
*07	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2	N	-0-			-0-

DODSON		WELL #:		4H	RRCID ->	251787	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	6407	PERF. 6549	- 9729
02	5628 X	4785	-0-	-843	-0-	4785	3	N	-0-			-0-
03	6231 X	5203	-0-	-1028	-0-	5203	3	N	-0-			-0-
04	5760 X	5102	-0-	-658	-0-	5102	3	N	-0-			-0-
05	5735 X	4500	-0-	-1235	-0-	4500	3	N	-0-			-0-
06	5550 X	5113	-0-	-437	-0-	5113	3	N	-0-			-0-
07	5301 X	5183	-0-	-118	-0-	5183	3	N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #:		6H	RRCID ->	251788	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8515	- 12640
02	4088 X	2720	-0-	-1368	-0-	2720	2	N	-0-			-0-
03	4619 X	2728	-0-	-1891	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
04	4470 X	2533	-0-	-1937	-0-	2533	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	3342	-0-	-1277	-0-	3342	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2152	-0-	-1118	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
*07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:		4H	RRCID ->	251789	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 8506	- 12402
02	6328 X	5300	-0-	-1028	-0-	5300	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6362	-0-	-613	-0-	6362	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	5218	2	N	-0-			-0-
06	6150 X	5324	-0-	-826	-0-	5324	2	N	-0-			-0-
07	6355 X	4210	-0-	-2145	-0-	4210	2	N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #:		4H	RRCID ->	251793	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7436	- 9585
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3	N	-0-			-0-
03	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3	N	-0-			-0-
04	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3	N	-0-			-0-
05	4960 X	4640	-0-	-320	-0-	4640	3	N	-0-			-0-
06	4800 X	4697	-0-	-103	-0-	4697	3	N	-0-			-0-
*07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LITTLE BUDDY		WELL #: 11H		RRCID ->	251800	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7830 - 11054
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	2			-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLE BUDDY		WELL #: 12H		RRCID ->	251801	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7646 - 11195
02	21588 X	14263	-0-	-7325	-0-	-0-	14263	2			-0-
03	23901 X	15637	-0-	-8264	-0-	-0-	15637	2			-0-
04	23130 X	18936	-0-	-4194	-0-	-0-	18936	2			-0-
05	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	-0-	19608	2			-0-
06	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	-0-	20643	2			-0-
07	19561 X	19393	-0-	-168	-0-	-0-	19393	2			-0-

CAROLYN TEICH		WELL #: 1H		RRCID ->	251803	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6720 - 10490
02	13720 X	12674	-0-	-1046	-0-	-0-	12635	3	39	9	200
03	14725 X	13377	-0-	-1348	-0-	-0-	13377	3			78
04	13860 X	12961	-0-	-899	-0-	-0-	12942	3	19	9	95
05	14260 X	13204	-0-	-1056	-0-	-0-	13185	3	19	9	112
06	13590 X	12498	-0-	-1092	-0-	-0-	12491	3	7	9	118
07	14043 X	12770	-0-	-1273	-0-	-0-	12761	3	9	9	126

THELMA LOUISE		WELL #: 5H		RRCID ->	251805	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8917 - 11944
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION		WELL #: 8H		RRCID ->	251806	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	8598 - 12090
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAROLYN TEICH		WELL #: 2H		RRCID ->	251807	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6870 - 10210
02	7952 X	7404	-0-	-548	-0-	-0-	7383	3	21	9	193
03	8773 X	8051	-0-	-722	-0-	-0-	8051	3			121
04	8370 X	7714	-0-	-656	-0-	-0-	7702	3	12	9	132
05	8401 X	7899	-0-	-502	-0-	-0-	7888	3	11	9	142
06	8040 X	7651	-0-	-389	-0-	-0-	7648	3	3	9	145
07	8184 X	7825	-0-	-359	-0-	-0-	7819	3	6	9	150

MILLS		WELL #: 3H		RRCID ->	251808	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6258 - 9100
02	8344 X	7095	-0-	-1249	-0-	-0-	7095	3			50
03	9238 X	7161	-0-	-2077	-0-	-0-	7160	3	1	9	51
04	8940 X	6902	-0-	-2038	-0-	-0-	6902	3			51
05	8339 X	7550	-0-	-789	-0-	-0-	7550	3			51
06	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	-0-	7170	3			38
*07	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	-0-	6878	3			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MAPLES		WELL #:		12H	RRCID ->	251809	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 7899 - 11357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		9520 X	6975	-0-	-2545	-0-	6975	2	N	-0-		-0-
03		9765 X	8113	-0-	-1652	-0-	8113	2	N	-0-		-0-
04		9450 X	7398	-0-	-2052	-0-	7398	2	N	-0-		-0-
05		8959 X	8038	-0-	-921	-0-	8038	2	N	-0-		-0-
06		8250 X	7225	-0-	-1025	-0-	7225	2	N	-0-		-0-
07		8122 X	5364	-0-	-2758	-0-	5364	2	N	-0-		-0-

SPRIMONT		WELL #:		2H	RRCID ->	251810	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8395 - 13095	
02		10080 X	8866	-0-	-1214	-0-	8866	2	N	-0-		-0-
03		11160 X	7782	-0-	-3378	-0-	7782	2	N	-0-		-0-
04		10080 X	1458	-0-	-8622	-0-	1458	2	N	-0-		-0-
05		10416 X	1944	-0-	-8472	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
06		10080 X	7897	-0-	-2183	-0-	7897	2	N	-0-		-0-
07		9827 X	9236	-0-	-591	-0-	9236	2	N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		5H	RRCID ->	251811	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 7198 - 9035	
02		7000 X	5554	-0-	-1446	-0-	5554	3	N	-0-		-0-
03		7626 X	7407	-0-	-219	-0-	7407	3	N	-0-		-0-
04		7380 X	7194	-0-	-186	-0-	7194	3	N	-0-		-0-
05		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3	N	-0-		-0-
06		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3	N	-0-		-0-
07		7440 X	7328	-0-	-112	-0-	7328	3	N	-0-		-0-

ADAMS		WELL #:		3H	RRCID ->	251812	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7793 - 9464	
02		7952 X	5907	-0-	-2045	-0-	5907	2	N	-0-		2
03		8401 X	7408	-0-	-993	-0-	7408	2	N	-0-		2
04		7470 X	6843	-0-	-627	-0-	6843	2	N	-0-		2
05		6913 X	6764	-0-	-149	-0-	6764	2	N	-0-		2
06		7170 X	6161	-0-	-1009	-0-	6161	2	N	-0-		2
07		7409 X	6153	-0-	-1256	-0-	6153	2	N	-0-		2

SOUTHARD FARMS		WELL #:		4H	RRCID ->	251813	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6958	PERF. 7343 - 9303	
02		6916 X	6371	-0-	-545	-0-	6371	3	N	-0-		-0-
03		7657 X	6240	-0-	-1417	-0-	6240	3	N	-0-		-0-
04		7050 X	6574	-0-	-476	-0-	6574	3	N	-0-		-0-
05		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3	N	-0-		-0-
06		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3	N	-0-		-0-
*07		7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	3	N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:		2H	RRCID ->	251814	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6615 - 10010	
02		5796 X	4581	-0-	-1215	-0-	4581	3	N	-0-		-0-
03		6417 X	5475	-0-	-942	-0-	5475	3	N	-0-		-0-
04		6210 X	5356	-0-	-854	-0-	5356	3	N	-0-		-0-
05		6386 X	5636	-0-	-750	-0-	5636	3	N	-0-		-0-
06		5310 X	4675	-0-	-635	-0-	4675	3	N	-0-		-0-
07		5549 X	5465	-0-	-84	-0-	5465	3	N	-0-		-0-

BRINDLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	251815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 9242 - 10943	
02		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2	N	-0-		-0-
03		6014 X	5178	-0-	-836	-0-	5178	2	N	-0-		-0-
04		5820 X	5653	-0-	-167	-0-	5653	2	N	-0-		-0-
05		6200 X	5762	-0-	-438	-0-	5762	2	N	-0-		-0-
06		6000 X	5375	-0-	-625	-0-	5375	2	N	-0-		-0-
07		6200 X	5607	-0-	-593	-0-	5607	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
MAPLES		WELL #: 14H		RRCID ->	251819	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 7986 - 10931
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2	N	-0-	-0-
03	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2	N	-0-	-0-
04	7800 X	7768	-0-	-32	-0-	7768	2	N	-0-	-0-
05	8060 X	4447	-0-	-3613	-0-	4447	2	N	-0-	-0-
06	7800 X	4421	-0-	-3379	-0-	4421	2	N	-0-	-0-
07	8060 X	4491	-0-	-3569	-0-	4491	2	N	-0-	-0-

BONTKE		WELL #: 13H		RRCID ->	251820	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 8864 - 11370
02	10136 X	5940	-0-	-4196	-0-	5940	2	N	-0-	-0-
03	10633 X	7504	-0-	-3129	-0-	7504	2	N	-0-	-0-
04	8250 X	7030	-0-	-1220	-0-	7030	2	N	-0-	-0-
05	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2	N	-0-	-0-
06	7260 X	6335	-0-	-925	-0-	6335	2	N	-0-	-0-
07	7502 X	5516	-0-	-1986	-0-	5516	2	N	-0-	-0-

EAGLE FORD B		WELL #: 8H		RRCID ->	251824	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	8423	PERF. 8614 - 11915
02	15820 X	12806	-0-	-3014	-0-	12806	2	N	-0-	-0-
03	16709 X	13688	-0-	-3021	-0-	13688	2	N	-0-	-0-
04	14730 X	11450	-0-	-3280	-0-	11450	2	N	-0-	-0-
05	15221 X	13712	-0-	-1509	-0-	13712	2	N	-0-	-0-
06	13920 X	12635	-0-	-1285	-0-	12635	2	N	-0-	-0-
07	14167 X	11741	-0-	-2426	-0-	11741	2	N	-0-	-0-

LEONARD		WELL #: 5H		RRCID ->	251826	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 8489 - 12939
02	3164 X	951	-0-	-2213	-0-	951	2	N	-0-	-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2	N	-0-	-0-
04	3930 X	3470	-0-	-460	-0-	3470	2	N	-0-	-0-
05	4061 X	1300	-0-	-2761	-0-	1300	2	N	-0-	-0-
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N	-0-	-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-	-0-

BOWERMAN CARTER		WELL #: 3H		RRCID ->	251827	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 6960 - 11872
02	17052 X	15343	-0-	-1709	-0-	15343	3	Y	-0-	14
03	17701 X	16751	-0-	-950	-0-	16750	3	Y	1	14
04	16800 X	15681	-0-	-1119	-0-	15679	3	Y	2	14
05	17360 X	16916	-0-	-444	-0-	16916	3	Y	-0-	14
06	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	3	Y	-0-	14
07	16988 X	16814	-0-	-174	-0-	16814	3	Y	-0-	14

MASSEY, KENNETH		WELL #: 1H		RRCID ->	251941	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF. 5795 - 7812
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			N	-0-	-0-
03	2046 X	1571	-0-	-475	-0-	1570	3	N	1	-0-
04	2220 X	1692	-0-	-528	-0-	1691	3	N	1	-0-
05	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3	N	-0-	-0-
06	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-	-0-
*07	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-	-0-

ORMSBY		WELL #: 2H		RRCID ->	252062	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6520 - 11644
02	13244 X	10519	-0-	-2725	-0-	10519	2	N	-0-	-0-
03	14663 X	11958	-0-	-2705	-0-	11958	2	N	-0-	-0-
04	12210 X	11984	-0-	-226	-0-	11984	2	N	-0-	-0-
05	12152 X	11777	-0-	-375	-0-	11777	2	N	-0-	-0-
06	11760 X	10990	-0-	-770	-0-	10990	2	N	-0-	-0-
07	12369 X	11573	-0-	-796	-0-	11573	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRINDLEY		WELL #: 3H		RRCID -> 252224		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2	N	-0-			-0-
03	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	6009	-0-	-711	-0-	6009	2	N	-0-			-0-
05	7409 X	6192	-0-	-1217	-0-	6192	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	5829	-0-	-1341	-0-	5829	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	5690	-0-	-1719	-0-	5690	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #: 5H		RRCID -> 252226		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300			
02	3668 X	1780	-0-	-1888	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	1893	-0-	-1703	-0-	1893	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	2698	-0-	-542	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	1175	-0-	-1150	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	544	-0-	-2246	-0-	544	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE		WELL #: 4H		RRCID -> 252227		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348			
02	11956 X	11082	-0-	-874	-0-	11082	2	N	-0-			-0-
03	12803 X	11820	-0-	-983	-0-	11820	2	N	-0-			-0-
04	12090 X	10865	-0-	-1225	-0-	10865	2	N	-0-			-0-
05	12493 X	10853	-0-	-1640	-0-	10853	2	N	-0-			-0-
06	12090 X	10275	-0-	-1815	-0-	10275	2	N	-0-			-0-
07	12276 X	10337	-0-	-1939	-0-	10337	2	N	-0-			-0-

BONTKE		WELL #: 12H		RRCID -> 252228		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865			
02	7252 X	6459	-0-	-793	-0-	6459	2	N	-0-			-0-
03	7657 X	6392	-0-	-1265	-0-	6392	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	6163	-0-	-827	-0-	6163	2	N	-0-			-0-
05	7223 X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	6008	-0-	-922	-0-	6008	2	N	-0-			-0-
07	7161 X	5409	-0-	-1752	-0-	5409	2	N	-0-			-0-

BONE RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 252261		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830			
02	7112 X	4793	-0-	-2319	-0-	4792	3	1 9 Y	1			37
03	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7542	3	2 9 Y	2	2 8		37
04	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8843	3	6 9 Y	5	5 8		37
05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3	Y	-0-			37
06	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3	Y	-0-			37
*07	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	11911	3	1 9 Y	1	1 8		37

BONE RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 252265		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120			
02	9856 X	8500	-0-	-1356	-0-	8500	3	N	-0-			172
03	10912 X	9505	-0-	-1407	-0-	9504	3	1 9 N	1	1 8		172
04	9870 X	7617	-0-	-2253	-0-	7615	3	2 9 N	2	2 8		172
05	9424 X	8060	-0-	-1364	-0-	8060	3	N	-0-			172
06	9210 X	8082	-0-	-1128	-0-	8082	3	N	-0-			172
07	9517 X	7949	-0-	-1568	-0-	7948	3	1 9 N	1	1 8		172

LANCASTER		WELL #: 11H		RRCID -> 252266		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390			
02	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3	Y	-0-			27
03	11563 X	10547	-0-	-1016	-0-	10546	3	1 9 Y	1	1 8		27
04	11760 X	10938	-0-	-822	-0-	10935	3	3 9 Y	3	3 8		27
05	12152 X	11293	-0-	-859	-0-	11293	3	Y	-0-			27
06	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3	Y	-0-			27
07	11687 X	11258	-0-	-429	-0-	11257	3	1 9 Y	1	1 8		27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
NORMAN B		WELL #:		1H	RRCID ->	252287	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	5794	PERF.	6260 - 9940	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	781	-0-	781	2340	781	1		N	-0-			66
03	T. A.	2401	-0-	2401	4741	892	1	1508 3	N	1			67
							1						
							9						
04	T. A.	6333	-0-	6333	11074	1448	1	4885 3	N	-0-			67
05	T. A.	6554	-0-	6554	17628	1498	1	5056 3	N	-0-			67
06	T. A.	6450	-0-	6450	24078	1418	1	5032 3	N	-0-			67
07	T. A.	6235	-0-	6235	30313	1409	1	4808 3	N	16	16 8		67
							18						
							9						
WHITE A		WELL #:		1H	RRCID ->	252289	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	5661	PERF.	6100 - 9193	
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350	1		N	-0-			24
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1		N	-0-			24
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	1		N	-0-			24
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	395	1	2 9	N	2			26
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	1		N	-0-			26
07	403 N	106	-0-	-297	-0-	105	1	1 9	N	1	1 8		26
LANCASTER		WELL #:		12H	RRCID ->	252297	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6890 - 10055	
02	13188 X	11080	-0-	-2108	-0-	11080	3		Y	-0-			-0-
03	14043 X	12217	-0-	-1826	-0-	12217	3		Y	-0-			-0-
04	13590 X	11558	-0-	-2032	-0-	11557	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
05	13485 X	12010	-0-	-1475	-0-	12010	3		Y	-0-			-0-
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	3		Y	-0-			-0-
07	12276 X	11756	-0-	-520	-0-	11756	3		Y	-0-			-0-
RHOME ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	252485	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8484 - 12550	
02	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	2		N	-0-			-0-
03	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2		N	-0-			-0-
04	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2		N	-0-			-0-
05	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2		N	-0-			-0-
06	11700 X	11694	-0-	-6	-0-	11694	2		N	-0-			-0-
07	13144 X	11368	-0-	-1776	-0-	11368	2		N	-0-			-0-
PALLMEYER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	252538	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7746	PERF.	7792 - 10300	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PALLMEYER		WELL #:		8H	RRCID ->	252540	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7720 - 9289	
02	6720 X	6213	-0-	-507	-0-	6213	2		N	-0-			-0-
03	7440 X	5709	-0-	-1731	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
04	6840 X	3415	-0-	-3425	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
05	6882 X	3990	-0-	-2892	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
06	6660 X	3657	-0-	-3003	-0-	3657	2		N	-0-			-0-
07	6882 X	3413	-0-	-3469	-0-	3413	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PALLMEYER		WELL #:		6H		RRCID -> 252541		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8176 X	6721	-0-	-1455	-0-	6721 2			N	-0-		-0-
03	8277 X	7779	-0-	-498	-0-	7779 2			N	-0-		-0-
04	8010 X	7524	-0-	-486	-0-	7524 2			N	-0-		-0-
05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 2			N	-0-		-0-
06	7530 X	7444	-0-	-86	-0-	7444 2			N	-0-		-0-
07	7781 X	7165	-0-	-616	-0-	7165 2			N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS		WELL #:		3H		RRCID -> 252542		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215		
02	9240 X	8668	-0-	-572	-0-	8668 3			N	-0-		-0-
03	10075 X	9328	-0-	-747	-0-	9328 3			N	-0-		-0-
04	9540 X	9113	-0-	-427	-0-	9113 3			N	-0-		-0-
05	9703 X	8961	-0-	-742	-0-	8961 3			N	-0-		-0-
06	9300 X	8356	-0-	-944	-0-	8356 3			N	-0-		-0-
07	9610 X	9045	-0-	-565	-0-	9045 3			N	-0-		-0-

BECKHAM		WELL #:		6H		RRCID -> 252543		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964		
02	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759 2			N	-0-		-0-
03	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340 2			N	-0-		-0-
04	7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7816 2			N	-0-		-0-
05	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069 2			N	-0-		-0-
06	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503 2			N	-0-		-0-
*07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640 2			N	-0-		-0-

BECKHAM		WELL #:		7H		RRCID -> 252544		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939		
02	8960 X	7842	-0-	-1118	-0-	7842 2			N	-0-		-0-
03	8091 X	7775	-0-	-316	-0-	7775 2			N	-0-		-0-
04	8310 X	7507	-0-	-803	-0-	7507 2			N	-0-		-0-
05	8680 X	7648	-0-	-1032	-0-	7648 2			N	-0-		-0-
06	8400 X	6730	-0-	-1670	-0-	6730 2			N	-0-		-0-
07	8680 X	7126	-0-	-1554	-0-	7126 2			N	-0-		-0-

BECKHAM		WELL #:		8H		RRCID -> 252546		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054		
02	3752 X	690	-0-	-3062	-0-	690 2			N	-0-		-0-
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2			N	-0-		-0-
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2			N	-0-		-0-
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2			N	-0-		-0-
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2			N	-0-		-0-
*07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2			N	-0-		-0-

DORA SHAWVER		WELL #:		1H		RRCID -> 252547		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383		
02	4144 X	3880	-0-	-264	-0-	3879 3		1 9	N	1		79
03	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	4314 3		18 9	N	16		95
04	4440 X	2414	-0-	-2026	-0-	2414 3			N	-0-		95
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	1	1 8	95
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	1		96
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				N	-0-		96

RAAM		WELL #:		6H		RRCID -> 252554		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825		
02	11060 X	-0-	-0-	-11060	-0-				N	-0-		-0-
03	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-				N	-0-		-0-
04	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	-0-		-0-
05	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 2			N	-0-		-0-
06	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	8441 2			N	-0-		-0-
*07	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
RAAM		WELL #:		7H	RRCID ->	252555	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7820 - 9250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2		N	-0-			-0-
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2		N	-0-			-0-
04	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2		N	-0-			-0-
05	5394 X	4899	-0-	-495	-0-	4899	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	3876	-0-	-1344	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4017	-0-	-1377	-0-	4017	2		N	-0-			-0-

SHIELDS		WELL #:		1H	RRCID ->	252556	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5939 - 8841	
02	7728 X	4893	-0-	-2835	-0-	4867	3	26 9	N	24		54	
03	8339 X	5041	-0-	-3298	-0-	5038	3	3 9	N	3		57	
04	7230 X	6879	-0-	-351	-0-	469	1	6404 3	N	5		62	
						6	9						
05	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	479	1	6311 3	N	16		78	
						18	9						
06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	457	1	5703 3	N	27	93 1	12	
						30	9						
07	7099 X	6032	-0-	-1067	-0-	490	1	5538 3	N	4	1 8	15	
						4	9						

WILKES		WELL #:		4H	RRCID ->	252557	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7265 - 9965	
02	7784 X	5828	-0-	-1956	-0-	5828	3		N	-0-		2	
03	6603 X	6327	-0-	-276	-0-	6327	3		N	-0-		2	
04	6480 X	5901	-0-	-579	-0-	5901	3		N	-0-		2	
05	6696 X	6075	-0-	-621	-0-	6075	3		N	-0-		2	
06	6480 X	4431	-0-	-2049	-0-	4431	3		N	-0-		2	
07	6448 X	4885	-0-	-1563	-0-	4885	3		N	-0-		2	

WILKES		WELL #:		5H	RRCID ->	252559	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6736	PERF.	7105 - 9490	
02	10528 X	10061	-0-	-467	-0-	10061	3		N	-0-		-0-	
03	11966 X	11364	-0-	-602	-0-	11364	3		N	-0-		-0-	
04	11580 X	10769	-0-	-811	-0-	10769	3		N	-0-		-0-	
05	11966 X	11177	-0-	-789	-0-	11177	3		N	-0-		-0-	
06	11010 X	10933	-0-	-77	-0-	10933	3		N	-0-		-0-	
07	11377 X	11316	-0-	-61	-0-	11316	3		N	-0-		-0-	

WILSON		WELL #:		8H	RRCID ->	252560	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7834 - 11524	
02	13076 X	3763	-0-	-9313	-0-	3763	2		N	-0-		-0-	
03	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2		N	-0-		-0-	
04	11640 X	10382	-0-	-1258	-0-	10382	2		N	-0-		-0-	
05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2		N	-0-		-0-	
06	13230 X	10686	-0-	-2544	-0-	10686	2		N	-0-		-0-	
07	13671 X	13155	-0-	-516	-0-	13155	2		N	-0-		-0-	

WILSON		WELL #:		10H	RRCID ->	252562	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	7638 - 11400	
02	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2		N	-0-		-0-	
03	13423 X	12683	-0-	-740	-0-	12683	2		N	-0-		-0-	
04	13380 X	11998	-0-	-1382	-0-	11998	2		N	-0-		-0-	
05	13826 X	12206	-0-	-1620	-0-	12206	2		N	-0-		-0-	
06	13380 X	10446	-0-	-2934	-0-	10446	2		N	-0-		-0-	
07	13826 X	10989	-0-	-2837	-0-	10989	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WILSON		WELL #: 12H		RRCID -> 252565		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10388	X	8882	-0-	-1506	-0-	8882 2	N	-0-		-0-
03	11501	X	6797	-0-	-4704	-0-	6797 2	N	-0-		-0-
04	11130	X	6219	-0-	-4911	-0-	6219 2	N	-0-		-0-
05	11284	X	8026	-0-	-3258	-0-	8026 2	N	-0-		-0-
06	10140	X	8282	-0-	-1858	-0-	8282 2	N	-0-		-0-
07	9827	X	8156	-0-	-1671	-0-	8156 2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 13H		RRCID -> 252567		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470			
02	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597 2	N	-0-		-0-
03	12989	X	9332	-0-	-3657	-0-	9332 2	N	-0-		-0-
04	12570	X	10636	-0-	-1934	-0-	10636 2	N	-0-		-0-
05	12989	X	10453	-0-	-2536	-0-	10453 2	N	-0-		-0-
06	12570	X	9884	-0-	-2686	-0-	9884 2	N	-0-		-0-
07	11718	X	7771	-0-	-3947	-0-	7771 2	N	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 252645		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617			
02	10164	X	7956	-0-	-2208	-0-	7956 2	N	-0-		-0-
03	11253	X	11016	-0-	-237	-0-	11016 2	N	-0-		-0-
04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002 2	N	-0-		-0-
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546 2	N	-0-		-0-
06	10650	X	7358	-0-	-3292	-0-	7358 2	N	-0-		-0-
07	13423	X	7060	-0-	-6363	-0-	7060 2	N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #: 13H		RRCID -> 252757		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300			
02	9856	X	9081	-0-	-775	-0-	9080 3	1 9 Y	1		22
03	10354	X	9463	-0-	-891	-0-	9462 3	1 9 Y	1	1 8	22
04	9900	X	9038	-0-	-862	-0-	9002 3	36 9 Y	33	2 8	53
05	10230	X	8861	-0-	-1369	-0-	8816 3	45 9 Y	41		94
*06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8081 3	9 9 Y	8		102
07	10044	X	8617	-0-	-1427	-0-	8611 3	6 9 Y	5		109

REILLY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252758		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRULOVE		WELL #: 5H		RRCID -> 252849		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979			
02	12460	X	11269	-0-	-1191	-0-	11269 2	N	-0-		-0-
03	13206	X	12460	-0-	-746	-0-	12460 2	N	-0-		-0-
04	12780	X	11948	-0-	-832	-0-	11948 2	N	-0-		-0-
05	12865	X	12127	-0-	-738	-0-	12127 2	N	-0-		-0-
06	12300	X	11533	-0-	-767	-0-	11533 2	N	-0-		-0-
07	12462	X	10811	-0-	-1651	-0-	10811 2	N	-0-		-0-

BRANSOM		WELL #: 3		RRCID -> 252991		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134			
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302 2	N	-0-		-0-
03	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109 2	N	-0-		-0-
04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13846 2	N	-0-		-0-
05	14725	X	12948	-0-	-1777	-0-	12948 2	N	-0-		-0-
06	14250	X	11366	-0-	-2884	-0-	11366 2	N	-0-		-0-
07	14725	X	12207	-0-	-2518	-0-	12207 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
BARBARA UPHAM D		WELL #:		1H		RRCID -> 252992		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3166	3	33	9	N	52
03	3410 X	2714	-0-	-696	-0-	2700	3	14	9	N	65
04	3300 X	2837	-0-	-463	-0-	2828	3	9	9	N	73
05	3410 X	2992	-0-	-418	-0-	2988	3	4	9	N	77
06	3300 X	2087	-0-	-1213	-0-	2087	3			N	77
07	3410 X	2362	-0-	-1048	-0-	2353	3	9	9	N	85

BONE RANCH		WELL #:		5H		RRCID -> 252993		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		3 8	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		6 8	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1 8	1

PORTER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 253000		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540	
02	7532 X	6826	-0-	-706	-0-	6826	2			N	-0-
03	7905 X	7268	-0-	-637	-0-	7268	2			N	-0-
04	7770 X	6861	-0-	-909	-0-	6861	2			N	-0-
05	8029 X	7476	-0-	-553	-0-	7476	2			N	-0-
06	7770 X	6993	-0-	-777	-0-	6993	2			N	-0-
07	7564 X	7007	-0-	-557	-0-	7007	2			N	-0-

BRANSOM		WELL #:		4H		RRCID -> 253001		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715	
02	7420 X	5794	-0-	-1626	-0-	104	1	5690	2	N	-0-
03	7874 X	6636	-0-	-1238	-0-	127	1	6509	2	N	-0-
04	7260 X	5834	-0-	-1426	-0-	413	1	5421	2	N	-0-
05	6882 X	5891	-0-	-991	-0-	612	1	5279	2	N	-0-
06	6660 X	5856	-0-	-804	-0-	569	1	5287	2	N	-0-
07	6634 X	5986	-0-	-648	-0-	587	1	5399	2	N	-0-

PORTER		WELL #:		2H		RRCID -> 253003		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637	
02	7952 X	7009	-0-	-943	-0-	7009	2			N	-0-
03	8959 X	8425	-0-	-534	-0-	8425	2			N	-0-
04	8670 X	7737	-0-	-933	-0-	7737	2			N	-0-
05	8959 X	6652	-0-	-2307	-0-	6652	2			N	-0-
06	8160 X	4355	-0-	-3805	-0-	4355	2			N	-0-
07	8432 X	3494	-0-	-4938	-0-	3494	2			N	-0-

RAMSEY B		WELL #:		1H		RRCID -> 253004		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899	
02	4256 X	2813	-0-	-1443	-0-	2801	3	12	9	N	62
03	4867 X	4448	-0-	-419	-0-	4446	3	2	9	N	64
04	4710 X	4140	-0-	-570	-0-	4093	3	47	9	N	107
05	4867 X	4246	-0-	-621	-0-	4205	3	41	9	N	144
06	4290 X	3964	-0-	-326	-0-	3921	3	43	9	N	13
07	4433 X	4245	-0-	-188	-0-	4230	3	15	9	N	27

WILSON		WELL #:		9H		RRCID -> 253005		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240	
02	12432 X	11384	-0-	-1048	-0-	11384	2			N	-0-
03	13950 X	12178	-0-	-1772	-0-	12178	2			N	-0-
04	13500 X	10844	-0-	-2656	-0-	10844	2			N	-0-
05	13950 X	10484	-0-	-3466	-0-	10484	2			N	-0-
06	12210 X	9786	-0-	-2424	-0-	9786	2			N	-0-
07	12617 X	10700	-0-	-1917	-0-	10700	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WALKING T RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 253052		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8801 - 10900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2	N	-0-			-0-
03	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2	N	-0-			-0-
04	7800 X	7300	-0-	-500	-0-	7300	2	N	-0-			-0-
05	8091 X	7276	-0-	-815	-0-	7276	2	N	-0-			-0-
06	7830 X	6788	-0-	-1042	-0-	6788	2	N	-0-			-0-
07	8091 X	5441	-0-	-2650	-0-	5441	2	N	-0-			-0-

PAGE		WELL #: 4H		RRCID -> 253057		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 6407 - 8410		
02	8036 X	7340	-0-	-696	-0-	7340	3	N	-0-			-0-
03	8804 X	7763	-0-	-1041	-0-	7763	3	N	-0-			-0-
04	8520 X	7752	-0-	-768	-0-	7752	3	N	-0-			-0-
05	8184 X	7420	-0-	-764	-0-	7420	3	N	-0-			-0-
06	7920 X	7165	-0-	-755	-0-	7165	3	N	-0-			-0-
07	8122 X	7113	-0-	-1009	-0-	7113	3	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 11H		RRCID -> 253061		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 8522		PERF. 8950 - 10975		
02	3780 X	3398	-0-	-382	-0-	3398	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3419	-0-	-704	-0-	3419	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3178	-0-	-662	-0-	3178	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	1870	-0-	-1881	-0-	1870	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 253062		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 8854 - 11210		
02	8764 X	7963	-0-	-801	-0-	7963	2	N	-0-			-0-
03	9269 X	8151	-0-	-1118	-0-	8151	2	N	-0-			-0-
04	8970 X	8455	-0-	-515	-0-	8455	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	8771	-0-	-33	-0-	8771	2	N	-0-			-0-
06	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2	N	-0-			-0-
*07	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 253063		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 8995 - 11535		
02	6328 X	163	-0-	-6165	-0-	163	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2	N	-0-			-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
06	5520 X	163	-0-	-5357	-0-	163	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	487	-0-	-5341	-0-	487	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 253065		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 8572		PERF. 8732 - 11450		
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
*07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #: 6H		RRCID -> 253210		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8750 - 11475		
02	817 N	433	-0-	-384	-0-	433	2	N	-0-			-0-
03	2294 X	539	-0-	-1755	-0-	539	2	N	-0-			-0-
04	2220 X	286	-0-	-1934	-0-	286	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	652	-0-	-1642	-0-	652	2	N	-0-			-0-
06	2220 X	921	-0-	-1299	-0-	921	2	N	-0-			-0-
*07	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRINDLEY		WELL #:		7H	RRCID ->	253211	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8432 - 11480	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	21196 X	18981	-0-	-2215	-0-	18981	2	N	-0-			-0-
03	22723 X	17608	-0-	-5115	-0-	17608	2	N	-0-			-0-
04	21990 X	16778	-0-	-5212	-0-	16778	2	N	-0-			-0-
05	22723 X	14166	-0-	-8557	-0-	14166	2	N	-0-			-0-
06	21720 X	8529	-0-	-13191	-0-	8529	2	N	-0-			-0-
07	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-			N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		8H	RRCID ->	253212	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8744 - 11225	
02	9884 X	6648	-0-	-3236	-0-	6648	2	N	-0-			-0-
03	10695 X	7126	-0-	-3569	-0-	7126	2	N	-0-			-0-
04	10350 X	9264	-0-	-1086	-0-	9264	2	N	-0-			-0-
05	10695 X	8171	-0-	-2524	-0-	8171	2	N	-0-			-0-
06	9090 X	5470	-0-	-3620	-0-	5470	2	N	-0-			-0-
07	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-			N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		9H	RRCID ->	253213	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8448 - 10925	
02	8876 X	584	-0-	-8292	-0-	584	2	N	-0-			-0-
03	8153 X	7974	-0-	-179	-0-	7974	2	N	-0-			-0-
04	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2	N	-0-			-0-
05	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2	N	-0-			-0-
06	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2	N	-0-			-0-
*07	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY		WELL #:		10H	RRCID ->	253214	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 8951 - 11175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		11H	RRCID ->	253216	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7942 - 11740	
02	12684 X	11448	-0-	-1236	-0-	11448	2	N	-0-			-0-
03	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	2	N	-0-			-0-
04	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	10446	2	N	-0-			-0-
05	12679 X	10688	-0-	-1991	-0-	10688	2	N	-0-			-0-
06	12270 X	9582	-0-	-2688	-0-	9582	2	N	-0-			-0-
07	12679 X	10055	-0-	-2624	-0-	10055	2	N	-0-			-0-

BARBARA UPHAM B		WELL #:		1H	RRCID ->	253323	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 6196 - 9854	
02	5628 X	5158	-0-	-470	-0-	5150	3	8 9 N	7			143
03	6262 X	6130	-0-	-132	-0-	6115	3	15 9 N	14	147 1		10
04	6060 X	5545	-0-	-515	-0-	5534	3	11 9 N	10			20
05	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6724	3	24 9 N	22			42
06	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6831	3	8 9 N	7			49
07	6138 X	6016	-0-	-122	-0-	6012	3	4 9 N	4			53

RAAM		WELL #:		5H	RRCID ->	253390	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 7915 - 9456	
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
05	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2	N	-0-			-0-
06	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2	N	-0-			-0-
*07	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ELLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	253544	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7040 - 10960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14840 X	13684	-0-	-1156	-0-	13684 3		N	-0-			-0-
03		16027 X	14669	-0-	-1358	-0-	14669 3		N	-0-			-0-
04		15480 X	13599	-0-	-1881	-0-	13599 3		N	-0-			-0-
05		15500 X	14372	-0-	-1128	-0-	14372 3		N	-0-			-0-
06		14790 X	13555	-0-	-1235	-0-	13555 3		N	-0-			-0-
07		15159 X	13844	-0-	-1315	-0-	13844 3		N	-0-			-0-

BROYLES A		WELL #:		2H	RRCID ->	253561	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	6277 - 8692	
02		10500 X	9632	-0-	-868	-0-	9632 3		Y	-0-			22
03		11594 X	9953	-0-	-1641	-0-	9953 3		Y	-0-			22
04		10740 X	8633	-0-	-2107	-0-	8538 3	95 9	Y	86	1 8		107
05		10912 X	8491	-0-	-2421	-0-	8422 3	69 9	Y	63	140 1	1 8	29
06		7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7910 3	15 9	Y	14			43
07		10664 X	8243	-0-	-2421	-0-	8233 3	10 9	Y	9			52

ORR		WELL #:		4H	RRCID ->	253562	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	9804 - 12380	
02		5572 X	5122	-0-	-450	-0-	5122 2		N	-0-			-0-
03		6169 X	5136	-0-	-1033	-0-	5136 2		N	-0-			-0-
04		6090 X	4119	-0-	-1971	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
05		6293 X	3485	-0-	-2808	-0-	3485 2		N	-0-			-0-
06		6090 X	5743	-0-	-347	-0-	5743 2		N	-0-			-0-
*07		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2		N	-0-			-0-

ORR		WELL #:		3H	RRCID ->	253563	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	8564	PERF.	8864 - 12260	
02		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 2		N	-0-			-0-
03		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034 2		N	-0-			-0-
04		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422 2		N	-0-			-0-
05		6231 X	3206	-0-	-3025	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
06		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163 2		N	-0-			-0-
*07		8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956 2		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		2H	RRCID ->	253585	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7494 - 10015	
02		17299 X	17299	-0-	-0-	-0-	17299 2		N	-0-			-0-
03		18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	18598 2		N	-0-			-0-
04		17910 X	16341	-0-	-1569	-0-	16341 2		N	-0-			-0-
05		19158 X	19008	-0-	-150	-0-	19008 2		N	-0-			-0-
06		18961 X	18961	-0-	-0-	-0-	18961 2		N	-0-			-0-
*07		19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	19410 2		N	-0-			-0-

RICHARD CRIDER		WELL #:		3H	RRCID ->	253588	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6538	PERF.	6748 - 10142	
02		1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-			N	1	1 8		-0-
03		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	1	1 8		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #:		7H	RRCID ->	253606	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6764 - 10549	
02		13160 X	11325	-0-	-1835	-0-	11318 3	7 9	Y	6			40
03		14570 X	12102	-0-	-2468	-0-	12098 3	4 9	Y	4	1 8		43
04		12210 X	10372	-0-	-1838	-0-	10371 3	1 9	Y	1	1 8		43
05		12617 X	10560	-0-	-2057	-0-	10550 3	10 9	Y	9			52
06		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9412 3		Y	-0-			52
07		12524 X	10457	-0-	-2067	-0-	10399 3	58 9	Y	53	71 1		34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KEN TEICH UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	253607	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6803 - 9262
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	11844 X	10813	-0-	-1031	-0-	10762 3	51 9	Y	46		63
03	12803 X	11712	-0-	-1091	-0-	11698 3	14 9	Y	13	69 1	6
04	11940 X	11034	-0-	-906	-0-	11033 3	1 9	Y	1	1 8	6
05	12214 X	11094	-0-	-1120	-0-	11094 3		Y	-0-		6
06	10476 X	10476	-0-	-0-	-0-	10476 3		Y	-0-		6
07	11563 X	10226	-0-	-1337	-0-	10226 3		Y	-0-		6

KEN TEICH		WELL #: 7H		RRCID ->	253608	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6815 - 10040
02	9688 X	7876	-0-	-1812	-0-	7837 3	39 9	Y	35		48
03	10571 X	8971	-0-	-1600	-0-	8959 3	12 9	Y	11	54 1	4
04	9810 X	8709	-0-	-1101	-0-	8708 3	1 9	Y	1	1 8	4
05	9765 X	8882	-0-	-883	-0-	8881 3	1 9	Y	1		5
06	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342 3		Y	-0-		5
07	8990 X	8626	-0-	-364	-0-	8626 3		Y	-0-		5

SCHULTZ B		WELL #: 2H		RRCID ->	253609	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6773 - 9653
02	6580 X	4948	-0-	-1632	-0-	4944 3	4 9	N	4	4 8	-0-
03	7285 X	6112	-0-	-1173	-0-	6109 3	3 9	N	3	3 8	-0-
04	7050 X	6585	-0-	-465	-0-	6581 3	4 9	N	4	4 8	-0-
05	7285 X	5184	-0-	-2101	-0-	5184 3		N	-0-		-0-
06	7050 X	6742	-0-	-308	-0-	6742 3		N	-0-		-0-
07	6820 X	5837	-0-	-983	-0-	5837 3		N	-0-		-0-

SCHULTZ B		WELL #: 3H		RRCID ->	253610	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6878 - 10659
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3305 3	8 9	N	7	7 8	-0-
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4418 3	6 9	N	5	5 8	-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3536 3	7 9	N	6	6 8	-0-
05	2294 X	1966	-0-	-328	-0-	1966 3		N	-0-		-0-
06	2220 X	1798	-0-	-422	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
07	2294 X	1159	-0-	-1135	-0-	1159 3		N	-0-		-0-

RICHARD CRIDER		WELL #: 2H		RRCID ->	253611	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6740 - 10144
02	17836 X	13047	-0-	-4789	-0-	13046 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	17643 X	17643	-0-	-0-	-0-	17642 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	17765 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	17949 3		N	-0-		-0-
06	17070 X	16745	-0-	-325	-0-	16745 3		N	-0-		-0-
07	18352 X	18101	-0-	-251	-0-	18101 3		N	-0-		-0-

KEN TEICH		WELL #: 6H		RRCID ->	253616	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6956 - 9930
02	11088 X	10228	-0-	-860	-0-	10178 3	50 9	Y	45		62
03	11997 X	11165	-0-	-832	-0-	11152 3	13 9	Y	12	70 1	4
04	11430 X	10633	-0-	-797	-0-	10631 3	2 9	Y	2	1 8	5
05	11501 X	10626	-0-	-875	-0-	10625 3	1 9	Y	1		6
06	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395 3		Y	-0-		6
07	10819 X	10590	-0-	-229	-0-	10590 3		Y	-0-		6

FLEMING TRUST		WELL #: 3H		RRCID ->	253627	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8230 - 11525
02	9240 X	8449	-0-	-791	-0-	8449 2		N	-0-		-0-
03	9796 X	8944	-0-	-852	-0-	8944 2		N	-0-		-0-
04	9450 X	8639	-0-	-811	-0-	8639 2		N	-0-		-0-
05	9765 X	9087	-0-	-678	-0-	9087 2		N	-0-		-0-
06	9270 X	8684	-0-	-586	-0-	8684 2		N	-0-		-0-
07	9362 X	8757	-0-	-605	-0-	8757 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WALKING T RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 253628		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8955 - 11470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	12236 X	11039	-0-	-1197	-0-	11039 2	N	-0-			-0-
03	13330 X	12049	-0-	-1281	-0-	12049 2	N	-0-			-0-
04	12900 X	11286	-0-	-1614	-0-	11286 2	N	-0-			-0-
05	12214 X	10482	-0-	-1732	-0-	10482 2	N	-0-			-0-
06	11820 X	5064	-0-	-6756	-0-	5064 2	N	-0-			-0-
07	12214 X	10600	-0-	-1614	-0-	10600 2	N	-0-			-0-

HARRY		WELL #: 3H		RRCID -> 253629		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6826 - 10293	
02	10080 X	9162	-0-	-918	-0-	9161 3	1 9 N	1	1 8		-0-
03	10230 X	9603	-0-	-627	-0-	9603 3	N	-0-			-0-
04	9750 X	8632	-0-	-1118	-0-	8631 3	1 9 N	1	1 8		-0-
05	10137 X	7211	-0-	-2926	-0-	7211 3	N	-0-			-0-
06	9810 X	6761	-0-	-3049	-0-	6761 3	N	-0-			-0-
07	10137 X	7576	-0-	-2561	-0-	7576 3	N	-0-			-0-

WILSHIRE		WELL #: 6H		RRCID -> 253650		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 7150 - 8825	
02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4629 3	1 9 N	1	1 8		-0-
03	4774 X	4101	-0-	-673	-0-	4100 3	1 9 N	1	1 8		-0-
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4486 3	1 9 N	1	1 8		-0-
05	5115 X	4567	-0-	-548	-0-	4567 3	N	-0-			-0-
06	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323 3	N	-0-			-0-
*07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 3	N	-0-			-0-

WILSHIRE		WELL #: 5H		RRCID -> 253652		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 6995 - 9140	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2

FLEET		WELL #: 10H		RRCID -> 253654		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 8046		PERF. 7988 - 11240	
02	9464 X	8396	-0-	-1068	-0-	8396 2	N	-0-			-0-
03	10013 X	10006	-0-	-7	-0-	10006 2	N	-0-			-0-
04	9690 X	8863	-0-	-827	-0-	8863 2	N	-0-			-0-
05	9300 X	9265	-0-	-35	-0-	9265 2	N	-0-			-0-
06	9690 X	8748	-0-	-942	-0-	8748 2	N	-0-			-0-
07	10013 X	8807	-0-	-1206	-0-	8807 2	N	-0-			-0-

ELLIS		WELL #: 2H		RRCID -> 253733		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7134 - 9036	
02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5881 3	1 9 N	1	1 8		-0-
03	6541 X	6121	-0-	-420	-0-	6120 3	1 9 N	1			1
04	6690 X	5457	-0-	-1233	-0-	5457 3	N	-0-			1
05	6913 X	5732	-0-	-1181	-0-	5732 3	N	-0-			1
06	6690 X	5389	-0-	-1301	-0-	5389 3	N	-0-			1
07	6510 X	5403	-0-	-1107	-0-	5403 3	N	-0-			1

BARBARA UPHAM A		WELL #: 1H		RRCID -> 253755		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5836 - 9419	
02	4312 X	4133	-0-	-179	-0-	4064 3	69 9 N	63	180 1		20
03	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4801 3	10 9 N	9			29
04	4590 X	3697	-0-	-893	-0-	3686 3	11 9 N	10			39
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4653 3	19 9 N	17			56
06	4650 X	4499	-0-	-151	-0-	4490 3	9 9 N	8			64
07	4805 X	4721	-0-	-84	-0-	4688 3	33 9 N	30			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774										COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	5319	PERF.	5792 - 9474
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3024 X	2519	-0-	-505	-0-	2498 3	21 9		N	19			83		
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3294 3	45 9		N	41			124		
04	3060 X	2992	-0-	-68	-0-	2963 3	29 9		N	26			150		
05	3162 X	2902	-0-	-260	-0-	2880 3	22 9		N	20			170		
06	3240 X	2649	-0-	-591	-0-	2632 3	17 9		N	15	177 1		8		
07	3348 X	2814	-0-	-534	-0-	2808 3	6 9		N	5			13		
RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775										COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	5570 - 8949
02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1438 3	9 9		N	8			30		
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2165 3	6 9		N	5			35		
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2343 3	43 9		N	39			74		
05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2466 3	23 9		N	21			95		
06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2435 3	9 9		N	8			103		
*07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924 3	10 9		N	9			112		
REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777										COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6220 - 9998
02	4956 X	3718	-0-	-1238	-0-	515 1	3203 3		Y	-0-			7		
03	5394 X	681	-0-	-4713	-0-	585 1	96 3		Y	-0-			7		
04	4800 X	1238	-0-	-3562	-0-	566 1	672 3		Y	-0-			7		
05	4960 X	835	-0-	-4125	-0-	594 1	240 3		Y	1			8		
						1 9									
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	527 1	322 3		Y	1			9		
						1 9									
07	4123 X	1052	-0-	-3071	-0-	563 1	482 3		Y	6	2 8		13		
						7 9									
WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857										COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8870 - 10890
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-			-0-		
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2			N	-0-			-0-		
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116 2			N	-0-			-0-		
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2			N	-0-			-0-		
06	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-			-0-		
*07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2			N	-0-			-0-		
WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859										COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	8554	PERF.	8793 - 11500
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861										COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8718 - 11265
02	10416 X	10415	-0-	-1	-0-	10415 2			N	-0-			-0-		
03	14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	14018 2			N	-0-			-0-		
04	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	13632 2			N	-0-			-0-		
05	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	14700 2			N	-0-			-0-		
06	13560 X	3558	-0-	-10002	-0-	3558 2			N	-0-			-0-		
07	14074 X	8818	-0-	-5256	-0-	8818 2			N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TEXAS ROYALTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	253862	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7055 - 10755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15764 X	14428	-0-	-1336	-0-	14428 3		N	-0-		-0-
03		16709 X	15638	-0-	-1071	-0-	15638 3		N	-0-		-0-
04		15960 X	14844	-0-	-1116	-0-	14843 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05		16275 X	15189	-0-	-1086	-0-	15189 3		N	-0-		-0-
06		15510 X	14430	-0-	-1080	-0-	14430 3		N	-0-		-0-
07		15965 X	14586	-0-	-1379	-0-	14586 3		N	-0-		-0-

TEXAS ROYALTIES		WELL #:		1H	RRCID ->	253863	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	7137 - 10155
02		13496 X	12314	-0-	-1182	-0-	12314 3		N	-0-		-0-
03		14601 X	13162	-0-	-1439	-0-	13162 3		N	-0-		-0-
04		13650 X	12150	-0-	-1500	-0-	12150 3		N	-0-		-0-
05		13981 X	12601	-0-	-1380	-0-	12601 3		N	-0-		-0-
06		13320 X	11822	-0-	-1498	-0-	11822 3		N	-0-		-0-
07		13640 X	11739	-0-	-1901	-0-	11739 3		N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		5H	RRCID ->	253870	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7455 - 9567
02		31248 X	23950	-0-	-7298	-0-	23950 2		N	-0-		2
03		34596 X	23799	-0-	-10797	-0-	23799 2		N	-0-		2
04		24180 X	22609	-0-	-1571	-0-	22609 2		N	-0-		2
05		26505 X	24716	-0-	-1789	-0-	24716 2		N	-0-		2
06		25650 X	22764	-0-	-2886	-0-	22764 2		N	-0-		2
07		26505 X	21833	-0-	-4672	-0-	21833 2		N	-0-		2

MOORE		WELL #:		6H	RRCID ->	253872	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7703 - 9743
02		23912 X	23146	-0-	-766	-0-	23146 2		N	-0-		1
03		26474 X	23375	-0-	-3099	-0-	23375 2		N	-0-		1
04		25620 X	25300	-0-	-320	-0-	25300 2		N	-0-		1
05		26819 X	26819	-0-	-0-	-0-	26819 2		N	-0-		1
06		25620 X	23245	-0-	-2375	-0-	23245 2		N	-0-		1
07		26133 X	25543	-0-	-590	-0-	25543 2		N	-0-		1

MOORE		WELL #:		4H	RRCID ->	253874	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7562 - 9818
02		15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	15374 2		N	-0-		4
03		15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	15824 2		N	-0-		4
04		12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891 2		N	-0-		4
05		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9118 2		N	-0-		4
06		10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10463 2		N	-0-		4
*07		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674 2		N	-0-		4

MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	253876	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7387 - 9855
02		29848 X	19591	-0-	-10257	-0-	19591 2		N	-0-		-0-
03		25699 X	20915	-0-	-4784	-0-	20915 2		N	-0-		-0-
04		23400 X	16287	-0-	-7113	-0-	16287 2		N	-0-		-0-
05		24180 X	19716	-0-	-4464	-0-	19716 2		N	-0-		-0-
06		23400 X	17350	-0-	-6050	-0-	17350 2		N	-0-		-0-
07		21700 X	20285	-0-	-1415	-0-	20285 2		N	-0-		-0-

WOLFE		WELL #:		4H	RRCID ->	253877	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7701 - 10418
02		10668 X	9866	-0-	-802	-0-	9866 3		N	-0-		-0-
03		11811 X	10335	-0-	-1476	-0-	10335 3		N	-0-		-0-
04		10560 X	9643	-0-	-917	-0-	9643 3		N	-0-		-0-
05		10912 X	8833	-0-	-2079	-0-	8833 3		N	-0-		-0-
06		10560 X	7583	-0-	-2977	-0-	7583 3		N	-0-		-0-
07		10912 X	7319	-0-	-3593	-0-	7319 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
MORAN		WELL #: 3H		RRCID ->	253879	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	8290	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE		WELL #: 6H		RRCID ->	253880	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 8886 - 10960						
02	7952 X	6617	-0-	-1335	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	8401 X	6123	-0-	-2278	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	7950 X	6534	-0-	-1416	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
05	8029 X	5994	-0-	-2035	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	7650 X	4061	-0-	-3589	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
07	7316 X	102	-0-	-7214	-0-	102	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE		WELL #: 8H		RRCID ->	253881	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8578 - 10654						
02	11564 X	9406	-0-	-2158	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
03	11966 X	10489	-0-	-1477	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
04	11580 X	10436	-0-	-1144	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
05	11718 X	10090	-0-	-1628	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	10830 X	9183	-0-	-1647	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
07	10788 X	6887	-0-	-3901	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

GOSSETT		WELL #: 3H		RRCID ->	253883	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 7042 - 8640						
02	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
*07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER		WELL #: 5H		RRCID ->	253893	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 6690 - 8830						
02	9212 X	7978	-0-	-1234	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
03	10447 X	8822	-0-	-1625	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
04	10110 X	8286	-0-	-1824	-0-	8286	3			N	-0-					-0-
05	10447 X	8240	-0-	-2207	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
06	9660 X	8076	-0-	-1584	-0-	8076	3			N	-0-					-0-
07	8835 X	8157	-0-	-678	-0-	8157	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER		WELL #: 4H		RRCID ->	253894	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 6611 - 9210						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO		WELL #: 5H		RRCID ->	253896	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF. 8511 - 11836						
02	13636 X	2860	-0-	-10776	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	15097 X	12117	-0-	-2980	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
04	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
05	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
06	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
PAGE		WELL #:		1H		RRCID -> 253898		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4418	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	4681 X	3417	-0-	-1264	-0-	3416	3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	4530 X	4437	-0-	-93	-0-	4436	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	4898 X	4297	-0-	-601	-0-	4297	3		N	-0-		-0-
06	4740 X	4360	-0-	-380	-0-	4360	3		N	-0-		-0-
07	4898 X	3577	-0-	-1321	-0-	3568	3	9 9	N	8		8

PAGE		WELL #:		3H		RRCID -> 253899		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGE		WELL #:		2H		RRCID -> 253943		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340		
02	9408 X	8259	-0-	-1149	-0-	8259	3		N	-0-		-0-
03	10385 X	9097	-0-	-1288	-0-	9097	3		N	-0-		-0-
04	9540 X	8246	-0-	-1294	-0-	8246	3		N	-0-		-0-
05	9145 X	8679	-0-	-466	-0-	8679	3		N	-0-		-0-
06	8850 X	8376	-0-	-474	-0-	8376	3		N	-0-		-0-
07	9145 X	8662	-0-	-483	-0-	8662	3		N	-0-		-0-

THELMA LOUISE		WELL #:		7H		RRCID -> 253944		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869		
02	9576 X	9143	-0-	-433	-0-	9143	2		N	-0-		-0-
03	10447 X	10063	-0-	-384	-0-	10063	2		N	-0-		-0-
04	9900 X	8963	-0-	-937	-0-	8963	2		N	-0-		-0-
05	10137 X	9268	-0-	-869	-0-	9268	2		N	-0-		-0-
06	9810 X	9305	-0-	-505	-0-	9305	2		N	-0-		-0-
07	10137 X	9519	-0-	-618	-0-	9519	2		N	-0-		-0-

GALLAGHER		WELL #:		3H		RRCID -> 253946		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808		
02	12572 X	11471	-0-	-1101	-0-	11471	3		N	-0-		-0-
03	13857 X	12344	-0-	-1513	-0-	12344	3		N	-0-		-0-
04	13410 X	11721	-0-	-1689	-0-	11721	3		N	-0-		-0-
05	13175 X	11966	-0-	-1209	-0-	11966	3		N	-0-		-0-
06	12750 X	11580	-0-	-1170	-0-	11580	3		N	-0-		-0-
07	12710 X	11708	-0-	-1002	-0-	11708	3		N	-0-		-0-

GOSSETT		WELL #:		2H		RRCID -> 253947		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660		
02	5096 X	4051	-0-	-1045	-0-	4051	2		N	-0-		2
03	5239 X	4045	-0-	-1194	-0-	4045	2		N	-0-		2
04	5070 X	3846	-0-	-1224	-0-	3846	2		N	-0-		2
05	4867 X	4131	-0-	-736	-0-	4131	2		N	-0-		2
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-		2
07	4495 X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2		N	-0-		2

LAKE ALVARADO		WELL #:		4H		RRCID -> 253948		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	21590	-0-	21590	21590	21590	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	66337	-0-	66337	87927	66337	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87927				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	45126	-0-	45126	133053	45126	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	38484	-0-	38484	171537	38484	2		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171537				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WALKING T RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	253949	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	8559	PERF. 9500 - 11485		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5768 X	152	-0-	-5616	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
03		4588 X	3175	-0-	-1413	-0-	3175	2	N	-0-		-0-	
04		4710 X	3698	-0-	-1012	-0-	3698	2	N	-0-		-0-	
05		4867 X	4058	-0-	-809	-0-	4058	2	N	-0-		-0-	
06		4710 X	3907	-0-	-803	-0-	3907	2	N	-0-		-0-	
*07		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2	N	-0-		-0-	

WOLFE		WELL #:		3H	RRCID ->	253950	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7521 - 10551		
02		14364 X	13854	-0-	-510	-0-	13854	3	N	-0-		156	
03		15903 X	14733	-0-	-1170	-0-	14733	3	N	-0-		156	
04		15030 X	14094	-0-	-936	-0-	14094	3	N	-0-		156	
05		15345 X	14290	-0-	-1055	-0-	14290	3	N	-0-		156	
06		14850 X	13588	-0-	-1262	-0-	13588	3	N	-0-		156	
07		15345 X	13582	-0-	-1763	-0-	13582	3	N	-0-		156	

WALKING T RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	253983	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	8329	PERF. 9309 - 11224		
02		6468 X	6431	-0-	-37	-0-	6431	2	N	-0-		-0-	
03		7161 X	6711	-0-	-450	-0-	6711	2	N	-0-		-0-	
04		6930 X	6026	-0-	-904	-0-	6026	2	N	-0-		-0-	
05		7130 X	5951	-0-	-1179	-0-	5951	2	N	-0-		-0-	
06		6900 X	4001	-0-	-2899	-0-	4001	2	N	-0-		-0-	
07		7130 X	5240	-0-	-1890	-0-	5240	2	N	-0-		-0-	

WALKING T RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	253984	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 9189 - 11145		
02		4480 X	3836	-0-	-644	-0-	3836	2	N	-0-		-0-	
03		4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2	N	-0-		-0-	
04		4380 X	3739	-0-	-641	-0-	3739	2	N	-0-		-0-	
05		4371 X	3652	-0-	-719	-0-	3652	2	N	-0-		-0-	
06		4110 X	3235	-0-	-875	-0-	3235	2	N	-0-		-0-	
07		4247 X	1481	-0-	-2766	-0-	1481	2	N	-0-		-0-	

WALKING T RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	253985	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8940 - 10890		
02		7140 X	4380	-0-	-2760	-0-	4380	2	N	-0-		-0-	
03		7905 X	6126	-0-	-1779	-0-	6126	2	N	-0-		-0-	
04		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2	N	-0-		-0-	
05		6727 X	6655	-0-	-72	-0-	6655	2	N	-0-		-0-	
06		6510 X	6268	-0-	-242	-0-	6268	2	N	-0-		-0-	
07		6758 X	3730	-0-	-3028	-0-	3730	2	N	-0-		-0-	

MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	254198	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7970 - 11890		
02		13776 X	11443	-0-	-2333	-0-	11443	2	N	-0-		-0-	
03		15252 X	14400	-0-	-852	-0-	14400	2	N	-0-		-0-	
04		14550 X	14476	-0-	-74	-0-	14476	2	N	-0-		-0-	
05		14849 X	10912	-0-	-3937	-0-	10912	2	N	-0-		-0-	
06		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2	N	-0-		-0-	
*07		15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2	N	-0-		-0-	

WALKING T RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	254308	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8965 - 11200		
02		5068 X	2012	-0-	-3056	-0-	2012	2	N	-0-		-0-	
03		5611 X	1912	-0-	-3699	-0-	1912	2	N	-0-		-0-	
04		5190 X	1842	-0-	-3348	-0-	1842	2	N	-0-		-0-	
05		4588 X	1755	-0-	-2833	-0-	1755	2	N	-0-		-0-	
06		2520 X	1640	-0-	-880	-0-	1640	2	N	-0-		-0-	
07		2232 X	1626	-0-	-606	-0-	1626	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WALKING T RANCH		WELL #:		15H		RRCID -> 254309		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYRTLE A		WELL #:		4H		RRCID -> 254340		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437				
02		5880 X	4463	-0-	-1417	-0-	419 1	4036 3	N	7	7 8			43
03		6510 X	3791	-0-	-2719	-0-	429 1	3362 3	N	-0-				43
04		4920 X	3740	-0-	-1180	-0-	408 1	3317 3	N	14	7 8			50
05		4929 X	4826	-0-	-103	-0-	438 1	4362 3	N	24	1 8			73
06		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	423 1	4572 3	N	3	66 1	2 8		8
*07		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	440 1	4553 3	N	-0-				8

BONE RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 254718		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830				
02		16016 X	15662	-0-	-354	-0-	15662 3		N	-0-				31
03		17732 X	16302	-0-	-1430	-0-	16301 3	1 9	N	1	1 8			31
04		17160 X	14176	-0-	-2984	-0-	14173 3	3 9	N	3	3 8			31
05		17732 X	11973	-0-	-5759	-0-	11973 3		N	-0-				31
06		17160 X	8897	-0-	-8263	-0-	8897 3		N	-0-				31
07		17329 X	8740	-0-	-8589	-0-	8739 3	1 9	N	1	1 8			31

FOWLER		WELL #:		18H		RRCID -> 254767		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968				
02		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2		N	-0-				-0-
03		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956 2		N	-0-				-0-
04		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 2		N	-0-				-0-
05		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412 2		N	-0-				-0-
06		5640 X	4898	-0-	-742	-0-	4898 2		N	-0-				-0-
07		5828 X	4116	-0-	-1712	-0-	4116 2		N	-0-				-0-

OAKS		WELL #:		2H		RRCID -> 254769		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550				
02		15512 X	12879	-0-	-2633	-0-	12822 3	57 9	Y	52				71
03		17050 X	14182	-0-	-2868	-0-	14180 3	2 9	Y	2	53 1			20
04		15690 X	13617	-0-	-2073	-0-	13567 3	50 9	Y	45	53 1			12
05		15934 X	14273	-0-	-1661	-0-	14264 3	9 9	Y	8				20
*06		13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13693 3	6 9	Y	5				25
*07		14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	14268 3	52 9	Y	47	51 1			22

HANNA		WELL #:		3H		RRCID -> 254770		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661				
02		6552 X	5539	-0-	-1013	-0-	5539 3		N	-0-				2
03		6789 X	5846	-0-	-943	-0-	5846 3		N	-0-				2
04		6480 X	5677	-0-	-803	-0-	5677 3		N	-0-				2
05		6324 X	5972	-0-	-352	-0-	5972 3		N	-0-				2
06		6000 X	5342	-0-	-658	-0-	5342 3		N	-0-				2
07		6138 X	5711	-0-	-427	-0-	5711 3		N	-0-				2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
MYRTLE A		WELL #:		3H	RRCID ->	254785	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	5152 -	9232	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	392	1	11	9	N	10	10	8	54
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	376	1	17	9	N	15			69
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	434	1	11	9	N	10	49	1	20
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1	1	8	20
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	1	4	9	N	4	4	8	20
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	1			N	-0-			20

LAKE ALVARADO		WELL #:		3H	RRCID ->	254794	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8364 -	11872	
02	7980 X	4891	-0-	-3089	-0-	4891	2			N	-0-			-0-
03	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-			-0-
04	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-			-0-
05	9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-			-0-
06	9090 X	8078	-0-	-1012	-0-	8078	2			N	-0-			-0-
07	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		15H	RRCID ->	254795	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6878 -	12398	
02	10304 X	4783	-0-	-5521	-0-	4780	3	3	9	Y	3			18
03	11160 X	9056	-0-	-2104	-0-	9045	3	11	9	Y	10	2	8	26
04	10620 X	5746	-0-	-4874	-0-	5732	3	14	9	Y	13	5	8	34
05	10230 X	10092	-0-	-138	-0-	10089	3	3	9	Y	3			37
06	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7622	3	1	9	Y	1			38
07	9052 X	7880	-0-	-1172	-0-	7878	3	2	9	Y	2	1	8	39

LANCASTER		WELL #:		16H	RRCID ->	254796	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6820 -	10109	
02	11900 X	11104	-0-	-796	-0-	11104	3			Y	-0-			87
03	12834 X	12293	-0-	-541	-0-	12293	3			Y	-0-			87
04	12420 X	11817	-0-	-603	-0-	11816	3	1	9	Y	1	1	8	87
05	12803 X	12154	-0-	-649	-0-	12154	3			Y	-0-			87
06	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8079	3	100	9	Y	91	91	1	87
*07	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	3			Y	-0-			87

LANCASTER		WELL #:		18H	RRCID ->	254797	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	6858 -	11903	
02	13468 X	11864	-0-	-1604	-0-	11857	3	7	9	Y	6			28
03	14229 X	10682	-0-	-3547	-0-	10670	3	12	9	Y	11	1	8	38
04	13410 X	10200	-0-	-3210	-0-	10181	3	19	9	Y	17	2	8	53
05	13857 X	10730	-0-	-3127	-0-	10723	3	7	9	Y	6			59
06	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	11282	3	1	9	Y	1			60
*07	13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	13437	3	2	9	Y	2			62

LANCASTER		WELL #:		17H	RRCID ->	254798	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6833 -	8775	
02	13664 X	12143	-0-	-1521	-0-	12143	3			Y	-0-			19
03	14663 X	13167	-0-	-1496	-0-	13167	3			Y	-0-			19
04	13890 X	12362	-0-	-1528	-0-	12361	3	1	9	Y	1	1	8	19
05	14167 X	12979	-0-	-1188	-0-	12979	3			Y	-0-			19
06	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	8987	3	111	9	Y	101	101	1	19
07	13020 X	12983	-0-	-37	-0-	12983	3			Y	-0-			19

GALLAGHER		WELL #:		1H	RRCID ->	254802	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6321	PERF.	6550 -	9620	
02	13860 X	12302	-0-	-1558	-0-	12302	3			N	-0-			-0-
03	14787 X	13713	-0-	-1074	-0-	13713	3			N	-0-			-0-
04	14310 X	12585	-0-	-1725	-0-	12585	3			N	-0-			-0-
05	14322 X	12482	-0-	-1840	-0-	12482	3			N	-0-			-0-
06	13860 X	11929	-0-	-1931	-0-	11929	3			N	-0-			-0-
07	13702 X	12175	-0-	-1527	-0-	12175	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LEDEZMA		WELL #:		1H	RRCID ->	254803	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8286 - 10875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		21728 X	4414	-0-	-17314	-0-	4414	2	N	-0-			-0-
03		24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-			N	-0-			-0-
04		22770 X	-0-	-0-	-22770	-0-			N	-0-			-0-
05		18383 X	16475	-0-	-1908	-0-	16475	2	N	-0-			-0-
06		19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2	N	-0-			-0-
*07		19082 X	19082	-0-	-0-	-0-	19082	2	N	-0-			-0-

OAKS		WELL #:		1H	RRCID ->	254805	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6305 - 12945	
02		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	13819	3	62	9	Y	56	73
03		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	15007	3	1	9	Y	1	19
04		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	14355	3	53	9	Y	48	14
05		15376 X	14750	-0-	-626	-0-	14741	3	9	9	Y	8	22
06		14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	14237	3	7	9	Y	6	28
07		15376 X	14602	-0-	-774	-0-	14549	3	53	9	Y	48	23

ORMSBY		WELL #:		3H	RRCID ->	254806	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	7096 - 9606	
02		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-	-0-
03		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-	-0-
04		9510 X	8273	-0-	-1237	-0-	8273	2			N	-0-	-0-
05		9827 X	8232	-0-	-1595	-0-	8232	2			N	-0-	-0-
06		9510 X	7971	-0-	-1539	-0-	7971	2			N	-0-	-0-
07		9548 X	8443	-0-	-1105	-0-	8443	2			N	-0-	-0-

TOLBERT		WELL #:		5H	RRCID ->	254807	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	8317	PERF.	8661 - 11809	
02		8456 X	6480	-0-	-1976	-0-	6480	2			N	-0-	-0-
03		9238 X	8218	-0-	-1020	-0-	8218	2			N	-0-	-0-
04		8940 X	7131	-0-	-1809	-0-	7131	2			N	-0-	-0-
05		9238 X	7569	-0-	-1669	-0-	7569	2			N	-0-	-0-
06		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-	-0-
07		8215 X	7401	-0-	-814	-0-	7401	2			N	-0-	-0-

TOLBERT		WELL #:		7H	RRCID ->	254808	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8613 - 12900	
02		12320 X	8031	-0-	-4289	-0-	8031	2			N	-0-	-0-
03		13020 X	12205	-0-	-815	-0-	12205	2			N	-0-	-0-
04		12240 X	10461	-0-	-1779	-0-	10461	2			N	-0-	-0-
05		12431 X	11739	-0-	-692	-0-	11739	2			N	-0-	-0-
06		11820 X	10697	-0-	-1123	-0-	10697	2			N	-0-	-0-
07		12214 X	10734	-0-	-1480	-0-	10734	2			N	-0-	-0-

GODLEY MINERALS		WELL #:		5H	RRCID ->	254809	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	7098 - 11033	
02		11732 X	10796	-0-	-936	-0-	10796	3			N	-0-	1
03		12989 X	10725	-0-	-2264	-0-	10725	3			N	-0-	1
04		11490 X	10599	-0-	-891	-0-	10599	3			N	-0-	1
05		11966 X	10205	-0-	-1761	-0-	10205	3			N	-0-	1
06		11580 X	10782	-0-	-798	-0-	10782	3			N	-0-	1
07		11966 X	10299	-0-	-1667	-0-	10299	3			N	-0-	1

DODSON		WELL #:		6H	RRCID ->	254855	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6555 - 8900	
02		14476 X	13608	-0-	-868	-0-	13608	3			N	-0-	-0-
03		15779 X	14820	-0-	-959	-0-	14820	3			N	-0-	-0-
04		15090 X	14140	-0-	-950	-0-	14140	3			N	-0-	-0-
05		15345 X	14336	-0-	-1009	-0-	14336	3			N	-0-	-0-
06		14850 X	13656	-0-	-1194	-0-	13656	3			N	-0-	-0-
07		15066 X	13822	-0-	-1244	-0-	13822	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
HARRY		WELL #: 4H		RRCID ->	254856	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	6880 - 8930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	8708 X	7967	-0-	-741	-0-	7967 3	N	-0-		-0-	
03	9579 X	8315	-0-	-1264	-0-	8315 3	N	-0-		-0-	
04	9270 X	7637	-0-	-1633	-0-	7637 3	N	-0-		-0-	
05	9486 X	8443	-0-	-1043	-0-	8443 3	N	-0-		-0-	
06	8670 X	8457	-0-	-213	-0-	8457 3	N	-0-		-0-	
07	8835 X	8534	-0-	-301	-0-	8534 3	N	-0-		-0-	

BANDY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	254896	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5714 - 9550
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	732 1	N	53	43 1	84	
						58 9					
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	772 1	N	25		109	
						28 9					
04	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	783 1	N	25		134	
						28 9					
05	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	813 1	N	31		165	
						34 9					
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	511 1	N	4	154 1	15	
						4 9					
*07	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	244 1	N	32		47	
						35 9					

FOWLER		WELL #: 19H		RRCID ->	255002	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	8361 - 9480
02	6076 X	1591	-0-	-4485	-0-	1591 2	N	-0-		-0-	
03	6727 X	1404	-0-	-5323	-0-	1404 2	N	-0-		-0-	
04	5460 X	538	-0-	-4922	-0-	538 2	N	-0-		-0-	
05	5642 X	1514	-0-	-4128	-0-	1514 2	N	-0-		-0-	
06	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2	N	-0-		-0-	
*07	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2	N	-0-		-0-	

TOLBERT		WELL #: 10H		RRCID ->	255004	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8658 - 12849
02	11984 X	10844	-0-	-1140	-0-	10844 2	N	-0-		-0-	
03	12989 X	5566	-0-	-7423	-0-	5566 2	N	-0-		-0-	
04	12240 X	11444	-0-	-796	-0-	11444 2	N	-0-		-0-	
05	12307 X	12159	-0-	-148	-0-	12159 2	N	-0-		-0-	
06	11610 X	11198	-0-	-412	-0-	11198 2	N	-0-		-0-	
07	11997 X	11248	-0-	-749	-0-	11248 2	N	-0-		-0-	

TOLBERT		WELL #: 9H		RRCID ->	255005	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8331	PERF.	8682 - 12810
02	13972 X	12716	-0-	-1256	-0-	12716 2	N	-0-		-0-	
03	15469 X	11092	-0-	-4377	-0-	11092 2	N	-0-		-0-	
04	14940 X	10570	-0-	-4370	-0-	10570 2	N	-0-		-0-	
05	14632 X	7472	-0-	-7160	-0-	7472 2	N	-0-		-0-	
06	14160 X	13013	-0-	-1147	-0-	13013 2	N	-0-		-0-	
07	14074 X	9295	-0-	-4779	-0-	9295 2	N	-0-		-0-	

TOLBERT		WELL #: 8H		RRCID ->	255006	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8630 - 13272
02	15036 X	12810	-0-	-2226	-0-	12810 2	N	-0-		-0-	
03	16554 X	14507	-0-	-2047	-0-	14507 2	N	-0-		-0-	
04	15120 X	12834	-0-	-2286	-0-	12834 2	N	-0-		-0-	
05	15252 X	14528	-0-	-724	-0-	14528 2	N	-0-		-0-	
06	14130 X	12802	-0-	-1328	-0-	12802 2	N	-0-		-0-	
07	14508 X	13387	-0-	-1121	-0-	13387 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
TOLBERT		WELL #:		6H	RRCID ->	255007	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8572 - 11400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		9296 X	7259	-0-	-2037	-0-	7259 2		N	-0-		-0-
03		10292 X	8525	-0-	-1767	-0-	8525 2		N	-0-		-0-
04		9960 X	6519	-0-	-3441	-0-	6519 2		N	-0-		-0-
05		8649 X	5677	-0-	-2972	-0-	5677 2		N	-0-		-0-
06		8250 X	5612	-0-	-2638	-0-	5612 2		N	-0-		-0-
07		8525 X	7981	-0-	-544	-0-	7981 2		N	-0-		-0-

GODLEY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	255016	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	7045 - 9900
02		11732 X	10967	-0-	-765	-0-	10967 3		N	-0-		-0-
03		12183 X	11496	-0-	-687	-0-	11496 3		N	-0-		-0-
04		11790 X	11069	-0-	-721	-0-	11069 3		N	-0-		-0-
05		12183 X	11011	-0-	-1172	-0-	11011 3		N	-0-		-0-
06		11760 X	10684	-0-	-1076	-0-	10684 3		N	-0-		-0-
07		12152 X	11539	-0-	-613	-0-	11539 3		N	-0-		-0-

WOLFE		WELL #:		5H	RRCID ->	255018	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7549 - 10796
02		13944 X	10128	-0-	-3816	-0-	10128 3		N	-0-		-0-
03		14849 X	12061	-0-	-2788	-0-	12061 3		N	-0-		-0-
04		13860 X	11389	-0-	-2471	-0-	11389 3		N	-0-		-0-
05		14074 X	11449	-0-	-2625	-0-	11449 3		N	-0-		-0-
06		13200 X	11326	-0-	-1874	-0-	11326 3		N	-0-		-0-
07		12059 X	11611	-0-	-448	-0-	11611 3		N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #:		9H	RRCID ->	255030	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6755 - 10280
02		6160 X	4128	-0-	-2032	-0-	4128 3		Y	-0-		3
03		6820 X	3332	-0-	-3488	-0-	3331 3	1 9	Y	1	1 8	3
04		6090 X	3044	-0-	-3046	-0-	3041 3	3 9	Y	3	3 8	3
05		5611 X	4241	-0-	-1370	-0-	4241 3		Y	-0-		3
06		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 3		Y	-0-		3
*07		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5220 3	1 9	Y	1	1 8	3

MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	255076	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	5400 - 8505
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 1	6 9	Y	5	5 8	-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 1		Y	-0-		-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	507 1	7 9	Y	6	6 8	-0-
05		527 N	431	-0-	-96	-0-	430 1	1 9	Y	1	1 8	-0-
06		405 X	405	-0-	-0-	-0-	403 1	2 9	Y	2	2 8	-0-
07		527 X	410	-0-	-117	-0-	410 1		Y	-0-		-0-

WALKING T RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	255136	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	9302 - 11435
02		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7565 2		N	-0-		-0-
03		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078 2		N	-0-		-0-
04		8130 X	7447	-0-	-683	-0-	7447 2		N	-0-		-0-
05		8401 X	7158	-0-	-1243	-0-	7158 2		N	-0-		-0-
06		8130 X	7004	-0-	-1126	-0-	7004 2		N	-0-		-0-
07		8370 X	3262	-0-	-5108	-0-	3262 2		N	-0-		-0-

DODSON		WELL #:		7H	RRCID ->	255419	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6799 - 9080
02		15120 X	13704	-0-	-1416	-0-	13704 3		N	-0-		-0-
03		16337 X	14873	-0-	-1464	-0-	14873 3		N	-0-		-0-
04		15480 X	13868	-0-	-1612	-0-	13868 3		N	-0-		-0-
05		15655 X	14418	-0-	-1237	-0-	14418 3		N	-0-		-0-
06		14970 X	13663	-0-	-1307	-0-	13663 3		N	-0-		-0-
07		15159 X	13893	-0-	-1266	-0-	13893 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
SWEENEY		WELL #:		1H	RRCID ->	255420	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE		WELL #:		9H	RRCID ->	255672	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7155 - 8895
02	5404 X	4805	-0-	-599	-0-	4805	3		N	-0-		-0-
03	5983 X	5401	-0-	-582	-0-	5401	3		N	-0-		-0-
04	5790 X	5065	-0-	-725	-0-	5065	3		N	-0-		-0-
05	5828 X	5283	-0-	-545	-0-	5283	3		N	-0-		-0-
06	5490 X	4981	-0-	-509	-0-	4981	3		N	-0-		-0-
07	5394 X	4997	-0-	-397	-0-	4997	3		N	-0-		-0-

GODLEY MINERALS		WELL #:		3H	RRCID ->	255688	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7250 - 9005
02	6132 X	5228	-0-	-904	-0-	5228	3		N	-0-		-0-
03	6603 X	5886	-0-	-717	-0-	5886	3		N	-0-		-0-
04	6120 X	5593	-0-	-527	-0-	5593	3		N	-0-		-0-
05	6324 X	5795	-0-	-529	-0-	5795	3		N	-0-		-0-
06	6120 X	5700	-0-	-420	-0-	5700	3		N	-0-		-0-
07	5890 X	5727	-0-	-163	-0-	5727	3		N	-0-		-0-

BRANNAN HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	255722	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	8078 - 9660
02	6664 X	5571	-0-	-1093	-0-	560	1	4989	3	N	20	134
						22	9					
03	6789 X	6130	-0-	-659	-0-	605	1	5507	3	N	16	150
						18	9					
04	6570 X	5865	-0-	-705	-0-	596	1	5262	3	N	6	54
						7	9					
05	6169 X	5440	-0-	-729	-0-	618	1	4822	3	N	-0-	54
06	5970 X	5340	-0-	-630	-0-	573	1	4759	3	N	7	61
						8	9					
07	6169 X	5676	-0-	-493	-0-	619	1	5042	3	N	14	75
						15	9					

MCMURREY		WELL #:		1	RRCID ->	255724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4227 - 4260
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EVANS		WELL #:		3H	RRCID ->	255815	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6700 - 11218		
02	16436 X	15862	-0-	-574	-0-	15808	3	54	9	N	49	118	1	48
03	17856 X	17461	-0-	-395	-0-	17402	3	59	9	N	54	1	8	101
04	17040 X	16319	-0-	-721	-0-	16277	3	42	9	N	38	2	8	137
05	17577 X	16917	-0-	-660	-0-	16801	3	116	9	N	105	115	1	127
06	17010 X	15931	-0-	-1079	-0-	15870	3	61	9	N	55	121	1	61
07	17577 X	15934	-0-	-1643	-0-	15881	3	53	9	N	48			109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
EVANS		WELL #: 4H		RRCID -> 255816		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 6699 - 10814	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
02	10976 X	9451	-0-	-1525	-0-	9418	3	33	9	N	27
03	12152 X	9650	-0-	-2502	-0-	9616	3	34	9	N	57
04	11760 X	9739	-0-	-2021	-0-	9711	3	28	9	N	79
05	11222 X	10166	-0-	-1056	-0-	10097	3	69	9	N	76
06	10140 X	9876	-0-	-264	-0-	9846	3	30	9	N	31
07	10478 X	10163	-0-	-315	-0-	10129	3	34	9	N	61

EVANS/RANDLE		WELL #: 2H		RRCID -> 255817		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6746 - 10066	
02	4312 X	2651	-0-	-1661	-0-	2651	3			N	-0-
03	4216 X	3252	-0-	-964	-0-	3250	3	2	9	N	-0-
04	3000 X	2674	-0-	-326	-0-	2670	3	4	9	N	-0-
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-
06	3150 X	2753	-0-	-397	-0-	2753	3			N	-0-
07	3255 X	2207	-0-	-1048	-0-	2206	3	1	9	N	-0-

KOLAR		WELL #: 11H		RRCID -> 255825		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6816		PERF. 7040 - 11241	
02	17024 X	15248	-0-	-1776	-0-	15248	3			N	-0-
03	18414 X	16172	-0-	-2242	-0-	16172	3			N	-0-
04	17130 X	15331	-0-	-1799	-0-	15331	3			N	-0-
05	17236 X	16042	-0-	-1194	-0-	16042	3			N	-0-
06	16350 X	14992	-0-	-1358	-0-	14992	3			N	-0-
07	16895 X	15283	-0-	-1612	-0-	15283	3			N	-0-

STUBBE		WELL #: 2H		RRCID -> 255826		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 8392 - 11580	
02	11340 X	6675	-0-	-4665	-0-	6675	2			N	-0-
03	12493 X	9200	-0-	-3293	-0-	9200	2			N	-0-
04	12090 X	5390	-0-	-6700	-0-	5390	2			N	-0-
05	8029 X	4608	-0-	-3421	-0-	4608	2			N	-0-
06	8910 X	3593	-0-	-5317	-0-	3593	2			N	-0-
07	9207 X	3567	-0-	-5640	-0-	3567	2			N	-0-

TOLBERT		WELL #: 3H		RRCID -> 255829		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8661 - 12100	
02	10360 X	8770	-0-	-1590	-0-	8770	2			N	-0-
03	10912 X	10622	-0-	-290	-0-	10622	2			N	-0-
04	10560 X	8393	-0-	-2167	-0-	8393	2			N	-0-
05	10447 X	6865	-0-	-3582	-0-	6865	2			N	-0-
06	10290 X	9016	-0-	-1274	-0-	9016	2			N	-0-
07	10633 X	8497	-0-	-2136	-0-	8497	2			N	-0-

TOLBERT		WELL #: 4H		RRCID -> 255830		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8604 - 12041	
02	9856 X	8349	-0-	-1507	-0-	8349	2			N	-0-
03	10044 X	9226	-0-	-818	-0-	9226	2			N	-0-
04	9420 X	8435	-0-	-985	-0-	8435	2			N	-0-
05	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-
06	9060 X	8063	-0-	-997	-0-	8063	2			N	-0-
07	9238 X	6965	-0-	-2273	-0-	6965	2			N	-0-

U.S. LIME		WELL #: 27H		RRCID -> 255833		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 6352 - 9380	
02	10612 X	9682	-0-	-930	-0-	9682	3			Y	91
03	11315 X	10344	-0-	-971	-0-	10344	3			Y	91
04	10800 X	9836	-0-	-964	-0-	9836	3			Y	91
05	11129 X	10057	-0-	-1072	-0-	10057	3			Y	91
06	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			Y	91
07	10726 X	9712	-0-	-1014	-0-	9712	3			Y	91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
U.S. LIME		WELL #: 28H		RRCID -> 255834		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9772 X	9051	-0-	-721	-0-	9051 3	Y	-0-			52
03	10819 X	9787	-0-	-1032	-0-	9787 3	Y	-0-			52
04	10140 X	9344	-0-	-796	-0-	9344 3	Y	-0-			52
05	10447 X	9259	-0-	-1188	-0-	9259 3	Y	-0-			52
06	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903 3	Y	-0-			52
07	10013 X	9125	-0-	-888	-0-	9125 3	Y	-0-			52

U.S. LIME		WELL #: 29H		RRCID -> 255835		COMPL. DATE 12/03/2010			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824		
02	7896 X	7314	-0-	-582	-0-	7314 3	Y	-0-			73
03	8773 X	7902	-0-	-871	-0-	7902 3	Y	-0-			73
04	8490 X	7673	-0-	-817	-0-	7673 3	Y	-0-			73
05	8773 X	7766	-0-	-1007	-0-	7766 3	Y	-0-			73
06	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	7398 3	Y	-0-			73
07	8091 X	7567	-0-	-524	-0-	7567 3	Y	-0-			73

OAKS		WELL #: 4H		RRCID -> 255983		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900		
02	13384 X	12260	-0-	-1124	-0-	12206 3	54 9 Y	49			66
03	14818 X	13510	-0-	-1308	-0-	13509 3	1 9 Y	1	48 1		19
04	13560 X	12491	-0-	-1069	-0-	12446 3	45 9 Y	41	48 1		12
05	13578 X	12185	-0-	-1393	-0-	12177 3	8 9 Y	7			19
06	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11570 3	6 9 Y	5			24
07	13578 X	11930	-0-	-1648	-0-	11886 3	44 9 Y	40	44 1		20

RICHARDSON		WELL #: 2H		RRCID -> 255985		COMPL. DATE 10/16/2010			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1 8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 8		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RICHARDSON		WELL #: 3H		RRCID -> 255986		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889		
02	23044 X	21789	-0-	-1255	-0-	21788 3	1 9 N	1	1 8		-0-
03	25513 X	23680	-0-	-1833	-0-	23679 3	1 9 N	1	1 8		-0-
04	23280 X	22486	-0-	-794	-0-	22485 3	1 9 N	1	1 8		-0-
05	24118 X	22739	-0-	-1379	-0-	22739 3	N	-0-			-0-
06	23340 X	21502	-0-	-1838	-0-	21502 3	N	-0-			-0-
07	24118 X	21532	-0-	-2586	-0-	21532 3	N	-0-			-0-

OAKS		WELL #: 3H		RRCID -> 255987		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635		
02	13076 X	11493	-0-	-1583	-0-	11441 3	52 9 Y	47			55
03	13020 X	12386	-0-	-634	-0-	12386 3	Y	-0-	40 1		15
04	12600 X	12288	-0-	-312	-0-	12244 3	44 9 Y	40	44 1		11
05	13020 X	12699	-0-	-321	-0-	12692 3	7 9 Y	6			17
06	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12145 3	7 9 Y	6			23
07	12710 X	12014	-0-	-696	-0-	11971 3	43 9 Y	39	43 1		19

GALLAGHER		WELL #: 2H		RRCID -> 255995		COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690		
02	15904 X	14142	-0-	-1762	-0-	14142 3	N	-0-			-0-
03	17360 X	15272	-0-	-2088	-0-	15272 3	N	-0-			-0-
04	15750 X	14357	-0-	-1393	-0-	14357 3	N	-0-			-0-
05	16275 X	14439	-0-	-1836	-0-	14439 3	N	-0-			-0-
06	15750 X	13748	-0-	-2002	-0-	13748 3	N	-0-			-0-
07	15655 X	13796	-0-	-1859	-0-	13796 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GALLAGHER		WELL #:		6H	RRCID ->	255996	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6730 - 9105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		22232 X	19526	-0-	-2706	-0-	19526 3	N	-0-			-0-
03		24056 X	21150	-0-	-2906	-0-	21150 3	N	-0-			-0-
04		23280 X	18173	-0-	-5107	-0-	18173 3	N	-0-			-0-
05		23467 X	20106	-0-	-3361	-0-	20106 3	N	-0-			-0-
06		21750 X	19913	-0-	-1837	-0-	19913 3	N	-0-			-0-
07		21607 X	20270	-0-	-1337	-0-	20270 3	N	-0-			-0-

KOLAR		WELL #:		10H	RRCID ->	255997	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6867	PERF.	7002 - 10432
02		16268 X	13655	-0-	-2613	-0-	13654 3	N	1	1 8		-0-
03		17298 X	15102	-0-	-2196	-0-	15102 3	N	-0-			-0-
04		15600 X	14089	-0-	-1511	-0-	14088 3	N	1	1 8		-0-
05		16120 X	14833	-0-	-1287	-0-	14833 3	N	-0-			-0-
06		14640 X	14400	-0-	-240	-0-	14400 3	N	-0-			-0-
07		15128 X	14531	-0-	-597	-0-	14531 3	N	-0-			-0-

LEDEZMA		WELL #:		2H	RRCID ->	255998	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8250 - 11100
02		23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	23657 2	N	-0-			-0-
03		29325 X	29325	-0-	-0-	-0-	29325 2	N	-0-			-0-
04		28771 X	28771	-0-	-0-	-0-	28771 2	N	-0-			-0-
05		25885 X	24997	-0-	-888	-0-	24997 2	N	-0-			-0-
06		25050 X	21573	-0-	-3477	-0-	21573 2	N	-0-			-0-
07		25885 X	22220	-0-	-3665	-0-	22220 2	N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #:		8H	RRCID ->	255999	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6760 - 10860
02		8680 X	7784	-0-	-896	-0-	7780 3	Y	4			36
03		9610 X	8660	-0-	-950	-0-	8657 3	Y	3	1 8		38
04		9180 X	8074	-0-	-1106	-0-	8072 3	Y	2	2 8		38
05		8618 X	8346	-0-	-272	-0-	8339 3	Y	6			44
06		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973 3	Y	-0-			44
07		8649 X	7761	-0-	-888	-0-	7718 3	Y	39	56 1		27

EAGLE FORD C		WELL #:		6H	RRCID ->	256000	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8884 - 11158
02		11620 X	9279	-0-	-2341	-0-	9279 2	N	-0-			-0-
03		12865 X	10461	-0-	-2404	-0-	10461 2	N	-0-			-0-
04		12450 X	11393	-0-	-1057	-0-	11393 2	N	-0-			-0-
05		11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528 2	N	-0-			-0-
06		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12968 2	N	-0-			-0-
*07		13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	13988 2	N	-0-			-0-

LEDEZMA		WELL #:		4H	RRCID ->	256002	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8125 - 11880
02		19264 X	17024	-0-	-2240	-0-	17024 2	N	-0-			-0-
03		20181 X	18755	-0-	-1426	-0-	18755 2	N	-0-			-0-
04		19470 X	18153	-0-	-1317	-0-	18153 2	N	-0-			-0-
05		20119 X	18681	-0-	-1438	-0-	18681 2	N	-0-			-0-
06		18780 X	18046	-0-	-734	-0-	18046 2	N	-0-			-0-
07		18848 X	18610	-0-	-238	-0-	18610 2	N	-0-			-0-

FALLS CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	256004	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6566 - 11526
02		12740 X	12159	-0-	-581	-0-	12117 3	Y	38	1 8		105
03		14353 X	12746	-0-	-1607	-0-	12731 3	Y	14	97 1	1 8	21
04		13890 X	12659	-0-	-1231	-0-	12614 3	Y	41			62
05		14353 X	12582	-0-	-1771	-0-	12570 3	Y	11			73
06		12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	12145 3	Y	24			97
07		13144 X	12233	-0-	-911	-0-	12219 3	Y	13	89 1		21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FALLS CREEK		WELL #:		3H	RRCID ->	256005	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6620 - 11050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	13188 X	11618	-0-	-1570	-0-	11579 3	39 9	Y	35		1 8		99
03	14322 X	12860	-0-	-1462	-0-	12846 3	14 9	Y	13		92 1	1 8	19
04	12990 X	12097	-0-	-893	-0-	12052 3	45 9	Y	41				60
05	13423 X	12546	-0-	-877	-0-	12533 3	13 9	Y	12				72
06	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	12514 3	26 9	Y	24				96
*07	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	13185 3	15 9	Y	14		89 1		21

EVANS/RANDLE		WELL #:		5H	RRCID ->	256006	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6898 - 9200	
02	9128 X	8725	-0-	-403	-0-	8725 3		N	-0-				-0-
03	9889 X	9638	-0-	-251	-0-	9637 3	1 9	N	1		1 8		-0-
04	9540 X	8910	-0-	-630	-0-	8909 3	1 9	N	1		1 8		-0-
05	9672 X	8874	-0-	-798	-0-	8874 3		N	-0-				-0-
06	9360 X	8118	-0-	-1242	-0-	8118 3		N	-0-				-0-
07	9672 X	7704	-0-	-1968	-0-	7704 3		N	-0-				-0-

EVANS/RANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	256008	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6917 - 11091	
02	7112 X	6106	-0-	-1006	-0-	6106 3		N	-0-				31
03	7626 X	6457	-0-	-1169	-0-	6456 3	1 9	N	1		1 8		31
04	7380 X	6219	-0-	-1161	-0-	6217 3	2 9	N	2		2 8		31
05	7068 X	6353	-0-	-715	-0-	6353 3		N	-0-				31
06	6540 X	6366	-0-	-174	-0-	6366 3		N	-0-				31
*07	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6858 3		N	-0-				31

EVANS/RANDLE		WELL #:		3H	RRCID ->	256011	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6860 - 10768	
02	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11344 3		N	-0-				-0-
03	12834 X	12188	-0-	-646	-0-	12187 3	1 9	N	1		1 8		-0-
04	12510 X	11728	-0-	-782	-0-	11726 3	2 9	N	2		2 8		-0-
05	12927 X	11998	-0-	-929	-0-	11998 3		N	-0-				-0-
06	12510 X	11335	-0-	-1175	-0-	11335 3		N	-0-				-0-
07	12555 X	11159	-0-	-1396	-0-	11159 3		N	-0-				-0-

FALLS CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	256012	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6710 - 11160	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		2 1		-0-

MADDUX (S. A.) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256060	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	5073	PERF.	5398 - 8662	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		13 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		12 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1 8		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		4 8		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HUDGINS		WELL #:		5H	RRCID ->	256108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	6784 - 9647	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		2 8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1 8		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		2 8		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
HUDGINS		WELL #:		7H	RRCID ->	256122	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF.	6769 - 9807
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	9156 X	8086	-0-	-1070	-0-	8086	3	N	-0-			-0-
03	10602 X	7475	-0-	-3127	-0-	7475	3	N	-0-			-0-
04	10260 X	9298	-0-	-962	-0-	9298	3	N	-0-			-0-
05	10602 X	8774	-0-	-1828	-0-	8774	3	N	-0-			-0-
06	8670 X	8362	-0-	-308	-0-	8362	3	N	-0-			-0-
07	9610 X	7487	-0-	-2123	-0-	7487	3	N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		6H	RRCID ->	256124	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	7811 - 9759
02	12320 X	11419	-0-	-901	-0-	11419	3	N	-0-			8
03	13640 X	11925	-0-	-1715	-0-	11925	3	N	-0-			8
04	13200 X	11653	-0-	-1547	-0-	11653	3	N	-0-			8
05	13330 X	12040	-0-	-1290	-0-	12040	3	N	-0-			8
06	12240 X	10641	-0-	-1599	-0-	10641	3	N	-0-			8
07	12648 X	11479	-0-	-1169	-0-	11479	3	N	-0-			8

DECKER		WELL #:		2H	RRCID ->	256125	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7749 - 10879
02	7084 X	115	-0-	-6969	-0-	115	2	N	-0-			-0-
03	7843 X	2005	-0-	-5838	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
04	7590 X	1581	-0-	-6009	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	543	-0-	-6897	-0-	543	2	N	-0-			-0-
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-			-0-
*07	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2	N	-0-			-0-

KEN TEICH		WELL #:		3H	RRCID ->	256126	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6985 - 10425
02	12320 X	10479	-0-	-1841	-0-	10479	3	Y	-0-			10
03	13826 X	11553	-0-	-2273	-0-	11553	3	Y	-0-			10
04	13380 X	10755	-0-	-2625	-0-	10754	3	Y	1	8		10
05	13826 X	11108	-0-	-2718	-0-	11108	3	Y	-0-			10
06	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	3	Y	-0-			10
07	11594 X	8781	-0-	-2813	-0-	8781	3	Y	-0-			10

KEN TEICH		WELL #:		5H	RRCID ->	256127	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6798 - 9425
02	6692 X	5514	-0-	-1178	-0-	5514	3	Y	-0-			5
03	7347 X	5692	-0-	-1655	-0-	5692	3	Y	-0-			5
04	6840 X	5923	-0-	-917	-0-	5922	3	Y	1	8		5
05	7068 X	6047	-0-	-1021	-0-	6047	3	Y	-0-			5
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3	Y	-0-			5
07	6107 X	6065	-0-	-42	-0-	6065	3	Y	-0-			5

HUDGINS		WELL #:		4H	RRCID ->	256128	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6457 - 9523
02	11816 X	10559	-0-	-1257	-0-	10559	3	N	-0-			-0-
03	13082 X	10890	-0-	-2192	-0-	10890	3	N	-0-			-0-
04	12660 X	9789	-0-	-2871	-0-	9789	3	N	-0-			-0-
05	12865 X	11559	-0-	-1306	-0-	11559	3	N	-0-			-0-
06	11310 X	9717	-0-	-1593	-0-	9717	3	N	-0-			-0-
07	11687 X	11020	-0-	-667	-0-	11020	3	N	-0-			-0-

KEN TEICH		WELL #:		4H	RRCID ->	256129	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	6577	PERF.	7045 - 9600
02	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3	Y	-0-			5
03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	3	Y	-0-			5
04	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9834	3	Y	1	8		5
05	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3	Y	-0-			5
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3	Y	-0-			5
07	10168 X	9846	-0-	-322	-0-	9846	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
U.S. LIME		WELL #:		30H	RRCID ->	256209	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6608 - 9208
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6916 X	6242	-0-	-674	-0-	6242	3	Y	-0-			5
03	7533 X	6864	-0-	-669	-0-	6864	3	Y	-0-			5
04	7170 X	6412	-0-	-758	-0-	6412	3	Y	-0-			5
05	7285 X	6374	-0-	-911	-0-	6374	3	Y	-0-			5
06	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3	Y	-0-			5
07	6913 X	6142	-0-	-771	-0-	6142	3	Y	-0-			5

J.C. BELL ESTATE		WELL #:		8H	RRCID ->	256256	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	7120 - 9570
02	10080 X	9479	-0-	-601	-0-	9479	3	N	-0-			-0-
03	11129 X	10161	-0-	-968	-0-	10161	3	N	-0-			-0-
04	10770 X	9700	-0-	-1070	-0-	9700	3	N	-0-			-0-
05	11129 X	10012	-0-	-1117	-0-	10012	3	N	-0-			-0-
06	10170 X	9425	-0-	-745	-0-	9425	3	N	-0-			-0-
07	10509 X	9536	-0-	-973	-0-	9536	3	N	-0-			-0-

BONE RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	256332	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6740 - 10720
02	6356 X	3583	-0-	-2773	-0-	3582	3	1 9 Y	1			31
03	5797 X	1075	-0-	-4722	-0-	1072	3	3 9 Y	3	3 8		31
04	4380 X	2968	-0-	-1412	-0-	2961	3	7 9 Y	6	6 8		31
05	4526 X	3532	-0-	-994	-0-	3532	3	Y	-0-			31
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3	Y	-0-			31
07	3968 X	3236	-0-	-732	-0-	3235	3	1 9 Y	1	1 8		31

US LIME E		WELL #:		34H	RRCID ->	256376	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6587 - 9657
02	15372 X	13165	-0-	-2207	-0-	13165	3	Y	-0-			47
03	16213 X	14384	-0-	-1829	-0-	14384	3	Y	-0-			47
04	15150 X	13842	-0-	-1308	-0-	13842	3	Y	-0-			47
05	15097 X	14262	-0-	-835	-0-	14261	3	1 9 Y	1			48
06	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	3	Y	-0-			48
07	14570 X	13834	-0-	-736	-0-	13834	3	Y	-0-			48

GODLEY MINERALS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256413	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	6784	PERF.	7185 - 10040
02	7028 X	5975	-0-	-1053	-0-	5975	3	N	-0-			-0-
03	7626 X	6792	-0-	-834	-0-	6792	3	N	-0-			-0-
04	7380 X	6010	-0-	-1370	-0-	6010	3	N	-0-			-0-
05	7626 X	6689	-0-	-937	-0-	6689	3	N	-0-			-0-
06	6870 X	6038	-0-	-832	-0-	6038	3	N	-0-			-0-
07	6789 X	6369	-0-	-420	-0-	6369	3	N	-0-			-0-

REILLY B		WELL #:		1H	RRCID ->	256422	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	6175 - 9098
02	7280 X	6000	-0-	-1280	-0-	490	1	5509 3 N	1			86
03	7440 X	4421	-0-	-3019	-0-	516	1	3905 3 N	-0-			86
04	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	495	1	7691 3 N	1			87
05	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	522	1	7147 3 N	30			117
06	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	553	1	7564 3 N	65	171 1		11
07	8463 X	6629	-0-	-1834	-0-	550	1	6073 3 N	5	1 8		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FORD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257696		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6867		PERF. 7204 - 9755	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10668 X	10158	-0-	-510	-0-	10158 3	N	-0-			2
03	11501 X	11013	-0-	-488	-0-	11013 3	N	-0-			2
04	10830 X	10117	-0-	-713	-0-	10116 3	N	-0-	1 8		2
05	11253 X	10446	-0-	-807	-0-	10446 3	N	-0-			2
06	10890 X	9859	-0-	-1031	-0-	9859 3	N	-0-			2
07	11253 X	10039	-0-	-1214	-0-	10039 3	N	-0-			2

KEMP A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 257697		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 8225 - 11905	
02	15064 X	13940	-0-	-1124	-0-	13940 2	N	-0-			-0-
03	16337 X	14780	-0-	-1557	-0-	14780 2	N	-0-			-0-
04	15810 X	13927	-0-	-1883	-0-	13927 2	N	-0-			-0-
05	15748 X	14343	-0-	-1405	-0-	14343 2	N	-0-			-0-
06	14940 X	13480	-0-	-1460	-0-	13480 2	N	-0-			-0-
07	15438 X	13681	-0-	-1757	-0-	13681 2	N	-0-			-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 257731		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7854		PERF. 8095 - 11930	
02	20860 X	17037	-0-	-3823	-0-	17037 2	N	-0-			-0-
03	21576 X	18939	-0-	-2637	-0-	18939 2	N	-0-			-0-
04	20790 X	16923	-0-	-3867	-0-	16923 2	N	-0-			-0-
05	21483 X	16832	-0-	-4651	-0-	16832 2	N	-0-			-0-
06	18330 X	16172	-0-	-2158	-0-	16172 2	N	-0-			-0-
07	18941 X	17226	-0-	-1715	-0-	17226 2	N	-0-			-0-

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257732		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 8516 - 13860	
02	9156 X	8928	-0-	-228	-0-	8928 2	N	-0-			-0-
03	10137 X	9641	-0-	-496	-0-	9641 2	N	-0-			-0-
04	8940 X	-0-	-0-	-8940	-0-		N	-0-			-0-
05	9889 X	8850	-0-	-1039	-0-	8850 2	N	-0-			-0-
06	9570 X	7312	-0-	-2258	-0-	7312 2	N	-0-			-0-
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-		N	-0-			-0-

LEDEZMA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257733		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 8380 - 11240	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORE LAB		WELL #: 9H		RRCID -> 257734		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 6725 - 9045	
02	6832 X	5773	-0-	-1059	-0-	5732 3	N	37			37
03	7037 X	6322	-0-	-715	-0-	6321 3	N	1	1 8		37
04	6630 X	6483	-0-	-147	-0-	6480 3	N	3	3 8		37
05	6851 X	6822	-0-	-29	-0-	6819 3	N	3			40
06	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846 3	N	-0-			40
07	6696 X	6597	-0-	-99	-0-	6596 3	N	1	1 8		40

H F ALFREY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257738		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6895 - 10095	
02	7308 X	5274	-0-	-2034	-0-	5274 3	N	-0-			-0-
03	8091 X	5126	-0-	-2965	-0-	5126 3	N	-0-			-0-
04	5670 X	4594	-0-	-1076	-0-	4594 3	N	-0-			-0-
05	5828 X	5786	-0-	-42	-0-	5786 3	N	-0-			-0-
06	5640 X	5487	-0-	-153	-0-	5487 3	N	-0-			-0-
07	5828 X	5316	-0-	-512	-0-	5316 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
US LIME		WELL #: 32H		RRCID -> 257739		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	8848 X	7784	-0-	-1064	-0-	7784	3		Y	-0-		6
03	9672 X	8484	-0-	-1188	-0-	8484	3		Y	-0-		6
04	8970 X	7910	-0-	-1060	-0-	7910	3		Y	-0-		6
05	9052 X	8196	-0-	-856	-0-	8196	3		Y	-0-		6
06	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3		Y	-0-		6
07	8618 X	8134	-0-	-484	-0-	8134	3		Y	-0-		6

US LIME		WELL #: 31H		RRCID -> 257740		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875			
02	9996 X	8975	-0-	-1021	-0-	8975	3		Y	-0-		8
03	10788 X	9808	-0-	-980	-0-	9808	3		Y	-0-		8
04	10230 X	9351	-0-	-879	-0-	9351	3		Y	-0-		8
05	10385 X	9579	-0-	-806	-0-	9579	3		Y	-0-		8
06	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3		Y	-0-		8
07	9951 X	9332	-0-	-619	-0-	9332	3		Y	-0-		8

BROYLES UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 257756		COMPL. DATE 05/26/2010			TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035			
02	13972 X	12603	-0-	-1369	-0-	12570	3	33 9	Y	30		72
03	15376 X	13587	-0-	-1789	-0-	13553	3	34 9	Y	31	94 1	9
04	14820 X	12534	-0-	-2286	-0-	12503	3	31 9	Y	28		37
05	14849 X	13167	-0-	-1682	-0-	13145	3	22 9	Y	20		57
06	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	12720	3	21 9	Y	19		76
07	13950 X	12427	-0-	-1523	-0-	12413	3	14 9	Y	13		89

US LIME UNIT E		WELL #: 35H		RRCID -> 257781		COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364			
02	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3		Y	-0-		10
03	10478 X	10215	-0-	-263	-0-	10215	3		Y	-0-		10
04	10230 X	9472	-0-	-758	-0-	9472	3		Y	-0-		10
05	10695 X	9302	-0-	-1393	-0-	9302	3		Y	-0-		10
06	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3		Y	-0-		10
07	10695 X	8392	-0-	-2303	-0-	8392	3		Y	-0-		10

EVANS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257804		COMPL. DATE 08/23/2010			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	2 8	3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1	1
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1 8	1

BROYLES UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 257823		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870			
02	13608 X	12646	-0-	-962	-0-	12612	3	34 9	Y	31		71
03	15066 X	14329	-0-	-737	-0-	14294	3	35 9	Y	32	94 1	9
04	14580 X	13505	-0-	-1075	-0-	13471	3	34 9	Y	31		40
05	14508 X	14331	-0-	-177	-0-	14308	3	23 9	Y	21		61
06	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	14164	3	23 9	Y	21		82
07	14322 X	14093	-0-	-229	-0-	14076	3	17 9	Y	15		97

FORD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257825		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200			
02	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-				N	-0-		-0-
03	18941 X	7315	-0-	-11626	-0-	7312	3	3 9	N	3	3 8	-0-
04	17250 X	16416	-0-	-834	-0-	16413	3	3 9	N	3	3 8	-0-
05	17825 X	9287	-0-	-8538	-0-	9287	3		N	-0-		-0-
06	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3		N	-0-		-0-
*07	17650 X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BONTKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	257826	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	9154 - 11238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6216 X	5132	-0-	-1084	-0-	5132	2		N	-0-		-0-
03		6417 X	4170	-0-	-2247	-0-	4170	2		N	-0-		-0-
04		5940 X	2807	-0-	-3133	-0-	2807	2		N	-0-		-0-
05		6138 X	700	-0-	-5438	-0-	700	2		N	-0-		-0-
06		5490 X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2		N	-0-		-0-
07		5673 X	129	-0-	-5544	-0-	129	2		N	-0-		-0-

H F ALFREY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257845	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6988 - 8708	
02		8988 X	7605	-0-	-1383	-0-	7605	3		N	-0-		-0-
03		8835 X	8346	-0-	-489	-0-	8346	3		N	-0-		-0-
04		8550 X	8267	-0-	-283	-0-	8267	3		N	-0-		-0-
05		8835 X	7792	-0-	-1043	-0-	7792	3		N	-0-		-0-
06		8550 X	7309	-0-	-1241	-0-	7309	3		N	-0-		-0-
07		8556 X	7581	-0-	-975	-0-	7581	3		N	-0-		-0-

BRANNAN HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	257888	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	5174	PERF.	5580 - 7876	
02		4732 X	3760	-0-	-972	-0-	3732	3	28	9	N	25	94
03		5208 X	4311	-0-	-897	-0-	4296	3	15	9	N	14	108
04		4800 X	4230	-0-	-570	-0-	4230	3			N	-0-	108
05		4836 X	4348	-0-	-488	-0-	4331	3	17	9	N	15	123
06		4290 X	4175	-0-	-115	-0-	4164	3	11	9	N	10	31
07		4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4275	3	26	9	N	24	55

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	257934	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8241 - 13650	
02		16296 X	14543	-0-	-1753	-0-	14543	2			N	-0-	-0-
03		19809 X	16401	-0-	-3408	-0-	16401	2			N	-0-	-0-
04		19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-	-0-
05		19809 X	15926	-0-	-3883	-0-	15926	2			N	-0-	-0-
06		17130 X	15945	-0-	-1185	-0-	15945	2			N	-0-	-0-
07		16399 X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-	-0-

MC DONALD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258010	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	5578	PERF.	5816 - 10180	
02		8036 X	6225	-0-	-1811	-0-	548	1	5668	3	N	8	37
							9	9					
03		7316 X	5339	-0-	-1977	-0-	620	1	4719	3	N	-0-	37
04		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	591	1	6986	3	N	-0-	37
05		7316 X	6463	-0-	-853	-0-	620	1	5843	3	N	-0-	37
06		6870 X	6350	-0-	-520	-0-	598	1	5752	3	N	-0-	37
07		7843 X	5545	-0-	-2298	-0-	620	1	4921	3	N	4	40
							4	9				1	8

MC DONALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258011	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	5956 - 10126	
02		6272 X	5562	-0-	-710	-0-	431	1	5107	3	N	22	112
							24	9					
03		6882 X	4518	-0-	-2364	-0-	477	1	4028	3	N	12	124
							13	9					
04		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	468	1	5475	3	N	57	10
							63	9				171	1
05		6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	470	1	6055	3	N	-0-	10
06		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	444	1	5672	3	N	-0-	10
07		6200 X	5776	-0-	-424	-0-	478	1	5289	3	N	8	16
							9	9				2	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
MC DONALD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 258013		COMPL. DATE 10/31/2009			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	4032 X	2517	-0-	-1515	-0-	232 1	2285 3	Y	-0-					6
03	4309 X	2602	-0-	-1707	-0-	282 1	2320 3	Y	-0-					6
04	3840 X	2652	-0-	-1188	-0-	224 1	2428 3	Y	-0-					6
05	3720 X	2925	-0-	-795	-0-	179 1	2746 3	Y	-0-					6
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	217 1	3820 3	Y	-0-					6
*07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	264 1	3080 3	Y	3		3	8		6
						3	9							

MC DONALD B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258021		COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750					
02	5880 X	4320	-0-	-1560	-0-	187 1	4133 3	Y	-0-					8
03	7130 X	5221	-0-	-1909	-0-	213 1	5008 3	Y	-0-					8
04	6900 X	4294	-0-	-2606	-0-	160 1	4134 3	Y	-0-					8
05	7130 X	4149	-0-	-2981	-0-	161 1	3988 3	Y	-0-					8
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	189 1	4524 3	Y	-0-					8
07	5208 X	4531	-0-	-677	-0-	212 1	4316 3	Y	3		2	8		9
						3	9							

EAGLE FORD C UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258124		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938					
02	10052 X	9321	-0-	-731	-0-	9321 2		N	-0-					-0-
03	11129 X	10073	-0-	-1056	-0-	10073 2		N	-0-					-0-
04	10770 X	10293	-0-	-477	-0-	10293 2		N	-0-					-0-
05	10664 X	10195	-0-	-469	-0-	10195 2		N	-0-					-0-
06	10320 X	10224	-0-	-96	-0-	10224 2		N	-0-					-0-
07	10633 X	9928	-0-	-705	-0-	9928 2		N	-0-					-0-

JANET HOLLAND		WELL #: 1H		RRCID -> 258313		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500					
02	9548 X	8458	-0-	-1090	-0-	812 1	7373 3	N	248	382	1			129
						273 9								
03	10323 X	9161	-0-	-1162	-0-	899 1	7985 3	N	252	174	1			207
						277 9								
04	9990 X	8519	-0-	-1471	-0-	805 1	7469 3	N	223	176	1			254
						245 9								
05	10044 X	8260	-0-	-1784	-0-	749 1	7190 3	N	292	355	1			191
						321 9								
06	9720 X	8621	-0-	-1099	-0-	569 1	7925 3	N	115	174	1			132
						127 9								
*07	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	657 1	8933 3	N	205	175	1	3	8	159
						226 9								

LAKE ALVARADO UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 258348		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475					
02	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	14139 2		N	-0-					-0-
03	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	15134 2		N	-0-					-0-
04	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-			N	-0-					-0-
05	15655 X	14095	-0-	-1560	-0-	14095 2		N	-0-					-0-
06	15150 X	13382	-0-	-1768	-0-	13382 2		N	-0-					-0-
07	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DURANT B		WELL #:		1H	RRCID ->	258469	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5579 - 9881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3584 X	3430	-0-	-154	-0-	213 1	3186 3	3186 3	N	28	132 1		14
03	3937 X	3602	-0-	-335	-0-	31 9	2974 3	2974 3	N	7			21
04	3810 X	3016	-0-	-794	-0-	620 1	2787 3	2787 3	N	4			25
05	3875 X	2818	-0-	-1057	-0-	8 9	2587 3	2587 3	N	12			37
06	3690 X	2661	-0-	-1029	-0-	225 1	2058 3	2058 3	N	3			40
07	3813 X	2930	-0-	-883	-0-	4 9	2700 3	2700 3	N	14			54
						218 1							
						13 9							
						600 1							
						3 9							
						215 1							
						15 9							

FORD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258564	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6950 - 11236	
02	12292 X	3406	-0-	-8886	-0-	3406 3			N	-0-			-0-
03	12121 X	3307	-0-	-8814	-0-	3304 3	3 9	3 9	N	3	3 8		-0-
04	11730 X	10347	-0-	-1383	-0-	10341 3	6 9	6 9	N	5	5 8		-0-
05	12090 X	4880	-0-	-7210	-0-	4880 3			N	-0-			-0-
06	10860 X	10763	-0-	-97	-0-	10763 3			N	-0-			-0-
*07	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13662 3	1 9	1 9	N	1	1 8		-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	258718	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8220 - 11620	
02	16352 X	14814	-0-	-1538	-0-	14814 2			N	-0-			-0-
03	17484 X	16507	-0-	-977	-0-	16507 2			N	-0-			-0-
04	16920 X	15733	-0-	-1187	-0-	15733 2			N	-0-			-0-
05	16926 X	16017	-0-	-909	-0-	16017 2			N	-0-			-0-
06	16380 X	14673	-0-	-1707	-0-	14673 2			N	-0-			-0-
07	16492 X	13671	-0-	-2821	-0-	13671 2			N	-0-			-0-

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258719	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8176 - 10660	
02	11984 X	8416	-0-	-3568	-0-	8416 2			N	-0-			-0-
03	13268 X	13054	-0-	-214	-0-	13054 2			N	-0-			-0-
04	12450 X	9449	-0-	-3001	-0-	9449 2			N	-0-			-0-
05	12648 X	11874	-0-	-774	-0-	11874 2			N	-0-			-0-
06	12630 X	10961	-0-	-1669	-0-	10961 2			N	-0-			-0-
07	13051 X	10984	-0-	-2067	-0-	10984 2			N	-0-			-0-

SPRING VALLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258720	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8091 - 10575	
02	12964 X	11709	-0-	-1255	-0-	11709 2			N	-0-			-0-
03	13857 X	12362	-0-	-1495	-0-	12362 2			N	-0-			-0-
04	12540 X	11946	-0-	-594	-0-	11946 2			N	-0-			-0-
05	12958 X	12002	-0-	-956	-0-	12002 2			N	-0-			-0-
06	12540 X	11377	-0-	-1163	-0-	11377 2			N	-0-			-0-
07	12958 X	11492	-0-	-1466	-0-	11492 2			N	-0-			-0-

FORD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258721	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7016 - 12224	
02	17276 X	41	-0-	-17235	-0-	41 3			N	-0-			-0-
03	18507 X	7880	-0-	-10627	-0-	7877 3	3 9	3 9	N	3	3 8		-0-
04	17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	17541 3	3 9	3 9	N	3	3 8		-0-
05	16709 X	7497	-0-	-9212	-0-	7497 3			N	-0-			-0-
06	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	16827 3			N	-0-			-0-
07	18135 X	17414	-0-	-721	-0-	17414 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
DURBIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258770	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8160 - 11821
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	15876	X	11612	-0-	-4264	-0-	11612	2	N	-0-	-0-	-0-
03	15562	X	11986	-0-	-3576	-0-	11986	2	N	-0-	-0-	-0-
04	15060	X	4366	-0-	-10694	-0-	4366	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14818	X	7968	-0-	-6850	-0-	7968	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14340	X	14333	-0-	-7	-0-	14333	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2	N	-0-	-0-	-0-

TOLBERT UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	258810	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	8595 - 13160
02	24808	X	20243	-0-	-4565	-0-	20243	2	N	-0-	-0-	-0-
03	27466	X	23829	-0-	-3637	-0-	23829	2	N	-0-	-0-	-0-
04	25590	X	22355	-0-	-3235	-0-	22355	2	N	-0-	-0-	-0-
05	25637	X	23937	-0-	-1700	-0-	23937	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23070	X	20931	-0-	-2139	-0-	20931	2	N	-0-	-0-	-0-
07	23839	X	21127	-0-	-2712	-0-	21127	2	N	-0-	-0-	-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	258818	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8326 - 11675
02	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2	N	-0-	-0-	-0-
03	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	18327	2	N	-0-	-0-	-0-
04	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	17843	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18321	X	18064	-0-	-257	-0-	18064	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17730	X	17440	-0-	-290	-0-	17440	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18445	X	17505	-0-	-940	-0-	17505	2	N	-0-	-0-	-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	258819	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8171 - 11375
02	14896	X	13310	-0-	-1586	-0-	13310	2	N	-0-	-0-	-0-
03	16306	X	3405	-0-	-12901	-0-	3405	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14490	X	1904	-0-	-12586	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14973	X	5893	-0-	-9080	-0-	5893	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14490	X	11676	-0-	-2814	-0-	11676	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14725	X	11093	-0-	-3632	-0-	11093	2	N	-0-	-0-	-0-

FOWLER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	258820	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8192 - 11580
02	18284	X	15842	-0-	-2442	-0-	15842	2	N	-0-	-0-	-0-
03	19313	X	18568	-0-	-745	-0-	18568	2	N	-0-	-0-	-0-
04	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	18685	2	N	-0-	-0-	-0-
05	19101	X	19101	-0-	-0-	-0-	19101	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17970	X	16687	-0-	-1283	-0-	16687	2	N	-0-	-0-	-0-
07	19313	X	15955	-0-	-3358	-0-	15955	2	N	-0-	-0-	-0-

FORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258826	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6950 - 12730
02	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	3	N	-0-	-0-	-0-
03	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	17074	3	N	3	1 8	2
04	14970	X	12747	-0-	-2223	-0-	12745	3	N	2	2 8	2
05	19003	X	13885	-0-	-5118	-0-	13885	3	N	-0-	-0-	2
06	18390	X	12543	-0-	-5847	-0-	12543	3	N	-0-	-0-	2
07	19003	X	11733	-0-	-7270	-0-	11733	3	N	-0-	-0-	2

FORD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258827	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	7086 - 12420
02	15596	X	141	-0-	-15455	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-
03	17267	X	7376	-0-	-9891	-0-	7374	3	N	2	2 8	-0-
04	16710	X	14340	-0-	-2370	-0-	14338	3	N	2	2 8	-0-
05	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	3	N	-0-	-0-	-0-
06	15600	X	15327	-0-	-273	-0-	15327	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	3	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FOWLER UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	258829	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8292 - 12280
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19852 X	16153	-0-	-3699	-0-	16153 2		N	-0-		-0-
03	21111 X	17784	-0-	-3327	-0-	17784 2		N	-0-		-0-
04	17580 X	16874	-0-	-706	-0-	16874 2		N	-0-		-0-
05	18104 X	17089	-0-	-1015	-0-	17089 2		N	-0-		-0-
06	17520 X	15988	-0-	-1532	-0-	15988 2		N	-0-		-0-
07	17887 X	15897	-0-	-1990	-0-	15897 2		N	-0-		-0-

FOWLER UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	258830	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8104 - 12050
02	19264 X	18084	-0-	-1180	-0-	18084 2		N	-0-		-0-
03	21142 X	20062	-0-	-1080	-0-	20062 2		N	-0-		-0-
04	20280 X	18991	-0-	-1289	-0-	18991 2		N	-0-		-0-
05	20956 X	17819	-0-	-3137	-0-	17819 2		N	-0-		-0-
06	19740 X	18625	-0-	-1115	-0-	18625 2		N	-0-		-0-
07	20057 X	18725	-0-	-1332	-0-	18725 2		N	-0-		-0-

HOFFMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258832	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6859	PERF.	7389 - 11080
02	12040 X	11757	-0-	-283	-0-	11757 3		N	-0-		-0-
03	13299 X	12230	-0-	-1069	-0-	12230 3		N	-0-		-0-
04	12840 X	11150	-0-	-1690	-0-	11150 3		N	-0-		-0-
05	13020 X	11253	-0-	-1767	-0-	11253 3		N	-0-		-0-
06	12600 X	10670	-0-	-1930	-0-	10670 3		N	-0-		-0-
07	13020 X	11528	-0-	-1492	-0-	11528 3		N	-0-		-0-

TEXAS ROYALTIES PSA		WELL #: 3H		RRCID ->	258851	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	7035 - 13960
02	20300 X	18559	-0-	-1741	-0-	18559 3		N	-0-		-0-
03	22444 X	19921	-0-	-2523	-0-	19921 3		N	-0-		-0-
04	21720 X	19048	-0-	-2672	-0-	19047 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	22072 X	20588	-0-	-1484	-0-	20588 3		N	-0-		-0-
06	20940 X	19807	-0-	-1133	-0-	19807 3		N	-0-		-0-
07	20553 X	20003	-0-	-550	-0-	20003 3		N	-0-		-0-

SPRING VALLEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258935	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8050 - 10497
02	11256 X	11053	-0-	-203	-0-	11053 2		N	-0-		-0-
03	12431 X	11627	-0-	-804	-0-	11627 2		N	-0-		-0-
04	12030 X	11368	-0-	-662	-0-	11368 2		N	-0-		-0-
05	12431 X	11445	-0-	-986	-0-	11445 2		N	-0-		-0-
06	11850 X	10735	-0-	-1115	-0-	10735 2		N	-0-		-0-
07	12245 X	10466	-0-	-1779	-0-	10466 2		N	-0-		-0-

HADLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258962	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7597 - 10125
02	19292 X	14486	-0-	-4806	-0-	14486 2		N	-0-		-0-
03	20026 X	15083	-0-	-4943	-0-	15083 2		N	-0-		-0-
04	18660 X	16081	-0-	-2579	-0-	16081 2		N	-0-		-0-
05	17546 X	15795	-0-	-1751	-0-	15795 2		N	-0-		-0-
06	16980 X	14055	-0-	-2925	-0-	14055 2		N	-0-		-0-
07	16616 X	14585	-0-	-2031	-0-	14585 2		N	-0-		-0-

CORE LAB		WELL #: 6H		RRCID ->	258974	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6852 - 9630
02	9996 X	7690	-0-	-2306	-0-	7686 3	4 9	Y	4		30
03	10075 X	8900	-0-	-1175	-0-	8899 3	1 9	Y	1		31
04	9750 X	8661	-0-	-1089	-0-	8660 3	1 9	Y	1	1 8	31
05	9641 X	8925	-0-	-716	-0-	8917 3	8 9	Y	7		38
06	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536 3		Y	-0-		38
07	8959 X	8713	-0-	-246	-0-	8666 3	47 9	Y	43	55 1	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LANCASTER		WELL #:		8H	RRCID ->	259294	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 7100 - 10943	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3		Y	-0-		4
03	12152 X	11860	-0-	-292	-0-	11858	3	2 9	Y	2	2 8	4
04	12120 X	9365	-0-	-2755	-0-	9362	3	3 9	Y	3	3 8	4
05	12524 X	9634	-0-	-2890	-0-	9634	3		Y	-0-		4
06	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3		Y	-0-		4
07	12214 X	10696	-0-	-1518	-0-	10695	3	1 9	Y	1	1 8	4

FLORES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259347	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7626	PERF. 7799 - 11650	
02	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2		N	-0-		-0-
03	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2		N	-0-		-0-
04	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2		N	-0-		-0-
05	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2		N	-0-		-0-
06	12390 X	10822	-0-	-1568	-0-	10822	2		N	-0-		-0-
07	12896 X	9613	-0-	-3283	-0-	9613	2		N	-0-		-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259364	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8077	PERF. 8290 - 11295	
02	8988 X	7417	-0-	-1571	-0-	7417	2		N	-0-		-0-
03	9238 X	7914	-0-	-1324	-0-	7914	2		N	-0-		-0-
04	7800 X	6455	-0-	-1345	-0-	6455	2		N	-0-		-0-
05	8215 X	7372	-0-	-843	-0-	7372	2		N	-0-		-0-
06	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2		N	-0-		-0-
*07	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2		N	-0-		-0-

RODEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259424	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 7202 - 9850	
02	15932 X	14231	-0-	-1701	-0-	14231	3		N	-0-		-0-
03	17639 X	13847	-0-	-3792	-0-	13847	3		N	-0-		-0-
04	16470 X	14706	-0-	-1764	-0-	14706	3		N	-0-		-0-
05	16182 X	14431	-0-	-1751	-0-	14431	3		N	-0-		-0-
06	15450 X	13062	-0-	-2388	-0-	13062	3		N	-0-		-0-
07	15748 X	13500	-0-	-2248	-0-	13500	3		N	-0-		-0-

RODEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259525	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7096 - 9600	
02	12908 X	11777	-0-	-1131	-0-	11776	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	14291 X	12925	-0-	-1366	-0-	12925	3		N	-0-		-0-
04	13530 X	12024	-0-	-1506	-0-	12023	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	13144 X	12162	-0-	-982	-0-	12162	3		N	-0-		-0-
06	12720 X	11526	-0-	-1194	-0-	11526	3		N	-0-		-0-
07	13051 X	11650	-0-	-1401	-0-	11650	3		N	-0-		-0-

RODEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259543	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6907	PERF. 6956 - 10720	
02	3864 X	3608	-0-	-256	-0-	3607	3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	4402 X	3894	-0-	-508	-0-	3893	3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	4260 X	2179	-0-	-2081	-0-	2178	3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	4402 X	3941	-0-	-461	-0-	3941	3		N	-0-		-0-
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3		N	-0-		-0-
07	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	3759	3		N	-0-		-0-

BECKHAM UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	259544	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 8085 - 11090	
02	13272 X	12336	-0-	-936	-0-	12336	2		N	-0-		-0-
03	14229 X	13232	-0-	-997	-0-	13232	2		N	-0-		-0-
04	13770 X	12641	-0-	-1129	-0-	12641	2		N	-0-		-0-
05	14229 X	12668	-0-	-1561	-0-	12668	2		N	-0-		-0-
06	13680 X	11669	-0-	-2011	-0-	11669	2		N	-0-		-0-
07	13671 X	12636	-0-	-1035	-0-	12636	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LANCASTER		WELL #: 14H		RRCID ->	259553	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6910 - 10355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-		Y	-0-		4
03		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-		Y	2	2 8	4
04		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-		Y	6	6 8	4
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-		4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 8	5

FOWLER UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	259690	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8284 - 10820
02		16240 X	14003	-0-	-2237	-0-	14003 2	N	-0-		-0-
03		17639 X	15452	-0-	-2187	-0-	15452 2	N	-0-		-0-
04		16620 X	14726	-0-	-1894	-0-	14726 2	N	-0-		-0-
05		16585 X	14124	-0-	-2461	-0-	14124 2	N	-0-		-0-
06		15510 X	13514	-0-	-1996	-0-	13514 2	N	-0-		-0-
07		15500 X	13346	-0-	-2154	-0-	13346 2	N	-0-		-0-

HADLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	259734	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7519 - 10225
02		23604 X	18557	-0-	-5047	-0-	18557 2	N	-0-		-0-
03		24676 X	19244	-0-	-5432	-0-	19244 2	N	-0-		-0-
04		22710 X	17799	-0-	-4911	-0-	17799 2	N	-0-		-0-
05		22692 X	17625	-0-	-5067	-0-	17625 2	N	-0-		-0-
06		21180 X	16671	-0-	-4509	-0-	16671 2	N	-0-		-0-
07		20553 X	16193	-0-	-4360	-0-	16193 2	N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 6H		RRCID ->	259739	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7355 - 10111
02		18564 X	16397	-0-	-2167	-0-	16397 3	N	-0-		-0-
03		19902 X	17827	-0-	-2075	-0-	17827 3	N	-0-		-0-
04		18810 X	16322	-0-	-2488	-0-	16321 3	N	1	1 8	-0-
05		19096 X	16637	-0-	-2459	-0-	16637 3	N	-0-		-0-
06		18270 X	15829	-0-	-2441	-0-	15829 3	N	-0-		-0-
07		18166 X	16045	-0-	-2121	-0-	16045 3	N	-0-		-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #: 7H		RRCID ->	259878	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7325 - 10126
02		20244 X	18504	-0-	-1740	-0-	18504 3	N	-0-		-0-
03		22103 X	19565	-0-	-2538	-0-	19565 3	N	-0-		-0-
04		20670 X	18508	-0-	-2162	-0-	18507 3	N	1	1 8	-0-
05		20863 X	19090	-0-	-1773	-0-	19090 3	N	-0-		-0-
06		20190 X	18073	-0-	-2117	-0-	18073 3	N	-0-		-0-
07		20491 X	18313	-0-	-2178	-0-	18313 3	N	-0-		-0-

CORE LAB		WELL #: 10H		RRCID ->	260019	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6814 - 9819
02		15988 X	15011	-0-	-977	-0-	15011 3	N	-0-		15
03		17422 X	16213	-0-	-1209	-0-	16213 3	N	-0-		15
04		16860 X	15167	-0-	-1693	-0-	15166 3	N	1	1 8	15
05		16926 X	15552	-0-	-1374	-0-	15550 3	N	2		17
06		16260 X	14811	-0-	-1449	-0-	14811 3	N	-0-		17
07		16616 X	14793	-0-	-1823	-0-	14793 3	N	-0-		17

GEREN		WELL #: 21H		RRCID ->	260020	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6604 - 10044
02		672 N	384	-0-	-288	-0-	382 3	N	2	2 8	-0-
03		1054 N	326	-0-	-728	-0-	324 3	N	2	2 8	-0-
04		870 N	419	-0-	-451	-0-	417 3	N	2	2 8	-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
*07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KEN TEICH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	260246	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	6788 - 11302
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8904 X	8634	-0-	-270	-0-	8633 3	1 9	Y	1		15
03	9858 X	9316	-0-	-542	-0-	9315 3	1 9	Y	1	1 8	15
04	9450 X	8891	-0-	-559	-0-	8889 3	2 9	Y	2	2 8	15
05	9703 X	6860	-0-	-2843	-0-	6860 3		Y	-0-		15
06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3		Y	-0-		15
*07	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	14002 3	1 9	Y	1	1 8	15

LANCASTER		WELL #: 6H		RRCID ->	260263	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6825 - 11370
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8	-0-

RICHARDSON KOLAR PSA		WELL #: 4H		RRCID ->	260526	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	7100 - 12122
02	8568 X	6288	-0-	-2280	-0-	6287 3	1 9	N	1	1 8	-0-
03	9486 X	7092	-0-	-2394	-0-	7091 3	1 9	N	1	1 8	-0-
04	8010 X	7028	-0-	-982	-0-	7027 3	1 9	N	1	1 8	-0-
05	7781 X	7604	-0-	-177	-0-	7604 3		N	-0-		-0-
06	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609 3		N	-0-		-0-
*07	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8241 3		N	-0-		-0-

BONTKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	260532	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8735 - 11089
02	8400 X	5788	-0-	-2612	-0-	5788 2		N	-0-		-0-
03	8618 X	8429	-0-	-189	-0-	8429 2		N	-0-		-0-
04	8340 X	6625	-0-	-1715	-0-	6625 2		N	-0-		-0-
05	8308 X	7626	-0-	-682	-0-	7626 2		N	-0-		-0-
06	8160 X	7076	-0-	-1084	-0-	7076 2		N	-0-		-0-
07	8432 X	7873	-0-	-559	-0-	7873 2		N	-0-		-0-

LANCASTER		WELL #: 7H		RRCID ->	260838	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	6548	PERF.	6870 - 10135
02	18200 X	12176	-0-	-6024	-0-	12176 3		Y	-0-		48
03	20150 X	14642	-0-	-5508	-0-	14640 3	2 9	Y	2	2 8	48
04	18420 X	14792	-0-	-3628	-0-	14788 3	4 9	Y	4	4 8	48
05	16492 X	13448	-0-	-3044	-0-	13448 3		Y	-0-		48
06	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12429 3		Y	-0-		48
07	13826 X	12215	-0-	-1611	-0-	12214 3	1 9	Y	1	1 8	48

TRULOVE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID ->	260924	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8802 - 12490
02	22484 X	21840	-0-	-644	-0-	21840 2		N	-0-		-0-
03	24304 X	22487	-0-	-1817	-0-	22487 2		N	-0-		-0-
04	23550 X	21089	-0-	-2461	-0-	21089 2		N	-0-		-0-
05	24335 X	21411	-0-	-2924	-0-	21411 2		N	-0-		-0-
06	23550 X	19800	-0-	-3750	-0-	19800 2		N	-0-		-0-
07	24180 X	18571	-0-	-5609	-0-	18571 2		N	-0-		-0-

TRULOVE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID ->	260930	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8526 - 12740
02	28056 X	22547	-0-	-5509	-0-	22547 2		N	-0-		-0-
03	31062 X	25970	-0-	-5092	-0-	25970 2		N	-0-		-0-
04	30060 X	24040	-0-	-6020	-0-	24040 2		N	-0-		-0-
05	29853 X	24217	-0-	-5636	-0-	24217 2		N	-0-		-0-
06	26400 X	22206	-0-	-4194	-0-	22206 2		N	-0-		-0-
07	25978 X	22735	-0-	-3243	-0-	22735 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
TRULOVE UNIT		WELL #: 10 H		RRCID -> 260931		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8406 - 10575	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18480 X	16599	-0-	-1881	-0-	16599 2	N	-0-			-0-
03	20429 X	16691	-0-	-3738	-0-	16691 2	N	-0-			-0-
04	18780 X	17344	-0-	-1436	-0-	17344 2	N	-0-			-0-
05	19220 X	17722	-0-	-1498	-0-	17722 2	N	-0-			-0-
06	18150 X	15970	-0-	-2180	-0-	15970 2	N	-0-			-0-
07	18383 X	15959	-0-	-2424	-0-	15959 2	N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 260933		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8870 - 13760	
02	39480 X	31636	-0-	-7844	-0-	31636 2	N	-0-			-0-
03	43710 X	33762	-0-	-9948	-0-	33762 2	N	-0-			-0-
04	38820 X	29742	-0-	-9078	-0-	29742 2	N	-0-			-0-
05	38688 X	28344	-0-	-10344	-0-	28344 2	N	-0-			-0-
06	37440 X	28056	-0-	-9384	-0-	28056 2	N	-0-			-0-
07	35030 X	30421	-0-	-4609	-0-	30421 2	N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT		WELL #: 6 H		RRCID -> 260940		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8660 - 12325	
02	19768 X	18113	-0-	-1655	-0-	18113 2	N	-0-			-0-
03	21886 X	19624	-0-	-2262	-0-	19624 2	N	-0-			-0-
04	21180 X	18149	-0-	-3031	-0-	18149 2	N	-0-			-0-
05	21731 X	18732	-0-	-2999	-0-	18732 2	N	-0-			-0-
06	19410 X	18557	-0-	-853	-0-	18557 2	N	-0-			-0-
07	20057 X	19310	-0-	-747	-0-	19310 2	N	-0-			-0-

FORD/ELLIS PSA		WELL #: 9H		RRCID -> 261030		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 7167 - 11070	
02	19824 X	15014	-0-	-4810	-0-	15014 3	N	-0-			-0-
03	21948 X	19017	-0-	-2931	-0-	19015 3	N	2	2 8		-0-
04	20280 X	18296	-0-	-1984	-0-	18292 3	N	4	4 8		-0-
05	20367 X	18103	-0-	-2264	-0-	18103 3	N	-0-			-0-
06	19050 X	17431	-0-	-1619	-0-	17431 3	N	-0-			-0-
07	19003 X	17646	-0-	-1357	-0-	17645 3	N	1	1 8		-0-

LANCASTER		WELL #: 22H		RRCID -> 261397		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 7490 - 9645	
02	7308 X	6428	-0-	-880	-0-	6428 3	Y	-0-			27
03	8029 X	6936	-0-	-1093	-0-	6936 3	Y	-0-			27
04	7680 X	6770	-0-	-910	-0-	6769 3	Y	1	1 8		27
05	7347 X	7056	-0-	-291	-0-	7056 3	Y	-0-			27
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733 3	Y	-0-			27
07	7130 X	6371	-0-	-759	-0-	6371 3	Y	-0-			27

LYONS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261457		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4846		PERF. 5264 - 8792	
02	9548 X	8133	-0-	-1415	-0-	530 1	N	596	540 1		284
						656 9					
03	10354 X	7675	-0-	-2679	-0-	576 1	N	623	697 1		210
						685 9					
04	10020 X	6600	-0-	-3420	-0-	395 1	N	387	361 1		236
						426 9					
05	10354 X	8965	-0-	-1389	-0-	548 1	N	442	534 1		144
						486 9					
06	10020 X	9781	-0-	-239	-0-	467 1	N	462	342 1		264
						508 9					
*07	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	500 1	N	423	546 1		141
						465 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
GREENWAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261726	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7401 - 11650				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	48173	-0-	48173	48173		48169	3	4	9	N	4	4	8		-0-
04	14B2 EXT	97358	-0-	97358	145531		97355	3	3	9	N	3	3	8		-0-
05	14B2 EXT	82679	-0-	82679	228210		82679	3			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	69632	-0-	69632	297842		69632	3			N	-0-				-0-
*07	362082 X	64240	-0-	-297842	-0-		64240	3			N	-0-				-0-

BONTKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262075	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	8869 - 12047				
02	9520 X	8760	-0-	-760	-0-		8760	2			N	-0-				-0-
03	10540 X	9407	-0-	-1133	-0-		9407	2			N	-0-				-0-
04	10200 X	9155	-0-	-1045	-0-		9155	2			N	-0-				-0-
05	10199 X	9832	-0-	-367	-0-		9832	2			N	-0-				-0-
06	9810 X	8822	-0-	-988	-0-		8822	2			N	-0-				-0-
07	9703 X	9437	-0-	-266	-0-		9437	2			N	-0-				-0-

FORD/ELLIS PSA		WELL #:		8H	RRCID ->	262100	COMPL. DATE	04/08/2012	TOTAL DEPTH	6983	PERF.	7150 - 11710				
02	8064 X	2051	-0-	-6013	-0-		2051	3			N	-0-				-0-
03	10199 X	7185	-0-	-3014	-0-		7182	3	3	9	N	3	3	8		-0-
04	9870 X	6840	-0-	-3030	-0-		6833	3	7	9	N	6	6	8		-0-
05	10199 X	9144	-0-	-1055	-0-		9144	3			N	-0-				-0-
06	8730 X	7482	-0-	-1248	-0-		7482	3			N	-0-				-0-
*07	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-		8228	3	1	9	N	1	1	8		-0-

BEASLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262127	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	7244 - 11085				
02	7280 X	5784	-0-	-1496	-0-		5782	3	2	9	N	2	2	8		-0-
03	8060 X	7268	-0-	-792	-0-		7267	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04	7800 X	4071	-0-	-3729	-0-		4069	3	2	9	N	2	2	8		-0-
05	7905 X	4586	-0-	-3319	-0-		4586	3			N	-0-				-0-
06	7020 X	3635	-0-	-3385	-0-		3635	3			N	-0-				-0-
07	7254 X	3739	-0-	-3515	-0-		3739	3			N	-0-				-0-

SOUTHARD FARMS (PSA)		WELL #:		8H	RRCID ->	262128	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	8492 - 11248				
02	21364 X	18771	-0-	-2593	-0-		18771	3			N	-0-				-0-
03	23312 X	19265	-0-	-4047	-0-		19264	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04	22200 X	19577	-0-	-2623	-0-		19575	3	2	9	N	2	2	8		-0-
05	22351 X	20571	-0-	-1780	-0-		20571	3			N	-0-				-0-
06	21210 X	19561	-0-	-1649	-0-		19561	3			N	-0-				-0-
07	20770 X	19866	-0-	-904	-0-		19866	3			N	-0-				-0-

ALCORN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262285	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5478 - 10686				
02	6272 X	5181	-0-	-1091	-0-		4958	3	223	9	N	203	174	1		233
03	6634 X	5747	-0-	-887	-0-		5497	3	250	9	N	227	328	1		132
04	6420 X	5407	-0-	-1013	-0-		5181	3	226	9	N	205	173	1		164
05	6324 X	5991	-0-	-333	-0-		5703	3	288	9	N	262	346	1		80
06	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-		6251	3	171	9	N	155	168	1		67
*07	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-		5816	3	270	9	N	245	168	1		144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
JANET HOLLAND A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262286	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	5223	PERF.	5520 - 10200	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7420 X	3599	-0-	-3821	-0-	451 1	3114 3	N		31			130
03	8215 X	4713	-0-	-3502	-0-	613 1	4067 3	N		30			160
04	7590 X	4811	-0-	-2779	-0-	600 1	4177 3	N		31			191
05	7533 X	4564	-0-	-2969	-0-	352 1	4171 3	N		37	176 1		52
06	6600 X	6361	-0-	-239	-0-	442 1	5910 3	N		8			60
*07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	537 1	5911 3	N		24			84
						34 9							
						33 9							
						34 9							
						41 9							
						9 9							
						26 9							

GREENWAY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262336	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7492 - 10160	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	42292	-0-	42292	42292	42288 3	4 9	N		4	4 8		-0-
04	14B2 EXT	85480	-0-	85480	127772	85477 3	3 9	N		3	3 8		-0-
05	14B2 EXT	70504	-0-	70504	198276	70504 3		N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	59163	-0-	59163	257439	59163 3		N		-0-			-0-
*07	311454 X	54015	-0-	-257439	-0-	54015 3		N		-0-			-0-

GREENWAY BELL PSA		WELL #:		7H	RRCID ->	262337	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	47792	-0-	47792	47792	47790 3	2 9	N		2	2 8		-0-
04	14B2 EXT	107845	-0-	107845	155637	107842 3	3 9	N		3	3 8		-0-
05	14B2 EXT	88018	-0-	88018	243655	88018 3		N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	73461	-0-	73461	317116	73461 3		N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	67739	-0-	67739	384855	67739 3		N		-0-			-0-

GREENWAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262374	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7296 - 10450	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	32958	-0-	32958	32958	32955 3	3 9	N		3	3 8		-0-
04	14B2 EXT	66604	-0-	66604	99562	66601 3	3 9	N		3	3 8		-0-
05	14B2 EXT	55720	-0-	55720	155282	55720 3		N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	45960	-0-	45960	201242	45960 3		N		-0-			-0-
07	0 W	42101	-0-	42101	243343	42101 3		N		-0-			-0-

DECKER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263365	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7854 - 10523	
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493 2		N		-0-			-0-
03	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379 2		N		-0-			-0-
04	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672 2		N		-0-			-0-
05	8308 X	7781	-0-	-527	-0-	7781 2		N		-0-			-0-
06	8100 X	2969	-0-	-5131	-0-	2969 2		N		-0-			-0-
07	8370 X	394	-0-	-7976	-0-	394 2		N		-0-			-0-

CLEMENTS PSA		WELL #:		13H	RRCID ->	264271	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7095 - 11180	
02	21252 X	18776	-0-	-2476	-0-	18776 3		N		-0-			-0-
03	22971 X	20742	-0-	-2229	-0-	20742 3		N		-0-			-0-
04	21960 X	19684	-0-	-2276	-0-	19684 3		N		-0-			-0-
05	22227 X	20025	-0-	-2202	-0-	20025 3		N		-0-			-0-
06	20850 X	18852	-0-	-1998	-0-	18852 3		N		-0-			-0-
07	20801 X	18720	-0-	-2081	-0-	18720 3		N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KEN TEICH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5544 X	4770	-0-	-774	-0-	4770 3		Y	-0-			6
03	6138 X	6007	-0-	-131	-0-	6005 3	2 9	Y	2	2 8		6
04	6090 X	4833	-0-	-1257	-0-	4829 3	4 9	Y	4	4 8		6
05	6293 X	4781	-0-	-1512	-0-	4781 3		Y	-0-			6
06	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3		Y	-0-			6
07	6014 X	3299	-0-	-2715	-0-	3298 3	1 9	Y	1	1 8		6

LYONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	264879	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5497	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER		WELL #:		10H	RRCID ->	265621	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6915 - 9745	
02	10500 X	9346	-0-	-1154	-0-	9346 3		Y	-0-			15
03	11284 X	9748	-0-	-1536	-0-	9748 3		Y	-0-			15
04	10920 X	9204	-0-	-1716	-0-	9203 3	1 9	Y	1	1 8		15
05	11160 X	9962	-0-	-1198	-0-	9962 3		Y	-0-			15
06	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226 3		Y	-0-			15
07	10354 X	9831	-0-	-523	-0-	9831 3		Y	-0-			15

LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	265626	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	6473	PERF. 7017 - 11595	
02	8848 X	7249	-0-	-1599	-0-	7249 3		Y	-0-			108
03	9796 X	9621	-0-	-175	-0-	9619 3	2 9	Y	2	2 8		108
04	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8711 3	6 9	Y	5	5 8		108
05	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	11053 3		Y	-0-			108
06	10393 X	10393	-0-	-0-	-0-	10393 3		Y	-0-			108
*07	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10641 3	1 9	Y	1	1 8		108

BRICE UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	266383	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6403	PERF. 6825 - 11157	
02	15512 X	11166	-0-	-4346	-0-	11165 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	14911 X	12222	-0-	-2689	-0-	12221 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	12960 X	11536	-0-	-1424	-0-	11534 3	2 9	N	2	2 8		-0-
05	13268 X	9947	-0-	-3321	-0-	9947 3		N	-0-			-0-
06	11970 X	11571	-0-	-399	-0-	11571 3		N	-0-			-0-
07	12369 X	11689	-0-	-680	-0-	11689 3		N	-0-			-0-

O'DOWD UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	266384	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	6716	PERF. 6885 - 11005	
02	23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	23336 3	7 9	N	6	6 8		-0-
03	26474 X	25353	-0-	-1121	-0-	25349 3	4 9	N	4	4 8		-0-
04	25620 X	24456	-0-	-1164	-0-	24449 3	7 9	N	6	6 8		-0-
05	26474 X	23967	-0-	-2507	-0-	23967 3		N	-0-			-0-
06	25440 X	22149	-0-	-3291	-0-	22149 3		N	-0-			-0-
07	25854 X	22508	-0-	-3346	-0-	22508 3		N	-0-			-0-

KING		WELL #:		14 H	RRCID ->	266408	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 7332 - 11885	
02	9184 X	8121	-0-	-1063	-0-	8120 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03	9951 X	8492	-0-	-1459	-0-	8491 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04	9180 X	8415	-0-	-765	-0-	8414 3	1 9	N	1	1 8		-0-
05	9486 X	8492	-0-	-994	-0-	8492 3		N	-0-			-0-
06	9180 X	8157	-0-	-1023	-0-	8157 3		N	-0-			-0-
07	8990 X	8065	-0-	-925	-0-	8065 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
O'DOWD UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 266411		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6800 - 10835			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7532 X	3838	-0-	-3694	-0-	3834	3	4 9	N	4	4 8	-0-	
03	7099 X	2383	-0-	-4716	-0-	2380	3	3 9	N	3	3 8	-0-	
04	6870 X	2289	-0-	-4581	-0-	2285	3	4 9	N	4	4 8	-0-	
05	4247 X	769	-0-	-3478	-0-	769	3		N	-0-		-0-	
06	4110 X	12	-0-	-4098	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
07	4247 X	201	-0-	-4046	-0-	201	3		N	-0-		-0-	

PATE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 267274		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6813 - 11034			
02	27804 X	24734	-0-	-3070	-0-	24734	3		N	-0-		21	
03	30070 X	26538	-0-	-3532	-0-	26538	3		N	-0-		21	
04	27750 X	25343	-0-	-2407	-0-	25343	3		N	-0-		21	
05	28675 X	26174	-0-	-2501	-0-	26174	3		N	-0-		21	
06	27150 X	25117	-0-	-2033	-0-	25117	3		N	-0-		21	
07	27373 X	25317	-0-	-2056	-0-	25317	3		N	-0-		21	

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #: 2H		RRCID -> 267886		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 6555		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	40600	-0-	40600	94883	40593	3	7 9	N	6	6 8	-0-	
03	14B2 EXT	40852	-0-	40852	135735	40848	3	4 9	N	4	4 8	-0-	
04	14B2 EXT	33840	-0-	33840	169575	33836	3	4 9	N	4	4 8	-0-	
05	14B2 EXT	30489	-0-	30489	200064	30489	3		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	25556	-0-	25556	225620	25556	3		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	225620				N	NO RPT		-0-	

FAUBUS MARCHBANKS PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 267887		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 6585		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	44163	-0-	44163	100144	44155	3	8 9	N	7	7 8	-0-	
03	14B2 EXT	46173	-0-	46173	146317	46169	3	4 9	N	4	4 8	-0-	
04	14B2 EXT	39360	-0-	39360	185677	39356	3	4 9	N	4	4 8	-0-	
05	14B2 EXT	37315	-0-	37315	222992	37315	3		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	33850	-0-	33850	256842	33850	3		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	32982	-0-	32982	289824	32982	3		N	-0-		-0-	

PATE BONE RANCH PSA		WELL #: 2 H		RRCID -> 268361		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 6841 - 10531			
02	19320 X	15799	-0-	-3521	-0-	15799	3		N	-0-		39	
03	21390 X	20589	-0-	-801	-0-	20589	3		N	-0-		39	
04	20700 X	18002	-0-	-2698	-0-	18002	3		N	-0-		39	
05	20212 X	16876	-0-	-3336	-0-	16876	3		N	-0-		39	
06	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-				N	NO RPT		39	
07	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-				N	NO RPT		39	

BILLIE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268376		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8968 - 12240			
02	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	528	1	9175	3	N	364	181 1	201
						400	9						
03	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	639	1	13482	3	N	521	537 1	185
						573	9						
04	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	556	1	19699	3	N	462	364 1	283
						508	9						
05	27127 X	27127	-0-	-0-	-0-	526	1	26094	3	N	461	527 1	217
						507	9						
06	27383 X	27383	-0-	-0-	-0-	507	1	26468	3	N	371	537 1	1 8
						408	9						
*07	24198 X	24198	-0-	-0-	-0-	518	1	23343	3	N	306	175 1	181
						337	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BILLIE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268377	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8692 - 11573	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	9466	-0-	9466	160696	493 1	8531 3	N		402	358 1		175
03	0 Z	16794	-0-	16794	177490	442 9	15687 3	N		484	534 1		125
04	0 Z	22412	-0-	22412	199902	575 1	21424 3	N		410	359 1		176
05	0 Z	28566	-0-	28566	228468	532 9	27687 3	N		305	352 1		129
06	0 Z	22934	-0-	22934	251402	537 1	22134 3	N		284	357 1	1 8	55
*07	269934 X	18532	-0-	-251402	-0-	451 9	17787 3	N		204	172 1		87
						543 1							
						336 9							
						488 1							
						312 9							
						521 1							
						224 9							

BILLIE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268379	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	9063 - 11840	
02	0 Z	5486	-0-	5486	93231	582 1	4357 3	N		497	363 1		219
03	0 Z	10036	-0-	10036	103267	547 9	8772 3	N		625	710 1		134
04	0 Z	13998	-0-	13998	117265	576 1	12732 3	N		563	534 1		163
05	139478 X	22213	-0-	-117265	-0-	688 9	20886 3	N		544	536 1		171
06	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	647 1	17803 3	N		406	521 1	1 8	55
*07	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	619 9	14179 3	N		341	172 1		224
						729 1							
						598 9							
						729 1							
						447 9							
						754 1							
						375 9							

WEBB C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268386	COMPL. DATE	12/02/2012	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8461 - 12636	
02	19404 X	3680	-0-	-15724	-0-	456 1	2957 3	N		243	355 1		45
03	21483 X	5027	-0-	-16456	-0-	267 9	4073 3	N		316	179 1		182
04	20790 X	4800	-0-	-15990	-0-	606 1	3916 3	N		279	356 1		105
05	21483 X	4925	-0-	-16558	-0-	348 9	4043 3	N		223	179 1		149
06	20790 X	6319	-0-	-14471	-0-	577 1	5467 3	N		239	348 1	1 8	39
07	21483 X	9664	-0-	-11819	-0-	307 9	8832 3	N		245	180 1		104
						637 1							
						245 9							
						589 1							
						263 9							
						562 1							
						270 9							

WEBB D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268387	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8691 - 12501	
02	2632 X	2585	-0-	-47	-0-	572 1	1626 3	N		352	359 1	1 8	76
03	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	387 9	1575 3	N		360	357 1		79
04	2820 N	2453	-0-	-367	-0-	618 1	1525 3	N		295	355 1		19
05	2914 N	2844	-0-	-70	-0-	396 9	1880 3	N		330	175 1		174
06	3000 N	4663	-0-	1663	1663	603 1	3684 3	N		409	358 1	1 8	224
*07	3100 N	6813	-0-	3713	5376	325 9	5740 3	N		496	526 1		194
						601 1							
						363 9							
						529 1							
						450 9							
						527 1							
						546 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		2800 X	2687	-0-	-113	-0-	554 1	1773 3	N	327	362 1	1 8	147	
							360 9							
03		3100 X	2877	-0-	-223	-0-	591 1	1996 3	N	264	357 1		54	
							290 9							
04		3000 N	2789	-0-	-211	-0-	568 1	1959 3	N	238	183 1		109	
							262 9							
05		3100 N	2881	-0-	-219	-0-	573 1	2106 3	N	184	176 1		117	
							202 9							
06		3000 N	4498	-0-	1498	1498	582 1	3714 3	N	184	173 1	1 8	127	
							202 9							
07		3100 N	7844	-0-	4744	6242	528 1	7075 3	N	219	176 1		170	
							241 9							

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921														
02		3220 X	3150	-0-	-70	-0-	570 1	2199 3	N	346	356 1		178	
							381 9							
03		3565 X	3293	-0-	-272	-0-	583 1	2311 3	N	363	352 1		189	
							399 9							
04		3450 X	3150	-0-	-300	-0-	581 1	2225 3	N	313	356 1		146	
							344 9							
05		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	607 1	2774 3	N	296	352 1		90	
							326 9							
06		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	637 1	4249 3	N	296	351 1	1 8	34	
							326 9							
*07		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	553 1	7088 3	N	472	354 1		152	
							519 9							

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945														
02		11312 X	9079	-0-	-2233	-0-	8937 3	142 9	N	129			215	
03		12524 X	10059	-0-	-2465	-0-	9907 3	152 9	N	138	184 1		169	
04		12120 X	9462	-0-	-2658	-0-	9332 3	130 9	N	118	174 1	1 8	112	
05		12524 X	9588	-0-	-2936	-0-	9465 3	123 9	N	112			224	
06		0 W	8849	-0-	8849	8849	8742 3	107 9	N	97	180 1		141	
07		0 W	8718	-0-	8718	17567	8622 3	96 9	N	87	176 1		52	

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419														
02		0 Z	9563	-0-	9563	426130	9362 3	201 9	N	183	183 1		194	
03		0 Z	11033	-0-	11033	437163	10832 3	201 9	N	183	182 1		195	
04		0 Z	10648	-0-	10648	447811	10463 3	185 9	N	168	202 1	1 8	160	
*05		458567 X	10756	-0-	-447811	-0-	10570 3	186 9	N	169	192 1		137	
*06		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9819 3	165 9	N	150	177 1		110	
*07		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9649 3	162 9	N	147	192 1		65	

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931														
02		11844 X	8843	-0-	-3001	-0-	8726 3	117 9	N	106			156	
03		13113 X	10210	-0-	-2903	-0-	10082 3	128 9	N	116	178 1		94	
04		12690 X	9026	-0-	-3664	-0-	15 1	8909 3	N	93	1 8		186	
							102 9							
05		13113 X	10016	-0-	-3097	-0-	9904 3	112 9	N	102	175 1		113	
06		0 W	9008	-0-	9008	9008	8908 3	100 9	N	91			204	
07		0 W	8745	-0-	8745	17753	8651 3	94 9	N	85	177 1		112	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PEARL D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268399	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7204 - 11983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11340 X	8502	-0-	-2838	-0-	8416 3	86 9	N	78			154
03		12245 X	9134	-0-	-3111	-0-	7 1	9019 3	N	98	175 1		77
							108 9						
04		10680 X	9388	-0-	-1292	-0-	11 1	9266 3	N	101	1 8		177
							111 9						
05		11036 X	8639	-0-	-2397	-0-	101 1	8443 3	N	86	181 1		82
							95 9						
06		10680 X	9099	-0-	-1581	-0-	8990 3	109 9	N	99			181
07		9703 X	9023	-0-	-680	-0-	8920 3	103 9	N	94	180 1		95

DITTO A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268401	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7209 - 11490	
02		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	773 1	4266 3	N	314	344 1		97
							345 9						
03		6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	581 1	5809 3	N	321	178 1		240
							353 9						
04		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	475 1	6114 3	N	275	184 1		331
							303 9						
05		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	208 1	7334 3	N	292	543 1		80
							321 9						
06		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8163 3	315 9	N	286	183 1		183
*07		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8059 3	282 9	N	256	181 1		258

DITTO B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268402	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	6852	PERF.	7252 - 11035	
02		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7769 3	204 9	N	185	166 1		186
03		8556 X	6874	-0-	-1682	-0-	316 1	6428 3	N	118	180 1		124
							130 9						
04		8730 X	6264	-0-	-2466	-0-	379 1	5722 3	N	148	187 1		85
							163 9						
05		9021 X	7527	-0-	-1494	-0-	169 1	7152 3	N	187	192 1		80
							206 9						
06		8730 X	8004	-0-	-726	-0-	7832 3	172 9	N	156	182 1		54
07		8835 X	7918	-0-	-917	-0-	7772 3	146 9	N	133			187

COLLINS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268403	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7240 - 10830	
02		0 W	6729	-0-	6729	284519	6583 3	146 9	N	133	179 1		138
03		0 W	7484	-0-	7484	292003	7326 3	158 9	N	144	170 1		112
04		0 W	7530	-0-	7530	299533	7395 3	135 9	N	123	185 1		50
05		0 W	7948	-0-	7948	307481	7804 3	144 9	N	131			181
06		0 W	7463	-0-	7463	314944	7338 3	125 9	N	114	177 1	1 8	117
07		0 W	7343	-0-	7343	322287	7223 3	120 9	N	109	183 1	1 8	42

COLLINS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268404	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	6669	PERF.	7102 - 11155	
02		8736 X	6044	-0-	-2692	-0-	5825 3	219 9	N	199	362 1		23
03		9672 X	5489	-0-	-4183	-0-	1 1	5311 3	N	161			184
							177 9						
04		9360 X	4778	-0-	-4582	-0-	491 1	4136 3	N	137	189 1		132
							151 9						
05		9672 X	5295	-0-	-4377	-0-	612 1	4511 3	N	156	179 1		109
							172 9						
06		6930 X	4745	-0-	-2185	-0-	584 1	3975 3	N	169	182 1	1 8	95
							186 9						
07		6696 X	4765	-0-	-1931	-0-	608 1	3990 3	N	152	182 1	1 8	64
							167 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268409	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	6587	PERF.	7147 - 11395		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5152 X	4789	-0-	-363	-0-	13	1	4550	3	N	205	189	1	248
						226	9							
03	5704 X	4642	-0-	-1062	-0-	13	1	4423	3	N	187	350	1	85
						206	9							
04	5520 X	4818	-0-	-702	-0-	35	1	4568	3	N	195	183	1	97
						215	9							
05	5704 X	5173	-0-	-531	-0-	22	1	4911	3	N	218	181	1	134
						240	9							
06	5130 X	4684	-0-	-446	-0-	22	1	4467	3	N	177			311
						195	9							
07	5301 X	4832	-0-	-469	-0-	4610	3	222	9	N	202	364	1	149
HANKS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268410	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	6659	PERF.	7042 - 11250		
02	6608 X	4765	-0-	-1843	-0-	4564	3	201	9	N	183	184	1	137
						5142	3	222	9	N	202	171	1	168
03	7316 X	5364	-0-	-1952	-0-	4935	3	193	9	N	175	189	1	154
						5271	3	204	9	N	185	188	1	151
04	7080 X	5128	-0-	-1952	-0-	5050	3	150	9	N	136	180	1	107
						4862	3	162	9	N	147			254
05	7316 X	5475	-0-	-1841	-0-									
06	5490 X	5200	-0-	-290	-0-									
07	5363 X	5024	-0-	-339	-0-									
HOPKINS C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268418	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7603 - 12040		
02	16380 X	10641	-0-	-5739	-0-	638	1	9242	3	N	692	701	1	12 8 160
						761	9							
03	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	985	1	12419	3	N	581	539	1	1 8 201
						639	9							
04	15942 X	15942	-0-	-0-	-0-	623	1	14584	3	N	668	566	1	6 8 297
						735	9							
05	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	620	1	16494	3	N	450	533	1	3 8 211
						495	9							
06	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	87	1	17719	3	N	551	711	1	1 8 50
						606	9							
*07	20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	20523	3	407	9	N	370	358	1	62
HOPKINS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268419	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7474 - 12215		
02	0 W	27618	-0-	27618	494619	255	1	26866	3	N	452	541	1	2 8 88
						497	9							
03	0 W	28678	-0-	28678	523297	28235	3	443	9	N	403	362	1	129
						23887	3	317	9	N	288	349	1	1 8 67
04	0 W	24204	-0-	24204	547501	23887	3	317	9	N	288	349	1	1 8 67
						22	1	21418	3	N	241	180	1	1 8 127
05	0 W	21705	-0-	21705	569206	265	9							
						77	1	22340	3	N	202	173	1	156
06	0 W	22639	-0-	22639	591845	222	9							
						222	9							
*07	615011 X	23166	-0-	-591845	-0-	22917	3	249	9	N	226	348	1	34
HOPKINS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268420	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	7380 - 11655		
02	20692 X	18440	-0-	-2252	-0-	465	1	17561	3	N	376	533	1	5 8 73
						414	9							
03	26339 X	26339	-0-	-0-	-0-	25932	3	407	9	N	370	351	1	1 8 91
						23218	3	323	9	N	294	180	1	2 8 203
04	23541 X	23541	-0-	-0-	-0-	22639	3	202	9	N	184	182	1	1 8 204
						20841	3	243	9	N	221	362	1	63
05	22841 X	22841	-0-	-0-	-0-	22639	3	202	9	N	184	182	1	1 8 204
						20841	3	243	9	N	221	362	1	63
06	23130 X	21084	-0-	-2046	-0-	20841	3	243	9	N	221	362	1	63
						19046	3	169	9	N	154	177	1	40
07	23901 X	19215	-0-	-4686	-0-	19046	3	169	9	N	154	177	1	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
RANEY C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268427		COMPL. DATE 03/19/2012				TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	11004 X	5625	-0-	-5379	-0-	281 1	4686 3	N	598	544 1	10 8	228	
						658 9							
03	12183 X	8213	-0-	-3970	-0-	300 1	6911 3	N	911	901 1	14 8	224	
						1002 9							
04	11790 X	8699	-0-	-3091	-0-	278 1	7579 3	N	765	904 1	13 8	72	
						842 9							
05	12183 X	8518	-0-	-3665	-0-	389 1	7476 3	N	594	531 1	8 8	127	
						653 9							
06	7950 X	6597	-0-	-1353	-0-	278 1	5765 3	N	504	526 1	1 8	104	
						554 9							
07	8990 X	6563	-0-	-2427	-0-	278 1	5782 3	N	457	527 1	2 8	32	
						503 9							

RILEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268435		COMPL. DATE 03/07/2012				TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335			
02	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	811 1	2420 3	N	154	177 1	3 8	57	
						169 9							
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	863 1	1297 3	N	131			188	
						144 9							
04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	860 1	327 3	N	98	178 1		108	
						108 9							
05	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	890 1	560 3	N	111			219	
						122 9							
06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	870 1	297 3	N	109	188 1		140	
						120 9							
07	3751 X	1376	-0-	-2375	-0-	1271 1	105 9	N	95	168 1		67	

RILEY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268436		COMPL. DATE 03/09/2012				TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700			
02	6608 X	5586	-0-	-1022	-0-	5498 3	88 9	N	80	181 1		91	
03	7285 X	6341	-0-	-944	-0-	6251 3	90 9	N	82			173	
04	7050 X	6113	-0-	-937	-0-	6036 3	77 9	N	70	175 1		68	
05	6665 X	6021	-0-	-644	-0-	5952 3	69 9	N	63			131	
06	6360 X	6028	-0-	-332	-0-	5962 3	66 9	N	60			191	
07	6355 X	6064	-0-	-291	-0-	6011 3	53 9	N	48	177 1		62	

RILEY C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268439		COMPL. DATE 03/13/2012				TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950			
02	7168 X	6299	-0-	-869	-0-	6136 3	163 9	N	148	178 1		44	
03	7905 X	6575	-0-	-1330	-0-	6398 3	177 9	N	161			205	
04	7650 X	5887	-0-	-1763	-0-	5751 3	136 9	N	124	186 1		143	
05	7409 X	5326	-0-	-2083	-0-	39 1	5165 3	N	111	175 1		79	
						122 9							
06	7170 X	5624	-0-	-1546	-0-	94 1	5396 3	N	122			201	
						134 9							
07	6975 X	5356	-0-	-1619	-0-	199 1	5024 3	N	121	180 1		142	
						133 9							

RILEY E UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268440		COMPL. DATE 03/07/2012				TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150			
02	5768 X	5334	-0-	-434	-0-	383 1	4532 3	N	381	538 1		217	
						419 9							
03	6386 X	5870	-0-	-516	-0-	606 1	4816 3	N	407	347 1		277	
						448 9							
04	6180 X	4936	-0-	-1244	-0-	844 1	3696 3	N	360	369 1		268	
						396 9							
05	6386 X	5076	-0-	-1310	-0-	857 1	3819 3	N	364	369 1		263	
						400 9							
06	5820 X	4336	-0-	-1484	-0-	780 1	3196 3	N	327	362 1		228	
						360 9							
07	5921 X	4385	-0-	-1536	-0-	693 1	3354 3	N	307	361 1		174	
						338 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
RILEY D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 268461		COMPL. DATE 03/10/2012				TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	8820 X	5420	-0-	-3400	-0-	430	1	4663	3	N	297	355	1	34
						327	9							
03	9765 X	7242	-0-	-2523	-0-	297	1	6596	3	N	317	177	1	174
						349	9							
04	9450 X	7718	-0-	-1732	-0-	7423	3	295	9	N	268	373	1	69
05	9765 X	7768	-0-	-1997	-0-	7461	3	307	9	N	279	182	1	166
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	6968	3	271	9	N	246	363	1	49
07	7967 X	7332	-0-	-635	-0-	7061	3	271	9	N	246	181	1	114
HUDSPETH F UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268462		COMPL. DATE 09/14/2012				TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070				
02	47264 X	21309	-0-	-25955	-0-	21154	3	155	9	N	141	184	1	45
03	52328 X	20715	-0-	-31613	-0-	20591	3	124	9	N	113			158
04	50640 X	18269	-0-	-32371	-0-	18171	3	98	9	N	89	176	1	69
05	52328 X	19581	-0-	-32747	-0-	19485	3	96	9	N	87	2	8	154
06	24270 X	15880	-0-	-8390	-0-	1	1	15823	3	N	51	178	1	26
						56	9							
07	23591 X	17349	-0-	-6242	-0-	17293	3	56	9	N	51			77
HUDSPETH E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268463		COMPL. DATE 09/15/2012				TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125				
02	48300 X	24018	-0-	-24282	-0-	23671	3	347	9	N	315	368	1	89
03	53475 X	24804	-0-	-28671	-0-	24440	3	364	9	N	331	358	1	62
04	51750 X	21858	-0-	-29892	-0-	21570	3	288	9	N	262	181	1	142
05	53475 X	20199	-0-	-33276	-0-	19965	3	234	9	N	213	175	1	179
06	30090 X	19180	-0-	-10910	-0-	18963	3	217	9	N	197	178	1	197
07	26598 X	19862	-0-	-6736	-0-	19653	3	209	9	N	190	358	1	29
HUDSPETH D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268464		COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500				
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	812	1	4616	3	N	387	367	1	112
						426	9							
03	6324 X	5859	-0-	-465	-0-	866	1	4573	3	N	382	359	1	134
						420	9							
04	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	867	1	7381	3	N	352	363	1	119
						387	9							
05	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	882	1	5557	3	N	316	350	1	83
						348	9							
06	6120 X	4665	-0-	-1455	-0-	869	1	3507	3	N	263	173	1	172
						289	9							
07	6324 X	2586	-0-	-3738	-0-	892	1	1451	3	N	221	350	1	43
						243	9							
STRAUB UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268501		COMPL. DATE 06/11/2012				TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910				
02	12348 X	11687	-0-	-661	-0-	289	1	11067	3	N	301	177	1	262
						331	9							
03	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	303	1	13316	3	N	290	373	1	179
						319	9							
04	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	319	1	15336	3	N	250	350	1	79
						275	9							
05	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	338	1	21528	3	N	237	180	1	136
						261	9							
06	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	328	1	20590	3	N	165	177	1	123
						182	9					1	8	
*07	17996 X	17996	-0-	-0-	-0-	244	1	17629	3	N	112	182	1	53
						123	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	33246 X	33246	-0-	-0-	-0-	541 1	32235 3	N	427	542 1	17 8	101
03	33331 X	33331	-0-	-0-	-0-	470 9	32473 3	N	200	178 1	2 8	121
04	25241 X	25241	-0-	-0-	-0-	638 1	24476 3	N	159	178 1	11 8	91
05	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	220 9	25723 3	N	140	3 8		228
06	22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	590 1	21444 3	N	101	173 1	2 8	154
*07	19753 X	19753	-0-	-0-	-0-	175 9	18771 3	N	96	195 1		55

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

02	4480 X	2765	-0-	-1715	-0-	814 1	1632 3	N	561	687 1	2 8	42
03	4960 X	357	-0-	-4603	-0-	617 9	102 9	N	93			135
04	3330 X	1950	-0-	-1380	-0-	255 1	253 3	N	962	890 1	13 8	194
05	3193 X	2828	-0-	-365	-0-	639 1	1239 3	N	844	881 1	2 8	155
06	2970 X	2478	-0-	-492	-0-	1058 9	963 3	N	831	709 1	2 8	275
*07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	661 1	1718 3	N	848	897 1		226

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

02	3388 X	2111	-0-	-1277	-0-	928 9	1125 3	N	404	346 1	3 8	167
03	0 W	352	-0-	352	352	444 9	109 9	N	99			266
04	0 W	1234	-0-	1234	1586	243 1	617 9	N	561	707 1	8 8	112
05	0 W	1248	-0-	1248	2834	617 1	593 9	N	539	533 1	1 8	117
06	0 W	1233	-0-	1233	4067	655 1	479 9	N	435	355 1	2 8	195
*07	5147 X	1080	-0-	-4067	-0-	754 1	404 9	N	367	356 1		206

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

02	3136 X	2381	-0-	-755	-0-	914 1	1480 3	N	340	477 1	3 8	-0-
03	3472 X	707	-0-	-2765	-0-	374 9	296 3	N	157			157
04	2760 X	1740	-0-	-1020	-0-	238 1	500 3	N	551	530 1	22 8	156
05	2852 X	1323	-0-	-1529	-0-	173 9	137 3	N	508	531 1	2 8	131
06	2760 X	1047	-0-	-1713	-0-	606 9	441 9	N	401	349 1	2 8	181
07	2635 X	1032	-0-	-1603	-0-	627 1	391 9	N	355	357 1		179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
COLLIER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268520		COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3192 X	2492	-0-	-700	-0-	526	1	1409	3	N	506	570	1	6 8 57
03	3534 X	272	-0-	-3262	-0-	258	1	14	9	N	13			70
04	3420 X	1216	-0-	-2204	-0-	664	1	552	9	N	502	356	1	37 8 179
05	3069 X	1507	-0-	-1562	-0-	714	1	793	9	N	721	708	1	3 8 189
06	2970 X	1189	-0-	-1781	-0-	631	1	558	9	N	507	536	1	2 8 158
07	2759 X	1201	-0-	-1558	-0-	698	1	503	9	N	457	531	1	84
JOSH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268522		COMPL. DATE 04/20/2012				TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686				
02	5628 X	4460	-0-	-1168	-0-	675	1	3408	3	N	343	362	1	214
03	6231 X	5143	-0-	-1088	-0-	766	1	3923	3	N	413	540	1	87
04	6030 X	5330	-0-	-700	-0-	696	1	4226	3	N	371	361	1	97
05	6231 X	5795	-0-	-436	-0-	498	1	4879	3	N	380	351	1	126
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	397	1	4612	3	N	335	356	1	1 8 104
*07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	406	1	4921	3	N	342	353	1	1 8 92
JOSH A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268527		COMPL. DATE 04/03/2012				TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521				
02	8400 X	6320	-0-	-2080	-0-	104	1	5880	3	N	305	177	1	203
03	9300 X	6804	-0-	-2496	-0-	336	9	6365	3	N	312	353	1	162
04	9000 X	6564	-0-	-2436	-0-	96	1	6176	3	N	301	354	1	109
05	9300 X	6136	-0-	-3164	-0-	343	9	5461	3	N	263	178	1	194
06	6930 X	6080	-0-	-850	-0-	57	1	5315	3	N	276	352	1	1 8 117
07	7006 X	5813	-0-	-1193	-0-	331	9	5079	3	N	266	350	1	1 8 32
MAX B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268529		COMPL. DATE 05/29/2012				TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810				
02	9660 X	6704	-0-	-2956	-0-	393	1	6175	3	N	124	173	1	157
03	10695 X	7673	-0-	-3022	-0-	136	9	7001	3	N	209	173	1	193
04	10350 X	6920	-0-	-3430	-0-	442	1	6277	3	N	194	177	1	1 8 209
05	10695 X	7396	-0-	-3299	-0-	230	9	6745	3	N	189	173	1	225
06	7950 X	7724	-0-	-226	-0-	430	1	7101	3	N	171	173	1	223
*07	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	213	9	7591	3	N	179	349	1	53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MAX A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268530	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7841 - 12130	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	12768 X	9104	-0-	-3664	-0-	8947	3	157	9	N	143	173 1	80
03	14136 X	9314	-0-	-4822	-0-	9159	3	155	9	N	141		221
04	13680 X	8069	-0-	-5611	-0-	7919	3	150	9	N	136	172 1	185
05	14136 X	6475	-0-	-7661	-0-	6356	3	119	9	N	108	176 1	117
06	10590 X	3441	-0-	-7149	-0-	379	1	2978	3	N	76	170 1	23
						84	9						
07	10075 X	4572	-0-	-5503	-0-	589	1	3876	3	N	97		120
						107	9						

MAX A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268532	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7783 - 11830	
02	18620 X	12262	-0-	-6358	-0-	12209	3	53	9	N	48	185 1	78
03	20615 X	13380	-0-	-7235	-0-	13307	3	73	9	N	66		144
04	19950 X	12897	-0-	-7053	-0-	12842	3	55	9	N	50		194
05	20615 X	13148	-0-	-7467	-0-	13092	3	56	9	N	51	177 1	68
06	13140 X	7870	-0-	-5270	-0-	320	1	7533	3	N	15		83
						17	9						
07	13578 X	11038	-0-	-2540	-0-	247	1	10755	3	N	33		116
						36	9						

SPILLMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268538	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	6928 - 12165	
02	12320 X	10599	-0-	-1721	-0-	10413	3	186	9	N	169	184 1	139
03	13640 X	8969	-0-	-4671	-0-	44	1	8773	3	N	138	185 1	92
						152	9						
04	13200 X	8416	-0-	-4784	-0-	191	1	8084	3	N	128	180 1	2 8 38
						141	9						
05	13361 X	9629	-0-	-3732	-0-	180	1	9272	3	N	161		199
						177	9						
06	12150 X	9012	-0-	-3138	-0-	8843	3	169	9	N	154	190 1	163
07	11749 X	10023	-0-	-1726	-0-	9869	3	154	9	N	140	180 1	123

SPILLMAN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268539	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6991 - 12245	
02	14140 X	10918	-0-	-3222	-0-	10734	3	184	9	N	167	176 1	111
03	15655 X	11836	-0-	-3819	-0-	11641	3	195	9	N	177	184 1	104
04	15150 X	11110	-0-	-4040	-0-	10930	3	180	9	N	164	180 1	1 8 87
05	15655 X	11650	-0-	-4005	-0-	11463	3	187	9	N	170	184 1	73
06	11700 X	10964	-0-	-736	-0-	10809	3	155	9	N	141		214
07	12090 X	10670	-0-	-1420	-0-	10514	3	156	9	N	142	200 1	156

SPILLMAN C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268545	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	7420 - 11967	
02	0 Z	7763	-0-	7763	393178	7605	3	158	9	N	144	182 1	93
03	0 Z	8314	-0-	8314	401492	8152	3	162	9	N	147	178 1	62
04	0 Z	7318	-0-	7318	408810	7198	3	120	9	N	109	1 8	170
05	0 Z	8639	-0-	8639	417449	8510	3	129	9	N	117	188 1	99
06	0 Z	8499	-0-	8499	425948	8358	3	141	9	N	128		227
*07	434361 X	8413	-0-	-425948	-0-	8281	3	132	9	N	120	186 1	161

SPILLMAN D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268547	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	6599	PERF.	7609 - 11938	
02	12320 X	8828	-0-	-3492	-0-	8766	3	62	9	N	56		186
03	13640 X	9730	-0-	-3910	-0-	9655	3	75	9	N	68	178 1	76
04	13200 X	9038	-0-	-4162	-0-	8982	3	56	9	N	51	1 8	126
05	13640 X	9217	-0-	-4423	-0-	9162	3	55	9	N	50		176
06	9840 X	8539	-0-	-1301	-0-	8495	3	44	9	N	40	177 1	39
07	9765 X	8709	-0-	-1056	-0-	8662	3	47	9	N	43		82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		10360 X	9458	-0-	-902	-0-	680	1	8162	3	N	560	533	1	1 8	158
							616	9								
03		14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	735	1	12981	3	N	550	540	1		168
							605	9								
04		19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	750	1	18045	3	N	706	708	1		166
							777	9								
05		26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	774	1	24990	3	N	657	715	1		108
							723	9								
06		27901 X	27901	-0-	-0-	-0-	776	1	26549	3	N	524	361	1	1 8	270
							576	9								
*07		29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	809	1	27740	3	N	417	533	1		154
							459	9								
DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805																
02		26580 X	26580	-0-	-0-	-0-	676	1	25671	3	N	212	174	1	25 8	168
							233	9								
03		20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	799	1	19242	3	N	180	176	1	5 8	167
							198	9								
04		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	811	1	18249	3	N	183	178	1	28 8	144
							201	9								
05		18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	615	1	17282	3	N	168	180	1	22 8	110
							185	9								
06		15979 X	15979	-0-	-0-	-0-	586	1	15238	3	N	141	12	8		239
							155	9								
*07		15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	620	1	14601	3	N	118	173	1		184
							130	9								
FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600																
02		23184 X	16706	-0-	-6478	-0-	330	1	16055	3	N	292				411
							321	9								
03		25668 X	18570	-0-	-7098	-0-	455	1	17778	3	N	306	540	1		177
							337	9								
04		24840 X	18369	-0-	-6471	-0-	360	1	17700	3	N	281	359	1		99
							309	9								
05		25668 X	18643	-0-	-7025	-0-	361	1	17975	3	N	279	182	1		196
							307	9								
06		19020 X	16381	-0-	-2639	-0-	352	1	15796	3	N	212	174	1		234
							233	9								
07		18972 X	15686	-0-	-3286	-0-	302	1	15190	3	N	176	360	1		50
							194	9								
HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933																
02		0 Z	16950	-0-	16950	437127	16771	3	179	9	N	163	176	1		111
03		0 Z	16906	-0-	16906	454033	16750	3	156	9	N	142	175	1		78
04		0 Z	16075	-0-	16075	470108	15932	3	143	9	N	130				208
05		0 Z	17666	-0-	17666	487774	17506	3	160	9	N	145	177	1		176
06		0 Z	8124	-0-	8124	495898	8074	3	50	9	N	45	176	1		45
07		0 Z	14372	-0-	14372	510270	14251	3	121	9	N	110				155
HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010																
02		0 Z	19248	-0-	19248	505347	18817	3	431	9	N	392	177	1		274
03		0 Z	20527	-0-	20527	525874	20083	3	444	9	N	404	526	1		152
04		0 Z	19532	-0-	19532	545406	19135	3	397	9	N	361	354	1		159
05		565330 X	19924	-0-	-545406	-0-	19516	3	408	9	N	371	352	1		178
06		21480 X	19279	-0-	-2201	-0-	18915	3	364	9	N	331	347	1		162
07		21297 X	19524	-0-	-1773	-0-	19143	3	381	9	N	346	355	1		153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FORD B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268569	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8706 - 12060	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
02	22232 X	21592	-0-	-640	-0-	405 1	20987 3	N	182			219	
						200 9							
03	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	454 1	24240 3	N	176	184 1		211	
						194 9							
04	24720 X	23104	-0-	-1616	-0-	369 1	22583 3	N	138	178 1		171	
						152 9							
05	25544 X	23230	-0-	-2314	-0-	374 1	22733 3	N	112	178 1		105	
						123 9							
06	24720 X	19063	-0-	-5657	-0-	324 1	18662 3	N	70			175	
						77 9							
07	24893 X	15798	-0-	-9095	-0-	280 1	15464 3	N	49	179 1		45	
						54 9							

FORD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268571	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8486 - 12615	
02	22568 X	15618	-0-	-6950	-0-	437 1	14963 3	N	198	180 1		100	
						218 9							
03	23870 X	14469	-0-	-9401	-0-	439 1	13826 3	N	185	180 1	1 8	104	
						204 9							
04	19590 X	4105	-0-	-15485	-0-	656 1	3412 3	N	34	1 8		137	
						37 9							
05	20243 X	741	-0-	-19502	-0-	718 1	23 9	N	21	1 8		157	
06	18540 X	601	-0-	-17939	-0-	591 1	10 9	N	9			166	
07	17298 X	590	-0-	-16708	-0-	578 1	12 9	N	11			177	

HANSEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268573	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7078	PERF.	7565 - 12250	
02	2800 X	332	-0-	-2468	-0-	242 1	90 9	N	82	170 1	2 8	196	
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			196	
04	3000 X	546	-0-	-2454	-0-	207 1	339 9	N	308	1 8		503	
05	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	627 1	9429 3	N	847	1183 1	4 8	163	
						932 9							
06	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	588 1	6636 3	N	496	339 1	3 8	317	
						546 9							
*07	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	601 1	11436 3	N	466	517 1		266	
						513 9							

FORD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268574	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8804 - 12880	
02	29176 X	16760	-0-	-12416	-0-	443 1	16011 3	N	278	177 1		287	
						306 9							
03	32302 X	21701	-0-	-10601	-0-	436 1	20947 3	N	289	362 1		214	
						318 9							
04	31260 X	24165	-0-	-7095	-0-	328 1	23570 3	N	243	358 1		99	
						267 9							
05	32302 X	25985	-0-	-6317	-0-	328 1	25406 3	N	228	180 1		147	
						251 9							
06	21480 X	20279	-0-	-1201	-0-	288 1	19796 3	N	177	177 1		147	
						195 9							
07	24986 X	16455	-0-	-8531	-0-	245 1	16056 3	N	140	178 1		109	
						154 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		29652 X	16319	-0-	-13333	-0-	73	1	16006	3	N	218	184	1	165
							240	9							
03		32829 X	17445	-0-	-15384	-0-	17195	3	250	9	N	227	181	1	211
04		31770 X	16175	-0-	-15595	-0-	15986	3	189	9	N	172	300	1	83
05		32829 X	16004	-0-	-16825	-0-	15808	3	196	9	N	178	172	1	89
06		18270 X	14159	-0-	-4111	-0-	13997	3	162	9	N	147	179	1	57
07		18073 X	13178	-0-	-4895	-0-	13036	3	142	9	N	129			186

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820															
02		0 Z	8066	-0-	8066	202172	7759	3	307	9	N	279	183	1	161
03		0 Z	7466	-0-	7466	209638	7112	3	354	9	N	322	364	1	119
04		0 Z	5438	-0-	5438	215076	5154	3	284	9	N	258	226	1	151
05		0 Z	9126	-0-	9126	224202	8843	3	283	9	N	257	359	1	49
06		0 Z	9067	-0-	9067	233269	8806	3	261	9	N	237	177	1	109
07		0 Z	8596	-0-	8596	241865	8336	3	260	9	N	236	171	1	174

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750															
02		12096 X	9586	-0-	-2510	-0-	9349	3	237	9	N	215	182	1	164
03		13392 X	10502	-0-	-2890	-0-	10257	3	245	9	N	223	180	1	207
04		12960 X	9914	-0-	-3046	-0-	9724	3	190	9	N	173	188	1	192
05		13392 X	9451	-0-	-3941	-0-	9277	3	174	9	N	158	178	1	172
06		10590 X	8863	-0-	-1727	-0-	8696	3	167	9	N	152	176	1	148
07		10602 X	9433	-0-	-1169	-0-	9240	3	193	9	N	175	185	1	138

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830															
02		14728 X	1180	-0-	-13548	-0-	543	1	413	3	N	204	170	1	197
							224	9							
03		16306 X	1909	-0-	-14397	-0-	888	1	831	3	N	173	169	1	200
							190	9							
04		15780 X	2349	-0-	-13431	-0-	622	1	1585	3	N	129	170	1	159
							142	9							
05		16306 X	5779	-0-	-10527	-0-	262	1	5208	3	N	281	338	1	101
							309	9							
06		15780 X	7502	-0-	-8278	-0-	282	1	6991	3	N	208	231	1	77
							229	9							
07		16306 X	8847	-0-	-7459	-0-	264	1	8408	3	N	159	176	1	60
							175	9							

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040															
02		11312 X	8944	-0-	-2368	-0-	8685	3	259	9	N	235	175	1	152
03		12524 X	9846	-0-	-2678	-0-	9557	3	289	9	N	263	178	1	237
04		12120 X	7199	-0-	-4921	-0-	7045	3	154	9	N	140	202	1	175
05		12524 X	9184	-0-	-3340	-0-	8935	3	249	9	N	226	188	1	213
06		10140 X	8658	-0-	-1482	-0-	8437	3	221	9	N	201	185	1	229
07		9889 X	8603	-0-	-1286	-0-	8377	3	226	9	N	205	185	1	249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DEATON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268584	COMPL. DATE	05/06/2012	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7380 - 12128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6692 X	3126	-0-	-3566	-0-	2919 3	207 9	N	188	177 1		182
03		7409 X	3261	-0-	-4148	-0-	3043 3	218 9	N	198	170 1		210
04		7170 X	5751	-0-	-1419	-0-	5499 3	252 9	N	229	343 1		96
05		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	2 1	7356 3	N	226	171 1		151
							249 9						
06		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9209 3	239 9	N	217	175 1		193
*07		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	8768 3	223 9	N	203	347 1		49

DEATON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268585	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7075 - 12100	
02		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	531 1	1174 3	N	683	693 1		220
							751 9						
03		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	637 1	1478 3	N	915	880 1		255
							1007 9						
04		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	235 1	2589 3	N	869	1051 1		73
							956 9						
05		3100 N	4444	-0-	1344	1344	3495 3	949 9	N	863	690 1		246
06		5549 X	4205	-0-	-1344	-0-	3388 3	817 9	N	743	699 1	1 8	289
*07		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5029 3	805 9	N	732	858 1	1 8	162

DEATON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268586	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7425 - 12041	
02		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	524 1	1949 3	N	751	702 1		308
							826 9						
03		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	414 1	2568 3	N	527	695 1		140
							580 9						
04		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	603 1	1942 3	N	512	522 1		130
							563 9						
05		3441 X	2961	-0-	-480	-0-	953 1	1371 3	N	579	524 1		185
							637 9						
06		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	857 1	2167 3	N	430	517 1	1 8	97
							473 9						
*07		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	845 1	3678 3	N	490	521 1	1 8	65
							539 9						

DEATON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268587	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	7507 - 11400	
02		1344 N	740	-0-	-604	-0-	586 1	154 9	N	140	354 1		99
03		1488 X	819	-0-	-669	-0-	637 1	182 9	N	165	178 1		86
04		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	562 1	5621 3	N	295	176 1		205
							325 9						
05		12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	564 1	11455 3	N	291	177 1		319
							320 9						
06		14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	499 1	13959 3	N	232	348 1		203
							255 9						
*07		13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	484 1	12352 3	N	215	350 1		68
							237 9						

DEATON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268588	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	7400 - 12220	
02		420 N	76	-0-	-344	-0-	76 1		N	-0-			191
03		465 N	309	-0-	-156	-0-	252 1	57 9	N	52			243
04		3000 N	5626	-0-	2626	2626	281 1	5128 3	N	197	346 1		94
							217 9						
05		3100 N	7915	-0-	4815	7441	333 1	7373 3	N	190	165 1		119
							209 9						
06		3000 N	6497	-0-	3497	10938	368 1	5920 3	N	190	171 1	1 8	137
							209 9						
*07		20152 X	9214	-0-	-10938	-0-	353 1	8624 3	N	215	168 1	1 8	183
							237 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
MIDWAY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268592		COMPL. DATE 05/16/2012				TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
02	2156 N	884	-0-	-1272	-0-	704	1	180	9	N	164	173	1	10	8	187
03	2387 N	1049	-0-	-1338	-0-	852	1	197	9	N	179	182	1			184
04	2310 N	811	-0-	-1499	-0-	598	1	213	9	N	194	171	1			207
05	2387 N	783	-0-	-1604	-0-	632	1	151	9	N	137	175	1			169
06	1020 N	782	-0-	-238	-0-	597	1	185	9	N	168	178	1	24	8	135
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	648	1	127	9	N	115	171	1			79

WEBB A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268594		COMPL. DATE 06/16/2012				TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950						
02	11088 X	9168	-0-	-1920	-0-	289	1	8222	3	N	597	533	1			190
03	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	296	1	12682	3	N	690	526	1			354
04	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	284	1	18797	3	N	816	1053	1			117
05	27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	264	1	26401	3	N	806	700	1			223
06	28764 X	28764	-0-	-0-	-0-	371	1	27715	3	N	616	533	1	2	8	304
*07	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	312	1	28148	3	N	514	702	1			116

WEBB A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268597		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416						
02	12180 X	9457	-0-	-2723	-0-	257	1	8416	3	N	713	539	1			243
03	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	293	1	12455	3	N	838	875	1			206
04	21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	296	1	20056	3	N	847	874	1			179
05	27540 X	27540	-0-	-0-	-0-	324	1	26340	3	N	796	884	1			91
06	28845 X	28845	-0-	-0-	-0-	391	1	27710	3	N	676	530	1	1	8	236
*07	29787 X	29787	-0-	-0-	-0-	328	1	28785	3	N	613	706	1			143

MAX B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268598		COMPL. DATE 05/30/2012				TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810						
02	14252 X	6425	-0-	-7827	-0-	392	1	5886	3	N	134	172	1			125
03	15779 X	7730	-0-	-8049	-0-	447	1	7082	3	N	183	167	1			141
04	15270 X	6615	-0-	-8655	-0-	436	1	6011	3	N	153	173	1	3	8	118
05	15779 X	7035	-0-	-8744	-0-	451	1	6416	3	N	153	170	1			101
06	7470 X	7056	-0-	-414	-0-	435	1	6454	3	N	152	232	1			21
07	7719 X	7456	-0-	-263	-0-	457	1	6830	3	N	154					175

MIDWAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268600		COMPL. DATE 04/20/2012				TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380						
02	36400 X	27379	-0-	-9021	-0-	24469	3	2910	9	N	2645	2715	1	39	8	125
03	40300 X	25584	-0-	-14716	-0-	23117	3	2467	9	N	2243	2164	1			204
04	39000 X	30914	-0-	-8086	-0-	28337	3	2577	9	N	2343	2119	1			428
05	40300 X	34060	-0-	-6240	-0-	31348	3	2712	9	N	2465	2666	1			227
06	33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	31233	3	2544	9	N	2313	2139	1	79	8	322
07	31930 X	21531	-0-	-10399	-0-	19868	3	1663	9	N	1512	1589	1			245

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

02	12572 X	10900	-0-	-1672	-0-	10670	3	230	9	N	209	356	1	47
03	13919 X	11921	-0-	-1998	-0-	11667	3	254	9	N	231	176	1	102
04	13470 X	11134	-0-	-2336	-0-	10940	3	194	9	N	176	178	1	100
05	13919 X	11113	-0-	-2806	-0-	10894	3	219	9	N	199			299
06	13020 X	10255	-0-	-2765	-0-	10077	3	178	9	N	162	197	1	263
07	12059 X	9798	-0-	-2261	-0-	9654	3	144	9	N	131	200	1	193

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

02	13076 X	9852	-0-	-3224	-0-	9617	3	235	9	N	214	350	1	44
03	14477 X	10865	-0-	-3612	-0-	10608	3	257	9	N	234	183	1	95
04	14010 X	9735	-0-	-4275	-0-	9562	3	173	9	N	157	181	1	71
05	14477 X	10234	-0-	-4243	-0-	10041	3	193	9	N	175	170	1	76
06	11310 X	9301	-0-	-2009	-0-	9072	3	229	9	N	208	1	8	283
07	10912 X	9944	-0-	-968	-0-	9745	3	199	9	N	181	169	1	294

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

02	0 Z	12443	-0-	12443	258903	491	1	11654	3	N	271	175	1	139
						298	9							
03	0 Z	12419	-0-	12419	271322	606	1	11539	3	N	249	361	1	27
						274	9							
04	0 Z	16032	-0-	16032	287354	111	1	15657	3	N	240	174	1	90
						264	9							
05	0 Z	15080	-0-	15080	302434	528	1	14319	3	N	212	181	1	119
						233	9							
06	0 Z	11756	-0-	11756	314190	596	1	10976	3	N	167	176	1	109
						184	9							
07	0 Z	9715	-0-	9715	323905	587	1	8961	3	N	152	174	1	87
						167	9							

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

02	16408 X	4068	-0-	-12340	-0-	442	1	3288	3	N	307	172	1	264
						338	9							
03	18166 X	7248	-0-	-10918	-0-	604	1	6387	3	N	234	345	1	148
						257	9							
04	17580 X	12055	-0-	-5525	-0-	396	1	11396	3	N	239	169	1	217
						263	9							
05	18166 X	12768	-0-	-5398	-0-	12559	3	209	9	N	190	346	1	58
06	7020 X	1407	-0-	-5613	-0-	1390	3	17	9	N	15			73
07	12462 X	5172	-0-	-7290	-0-	194	1	4892	3	N	78			151
						86	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 Z	21997	-0-	21997	493954	67	1	21827	3	N	94	1 8	147	
						103	9							
03	0 Z	23325	-0-	23325	517279	12	1	23218	3	N	86	174 1	59	
						95	9							
04	0 Z	20932	-0-	20932	538211	22	1	20854	3	N	51	1 8	109	
						56	9							
05	0 Z	21753	-0-	21753	559964	92	1	21609	3	N	47	1 8	155	
						52	9							
06	0 Z	21379	-0-	21379	581343	21342	3	37	9	N	34	171 1	17	
07	0 Z	21566	-0-	21566	602909	21525	3	41	9	N	37	1 8	54	
HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500														
02	17276 X	13750	-0-	-3526	-0-	180	1	13384	3	N	169	175 1	190	
						186	9							
03	19127 X	13108	-0-	-6019	-0-	172	1	12802	3	N	122	179 1	132	
						134	9					1 8		
04	18510 X	12354	-0-	-6156	-0-	418	1	11819	3	N	106	177 1	61	
						117	9							
05	19127 X	11371	-0-	-7756	-0-	11274	3	97	9	N	88		149	
06	14730 X	1168	-0-	-13562	-0-	1160	3	8	9	N	7	140 1	16	
07	15221 X	11485	-0-	-3736	-0-	120	1	11296	3	N	63		79	
						69	9							
HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251														
02	17444 X	13208	-0-	-4236	-0-	188	1	12709	3	N	283	348 1	124	
						311	9					5 8		
03	19313 X	15121	-0-	-4192	-0-	112	1	14720	3	N	263	179 1	207	
						289	9					1 8		
04	18690 X	15256	-0-	-3434	-0-	15000	3	256	9	N	233	356 1	84	
05	19313 X	15561	-0-	-3752	-0-	15332	3	229	9	N	208	171 1	120	
06	14640 X	1695	-0-	-12945	-0-	1671	3	24	9	N	22	130 1	12	
07	15779 X	9950	-0-	-5829	-0-	120	1	9720	3	N	100		112	
						110	9							
YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925														
02	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	281	1	8516	3	N	240	179 1	204	
						264	9					4 8		
03	7471 X	4053	-0-	-3418	-0-	133	1	3812	3	N	98	179 1	122	
						108	9					1 8		
04	7230 X	254	-0-	-6976	-0-	251	1	3	9	N	3	3 8	122	
05	7471 X	418	-0-	-7053	-0-	355	1	63	9	N	57	1 8	178	
06	7230 X	648	-0-	-6582	-0-	359	1	289	9	N	263	258 1	176	
07	7471 X	5305	-0-	-2166	-0-	366	1	4575	3	N	331	348 1	159	
						364	9							
YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150														
02	12908 X	9239	-0-	-3669	-0-	278	1	8423	3	N	489	536 1	182	
						538	9					5 8		
03	14291 X	3982	-0-	-10309	-0-	138	1	3658	3	N	169	174 1	177	
						186	9							
04	13830 X	372	-0-	-13458	-0-	221	1	60	3	N	83	46 8	214	
						91	9							
05	14291 X	1091	-0-	-13200	-0-	263	1	294	3	N	485	548 1	146	
						534	9					5 8		
06	13830 X	2310	-0-	-11520	-0-	240	1	1238	3	N	756	690 1	204	
						832	9					8 8		
07	10230 X	5185	-0-	-5045	-0-	250	1	3895	3	N	945	905 1	244	
						1040	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	1636	-0-	1636	64470	378 1 321 9	937 3 N	292	182 1		223	
03	SHUT IN	1351	-0-	1351	65821	431 1 334 9	586 3 N	304	361 1		166	
04	SHUT IN	1287	-0-	1287	67108	517 1 260 9	510 3 N	236	361 1		41	
05	SHUT IN	1423	-0-	1423	68531	520 1 255 9	648 3 N	232	177 1		96	
06	SHUT IN	11337	-0-	11337	79868	440 1 550 9	10347 3 N	500	536 1	1 8	59	
07	SHUT IN	10829	-0-	10829	90697	341 1 519 9	9969 3 N	472	360 1	1 8	170	
CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400												
02	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	128 1 187 9	19287 3 N	170	180 1		141	
03	18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	18637 3	208 9 N	189	179 1		151	
04	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	104 1 108 9	15365 3 N	98	179 1		70	
05	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	16688 3	133 9 N	121			191	
06	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	16253 3	85 9 N	77	179 1		89	
*07	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	15974 3	80 9 N	73			162	
CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745												
02	12880 X	6230	-0-	-6650	-0-	520 1 361 9	5349 3 N	328	182 1		307	
03	14260 X	7261	-0-	-6999	-0-	506 1 150 9	6605 3 N	136	359 1		84	
04	13800 X	13101	-0-	-699	-0-	321 1 536 9	12244 3 N	487	363 1		208	
05	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	135 1 330 9	17067 3 N	300	359 1		149	
06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	307 1 222 9	6493 3 N	202	178 1		173	
07	13547 X	6446	-0-	-7101	-0-	366 1 221 9	5859 3 N	201	178 1		196	
VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638												
02	14140 X	6819	-0-	-7321	-0-	332 1 312 9	6175 3 N	284	184 1		196	
03	15655 X	8262	-0-	-7393	-0-	551 1 421 9	7290 3 N	383	358 1		221	
04	15150 X	5850	-0-	-9300	-0-	616 1 315 9	4919 3 N	286	360 1		147	
05	15655 X	9058	-0-	-6597	-0-	721 1 330 9	8007 3 N	300	356 1		91	
06	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	642 1 281 9	7935 3 N	255	172 1		174	
*07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	651 1 286 9	7408 3 N	260	355 1		79	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	271	1	15904	3	N	298			337
						328	9							
03	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	202	1	23196	3	N	371	540	1	168
						408	9							
04	20381 X	20381	-0-	-0-	-0-	323	1	19749	3	N	281	358	1	91
						309	9							
05	17652 X	17652	-0-	-0-	-0-	491	1	16905	3	N	233	179	1	145
						256	9							
06	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	392	1	17724	3	N	239	178	1	206
						263	9							
*07	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	378	1	18443	3	N	167	177	1	196
						184	9							

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543														
02	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12490	3	421	9	N	383	180	1	365
03	13485 X	13484	-0-	-1	-0-	13073	3	411	9	N	374	605	1	133
04	13050 X	11786	-0-	-1264	-0-	11412	3	374	9	N	340	357	1	115
05	13485 X	10117	-0-	-3368	-0-	9819	3	298	9	N	271	254	1	131
06	13050 X	4891	-0-	-8159	-0-	4678	3	213	9	N	194	175	1	150
07	13485 X	9137	-0-	-4348	-0-	8801	3	336	9	N	305	177	1	278

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285														
02	26180 X	5689	-0-	-20491	-0-	374	1	5194	3	N	110			164
						121	9							
03	28985 X	8387	-0-	-20598	-0-	401	1	7840	3	N	133	177	1	120
						146	9							
04	28050 X	7923	-0-	-20127	-0-	381	1	7390	3	N	138	173	1	82
						152	9						3 8	
05	28985 X	8723	-0-	-20262	-0-	373	1	8215	3	N	123			205
						135	9							
06	8130 X	6835	-0-	-1295	-0-	358	1	6390	3	N	79	215	1	69
						87	9							
07	8401 X	7446	-0-	-955	-0-	431	1	6903	3	N	102			171
						112	9							

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540														
02	23828 X	8126	-0-	-15702	-0-	382	1	7653	3	N	83	173	1	97
						91	9							
03	26381 X	8220	-0-	-18161	-0-	435	1	7697	3	N	80			177
						88	9							
04	25530 X	5932	-0-	-19598	-0-	423	1	5431	3	N	71	171	1	74
						78	9						3 8	
05	26381 X	6601	-0-	-19780	-0-	463	1	6063	3	N	68			142
						75	9							
06	9030 X	5906	-0-	-3124	-0-	367	1	5475	3	N	58	176	1	24
						64	9							
07	8990 X	6832	-0-	-2158	-0-	401	1	6362	3	N	63			87
						69	9							

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705														
02	12936 X	11697	-0-	-1239	-0-	11124	3	573	9	N	521	363	1	350
03	14322 X	12688	-0-	-1634	-0-	12095	3	593	9	N	539	837	1	51
04	13860 X	10924	-0-	-2936	-0-	10384	3	540	9	N	491	356	1	185
05	14322 X	11217	-0-	-3105	-0-	10683	3	534	9	N	485	532	1	138
06	13860 X	11200	-0-	-2660	-0-	10699	3	501	9	N	455	357	1	236
07	12958 X	3000	-0-	-9958	-0-	2745	3	255	9	N	232	353	1	115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0 Z	10079	-0-	10079	356151	472	1	9549	3	N	53	4 8	99	
03	0 Z	13481	-0-	13481	369632	58	1	13083	3	N	73	1 8	171	
04	0 Z	14208	-0-	14208	383840	80	1	14119	3	N	65	173 1 6 8	57	
05	0 Z	14164	-0-	14164	398004	17	1	67	9	N	61	4 8	114	
06	0 Z	12859	-0-	12859	410863	72	1	12812	3	N	42	2 8	154	
07	0 Z	12613	-0-	12613	423476	46	1	45	9	N	41		195	

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793														
02	16968 X	3376	-0-	-13592	-0-	908	1	2303	3	N	150	173 1 3 8	83	
03	18786 X	6030	-0-	-12756	-0-	165	1	4857	3	N	209	167 1	125	
04	18180 X	2716	-0-	-15464	-0-	230	1	1969	3	N	144	170 1 2 8	97	
05	18786 X	7606	-0-	-11180	-0-	589	1	6442	3	N	257	173 1 17 8	164	
06	18180 X	11368	-0-	-6812	-0-	158	1	10303	3	N	222	175 1	211	
*07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	881	1	7253	3	N	147	180 1	178	

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100														
02	29418 X	29418	-0-	-0-	-0-	10	1	29126	3	N	256	182 1	268	
03	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	282	1	29324	3	N	170	370 1	68	
04	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	94	1	25359	3	N	122		190	
05	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	187	1	123	9	N	112	180 1	122	
06	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	125	1	88	9	N	80		202	
*07	19021 X	19021	-0-	-0-	-0-	134	1	85	9	N	77	176 1	103	

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090														
02	10528 X	7498	-0-	-3030	-0-	618	1	6766	3	N	104	177 1	253	
03	11656 X	4206	-0-	-7450	-0-	114	1	3160	3	N	60	182 1	131	
04	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	980	1	15977	3	N	309	174 1	266	
05	23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	66	1	361	9	N	328	362 1	232	
06	19590 X	19590	-0-	-0-	-0-	558	1	19240	3	N	259	358 1 1 8	132	
07	11656 X	9786	-0-	-1870	-0-	340	1	8921	3	N	183	177 1	138	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	31379 X	31379	-0-	-0-	-0-	271	1	30787	3	N	292	180 1	269
						321	9						
03	20084 X	20084	-0-	-0-	-0-	724	1	19193	3	N	152	187 1	234
						167	9						
04	25760 X	25760	-0-	-0-	-0-	209	1	25395	3	N	142	179 1	197
						156	9						
05	30024 X	30024	-0-	-0-	-0-	29904	3	120	9	N	109	177 1	129
06	22515 X	22515	-0-	-0-	-0-	22443	3	72	9	N	65		194
*07	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	6	1	21315	3	N	42	179 1	57
						46	9						

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

02	16632 X	11244	-0-	-5388	-0-	452	1	10690	3	N	93	173 1	5 8	74
						102	9							
03	18414 X	9072	-0-	-9342	-0-	569	1	8413	3	N	82			156
						90	9							
04	17820 X	6363	-0-	-11457	-0-	635	1	5687	3	N	37	163 1	3 8	27
						41	9							
05	18414 X	9987	-0-	-8427	-0-	635	1	9232	3	N	109	12 8		124
						120	9							
06	17820 X	7715	-0-	-10105	-0-	647	1	7000	3	N	62	173 1		13
						68	9							
07	12462 X	6346	-0-	-6116	-0-	501	1	5778	3	N	61			74
						67	9							

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

02	SHUT IN	2787	-0-	2787	58248	670	1	1471	3	N	587	537 1	4 8	352
						646	9							
03	SHUT IN	3241	-0-	3241	61489	723	1	1862	3	N	596	708 1	5 8	235
						656	9							
04	SHUT IN	3110	-0-	3110	64599	706	1	1700	3	N	640	531 1	5 8	339
						704	9							
05	SHUT IN	3324	-0-	3324	67923	736	1	1881	3	N	643	875 1	3 8	104
						707	9							
06	SHUT IN	3207	-0-	3207	71130	716	1	1866	3	N	568	528 1	1 8	143
						625	9							
07	SHUT IN	5380	-0-	5380	76510	741	1	3917	3	N	656	527 1	1 8	271
						722	9							

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

02	15876 X	13489	-0-	-2387	-0-	676	1	12710	3	N	94	173 1	4 8	57
						103	9							
03	17577 X	16989	-0-	-588	-0-	441	1	16442	3	N	96	1 8		152
						106	9							
04	17010 X	15229	-0-	-1781	-0-	15146	3	83	9	N	75	164 1	4 8	59
05	17577 X	14407	-0-	-3170	-0-	14330	3	77	9	N	70	3 8		126
06	16440 X	12747	-0-	-3693	-0-	12684	3	63	9	N	57	2 8		181
07	16988 X	13102	-0-	-3886	-0-	13046	3	56	9	N	51	181 1		51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KINSLER B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269310	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7195 -	11157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	43004	-0-	43004	125822	40725 3	2279 9	N	2072	1983 1	8 8	273		
03	T. A.	33480	-0-	33480	159302	31707 3	1773 9	N	1612	1454 1		431		
04	T. A.	26791	-0-	26791	186093	25629 3	1162 9	N	1056	1284 1		203		
05	T. A.	25411	-0-	25411	211504	24374 3	1037 9	N	943	913 1	1 8	232		
06	T. A.	21084	-0-	21084	232588	20333 3	751 9	N	683	724 1	3 8	188		
07	T. A.	17018	-0-	17018	249606	16498 3	520 9	N	473	548 1	2 8	111		

HARDY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269323	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8308 -	12448	
02	0 Z	15436	-0-	15436	211086	15133 3	303 9	N	275	180 1		211		
03	0 Z	16080	-0-	16080	227166	15799 3	281 9	N	255	356 1		110		
04	0 Z	14259	-0-	14259	241425	14015 3	244 9	N	222	181 1		151		
05	0 Z	13066	-0-	13066	254491	12854 3	212 9	N	193	284 1		60		
06	0 Z	9364	-0-	9364	263855	9207 3	157 9	N	143			203		
07	0 Z	11511	-0-	11511	275366	11353 3	158 9	N	144	180 1		167		

KINSLER C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269325	COMPL. DATE	09/03/2012	TOTAL DEPTH	6759	PERF.	7226 -	11115	
02	T. A.	35684	-0-	35684	126845	34857 3	827 9	N	752	714 1	9 8	123		
03	T. A.	20580	-0-	20580	147425	303 1	19869 3	N	371	362 1		132		
						408 9								
04	T. A.	18640	-0-	18640	166065	290 1	17985 3	N	332	367 1		97		
						365 9								
05	T. A.	16491	-0-	16491	182556	811 1	15382 3	N	271	183 1	1 8	184		
						298 9								
06	T. A.	13779	-0-	13779	196335	870 1	12674 3	N	214	354 1	3 8	41		
						235 9								
07	T. A.	13610	-0-	13610	209945	832 1	12568 3	N	191	170 1	3 8	59		
						210 9								

KINSLER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269326	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7294 -	11241	
02	T. A.	54496	-0-	54496	152430	52587 3	1909 9	N	1735	1647 1	9 8	339		
03	T. A.	43850	-0-	43850	196280	42359 3	1491 9	N	1355	1462 1		232		
04	T. A.	36619	-0-	36619	232899	35568 3	1051 9	N	955	925 1		262		
05	T. A.	43320	-0-	43320	276219	42291 3	1029 9	N	935	889 1	1 8	307		
06	T. A.	34081	-0-	34081	310300	33325 3	756 9	N	687	877 1	2 8	115		
07	T. A.	33970	-0-	33970	344270	33243 3	727 9	N	661	539 1	3 8	234		

KINSLER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269327	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	7080 -	11305	
02	T. A.	25099	-0-	25099	200165	941 1	22034 3	N	1931	1974 1	8 8	223		
						2124 9								
03	T. A.	28723	-0-	28723	228888	889 1	25557 3	N	2070	1990 1		303		
						2277 9								
04	T. A.	28965	-0-	28965	257853	56 1	27424 3	N	1350	1473 1		180		
						1485 9								
05	T. A.	31484	-0-	31484	289337	30186 3	1298 9	N	1180	1109 1		251		
06	T. A.	29785	-0-	29785	319122	28783 3	1002 9	N	911	1085 1		77		
07	T. A.	20511	-0-	20511	339633	19959 3	552 9	N	502	367 1	1 8	211		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
HARPER C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269399	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7073	PERF.	7644	- 12080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	17136 X	8395	-0-	-8741	-0-	696	1	7616	3	N	75	6	8	146	
03	18972 X	10948	-0-	-8024	-0-	560	1	10290	3	N	89	173	1	2 8	60
04	18360 X	13596	-0-	-4764	-0-	13520	3	76	9	N	69	8	8	121	
05	18972 X	11999	-0-	-6973	-0-	11940	3	59	9	N	54	6	8	169	
06	11160 X	10774	-0-	-386	-0-	10724	3	50	9	N	45	182	1	4 8	28
07	14043 X	9877	-0-	-4166	-0-	9834	3	43	9	N	39			67	

GRANGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269400	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	7575	- 11773		
02	T. A.	4629	-0-	4629	86409	566	1	3496	3	N	515	516	1	2 8	203
03	T. A.	4840	-0-	4840	91249	660	1	3611	3	N	517	532	1		188
04	T. A.	4334	-0-	4334	95583	569	9	3529	3	N	499	527	1		160
05	T. A.	4889	-0-	4889	100472	549	9	556	9	N	505	515	1		150
06	T. A.	4699	-0-	4699	105171	433	3	508	9	N	462	517	1	1 8	94
07	T. A.	6385	-0-	6385	111556	419	3	487	9	N	443	350	1	1 8	186

WHITESIDE F UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269403	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	8210	- 12410		
02	T. A.	3048	-0-	3048	198402	971	1	1651	3	N	387	9	8	419	
03	T. A.	13114	-0-	13114	211516	426	9	12098	3	N	520	730	1	11 8	198
04	T. A.	1205	-0-	1205	212721	444	1	672	3	N	101	180	1	8 8	111
05	T. A.	796	-0-	796	213517	572	9	332	9	N	302	176	1	7 8	230
06	T. A.	2649	-0-	2649	216166	422	1	1775	3	N	394	358	1	2 8	264
07	T. A.	10915	-0-	10915	227081	111	9	9929	3	N	484	528	1	2 8	218

WHITESIDE F UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269404	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7925	- 11800		
02	T. A.	10646	-0-	10646	135626	881	1	9668	3	N	88	10	8	155	
03	T. A.	9871	-0-	9871	145497	97	9	9392	3	N	84	180	1	11 8	48
04	T. A.	10616	-0-	10616	156113	387	1	10163	3	N	76	10	8	114	
05	T. A.	12503	-0-	12503	168616	92	9	12019	3	N	107	179	1	8 8	34
06	T. A.	9158	-0-	9158	177774	369	1	8722	3	N	61	1	8	94	
07	T. A.	3251	-0-	3251	181025	433	9	2845	3	N	52	2	8	144	

WHITESIDE G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269405	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8060	- 12080		
02	0 W	507	-0-	507	104670	487	1	20	9	N	18	9	8	129	
03	0 W	436	-0-	436	105106	387	1	30	9	N	27	11	8	145	
04	0 W	391	-0-	391	105497	373	1	18	9	N	16	9	8	152	
05	0 W	507	-0-	507	106004	477	1	30	9	N	27	8	8	171	
06	0 W	553	-0-	553	106557	510	1	43	9	N	39	1	8	209	
07	0 W	399	-0-	399	106956	397	1	2	9	N	2	172	1	1 8	38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WHITESIDE G UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269408	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7981 - 12345		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	8920	-0-	8920	339583	269	1	8617	3	N	31	1	8	159
03	T. A.	8749	-0-	8749	348332	423	1	8287	3	N	35	2	8	192
04	T. A.	8121	-0-	8121	356453	382	1	7710	3	N	26	177	1	2 8 39
05	T. A.	11800	-0-	11800	368253	358	1	11396	3	N	42	2	8	79
06	T. A.	10554	-0-	10554	378807	297	1	10189	3	N	62			141
07	T. A.	7896	-0-	7896	386703	253	1	7577	3	N	60			201

PAYNE RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	269409	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8330 - 11840		
02	0 Z	5612	-0-	5612	122088	374	1	5027	3	N	192	163	1	4 8 146
03	0 Z	6144	-0-	6144	128232	323	1	5604	3	N	197	174	1	1 8 168
04	0 Z	5936	-0-	5936	134168	275	1	5455	3	N	187	169	1	4 8 182
05	0 Z	5896	-0-	5896	140064	294	1	5387	3	N	195	332	1	3 8 42
06	0 Z	5310	-0-	5310	145374	281	1	4850	3	N	163	171	1	1 8 33
07	0 Z	4243	-0-	4243	149617	335	1	3758	3	N	136			169

PAYNE RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	269414	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8517 - 12440		
*02	26376 X	8104	-0-	-18272	-0-	378	1	7469	3	N	234	348	1	5 8 159
*03	29202 X	9487	-0-	-19715	-0-	274	1	8970	3	N	221	183	1	1 8 196
*04	28260 X	8266	-0-	-19994	-0-	243	1	7701	3	N	219	342	1	6 8 67
*05	29202 X	7571	-0-	-21631	-0-	326	1	7001	3	N	222	172	1	5 8 112
*06	28260 X	6516	-0-	-21744	-0-	317	1	6000	3	N	181	171	1	2 8 120
*07	29202 X	6873	-0-	-22329	-0-	285	1	6364	3	N	204	171	1	153

SOUTH PARK A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269415	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8704 - 13425		
02	T. A.	10104	-0-	10104	111870	538	1	8507	3	N	963	908	1	1 8 163
03	T. A.	10782	-0-	10782	122652	575	1	9162	3	N	950	1061	1	52
04	T. A.	10334	-0-	10334	132986	580	1	8881	3	N	794	722	1	124
05	T. A.	11012	-0-	11012	143998	598	1	9546	3	N	789	711	1	202
06	T. A.	10468	-0-	10468	154466	591	1	9149	3	N	662	709	1	1 8 154
07	T. A.	8622	-0-	8622	163088	455	1	7560	3	N	552	537	1	169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SOUTH PARK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269418 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8490 - 13175														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	T. A.	5353	-0-	5353	97997	549 1 1019 9	3785 3	N	926	898 1	1 8	133		
03	T. A.	5487	-0-	5487	103484	608 1 883 9	3996 3	N	803	882 1		54		
04	T. A.	5143	-0-	5143	108627	551 1 708 9	3884 3	N	644	363 1		335		
05	T. A.	5445	-0-	5445	114072	593 1 685 9	4167 3	N	623	716 1		242		
06	T. A.	5257	-0-	5257	119329	546 1 581 9	4130 3	N	528	529 1	1 8	240		
07	T. A.	6933	-0-	6933	126262	467 1 549 9	5917 3	N	499	540 1		199		
SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 13080														
02	T. A.	8142	-0-	8142	106536	535 1 875 9	6732 3	N	795	365 1		462		
03	T. A.	8142	-0-	8142	114678	608 1 785 9	6749 3	N	714	893 1		283		
04	T. A.	7781	-0-	7781	122459	594 1 639 9	6548 3	N	581	720 1		144		
05	T. A.	8154	-0-	8154	130613	597 1 680 9	6877 3	N	618	531 1		231		
06	T. A.	7870	-0-	7870	138483	591 1 595 9	6684 3	N	541	526 1	1 8	245		
07	T. A.	9146	-0-	9146	147629	545 1 488 9	8113 3	N	444	532 1		157		
STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 11865														
02	T. A.	25768	-0-	25768	72783	515 1 545 9	24708 3	N	495	513 1	12 8	144		
03	T. A.	24408	-0-	24408	97191	526 1 273 9	23609 3	N	248	181 1	2 8	209		
04	T. A.	22149	-0-	22149	119340	363 1 164 9	21622 3	N	149	175 1	9 8	174		
05	T. A.	22745	-0-	22745	142085	363 1 161 9	22221 3	N	146	170 1	7 8	143		
06	T. A.	21501	-0-	21501	163586	21385 3	116 9	N	105	171 1	3 8	74		
07	T. A.	20273	-0-	20273	183859	20163 3	110 9	N	100			174		
CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280														
02	0 W	1123	-0-	1123	92376	432 1 43 9	648 3	N	39	4 8		160		
03	0 W	881	-0-	881	93257	174 1 17 9	690 3	N	15			175		
04	0 W	3116	-0-	3116	96373	467 1 40 9	2609 3	N	36	179 1		32		
05	0 W	3362	-0-	3362	99735	457 1 45 9	2860 3	N	41	1 8		72		
06	0 W	4737	-0-	4737	104472	471 1 47 9	4219 3	N	43	1 8		114		
07	0 W	2337	-0-	2337	106809	487 1 29 9	1821 3	N	26	1 8		139		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	T. A.	29334	-0-	29334	101903	475	1	27868	3	N	901	705	14	373
						991	9							
03	T. A.	30349	-0-	30349	132252	429	1	29315	3	N	550	729	2	192
						605	9							
04	T. A.	26557	-0-	26557	158809	16	1	26091	3	N	409	537	10	54
						450	9							
05	T. A.	24732	-0-	24732	183541	24315	3	417	9	N	379	172	7	254
06	T. A.	19813	-0-	19813	203354	19469	3	344	9	N	313	371	4	192
07	T. A.	18328	-0-	18328	221682	18003	3	325	9	N	295	352	1	135

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945														
02	0 W	3897	-0-	3897	100636	307	1	3534	3	N	51	179	1	34
						56	9							
03	0 W	1511	-0-	1511	102147	110	1	1379	3	N	20			54
						22	9							
04	0 W	5125	-0-	5125	107272	300	1	4750	3	N	68			122
						75	9							
05	0 W	4142	-0-	4142	111414	348	1	3711	3	N	75	177	1	20
						83	9							
06	0 W	4762	-0-	4762	116176	339	1	4368	3	N	50	1	8	69
						55	9							
07	0 W	4856	-0-	4856	121032	349	1	4461	3	N	42			111
						46	9							

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745														
02	T. A.	6472	-0-	6472	69705	379	1	4184	3	N	1735	1656	7	363
						1909	9							
03	T. A.	7136	-0-	7136	76841	451	1	4696	3	N	1808	1846	1	325
						1989	9							
04	T. A.	1983	-0-	1983	78824	257	1	882	3	N	767	748	1	344
						844	9							
05	T. A.	6031	-0-	6031	84855	167	1	5097	3	N	697	716	1	324
						767	9							
06	T. A.	14005	-0-	14005	98860	94	1	12997	3	N	831	911	3	241
						914	9							
07	T. A.	9134	-0-	9134	107994	99	1	8613	3	N	384	551	2	72
						422	9							

NAPOLI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269465 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7336 - 10790														
02	T. A.	32244	-0-	32244	135164	31265	3	979	9	N	890	938	6	177
03	T. A.	24362	-0-	24362	159526	23622	3	740	9	N	673	714	1	136
04	T. A.	15757	-0-	15757	175283	15217	3	540	9	N	491	377	1	250
05	T. A.	14853	-0-	14853	190136	531	1	13840	3	N	438	576	1	112
						482	9							
06	T. A.	12189	-0-	12189	202325	852	1	10933	3	N	367	365	2	112
						404	9							
07	T. A.	7579	-0-	7579	209904	571	1	6770	3	N	216	184	1	143
						238	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HEALY B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269506	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
02	SHUT IN	3495	-0-	3495	55192	1913 3	1582 9	N	1438	1435 1	2 8	291		
03	SHUT IN	3260	-0-	3260	58452	1747 3	1513 9	N	1375	1428 1		238		
04	SHUT IN	2752	-0-	2752	61204	1475 3	1277 9	N	1161	1090 1		309		
05	SHUT IN	3932	-0-	3932	65136	2441 3	1491 9	N	1355	1325 1		339		
06	SHUT IN	5946	-0-	5946	71082	105 1	4507 3	N	1213	1309 1	1 8	242		
07	SHUT IN	4472	-0-	4472	75554	1334 9	251 1	3267 3	N	867	1067 1	1 8	41	
						954 9								
STUDEBAKER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269531	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	7531 - 12120		
02	SHUT IN	25502	-0-	25502	63792	509 1	23959 3	N	940	1045 1	19 8	114		
03	SHUT IN	21850	-0-	21850	85642	1034 9	540 1	20610 3	N	636	540 1	3 8	207	
04	SHUT IN	20929	-0-	20929	106571	700 9	374 1	20023 3	N	484	541 1	13 8	137	
05	SHUT IN	23172	-0-	23172	129743	532 9	22717 3	455 9	N	414	360 1	10 8	181	
06	SHUT IN	19745	-0-	19745	149488	19349 3	396 9	N	360	347 1	5 8	189		
07	SHUT IN	18393	-0-	18393	167881	18034 3	359 9	N	326	345 1		170		
HEALY A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269617	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7127 - 11381		
02	T. A.	4667	-0-	4667	34344	115 1	3919 3	N	575	535 1	2 8	189		
03	T. A.	4991	-0-	4991	39335	633 9	84 1	4322 3	N	532	535 1		186	
04	T. A.	1560	-0-	1560	40895	585 9	319 1	836 3	N	368	365 1		189	
05	T. A.	562	-0-	562	41457	405 9	324 1	238 9	N	216	181 1		224	
06	T. A.	3506	-0-	3506	44963	260 1	2961 3	N	259	370 1	1 8	112		
07	T. A.	4668	-0-	4668	49631	285 9	102 1	4335 3	N	210	180 1		142	
						231 9								
HEALY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269622	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	6640	PERF.	7275 - 11351		
02	0 W	911	-0-	911	57394	289 1	548 3	N	67			126		
03	0 W	1554	-0-	1554	58948	74 9	302 1	1017 3	N	214	186 1	154		
04	0 W	4194	-0-	4194	63142	235 9	275 1	3440 3	N	435	392 1	197		
05	0 W	3004	-0-	3004	66146	479 9	386 1	2192 3	N	387	369 1	215		
06	0 W	3198	-0-	3198	69344	426 9	505 1	2321 3	N	338	362 1	1 8	190	
07	0 W	2258	-0-	2258	71602	372 9	437 1	1575 3	N	224	359 1	55		
						246 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	12432 X	7291	-0-	-5141	-0-	696 1	6026 3	N	517	539 1	139		
03	13764 X	11454	-0-	-2310	-0-	569 9	10029 3	N	637	359 1	417		
04	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	724 1	17331 3	N	797	877 1	337		
05	25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	701 9	24371 3	N	744	890 1	191		
06	31538 X	31538	-0-	-0-	-0-	724 1	30145 3	N	644	537 1	297	1 8	
*07	28261 X	28261	-0-	-0-	-0-	877 9	27055 3	N	464	711 1	50		
						749 1							
						818 9							
						685 1							
						708 9							
						696 1							
						510 9							
PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283													
02	T. A.	5487	-0-	5487	135147	354 1	4213 3	N	836	726 1	278		
03	T. A.	8275	-0-	8275	143422	920 9	6468 3	N	984	1068 1	194		
04	T. A.	7885	-0-	7885	151307	725 1	6351 3	N	831	875 1	150		
05	T. A.	8334	-0-	8334	159641	1082 9	6843 3	N	816	893 1	73		
06	T. A.	8035	-0-	8035	167676	620 1	6665 3	N	710	525 1	258		
07	T. A.	8416	-0-	8416	176092	914 9	7054 3	N	692	898 1	52		
						593 1							
						898 9							
						589 1							
						781 9							
						601 1							
						761 9							
PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205													
02	T. A.	2908	-0-	2908	73241	247 1	2070 3	N	537	549 1	219		
03	T. A.	4331	-0-	4331	77572	591 9	2926 3	N	597	708 1	108		
04	T. A.	4080	-0-	4080	81652	748 1	2836 3	N	499	517 1	90		
05	T. A.	4247	-0-	4247	85899	657 9	3156 3	N	471	518 1	43		
06	T. A.	3963	-0-	3963	89862	695 1	2894 3	N	393	354 1	82		
07	T. A.	6073	-0-	6073	95935	549 9	5057 3	N	397	336 1	143		
						573 1							
						518 9							
						637 1							
						432 9							
						579 1							
						437 9							
HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220													
02	T. A.	16862	-0-	16862	199531	16764 3	98 9	N	89	186 1	88	1 8	
03	T. A.	17293	-0-	17293	216824	17208 3	85 9	N	77		165		
04	T. A.	16390	-0-	16390	233214	16315 3	75 9	N	68	181 1	51	1 8	
05	T. A.	16311	-0-	16311	249525	16244 3	67 9	N	61	1 8	111		
06	T. A.	14058	-0-	14058	263583	14015 3	43 9	N	39		150		
07	T. A.	12921	-0-	12921	276504	12879 3	42 9	N	38		188		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
WASHINGTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269884 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7412 - 11980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		842	-0-	842	38072	273	1	569	9	N	517	353	1	438
03	T. A.		1273	-0-	1273	39345	519	1	754	9	N	685	850	1	273
04	T. A.		3245	-0-	3245	42590	480	1	2050	3	N	650	703	1	220
05	T. A.		985	-0-	985	43575	715	9							
06	T. A.		778	-0-	778	44353	707	1	278	9	N	253	360	1	113
07	T. A.		1270	-0-	1270	45623	461	1	317	9	N	288	339	1	62
							536	1	734	9	N	667	510	1	219

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193															
02	T. A.		3147	-0-	3147	50464	209	1	2354	3	N	531	525	1	345
03	T. A.		2396	-0-	2396	52860	584	9	1402	3	N	517	687	1	175
04	T. A.		3639	-0-	3639	56499	425	1	2808	3	N	393	529	1	39
05	T. A.		3819	-0-	3819	60318	569	9	432	9					
06	T. A.		4643	-0-	4643	64961	399	1	3054	3	N	325	179	1	185
07	T. A.		6892	-0-	6892	71853	407	1	3947	3	N	366	506	1	45
							358	9	6099	3	N	508	343	1	210
							293	1							
							403	9							
							234	1							
							559	9							

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822															
02	T. A.		21336	-0-	21336	75110	359	1	20128	3	N	772	720	1	222
03	T. A.		23160	-0-	23160	98270	849	9	22186	3	N	558	717	1	60
04	T. A.		24775	-0-	24775	123045	360	1	23952	3	N	517	353	1	223
05	T. A.		24105	-0-	24105	147150	614	9	23308	3	N	437	528	1	131
06	T. A.		20990	-0-	20990	168140	254	1	20183	3	N	362	350	1	143
07	T. A.		12332	-0-	12332	180472	569	9	11725	3	N	231	177	1	197
							316	1							
							481	9							
							409	1							
							398	9							
							353	1							
							254	9							

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320															
02	SHUT IN		33616	-0-	33616	132545	33295	3	321	9	N	292	360	1	147
03	SHUT IN		32678	-0-	32678	165223	32465	3	213	9	N	194	179	1	160
04	SHUT IN		26259	-0-	26259	191482	81	1	26054	3	N	113	181	1	91
05	SHUT IN		25906	-0-	25906	217388	124	9	103	9	N	94	1	8	184
06	SHUT IN		17057	-0-	17057	234445	25803	3	16917	3	N	48	166	1	66
07	SHUT IN		16695	-0-	16695	251140	87	1	16597	3	N	43			109
							53	9							
							51	1							
							47	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ROXY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270320	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8646 - 12885		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		SHUT IN	15245	-0-	15245	68572	642 1	13874	3	N	663	535	1	320
							729 9							
03		SHUT IN	23616	-0-	23616	92188	787 1	22171	3	N	598	713	1	205
							658 9							
04		SHUT IN	12963	-0-	12963	105151	782 1	11784	3	N	361	535	1	31
							397 9							
05		SHUT IN	10094	-0-	10094	115245	837 1	8918	3	N	308	170	1	169
							339 9							
06		SHUT IN	4811	-0-	4811	120056	757 1	3795	3	N	235	180	1	224
							259 9							
*07		123482 X	3426	-0-	-120056	-0-	658 1	2531	3	N	215	361	1	78
							237 9							

TOWNSEND A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270328	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7505 - 11350		
02		SHUT IN	321	-0-	321	39066	226 1	1	3	N	85	55	8	115
							94 9							
03		SHUT IN	1627	-0-	1627	40693	681 1	454	3	N	447	343	1	219
							492 9							
04		SHUT IN	1710	-0-	1710	42403	697 1	580	3	N	394	535	1	78
							433 9							
05		SHUT IN	1763	-0-	1763	44166	716 1	568	3	N	435	355	1	158
							479 9							
06		SHUT IN	1707	-0-	1707	45873	864 1	495	3	N	316	362	1	112
							348 9							
07		SHUT IN	1682	-0-	1682	47555	434 1	951	3	N	270	178	1	204
							297 9							

TOWNSEND A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270330	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7505 - 11350		
02		SHUT IN	435	-0-	435	75095	273 1	162	9	N	147	170	1	90
							774 1	5658	3	N	1029	861	1	238
03		SHUT IN	7564	-0-	7564	82659	1132 9							
							772 1	10702	3	N	742	718	1	257
04		SHUT IN	12290	-0-	12290	94949	816 9							
							782 1	11361	3	N	623	711	1	162
05		SHUT IN	12828	-0-	12828	107777	685 9							
							911 1	14267	3	N	434	528	1	59
06		SHUT IN	15655	-0-	15655	123432	477 9							
							392 1	17375	3	N	355	357	1	57
07		SHUT IN	18158	-0-	18158	141590	391 9							

KNOX C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270342	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8343 - 12182		
02		SHUT IN	8325	-0-	8325	76650	278 1	7895	3	N	138	142	1	148
							152 9							
03		SHUT IN	18707	-0-	18707	95357	606 1	17652	3	N	408	359	1	191
							449 9							
04		SHUT IN	25370	-0-	25370	120727	215 1	24762	3	N	357	351	1	196
							393 9							
05		SHUT IN	24993	-0-	24993	145720	24741 3	252	9	N	229	356	1	69
06		SHUT IN	19043	-0-	19043	164763	18907 3	136	9	N	124			193
07		SHUT IN	15947	-0-	15947	180710	15846 3	101	9	N	92	178	1	107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
TOWNSEND B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270365 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7551 - 11176																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	733	-0-	733	33979	240	1	292	3	N	183	173	1	22	8	187
03	SHUT IN	2091	-0-	2091	36070	211	9	761	3	N	518	518	1	7	8	180
04	SHUT IN	1299	-0-	1299	37369	760	1	372	3	N	270	356	1	1	8	93
05	SHUT IN	1755	-0-	1755	39124	570	9	873	3	N	358	363	1	3	8	85
06	SHUT IN	2078	-0-	2078	41202	630	1	1181	3	N	344	358	1	4	8	67
07	SHUT IN	2102	-0-	2102	43304	297	9	1336	3	N	220	181	1			106
						488	1									
						394	9									
						519	1									
						378	9									
						524	1									
						242	9									
TOWNSEND B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270369 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7374 - 11105																
02	SHUT IN	2592	-0-	2592	55635	676	1	1916	9	N	1742	1738	1	57	8	162
03	SHUT IN	2024	-0-	2024	57659	701	1	178	3	N	1041	1045	1	5	8	153
04	SHUT IN	1641	-0-	1641	59300	1145	9	304	3	N	712	716	1	1	8	148
05	SHUT IN	1263	-0-	1263	60563	554	1	296	3	N	517	533	1	2	8	130
06	SHUT IN	3477	-0-	3477	64040	783	9	2476	3	N	571	531	1	2	8	168
07	SHUT IN	5329	-0-	5329	69369	398	1	4413	3	N	500	533	1			135
						569	9									
						373	1									
						628	9									
						366	1									
						550	9									
EVANS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270370 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7126 - 11115																
02	SHUT IN	780	-0-	780	69987	392	1	388	9	N	353	361	1			209
03	SHUT IN	716	-0-	716	70703	367	1	349	9	N	317	364	1			162
04	SHUT IN	970	-0-	970	71673	295	1	675	9	N	614	732	1			44
05	SHUT IN	2912	-0-	2912	74585	197	1	2063	3	N	593	545	1			92
06	SHUT IN	10149	-0-	10149	84734	652	9	9372	3	N	615	532	1			175
07	SHUT IN	16462	-0-	16462	101196	100	1	15645	3	N	633	717	1			91
						677	9									
						121	1									
						696	9									
EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270371 COMPL. DATE 12/25/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800																
02	SHUT IN	1427	-0-	1427	101383	234	1	625	3	N	516	534	1			79
03	SHUT IN	1377	-0-	1377	102760	568	9	560	3	N	484	350	1			213
04	SHUT IN	2068	-0-	2068	104828	285	1	1411	3	N	443	530	1			126
05	SHUT IN	3415	-0-	3415	108243	532	9	2705	3	N	461	538	1			49
06	SHUT IN	8675	-0-	8675	116918	170	1	8006	3	N	564	541	1			72
07	SHUT IN	13353	-0-	13353	130271	487	9	663	9	N	603	549	1			126
						203	1									
						507	9									
						49	1									
						620	9									
						12690	3									
HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A																
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	26692	-0-	26692	113716	371 1	26059 3	N	238	363 1	3 8	81		
03	SHUT IN	23693	-0-	23693	137409	262 9	23240 3	N	204	172 1		113		
04	SHUT IN	20592	-0-	20592	158001	229 1	191 9	N	174	174 1	2 8	111		
05	SHUT IN	18842	-0-	18842	176843	224 9	165 9	N	150	180 1	2 8	79		
06	SHUT IN	16831	-0-	16831	193674	20401 3	140 9	N	127	180 1	1 8	25		
07	SHUT IN	16805	-0-	16805	210479	18677 3	128 9	N	116			141		
HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A														
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. N/A														
02	SHUT IN	21246	-0-	21246	66882	544 1	19802 3	N	818	530 1	9 8	544		
03	SHUT IN	22928	-0-	22928	89810	900 9	21634 3	N	639	1069 1		114		
04	SHUT IN	23960	-0-	23960	113770	591 1	23210 3	N	555	441 1	4 8	224		
05	SHUT IN	24538	-0-	24538	138308	703 9	543 9	N	494	532 1	7 8	179		
06	SHUT IN	21786	-0-	21786	160094	139 1	441 9	N	401	349 1		231		
07	SHUT IN	11139	-0-	11139	171233	611 9	10559 3	N	207	179 1		259		
						352 1								
						228 9								
HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7897 PERF. N/A														
02	SHUT IN	16409	-0-	16409	55945	549 1	15332 3	N	480	547 1	4 8	182		
03	SHUT IN	19651	-0-	19651	75596	528 9	18615 3	N	386	488 1		80		
04	SHUT IN	22469	-0-	22469	98065	611 1	22059 3	N	245	115 1	2 8	208		
05	SHUT IN	21469	-0-	21469	119534	425 9	209 9	N	190	183 1	3 8	212		
06	SHUT IN	17206	-0-	17206	136740	140 1	135 9	N	123	177 1		158		
07	SHUT IN	17651	-0-	17651	154391	270 9	75 9	N	68			226		
						21260 3								
						17071 3								
						17576 3								
HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. N/A														
02	SHUT IN	18645	-0-	18645	52252	517 1	17601 3	N	479	364 1	12 8	235		
03	SHUT IN	20920	-0-	20920	73172	527 9	19936 3	N	348	402 1		181		
04	SHUT IN	24335	-0-	24335	97507	601 1	23828 3	N	322	325 1	4 8	174		
05	SHUT IN	26052	-0-	26052	123559	383 9	253 9	N	230	178 1	7 8	219		
06	SHUT IN	21820	-0-	21820	145379	153 1	187 9	N	170	175 1		214		
07	SHUT IN	11073	-0-	11073	156452	354 9	10632 3	N	87	176 1		125		
						345 1								
						96 9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BURKS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270388	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7603	- 11493	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SHUT IN	957	-0-	957	23008	151 1	519 3	N	261	170 1	3 8	139	
03	SHUT IN	1067	-0-	1067	24075	287 9	415 1	N	369	332 1	1 8	175	
04	SHUT IN	807	-0-	807	24882	406 9	402 1	N	317	341 1		151	
05	SHUT IN	834	-0-	834	25716	349 9	417 1	N	300	342 1	1 8	108	
06	SHUT IN	1825	-0-	1825	27541	330 9	409 1	N	274	170 1	1 8	211	
07	SHUT IN	4527	-0-	4527	32068	301 9	414 1	N	276	334 1		153	
						304 9							
BURKS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270394	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7534	- 11479	
02	SHUT IN	798	-0-	798	24111	187 1	452 9	N	411	355 1	6 8	135	
03	SHUT IN	1583	-0-	1583	25694	594 1	730 9	N	664	516 1	2 8	281	
04	SHUT IN	993	-0-	993	26687	569 1	569 1	N	385	348 1	1 8	317	
05	SHUT IN	1085	-0-	1085	27772	659 1	426 9	N	387	513 1	1 8	190	
06	SHUT IN	3206	-0-	3206	30978	588 1	369 9	N	335	340 1	1 8	184	
07	SHUT IN	6182	-0-	6182	37160	626 1	388 9	N	353	319 1		218	
BURKS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	270395	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7208	- 11059	
02	SHUT IN	1814	-0-	1814	57921	213 1	790 9	N	718	688 1	11 8	181	
03	SHUT IN	2709	-0-	2709	60630	592 1	989 9	N	899	871 1	2 8	207	
04	SHUT IN	1825	-0-	1825	62455	579 1	574 9	N	522	520 1		209	
05	SHUT IN	3649	-0-	3649	66104	577 1	679 9	N	617	697 1	1 8	128	
06	SHUT IN	5351	-0-	5351	71455	600 1	578 9	N	525	513 1	1 8	139	
07	SHUT IN	7148	-0-	7148	78603	594 1	624 9	N	567	532 1		174	
KNOX D UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270406	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8775	- 12444	
02	SHUT IN	5786	-0-	5786	76181	329 1	316 9	N	287	222 1	16 8	149	
03	SHUT IN	6526	-0-	6526	82707	634 1	792 9	N	720	531 1	15 8	323	
04	SHUT IN	16666	-0-	16666	99373	634 1	1103 9	N	1003	1058 1	4 8	264	
05	SHUT IN	22515	-0-	22515	121888	21649 3	67 1	N	787	890 1	1 8	160	
06	SHUT IN	19843	-0-	19843	141731	596 9	19180 3	N	542	533 1		169	
*07	161893 X	20162	-0-	-141731	-0-	19674 3	488 9	N	444	355 1		258	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	21881	-0-	21881	98964	373	1	20723	3	N	714	709	1	202
03	SHUT IN	40465	-0-	40465	139429	785	9	39291	3	N	691	715	1	178
04	SHUT IN	38120	-0-	38120	177549	414	1	37295	3	N	390	366	1	202
05	SHUT IN	32932	-0-	32932	210481	760	9	32182	3	N	312	352	1	162
06	SHUT IN	28658	-0-	28658	239139	396	1	27862	3	N	220	177	1	205
07	SHUT IN	24101	-0-	24101	263240	429	9	23080	3	N	177	355	1	27
						407	1							
						343	9							
						554	1							
						242	9							
						826	1							
						195	9							
GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808														
02	13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	496	1	12989	3	N	98	1	8	155
03	16027 X	14817	-0-	-1210	-0-	108	9	14118	3	N	116	173	1	97
04	15510 X	15018	-0-	-492	-0-	571	1	14368	3	N	87	1	8	183
05	16027 X	15140	-0-	-887	-0-	128	9	14509	3	N	78	180	1	80
06	14820 X	13849	-0-	-971	-0-	554	1	13190	3	N	59	1	8	139
07	15035 X	13372	-0-	-1663	-0-	96	9	12803	3	N	47			186
						545	1							
						86	9							
						594	1							
						65	9							
						517	1							
						52	9							
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165														
02	14028 X	11243	-0-	-2785	-0-	313	1	10886	3	N	40	1	8	209
03	15531 X	12499	-0-	-3032	-0-	44	9	12143	3	N	39	175	1	72
04	15030 X	11078	-0-	-3952	-0-	313	1	10777	3	N	29	1	8	100
05	14074 X	11503	-0-	-2571	-0-	43	9	11153	3	N	36			136
06	13020 X	10762	-0-	-2258	-0-	269	1	10411	3	N	27			163
07	12493 X	10017	-0-	-2476	-0-	32	9	9717	3	N	22			185
						310	1							
						40	9							
						321	1							
						30	9							
						276	1							
						24	9							
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678														
02	14728 X	12448	-0-	-2280	-0-	346	1	12051	3	N	46	1	8	159
03	16306 X	13440	-0-	-2866	-0-	51	9	13041	3	N	57	1	8	215
04	15780 X	12575	-0-	-3205	-0-	336	1	12227	3	N	39	178	1	75
05	15965 X	12979	-0-	-2986	-0-	63	9	12587	3	N	39			114
06	14640 X	11194	-0-	-3446	-0-	305	1	10829	3	N	28			142
07	13795 X	10283	-0-	-3512	-0-	43	9	9976	3	N	21			163
						349	1							
						43	9							
						334	1							
						31	9							
						284	1							
						23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
DALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270633		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	497 1 91 9	1896 3	N	83	2 8		112
03	6386 X	3305	-0-	-3081	-0-	617 1 135 9	2553 3	N	123	177 1	3 8	55
04	4860 X	3474	-0-	-1386	-0-	598 1 130 9	2746 3	N	118	2 8		171
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	613 1 130 9	2931 3	N	118	178 1	1 8	110
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	600 1 131 9	2845 3	N	119	177 1		52
*07	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	620 1 109 9	4569 3	N	99			151

HERBERT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270635		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810			
02	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	284 1 86 9	8780 3	N	78	1 8		216
03	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	13500 3	163 9	N	148	180 1	1 8	183
04	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	13920 3	138 9	N	125	175 1	1 8	132
05	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13194 3	135 9	N	123	181 1		74
06	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	11298 3	68 9	N	62			136
07	13671 X	10595	-0-	-3076	-0-	10531 3	64 9	N	58			194

SETTLE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270637		COMPL. DATE 09/25/2010			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367			
02	17668 X	17007	-0-	-661	-0-	16810 3	197 9	N	179	167 1	1 8	134
03	19561 X	19068	-0-	-493	-0-	18892 3	176 9	N	160	178 1	1 8	115
04	18930 X	18331	-0-	-599	-0-	18174 3	157 9	N	143	176 1	1 8	81
05	19561 X	19085	-0-	-476	-0-	18933 3	152 9	N	138	1 8		218
06	18570 X	15913	-0-	-2657	-0-	15812 3	101 9	N	92	178 1		132
07	19065 X	14776	-0-	-4289	-0-	14674 3	102 9	N	93	180 1		45

MATTIE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270638		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870			
02	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10377 3	415 9	N	377	354 1		137
03	12183 X	11695	-0-	-488	-0-	11235 3	460 9	N	418	357 1		198
04	11580 X	11491	-0-	-89	-0-	11004 3	487 9	N	443	531 1	1 8	109
05	11904 X	11711	-0-	-193	-0-	11202 3	509 9	N	463	354 1		218
06	11550 X	11298	-0-	-252	-0-	10808 3	490 9	N	445	356 1		307
07	11935 X	11480	-0-	-455	-0-	11030 3	450 9	N	409	535 1		181

SETTLE C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270639		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546			
02	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	15268 3	146 9	N	133	1 8		228
03	17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	17406 3	175 9	N	159	178 1	1 8	208
04	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	16723 3	132 9	N	120	178 1	1 8	149
05	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	17335 3	129 9	N	117	182 1		84
06	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	14952 3	77 9	N	70			154
*07	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	13728 3	59 9	N	54	177 1		31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
SETTLE C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270640	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8521 - 12700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	367 1	1221 3	N	70	1 8		122
							77 9						
03		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	466 1	1715 3	N	111	178 1	1 8	54
							122 9						
04		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	460 1	1024 3	N	103	1 8		156
							113 9						
05		809 X	809	-0-	-0-	-0-	467 1	264 3	N	71	179 1	1 8	47
							78 9						
06		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	489 1	975 3	N	77			124
							85 9						
*07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	432 1	2462 3	N	70			194
							77 9						

FRONTIER		WELL #:		1H	RRCID ->	270643	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	6420 - 9787	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-		1930			N	181	353 1	2 8	51
03	0 Z	-0-	-0-	-0-		1930			N	1			52
04	0 Z	1	-0-	1		1931	1 3		N	-0-			52
05	0 Z	-0-	-0-	-0-		1931			N	-0-			52
06	0 Z	-0-	-0-	-0-		1931			N	-0-			52
07	0 Z	-0-	-0-	-0-		1931			N	-0-			52

WIESE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270689	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	7346 - 10911	
02	5824 X	2427	-0-	-3397		224 1	2191 3		N	11			66
						12 9							
03	6448 X	2262	-0-	-4186		204 1	2049 3		N	8			74
						9 9							
04	6240 X	1540	-0-	-4700		209 1	1325 3		N	5	1 8		78
						6 9							
05	5270 X	1235	-0-	-4035		300 1	932 3		N	3			81
						3 9							
06	3900 X	1631	-0-	-2269		299 1	1315 3		N	15	90 1		6
						17 9							
07	2697 X	1304	-0-	-1393		320 1	984 3		N	-0-			6

BRITAIN		WELL #:		4	RRCID ->	270690	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	7601 - 8395	
02	0 W	244	-0-	244		157 1	87 9		N	79			161
03	273814 X	383	-0-	-273431		280 1	103 9		N	94	175 1		80
04	540 X	153	-0-	-387		35 1	118 9		N	107			187
05	389 X	389	-0-	-0-		119 1	270 9		N	245	342 1		90
06	270 X	206	-0-	-64		40 1	166 9		N	151	167 1		74
07	372 X	176	-0-	-196		33 1	143 9		N	130			204

KNOX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270692	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8042 - 12442	
02	10377 X	10377	-0-	-0-		10324 3	53 9		N	48	1 8		100
03	13183 X	13183	-0-	-0-		13147 3	36 9		N	33	1 8		132
04	12767 X	12767	-0-	-0-		12730 3	37 9		N	34	1 8		165
05	12722 X	12722	-0-	-0-		12683 3	39 9		N	35			200
06	12060 X	10705	-0-	-1355		10684 3	21 9		N	19			219
07	13175 X	9054	-0-	-4121		9041 3	13 9		N	12	177 1		54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KNIGHT A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270693	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7839 - 13564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		756 X	646	-0-	-110	-0-	113 1	502 3	N	28		92
							31 9					
03		837 X	580	-0-	-257	-0-	367 1	190 3	N	21		113
							23 9					
04		690 X	307	-0-	-383	-0-	300 1	7 9	N	6	1 8	118
05		713 X	457	-0-	-256	-0-	457 1		N	-0-		118
06		690 X	581	-0-	-109	-0-	574 1	7 9	N	6		124
07		713 X	644	-0-	-69	-0-	612 1	32 9	N	29		153

GAEDKE B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270694	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8689 - 12785
02		9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	350 1	9171 3	N	80	180 1	1 8 73
							88 9					
03		12369 X	10946	-0-	-1423	-0-	421 1	10413 3	N	102	1 8	174
							112 9					
04		11280 X	9966	-0-	-1314	-0-	366 1	9506 3	N	85	179 1	1 8 79
							94 9					
05		11284 X	9725	-0-	-1559	-0-	349 1	9304 3	N	65		144
							72 9					
06		10290 X	380	-0-	-9910	-0-	377 1	3 9	N	3		147
07		10943 X	322	-0-	-10621	-0-	316 1	6 9	N	5		152

SALONA C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270695	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	7017 - 11520
02		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6584 3	186 9	N	169	177 1	3 8 133
							7311 3	193 9	N	175	176 1	132
03		9083 X	7504	-0-	-1579	-0-	7311 3	193 9	N	175	176 1	132
							6918 3	173 9	N	157	180 1	109
04		8790 X	7091	-0-	-1699	-0-	6918 3	173 9	N	157	180 1	109
							7052 3	179 9	N	163	181 1	91
05		8804 X	7231	-0-	-1573	-0-	7052 3	179 9	N	163	181 1	91
							6748 3	162 9	N	147	176 1	62
06		7620 X	6910	-0-	-710	-0-	6748 3	162 9	N	147	176 1	62
07		7502 X	6972	-0-	-530	-0-	6811 3	161 9	N	146		208

SALONA C UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	270696	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	7000 - 11477
02		9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	8852 3	208 9	N	189	181 1	170
							9666 3	221 9	N	201	177 1	194
03		11222 X	9887	-0-	-1335	-0-	9666 3	221 9	N	201	177 1	194
							9256 3	198 9	N	180	179 1	195
04		10560 X	9454	-0-	-1106	-0-	9256 3	198 9	N	180	179 1	195
							9524 3	190 9	N	173	177 1	191
05		10664 X	9714	-0-	-950	-0-	9524 3	190 9	N	173	177 1	191
							9152 3	171 9	N	155	177 1	169
06		9870 X	9323	-0-	-547	-0-	9152 3	171 9	N	155	177 1	169
07		10044 X	9241	-0-	-803	-0-	9079 3	162 9	N	147	182 1	134

ANDERSON TRUST A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270697	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	7837 - 12650
02		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	751 1	3852 3	N	34	9 8	49
							37 9					
03		11346 X	7533	-0-	-3813	-0-	717 1	6770 3	N	42	2 8	89
							46 9					
04		10590 X	8319	-0-	-2271	-0-	715 1	7523 3	N	74	5 8	158
							81 9					
05		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	734 1	7976 3	N	42	173 1	3 8 24
							46 9					
06		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	230 1	8942 3	N	50	2 8	72
							55 9					
*07		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	67 1	10103 3	N	44		116
							48 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	620 1	4376 3		N	110	13 8			140
03	9114 X	7035	-0-	-2079	-0-	121 9 758 1	6175 3		N	93	174 1	2 8		57
04	8820 X	8602	-0-	-218	-0-	102 9 749 1	7776 3		N	70	10 8			117
05	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	77 9 788 1	8873 3		N	89	173 1	8 8		25
06	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	98 9 457 1	9500 3		N	66	4 8			87
*07	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	73 9 551 1	11028 3		N	81				168
						89 9								
FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758														
02	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	1041 1	7225 3		N	220	178 1	5 8		175
03	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	242 9 527 1	8563 3		N	244	356 1	6 8		57
04	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	268 9 527 1	8733 3		N	222	176 1	5 8		98
05	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	244 9 541 1	10034 3		N	269	178 1	3 8		186
06	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	296 9 534 1	9119 3		N	219	175 1	1 8		229
*07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	241 9 565 1	2678 3		N	86	178 1	1 8		136
						95 9								
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515														
02	9464 X	5172	-0-	-4292	-0-	344 1	4703 3		N	114	168 1	1 8		147
03	10478 X	8368	-0-	-2110	-0-	125 9 344 1	7828 3		N	178	166 1	3 8		156
04	10140 X	8146	-0-	-1994	-0-	196 9 338 1	7613 3		N	177	172 1	2 8		159
05	10478 X	8141	-0-	-2337	-0-	195 9 350 1	7597 3		N	176	173 1	1 8		161
06	0 W	6874	-0-	6874	6874	194 9 658 1	6051 3		N	150	164 1			147
*07	13280 X	6406	-0-	-6874	-0-	165 9 894 1	5378 3		N	122	169 1			100
						134 9								
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786														
02	6188 X	3819	-0-	-2369	-0-	3694 3	125 9		N	114	181 1	1 8		87
03	6851 X	5490	-0-	-1361	-0-	5311 3	179 9		N	163	172 1	1 8		77
04	6120 X	4966	-0-	-1154	-0-	4853 3	113 9		N	103	1 8			179
05	5828 X	5144	-0-	-684	-0-	5035 3	109 9		N	99	177 1			101
06	5340 X	4712	-0-	-628	-0-	4585 3	127 9		N	115	177 1			39
07	5487 X	4455	-0-	-1032	-0-	4349 3	106 9		N	96				135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
GAEDKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270735	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8502	- 12861					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	150	1	10260	3	N	98	1	8		182
03	14477 X	13507	-0-	-970	-0-	108	9								
04	12930 X	7233	-0-	-5697	-0-	13378	3	129	9	N	117	176	1	1	122
05	13361 X	9749	-0-	-3612	-0-	357	1	6793	3	N	75	1	8		196
06	11850 X	8831	-0-	-3019	-0-	83	9								
07	13516 X	5457	-0-	-8059	-0-	284	1	9384	3	N	74	175	1	1	94
						81	9								
						194	1	8569	3	N	62				156
						68	9								
						105	1	5305	3	N	43	180	1		19
						47	9								
SETTLE D UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 270736	COMPL. DATE 02/27/2011	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 8539	- 12478					
02	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	19	1	13288	3	N	79	1	8		153
03	12586 X	12161	-0-	-425	-0-	87	9								
04	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12044	3	117	9	N	106	173	1	1	85
05	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	12606	3	95	9	N	86	1	8		170
06	14340 X	11791	-0-	-2549	-0-	12727	3	108	9	N	98	179	1		89
07	14818 X	13087	-0-	-1731	-0-	11736	3	55	9	N	50				139
						13054	3	33	9	N	30				169
LUE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270737	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 7038	- 11839					
02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	300	1	6015	3	N	287	358	1		107
03	9207 X	8002	-0-	-1205	-0-	316	9								
04	8910 X	7017	-0-	-1893	-0-	328	1	7338	3	N	305	172	1		240
05	9207 X	6265	-0-	-2942	-0-	336	9								
06	8430 X	5733	-0-	-2697	-0-	339	1	6385	3	N	266	369	1		137
07	7998 X	5762	-0-	-2236	-0-	293	9								
						361	1	5653	3	N	228	268	1		97
						251	9								
						347	1	5133	3	N	230	183	1		144
						253	9								
						321	1	5178	3	N	239	194	1		189
						263	9								
LUE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 270738	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH	6599	PERF. 6883	- 11738					
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	525	1	4510	3	N	286	168	1		155
03	8091 X	6410	-0-	-1681	-0-	315	9								
04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	527	1	5506	3	N	343	358	1		140
05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	377	9								
06	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	554	1	5362	3	N	324	383	1	1	80
07	6417 X	5862	-0-	-555	-0-	356	9								
						565	1	5665	3	N	327	284	1		123
						360	9								
						523	1	5257	3	N	299	362	1		60
						329	9								
						537	1	5028	3	N	270	181	1		149
						297	9								
LINDLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270740	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH	7756	PERF. 8121	- 13036					
02	5124 X	541	-0-	-4583	-0-	528	1	13	9	N	12				57
03	5673 X	614	-0-	-5059	-0-	605	1	9	9	N	8				65
04	3900 X	539	-0-	-3361	-0-	533	1	6	9	N	5	5	8		65
05	434 X	430	-0-	-4	-0-	430	1			N	-0-				65
06	570 X	461	-0-	-109	-0-	461	1			N	-0-				65
*07	713 X	713	-0-	-0-	-0-	684	1	29	9	N	26				91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
LINDLEY UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 270741		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9436 X	2858	-0-	-6578	-0-	435 1	2375 3	N	44				186
03	11191 X	3030	-0-	-8161	-0-	413 1	2530 3	N	79	178 1			87
04	10830 X	515	-0-	-10315	-0-	481 1	34 9	N	31	2 8			116
05	11191 X	2325	-0-	-8866	-0-	455 1	1837 3	N	30				146
06	8670 X	6424	-0-	-2246	-0-	370 1	5953 3	N	92	161 1			77
*07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	101 9	8159 3	N	69				146
						191 1							
						76 9							
STOUT UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 270742		COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420		
02	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	244 1	7225 3	N	134				207
03	9765 X	8116	-0-	-1649	-0-	147 9	7714 3	N	122	178 1			151
04	9450 X	7939	-0-	-1511	-0-	268 1	7548 3	N	118	174 1	2 8		93
05	9052 X	8530	-0-	-522	-0-	134 9	8134 3	N	115				208
06	8760 X	8174	-0-	-586	-0-	261 1	7795 3	N	103	280 1			31
*07	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	130 9	8134 3	N	105				136
						269 1							
						127 9							
						272 1							
						116 9							
BILLY HENDERSON B UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 270743		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020		
02	15456 X	13281	-0-	-2175	-0-	13278 3	3 9	N	3	1 8			61
03	17112 X	14802	-0-	-2310	-0-	14800 3	2 9	N	2	1 8			62
04	17195 X	17195	-0-	-0-	-0-	17187 3	8 9	N	7	1 8			68
05	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	16817 3	8 9	N	7	2 8			73
06	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	16559 3	11 9	N	10	1 8			82
*07	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	16528 3	13 9	N	12				94
BILLY HENDERSON G UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 270744		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025		
02	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	11587 3	28 9	N	25	3 8			88
03	12989 X	12202	-0-	-787	-0-	12162 3	40 9	N	36	1 8			123
04	12570 X	11356	-0-	-1214	-0-	54 1	11273 3	N	26	3 8			146
05	13051 X	12944	-0-	-107	-0-	29 9	12905 3	N	35	3 8			178
06	12630 X	10976	-0-	-1654	-0-	10951 3	25 9	N	23	174 1	1 8		26
07	12865 X	10012	-0-	-2853	-0-	9993 3	19 9	N	17				43
LYNN UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 270745		COMPL. DATE 09/01/2011			TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	6463	-0-	6463	6463	6417 3	46 9	N	42	1 8			121
03	14B2 EXT	6948	-0-	6948	13411	6901 3	47 9	N	43	1 8			163
04	14B2 EXT	6386	-0-	6386	19797	6353 3	33 9	N	30	173 1	1 8		19
05	14B2 EXT	7149	-0-	7149	26946	7115 3	34 9	N	31				50
06	14B2 EXT	6573	-0-	6573	33519	6544 3	29 9	N	26				76
07	14B2 EXT	6583	-0-	6583	40102	6553 3	30 9	N	27				103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MARTIN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270746	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7060	-	12335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7623 3	57 9	N	52	4 8			73
03		11718 X	10826	-0-	-892	-0-	10699 3	127 9	N	115	2 8			186
04		11340 X	9913	-0-	-1427	-0-	9813 3	100 9	N	91	172 1	1 8		104
05		11439 X	9888	-0-	-1551	-0-	9787 3	101 9	N	92	171 1	2 8		23
06		10500 X	9285	-0-	-1215	-0-	9202 3	83 9	N	75	2 8			96
07		10819 X	9464	-0-	-1355	-0-	9373 3	91 9	N	83				179

SALONA B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	270747	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7413	-	11966
02		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7501 3	311 9	N	283	174 1			264
03		9393 X	8111	-0-	-1282	-0-	7797 3	314 9	N	285	360 1			189
04		8940 X	7816	-0-	-1124	-0-	7510 3	306 9	N	278	199 1			268
05		9238 X	7498	-0-	-1740	-0-	7225 3	273 9	N	248	359 1			157
06		8550 X	7089	-0-	-1461	-0-	6828 3	261 9	N	237	187 1			207
07		8649 X	7315	-0-	-1334	-0-	7048 3	267 9	N	243	366 1			84

SALONA B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270748	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	7097	-	11902
02		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7122 3	169 9	N	154				238
03		9610 X	7352	-0-	-2258	-0-	7194 3	158 9	N	144	178 1			204
04		9000 X	6822	-0-	-2178	-0-	6680 3	142 9	N	129	172 1			161
05		8959 X	7529	-0-	-1430	-0-	7368 3	161 9	N	146	180 1			127
06		8280 X	7102	-0-	-1178	-0-	6951 3	151 9	N	137	174 1			90
07		8060 X	7046	-0-	-1014	-0-	6899 3	147 9	N	134				224

KING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270749	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8165	-	12890
02		0 W	142	-0-	142	804242	142 1		N	-0-				44
03		0 W	179	-0-	179	804421	171 1	8 9	N	7				51
04		0 W	160	-0-	160	804581	151 1	9 9	N	8	4 8			55
05		0 W	133	-0-	133	804714	133 1		N	-0-				55
06		0 W	1376	-0-	1376	806090	223 1	1138 3	N	14				69
07		0 W	8110	-0-	8110	814200	15 9	7834 3	N	52				121
							219 1							
							57 9							

DYLAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270750	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7529	-	12830
02		7140 X	384	-0-	-6756	-0-	342 1	42 9	N	38	1 8			142
03		6820 X	357	-0-	-6463	-0-	357 1		N	-0-				142
04		6600 X	4284	-0-	-2316	-0-	372 1	3837 3	N	68	1 8			209
							75 9							
05		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	334 1	4961 3	N	51	171 1	3 8		86
							56 9							
06		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	325 1	2561 3	N	36				122
							40 9							
*07		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	308 1	7293 3	N	51				173
							56 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
DYLAN A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270751	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	8199 -	13284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	218 1	8602 3	N	140	166 1	5 8	144
							154 9						
03		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	258 1	8994 3	N	111	180 1		75
							122 9						
04		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	227 1	8617 3	N	110	3 8		182
							121 9						
05		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	286 1	8394 3	N	151	175 1	11 8	147
							166 9						
06		8250 X	7030	-0-	-1220	-0-	275 1	6655 3	N	91	175 1		63
							100 9						
07		8525 X	8083	-0-	-442	-0-	312 1	7657 3	N	104			167
							114 9						

HARRIS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270752	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8864 -	12742
02		14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14873 3	122 9	N	111	180 1	3 8	155
							15572 3	124 9	N	113	170 1		98
03		15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	15196 3	151 9	N	137	171 1	2 8	62
							15574 3	228 9	N	207	177 1	5 8	87
04		15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	14287 3	153 9	N	139			226
							11879 3	79 9	N	72	179 1		119
05		15802 X	15802	-0-	-0-	-0-							
06		14440 X	14440	-0-	-0-	-0-							
07		12710 X	11958	-0-	-752	-0-							

CARTER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270988	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	7387 -	11572
02		SHUT IN	5203	-0-	5203	33290	553 1	4466 3	N	167	167 1		67
							184 9						
03		SHUT IN	5881	-0-	5881	39171	604 1	5093 3	N	167	174 1		60
							184 9						
04		SHUT IN	5075	-0-	5075	44246	590 1	4319 3	N	151	165 1		46
							166 9						
05		SHUT IN	4771	-0-	4771	49017	619 1	3999 3	N	139	3 8		182
							153 9						
06		SHUT IN	3941	-0-	3941	52958	589 1	3210 3	N	129	283 1	5 8	23
							142 9						
07		SHUT IN	3985	-0-	3985	56943	608 1	3231 3	N	133			156
							146 9						

HAYDEN B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270989	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7300 -	11615
02		SHUT IN	898	-0-	898	45143	473 1	425 9	N	386	359 1	2 8	205
							196 1	3 9	N	3	173 1		35
03		SHUT IN	199	-0-	199	45342	614 1	111 9	N	101	44 8		92
							598 1	531 9	N	483	519 1	3 8	53
04		SHUT IN	725	-0-	725	46067	584 1	697 9	N	634	529 1	3 8	155
							606 1	743 9	N	675	708 1		122
05		SHUT IN	1129	-0-	1129	47196							
06		SHUT IN	1281	-0-	1281	48477							
07		SHUT IN	1349	-0-	1349	49826							

MELVA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270990	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	6616	PERF.	6975 -	11358
02		SHUT IN	2554	-0-	2554	71906	287 1	1397 3	N	791	891 1	5 8	128
							870 9						
03		SHUT IN	2815	-0-	2815	74721	420 1	1479 3	N	833	708 1		253
							916 9						
04		SHUT IN	1057	-0-	1057	75778	300 1	105 3	N	593	372 1		474
							652 9						
05		SHUT IN	832	-0-	832	76610	351 1	481 9	N	437	716 1		195
							325 1	408 9	N	371	356 1	1 8	209
06		SHUT IN	733	-0-	733	77343	330 1	403 9	N	366	358 1	1 8	216
07		SHUT IN	733	-0-	733	78076							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
HAYDEN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270991	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7380	- 11235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	SHUT IN	1801	-0-	1801	45116	476 1	655 3	N	609	713 1	4 8	52	
03	SHUT IN	144	-0-	144	45260	670 9			-0-			52	
04	SHUT IN	938	-0-	938	46198	144 1	383 9	N	348	180 1	83 8	137	
05	SHUT IN	1869	-0-	1869	48067	555 1	1253 9	N	1139	1072 1	7 8	197	
06	SHUT IN	1279	-0-	1279	49346	616 1	671 9	N	610	703 1	4 8	100	
07	SHUT IN	1183	-0-	1183	50529	608 1	598 9	N	544	528 1		116	
CAYCE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270992	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8227	- 11080
02	SHUT IN	2510	-0-	2510	37347	476 1	1260 9	N	1145	1078 1		363	
03	SHUT IN	1994	-0-	1994	39341	670 9	980 9	N	891	896 1		358	
04	SHUT IN	709	-0-	709	40050	144 1	526 9	N	478	694 1		142	
05	SHUT IN	888	-0-	888	40938	230 3	658 9	N	598	686 1		54	
06	SHUT IN	2206	-0-	2206	43144	1346 3	860 9	N	782	519 1		317	
07	SHUT IN	1901	-0-	1901	45045	1143 3	758 9	N	689	888 1		118	
FITZGERALD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270993	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	8071	- 12050
02	SHUT IN	4564	-0-	4564	55775	744 1	3481 3	N	308	178 1	1 8	179	
03	SHUT IN	4972	-0-	4972	60747	339 9	3826 3	N	331	348 1	1 8	161	
04	SHUT IN	5074	-0-	5074	65821	782 1	4009 3	N	298	353 1	1 8	105	
05	SHUT IN	5299	-0-	5299	71120	364 9	4289 3	N	251	178 1	1 8	177	
06	SHUT IN	4537	-0-	4537	75657	737 1	3592 3	N	207	339 1		45	
07	SHUT IN	3506	-0-	3506	79163	328 9	2564 3	N	143	165 1		23	
FITZGERALD A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270994	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	8310	- 12129
02	SHUT IN	6945	-0-	6945	114785	734 1	5513 3	N	731	708 1	1 8	292	
03	SHUT IN	7787	-0-	7787	122572	804 9	6226 3	N	751	702 1	1 8	340	
04	SHUT IN	6953	-0-	6953	129525	735 1	5485 3	N	673	896 1	1 8	116	
05	SHUT IN	7700	-0-	7700	137225	826 9	6175 3	N	673	529 1		260	
06	SHUT IN	7100	-0-	7100	144325	740 9	5705 3	N	584	688 1		156	
07	SHUT IN	6880	-0-	6880	151205	785 1	5596 3	N	501	523 1		134	
HAYDEN B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270995	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7356	- 12620
02	SHUT IN	1792	-0-	1792	58206	642 9	775 3	N	544	528 1	3 8	110	
03	SHUT IN	206	-0-	206	58412	733 1			-0-			110	
04	SHUT IN	712	-0-	712	59124	551 9	147 9	N	134	180 1	17 8	47	
05	SHUT IN	972	-0-	972	60096	206 1	393 9	N	357	360 1	2 8	42	
06	SHUT IN	991	-0-	991	61087	579 1	450 9	N	409	177 1	2 8	272	
07	SHUT IN	1059	-0-	1059	62146	541 1	493 9	N	448	531 1		189	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HARTMAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270996	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENRY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270997	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6914 - 10811	
02	SHUT IN	4399	-0-	4399	48847	257 1	3149 3	N	903	902	1	2 8	131
						993 9							
03	SHUT IN	5870	-0-	5870	54717	428 1	4336 3	N	1005	896	1		240
						1106 9							
04	SHUT IN	5719	-0-	5719	60436	433 1	4166 3	N	1018	1124	1		134
						1120 9							
05	SHUT IN	5500	-0-	5500	65936	397 1	4117 3	N	896	736	1		294
						986 9							
06	SHUT IN	6225	-0-	6225	72161	327 1	5044 3	N	776	926	1	1 8	143
						854 9							
07	SHUT IN	6209	-0-	6209	78370	343 1	5083 3	N	712	534	1	1 8	320
						783 9							

HENRY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270998	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	7070 - 11374	
02	SHUT IN	4509	-0-	4509	64943	507 1	2659 3	N	1221	1085	1	7 8	251
						1343 9							
03	SHUT IN	3035	-0-	3035	67978	446 1	1431 3	N	1053	1084	1		220
						1158 9							
04	SHUT IN	3666	-0-	3666	71644	429 1	2113 3	N	1022	1106	1		136
						1124 9							
05	SHUT IN	1875	-0-	1875	73519	501 1	457 3	N	834	918	1		52
						917 9							
06	SHUT IN	1386	-0-	1386	74905	537 1	849 9	N	772	732	1	1 8	91
						552 1	674 9	N	613	544	1	2 8	158
07	SHUT IN	1226	-0-	1226	76131	552 1	674 9	N	613	544	1	2 8	158

KATIE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270999	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	9021 - 12920	
02	SHUT IN	10068	-0-	10068	54283	177 1	9064 3	N	752	728	1	2 8	98
						827 9							
03	SHUT IN	16417	-0-	16417	70700	203 1	15354 3	N	782	696	1	2 8	182
						860 9							
04	SHUT IN	15762	-0-	15762	86462	200 1	14835 3	N	661	692	1	3 8	148
						727 9							
05	SHUT IN	16960	-0-	16960	103422	205 1	16023 3	N	665	513	1	2 8	298
						732 9							
06	SHUT IN	16401	-0-	16401	119823	201 1	15586 3	N	558	699	1		157
						614 9							
07	SHUT IN	18070	-0-	18070	137893	222 1	17242 3	N	551	518	1		190
						606 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KATIE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271002	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8612	- 12838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	SHUT IN	11202	-0-	11202	119797	184	1	9665	3	N	1230	1071	1	2 8 375
						1353	9							
03	SHUT IN	12425	-0-	12425	132222	213	1	10851	3	N	1237	1393	1	2 8 217
						1361	9							
04	SHUT IN	12099	-0-	12099	144321	206	1	10693	3	N	1091	1038	1	2 8 268
						1200	9							
05	SHUT IN	13133	-0-	13133	157454	206	1	11788	3	N	1035	1219	1	2 8 82
						1139	9							
06	SHUT IN	12239	-0-	12239	169693	200	1	11093	3	N	860	692	1	250
						946	9							
07	SHUT IN	14606	-0-	14606	184299	214	1	13340	3	N	956	1032	1	174
						1052	9							
KATIE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271003	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8762	- 12604	
02	SHUT IN	7620	-0-	7620	153928	188	1	4657	3	N	2523	2390	1	2 8 403
						2775	9							
03	SHUT IN	7397	-0-	7397	161325	215	1	4320	3	N	2602	2639	1	3 8 363
						2862	9							
04	SHUT IN	6539	-0-	6539	167864	196	1	3948	3	N	2177	2242	1	2 8 296
						2395	9							
05	SHUT IN	7777	-0-	7777	175641	200	1	5015	3	N	2329	2078	1	1 8 546
						2562	9							
06	SHUT IN	7372	-0-	7372	183013	196	1	4921	3	N	2050	2237	1	359
						2255	9							
07	SHUT IN	9563	-0-	9563	192576	203	1	7087	3	N	2066	2204	1	221
						2273	9							
MCCARTNEY A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271004	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7392	- 11641	
02	SHUT IN	2668	-0-	2668	51508	743	1	1138	3	N	715	554	1	241
						787	9							
03	SHUT IN	4547	-0-	4547	56055	791	1	2642	3	N	1013	1079	1	175
						1114	9							
04	SHUT IN	4509	-0-	4509	60564	643	1	2622	3	N	1131	1117	1	189
						1244	9							
05	SHUT IN	2578	-0-	2578	63142	783	1	1072	3	N	657	539	1	307
						723	9							
06	SHUT IN	9969	-0-	9969	73111	281	1	8420	3	N	1153	1304	1	156
						1268	9							
07	SHUT IN	5606	-0-	5606	78717	281	1	4537	3	N	716	735	1	137
						788	9							
PUTNAM B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271005	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6916	- 11180	
02	SHUT IN	2941	-0-	2941	52946	241	1	1802	3	N	816	881	1	4 8 207
						898	9							
03	SHUT IN	2531	-0-	2531	55477	291	1	1420	3	N	745	880	1	72
						820	9							
04	SHUT IN	1678	-0-	1678	57155	253	1	873	3	N	502	360	1	214
						552	9							
05	SHUT IN	1641	-0-	1641	58796	230	1	898	3	N	466	534	1	146
						513	9							
06	SHUT IN	1101	-0-	1101	59897	230	1	518	3	N	321	357	1	1 8 109
						353	9							
07	SHUT IN	849	-0-	849	60746	239	1	344	3	N	242	174	1	1 8 176
						266	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PUTNAM A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271006	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	7063 - 11222	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	1713	-0-	1713	47903	319 1	740 9	654 3	N	673	876 1	4 8	77
03	SHUT IN	1330	-0-	1330	49233	301 1	692 9	337 3	N	629	527 1		179
04	SHUT IN	1013	-0-	1013	50246	220 1	581 9	212 3	N	528	511 1		196
05	SHUT IN	1240	-0-	1240	51486	222 1	601 9	417 3	N	546	544 1	1 8	197
06	SHUT IN	994	-0-	994	52480	221 1	480 9	293 3	N	436	532 1	1 8	100
07	SHUT IN	666	-0-	666	53146	230 1		436 9	N	396	355 1	1 8	140
PUTNAM A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271007	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6783 - 11053	
02	SHUT IN	1546	-0-	1546	43916	316 1	536 9	694 3	N	487	530 1	8 8	189
03	SHUT IN	1147	-0-	1147	45063	294 1	481 9	372 3	N	437	524 1		102
04	SHUT IN	532	-0-	532	45595	173 1		359 9	N	326	359 1		69
05	SHUT IN	1655	-0-	1655	47250	362 1	534 9	759 3	N	485	359 1	3 8	192
06	SHUT IN	1196	-0-	1196	48446	354 1	310 9	532 3	N	282	359 1	3 8	112
07	SHUT IN	1361	-0-	1361	49807	368 1	316 9	677 3	N	287	354 1		45
REED B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271009	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	7091 - 11564	
02	SHUT IN	5014	-0-	5014	83586	4049 3		965 9	N	877	920 1	5 8	241
03	SHUT IN	5356	-0-	5356	88942	4456 3		900 9	N	818	898 1		161
04	SHUT IN	5770	-0-	5770	94712	4831 3		939 9	N	854	909 1		106
05	SHUT IN	7002	-0-	7002	101714	5991 3		1011 9	N	919	726 1	1 8	298
06	SHUT IN	12239	-0-	12239	113953	11028 3		1211 9	N	1101	1279 1	4 8	116
07	SHUT IN	17984	-0-	17984	131937	8 1	1299 9	16677 3	N	1181	1097 1	7 8	193
EVANS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271011	COMPL. DATE	12/25/2012	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	7216 - 11359	
02	14B2 EXT	181	-0-	181	52886	179 1		2 9	N	2			131
03	14B2 EXT	365	-0-	365	53251	231 1		134 9	N	122	186 1		67
04	14B2 EXT	937	-0-	937	54188	366 1		571 9	N	519	373 1		213
05	14B2 EXT	1104	-0-	1104	55292	486 1		618 9	N	562	735 1		40
06	14B2 EXT	1211	-0-	1211	56503	640 1		571 9	N	519	541 1		18
07	14B2 EXT	2625	-0-	2625	59128	616 1		1393 3	N	560	367 1		211
KATIE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271012	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8778 - 12524	
02	SHUT IN	5640	-0-	5640	110936	204 1	2087 9	3349 3	N	1897	1812 1	1 8	284
03	SHUT IN	5561	-0-	5561	116497	204 1	2115 9	3242 3	N	1923	1913 1	1 8	293
04	SHUT IN	5170	-0-	5170	121667	208 1	1888 9	3074 3	N	1716	1742 1	1 8	266
05	SHUT IN	6481	-0-	6481	128148	222 1	1911 9	4348 3	N	1737	1723 1	1 8	279
06	SHUT IN	6228	-0-	6228	134376	212 1	1678 9	4338 3	N	1525	1550 1		254
07	SHUT IN	8274	-0-	8274	142650	198 1	1500 9	6576 3	N	1364	1378 1		240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
BURKS A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271017	COMPL. DATE	04/28/2013	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7416	-	11240		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	883	-0-	883	20601	152	1	414	3	N	288	174	1	4	8	208
03	SHUT IN	685	-0-	685	21286	317	9	286	9	N	260	345	1	2	8	121
04	SHUT IN	571	-0-	571	21857	399	1	180	9	N	164	177	1			108
05	SHUT IN	583	-0-	583	22440	391	1	8	3	N	144	177	1	1	8	74
06	SHUT IN	2938	-0-	2938	25378	417	1	2330	3	N	195	144	1	1	8	124
07	SHUT IN	5513	-0-	5513	30891	158	9	4864	3	N	217	170	1			171
						393	1									
						215	9									
						410	1									
						239	9									

BENSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271018	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7053	-	10672		
02	SHUT IN	898	-0-	898	24026	413	1	485	9	N	441	537	1	3	8	138
03	SHUT IN	975	-0-	975	25001	436	1	539	9	N	490	359	1			269
04	SHUT IN	5336	-0-	5336	30337	239	1	4462	3	N	577	722	1			124
05	SHUT IN	899	-0-	899	31236	635	9	538	9	N	489	357	1	2	8	254
06	SHUT IN	665	-0-	665	31901	361	1	370	9	N	336	357	1	1	8	232
07	SHUT IN	553	-0-	553	32454	295	1	242	9	N	220	352	1	1	8	99
						311	1									

COBB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271019	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7792	-	12071		
02	SHUT IN	39588	-0-	39588	108246	39354	3	234	9	N	213	181	1			190
03	SHUT IN	33325	-0-	33325	141571	33135	3	190	9	N	173	181	1			182
04	SHUT IN	28253	-0-	28253	169824	28131	3	122	9	N	111	169	1			124
05	SHUT IN	26470	-0-	26470	196294	26390	3	80	9	N	73					197
06	SHUT IN	23552	-0-	23552	219846	23497	3	55	9	N	50	180	1			67
07	SHUT IN	22498	-0-	22498	242344	22447	3	51	9	N	46					113

BENSON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271020	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7090	-	10775		
02	SHUT IN	1526	-0-	1526	33586	167	1	834	3	N	477	366	1	2	8	269
03	SHUT IN	2469	-0-	2469	36055	525	9	1324	3	N	565	533	1			301
04	SHUT IN	6795	-0-	6795	42850	523	1	5617	3	N	766	718	1			349
05	SHUT IN	5636	-0-	5636	48486	622	9	4669	3	N	646	898	1			97
06	SHUT IN	3639	-0-	3639	52125	335	1	2769	3	N	514	534	1	1	8	76
07	SHUT IN	3117	-0-	3117	55242	843	9	2288	3	N	478	351	1	1	8	202
						256	9									

COBB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271021	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7717	-	12024		
02	SHUT IN	29196	-0-	29196	85456	322	1	28636	3	N	216	352	1			74
03	SHUT IN	25784	-0-	25784	111240	238	9	196	9	N	178	174	1			78
04	SHUT IN	23728	-0-	23728	134968	23588	3	140	9	N	127					205
05	SHUT IN	22645	-0-	22645	157613	22539	3	106	9	N	96	177	1			124
06	SHUT IN	20146	-0-	20146	177759	20069	3	77	9	N	70					194
07	SHUT IN	19549	-0-	19549	197308	19481	3	68	9	N	62	180	1			76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
REED A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271022	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	7406	-	11590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SHUT	IN	388	-0-	388	40235	3 3	385	9 N	350	506	1	2 8	37
03	SHUT	IN	1623	-0-	1623	41858	1136 3	487	9 N	443	356	1		124
04	SHUT	IN	3060	-0-	3060	44918	2610 3	450	9 N	409	358	1		175
05	SHUT	IN	2952	-0-	2952	47870	2538 3	414	9 N	376	358	1		193
06	SHUT	IN	8886	-0-	8886	56756	8291 3	595	9 N	541	539	1	3 8	192
07	SHUT	IN	13207	-0-	13207	69963	26 1	12444	3 N	670	729	1	4 8	129
							737 9							
REED A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271023	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	7026	-	11450
02	SHUT	IN	694	-0-	694	42606	350 3	344	9 N	313	177	1		208
03	SHUT	IN	1904	-0-	1904	44510	1446 3	458	9 N	416	545	1		79
04	SHUT	IN	4050	-0-	4050	48560	3421 3	629	9 N	572	536	1		115
05	SHUT	IN	3296	-0-	3296	51856	2724 3	572	9 N	520	556	1		79
06	SHUT	IN	6402	-0-	6402	58258	5644 3	758	9 N	689	550	1	2 8	216
07	SHUT	IN	10509	-0-	10509	68767	9 1	9704	3 N	724	710	1	3 8	227
							796 9							
FENNEL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271024	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7551	-	12380
02	SHUT	IN	2437	-0-	2437	43729	482 1	1135	3 N	745	878	1	4 8	147
							820 9							
03	SHUT	IN	483	-0-	483	44212	200 1	158	3 N	114	181	1	12 8	68
							125 9							
04	SHUT	IN	2302	-0-	2302	46514	535 1	589	3 N	1071	904	1	6 8	229
							1178 9							
05	SHUT	IN	2296	-0-	2296	48810	540 1	627	3 N	1026	1069	1	3 8	183
							1129 9							
06	SHUT	IN	2385	-0-	2385	51195	524 1	876	3 N	895	889	1	2 8	187
							985 9							
07	SHUT	IN	2519	-0-	2519	53714	545 1	1003	3 N	883	891	1		179
							971 9							
FENNEL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271025	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7189	PERF.	7498	-	12367
02	SHUT	IN	1325	-0-	1325	47049	514 1	78	3 N	666	710	1	3 8	172
							733 9							
03	SHUT	IN	268	-0-	268	47317	203 1	65	9 N	59	179	1	20 8	32
04	SHUT	IN	1931	-0-	1931	49248	530 1	341	3 N	964	735	1	9 8	252
							1060 9							
05	SHUT	IN	2077	-0-	2077	51325	561 1	399	3 N	1015	1061	1	2 8	204
							1117 9							
06	SHUT	IN	1814	-0-	1814	53139	538 1	450	3 N	751	891	1	2 8	62
							826 9							
07	SHUT	IN	1631	-0-	1631	54770	547 1	283	3 N	728	705	1		85
							801 9							
FENNEL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271026	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7649	-	11908
02	SHUT	IN	3956	-0-	3956	50049	516 1	2120	3 N	1200	1221	1	5 8	209
							1320 9							
03	SHUT	IN	328	-0-	328	50377	107 1	97	3 N	113	178	1	8 8	136
							124 9							
04	SHUT	IN	1132	-0-	1132	51509	516 1	53	3 N	512	537	1	16 8	95
							563 9							
05	SHUT	IN	1562	-0-	1562	53071	565 1	997	9 N	906	893	1	4 8	104
06	SHUT	IN	1496	-0-	1496	54567	548 1	948	9 N	862	888	1	3 8	75
07	SHUT	IN	1554	-0-	1554	56121	580 1	974	9 N	885	714	1		246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)				//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
KNOX B UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271908	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	8700	- 12835			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	SHUT IN	8470	-0-	8470	83626	455 1 195 9	7820 3	N	177	172 1	5 8	20					
03	SHUT IN	19383	-0-	19383	103009	303 1 284 9	18796 3	N	258	178 1	3 8	97					
04	SHUT IN	21993	-0-	21993	125002	64 1 290 9	21639 3	N	264	175 1	1 8	185					
05	SHUT IN	22436	-0-	22436	147438	22185 3	251 9	N	228	357 1	56						
06	SHUT IN	17809	-0-	17809	165247	59 1 178 9	17572 3	N	162	218							
07	SHUT IN	12431	-0-	12431	177678	119 1 152 9	12160 3	N	138	181 1	175						
LARSON A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271909	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7761	- 11460			
02	SHUT IN	23176	-0-	23176	119547	431 1 238 9	22507 3	N	216	175 1	3 8	150					
03	SHUT IN	21436	-0-	21436	140983	240 1 245 9	20951 3	N	223	339 1	1 8	33					
04	SHUT IN	18856	-0-	18856	159839	18656 3	200 9	N	182	3 8	212						
05	SHUT IN	17617	-0-	17617	177456	17457 3	160 9	N	145	188 1	2 8	167					
06	SHUT IN	16096	-0-	16096	193552	15964 3	132 9	N	120	175 1	1 8	111					
07	SHUT IN	15576	-0-	15576	209128	15441 3	135 9	N	123	183 1	51						
BOWEN A UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271926	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8997	- 12840			
02	0 W	3998	-0-	3998	548133	575 1 29 9	3394 3	N	26	89							
03	0 W	4948	-0-	4948	553081	566 1 67 9	4315 3	N	61	150							
04	0 W	5651	-0-	5651	558732	537 1 1 9	5113 3	N	1	1 8	150						
05	0 W	5437	-0-	5437	564169	608 1 75 9	4754 3	N	68	167 1	51						
06	0 W	4640	-0-	4640	568809	687 1 55 9	3898 3	N	50	101							
07	0 W	3644	-0-	3644	572453	836 1 57 9	2751 3	N	52	153							
HARTMAN				WELL #:	4H	RRCID ->	271992	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	9246	- 14052			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	0 W	4052	-0-	4052	4052	404 1 166 9	3482 3	N	151	171 1	88						
07	0 W	5030	-0-	5030	9082	264 1 155 9	4611 3	N	141	172 1	57						
HARTMAN				WELL #:	5H	RRCID ->	271995	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	9017	- 13852			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	0 W	13344	-0-	13344	13344	13286 3	58 9	N	53	216							
07	0 W	13414	-0-	13414	26758	13361 3	53 9	N	48	175 1	89						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
HARTMAN		WELL #: 6H		RRCID -> 271996		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	4999	-0-	4999	4999	147	1	N	58	151
						64	9			
07	0 W	5293	-0-	5293	10292	109	1	N	50	28
						55	9			
HARTMAN		WELL #: 7H		RRCID -> 271997		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	4753	-0-	4753	4753	275	1	N	131	181
						144	9			
07	14B2 EXT	3703	-0-	3703	8456	226	1	N	116	122
						128	9			
HARTMAN		WELL #: 8H		RRCID -> 271998		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	13427	-0-	13427	13427	13353	3	N	67	123
						90	9			
07	0 W	13742	-0-	13742	27169	13652	3	N	82	30
HARTMAN		WELL #: 9H		RRCID -> 271999		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	5226	-0-	5226	5226	44	1	N	22	158
						24	9			
07	0 W	6821	-0-	6821	12047	294	1	N	33	191
						36	9			
CARTER A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272028		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477		
02	0 Z	4180	-0-	4180	31677	537	1	N	166	46
						183	9			
03	0 Z	5610	-0-	5610	37287	600	1	N	200	72
						220	9			
04	0 Z	3419	-0-	3419	40706	599	1	N	173	72
						190	9			
05	0 Z	3596	-0-	3596	44302	614	1	N	168	63
						185	9			
06	0 Z	3550	-0-	3550	47852	604	1	N	152	147
						167	9			
*07	51552 X	3700	-0-	-47852	-0-	595	1	N	163	139
						179	9			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
HARTMAN		WELL #: 2		RRCID -> 272030		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		88

BRITAIN		WELL #: 1		RRCID -> 272151		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400		
02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1107 3	127 9	N	115	153
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	416 3	84 9	N	76	61
04	353 X	353	-0-	-0-	-0-	251 3	102 9	N	93	54
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	311 3	94 9	N	85	139
06	386 X	386	-0-	-0-	-0-	313 3	73 9	N	66	39
*07	420 X	420	-0-	-0-	-0-	339 3	81 9	N	74	113

BRITAIN		WELL #: 2		RRCID -> 272152		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454				
*08	696 X	696	-0-	-0-	-0-	475 3	221 9	N	201	342 1	1 8	63
*09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	719 3	235 9	N	214	169 1	1 8	107
*10	971 X	971	-0-	-0-	-0-	756 3	215 9	N	195	1 8		301
*11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	308 3	92 9	N	84	339 1		46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		46
*02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1021 3	205 9	N	186	4 8		228
*03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4568 3	343 9	N	312	341 1	4 8	195
*04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	2979 3	273 9	N	248	171 1	2 8	270
*05	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6446 3	394 9	N	358	512 1	2 8	114
*06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5483 3	240 9	N	218	173 1	1 8	158
*07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3567 3	152 9	N	138	168 1		129

BRITAIN		WELL #: 3		RRCID -> 272153		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596				
*08	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2307 3	226 9	N	205	171 1	1 8	196
*09	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	1989 3	177 9	N	161	174 1	1 8	182
*10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2448 3	227 9	N	206	173 1	1 8	214
*11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1045 3	111 9	N	101	175 1		140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
*01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	N	1	1 8		140
*02	419 X	419	-0-	-0-	-0-	372 3	47 9	N	43	5 8		178
*03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3292 3	226 9	N	205	173 1	7 8	203
*04	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5752 3	311 9	N	283	280 1	6 8	200
*05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	6749 3	282 9	N	256	346 1	2 8	108
*06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3528 3	102 9	N	93	1 8		200
*07	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2556 3	101 9	N	92	172 1		120

FAUST B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272171		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401				
02	SHUT IN	19260	-0-	19260	72646	529 1	17997 3	N	667	723 1		138
03	SHUT IN	33201	-0-	33201	105847	587 1	31884 3	N	664	714 1		88
04	SHUT IN	28628	-0-	28628	134475	575 1	27682 3	N	337	177 1		248
05	SHUT IN	27118	-0-	27118	161593	627 1	26192 3	N	272	354 1		166
06	SHUT IN	24690	-0-	24690	186283	202 1	24258 3	N	209	180 1		195
*07	207780 X	21497	-0-	-186283	-0-	21337 3	160 9	N	145	180 1		160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	21187	-0-	21187	100175	544 1 1428 9	19215 3	N	1298	896 1	567	
03	SHUT IN	33198	-0-	33198	133373	592 1 1484 9	31122 3	N	1349	1608 1	308	
04	SHUT IN	27809	-0-	27809	161182	591 1 987 9	26231 3	N	897	1077 1	128	
05	SHUT IN	25445	-0-	25445	186627	584 1 794 9	24067 3	N	722	530 1	320	
06	SHUT IN	22241	-0-	22241	208868	503 1 630 9	21108 3	N	573	533 1	360	
07	SHUT IN	22404	-0-	22404	231272	21888 3	516 9	N	469	714 1	115	
KATIE B UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272176 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8071 - 8170												
02	SHUT IN	2665	-0-	2665	50056	556 1 658 9	1451 3	N	598	546 1	239	
03	SHUT IN	3037	-0-	3037	53093	618 1 690 9	1729 3	N	627	686 1	180	
04	SHUT IN	3263	-0-	3263	56356	600 1 546 9	2117 3	N	496	519 1	157	
05	SHUT IN	3954	-0-	3954	60310	610 1 597 9	2747 3	N	543	518 1	182	
06	SHUT IN	4002	-0-	4002	64312	594 1 502 9	2906 3	N	456	347 1	291	
07	SHUT IN	7090	-0-	7090	71402	620 1 695 9	5775 3	N	632	683 1	240	
KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850												
02	SHUT IN	19051	-0-	19051	184742	521 1 2037 9	16493 3	N	1852	1991 1	117	
03	SHUT IN	21821	-0-	21821	206563	582 1 2008 9	19231 3	N	1825	1577 1	365	
04	SHUT IN	20896	-0-	20896	227459	563 1 1658 9	18675 3	N	1507	1738 1	134	
05	SHUT IN	22546	-0-	22546	250005	562 1 1656 9	20328 3	N	1505	1409 1	230	
06	SHUT IN	22095	-0-	22095	272100	555 1 1452 9	20088 3	N	1320	1217 1	329	
*07	298643 X	26543	-0-	-272100	-0-	546 1 1715 9	24282 3	N	1559	1560 1	328	
HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305												
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1434 3	92 9	N	84	175 1	72	
*07	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1645 3	127 9	N	115		187	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HARTMAN		WELL #:		11H	RRCID ->	272280	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7980 - 13465		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-				N	NO RPT			-0-
03		19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-				N	NO RPT			-0-
04		18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-				N	NO RPT			-0-
05		19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-				N	NO RPT			-0-
06		18450 X	3827	-0-	-14623	-0-	854	1	2930	3	N	39		74
							43	9						
07	DELQ	PR	4147	-0-	4147	4147	889	1	3207	3	N	46		120
							51	9						
HARTMAN		WELL #:		12H	RRCID ->	272282	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7924 - 13658		
02		22904 X	NO RPT	-0-	-22904	-0-				N	NO RPT			-0-
03		25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-				N	NO RPT			-0-
04		24540 X	NO RPT	-0-	-24540	-0-				N	NO RPT			-0-
05		25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-				N	NO RPT			-0-
06		24540 X	8770	-0-	-15770	-0-	542	1	7975	3	N	230	177 1	2 8 217
							253	9						
07	DELQ	PR	9237	-0-	9237	9237	557	1	8430	3	N	227	346 1	98
							250	9						
DANGELMAYR A		WELL #:		23	RRCID ->	272324	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	7830 - 8475		
02		7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-				N	NO RPT			-0-
03		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-				N	NO RPT			-0-
04		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-				N	NO RPT			-0-
05		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-				N	NO RPT			-0-
06		8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	2488	-0-	2488	2488	2467	3	21	9	N	19		147
HARTMAN		WELL #:		13H	RRCID ->	272325	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8032 - 13472		
02		11564 X	NO RPT	-0-	-11564	-0-				N	NO RPT			-0-
03		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-				N	NO RPT			-0-
04		12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-				N	NO RPT			-0-
05		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-				N	NO RPT			-0-
06		12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-				N	NO RPT			-0-
*07		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	339	1	5117	3	N	233	175 1	236
							256	9						
MANSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272474	COMPL. DATE	02/16/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7631 - 11377		
02	SHUT	IN	441	-0-	441	441	188	1	253	9	N	230		230
03	SHUT	IN	5722	-0-	5722	6163	591	1	2989	3	N	1947	1962 1	215
							2142	9						
04	SHUT	IN	3851	-0-	3851	10014	585	1	2168	3	N	998	1075 1	138
							1098	9						
05	SHUT	IN	2666	-0-	2666	12680	599	1	1299	3	N	698	727 1	109
							768	9						
06	SHUT	IN	2610	-0-	2610	15290	611	1	1335	3	N	604	646 1	67
							664	9						
07	SHUT	IN	2667	-0-	2667	17957	461	1	1512	3	N	631	475 1	223
							694	9						
ABBEY UNIT		WELL #:			RRCID ->	272544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7386 - 8030		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272654 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	SHUT IN	430	-0-	430	430	379	1	51	9	N	46	46	8	-0-
04	SHUT IN	4945	-0-	4945	5375	600	1	959	3	N	3078	2701	1	14 8 363
						3386	9							
05	SHUT IN	5075	-0-	5075	10450	591	1	2194	3	N	2082	2271	1	9 8 165
						2290	9							
06	SHUT IN	2456	-0-	2456	12906	598	1	724	3	N	1031	1058	1	7 8 131
						1134	9							
07	SHUT IN	2027	-0-	2027	14933	622	1	425	3	N	891	884	1	138
						980	9							

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

02	SHUT IN	3294	-0-	3294	3462	534	1	1224	3	N	1396	877	1	59 8 460
						1536	9							
03	SHUT IN	13768	-0-	13768	17230	577	1	11589	3	N	1456	1743	1	173
						1602	9							
04	SHUT IN	15770	-0-	15770	33000	596	1	14523	3	N	592	542	1	223
						651	9							
05	SHUT IN	17206	-0-	17206	50206	590	1	16146	3	N	427	532	1	3 8 115
						470	9							
06	SHUT IN	14508	-0-	14508	64714	579	1	13621	3	N	280	174	1	6 8 215
						308	9							
07	SHUT IN	12728	-0-	12728	77442	566	1	11945	3	N	197	356	1	5 8 51
						217	9							

BUSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	527	1	4074	3	N	5860	5745	1	405
						6446	9							
03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	617	1	2398	3	N	2220	2304	1	321
						2442	9							
04	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	568	1	1049	3	N	1265	1429	1	157
						1392	9							
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	554	1	489	3	N	1036	887	1	306
						1140	9							
06	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	572	1	512	3	N	959	1077	1	188
						1055	9							
*07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	589	1	449	3	N	865	885	1	168
						952	9							

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

02	SHUT IN	4090	-0-	4090	4090	322	1	1028	3	N	2491	2162	1	32 8 297
						2740	9							
03	SHUT IN	13062	-0-	13062	17152	398	1	4429	3	N	7486	7383	1	400
						8235	9							
04	SHUT IN	9334	-0-	9334	26486	391	1	4679	3	N	3876	4134	1	142
						4264	9							
05	SHUT IN	5942	-0-	5942	32428	358	1	2893	3	N	2446	2479	1	3 8 106
						2691	9							
06	SHUT IN	61	-0-	61	32489	46	1	4	3	N	10	5	8	111
						11	9							
07	SHUT IN	3840	-0-	3840	36329	552	1	1240	3	N	1862	1615	1	7 8 351
						2048	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FITZGERALD		WELL #:		1	RRCID ->	272679	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	6810 - 8044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		64456 X	NO RPT	-0-	-64456	-0-			N	NO RPT			-0-
03		71362 X	NO RPT	-0-	-71362	-0-			N	NO RPT			-0-
04		69060 X	NO RPT	-0-	-69060	-0-			N	NO RPT			-0-
05		71362 X	NO RPT	-0-	-71362	-0-			N	NO RPT			-0-
06		69060 X	NO RPT	-0-	-69060	-0-			N	NO RPT			-0-
07		71362 X	2511	-0-	-68851	-0-	2511	3	N	-0-			241

FITZGERALD		WELL #:		2	RRCID ->	272680	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	6899 - 8010	
02		308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			-0-
03		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
04		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
05		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
06		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
*07		411 X	411	-0-	-0-	-0-	308	1	103	9	N	94	122

FITZGERALD		WELL #:		12H	RRCID ->	272681	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	7655 - 10884	
02		30828 X	NO RPT	-0-	-30828	-0-			N	NO RPT			-0-
03		34131 X	NO RPT	-0-	-34131	-0-			N	NO RPT			-0-
04		33030 X	NO RPT	-0-	-33030	-0-			N	NO RPT			-0-
05		34131 X	NO RPT	-0-	-34131	-0-			N	NO RPT			-0-
06		33030 X	NO RPT	-0-	-33030	-0-			N	NO RPT			-0-
07		34131 X	3484	-0-	-30647	-0-	389	1	2821	3	N	249	126
							274	9					

FITZGERALD		WELL #:		9	RRCID ->	272682	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	8372	PERF.	7240 - 8010	
02		12432 X	NO RPT	-0-	-12432	-0-			N	NO RPT			-0-
03		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			N	NO RPT			-0-
04		13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-			N	NO RPT			-0-
05		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			N	NO RPT			-0-
06		13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-			N	NO RPT			-0-
07		13764 X	934	-0-	-12830	-0-	897	1	37	9	N	34	37

FITZGERALD		WELL #:		8	RRCID ->	272683	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7522 - 8180	
02		20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-			N	NO RPT			-0-
03		23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-			N	NO RPT			-0-
04		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-			N	NO RPT			-0-
05		23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-			N	NO RPT			-0-
06		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-			N	NO RPT			-0-
07		23064 X	4129	-0-	-18935	-0-	4074	3	55	9	N	50	180

FITZGERALD		WELL #:		7	RRCID ->	272684	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	6930 - 8030	
02		35364 X	NO RPT	-0-	-35364	-0-			N	NO RPT			-0-
03		39153 X	NO RPT	-0-	-39153	-0-			N	NO RPT			-0-
04		37890 X	NO RPT	-0-	-37890	-0-			N	NO RPT			-0-
05		39153 X	NO RPT	-0-	-39153	-0-			N	NO RPT			-0-
06		37890 X	NO RPT	-0-	-37890	-0-			N	NO RPT			-0-
07		39153 X	2770	-0-	-36383	-0-	2748	3	22	9	N	20	73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID -> 272685		COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6867	-	8050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		7868 X	NO RPT	-0-	-7868	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		8711 X	1721	-0-	-6990	-0-	311	1	1373	3	N	34	190	
							37	9						

PENT UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 272742	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	6621	PERF.	7102	-	10908			
02	SHUT IN	2718	-0-	2718	2718	326	1	613	3	N	1617	1439	1	31	8	147
						1779	9									
03	SHUT IN	9516	-0-	9516	12234	418	1	4038	3	N	4600	4483	1			264
						5060	9									
04	SHUT IN	6168	-0-	6168	18402	415	1	3989	3	N	1604	1609	1			259
						1764	9									
05	SHUT IN	1295	-0-	1295	19697	367	1	53	3	N	795	924	1	1	8	129
						875	9									
06	SHUT IN	118	-0-	118	19815	44	1	33	3	N	37	3	8			163
						41	9									
07	SHUT IN	3750	-0-	3750	23565	581	1	1210	3	N	1781	1792	1	5	8	147
						1959	9									

KUNKEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272743	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	7285	-	11131			
02	SHUT IN	11604	-0-	11604	11604	161	1	3427	3	N	7287	6623	1	61	8	603
						8016	9									
03	SHUT IN	18641	-0-	18641	30245	585	1	6788	3	N	10244	10509	1			338
						11268	9									
04	SHUT IN	7951	-0-	7951	38196	593	1	2493	3	N	4423	4468	1			293
						4865	9									
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	38196					N	-0-	180	1			113
06	SHUT IN	4210	-0-	4210	42406	380	1	1236	3	N	2358	2152	1	25	8	294
						2594	9									
07	SHUT IN	6744	-0-	6744	49150	557	1	2559	3	N	3298	3397	1	13	8	182
						3628	9									

BUSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 272744	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7651	-	11607			
02	SHUT IN	7459	-0-	7459	8628	514	1	2569	3	N	3978	3940	1			243
						4376	9									
03	SHUT IN	4444	-0-	4444	13072	592	1	1666	3	N	1987	1972	1			258
						2186	9									
04	SHUT IN	2436	-0-	2436	15508	587	1	405	3	N	1313	1435	1			136
						1444	9									
05	SHUT IN	1770	-0-	1770	17278	569	1	1201	9	N	1092	1075	1			153
06	SHUT IN	1506	-0-	1506	18784	592	1	914	9	N	831	893	1			91
07	SHUT IN	1261	-0-	1261	20045	573	1	688	9	N	625	536	1			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
PARKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272745	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	7229 -	11655
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	3570	-0-	3570	3570	301 1	1030 3	N		2035	1606 1	49 8	380
						2239 9							
03	SHUT IN	15964	-0-	15964	19534	401 1	5824 3	N		8854	9051 1		183
						9739 9							
04	SHUT IN	13260	-0-	13260	32794	392 1	6862 3	N		5460	5454 1		189
						6006 9							
05	SHUT IN	9988	-0-	9988	42782	366 1	5733 3	N		3535	3671 1	4 8	49
						3889 9							
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	42782				N	-0-			49
07	SHUT IN	656	-0-	656	43438	181 1	213 3	N		238	8 8		279
						262 9							

LOCK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272746	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7526 -	11489
02	SHUT IN	8849	-0-	8849	9998	560 1	3021 3	N		4789	4626 1		403
						5268 9							
03	SHUT IN	6211	-0-	6211	16209	610 1	3021 3	N		2345	2514 1		234
						2580 9							
04	SHUT IN	4192	-0-	4192	20401	616 1	1809 3	N		1606	1628 1		212
						1767 9							
05	SHUT IN	2385	-0-	2385	22786	637 1	414 3	N		1213	1246 1		179
						1334 9							
06	SHUT IN	1519	-0-	1519	24305	594 1	925 9	N		841	895 1		125
07	SHUT IN	609	-0-	609	24914	244 1	365 9	N		332	383 1		74

FAUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272771	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8684 -	13193
02	SHUT IN	5315	-0-	5315	54475	799 1	3442 3	N		976	904 1	1 8	218
						1074 9							
03	SHUT IN	6022	-0-	6022	60497	730 1	4158 3	N		1031	1051 1		198
						1134 9							
04	SHUT IN	5333	-0-	5333	65830	847 1	3520 3	N		878	825 1		251
						966 9							
05	SHUT IN	5657	-0-	5657	71487	827 1	3921 3	N		826	707 1		370
						909 9							
06	SHUT IN	5978	-0-	5978	77465	789 1	4259 3	N		845	887 1	1 8	327
						930 9							
07	SHUT IN	16198	-0-	16198	93663	608 1	14464 3	N		1024	1064 1		287
						1126 9							

FAUST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272772	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8509 -	13108
02	SHUT IN	3717	-0-	3717	47024	23 1	3228 3	N		424	347 1		197
						466 9							
03	SHUT IN	4333	-0-	4333	51357	265 1	3652 3	N		378	528 1		47
						416 9							
04	SHUT IN	3927	-0-	3927	55284	3661 3	266 9	N		242	176 1		113
05	SHUT IN	3931	-0-	3931	59215	109 1	3562 3	N		236	176 1		173
						260 9							
06	SHUT IN	3987	-0-	3987	63202	501 1	3214 3	N		247	178 1		242
						272 9							
07	SHUT IN	14265	-0-	14265	77467	523 1	13344 3	N		362	507 1		97
						398 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	20785	-0-	20785	112619	543	1	19019	3	N	1112	1247	1	117
03	SHUT IN	32865	-0-	32865	145484	1223	9	31285	3	N	920	903	1	134
04	SHUT IN	34281	-0-	34281	179765	568	1	32979	3	N	664	716	1	82
05	SHUT IN	33507	-0-	33507	213272	1012	9	32335	3	N	543	536	1	89
06	SHUT IN	31690	-0-	31690	244962	572	1	30666	3	N	471	353	1	207
07	SHUT IN	31388	-0-	31388	276350	730	9	454	9	N	413	534	1	86
						575	1							
						597	9							
						506	1							
						518	9							
						30934	3							
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698														
02	SHUT IN	430	-0-	430	430	327	1	103	9	N	94	40	8	54
03	SHUT IN	7464	-0-	7464	7894	431	1	2365	3	N	4244	4100	1	198
04	SHUT IN	5085	-0-	5085	12979	4668	9	2860	3	N	1657	1472	1	383
05	SHUT IN	4402	-0-	4402	17381	402	1	2883	3	N	1052	1280	1	153
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	17381	1823	9							153
07	SHUT IN	193	-0-	193	17574	362	1	9	9	N	-0-	6	8	155
						1157	9							
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010														
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	2747	-0-	2747	2747	275	1	2405	3	N	61	168	1	57
						67	9							
FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893														
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	10026	-0-	10026	10026	460	1	9309	3	N	234	172	1	121
						257	9							
FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290														
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	4694	-0-	4694	4694	588	1	3983	3	N	112			204
						123	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STEPHENSON		WELL #:		3H	RRCID ->	272931	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8478 - 11140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	3658	-0-	3658	407187	600	1	2815	3	N	221	171	1	1 8 92
						243	9							
09	0 W	3592	-0-	3592	410779	566	1	2853	3	N	157	181	1	1 8 67
						173	9							
10	0 W	4495	-0-	4495	415274	531	1	3797	3	N	152	174	1	1 8 44
						167	9							
11	0 W	700	-0-	700	415974	514	1	186	9	N	169			213
12	0 W	6232	-0-	6232	422206	204	1	5783	3	N	223	364	1	1 8 71
						245	9							
01	0 W	6679	-0-	6679	428885	242	1	6232	3	N	186	175	1	1 8 81
						205	9							
02	0 W	4085	-0-	4085	432970	188	1	3733	3	N	149	1	8	229
						164	9							
03	0 W	6276	-0-	6276	439246	126	1	5930	3	N	200	175	1	1 8 253
						220	9							
04	0 W	4648	-0-	4648	443894	122	1	4380	3	N	133	181	1	1 8 204
						146	9							
05	0 W	5099	-0-	5099	448993	137	1	4819	3	N	130	178	1	1 8 155
						143	9							
06	0 W	4919	-0-	4919	453912	130	1	4657	3	N	120	164	1	1 8 110
						132	9							
07	0 W	6392	-0-	6392	460304	149	1	6111	3	N	120	179	1	51
						132	9							

PACIFIC B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272933	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	6943 - 11308		
08	0 W	7605	-0-	7605	351268	328	1	7012	3	N	241	340	1	120
						265	9							
09	0 W	7360	-0-	7360	358628	320	1	6781	3	N	235	164	1	191
						259	9							
10	0 W	7520	-0-	7520	366148	335	1	6933	3	N	229	340	1	80
						252	9							
11	0 W	7428	-0-	7428	373576	328	1	6870	3	N	209			289
						230	9							
12	0 W	7286	-0-	7286	380862	341	1	6699	3	N	224	351	1	162
						246	9							
01	0 W	9072	-0-	9072	389934	196	1	8623	3	N	230	176	1	216
						253	9							
02	0 W	8521	-0-	8521	398455	8305	3	216	9	N	196	189	1	223
03	0 W	8987	-0-	8987	407442	8746	3	241	9	N	219	367	1	75
04	0 W	8040	-0-	8040	415482	7832	3	208	9	N	189	179	1	85
05	0 W	8590	-0-	8590	424072	8372	3	218	9	N	198	172	1	111
06	0 W	8133	-0-	8133	432205	7942	3	191	9	N	174	176	1	109
07	0 W	7380	-0-	7380	439585	37	1	7176	3	N	152	182	1	80
						167	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
DANGELMAYR A		WELL #: 12		RRCID -> 272941		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	3250	-0-	3250	3250	517 1	N	122 161 1	116
						134 9			

DANGELMAYR A		WELL #: 13		RRCID -> 272942		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	1013	-0-	1013	1013	537 1	N	8 467 3	164
						9 9			

DANGELMAYR A		WELL #: 14		RRCID -> 272943		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	1209	-0-	1209	1209	608 1	N	7 593 3	84
						8 9			

DANGELMAYR A		WELL #: 15		RRCID -> 272950		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 16		RRCID -> 272951		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 18		RRCID -> 272953		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
DANGELMAYR A		WELL #: 22		RRCID -> 272954		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 7420 - 8804			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 24H		RRCID -> 272955		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7859 - 10818			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 27H		RRCID -> 272956		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8354 - 11045			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 30H		RRCID -> 272957		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 8249 - 11550			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAEDKE A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272958		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 9001 - 12862			
08		0 W	19280	-0-	19280	617855	661 1	18322 3	N	270	186 1	1 8	217
							297 9						
09		0 W	18149	-0-	18149	636004	554 1	17374 3	N	201	365 1	1 8	52
							221 9						
10		0 W	18793	-0-	18793	654797	444 1	18099 3	N	227	1 8		278
							250 9						
11		0 W	18813	-0-	18813	673610	18568 3	245 9	N	223	360 1		141
12		0 W	17926	-0-	17926	691536	17717 3	209 9	N	190	177 1	1 8	153
01		0 W	17751	-0-	17751	709287	4 1	17529 3	N	198	184 1	1 8	166
							218 9						
02		0 W	15959	-0-	15959	725246	578 1	15155 3	N	205	172 1	1 8	198
							226 9						
03		0 W	18155	-0-	18155	743401	697 1	17234 3	N	204	174 1	1 8	227
							224 9						
04		0 W	16808	-0-	16808	760209	617 1	16008 3	N	166	178 1	1 8	214
							183 9						
05		0 W	17424	-0-	17424	777633	626 1	16667 3	N	119	176 1	1 8	156
							131 9						
06		0 W	15651	-0-	15651	793284	669 1	14855 3	N	115	171 1	1 8	99
							127 9						
*07		0 W	13862	-0-	13862	807146	535 1	13244 3	N	75	1 8		173
							83 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CHRISTIAN C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272959	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8350 -	13788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	10346	-0-	10346	10346	285	1	10022	3	N	35		117
							39	9						

DALE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272960	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8793 -	12070	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PACIFIC A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272962	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	6697	PERF.	6910 -	11305		
08	21266	X	6043	-0-	-15223	-0-	380	1	5380	3	N	257	175	1	201
							283	9							
09	20580	X	6273	-0-	-14307	-0-	433	1	5583	3	N	234	345	1	90
							257	9							
10	21266	X	5342	-0-	-15924	-0-	583	1	4500	3	N	235	179	1	146
							259	9							
11	20580	X	5045	-0-	-15535	-0-	456	1	4318	3	N	246	182	1	210
							271	9							
12	21266	X	5527	-0-	-15739	-0-	465	1	4740	3	N	293	358	1	144
							322	9						1	8
01	21266	X	4797	-0-	-16469	-0-	553	1	3917	3	N	297	363	1	78
							327	9							
02	19208	X	4280	-0-	-14928	-0-	533	1	3449	3	N	271	176	1	171
							298	9						2	8
03	21266	X	4795	-0-	-16471	-0-	587	1	3970	3	N	216	181	1	206
							238	9							
04	20580	X	4329	-0-	-16251	-0-	543	1	3629	3	N	143	177	1	172
							157	9							
05	21266	X	3941	-0-	-17325	-0-	570	1	3215	3	N	142	182	1	132
							156	9							
06	20580	X	4981	-0-	-15599	-0-	437	1	4373	3	N	155	181	1	106
							171	9							
*07	21266	X	6651	-0-	-14615	-0-	608	1	5881	3	N	147	179	1	74
							162	9							

HERBERT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272963	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8670 -	13310	
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	79211				N	NO RPT			-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	79211				N	NO RPT			-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	79211				N	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	79211				N	NO RPT			-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	79211				N	NO RPT			-0-
*07		0 W	8852	-0-	8852	88063	315	1	8404	3	N	121		204
							133	9						

DANGELMAYR A		WELL #:		17	RRCID ->	273120	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7350 -	8275	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	85924					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	85924					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	85924					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	85924					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	85924					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	85924					N	NO RPT					-0-

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

08	0 W	1849	-0-	1849	338089	390	1	1019	3	N	400	350	1			276
09	0 W	2509	-0-	2509	340598	440	9	1601	3	N	419	347	1			348
10	0 W	2134	-0-	2134	342732	461	9	1100	3	N	361	511	1			198
11	0 W	1306	-0-	1306	344038	637	1	494	3	N	262	359	1			101
12	0 W	980	-0-	980	345018	397	9	255	3	N	209	179	1			131
01	0 W	791	-0-	791	345809	524	1	65	3	N	126	175	1			82
02	0 W	3585	-0-	3585	349394	288	9	2504	3	N	449	362	1			169
03	0 W	8135	-0-	8135	357529	495	1	7028	3	N	413	358	1			224
04	0 W	6566	-0-	6566	364095	230	9	5723	3	N	224	345	1			103
05	0 W	6809	-0-	6809	370904	587	1	5856	3	N	258	176	1			185
06	0 W	8572	-0-	8572	379476	246	9	7929	3	N	268	177	1			276
07	0 W	10903	-0-	10903	390379	669	1	264	9	N	240	362	1			154

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

08	0	562	-0-	562	421774	561	1	1	9	N	1	1	8			87
09	0	487	-0-	487	422261	486	1	1	9	N	1	1	8			87
10	0	474	-0-	474	422735	473	1	1	9	N	1	1	8			87
11	0	306	-0-	306	423041	306	1			N	-0-					87
12	0 W	407	-0-	407	423448	406	1	1	9	N	1	1	8			87
01	0 W	600	-0-	600	424048	599	1	1	9	N	1	1	8			87
02	0 W	550	-0-	550	424598	549	1	1	9	N	1	1	8			87
03	0 W	85	-0-	85	424683	84	1	1	9	N	1	1	8			87
04	0 W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
05	0 W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
06	0 W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89
07	0 W	-0-	-0-	-0-	424683					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
DANGELMAYR A		WELL #: 7		RRCID -> 273156		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 4		RRCID -> 273157		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANGELMAYR A		WELL #: 26H		RRCID -> 273170		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968		
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28198		N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28198		N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28198		N	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28198		N	NO RPT		-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28198		N	NO RPT		-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28198		N	NO RPT		-0-

STRICKLAND A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273182		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325		
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONDAY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273193		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONDAY A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273196		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	27133		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	27133		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	27133		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	27133		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	27133		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	27133		N	NO RPT		-0-

CAIN RANCH A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273211		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	196728		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	196728		N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	196728		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	196728		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	196728		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	196728		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CAIN RANCH A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273212		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273213		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273214		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN A UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273215		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UMBERSON B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273218		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	226446		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	226446		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	226446		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	226446		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	226446		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	226446		N	NO RPT		-0-

WILSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273222		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584			
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273223		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741			
02		15988 X	NO RPT	-0-	-15988	79243		N	NO RPT		-0-
03		17701 X	NO RPT	-0-	-17701	61542		N	NO RPT		-0-
04		17130 X	NO RPT	-0-	-17130	44412		N	NO RPT		-0-
05		17701 X	NO RPT	-0-	-17701	26711		N	NO RPT		-0-
06		17130 X	NO RPT	-0-	-17130	9581		N	NO RPT		-0-
07		17701 X	NO RPT	-0-	-17701	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	8180	-0-	8180	341114	7948	3	232	9	N	211	174	1	190
09	0	6382	-0-	6382	347496	208	1	6040	3	N	122	277	1	35
						134	9							
10	0	6473	-0-	6473	353969	230	1	6017	3	N	205	178	1	62
						226	9							
*11	0 W	6084	-0-	6084	360053	226	1	5667	3	N	174			236
						191	9							
*12	0 W	5250	-0-	5250	365303	304	1	4760	3	N	169	182	1	223
						186	9							
*01	0 W	5657	-0-	5657	370960	255	1	5233	3	N	154	340	1	37
						169	9							
*02	0 W	5503	-0-	5503	376463	214	1	5104	3	N	168			205
						185	9							
*03	0 W	6183	-0-	6183	382646	252	1	5681	3	N	227	351	1	81
						250	9							
*04	0 W	5543	-0-	5543	388189	258	1	5107	3	N	162			243
						178	9							
*05	0 W	6068	-0-	6068	394257	269	1	5616	3	N	166	192	1	217
						183	9							
*06	0 W	5728	-0-	5728	399985	257	1	5303	3	N	153	175	1	195
						168	9							
*07	0 W	5782	-0-	5782	405767	258	1	5362	3	N	147	184	1	158
						162	9							

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285														
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513														
08	0	5377	-0-	5377	306123	617	1	4552	3	N	189	178	1	131
						208	9							
09	0	5161	-0-	5161	311284	391	1	4588	3	N	165	177	1	119
						182	9							
10	0	4658	-0-	4658	315942	389	1	4072	3	N	179	182	1	116
						197	9							
11	0 W	4862	-0-	4862	320804	374	1	4293	3	N	177	181	1	112
						195	9							
12	0 W	5409	-0-	5409	326213	315	1	4871	3	N	203	183	1	132
						223	9							
01	0 W	5774	-0-	5774	331987	209	1	5403	3	N	147	181	1	98
						162	9							
02	0 W	5029	-0-	5029	337016	252	1	4600	3	N	161	178	1	81
						177	9							
03	0 W	5914	-0-	5914	342930	338	1	5380	3	N	178	180	1	79
						196	9							
04	0 W	5279	-0-	5279	348209	342	1	4779	3	N	144	171	1	52
						158	9							
05	0 W	5851	-0-	5851	354060	348	1	5312	3	N	174	201	1	25
						191	9							
06	0 W	5830	-0-	5830	359890	343	1	5302	3	N	168	188	1	5
						185	9							
07	0 W	5822	-0-	5822	365712	350	1	5293	3	N	163			168
						179	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MCKOWN C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273238	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8595	- 12440
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 W	23326	-0-	23326	412566	725 1	21916 3	N		623	691 1	1 8	111
						685 9							
09	0 W	20308	-0-	20308	432874	695 1	19064 3	N		499	357 1	1 8	252
						549 9							
10	0 W	20102	-0-	20102	452976	742 1	18799 3	N		510	536 1	1 8	225
						561 9							
11	0 W	20118	-0-	20118	473094	695 1	18832 3	N		537	539 1		223
						591 9							
12	0 W	20590	-0-	20590	493684	741 1	19259 3	N		536	358 1	1 8	400
						590 9							
01	0 W	17089	-0-	17089	510773	810 1	15690 3	N		535	722 1	1 8	212
						589 9							
02	0 W	16046	-0-	16046	526819	769 1	14765 3	N		465	542 1	3 8	132
						512 9							
03	0 W	17600	-0-	17600	544419	753 1	16222 3	N		568	538 1	3 8	159
						625 9							
04	0 W	18427	-0-	18427	562846	738 1	17199 3	N		445	536 1	3 8	65
						490 9							
05	0 W	18626	-0-	18626	581472	783 1	17336 3	N		461	354 1	2 8	170
						507 9							
06	0 W	16839	-0-	16839	598311	762 1	15658 3	N		381	354 1	1 8	196
						419 9							
07	0 W	16362	-0-	16362	614673	819 1	15138 3	N		368	532 1	1 8	31
						405 9							

VOGEL A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273239	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8268	- 12720
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	290867			N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	290867			N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	290867			N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	290867			N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	290867			N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	290867			N	NO RPT				-0-

VOGEL A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273241	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8592	- 13156
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PACKWOOD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273242	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7911	- 12250
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PACKWOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273243	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7991	- 12320
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	114996			N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	114996			N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	114996			N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	114996			N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	114996			N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	114996			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
PACKWOOD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273244		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	90248		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	90248		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	90248		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	90248		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	90248		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	90248		N	NO RPT	-0-

DMW		WELL #: 3H		RRCID -> 273245		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3633		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3633		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3633		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3633		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3633		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3633		N	NO RPT	-0-

SEIBOLD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273246		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEIBOLD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273247		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DMW		WELL #: 1H		RRCID -> 273248		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1686		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1686		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1686		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1686		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1686		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1686		N	NO RPT	-0-

VOGEL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273249		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	238003		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	238003		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	238003		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	238003		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	238003		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	238003		N	NO RPT	-0-

VOGEL B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273250		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PRIDDY A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273251		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRIDDY A UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 273252		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120				
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	117305			N	NO RPT	-0-

VOGEL B UNIT		WELL #:		RRCID -> 273254		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 10120		
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEIBOLD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273255		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873				
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UMBERSON B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273263		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774				
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273266		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148				
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273267		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788				
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
FARRELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273269		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BELCHER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273270		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910				
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BELCHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273271		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504				
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VOGEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273273		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928				
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VOGEL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273274		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839				
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VOGEL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273276		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8073 PERF. N/A				
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SUMMERS UNIT		WELL #:		RRCID -> 273301		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6790 - 10651		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SUMMERS UNIT		WELL #:		RRCID -> 273302		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6790 - 10651		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

AVA UNIT		WELL #:		RRCID -> 273304		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7142 - 12550		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

AVA UNIT		WELL #:		RRCID -> 273305		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7142 - 12550		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ANDERSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID -> 273307		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7142 - 12550		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WATSON A UNIT		WELL #:		RRCID -> 273308		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7142 - 12550		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WATSON A UNIT		WELL #:		RRCID -> 273309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7142 - 12550		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BAILEY A UNIT		WELL #:		RRCID -> 273310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7142 - 12550		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
ANDERSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID -> 273312		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7076 - 12980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BAILEY A UNIT		WELL #:		RRCID -> 273313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7076 - 12980	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BAILEY A UNIT		WELL #:		RRCID -> 273317		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7076 - 12980	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SHOCKLEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 273318		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7076 - 12980	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SHOCKLEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 273321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7076 - 12980	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LUE B UNIT		WELL #:		RRCID -> 273322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7076 - 12980	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LUE B UNIT		WELL #:		RRCID -> 273323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7076 - 12980	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SETTLE B UNIT		WELL #:		RRCID ->	273325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7076 - 12980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NOBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273326	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 8096 - 13181
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NOBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273327	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7596	PERF. 7917 - 13142
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITESIDE C UNIT		WELL #:			RRCID ->	273331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7917 - 13142
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITESIDE C UNIT		WELL #:			RRCID ->	273332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7917 - 13142
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KNOX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273333	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 8144 - 13222
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WATSON D UNIT		WELL #:			RRCID ->	273336	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8144 - 13222
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
GAEDKE B UNIT		WELL #:		RRCID -> 273337		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8144 - 13222			
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

GAEDKE B UNIT		WELL #:		RRCID -> 273338		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8144 - 13222			
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MCKOWN A UNIT		WELL #:		RRCID -> 273339		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8144 - 13222			
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

THOMPSON UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 273340		COMPL. DATE		06/25/2010		TOTAL DEPTH		7548		PERF. 7890 - 13800	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

THOMPSON UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 273341		COMPL. DATE		06/28/2010		TOTAL DEPTH		7548		PERF. 7890 - 13800	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

MCKOWN A UNIT		WELL #:		RRCID -> 273342		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7890 - 13800			
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

LUE C UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 273343		COMPL. DATE		05/12/2011		TOTAL DEPTH		6499		PERF. 6854 - 11324	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LUE C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273344		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273346		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FREEMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273348		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 12530			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SETTLE D UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273349		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 12530			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAILEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273350		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 12530			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAIN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273360		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTIN A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273365		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
CHRISTIAN C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273367		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8007 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HERBERT UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273368		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273369		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEIBOLD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273370		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 8372 PERF. N/A		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALAMO A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273373		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593		
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALAMO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273375		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022		
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALAMO A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273376		COMPL. DATE 02/06/2010		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860		
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 273377		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROSA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273379		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JANDON		WELL #: 3		RRCID -> 273380		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-		N	NO RPT	-0-
06	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-		N	NO RPT	-0-
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-		N	NO RPT	-0-

ALAMO B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273381		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALAMO B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273382		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALAMO B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273383		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200	
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLIFFORD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273387		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	11322 X	NO RPT	-0-	-11322	-0-		N	NO RPT	-0-
06	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-		N	NO RPT	-0-
07	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLIFFORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273388	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 8495 - 12740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	7548 X	NO RPT	-0-	-7548	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	13320 X	NO RPT	-0-	-13320	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			N	NO RPT		-0-	

BILLY HENDERSON G UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	273389	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6910 - 7344	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CJW UNIT		WELL #:			RRCID ->	273390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 7344	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CJW UNIT		WELL #:			RRCID ->	273391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 7344	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CJW UNIT		WELL #:			RRCID ->	273392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 7344	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MITCHELL B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273393	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7699 - 13040	
02	27244 X	NO RPT	-0-	-27244	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	29190 X	NO RPT	-0-	-29190	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRIDDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273394	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8419 - 11588	
02	12544 X	NO RPT	-0-	-12544	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
PRIDDY UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	273395	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 7602 - 10562
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-		N	NO RPT		-0-	

MITCHELL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273396	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF. 7740 - 12611
02	31500 X	NO RPT	-0-	-31500	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273397	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	7866	PERF. 8130 - 12512
02	27916 X	NO RPT	-0-	-27916	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	30907 X	NO RPT	-0-	-30907	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	29910 X	NO RPT	-0-	-29910	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	30907 X	NO RPT	-0-	-30907	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	29910 X	NO RPT	-0-	-29910	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	30907 X	NO RPT	-0-	-30907	-0-		N	NO RPT		-0-	

COCHRAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273398	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	7795	PERF. 8460 - 11512
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COCHRAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273399	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 8740 - 11704
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DKZ UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273400	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7630 - 8150
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CULP A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273401	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 8830 - 11650
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
CULP A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273402		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273403		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273404		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALHOUN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273405		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273406		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAIN D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273407		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALHOUN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273408		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
DONALD A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273409		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DONALD C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273410		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DONALD E UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273411		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DONALD F UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273412		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHRISTIAN D UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 273413		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BADGER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273414		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BADGER E UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273415		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499					
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
BADGER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273419		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAHAMA D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273421		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAHAMA E UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273422		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAHAMA C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273423		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273425		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRAY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273426		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BENTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273427		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
DANGELMAYR-LUCAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 273429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7131 - 11841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

DANGELMAYR-LUCAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 273430		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7131 - 11841	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

BERRY A UNIT		WELL #:		3H RRCID -> 273431		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH		8134		PERF. 8721 - 12942			
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

FAIR D UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 273432		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH		8295		PERF. 8650 - 13505			
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

JANDON		WELL #:		4 RRCID -> 273440		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH		8282		PERF. 7614 - 9483			
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

BARCUS UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 273441		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH		8157		PERF. 8093 - 13730			
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

BRAY A UNIT		WELL #:		3H RRCID -> 273442		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH		7976		PERF. 7858 - 13432			
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BRAY A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273443		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090				
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DMW		WELL #: 2H		RRCID -> 273453		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544				
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYD B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273454		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631				
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOYD B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273455		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365				
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIDGES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273458		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7902 - 12365				
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRIDGES A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273460		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303				
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOWEN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273461		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619				
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRIDGES B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273462	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 7400 - 11577	
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRIDDY UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	273467	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7449 - 10352	
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273471	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7740 - 12415	
*02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
*07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURGESS B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273482	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	6681	PERF. 7040 - 11915	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURGESS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273483	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 6932 - 12150	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRICKLAND A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273501	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8480 - 12175	
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
EXCEL OIL & GAS, INC.				256865													
MAXWELL		WELL #:		1		RRCID -> 233513		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8268							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON		WELL #:		1		RRCID -> 236441		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078					
02		1223 N	472	-0-	-751	-0-	248	2	224	9	N	204	185	1			105
03		1147 N	268	-0-	-879	-0-	235	2	33	9	N	30					135
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	313	2	125	9	N	114	174	1			75
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	302	2	96	9	N	87	47	1			115
*06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	306	2	105	9	N	95					210
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					210

TURPEN		WELL #:		1		RRCID -> 241181		COMPL. DATE		05/22/2008		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		FOSSIL HILL		WELL #:		3 H		RRCID -> 210957		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		4 H		RRCID -> 227913		COMPL. DATE		09/01/2006		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UD-DALLAS GU		WELL #:		2H		RRCID -> 249600		COMPL. DATE		03/03/2010		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082										
ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788										
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701										
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542										
02	DLQ G-10	10347	-0-	10347	31872	10347	2			-0-
03	DLQ G-10	11351	-0-	11351	43223	11351	2			-0-
04	54650 X	11427	-0-	-43223	-0-	11427	2			-0-
05	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	310	1	12257	2	-0-
06	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-	-0-				-0-
*07	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	310	1	11425	2	-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140										
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728										
02	1204 N	1144	-0-	-60	-0-	1133	2	11	9	90
03	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	1126	2	26	9	114
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1154	2	59	9	168
05	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1057	2	8	9	58
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	60
*07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		265140									
SACKETT		WELL #:		1	RRCID ->	185011	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	7850 - 8506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	241 2	1 9	N	1			19
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	272 2	6 9	N	5			24
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-			24
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	274 2	18 9	N	16			40
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	243 2	9 9	N	8			48
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	234 2	6 9	N	5			53

HARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	186839	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	7794 - 8734	
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			45
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			45
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	270 2	6 9	N	5			50
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	N	1			51
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			51
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		N	-0-			30

HARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	189050	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7818 - 8748	
02		1008 N	973	-0-	-35	-0-	973 2		N	-0-			52
03		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	996 2	11 9	N	10			62
04		1110 N	886	-0-	-224	-0-	886 2		N	-0-			62
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1259 3	152 9	N	138	47 1		153
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-		N	-0-			153
*07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1075 2	6 9	N	5			107

FINLEY RESOURCES, INC.		WELL #:		268602	RRCID ->	221184	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8615 - 10225	
BLAIR, LLOYD		1H											
02		6328 X	5925	-0-	-403	-0-	5925 2		N	-0-			-0-
03		7006 X	6134	-0-	-872	-0-	6134 2		N	-0-			-0-
04		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740 2		N	-0-			-0-
05		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476 2		N	-0-			-0-
06		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135 2		N	-0-			-0-
*07		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 2		N	-0-			-0-

RIVERSIDE		WELL #:		1 H	RRCID ->	237509	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7275 - 9175	
02		17304 X	13119	-0-	-4185	-0-	13119 2		N	-0-			-0-
03		18786 X	15969	-0-	-2817	-0-	15969 2		N	-0-			-0-
04		18180 X	15804	-0-	-2376	-0-	15804 2		N	-0-			-0-
05		18166 X	14793	-0-	-3373	-0-	14793 2		N	-0-			-0-
06		16260 X	13062	-0-	-3198	-0-	13062 2		N	-0-			-0-
07		16337 X	14843	-0-	-1494	-0-	14843 2		N	-0-			-0-

CRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	238401	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	7008 - 7238	
02		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-			-0-
03		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228 2		N	-0-			-0-
04		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163 2		N	-0-			-0-
05		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		N	-0-			-0-
06		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
*07		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
EAST SIDE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255949	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7965 -	9915
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	31177 X	31177	-0-	-0-	-0-	31177	2	N	-0-			-0-
03	37529 X	37529	-0-	-0-	-0-	37529	2	N	-0-			-0-
04	34050 X	32053	-0-	-1997	-0-	32053	2	N	-0-			-0-
05	35185 X	32787	-0-	-2398	-0-	32787	2	N	-0-			-0-
06	36330 X	27164	-0-	-9166	-0-	27164	2	N	-0-			-0-
07	37541 X	19266	-0-	-18275	-0-	19266	2	N	-0-			-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256059	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6962	PERF. 7860 -	9761
02	17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2	N	-0-			-0-
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2	N	-0-			-0-
04	8670 X	8282	-0-	-388	-0-	8282	2	N	-0-			-0-
05	13826 X	2263	-0-	-11563	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
06	13380 X	6635	-0-	-6745	-0-	6635	2	N	-0-			-0-
*07	21058 X	21058	-0-	-0-	-0-	21058	2	N	-0-			-0-

EAST SIDE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256061	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7710 -	9380
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
*07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-

SZTAMENITS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259623	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7537 -	8782
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-			-0-
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-
04	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-

SZTAMENITS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259968	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 7728 -	9250
02	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2	N	-0-			-0-
03	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2	N	-0-			-0-
04	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2	N	-0-			-0-
05	14756 X	9174	-0-	-5582	-0-	9174	2	N	-0-			-0-
06	14280 X	7525	-0-	-6755	-0-	7525	2	N	-0-			-0-
07	14756 X	6924	-0-	-7832	-0-	6924	2	N	-0-			-0-

COWTOWN		WELL #:		1H	RRCID ->	263397	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	7039	PERF. 7947 -	9784
02	34944 X	30324	-0-	-4620	-0-	30324	2	N	-0-			-0-
03	46485 X	46485	-0-	-0-	-0-	46485	2	N	-0-			-0-
04	41069 X	41069	-0-	-0-	-0-	41069	2	N	-0-			-0-
05	40581 X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	2	N	-0-			-0-
06	45000 X	37993	-0-	-7007	-0-	37993	2	N	-0-			-0-
07	46500 X	37827	-0-	-8673	-0-	37827	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP				287290												
FROST				WELL #:	1	RRCID ->	237831	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 6992 - 7234				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	4052	-0-	4052	13558	296	1	3756	3	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4455	-0-	4455	18013	342	1	4113	3	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	4357	-0-	4357	22370	301	1	4056	3	N	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	4355	-0-	4355	26725	276	1	4079	3	N	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	4727	-0-	4727	31452	255	1	4472	3	N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	31452					N	NO RPT				-0-

FROST				WELL #:	2	RRCID ->	244000	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7358	PERF. N/A				
02	DLQ	G-10	3784	-0-	3784	12771	296	1	3488	3	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	4130	-0-	4130	16901	342	1	3788	3	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3927	-0-	3927	20828	301	1	3626	3	N	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	3797	-0-	3797	24625	275	1	3522	3	N	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	4086	-0-	4086	28711	255	1	3831	3	N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	28711					N	NO RPT				-0-

FROST				WELL #:	3	RRCID ->	252159	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7026 - 7306				
02	DLQ	G-10	3469	-0-	3469	12077	296	1	3173	3	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	2986	-0-	2986	15063	342	1	2644	3	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	3219	-0-	3219	18282	301	1	2918	3	N	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	3527	-0-	3527	21809	275	1	3252	3	N	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	3560	-0-	3560	25369	255	1	3305	3	N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	25369					N	NO RPT				-0-

FROST				WELL #:	4D	RRCID ->	258953	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7081 - 7372				
02	DLQ	G-10	6122	-0-	6122	21242	296	1	5826	3	N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	6475	-0-	6475	27717	342	1	6133	3	N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	6442	-0-	6442	34159	301	1	6141	3	N	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	6298	-0-	6298	40457	275	1	6023	2	N	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	6556	-0-	6556	47013	255	1	6301	3	N	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	47013					N	NO RPT				-0-

G & F OIL, INC.				292000												
WHITE UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	208874	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	6566	PERF. 6800 - 9134				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WIND DANCER				WELL #:	1H	RRCID ->	225879	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	5712	PERF. 6184 - 6770				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
HICKMAN		WELL #:		5	RRCID ->	243959	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4976 - 5010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	492 2	22 9	N	20		71
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	475 2	33 9	N	30		101
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	764 2	31 9	N	28		129
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	629 2	44 9	N	40	149 1	20
*06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	531 2	24 9	N	22		42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

GARDNER PRODUCTION, LLC				294675								
DOYLE FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	187366	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8352 - 8852
02		1848 N	1479	-0-	-369	-0-	1479 3		N	-0-		112
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		N	-0-		112
04		1950 N	1531	-0-	-419	-0-	1531 3		N	-0-		112
05		1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531 3		N	-0-		112
*06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		112
*07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-		112

BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	241128	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5140 - 5148
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	634 3	155 9	N	141	169 1	22
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	585 3	186 9	N	169	171 1	20
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	477 3	83 9	N	75		95
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	389 3	40 9	N	36		131
*06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	371 3	28 9	N	25		156
*07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	324 3	44 9	N	40	171 1	25

GIANT NRG CO., LP		WELL #:		2	RRCID ->	214972	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6368 - 6426
PORTER, J.												
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	53 1	467 2	N	-0-		11
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	47 1	472 2	N	-0-		11
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	65 1	630 2	N	-0-		11
05		589 N	357	-0-	-232	-0-	95 1	262 2	N	-0-		11
06		510 N	443	-0-	-67	-0-	131 1	312 2	N	-0-		11
07		713 N	144	-0-	-569	-0-	50 1	94 2	N	-0-		11

MORGAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	238794	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	6650 - 9765
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLARK, RAY		WELL #:		2H	RRCID ->	240561	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	7796 - 8285
02		1512 N	1313	-0-	-199	-0-	81 1	1232 2	N	-0-		81
03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	110 1	1602 2	N	-0-		81
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	72 1	1580 2	N	-0-		81
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		81
06		1650 N	1478	-0-	-172	-0-	1478 2		N	-0-		81
07		1705 N	1384	-0-	-321	-0-	1384 2		N	-0-		81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE			
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592									
MORGAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	240588	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	6675 - 10375	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CLARK, RAY		WELL #:		1H	RRCID ->	244101	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	7746 - 8245	
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	105 1	1597 2		N	-0-			85
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	117 1	1697 2		N	-0-			85
04	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	74 1	1607 2		N	-0-			85
05	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691 2			N	-0-			85
06	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	1636 2			N	-0-			85
07	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	1680 2			N	-0-			85
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		WELL #:		3H	RRCID ->	253973	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7650 - 8625	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRAND OPERATING, INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	239363	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	7450 - 9250	
02	9576 X	8382	-0-	-1194	-0-	8382 3			N	-0-			-0-
03	10602 X	10062	-0-	-540	-0-	10062 3			N	-0-			-0-
04	9690 X	9074	-0-	-616	-0-	9074 3			N	-0-			-0-
05	9269 X	9123	-0-	-146	-0-	9123 3			N	-0-			-0-
06	9750 X	8514	-0-	-1236	-0-	8514 3			N	-0-			-0-
07	10075 X	6844	-0-	-3231	-0-	6844 3			N	-0-			-0-
WATKINS TRUST (HARDING)		WELL #:		1H	RRCID ->	240511	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7510 - 9183	
02	8904 X	6323	-0-	-2581	-0-	6322 3	1 9		N	1	1 8		-0-
03	9858 X	8229	-0-	-1629	-0-	8229 3			N	-0-			-0-
04	9270 X	8216	-0-	-1054	-0-	8216 3			N	-0-			-0-
05	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117 3			N	-0-			-0-
06	7950 X	7004	-0-	-946	-0-	7004 3			N	-0-			-0-
*07	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8520 3			N	-0-			-0-
RALL HAGOOD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241122	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6750 - 8603	
02	4200 X	3202	-0-	-998	-0-	3191 3	11 9		N	10	10 8		-0-
03	4433 X	3718	-0-	-715	-0-	3716 3	2 9		N	2	2 8		-0-
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3			N	-0-			-0-
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 3			N	-0-			-0-
06	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149 3			N	-0-			-0-
07	3999 X	3566	-0-	-433	-0-	3566 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
 RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7840 X	6927	-0-	-913	-0-	6921 3	6 9	N	5	5 8		-0-
03	8277 X	7554	-0-	-723	-0-	7552 3	2 9	N	2	2 8		-0-
04	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147 3		N	-0-			-0-
05	7657 X	7424	-0-	-233	-0-	7424 3		N	-0-			-0-
06	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871 3		N	-0-			-0-
*07	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9033 3		N	-0-			-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

02	31584 X	30557	-0-	-1027	-0-	30557 2		N	-0-			-0-
03	34968 X	33459	-0-	-1509	-0-	33459 2		N	-0-			-0-
04	31170 X	30695	-0-	-475	-0-	30695 2		N	-0-			-0-
05	33821 X	30818	-0-	-3003	-0-	30818 2		N	-0-			-0-
06	32730 X	29869	-0-	-2861	-0-	29869 2		N	-0-			-0-
07	33821 X	30280	-0-	-3541	-0-	30280 2		N	-0-			-0-

HW OPERATING, LLC 341598
 FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

02	DLQ G-10	828	-0-	828	2599	828 2		Y	-0-			-0-
03	3000 N	874	-0-	-2126	473	874 2		Y	-0-			-0-
04	1284 N	811	-0-	-473	-0-	811 2		Y	-0-			-0-
05	868 N	745	-0-	-123	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-			-0-
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

02	560 N	507	-0-	-53	-0-	507 2		N	-0-			-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2		N	-0-			-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

02	DLQ G-10	305	-0-	305	915	305 2		Y	-0-			-0-
03	1243 N	328	-0-	-915	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	156	-0-	-185	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		Y	-0-			-0-
*07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

02	DLQ G-10	319	-0-	319	1343	319 2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	1385	42 2		N	-0-			-0-
04	6640 X	5255	-0-	-1385	-0-	5255 2		N	-0-			-0-
05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133 2		N	-0-			-0-
*06	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2		N	-0-			-0-
07	5425 X	5060	-0-	-365	-0-	5060 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HW OPERATING, LLC		//CONT.//		341598								
VITITOW				WELL #:	1	RRCID ->	198982	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 6075 - 6175
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	491	-0-	-69	-0-		491 2		N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 2		N	-0-		-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-		523 2		N	-0-		-0-
05	558 N	508	-0-	-50	-0-		508 2		N	-0-		-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2		N	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-

KEMP				WELL #:	1	RRCID ->	205326	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 7934 - 8583
02	DLQ G-10	2890	-0-	2890	8313		2696 2	194 9	N	176	176 1	-0-
03	DLQ G-10	1800	-0-	1800	10113		1800 2		N	-0-		-0-
04	13174 X	3061	-0-	-10113	-0-		3061 2		N	-0-		-0-
05	3100 X	2923	-0-	-177	-0-		2923 2		N	-0-		-0-
06	3000 X	2755	-0-	-245	-0-		2755 2		N	-0-		-0-
07	3100 X	2859	-0-	-241	-0-		2859 2		N	-0-		-0-

ZAUGG				WELL #:	1	RRCID ->	206855	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6100 - 6175
02	476 N	433	-0-	-43	-0-		433 2		N	-0-		-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		N	-0-		-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 2		N	-0-		-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592 2		N	-0-		-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 2		N	-0-		-0-
07	558 N	504	-0-	-54	-0-		504 2		N	-0-		-0-

PRAYTOR				WELL #:	1	RRCID ->	207255	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6230	PERF. 6060 - 6150
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-		607 2		N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 2		N	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2		N	-0-		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793 2		N	-0-		-0-
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 2		N	-0-		-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-		722 2		N	-0-		-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC				WELL #:	1	RRCID ->	222204	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2860 - 2870
RILEY				345174								
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		85
03	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2		N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-		18 2	3 9	N	3		88
06	15 N	11	-0-	-4	-0-		11 2		N	-0-		88
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		88

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				WELL #:	1 H	RRCID ->	269866	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	8439	PERF. 8260 - 8540
C.L. SMITH				355586								
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	9506	-0-	9506	9506		9506 2		N	-0-		-0-
06	0 W	4056	-0-	4056	13562		4056 2		N	-0-		-0-
07	0 W	3854	-0-	3854	17416		3854 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HARDING COMPANY			356430								
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING		WELL #:	2H	RRCID ->	214688	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 7285 - 7882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING		WELL #:	3	RRCID ->	219143	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	9065 PERF. 6440 - 6590		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1635		N	-0-		-0-
03		1635 X	-0-	-0-	-1635			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2014 - P&A 05/15/14											

MITCHELL-SIMMONS		WELL #:	2H	RRCID ->	228634	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	6354 PERF. 6610 - 8636		
02		3332 X	2373	-0-	-959	-0-	2373 2	N	-0-		10
03		3689 X	3118	-0-	-571	-0-	3106 2	N	11		21
04		4920 X	3527	-0-	-1393	-0-	3451 2	N	69		90
05		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	N	-0-		90
06		3450 X	2752	-0-	-698	-0-	2752 2	N	-0-		90
*07		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2	N	-0-		90

MITCHELL		WELL #:	1H	RRCID ->	240015	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6416 PERF. 7025 - 8435		
02		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2	N	-0-		42
03		3875 X	2540	-0-	-1335	-0-	2540 2	N	-0-		42
04		4470 X	2909	-0-	-1561	-0-	2909 2	N	-0-		42
05		3999 X	3109	-0-	-890	-0-	3109 2	N	-0-		42
06		3870 X	2319	-0-	-1551	-0-	2319 2	N	-0-		42
07		3999 X	2758	-0-	-1241	-0-	2758 2	N	-0-		42

MITCHELL "A"		WELL #:	3H	RRCID ->	241113	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6373 PERF. 7535 - 8702		
02		2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-		N	-0-		36
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-		36
04		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-		36
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-		N	-0-		36
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	1 H	RRCID ->	236986	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8315 PERF. N/A		
GREENE-HARWELL											
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOEN-HOLMAN		WELL #:	1 H	RRCID ->	236994	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8154 PERF. N/A		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
FOSTER				WELL #:	1	RRCID ->	187504	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 7326 - 8018
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	851	2	N	32	104
						35	9					
03	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	60	1	934	2	N	6	110
						7	9					
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1000	2	41	9	N	37	147
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	15	162
						17	9					
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	59	1	917	2	N	16	178
						18	9					
07	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	60	1	948	2	N	-0-	144 1 34

GRIFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	187506	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	8543	PERF. 7703 - 8453
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1508	2	10	9	Y	9	64
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	69
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1877	2	28	9	Y	25	91 1 3
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2	5
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	Y	4	9
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1884	2	6	9	Y	5	14

GRIFFIN				WELL #:	4	RRCID ->	191920	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 7633 - 8416
02	1960 N	1763	-0-	-197	-0-	1763	2			Y	-0-	25
03	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1775	2			Y	-0-	25
04	1740 N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			Y	-0-	25
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-	25
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-	25
*07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2	27

GRIFFIN				WELL #:	3	RRCID ->	191921	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	8449	PERF. 7650 - 8449
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1919	2	12	9	Y	11	67
03	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	2053	2	2	9	Y	2	69
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-	39 1 30
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	Y	2	32
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1	33
*07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2125	2	6	9	Y	5	38

GRIFFIN				WELL #:	5	RRCID ->	195248	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	8452	PERF. 7594 - 8308
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	Y	11	64
03	1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	2			Y	-0-	64
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-	64
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-	64
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-	64
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-	64

GRIFFIN-BANKS				WELL #:	8	RRCID ->	196189	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 7603 - 8276
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	15
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1976	2	13	9	Y	12	27
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	Y	8	25 1 10
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1	11
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-	11
*07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	Y	3	14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.// 381740										
GRIFFIN-BANKS		WELL #: 7		RRCID -> 197284		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7574 - 8212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1820 N	1559	-0-	-261	-0-	1556	2	3 9	Y	3		21
03	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	1752	2	13 9	Y	12		33
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1857	2	9 9	Y	8	25 1	16
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		Y	-0-		16
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1 9	Y	1		17
*07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1931	2	2 9	Y	2		19

GRIFFIN-ADAMI		WELL #: 6		RRCID -> 197789		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7576 - 8278		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		86
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		86
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 205190		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 7520 - 8296		
02	1876 N	1837	-0-	-39	-0-	1822	2	15 9	N	14		51
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2275	2	24 9	N	22		73
04	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2732	2	17 9	N	15		88
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2680	2	9 9	N	8		96
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2537	2	11 9	N	10		106
*07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2595	2	6 9	N	5	43 1	68

BIG SKY "W"		WELL #: 1		RRCID -> 209342		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7545 - 8290		
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1539	2	15 9	N	14	177 1	120
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1762	2	23 9	N	21		141
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1 9	N	1		142
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-		142
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-		142
*07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-		142

PANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209555		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5396 - 5580		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 210470		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 7067 - 8355		
02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-		91
03	2356 X	2248	-0-	-108	-0-	2248	2		N	-0-	72 1	19
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2303	2	10 9	N	9		28
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1 9	N	1		29
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-		29
*07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-		29

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 215113		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7609 - 8371		
02	2716 X	2443	-0-	-273	-0-	2393	2	50 9	N	45		215
03	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2786	2	61 9	N	55	119 1	151
04	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24 9	N	22		173
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-		173
06	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2858	2	35 9	N	32	184 1	21
07	2976 N	2964	-0-	-12	-0-	2934	2	30 9	N	27		48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852											
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	613 3		N	-0-		-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 3		N	-0-		-0-
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 3		N	-0-		-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-		-0-
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 3		N	-0-		-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570											
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-		-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 3		N	-0-		-0-
*07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864											
02	1204 N	1164	-0-	-40	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
03	1347 N	1283	-0-	-64	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
04	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
05	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
07	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239 3		N	-0-		-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590											
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-		-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		N	-0-		-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-		-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-		-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
*07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-		-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468											
02	DLQ G-10	7858	-0-	7858	28209	7858 3		N	-0-		-0-
03	38000 X	9791	-0-	-28209	-0-	9791 3		N	-0-		-0-
04	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9984 3		N	-0-		-0-
05	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	10664 3		N	-0-		-0-
06	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173 3		N	-0-		-0-
*07	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877 3		N	-0-		-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699											
02	DLQ G-10	13022	-0-	13022	46478	13022 3		N	-0-		-0-
03	63946 X	17468	-0-	-46478	-0-	17468 3		N	-0-		-0-
04	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	16758 3		N	-0-		-0-
05	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17909 3		N	-0-		-0-
06	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	17372 3		N	-0-		-0-
*07	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	17373 3		N	-0-		-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751											
02	DLQ G-10	6856	-0-	6856	24454	6856 3		N	-0-		-0-
03	32434 X	7980	-0-	-24454	-0-	7980 3		N	-0-		-0-
04	8310 X	8098	-0-	-212	-0-	8098 3		N	-0-		-0-
05	8587 X	8188	-0-	-399	-0-	8188 3		N	-0-		-0-
06	8310 X	7877	-0-	-433	-0-	7877 3		N	-0-		-0-
07	8370 X	8065	-0-	-305	-0-	8065 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//		388852								
HUNTER RANCH		WELL #:		J 1H	RRCID ->	254528	COMPL. DATE	10/26/2009	TOTAL DEPTH	8347	PERF. 8697 - 11133	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	8830	-0-	8830	31566	8830 3		N	-0-		-0-
03	42363	X	10797	-0-	-31566	-0-	10797 3		N	-0-		-0-
04	10770	X	10541	-0-	-229	-0-	10541 3		N	-0-		-0-
05	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142 3		N	-0-		-0-
06	10770	X	10523	-0-	-247	-0-	10523 3		N	-0-		-0-
07	10881	X	10126	-0-	-755	-0-	10126 3		N	-0-		-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 4H	RRCID ->	257008	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8489	PERF. 8870 - 12210	
02	DLQ	G-10	11929	-0-	11929	41117	11929 3		N	-0-		-0-
03	54935	X	13818	-0-	-41117	-0-	13818 3		N	-0-		-0-
04	14370	X	12381	-0-	-1989	-0-	12381 3		N	-0-		-0-
05	14849	X	12219	-0-	-2630	-0-	12219 3		N	-0-		-0-
06	14370	X	11174	-0-	-3196	-0-	11174 3		N	-0-		-0-
07	13826	X	11433	-0-	-2393	-0-	11433 3		N	-0-		-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	257066	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8485	PERF. 8765 - 11926	
02	DLQ	G-10	5271	-0-	5271	19644	5271 3		N	-0-		-0-
03	22958	X	3314	-0-	-19644	-0-	3314 3		N	-0-		-0-
04	6450	X	4177	-0-	-2273	-0-	4177 3		N	-0-		-0-
05	6665	X	5426	-0-	-1239	-0-	5426 3		N	-0-		-0-
06	6450	X	5366	-0-	-1084	-0-	5366 3		N	-0-		-0-
*07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586 3		N	-0-		-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 2H	RRCID ->	257166	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8577	PERF. 8739 - 11945	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	257174	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8747 - 11683	
02	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	12987	3606 3		N	-0-		-0-
03	17336	X	4349	-0-	-12987	-0-	4349 3		N	-0-		-0-
04	4620	X	3449	-0-	-1171	-0-	3449 3		N	-0-		-0-
05	4774	X	4736	-0-	-38	-0-	4736 3		N	-0-		-0-
06	4620	X	3400	-0-	-1220	-0-	3400 3		N	-0-		-0-
*07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 3		N	-0-		-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		M 4H	RRCID ->	257259	COMPL. DATE	08/23/2010	TOTAL DEPTH	8511	PERF.10460 - 11625	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER RANCH		WELL #:		M 3H	RRCID ->	257260	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	8595	PERF.10612 - 11659	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP		//CONT.//	388852									
DENTON SALMON UNIT		WELL #:	D 1H	RRCID ->	258412	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8785 - 13360	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	53639 X	15257	-0-	-38382	-0-	15257	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-			N	-0-			-0-
05	19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-			N	-0-			-0-
06	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-			N	-0-			-0-
07	16895 X	1102	-0-	-15793	-0-	1102	3	N	-0-			-0-

W/J LAKES NORTH UNIT		WELL #:	M 2H	RRCID ->	258493	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8840 - 13346	
02	DLQ G-10	4337	-0-	4337	15127	4337	3	N	-0-			-0-
03	21076 X	5949	-0-	-15127	-0-	5949	3	N	-0-			-0-
04	4770 X	4508	-0-	-262	-0-	4508	3	N	-0-			-0-
05	4929 X	4857	-0-	-72	-0-	4857	3	N	-0-			-0-
06	4770 X	4628	-0-	-142	-0-	4628	3	N	-0-			-0-
07	4929 X	4120	-0-	-809	-0-	4120	3	N	-0-			-0-

DENTON SALMON UNIT		WELL #:	D 2H	RRCID ->	258494	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	8918 - 12970	
02	100128 X	28532	-0-	-71596	-0-	28532	3	N	-0-			-0-
03	28738 X	28738	-0-	-0-	-0-	28738	3	N	-0-			-0-
04	34470 X	32394	-0-	-2076	-0-	32394	3	N	-0-			-0-
05	35619 X	33219	-0-	-2400	-0-	33219	3	N	-0-			-0-
06	34470 X	3627	-0-	-30843	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
07	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-			N	-0-			-0-

W/J LAKES NORTH UNIT		WELL #:	M 3H	RRCID ->	259076	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	8800 - 12748	
02	DLQ G-10	185	-0-	185	743	185	3	N	-0-			-0-
03	1125 N	382	-0-	-743	-0-	382	3	N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3	N	-0-			-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	3	N	-0-			-0-

JENKINS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	259091	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8880 - 12611	
02	75511 X	21362	-0-	-54149	-0-	21362	3	N	-0-			-0-
03	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	3	N	-0-			-0-
04	25770 X	24252	-0-	-1518	-0-	24252	3	N	-0-			-0-
05	26629 X	24675	-0-	-1954	-0-	24675	3	N	-0-			-0-
06	25770 X	22428	-0-	-3342	-0-	22428	3	N	-0-			-0-
07	25048 X	23625	-0-	-1423	-0-	23625	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD HALL UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	259203	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8890 - 12431	
02	95908 X	27386	-0-	-68522	-0-	27386	3	N	-0-			-0-
03	31726 X	31726	-0-	-0-	-0-	31726	3	N	-0-			-0-
04	33060 X	30119	-0-	-2941	-0-	30119	3	N	-0-			-0-
05	34162 X	31329	-0-	-2833	-0-	31329	3	N	-0-			-0-
06	33060 X	30455	-0-	-2605	-0-	30455	3	N	-0-			-0-
07	31713 X	31073	-0-	-640	-0-	31073	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD EAST UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	259290	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8850 - 12262	
02	DLQ G-10	14620	-0-	14620	51697	14620	3	N	-0-			-0-
03	69758 X	18061	-0-	-51697	-0-	18061	3	N	-0-			-0-
04	17670 X	16932	-0-	-738	-0-	16932	3	N	-0-			-0-
05	18259 X	17495	-0-	-764	-0-	17495	3	N	-0-			-0-
06	17670 X	16608	-0-	-1062	-0-	16608	3	N	-0-			-0-
07	18073 X	17363	-0-	-710	-0-	17363	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 INFINITY DRILLING LLC 424208
 HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
 TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//		424211								
SMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	220015	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	4572 - 7295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	222192	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3975 - 3985
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TACKETT-FELTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222213	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4256	PERF.	4648 - 7910
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORTON		WELL #:		1H	RRCID ->	222223	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	4161	PERF.	4547 - 6384
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORTON		WELL #:		2H	RRCID ->	222224	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4450 - 7400
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRIMES-HUFFMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	222230	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4434 - 5446
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IOGT BOUCHER		WELL #:		1	RRCID ->	222234	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4384 - 7310
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC.		//CONT.//		424211											
PACK		WELL #:		1 H	RRCID ->	226732	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	4289	PERF. 4698 - 7410				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEE, BONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	226733	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4411 - 6890				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT			20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT			20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT			20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678					N	NO RPT			20

CRUMLEY-BOUCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	226734	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	4158	PERF. 4500 - 7940				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231499	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4746 - 7761				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY-FAGAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	236316	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4885 - 7419				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	236317	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4226	PERF. 4789 - 8215				
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER-BLACK		WELL #:		1 H	RRCID ->	236319	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	4291	PERF. 4748 - 7630				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
IPR ENERGY PARTNERS, L.P.		//CONT.//		425821								
WILSON-VIOTTO		WELL #:		1H	RRCID ->	245584	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	5003	PERF.	5412 - 8339
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2436 X	2128	-0-	-308	-0-	345	1	1783 3	N	-0-		17
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	405	1	2298 3	N	-0-		17
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	390	1	2293 3	N	5		22
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	435	1	2319 3	N	2		24
*06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	450	1	2160 3	N	4		28
*07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	465	1	2247 3	N	4		32

JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	251428	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	4880 - 7641
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1356 3	N	-0-		33
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	420	1	1655 3	N	-0-		33
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	435	1	1638 3	N	-0-		33
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	465	1	1676 3	N	-0-		33
*06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	450	1	1538 3	N	5		38
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	450	1	1541 3	N	43		81

WILSON-VIOTTO		WELL #:		2H	RRCID ->	251833	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	5031	PERF.	5436 - 8274
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	315	1	1248 3	N	-0-		48
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	375	1	1390 3	N	-0-		48
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	405	1	1433 3	N	-0-		48
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	435	1	1342 3	N	-0-		48
*06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	390	1	1239 3	N	-0-		48
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252 3	N	-0-		48

J-W OPERATING CO.		WELL #:		4	RRCID ->	159514	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7426 - 7984
MERRITT, MARCIA												
02	3584 X	3423	-0-	-161	-0-	3423	3		N	-0-		-0-
03	3999 X	3674	-0-	-325	-0-	3674	3		N	-0-		-0-
04	3870 X	3712	-0-	-158	-0-	3712	3		N	-0-		-0-
05	3999 X	3687	-0-	-312	-0-	3687	3		N	-0-		-0-
06	3660 X	3415	-0-	-245	-0-	3415	3		N	-0-		-0-
07	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	3662	3		N	-0-		-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #:		6	RRCID ->	160449	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7644 - 7835
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	160651	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7658 - 7840
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
POTTER, H. M. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	162775	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	8079	PERF. 7633 - 7903		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		N	-0-			-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
06	2850 X	2526	-0-	-324	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
*07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-

POTTER, H. M. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	164093	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7643 - 7892		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164094	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 7604 - 7854		
02	1568 N	1273	-0-	-295	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
03	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-			-0-
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
*07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-			-0-

POTTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164916	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 7651 - 7920		
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	1743	3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1652	-0-	-146	-0-	1652	3		N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166694	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7720 - 7972		
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
*07	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-

POTTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	167493	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7636 - 7899		
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
03	2015 N	1657	-0-	-358	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1653	-0-	-297	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1696	-0-	-319	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654	3		N	-0-			-0-

POTTER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	167494	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7619 - 7857		
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		N	-0-			65
03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		N	-0-			65
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3		N	-0-			65
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-			65
*06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3		N	-0-			65
*07	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960							
POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	167807	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8203	PERF. 7649 - 7926
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MURRELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169665	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7742 - 8012
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	
03	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-	-0-	
05	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	
06	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	169913	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7744 - 8011
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-	-0-	
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-	-0-	
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-	-0-	
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	-0-	

POTTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173231	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 7655 - 7738
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCRAE		WELL #:		4	RRCID ->	173249	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7758 - 7976
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	790	3	N	-0-	-0-	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	
04	690 N	55	-0-	-635	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	

POTTER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	173752	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 7658 - 7886
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

POTTER, H. M. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	177089	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7612 - 7870
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960														
STRICKLAND		WELL #: 7		RRCID -> 177224		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177699		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177703		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178033		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658								
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-					37
03	2015	N	1472	-0-	-543	-0-	1472	3		N	-0-					37
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	3		N	-0-					37
05	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1341	3		N	-0-					37
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3		N	-0-					37
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178034		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680								
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-					56
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-					56
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-					56
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-					56
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-					56
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-					56

MERRITT, MARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 179492		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 180402		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837								
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-					3
03	1085	N	827	-0-	-258	-0-	827	3		N	-0-					3
04	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	3		N	-0-					3
05	1209	N	733	-0-	-476	-0-	733	3		N	-0-					3
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	650	3		N	-0-					3
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3		N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
CLAY HILL CATTLE CO. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180405		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7224 - 7688		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	27	-0-	-1233	-0-		27 3		N	-0-		37
03	806 N	98	-0-	-708	-0-		98 3		N	-0-		37
04	1050 N	309	-0-	-741	-0-		309 3		N	-0-		37
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 3		N	-0-		37
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-		37
07	310 N	1	-0-	-309	-0-		1 3		N	-0-		37

DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 181604		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7485 - 7962		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERRITT, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 181708		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 7374 - 7860		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POTTER-MERRITT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181709		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 7343 - 7780		
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1869 3		N	-0-		-0-
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		2023 3		N	-0-		-0-
04	1950 N	1939	-0-	-11	-0-		1939 3		N	-0-		-0-
05	2015 N	1889	-0-	-126	-0-		1889 3		N	-0-		-0-
06	1950 N	1499	-0-	-451	-0-		1499 3		N	-0-		-0-
07	2015 N	1623	-0-	-392	-0-		1623 3		N	-0-		-0-

MCRAE		WELL #: 12		RRCID -> 181916		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7762 - 7982		
02	448 X	392	-0-	-56	-0-		392 3		N	-0-		-0-
03	723 X	723	-0-	-0-	-0-		723 3		N	-0-		-0-
04	712 X	712	-0-	-0-	-0-		712 3		N	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631 3		N	-0-		-0-
06	690 N	604	-0-	-86	-0-		604 3		N	-0-		-0-
07	744 N	642	-0-	-102	-0-		642 3		N	-0-		-0-

MERRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182969		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7218 - 7956		
02	896 N	888	-0-	-8	-0-		888 2		N	-0-		-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-		939 2		N	-0-		-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199 2		N	-0-		-0-
05	992 N	812	-0-	-180	-0-		812 2		N	-0-		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033 2		N	-0-		-0-
07	1240 N	861	-0-	-379	-0-		861 2		N	-0-		-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 182974		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8529		PERF. 7361 - 7774		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960										
MCRAE		WELL #:		14	RRCID ->	185036	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7498 -	8050		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185039	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	8166	PERF. 7474 -	7962		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		16	RRCID ->	185067	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 7498 -	8036		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

DOWNE		WELL #:		1	RRCID ->	185492	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7333 -	7732		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN, CLARA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	185914	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7400 -	7910		
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			23
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			23
04	1110 N	651	-0-	-459	-0-	651	3			N	-0-			23
05	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	3			N	-0-			23
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-			23
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2			25

MCRAE		WELL #:		8	RRCID ->	186400	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7490 -	8037		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	186487	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 7360 -	7784		
02	1036 N	684	-0-	-352	-0-	684	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	954	-0-	-224	-0-	954	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
*07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 186489		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 7492 - 7924		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERRILL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 187900		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 7448 - 7888		
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-			-0-
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1537	-0-	-323	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1767	-0-	-434	-0-	1767	2	N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #: 27		RRCID -> 187945		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7510 - 8038		
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3	N	-0-			8
03	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3	N	-0-			8
04	450 N	4	-0-	-446	-0-	4	3	N	-0-			8
05	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3	N	-0-			8
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	3	N	-0-			8
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			8

POTTER, MARVIN		WELL #: 2		RRCID -> 187964		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7309 - 7796		
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	411	3	N	-0-			-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3	N	-0-			-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3	N	-0-			-0-

POTTER, MARVIN		WELL #: 3		RRCID -> 187965		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 7335 - 7827		
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3	N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	3	N	-0-			-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3	N	-0-			-0-

MERRILL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188029		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 7502 - 7939		
02	1904 N	1456	-0-	-448	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2	N	-0-			-0-

JACKSON-DUNN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188064		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 8142		PERF. 7470 - 7919		
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
*07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	1	1	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960							
GIBBS, HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	188065	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7904	PERF. 7322 - 7712
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2					-0-
04	390 N	163	-0-	-227	-0-	163 2					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2					-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2					-0-

DOWNE		WELL #:		2	RRCID ->	188067	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 7314 - 7722
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	188070	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 7348 - 7824
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3					-0-
03	1054 N	911	-0-	-143	-0-	911 3					-0-
04	990 N	876	-0-	-114	-0-	876 3					-0-
05	930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3					-0-
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	805 3					-0-
*07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	846 3	185 9		168	1 8	167

TALLY, ONETA		WELL #:		2	RRCID ->	188550	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7342 - 7746
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIBBS, BERT		WELL #:		1	RRCID ->	188552	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 7414 - 7822
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2					-0-
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	957 2					-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2					-0-
05	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 2					-0-
06	930 N	845	-0-	-85	-0-	845 2					-0-
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	630 2					-0-

DUNN-JACKSON		WELL #:		7	RRCID ->	188555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 7464 - 7968
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 3					-0-
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	437 3					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3					-0-
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3					-0-
06	420 N	100	-0-	-320	-0-	100 3					-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	322 3					-0-

DOWNE		WELL #:		3	RRCID ->	188556	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7308 - 7706
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2					-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2					-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2					-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2					-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960														
MCRAE		WELL #: 24		RRCID -> 188560		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE		WELL #: 26		RRCID -> 188561		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000								
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	330 N	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON		WELL #: 6		RRCID -> 188566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188568		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 7988								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189229		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874								
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 189356		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710								
02	924 N	664	-0-	-260	-0-	664	2			N	-0-					1
03	1209 N	636	-0-	-573	-0-	636	2			N	-0-					1
04	960 N	601	-0-	-359	-0-	601	2			N	-0-					1
05	744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					1
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					1
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					1

MERRELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 189357		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7526 - 7976								
02	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1503	-0-	-388	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1396	-0-	-344	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1433	-0-	-396	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	663	-0-	-794	-0-	663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960														
DOWNE		WELL #: 7		RRCID -> 189358		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT		WELL #: 2		RRCID -> 190942		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788								
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-

CROCKETT		WELL #: 3		RRCID -> 190943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692								
02	560 N	430	-0-	-130	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	570 N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	465 N	37	-0-	-428	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190944		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 8053								
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 2		RRCID -> 190945		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986								
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	620 N	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	630 N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-

BLAIR		WELL #: 3		RRCID -> 190946		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950								
02	2016 N	1994	-0-	-22	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2759 N	2607	-0-	-152	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
04	2670 N	2299	-0-	-371	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2146	-0-	-374	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2002	-0-	-385	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 190949		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711								
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
TALLY, ONETA		WELL #:		3	RRCID ->	190950	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	7590 - 7739
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERRELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	190953	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7736 - 7893
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2	N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-

MERRELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	190954	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7710 - 7868
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	8	-0-	-612	-0-	8	2	N	-0-			-0-
06	540 N	37	-0-	-503	-0-	37	2	N	-0-			-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		28	RRCID ->	190958	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7458 - 7992
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-			-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-			-0-
04	570 N	467	-0-	-103	-0-	467	3	N	-0-			-0-
05	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3	N	-0-			-0-
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3	N	-0-			-0-
*07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191569	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7635 - 7782
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
05	837 N	199	-0-	-638	-0-	199	2	N	-0-			-0-
06	450 N	49	-0-	-401	-0-	49	2	N	-0-			-0-
07	558 N	90	-0-	-468	-0-	90	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	191570	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7490 - 8018
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			1
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			1
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			1
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-			1
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			1
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			1

MERRELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	191571	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7695 - 7850
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
DUNN-JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	191572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8177	PERF. 7450 -	7960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAIR		WELL #:		5	RRCID ->	191573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 7590 -	8010
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
03	992 N	776	-0-	-216	-0-	776	2	N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			-0-
05	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2	N	-0-			-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		20	RRCID ->	191574	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7784 -	8316
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
03	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
04	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	N	-0-			-0-
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-			-0-
06	2730 N	2079	-0-	-651	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
07	2852 N	2433	-0-	-419	-0-	2433	3	N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		16	RRCID ->	191576	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	1000	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	192759	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7976	PERF. 7272 -	7830
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			5
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			5
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			5
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	3	N	-0-			5
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	3	N	-0-			5
07	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	3	N	-0-			5

ARNOLD		WELL #:		2H	RRCID ->	206001	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8000 -	10550
02	392 X	332	-0-	-60	-0-	332	2	N	-0-			-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
05	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2	N	-0-			-0-
06	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2	N	-0-			-0-
*07	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2	N	-0-			-0-

BLAIR		WELL #:		2H	RRCID ->	206285	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	10495	PERF. 8300 -	10404
02	5068 X	4677	-0-	-391	-0-	4677	2	N	-0-			-0-
03	5518 X	5357	-0-	-161	-0-	5357	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	5179	-0-	-161	-0-	5179	2	N	-0-			-0-
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	4841	-0-	-349	-0-	4841	2	N	-0-			-0-
*07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960												
MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				STATUS (L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3		N	-0-	-0-
03		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3		N	-0-	-0-
04		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3		N	-0-	-0-
05		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3		N	-0-	-0-
06		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3		N	-0-	-0-
*07		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100												
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-
03		1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2		N	-0-	-0-
04		930 N	812	-0-	-118	-0-	812	2		N	-0-	-0-
05		1116 N	825	-0-	-291	-0-	825	2		N	-0-	-0-
06		1020 N	710	-0-	-310	-0-	710	2		N	-0-	-0-
07		899 N	704	-0-	-195	-0-	704	2		N	-0-	-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816												
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3		N	-0-	132
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3		N	-0-	132
04		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3		N	-0-	132
05		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3		N	-0-	132
06		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3		N	-0-	132
*07		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3		N	-0-	132

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254												
02		6272 X	6118	-0-	-154	-0-	6118	2		N	-0-	-0-
03		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2		N	-0-	-0-
04		6600 X	6361	-0-	-239	-0-	6361	2		N	-0-	-0-
05		6789 X	6768	-0-	-21	-0-	6768	2		N	-0-	-0-
06		6630 X	6428	-0-	-202	-0-	6428	2		N	-0-	-0-
07		6851 X	6403	-0-	-448	-0-	6403	2		N	-0-	-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744												
02		644 N	573	-0-	-71	-0-	573	2		N	-0-	-0-
03		682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2		N	-0-	-0-
04		630 N	628	-0-	-2	-0-	628	2		N	-0-	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	-0-
06		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-	-0-
*07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754												
02		728 N	203	-0-	-525	-0-	203	3		N	-0-	40
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-	40
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	40
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-	40
*06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-	40
*07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
HARDEMAN/SAVOIE		WELL #:		1 H	RRCID ->	209314	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7950	- 10354
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	-0-	6261	2				-0-
03	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	-0-	7750	2				-0-
04	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	-0-	7004	2				-0-
05	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	-0-	7322	2				-0-
06	6600 X	6399	-0-	-201	-0-	-0-	6399	2				-0-
*07	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	-0-	7097	2	3	9	N	-0-
									3		8	

DOWNE		WELL #:		4 H	RRCID ->	209490	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7800	- 10820
02	6328 X	5586	-0-	-742	-0-	-0-	5586	2				-0-
03	7471 X	4714	-0-	-2757	-0-	-0-	4714	2				-0-
04	7230 X	5171	-0-	-2059	-0-	-0-	5171	2				-0-
05	7471 X	4845	-0-	-2626	-0-	-0-	4845	2				-0-
06	6540 X	3840	-0-	-2700	-0-	-0-	3840	2				-0-
07	6200 X	4354	-0-	-1846	-0-	-0-	4354	2				-0-

ATLAS		WELL #:		1 H	RRCID ->	210089	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8924	PERF. 8044	- 8907
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	210430	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7820	- 10305
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	-0-	157	2				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

WHITEHALL		WELL #:		1 H	RRCID ->	210672	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7872	PERF. 8612	- 10507
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

ATLAS		WELL #:		2 H	RRCID ->	212410	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	9531	PERF. 8250	- 9440
02	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	-0-	6895	2				-0-
03	6944 X	6417	-0-	-527	-0-	-0-	6417	2				-0-
04	6840 X	6585	-0-	-255	-0-	-0-	6585	2				-0-
05	7130 X	6925	-0-	-205	-0-	-0-	6925	2				-0-
06	6900 X	6172	-0-	-728	-0-	-0-	6172	2				-0-
07	7130 X	5929	-0-	-1201	-0-	-0-	5929	2				-0-

AMBROSE		WELL #:		1H	RRCID ->	212660	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8026	PERF. 8220	- 10220
02	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	-0-	7734	2				-0-
03	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	-0-	8779	2				-0-
04	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	-0-	7793	2				-0-
05	7905 X	7170	-0-	-735	-0-	-0-	7170	2				-0-
06	7650 X	5771	-0-	-1879	-0-	-0-	5771	2				-0-
07	7905 X	6316	-0-	-1589	-0-	-0-	6316	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
GIBBS, HOWARD		WELL #:		5 H	RRCID ->	213200	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7662 -	9579
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6664 X	3139	-0-	-3525	-0-	3139	2			N	-0-	-0-
03	7192 X	7185	-0-	-7	-0-	7185	2			N	-0-	-0-
04	6780 X	6735	-0-	-45	-0-	6735	2			N	-0-	-0-
05	6665 X	5736	-0-	-929	-0-	5736	2			N	-0-	-0-
06	6960 X	5666	-0-	-1294	-0-	5666	2			N	-0-	-0-
07	7192 X	6912	-0-	-280	-0-	6909	2	3	9	N	3	3 8 -0-

GIBBS, HOMER		WELL #:		2H	RRCID ->	213345	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	7879	PERF. 8050 -	10050
02	10192 X	9415	-0-	-777	-0-	9415	2			N	-0-	1
03	11160 X	10971	-0-	-189	-0-	10971	2			N	-0-	1
04	10200 X	10146	-0-	-54	-0-	10146	2			N	-0-	1
05	10478 X	9414	-0-	-1064	-0-	9414	2			N	-0-	1
06	10620 X	9395	-0-	-1225	-0-	9395	2			N	-0-	1
07	10974 X	10529	-0-	-445	-0-	10529	2			N	-0-	1

ATLAS, MILDRED		WELL #:		2H	RRCID ->	214618	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8091	PERF. 8400 -	9479
02	5040 X	4800	-0-	-240	-0-	4800	2			N	-0-	-0-
03	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-	-0-
04	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-	-0-
05	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-	-0-
06	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-	-0-
*07	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-	-0-

BROWNLEE		WELL #:		2H	RRCID ->	214898	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8014 -	9457
02	5964 X	5569	-0-	-395	-0-	5569	2			N	-0-	-0-
03	6417 X	5819	-0-	-598	-0-	5819	2			N	-0-	-0-
04	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-	-0-
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-	-0-
06	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-	-0-
07	6727 X	6635	-0-	-92	-0-	6635	2			N	-0-	-0-

MARTIN, J. L.		WELL #:		1H	RRCID ->	215620	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 8036 -	10240
02	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-	-0-
03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-	-0-
04	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-	-0-
05	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-	-0-
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-	-0-
*07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-	-0-

GIBBS, HOMER		WELL #:		3H	RRCID ->	215659	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 8016 -	9319
02	280 N	176	-0-	-104	-0-	176	2			N	-0-	1
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-	1
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-	1
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

MARTIN, J. L.		WELL #:		2H	RRCID ->	215660	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8227 -	10075
02	8904 X	8521	-0-	-383	-0-	8521	2			N	-0-	-0-
03	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-	-0-
04	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-	-0-
05	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-	-0-
06	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-	-0-
*07	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960											
BROWNLEE		WELL #:		1H	RRCID ->	218590	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	8140 -	9455
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6440 X	5558	-0-	-882	-0-	5558	2		N	-0-			-0-
03	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2		N	-0-			-0-
04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2		N	-0-			-0-
05	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2		N	-0-			-0-
06	6900 X	6825	-0-	-75	-0-	6825	2		N	-0-			-0-
*07	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2		N	-0-			-0-

YANCEY		WELL #:		1H	RRCID ->	221642	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8150 -	9004
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
06	2250 N	1990	-0-	-260	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	1182	-0-	-1019	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

WHITE, J. C.		WELL #:		1H	RRCID ->	221643	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7700 -	9701
02	2744 X	1861	-0-	-883	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2726	-0-	-394	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
06	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
*07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

BROWNLEE		WELL #:		3H	RRCID ->	221644	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8850 -	9854
02	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	5780	-0-	-110	-0-	5780	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	5461	-0-	-239	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
05	5890 X	5810	-0-	-80	-0-	5810	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5632	-0-	-68	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5799	-0-	-91	-0-	5799	2		N	-0-			-0-

DURBIN		WELL #:		1H	RRCID ->	222896	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	8150 -	10152
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	224766	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	8000 -	9804
02	7560 X	7277	-0-	-283	-0-	7277	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	8088	-0-	-282	-0-	8088	2		N	-0-			-0-
04	7920 X	7122	-0-	-798	-0-	7122	2		N	-0-			-0-
05	8060 X	7757	-0-	-303	-0-	7757	2		N	-0-			-0-
06	7830 X	7269	-0-	-561	-0-	7269	2		N	-0-			-0-
07	8091 X	7707	-0-	-384	-0-	7705	2	2 9	N	2	2 8		-0-

RAYBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	224767	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7800 -	8925
02	1848 N	1233	-0-	-615	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4149	-0-	1149	1149	4149	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4329	-0-	1229	2378	4329	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4036	-0-	1036	3414	4036	2		N	-0-			-0-
*07	7517 X	4103	-0-	-3414	-0-	4103	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
GIBBS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	224851	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 8050 -	9400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6552 X	5933	-0-	-619	-0-	5933 2		N	-0-			-0-
03		7254 X	6584	-0-	-670	-0-	6584 2		N	-0-			-0-
04		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475 2		N	-0-			-0-
05		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866 2		N	-0-			-0-
06		6630 X	5722	-0-	-908	-0-	5722 2		N	-0-			-0-
07		7719 X	5042	-0-	-2677	-0-	5041 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TALLEY, ONETA		WELL #:		4 H	RRCID ->	225173	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 8294 -	9855	
02		5320 X	3107	-0-	-2213	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
03		5890 X	3966	-0-	-1924	-0-	3966 2		N	-0-			-0-
04		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 2		N	-0-			-0-
05		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607 2		N	-0-			-0-
06		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-			-0-
07		5766 X	4664	-0-	-1102	-0-	4664 2		N	-0-			-0-

BEARD		WELL #:		1 H	RRCID ->	225212	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 8100 -	9429	
02		2632 X	2036	-0-	-596	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2481	-0-	-433	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
04		2820 X	2509	-0-	-311	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
05		2542 X	2514	-0-	-28	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
06		2400 N	1773	-0-	-627	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
07		2604 N	1005	-0-	-1599	-0-	1005 2		N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		1H	RRCID ->	225994	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 8345 -	9388	
02		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2		N	-0-			-0-
03		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
04		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-			-0-
05		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 2		N	-0-			-0-
06		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
*07		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5716 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GIBBS/CROCKETT		WELL #:		1H	RRCID ->	225997	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	7657	PERF. 8150 -	10004	
02		10752 X	7727	-0-	-3025	-0-	7727 2		N	-0-			-0-
03		11904 X	5791	-0-	-6113	-0-	5791 2		N	-0-			-0-
04		11130 X	6992	-0-	-4138	-0-	6992 2		N	-0-			-0-
05		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	10862 2		N	-0-			-0-
06		8280 X	6790	-0-	-1490	-0-	6790 2		N	-0-			-0-
07		8556 X	4847	-0-	-3709	-0-	4847 2		N	-0-			-0-

GIBBS, HOMER		WELL #:		1H	RRCID ->	226717	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 8150 -	10362	
02		7924 X	5681	-0-	-2243	-0-	5681 2		N	-0-			-0-
03		9393 X	8039	-0-	-1354	-0-	8039 2		N	-0-			-0-
04		9090 X	8505	-0-	-585	-0-	8505 2		N	-0-			-0-
05		9393 X	7608	-0-	-1785	-0-	7608 2		N	-0-			-0-
06		8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501 2		N	-0-			-0-
07		8804 X	7513	-0-	-1291	-0-	7513 2		N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #:		3 H	RRCID ->	226719	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7683	PERF. 8000 -	9905	
02		2800 N	4446	-0-	1646	1646	4446 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	7156	-0-	4056	5702	7156 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	6700	-0-	3700	9402	6700 2		N	-0-			-0-
05		15658 X	6256	-0-	-9402	-0-	6256 2		N	-0-			-0-
06		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2		N	-0-			-0-
*07		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5893 2	3 9	N	3	3 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
SILKEN		WELL #:		1H	RRCID ->	227998	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	7950 - 9904
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4480 X	3410	-0-	-1070	-0-	3410	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4636	-0-	-14	-0-	4636	2	N	-0-			-0-
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2	N	-0-			-0-
05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-			-0-
06	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	4708	-0-	-97	-0-	4708	2	N	-0-			-0-

CRAIG-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227999	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8150 - 10052
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	998	-0-	-211	-0-	998	2	N	-0-			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #:		14 H	RRCID ->	228191	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7950 - 9604
02	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	3	N	-0-			167
03	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3	N	-0-			167
04	10350 X	10202	-0-	-148	-0-	10202	3	N	-0-			167
05	10695 X	10291	-0-	-404	-0-	10291	3	N	-0-			167
06	10350 X	9672	-0-	-678	-0-	9672	3	N	-0-			167
07	10695 X	10374	-0-	-321	-0-	10374	3	N	-0-			-0-

ROBINSON, THELMA		WELL #:		1H	RRCID ->	228192	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8200 - 10087
02	2772 X	2035	-0-	-737	-0-	2035	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	1748	-0-	-1321	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	1599	-0-	-1371	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
05	2573 X	1265	-0-	-1308	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
06	2490 X	1740	-0-	-750	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	1179	-0-	-1084	-0-	1179	2	N	-0-			-0-

GIBBS, HOWARD		WELL #:		6H	RRCID ->	228193	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	7970 - 10104
02	12432 X	11648	-0-	-784	-0-	11648	2	N	-0-			-0-
03	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2	N	-0-			-0-
04	13440 X	12654	-0-	-786	-0-	12654	2	N	-0-			-0-
05	13857 X	12357	-0-	-1500	-0-	12357	2	N	-0-			-0-
06	13500 X	10103	-0-	-3397	-0-	10103	2	N	-0-			-0-
07	13950 X	12524	-0-	-1426	-0-	12522	2	N	2	2	8	-0-

TCU		WELL #:		2H	RRCID ->	228194	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	8117	PERF.	8270 - 9545
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			-0-
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2726	-0-	-274	-0-	2726	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2749	-0-	-351	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2677	-0-	-323	-0-	2677	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2	N	-0-			-0-

GILPIN		WELL #:		2H	RRCID ->	229361	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10465	PERF.	8380 - 10404
02	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2	N	-0-			-0-
03	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2	N	-0-			-0-
04	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	2	N	-0-			-0-
05	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2	N	-0-			-0-
06	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2	N	-0-			-0-
*07	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
WHITE, J.C.		WELL #: 2H		RRCID -> 230415		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 7400 - 9303		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		3176	2	N	-0-	-0-	
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-		3585	2	N	-0-	-0-	
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3481	2	N	-0-	-0-	
05	3503 X	3061	-0-	-442	-0-		3061	2	N	-0-	-0-	
06	3480 X	2415	-0-	-1065	-0-		2415	2	N	-0-	-0-	
07	3596 X	2713	-0-	-883	-0-		2713	2	N	-0-	-0-	

CROCKETT		WELL #: 5H		RRCID -> 230896		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 7700 - 10154		
02	10864 X	5894	-0-	-4970	-0-		5894	2	N	-0-	-0-	
03	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-		13488	2	N	-0-	-0-	
04	10410 X	9204	-0-	-1206	-0-		9204	2	N	-0-	-0-	
05	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-		11572	2	N	-0-	-0-	
06	13050 X	11216	-0-	-1834	-0-		11216	2	N	-0-	-0-	
07	13485 X	11061	-0-	-2424	-0-		11061	2	N	-0-	-0-	

MC CUTCHIN		WELL #: 2 H		RRCID -> 231515		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8080 - 11200		
02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-		6883	2	N	-0-	-0-	
03	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-		7518	2	N	-0-	-0-	
04	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-		7590	2	N	-0-	-0-	
05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-		6591	2	N	-0-	-0-	
06	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-		6330	2	N	-0-	-0-	
*07	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-		6376	2	N	4 9	4 8	

MERRITT, HOWARD		WELL #: 2 H		RRCID -> 231517		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 7840 - 9124		
02	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-		7433	2	N	-0-	-0-	
03	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-		8481	2	N	-0-	-0-	
04	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-		7962	2	N	-0-	-0-	
05	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-		7726	2	N	-0-	-0-	
06	7440 X	7282	-0-	-158	-0-		7282	2	N	-0-	-0-	
07	7688 X	7663	-0-	-25	-0-		7663	2	N	-0-	-0-	

GIBBS UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 231522		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7470 - 9025		
02	5600 X	5101	-0-	-499	-0-		5101	2	N	-0-	-0-	
03	5859 X	5738	-0-	-121	-0-		5738	2	N	-0-	-0-	
04	5400 X	5308	-0-	-92	-0-		5308	2	N	-0-	-0-	
05	5642 X	5176	-0-	-466	-0-		5176	2	N	-0-	-0-	
06	5550 X	4750	-0-	-800	-0-		4750	2	N	-0-	-0-	
07	5735 X	4987	-0-	-748	-0-		4987	2	N	-0-	-0-	

FORD, LORENZO		WELL #: 1 H		RRCID -> 231523		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8000 - 10079		
02	2212 X	1818	-0-	-394	-0-		1818	2	N	-0-	-0-	
03	2449 X	2388	-0-	-61	-0-		2388	2	N	-0-	-0-	
04	2370 X	1985	-0-	-385	-0-		1985	2	N	-0-	-0-	
05	2015 N	1980	-0-	-35	-0-		1980	2	N	-0-	-0-	
06	2310 N	2074	-0-	-236	-0-		2074	2	N	-0-	-0-	
*07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		2373	2	N	-0-	-0-	

CROCKETT		WELL #: 6H		RRCID -> 231693		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 7650 - 10488		
02	14308 X	13487	-0-	-821	-0-		13487	2	N	-0-	-0-	
03	15841 X	15269	-0-	-572	-0-		15269	2	N	-0-	-0-	
04	15090 X	14281	-0-	-809	-0-		14281	2	N	-0-	-0-	
05	14942 X	14200	-0-	-742	-0-		14200	2	N	-0-	-0-	
06	14790 X	13250	-0-	-1540	-0-		13250	2	N	-0-	-0-	
07	15283 X	14500	-0-	-783	-0-		14499	2	N	1 9	1 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
MARTIN, J L		WELL #:		3 H	RRCID ->	231719	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8350 - 10280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4648 X	4181	-0-	-467	-0-	4181	2	N	-0-			-0-
03	5146 X	4309	-0-	-837	-0-	4309	2	N	-0-			-0-
04	4980 X	4059	-0-	-921	-0-	4059	2	N	-0-			-0-
05	5146 X	3675	-0-	-1471	-0-	3675	2	N	-0-			-0-
06	4830 X	3240	-0-	-1590	-0-	3240	2	N	-0-			-0-
07	4619 X	3039	-0-	-1580	-0-	3039	2	N	-0-			-0-

MERRITT, HOWARD		WELL #:		3 H	RRCID ->	232426	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7925 - 9400
02	8568 X	7054	-0-	-1514	-0-	7054	2	N	-0-			-0-
03	9486 X	9016	-0-	-470	-0-	9016	2	N	-0-			-0-
04	9120 X	8167	-0-	-953	-0-	8167	2	N	-0-			-0-
05	8742 X	7923	-0-	-819	-0-	7923	2	N	-0-			-0-
06	8730 X	7493	-0-	-1237	-0-	7493	2	N	-0-			-0-
07	9021 X	7844	-0-	-1177	-0-	7844	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J. L.		WELL #:		4 H	RRCID ->	233943	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8130 - 10300
02	4676 X	4236	-0-	-440	-0-	4236	2	N	-0-			-0-
03	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2	N	-0-			-0-
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2	N	-0-			-0-
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2	N	-0-			-0-
06	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-			-0-
07	5332 X	5134	-0-	-198	-0-	5134	2	N	-0-			-0-

POTTER "A"		WELL #:		7 H	RRCID ->	235351	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8100 - 9555
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3	N	-0-			32
03	2976 X	2574	-0-	-402	-0-	2574	3	N	-0-			32
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3	N	-0-			32
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3	N	-0-			32
*06	2880 X	2659	-0-	-221	-0-	2659	3	N	-0-			32
*07	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3	N	-0-			5

POTTER A		WELL #:		8 H	RRCID ->	235356	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7780 - 10701
02	13608 X	2516	-0-	-11092	-0-	2516	3	N	-0-			17
03	15066 X	8937	-0-	-6129	-0-	8937	3	N	-0-			17
04	13200 X	3928	-0-	-9272	-0-	3928	3	N	-0-			17
05	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	12306	3	N	-0-			17
06	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	3	N	-0-			17
*07	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	15065	3	N	4	3 8		18

POTTER A		WELL #:		9 H	RRCID ->	235357	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7790 - 10153
02	2800 N	3719	-0-	919	1093	3719	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3734	-0-	634	1727	3734	3	N	-0-			-0-
04	7994 X	6267	-0-	-1727	-0-	6267	3	N	-0-			-0-
05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3	N	-0-			-0-
06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3	N	-0-			-0-
*07	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
 MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	931 2	9831 3	N	-0-			-0-
03	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	915 2	10448 3	N	20			20
						22 9						
04	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	998 2	11372 3	N	-0-			20
05	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	1014 2	11419 3	N	-0-			20
06	11520 X	10740	-0-	-780	-0-	998 2	9742 3	N	-0-			20
07	12772 X	12541	-0-	-231	-0-	1031 2	11493 3	N	15	15 8		20
						17 9						

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

02	6916 X	6337	-0-	-579	-0-	6337 2		N	-0-			-0-
03	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	8009 2		N	-0-			-0-
04	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591 2		N	-0-			-0-
05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628 2		N	-0-			-0-
06	7740 X	7191	-0-	-549	-0-	7191 2		N	-0-			-0-
07	7998 X	7463	-0-	-535	-0-	7462 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

02	2912 X	1973	-0-	-939	-0-	1973 2		N	-0-			-0-
03	2976 X	1543	-0-	-1433	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2		N	-0-			-0-
05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-			-0-
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-			-0-
*07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

02	7784 X	7261	-0-	-523	-0-	7261 2		N	-0-			-0-
03	8618 X	8498	-0-	-120	-0-	8498 2		N	-0-			-0-
04	8010 X	7525	-0-	-485	-0-	7525 2		N	-0-			-0-
05	8153 X	7069	-0-	-1084	-0-	7069 2		N	-0-			-0-
06	8220 X	6625	-0-	-1595	-0-	6625 2		N	-0-			-0-
07	8494 X	7084	-0-	-1410	-0-	7084 2		N	-0-			-0-

MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

02	12208 X	10980	-0-	-1228	-0-	10980 3		N	-0-			168
03	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12412 3		N	-0-			168
04	11370 X	11236	-0-	-134	-0-	11236 3		N	-0-			168
05	12152 X	11544	-0-	-608	-0-	11544 3		N	-0-			168
*06	12000 X	11041	-0-	-959	-0-	11041 3		N	-0-			168
*07	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	12527 3	6 9	N	5	5 8		-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

02	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8826 2		N	-0-			-0-
03	9734 X	9310	-0-	-424	-0-	9310 2		N	-0-			-0-
04	9420 X	9148	-0-	-272	-0-	9148 2		N	-0-			-0-
05	9734 X	8673	-0-	-1061	-0-	8673 2		N	-0-			-0-
06	9420 X	9000	-0-	-420	-0-	9000 2		N	-0-			-0-
*07	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9904 2	2 9	N	2	2 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
MCRAE		WELL #: 41 H		RRCID -> 237515		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3		N	-0-		150
03	14973 X	12640	-0-	-2333	-0-	12640	3		N	-0-		150
04	14490 X	11938	-0-	-2552	-0-	11938	3		N	-0-		150
05	14973 X	12249	-0-	-2724	-0-	12249	3		N	-0-		150
*06	13830 X	10934	-0-	-2896	-0-	10934	3		N	-0-		150
07	12834 X	11867	-0-	-967	-0-	11865	3	2 9	N	2	2 8	-0-

SILKEN		WELL #: 2H		RRCID -> 238664		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153				
02	6160 X	5823	-0-	-337	-0-	5823	2		N	-0-		-0-
03	6820 X	5667	-0-	-1153	-0-	5667	2		N	-0-		-0-
04	6600 X	5701	-0-	-899	-0-	5701	2		N	-0-		-0-
05	6510 X	5355	-0-	-1155	-0-	5355	2		N	-0-		-0-
06	6240 X	5789	-0-	-451	-0-	5789	2		N	-0-		-0-
07	6448 X	5897	-0-	-551	-0-	5897	2		N	-0-		-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238665		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475				
02	5824 X	4276	-0-	-1548	-0-	4276	2		N	-0-		-0-
03	6448 X	5729	-0-	-719	-0-	5729	2		N	-0-		-0-
04	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2		N	-0-		-0-
05	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-		-0-
06	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2		N	-0-		-0-
*07	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2		N	-0-		-0-

MCRAE		WELL #: 31H		RRCID -> 238668		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039				
02	4172 X	1054	-0-	-3118	-0-	1054	3		N	-0-		12
03	4619 X	4160	-0-	-459	-0-	4160	3		N	-0-		12
04	4230 X	3976	-0-	-254	-0-	3976	3		N	-0-		12
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3		N	-0-		12
*06	4020 X	1184	-0-	-2836	-0-	1184	3		N	-0-		12
07	4154 X	373	-0-	-3781	-0-	373	3		N	-0-		-0-

MERRILL GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 238672		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778				
02	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2		N	-0-		-0-
03	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2		N	-0-		-0-
04	12870 X	12740	-0-	-130	-0-	12740	2		N	-0-		-0-
05	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2		N	-0-		-0-
06	12870 X	12382	-0-	-488	-0-	12382	2		N	-0-		-0-
*07	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	13641	2		N	-0-		-0-

SILKEN		WELL #: 3H		RRCID -> 238680		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703				
02	4704 X	4453	-0-	-251	-0-	4453	2		N	-0-		-0-
03	5208 X	4892	-0-	-316	-0-	4892	2		N	-0-		-0-
04	4860 X	4847	-0-	-13	-0-	4847	2		N	-0-		-0-
05	4929 X	4827	-0-	-102	-0-	4827	2		N	-0-		-0-
06	4770 X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2		N	-0-		-0-
07	5022 X	4465	-0-	-557	-0-	4465	2		N	-0-		-0-

MERRITT, MARCIA		WELL #: 16H		RRCID -> 238823		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853				
02	9240 X	8650	-0-	-590	-0-	8650	3		N	-0-		-0-
03	10230 X	6271	-0-	-3959	-0-	6271	3		N	-0-		-0-
04	9450 X	7993	-0-	-1457	-0-	7976	3	17 9	N	15		15
05	9579 X	9492	-0-	-87	-0-	9486	3	6 9	N	5		20
06	9270 X	8038	-0-	-1232	-0-	8038	3		N	-0-		20
07	9579 X	6741	-0-	-2838	-0-	6741	3		N	-0-		20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
 MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	20860 X	18710	-0-	-2150	-0-	931	2	17779	3	N	-0-			47
03	23095 X	22754	-0-	-341	-0-	951	2	21802	3	N	1			48
04	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	998	2	21740	3	N	-0-			48
05	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	1031	2	21687	3	N	-0-			48
06	21960 X	21049	-0-	-911	-0-	984	2	20065	3	N	-0-			48
07	23095 X	22253	-0-	-842	-0-	1031	2	21222	3	N	-0-			48

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

02	13944 X	10129	-0-	-3815	-0-	10129	2			N	-0-			-0-
03	15345 X	14271	-0-	-1074	-0-	14271	2			N	-0-			-0-
04	14250 X	12878	-0-	-1372	-0-	12878	2			N	-0-			-0-
05	14570 X	11903	-0-	-2667	-0-	11903	2			N	-0-			-0-
06	14880 X	10445	-0-	-4435	-0-	10445	2			N	-0-			-0-
07	14353 X	12102	-0-	-2251	-0-	12102	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

02	1484 N	1413	-0-	-71	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
03	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

02	13188 X	7500	-0-	-5688	-0-	7500	2			N	-0-			-0-
03	14601 X	11392	-0-	-3209	-0-	11392	2			N	-0-			-0-
04	11850 X	10935	-0-	-915	-0-	10935	2			N	-0-			-0-
05	10850 X	10437	-0-	-413	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
06	11040 X	9195	-0-	-1845	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
*07	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

02	11984 X	9781	-0-	-2203	-0-	9781	2			N	-0-			-0-
03	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-			-0-
04	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-			-0-
05	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-			-0-
06	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-			-0-
*07	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

02	392 N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-			-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
MCRAE		WELL #: 37H		RRCID -> 239930		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	3	N	-0-		-0-	
03	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13656	3	N	-0-		-0-	
04	13560 X	12319	-0-	-1241	-0-	12319	3	N	-0-		-0-	
05	14012 X	13142	-0-	-870	-0-	13142	3	N	-0-		-0-	
06	13560 X	11219	-0-	-2341	-0-	11219	3	N	-0-		-0-	
*07	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	3	N	-0-		-0-	

ARNOLD-TALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 240120		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850				
02	6720 X	6385	-0-	-335	-0-	6385	2	N	-0-		-0-	
03	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2	N	-0-		-0-	
04	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2	N	-0-		-0-	
05	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2	N	-0-		-0-	
06	7020 X	6804	-0-	-216	-0-	6804	2	N	-0-		-0-	
07	7409 X	7347	-0-	-62	-0-	7347	2	N	-0-		-0-	

SILKEN		WELL #: 5H		RRCID -> 240632		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675				
02	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2	N	-0-		-0-	
03	6882 X	6774	-0-	-108	-0-	6774	2	N	-0-		-0-	
04	6360 X	6071	-0-	-289	-0-	6071	2	N	-0-		-0-	
05	7068 X	6176	-0-	-892	-0-	6176	2	N	-0-		-0-	
06	6840 X	6048	-0-	-792	-0-	6048	2	N	-0-		-0-	
07	7068 X	6322	-0-	-746	-0-	6322	2	N	-0-		-0-	

STRICKLAND		WELL #: 21H		RRCID -> 240634		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983				
02	12152 X	10551	-0-	-1601	-0-	10551	3	N	-0-		62	
03	12493 X	11980	-0-	-513	-0-	11980	3	N	-0-		62	
04	12120 X	11455	-0-	-665	-0-	11455	3	N	-0-		62	
05	12524 X	11948	-0-	-576	-0-	11948	3	N	-0-		62	
*06	12120 X	11464	-0-	-656	-0-	11464	3	N	-0-		62	
*07	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	3	N	-0-		-0-	

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 241129		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033				
02	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	3	N	-0-		-0-	
03	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3	N	-0-		-0-	
04	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	3	N	-0-		-0-	
05	9238 X	9162	-0-	-76	-0-	9162	3	N	-0-		-0-	
06	8940 X	8513	-0-	-427	-0-	8513	3	N	-0-		-0-	
*07	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3	N	-0-		-0-	

SILKEN		WELL #: 4H		RRCID -> 241133		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653				
02	7364 X	6322	-0-	-1042	-0-	6322	2	N	-0-		-0-	
03	7657 X	6164	-0-	-1493	-0-	6164	2	N	-0-		-0-	
04	7410 X	5876	-0-	-1534	-0-	5876	2	N	-0-		-0-	
05	7006 X	6581	-0-	-425	-0-	6581	2	N	-0-		-0-	
06	6780 X	5730	-0-	-1050	-0-	5730	2	N	-0-		-0-	
07	7006 X	5359	-0-	-1647	-0-	5359	2	N	-0-		-0-	

SILKEN		WELL #: 6H		RRCID -> 241135		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575				
02	10248 X	9500	-0-	-748	-0-	9500	2	N	-0-		-0-	
03	11129 X	10501	-0-	-628	-0-	10501	2	N	-0-		-0-	
04	10680 X	10157	-0-	-523	-0-	10157	2	N	-0-		-0-	
05	10757 X	10282	-0-	-475	-0-	10282	2	N	-0-		-0-	
06	10230 X	9814	-0-	-416	-0-	9814	2	N	-0-		-0-	
07	10509 X	10084	-0-	-425	-0-	10084	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960									
MCRAE		WELL #: 39H		RRCID -> 243134		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 7815 - 11300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	11032 X	7632	-0-	-3400	-0-	7480 3	152 9	N	138	197 1	195
03	12214 X	8491	-0-	-3723	-0-	8221 3	270 9	N	245	380 1	60
04	8340 X	7545	-0-	-795	-0-	7545 3		N	-0-		60
05	8618 X	7446	-0-	-1172	-0-	7339 3	107 9	N	97		157
06	8220 X	7185	-0-	-1035	-0-	7116 3	69 9	N	63		220
07	8494 X	7384	-0-	-1110	-0-	7383 3	1 9	N	1	177 1	40

POTTER, H. M. GAS UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 243828		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 7995 - 10440	
02	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	9353 3		N	-0-		-0-
03	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	9662 3		N	-0-		-0-
04	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354 3		N	-0-		-0-
05	9517 X	8848	-0-	-669	-0-	8848 3		N	-0-		-0-
06	9210 X	8864	-0-	-346	-0-	8864 3		N	-0-		-0-
*07	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10118 3	1 9	N	1	1 8	-0-

MCRAE		WELL #: 43H		RRCID -> 244082		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7969		PERF. 7985 - 10695	
02	10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10679 3		N	-0-		-0-
03	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	11371 3		N	-0-		-0-
04	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10697 3		N	-0-		-0-
05	11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883 3		N	-0-		-0-
06	10080 X	9492	-0-	-588	-0-	9492 3		N	-0-		-0-
*07	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	12176 3	2 9	N	2	2 8	-0-

MCRAE		WELL #: 33H		RRCID -> 244083		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 7934		PERF. 7908 - 10171	
02	6468 X	5610	-0-	-858	-0-	5610 3		N	-0-		7
03	6665 X	6290	-0-	-375	-0-	6290 3		N	-0-		7
04	6390 X	6210	-0-	-180	-0-	6210 3		N	-0-		7
05	6200 X	5931	-0-	-269	-0-	5931 3		N	-0-		7
*06	6090 X	5020	-0-	-1070	-0-	5020 3		N	-0-		7
07	6417 X	5368	-0-	-1049	-0-	5367 3	1 9	N	1	1 8	-0-

MCRAE		WELL #: 32H		RRCID -> 244084		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 7920 - 10700	
02	11592 X	9715	-0-	-1877	-0-	9715 3		N	-0-		-0-
03	12834 X	10079	-0-	-2755	-0-	10079 3		N	-0-		-0-
04	11730 X	9771	-0-	-1959	-0-	9771 3		N	-0-		-0-
05	11160 X	10044	-0-	-1116	-0-	10044 3		N	-0-		-0-
06	10800 X	9010	-0-	-1790	-0-	9010 3		N	-0-		-0-
07	10757 X	10595	-0-	-162	-0-	10593 3	2 9	N	2	2 8	-0-

DUNN-JACKSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244361		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8050 - 10342	
02	6300 X	5445	-0-	-855	-0-	5445 3		N	-0-		-0-
03	7161 X	6459	-0-	-702	-0-	6459 3		N	-0-		-0-
04	6900 X	5943	-0-	-957	-0-	5943 3		N	-0-		-0-
05	7130 X	5985	-0-	-1145	-0-	5985 3		N	-0-		-0-
06	6240 X	5334	-0-	-906	-0-	5334 3		N	-0-		-0-
07	6448 X	5648	-0-	-800	-0-	5648 3		N	-0-		-0-

HAMMACK - WILLIAMS		WELL #: 1H		RRCID -> 244362		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7675 - 11625	
02	9352 X	5498	-0-	-3854	-0-	5498 2		N	-0-		-0-
03	10354 X	6822	-0-	-3532	-0-	6822 2		N	-0-		-0-
04	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821 2		N	-0-		-0-
05	6913 X	844	-0-	-6069	-0-	844 2		N	-0-		-0-
06	6690 X	590	-0-	-6100	-0-	590 2		N	-0-		-0-
07	11191 X	1530	-0-	-9661	-0-	1527 2	3 9	N	3	3 8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
STRICKLAND		WELL #:		22H	RRCID ->	244548	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8165 - 10000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCRAE		WELL #:		44H	RRCID ->	245223	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	7850 - 11463	
02	6524 X	5371	-0-	-1153	-0-	280	2	5091	3	N	-0-		8
03	7223 X	6072	-0-	-1151	-0-	310	2	5762	3	N	-0-		8
04	7200 X	5925	-0-	-1275	-0-	296	2	5629	3	N	-0-		8
05	7440 X	6752	-0-	-688	-0-	310	2	6442	3	N	-0-		8
*06	7200 X	2408	-0-	-4792	-0-	300	2	2108	3	N	-0-		8
07	6107 X	310	-0-	-5797	-0-	310	2			N	-0-		-0-

CLARA DUNN UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	248523	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	7980 - 10265	
02	12012 X	11059	-0-	-953	-0-	11059	3			N	-0-		5
03	12834 X	11945	-0-	-889	-0-	11943	3	2	9	N	2		7
04	11915 X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	3			N	-0-		7
05	12245 X	11228	-0-	-1017	-0-	11228	3			N	-0-		7
06	11850 X	10138	-0-	-1712	-0-	10138	3			N	-0-		7
07	12307 X	10291	-0-	-2016	-0-	10291	3			N	-0-		7

HAMMACK - WILLIAMS		WELL #:		2H	RRCID ->	248525	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7715 - 11840	
02	8792 X	4151	-0-	-4641	-0-	4151	2			N	-0-		-0-
03	7564 X	3785	-0-	-3779	-0-	3785	2			N	-0-		-0-
04	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-		-0-
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-		-0-
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-		-0-
07	7750 X	5307	-0-	-2443	-0-	5306	2	1	9	N	1	1 8	-0-

MERRRELL GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	249628	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	8085 - 9980	
02	13104 X	7429	-0-	-5675	-0-	7429	2			N	-0-		-0-
03	14229 X	13693	-0-	-536	-0-	13693	2			N	-0-		-0-
04	12960 X	12148	-0-	-812	-0-	12148	2			N	-0-		-0-
05	11935 X	10038	-0-	-1897	-0-	10038	2			N	-0-		-0-
06	13260 X	11153	-0-	-2107	-0-	11153	2			N	-0-		-0-
07	13702 X	12103	-0-	-1599	-0-	12103	2			N	-0-		-0-

ARNOLD-TALLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	249631	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	9349	PERF.	7765 - 9285	
02	9464 X	7144	-0-	-2320	-0-	7144	2			N	-0-		-0-
03	10075 X	7667	-0-	-2408	-0-	7667	2			N	-0-		-0-
04	9720 X	6967	-0-	-2753	-0-	6967	2			N	-0-		-0-
05	9145 X	6914	-0-	-2231	-0-	6914	2			N	-0-		-0-
06	8850 X	6423	-0-	-2427	-0-	6423	2			N	-0-		-0-
07	7905 X	7390	-0-	-515	-0-	7390	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960											
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		10248 X	3132	-0-	-7116	-0-	280 2	2852 3	N	-0-	47
03		11346 X	8756	-0-	-2590	-0-	310 2	8446 3	N	-0-	47
04		8970 X	8141	-0-	-829	-0-	300 2	7841 3	N	-0-	47
05		8711 X	6530	-0-	-2181	-0-	310 2	6220 3	N	-0-	47
06		8460 X	4376	-0-	-4084	-0-	300 2	4075 3	N	1	48
07		8742 X	3958	-0-	-4784	-0-	310 2	3648 3	N	-0-	48
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865											
02		8344 X	8106	-0-	-238	-0-	8106 2		N	-0-	-0-
03		9238 X	8825	-0-	-413	-0-	8825 2		N	-0-	-0-
04		7350 X	5901	-0-	-1449	-0-	5901 2		N	-0-	-0-
05		7905 X	6613	-0-	-1292	-0-	6613 2		N	-0-	-0-
06		10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10846 2		N	-0-	-0-
*07		10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	10727 2	1 9	N	1	-0-
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865											
02		7616 X	4790	-0-	-2826	-0-	4790 2		N	-0-	-0-
03		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503 2		N	-0-	-0-
04		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	9186 2		N	-0-	-0-
05		14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013 2		N	-0-	-0-
06		11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11460 2		N	-0-	-0-
*07		11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11890 2	4 9	N	4	-0-
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505											
02		6132 X	2372	-0-	-3760	-0-	2372 2		N	-0-	-0-
03		5828 X	3466	-0-	-2362	-0-	3466 2		N	-0-	-0-
04		5640 X	4980	-0-	-660	-0-	4980 2		N	-0-	-0-
05		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 2		N	-0-	-0-
06		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-	-0-
07		5146 X	3545	-0-	-1601	-0-	3544 2	1 9	N	1	-0-
DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560											
02		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887 3		N	-0-	-0-
03		8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452 3		N	-0-	-0-
04		6990 X	6615	-0-	-375	-0-	6615 3		N	-0-	-0-
05		7223 X	6473	-0-	-750	-0-	6473 3		N	-0-	-0-
06		6990 X	6459	-0-	-531	-0-	6459 3		N	-0-	-0-
07		7223 X	6269	-0-	-954	-0-	6269 3		N	-0-	-0-
STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630											
02		11228 X	8301	-0-	-2927	-0-	402 2	7899 3	N	-0-	75
03		12431 X	6324	-0-	-6107	-0-	561 2	5763 3	N	-0-	75
04		9600 X	2613	-0-	-6987	-0-	530 2	2083 3	N	-0-	75
05		9920 X	7151	-0-	-2769	-0-	339 2	6812 3	N	-0-	75
06		9600 X	6795	-0-	-2805	-0-	122 2	6673 3	N	-0-	75
07		9176 X	5918	-0-	-3258	-0-	41 2	5848 3	N	26	75
							29 9			26 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960								
STRICKLAND		WELL #:		32H	RRCID ->	250446	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	8055 - 11045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	482 2	7197 3	N	-0-		-0-
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	644 2	4117 3	N	-0-		-0-
04		3630 X	3157	-0-	-473	-0-	694 2	2463 3	N	-0-		-0-
05		6200 X	115	-0-	-6085	-0-	28 2	87 3	N	-0-		-0-
06		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-		-0-
07		6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-		-0-

GIBBS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	251832	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	7830 - 10870
02		10388 X	2960	-0-	-7428	-0-	2960 2		N	-0-		-0-
03		10571 X	8292	-0-	-2279	-0-	8292 2		N	-0-		-0-
04		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	11477 2		N	-0-		-0-
05		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11449 2		N	-0-		-0-
06		10770 X	6920	-0-	-3850	-0-	6920 2		N	-0-		-0-
*07		17065 X	17065	-0-	-0-	-0-	17065 2		N	-0-		-0-

STRICKLAND		WELL #:		26	RRCID ->	261407	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8140 - 10940
02		8540 X	8029	-0-	-511	-0-	931 2	7098 3	N	-0-		-0-
03		9455 X	6160	-0-	-3295	-0-	981 2	5179 3	N	-0-		-0-
04		8730 X	6082	-0-	-2648	-0-	945 2	5137 3	N	-0-		-0-
05		8897 X	7563	-0-	-1334	-0-	984 2	6579 3	N	-0-		-0-
06		8610 X	5830	-0-	-2780	-0-	806 2	5024 3	N	-0-		-0-
07		8897 X	8027	-0-	-870	-0-	1031 2	6981 3	N	14	14 8	-0-
							15 9					

STRICKLAND		WELL #:		34H	RRCID ->	261739	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	8215 - 11342
02		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	280 2	10447 3	N	-0-		20
03		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	310 2	10327 3	N	-0-		20
04		10170 X	9217	-0-	-953	-0-	291 2	8926 3	N	-0-		20
05		10509 X	8643	-0-	-1866	-0-	310 2	8333 3	N	-0-		20
06		10170 X	5477	-0-	-4693	-0-	300 2	5177 3	N	-0-		20
07		10509 X	4083	-0-	-6426	-0-	310 2	3773 3	N	-0-		20

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	201896	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8219 - 8840
LINDLEY, BOBBYLEA		WELL #:		1	RRCID ->	201896	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8219 - 8840
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	213711	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	7660 - 8400
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012 - WELL PLUGGED

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		4411132								
LITTELL		WELL #:		1	RRCID ->	225596	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8100 - 8214
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			32
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12												

MCCLENDON		WELL #:		2H	RRCID ->	249625	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	9170 - 11230
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	130	1	8620	2	N	-0-
03	9641	X	7011	-0-	-2630	-0-	145	1	6866	2	N	-0-
04	8850	X	5420	-0-	-3430	-0-	964	1	4456	2	N	-0-
05	9703	X	4755	-0-	-4948	-0-	816	1	3939	2	N	-0-
06	9390	X	7135	-0-	-2255	-0-	756	1	6379	2	N	-0-
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT

JRJ OIL & GAS LLC		WELL #:		448004	RRCID ->	217597	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8070 - 8170
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-

JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	254042	COMPL. DATE	11/27/2009	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8064 - 8186
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-

KEC ENTERPRISES, INC.		WELL #:		448461	RRCID ->	209023	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	6424 - 6560
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-

CHADWELL, ODELL		WELL #:		2	RRCID ->	209297	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6581	PERF.	6410 - 6500
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952												
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630												
02	280 N	96	-0-	-184	-0-	96	2			N	-0-	-0-
03	589 N	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-	-0-
04	780 N	181	-0-	-599	-0-	181	2			N	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	-0-
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070												
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

L A PRODUCTIONS 479881												
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650												
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-
03	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2			N	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727												
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-	-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-	-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-	-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657												
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154												
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-	-0-
03	1116 N	852	-0-	-264	-0-	852	3			N	-0-	-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-	-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-	-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	-0-
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657									
ABEL-EARLY		WELL #:		2	RRCID ->	151318	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	6908 - 7132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	151908	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7737 - 8020	
02	2464 X	1277	-0-	-1187	-0-	76	1	1201	2	N	-0-		-0-
03	2728 X	2605	-0-	-123	-0-	156	1	2449	2	N	-0-		-0-
04	2640 X	2245	-0-	-395	-0-	135	1	2110	2	N	-0-		-0-
05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	179	1	2814	2	N	-0-		-0-
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	182	1	2844	2	N	-0-		-0-
*07	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	185	1	2894	2	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	154843	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7742 - 8034	
02	3584 X	3554	-0-	-30	-0-	213	1	3341	2	N	-0-		-0-
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	243	1	3808	2	N	-0-		-0-
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	232	1	3641	2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3937	-0-	-31	-0-	236	1	3701	2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	225	1	3531	2	N	-0-		-0-
07	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	229	1	3604	2	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	157175	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7748 - 7996	
02	1904 N	1322	-0-	-582	-0-	79	1	1243	2	N	-0-		-0-
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	165	1	2591	2	N	-0-		-0-
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	141	1	2213	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3193	-0-	93	93	192	1	3001	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3345	-0-	345	438	201	1	3144	2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3364	-0-	264	702	202	1	3162	2	N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	158873	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7472 - 7722	
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			112
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-			112
04	2100 X	367	-0-	-1733	-0-	361	3	6	9	N	5		117
05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2817	3	17	9	N	15		132
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		N	-0-			132
*07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2900	3	6	9	N	5	87 1	50

ABEL-EARLY		WELL #:		3	RRCID ->	161119	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6866 - 7017	
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3		N	-0-			-0-
06	2880 X	2751	-0-	-129	-0-	2751	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	2844	-0-	-132	-0-	2844	3		N	-0-			-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	161158	COMPL. DATE	01/09/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7724 - 7932	
02	2772 X	1429	-0-	-1343	-0-	85	1	1344	2	N	-0-		-0-
03	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	174	1	2718	2	N	-0-		-0-
04	2970 X	2600	-0-	-370	-0-	156	1	2444	2	N	-0-		-0-
05	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	183	1	2864	2	N	-0-		-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	186	1	2913	2	N	-0-		-0-
*07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	188	1	2940	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//	483657								
HUNN, REBA		WELL #:	1	RRCID ->	164846	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7054 - 7210
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894 3		N	-0-		-0-
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841 3		N	-0-		-0-
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914 3		N	-0-		-0-
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 3		N	-0-		-0-
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3		N	-0-		-0-
*07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 3		N	-0-		-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	165304	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7548 - 7748
02	2632 X	872	-0-	-1760	-0-	872 3		N	-0-		-0-
03	2914 X	1091	-0-	-1823	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
04	2820 X	835	-0-	-1985	-0-	835 3		N	-0-		-0-
05	2914 X	900	-0-	-2014	-0-	900 3		N	-0-		-0-
06	1350 X	824	-0-	-526	-0-	824 3		N	-0-		-0-
*07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3		N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	167281	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7690 - 7946
02	2128 X	1394	-0-	-734	-0-	84 1	1310 2	N	-0-		-0-
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	166 1	2601 2	N	-0-		-0-
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	142 1	2218 2	N	-0-		-0-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	181 1	2842 2	N	-0-		-0-
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	182 1	2849 2	N	-0-		-0-
*07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	182 1	2854 2	N	-0-		-0-

LANHAM, L. N.		WELL #:	2	RRCID ->	168667	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	7420 - 7660
02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6840 3	13 9	N	12		192
03	6324 X	6148	-0-	-176	-0-	6107 3	41 9	N	37	188 1	41
04	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5060 3	14 9	N	13		54
05	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6667 3	23 9	N	21		75
06	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 3		N	-0-		75
*07	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6621 3	11 9	N	10		85

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	2	RRCID ->	170410	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7558 - 7708
02	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	2501 3		N	-0-		-0-
03	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3		N	-0-		-0-
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-		-0-
05	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047 3		N	-0-		-0-
06	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984 3		N	-0-		-0-
*07	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-		-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	3	RRCID ->	173288	COMPL. DATE	05/31/1999	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	7320 - 7650
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-		35
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3		N	-0-		35
04	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	2894 3		N	-0-		35
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3		N	-0-		35
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3		N	-0-		35
*07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 3		N	-0-		35

ABEL-EARLY		WELL #:	4	RRCID ->	174543	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6682 - 6956
02	1876 N	1232	-0-	-644	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
03	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070 3		N	-0-		-0-
04	1980 N	1810	-0-	-170	-0-	1810 3		N	-0-		-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
06	2010 N	1603	-0-	-407	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
*07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//		483657								
BRYAN		WELL #:		3	RRCID ->	174544	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7160 - 7608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	175762	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7288 - 7682
02		11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	3	N	-0-		-0-
03		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3	N	-0-		-0-
04		10830 X	3513	-0-	-7317	-0-	3513	3	N	-0-		-0-
05		11191 X	3546	-0-	-7645	-0-	3546	3	N	-0-		-0-
06		10830 X	3524	-0-	-7306	-0-	3524	3	N	-0-		-0-
07		11191 X	3605	-0-	-7586	-0-	3605	3	N	-0-		-0-

LANHAM, L. N.		WELL #:		3	RRCID ->	176525	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7150 - 7574
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	3	N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	178185	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7466 - 7796
02		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	253	1	N	3964	2	10
03		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	277	1	N	4346	2	10
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	269	1	N	4215	2	10
05		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	274	1	N	4281	2	10
06		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	254	1	N	3977	2	10
*07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	258	1	N	4031	2	10

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	178188	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7290 - 7780
02		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3	N	-0-		3
03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3	N	-0-		3
04		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3	N	-0-		3
05		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3	N	-0-		3
06		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3	N	-0-		3
*07		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3	N	-0-		3

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	181535	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7380 - 7870
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	N	-0-		-0-
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-		-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-		-0-
05		1147 N	951	-0-	-196	-0-	951	3	N	-0-		-0-
06		1110 N	708	-0-	-402	-0-	708	3	N	-0-		-0-
*07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	181643	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7430 - 7880
02		2520 N	2241	-0-	-279	-0-	179	1	N	2062	2	-0-
03		2790 N	1929	-0-	-861	-0-	154	1	N	1775	2	-0-
04		2640 N	2567	-0-	-73	-0-	205	1	N	2362	2	-0-
05		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	218	1	N	2508	2	-0-
06		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	200	1	N	2302	2	-0-
*07		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	206	1	N	2373	2	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657												
THORN, ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 183791		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7220 - 7610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	2800	N	2869	-0-	69	276	172 1	2697 2	N	N	-0-			-0-
03	3100	N	7971	-0-	4871	5147	478 1	7493 2	N	N	-0-			-0-
04	14396	X	9249	-0-	-5147	-0-	555 1	8694 2	N	N	-0-			-0-
05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	263 1	6322 2	N	N	-0-			-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	235 1	5640 2	N	N	-0-			-0-
*07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	235 1	5630 2	N	N	-0-			-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 187390		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 6954 - 7150				
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3		N	N	-0-			-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 3		N	N	-0-			-0-
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 3		N	N	-0-			-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		N	N	-0-			-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 3		N	N	-0-			-0-
*07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3		N	N	-0-			-0-

LISBY-PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 187393		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6810 - 7107				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 189333		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7288 - 7800				
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3		N	N	-0-			20
03	4030	X	3916	-0-	-114	-0-	3905 3	11 9	N	N	-10			30
04	3900	X	3851	-0-	-49	-0-	3851 3		N	N	-0-			30
05	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	4001 3		N	N	-0-			30
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 3		N	N	-0-			30
07	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3979 3		N	N	-0-			30

SEALS, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 192093		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7635 - 8250				
02	1064	N	989	-0-	-75	-0-	59 1	930 2	N	N	-0-			-0-
03	1178	N	946	-0-	-232	-0-	57 1	889 2	N	N	-0-			-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82 1	1292 2	N	N	-0-			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	81 1	1266 2	N	N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	69 1	1082 2	N	N	-0-			-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	61 1	963 2	N	N	-0-			-0-

HOLMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192095		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 6702 - 7150				
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	N	-0-			-0-
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570 3		N	N	-0-			-0-
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445 3		N	N	-0-			-0-
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585 3		N	N	-0-			-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	N	-0-			-0-
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	N	-0-			-0-

HUNN, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 192671		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6722 - 7088				
02	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891 3		N	N	-0-			-0-
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 3		N	N	-0-			-0-
04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046 3		N	N	-0-			-0-
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684 3		N	N	-0-			-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834 3		N	N	-0-			-0-
*07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541 3		N	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657									
BLACK, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 192674		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	868 N	452	-0-	-416	-0-	452 3		N	-0-		-0-
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-		-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-

TOTEN, DEXTER		WELL #: 2		RRCID -> 192676		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646			
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #: 4		RRCID -> 193803		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740			
02	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4749 3	10 9	N	9	181 1	15
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4806 3	47 9	N	43		58
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4491 3	32 9	N	29		87
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4792 3	8 9	N	7		94
06	4050 X	2112	-0-	-1938	-0-	2112 3		N	-0-		94
*07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4857 3	32 9	N	29		123

BROWN, ORVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 194021		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755			
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		N	-0-		-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-		-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-

STONE, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 197212		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160			
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	893 3		N	-0-		61
03	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916 3		N	-0-		61
04	1050 N	622	-0-	-428	-0-	607 3	15 9	N	14		75
05	992 N	299	-0-	-693	-0-	299 3		N	-0-		75
06	900 N	607	-0-	-293	-0-	607 3		N	-0-		75
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		75

HOLMES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 197213		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246			
02	392 N	79	-0-	-313	-0-	79 3		N	-0-		30
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		30
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-		30
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		30
06	420 N	196	-0-	-224	-0-	196 3		N	-0-		30
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		30

JUSTIN TIME		WELL #: 1		RRCID -> 198829		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734			
02	2380 N	2244	-0-	-136	-0-	2244 3		N	-0-		-0-
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-		-0-
04	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		N	-0-		-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		N	-0-		-0-
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-		-0-
*07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
LANHAM, L. N.		WELL #: 4		RRCID -> 198830		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-	118
03	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	2695 3		N	-0-	118
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 3		N	-0-	118
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2906 3	10 9	N	9	127
06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2863 3	17 9	N	15	142
07	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	2811 3		N	-0-	47

TOTEN, DEXTER		WELL #: 3		RRCID -> 204669		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736		
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112

BURGESS, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 205189		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130		
02	2408 N	2284	-0-	-124	-0-	2284 2		N	-0-	-0-
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-	-0-
04	2580 N	2575	-0-	-5	-0-	2575 2		N	-0-	-0-
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		N	-0-	-0-
06	2550 N	2478	-0-	-72	-0-	2478 2		N	-0-	-0-
*07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-	-0-

STARK		WELL #: 2		RRCID -> 205397		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808		
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 3		N	-0-	38
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 3		N	-0-	38
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 3		N	-0-	38
05	3410 X	3390	-0-	-20	-0-	3390 3		N	-0-	38
06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3		N	-0-	38
*07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3		N	-0-	38

COBB, TRAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 207387		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012		
02	644 N	355	-0-	-289	-0-	355 3		N	-0-	-0-
03	713 N	5	-0-	-708	-0-	5 3		N	-0-	-0-
04	690 N	24	-0-	-666	-0-	24 3		N	-0-	-0-
05	403 N	204	-0-	-199	-0-	204 3		N	-0-	-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-	-0-
07	0 W	736	-0-	736	736	736 3		N	-0-	-0-

ABEL-EARLY		WELL #: 5		RRCID -> 210979		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080		
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		N	-0-	-0-
03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3		N	-0-	-0-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-	-0-
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		N	-0-	-0-
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3		N	-0-	-0-
*07	3100 N	3159	-0-	59	59	3159 3		N	-0-	-0-

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 211237		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840		
02	7420 X	7166	-0-	-254	-0-	7166 3		N	-0-	65
03	8184 X	8039	-0-	-145	-0-	8039 3		N	-0-	65
04	7890 X	7733	-0-	-157	-0-	7730 3	3 9	N	3	68
05	7998 X	7888	-0-	-110	-0-	7888 3		N	-0-	68
06	7770 X	7592	-0-	-178	-0-	7592 3		N	-0-	68
07	8029 X	7804	-0-	-225	-0-	7804 3		N	-0-	68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657								
HANGING "W" RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 213504		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3640 X	2130	-0-	-1510	-0-	129 1	2001 2	N	-0-	-0-
03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	244 1	3814 2	N	-0-	-0-
04	3900 X	3818	-0-	-82	-0-	229 1	3589 2	N	-0-	-0-
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	277 1	4336 2	N	-0-	-0-
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	281 1	4415 2	N	-0-	-0-
*07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	282 1	4420 2	N	-0-	-0-

BLACK, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 224955		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706		
02	2632 X	1251	-0-	-1381	-0-	1233 3	18 9	N	16	85
03	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5091 3	22 9	N	20	105
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3981 3	13 9	N	12	117
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3687 3	3 9	N	3	120
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3154 3	14 9	N	13	133
*07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3		N	-0-	133

HOLMES		WELL #: 2		RRCID -> 225363		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256		
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3		N	-0-	55
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-	55
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3089 3	14 9	N	13	68
05	2852 X	1860	-0-	-992	-0-	1860 3		N	-0-	68
06	2760 X	1261	-0-	-1499	-0-	1261 3		N	-0-	68
*07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 3		N	-0-	68

STARK		WELL #: 3		RRCID -> 226162		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808		
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 3		N	-0-	2
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 3		N	-0-	2
04	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 3		N	-0-	2
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407 3		N	-0-	2
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 3		N	-0-	2
*07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3		N	-0-	2

LANHAM, L. N.		WELL #: 5		RRCID -> 226164		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676		
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4819 3	31 9	N	28	173
03	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352 3		N	-0-	173
04	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231 3		N	-0-	18
05	5084 X	2123	-0-	-2961	-0-	2108 3	15 9	N	14	32
06	4920 X	3416	-0-	-1504	-0-	3377 3	39 9	N	35	67
*07	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6605 3	12 9	N	11	78

COBB, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 238659		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140		
02	1568 X	919	-0-	-649	-0-	919 3		N	-0-	8
03	1736 X	4	-0-	-1732	-0-	4 3		N	-0-	8
04	1680 X	32	-0-	-1648	-0-	32 3		N	-0-	8
05	1736 X	151	-0-	-1585	-0-	151 3		N	-0-	8
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	8
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

MANN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 238833		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700		
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2542 3	25 9	N	23	208
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4679 3	10 9	N	9	37
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3		N	-0-	37
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4514 3	12 9	N	11	48
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 3		N	-0-	48
*07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4202 3	13 9	N	12	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.// 483657										
MANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 238835		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-		110
03	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	3	6	9	N	5	115
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	3	2	9	N	2	117
05	2790 N	2516	-0-	-274	-0-	2516	3		N	-0-		117
06	2130 N	1898	-0-	-232	-0-	1889	3	9	9	N	8	125
*07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2371	3	14	9	N	13	45

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 240637		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840			
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3		N	-0-		35
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3		N	-0-		35
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3		N	-0-		35
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3		N	-0-		35
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3		N	-0-		35
*07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3		N	-0-		35

HUNN, REBA		WELL #: 3		RRCID -> 240639		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058			
02	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	3		N	-0-		-0-
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	3		N	-0-		-0-
04	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3		N	-0-		-0-
05	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3		N	-0-		-0-
06	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3		N	-0-		-0-
*07	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3		N	-0-		-0-

HANGING "W" RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 240642		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940			
02	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	407	1	6371	2	N	-0-	-0-
03	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	416	1	6518	2	N	-0-	-0-
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	394	1	6177	2	N	-0-	-0-
05	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	417	1	6533	2	N	-0-	-0-
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	385	1	6034	2	N	-0-	-0-
*07	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	390	1	6103	2	N	-0-	-0-

MANN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 244012		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428			
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2404	3	11	9	N	10	38
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2451	3	26	9	N	24	62
04	2760 X	2423	-0-	-337	-0-	2401	3	22	9	N	20	82
05	2697 X	1698	-0-	-999	-0-	1698	3		N	-0-		82
06	2610 X	2325	-0-	-285	-0-	2292	3	33	9	N	30	112
07	2666 X	2269	-0-	-397	-0-	2257	3	12	9	N	11	123

MCCURDY		WELL #: 1H		RRCID -> 254130		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391			
02	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2		N	-0-		-0-
03	15066 X	12148	-0-	-2918	-0-	12148	2		N	-0-		-0-
04	13980 X	13472	-0-	-508	-0-	13472	2		N	-0-		-0-
05	16616 X	13728	-0-	-2888	-0-	13728	2		N	-0-		-0-
06	16080 X	13571	-0-	-2509	-0-	13571	2		N	-0-		-0-
07	16616 X	13876	-0-	-2740	-0-	13876	2		N	-0-		-0-

ORVILLE BROWN		WELL #: 2H		RRCID -> 254696		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308			
02	9716 X	9133	-0-	-583	-0-	9133	2		N	-0-		-0-
03	10757 X	9402	-0-	-1355	-0-	9402	2		N	-0-		-0-
04	9840 X	9668	-0-	-172	-0-	9668	2		N	-0-		-0-
05	10168 X	9803	-0-	-365	-0-	9803	2		N	-0-		-0-
06	9840 X	9250	-0-	-590	-0-	9250	2		N	-0-		-0-
07	10106 X	9167	-0-	-939	-0-	9167	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
LAKOTA ENERGY, LTD.		//CONT.//	483657									
HOLMES "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	256698	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7342 - 10142	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8232 3	17 9 N	15			85	
03	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	10928 3	6 9 N	5			90	
04	11212 X	11212	-0-	-0-	-0-	11203 3	9 9 N	8			98	
05	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10842 3	10 9 N	9			107	
06	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9571 3	6 9 N	5			112	
*07	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9862 3	3 9 N	3			115	

CLAY HILL CATTLE CO.		WELL #:	10H	RRCID ->	259284	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	8292 - 10726	
02	25032 X	24305	-0-	-727	-0-	24305 3		N	-0-		82	
03	27714 X	25582	-0-	-2132	-0-	25582 3		N	-0-		82	
04	26580 X	25012	-0-	-1568	-0-	25012 3		N	-0-		82	
05	27466 X	25193	-0-	-2273	-0-	25193 3		N	-0-		82	
06	26580 X	22839	-0-	-3741	-0-	22839 3		N	-0-		82	
07	26908 X	23245	-0-	-3663	-0-	23245 3		N	-0-		82	

ABEL-EARLY		WELL #:	6	RRCID ->	259682	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	6702 - 7100	
02	5964 X	5228	-0-	-736	-0-	5228 3		N	-0-		8	
03	6603 X	4106	-0-	-2497	-0-	4106 3		N	-0-		8	
04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734 3		N	-0-		8	
05	6417 X	6079	-0-	-338	-0-	6079 3		N	-0-		8	
06	6210 X	5747	-0-	-463	-0-	5747 3		N	-0-		8	
*07	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 3		N	-0-		8	

BRYAN		WELL #:	5H	RRCID ->	263899	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7725 - 10163	
02	24388 X	22958	-0-	-1430	-0-	22778 3	180 9 N	164	194 1		212	
03	26257 X	24070	-0-	-2187	-0-	23875 3	195 9 N	177	191 1		198	
04	25350 X	23782	-0-	-1568	-0-	23628 3	154 9 N	140	180 1		158	
05	26195 X	23224	-0-	-2971	-0-	23089 3	135 9 N	123	191 1		90	
06	24600 X	22229	-0-	-2371	-0-	22111 3	118 9 N	107			197	
07	25420 X	22781	-0-	-2639	-0-	22669 3	112 9 N	102	191 1		108	

BRYAN-MANN		WELL #:	1H	RRCID ->	263900	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7898 - 9762	
02	20692 X	17661	-0-	-3031	-0-	17559 3	102 9 N	93	194 1		146	
03	22692 X	18256	-0-	-4436	-0-	18168 3	88 9 N	80	181 1		45	
04	21600 X	18247	-0-	-3353	-0-	18184 3	63 9 N	57			102	
05	20646 X	17648	-0-	-2998	-0-	17524 3	124 9 N	113			215	
06	19980 X	16953	-0-	-3027	-0-	16864 3	89 9 N	81	189 1		107	
07	19561 X	16884	-0-	-2677	-0-	16815 3	69 9 N	63	98 1		72	

MUSGROVE-GOLAZ UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	263976	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	8302 - 10872	
02	10528 X	9364	-0-	-1164	-0-	9275 3	89 9 N	81			87	
03	14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	14574 3	153 9 N	139	176 1		50	
04	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14383 3	166 9 N	151	181 1		20	
05	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13762 3	83 9 N	75			95	
06	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12398 3	94 9 N	85			180	
*07	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11901 3	6 9 N	5	173 1		12	

COBB, TRAVIS		WELL #:	3H	RRCID ->	267013	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7115 - 10080	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	33247	-0-	33247	33247	33056 3	191 9 N	174			174	
04	14B2 EXT	34743	-0-	34743	67990	34581 3	162 9 N	147	178 1		143	
05	101489 X	33499	-0-	-67990	-0-	33383 3	116 9 N	105			248	
06	33090 X	32108	-0-	-982	-0-	32041 3	67 9 N	61	186 1		123	
07	34193 X	31604	-0-	-2589	-0-	31538 3	66 9 N	60			183	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
 TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	27970	-0-	27970	27970	27843	3	127	9	N	115					115
04	14B2 EXT	31094	-0-	31094	59064	30993	3	101	9	N	92					207
05	89173 X	30109	-0-	-59064	-0-	30048	3	61	9	N	55	190	1			72
06	29970 X	27475	-0-	-2495	-0-	27431	3	44	9	N	40					112
07	30969 X	27277	-0-	-3692	-0-	27234	3	43	9	N	39					151

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

02	34496 X	28348	-0-	-6148	-0-	27899	3	449	9	N	408	393	1			113
03	38192 X	28795	-0-	-9397	-0-	28358	3	437	9	N	397					133
04	36030 X	29763	-0-	-6267	-0-	29370	3	393	9	N	357	194	1			296
05	34069 X	32038	-0-	-2031	-0-	31730	3	308	9	N	280	376	1			200
06	32970 X	29210	-0-	-3760	-0-	28824	3	386	9	N	351	182	1			369
07	31372 X	28779	-0-	-2593	-0-	28464	3	315	9	N	286	559	1			96

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8848 X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					N	NO RPT					-0-
04	33180 X	NO RPT	-0-	-33180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					N	NO RPT					-0-
06	33180 X	NO RPT	-0-	-33180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	34286 X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP SMITH UNIT WELL #: 495557 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	204	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	199	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	220	1	1394	2	N	-0-					-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	289	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	243	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1059	-0-	-615	-0-	187	1	872	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	40	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	43	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	102	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	100	1	900	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	101	1	935	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557											
SMITH-BRAEWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	196437	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9097 - 9320			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OBENCHAIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	196652	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7552 - 8000			
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-			-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	237	2	N	-0-			-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-			-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-			-0-
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN		WELL #:		A 2	RRCID ->	197107	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	7919 - 8368			
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-			-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-			-0-

BEARD		WELL #:		2	RRCID ->	197112	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	7364 - 7558			
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	-0-	148	1	998	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	-0-	166	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	-0-	162	1	1033	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	-0-	202	1	1003	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	-0-	196	1	899	2	N	-0-			-0-
*07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1123	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	198235	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7734 - 8202			
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
04	840 N	49	-0-	-791	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-			-0-
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-			-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN		WELL #:		B 2	RRCID ->	198236	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	7565 - 8013			
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1994	2	N	-0-			-0-
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2248	2	N	-0-			-0-
04	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	-0-	84	1	1914	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2164	-0-	-99	-0-	-0-	206	1	1958	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1829	-0-	-361	-0-	-0-	184	1	1645	2	N	-0-			-0-
*07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	2167	2	N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		4D	RRCID ->	198238	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7912 - 8842			
02	896 N	867	-0-	-29	-0-	-0-	34	1	833	2	N	-0-			1
03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	-0-	34	1	833	2	N	-0-			1
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	985	2	N	-0-			1
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	926	2	N	-0-			1
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	945	2	N	-0-			1
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1041	2	N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
BASDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200784	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	8132 - 8842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2184 N	1817	-0-	-367	-0-	1817 2	N	-0-			-0-
03		2449 N	2170	-0-	-279	-0-	2170 2	N	-0-			-0-
04		2280 N	1871	-0-	-409	-0-	1871 2	N	-0-			-0-
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2	N	-0-			-0-
06		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2	N	-0-			-0-
*07		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2	N	-0-			-0-

FARMER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	200785	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8204 - 8644
02		868 N	708	-0-	-160	-0-	708 2	N	-0-			-0-
03		899 N	828	-0-	-71	-0-	828 2	N	-0-			-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-			-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-			-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-			-0-
*07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2	N	-0-			-0-

PREMIER DESIGNS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201504	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8136 - 8892
02		1148 X	1087	-0-	-61	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
03		1271 X	1175	-0-	-96	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
04		1230 X	1220	-0-	-10	-0-	1220 2	N	-0-			-0-
05		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	N	-0-			-0-
06		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
*07		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-			-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201505	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8151 - 8866
02		448 N	356	-0-	-92	-0-	356 2	N	-0-			-0-
03		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2	N	-0-			-0-
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-			-0-
*07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-

BEARD		WELL #:		3	RRCID ->	201582	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7284 - 7528
02		728 N	706	-0-	-22	-0-	91 1	615 2	N	-0-		-0-
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	128 1	788 2	N	-0-		-0-
04		780 N	737	-0-	-43	-0-	100 1	637 2	N	-0-		-0-
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	152 1	755 2	N	-0-		-0-
06		780 N	748	-0-	-32	-0-	134 1	614 2	N	-0-		-0-
*07		954 N	954	-0-	-0-	-0-	168 1	786 2	N	-0-		-0-

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202000	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	9330 - 10987
02		5880 X	4995	-0-	-885	-0-	4995 2		N	-0-		-0-
03		6510 X	4826	-0-	-1684	-0-	4826 2		N	-0-		-0-
04		6090 X	5643	-0-	-447	-0-	5643 2		N	-0-		-0-
05		6293 X	5328	-0-	-965	-0-	5328 2		N	-0-		-0-
06		6090 X	2405	-0-	-3685	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
07		5828 X	1686	-0-	-4142	-0-	1686 2		N	-0-		-0-

DOBBS		WELL #:		1	RRCID ->	202440	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6504 - 6576
02		196 N	115	-0-	-81	-0-	5 1	110 2	N	-0-		-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-		-0-
04		120 N	14	-0-	-106	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
05		186 N	8	-0-	-178	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
JONES		WELL #:		5	RRCID ->	203358	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	7915 - 8846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	980 N	915	-0-	-65	-0-	35 1	880 2		N	-0-			95
03	1116 N	915	-0-	-201	-0-	35 1	880 2		N	-0-			95
04	1020 N	828	-0-	-192	-0-	33 1	795 2		N	-0-			95
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	152 1	886 2		N	-0-			95
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	157 1	1031 2		N	11			106
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	12 9	1087 2		N	12			118
						13 9							

KILLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203359	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7828 - 8568	
02	3640 X	3372	-0-	-268	-0-	3372 2			N	-0-			26
03	3999 X	3700	-0-	-299	-0-	3700 2			N	-0-			26
04	3750 X	3491	-0-	-259	-0-	3491 2			N	-0-			26
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2			N	-0-			26
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2			N	-0-			26
*07	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2			N	-0-			26

BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	203362	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7385 - 7460	
02	1904 X	1427	-0-	-477	-0-	185 1	1242 2		N	-0-			-0-
03	1612 X	1184	-0-	-428	-0-	166 1	1018 2		N	-0-			-0-
04	1560 X	1104	-0-	-456	-0-	150 1	954 2		N	-0-			-0-
05	1612 X	975	-0-	-637	-0-	163 1	812 2		N	-0-			-0-
06	1530 X	1137	-0-	-393	-0-	203 1	934 2		N	-0-			-0-
07	1581 X	688	-0-	-893	-0-	122 1	566 2		N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #:		2 H	RRCID ->	204639	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8990 - 11078	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35 1	375 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	205120	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8452 - 8936	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91

RUSSELL RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	205438	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	9170 - 10903	
02	6440 X	4286	-0-	-2154	-0-	304 1	3982 2		N	-0-			-0-
03	7130 X	4314	-0-	-2816	-0-	337 1	3977 2		N	-0-			-0-
04	6900 X	5724	-0-	-1176	-0-	326 1	5398 2		N	-0-			-0-
05	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	530 1	6087 2		N	-0-			-0-
06	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	513 1	5877 2		N	-0-			-0-
*07	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	530 1	6381 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206947	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8298 - 8878	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3388 X	974	-0-	-2414	-0-	974	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	510	-0-	-3241	-0-	510	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	691	-0-	-2699	-0-	691	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	1273	-0-	-1672	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
06	2220 X	1400	-0-	-820	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
*07	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-

OBENCHAIN		WELL #:		E 2H	RRCID ->	207081	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	7946	PERF.	8400 - 9554	
02	3668 X	2880	-0-	-788	-0-	273	1	2607	2	N	-0-		-0-
03	4061 X	3230	-0-	-831	-0-	298	1	2932	2	N	-0-		-0-
04	3450 X	2789	-0-	-661	-0-	235	1	2554	2	N	-0-		-0-
05	3410 X	2604	-0-	-806	-0-	117	1	2487	2	N	-0-		-0-
06	3300 X	2750	-0-	-550	-0-	123	1	2627	2	N	-0-		-0-
07	3224 X	2737	-0-	-487	-0-	127	1	2610	2	N	-0-		-0-

CRANDALL		WELL #:		1	RRCID ->	208638	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	8835	PERF.	8042 - 8770	
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			63
03	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2		N	-0-			63
04	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2		N	-0-			63
05	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2		N	-0-			63
06	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2		N	-0-			63
07	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2		N	-0-			63

OBENCHAIN		WELL #:		B 3 H	RRCID ->	209290	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8250 - 9276	
02	2660 X	2468	-0-	-192	-0-	94	1	2374	2	N	-0-		-0-
03	2945 X	2809	-0-	-136	-0-	106	1	2703	2	N	-0-		-0-
04	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	100	1	2279	2	N	-0-		-0-
05	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	253	1	2396	2	N	-0-		-0-
06	2730 X	2318	-0-	-412	-0-	233	1	2085	2	N	-0-		-0-
07	2821 X	2344	-0-	-477	-0-	229	1	2115	2	N	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		1H	RRCID ->	209552	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	7640 - 8965	
02	11788 X	9364	-0-	-2424	-0-	9364	2		N	-0-			-0-
03	12648 X	9634	-0-	-3014	-0-	9634	2		N	-0-			-0-
04	11670 X	9674	-0-	-1996	-0-	9674	2		N	-0-			-0-
05	11966 X	10079	-0-	-1887	-0-	10079	2		N	-0-			-0-
06	10200 X	9955	-0-	-245	-0-	9955	2		N	-0-			-0-
*07	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2		N	-0-			-0-

FLORES, CARL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	209556	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8050 - 9729	
02	2324 X	811	-0-	-1513	-0-	48	1	763	2	N	-0-		-0-
03	2356 X	1632	-0-	-724	-0-	100	1	1532	2	N	-0-		-0-
04	1590 X	1094	-0-	-496	-0-	70	1	1024	2	N	-0-		-0-
05	1643 X	973	-0-	-670	-0-	118	1	855	2	N	-0-		-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	347	1	2659	2	N	-0-		-0-
07	1643 X	1307	-0-	-336	-0-	220	1	1087	2	N	-0-		-0-

REED MITCHELL UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	210411	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	7270 - 9650	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557								
SEGERSTROM UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	210420	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	7962 PERF. 7885 - 10174	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 2	N	-0-	-0-	
03	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769 2	N	-0-	-0-	
04	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9467 2	N	-0-	-0-	
05	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632 2	N	-0-	-0-	
06	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2	N	-0-	-0-	
07	8246 X	7888	-0-	-358	-0-	7888 2	N	-0-	-0-	

GOODMAN		WELL #: 1 H		RRCID ->	210466	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	6527 PERF. 7190 - 8382	
02	6216 X	5577	-0-	-639	-0-	5577 2	N	-0-	-0-	
03	6882 X	5383	-0-	-1499	-0-	5383 2	N	-0-	-0-	
04	6660 X	6047	-0-	-613	-0-	6047 2	N	-0-	-0-	
05	6417 X	6166	-0-	-251	-0-	6166 2	N	-0-	-0-	
06	6210 X	6026	-0-	-184	-0-	6026 2	N	-0-	-0-	
*07	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881 2	N	-0-	-0-	

LAXTON UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	210516	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	6828 PERF. 7230 - 9220	
02	6440 X	5077	-0-	-1363	-0-	5077 2	N	-0-	-0-	
03	7130 X	5685	-0-	-1445	-0-	5685 2	N	-0-	-0-	
04	6900 X	5535	-0-	-1365	-0-	5535 2	N	-0-	-0-	
05	7130 X	6160	-0-	-970	-0-	430 1	5730 2	N	-0-	
06	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	450 1	5634 2	N	-0-	
*07	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	465 1	5665 2	N	-0-	

GIVENS		WELL #: 1 H		RRCID ->	210810	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8793 PERF. 6910 - 8547	
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 2	N	-0-	-0-	
03	6293 X	5651	-0-	-642	-0-	5651 2	N	-0-	-0-	
04	6090 X	5035	-0-	-1055	-0-	5035 2	N	-0-	-0-	
05	6293 X	4646	-0-	-1647	-0-	4646 2	N	-0-	-0-	
06	5850 X	5002	-0-	-848	-0-	5002 2	N	-0-	-0-	
07	6045 X	5540	-0-	-505	-0-	5540 2	N	-0-	-0-	

FLETCHER UNIT		WELL #: 2A		RRCID ->	211621	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	8996 PERF. 8320 - 8942	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	70	

DELUTIS		WELL #: 1H		RRCID ->	211716	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 8710 - 10615	
02	9884 X	9112	-0-	-772	-0-	9112 2	N	-0-	-0-	
03	10943 X	9900	-0-	-1043	-0-	9900 2	N	-0-	-0-	
04	10410 X	8476	-0-	-1934	-0-	8476 2	N	-0-	-0-	
05	10292 X	8445	-0-	-1847	-0-	8445 2	N	-0-	-0-	
06	9960 X	7506	-0-	-2454	-0-	7506 2	N	-0-	-0-	
07	10075 X	9611	-0-	-464	-0-	9611 2	N	-0-	-0-	

WEAVER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	212000	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6704 PERF. 7170 - 9745	
02	5656 X	5207	-0-	-449	-0-	5207 2	N	-0-	-0-	
03	6262 X	5832	-0-	-430	-0-	5832 2	N	-0-	-0-	
04	5760 X	5582	-0-	-178	-0-	5582 2	N	-0-	-0-	
05	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	436 1	5810 2	N	-0-	
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	443 1	5554 2	N	-0-	
07	5828 X	5763	-0-	-65	-0-	437 1	5326 2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557								
MCDAVID		WELL #: 1		RRCID -> 212299		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	4144 X	472	-0-	-3672	-0-	472 2		N	-0-	105
03	4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4019 2		N	-0-	105
04	4440 X	2865	-0-	-1575	-0-	2850 2	15 9	N	14	119
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3253 2	28 9	N	25	144
06	3900 X	3350	-0-	-550	-0-	3347 2	3 9	N	3	147
07	4030 X	3899	-0-	-131	-0-	3899 2		N	-0-	147

FARMER-MADEWELL GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212534		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560		
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460 2		N	-0-	-0-
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5890 2		N	-0-	-0-
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358 2		N	-0-	-0-
05	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	1132 1	6625 2	N	-0-	-0-
06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	1097 1	5791 2	N	-0-	-0-
*07	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1133 1	5679 2	N	-0-	-0-

CARTER TRUST		WELL #: 1 H		RRCID -> 213357		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670		
02	7308 X	6384	-0-	-924	-0-	1129 1	5255 2	N	-0-	-0-
03	8091 X	7025	-0-	-1066	-0-	1302 1	5723 2	N	-0-	-0-
04	7830 X	6697	-0-	-1133	-0-	1271 1	5426 2	N	-0-	-0-
05	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	6298 1	5259 2	N	-0-	-0-
06	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	5505 1	5608 2	N	-0-	-0-
*07	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	5080 1	5128 2	N	-0-	-0-

OBENCHAIN		WELL #: D 2 H		RRCID -> 214392		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642		
02	3388 X	3224	-0-	-164	-0-	3224 2		N	-0-	-0-
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2		N	-0-	-0-
04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-	-0-
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	165 1	3497 2	N	-0-	-0-
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	163 1	3487 2	N	-0-	-0-
07	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	163 1	3347 2	N	-0-	-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #: 1H		RRCID -> 214426		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567		
02	2072 X	717	-0-	-1355	-0-	40 1	677 2	N	-0-	-0-
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	170 1	2626 2	N	-0-	-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	208 1	3314 2	N	-0-	-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	273 1	2960 2	N	-0-	-0-
06	2700 X	2275	-0-	-425	-0-	199 1	2076 2	N	-0-	-0-
07	3193 X	2368	-0-	-825	-0-	205 1	2163 2	N	-0-	-0-

TURKEY CREEK		WELL #: 1H		RRCID -> 214648		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707		
02	8960 X	7434	-0-	-1526	-0-	388 1	7046 2	N	-0-	-0-
03	9920 X	7495	-0-	-2425	-0-	430 1	7065 2	N	-0-	-0-
04	9600 X	7793	-0-	-1807	-0-	414 1	7379 2	N	-0-	-0-
05	9610 X	8620	-0-	-990	-0-	747 1	7873 2	N	-0-	-0-
06	8760 X	8632	-0-	-128	-0-	662 1	7970 2	N	-0-	-0-
*07	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	699 1	8716 2	N	-0-	-0-

DRURY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214864		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886		
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-	-0-
03	3534 X	2738	-0-	-796	-0-	2738 2		N	-0-	-0-
04	3420 X	2817	-0-	-603	-0-	2817 2		N	-0-	-0-
05	3534 X	2937	-0-	-597	-0-	2937 2		N	-0-	-0-
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-	-0-
*07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
PATE		WELL #: 1H		RRCID -> 215396		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 7324 - 9334		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	999	1	2841	2	N	-0-	-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	1005	1	3333	2	N	-0-	-0-
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	964	1	3185	2	N	-0-	-0-
05	4092 X	2999	-0-	-1093	-0-	482	1	2517	2	N	-0-	-0-
06	3960 X	2835	-0-	-1125	-0-	426	1	2409	2	N	-0-	-0-
07	4092 X	2814	-0-	-1278	-0-	341	1	2473	2	N	-0-	-0-

CARDWELL-SATER		WELL #: 1		RRCID -> 215458		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 8741		PERF. 8970 - 11095		
02	5404 X	4576	-0-	-828	-0-	4576	2		N	-0-	-0-	
03	6014 X	4984	-0-	-1030	-0-	4984	2		N	-0-	-0-	
04	5820 X	5510	-0-	-310	-0-	5510	2		N	-0-	-0-	
05	6014 X	5924	-0-	-90	-0-	5924	2		N	-0-	-0-	
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2		N	-0-	-0-	
*07	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2		N	-0-	-0-	

FARMER-RUSSELL		WELL #: 1H		RRCID -> 215609		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 9090 - 10747		
02	4872 X	4121	-0-	-751	-0-	598	1	3523	2	N	-0-	-0-
03	5394 X	4473	-0-	-921	-0-	662	1	3811	2	N	-0-	-0-
04	5220 X	5215	-0-	-5	-0-	641	1	4574	2	N	-0-	-0-
05	5394 X	5353	-0-	-41	-0-	840	1	4513	2	N	-0-	-0-
06	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	813	1	4236	2	N	-0-	-0-
07	5394 X	5318	-0-	-76	-0-	840	1	4478	2	N	-0-	-0-

TUCKER-CAMPBELL		WELL #: 1H		RRCID -> 216435		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 9430 - 11207		
02	8680 X	6180	-0-	-2500	-0-	446	1	5734	2	N	-0-	-0-
03	9610 X	8789	-0-	-821	-0-	602	1	8187	2	N	-0-	-0-
04	9240 X	527	-0-	-8713	-0-	50	1	477	2	N	-0-	-0-
05	8773 X	508	-0-	-8265	-0-	56	1	452	2	N	-0-	-0-
06	8520 X	540	-0-	-7980	-0-	61	1	479	2	N	-0-	-0-
07	8804 X	853	-0-	-7951	-0-	94	1	759	2	N	-0-	-0-

REED MITCHELL UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 216980		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 8200 - 9340		
02	1400 X	345	-0-	-1055	-0-	13	1	332	2	N	-0-	-0-
03	1550 X	342	-0-	-1208	-0-	13	1	329	2	N	-0-	-0-
04	1230 X	628	-0-	-602	-0-	27	1	601	2	N	-0-	-0-
05	651 X	79	-0-	-572	-0-	2	1	77	2	N	-0-	-0-
06	434 X	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-	-0-
*07	921 X	921	-0-	-0-	-0-	19	1	902	2	N	-0-	-0-

TAYLOR-HARRIS		WELL #: 1H		RRCID -> 217176		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 6930 - 8925		
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-	-0-	
03	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2		N	-0-	-0-	
04	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2		N	-0-	-0-	
05	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	112	1	1486	2	N	-0-	-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	124	1	1551	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	117	1	1432	2	N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 217178		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 6819		PERF. 7080 - 9837		
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-				N	-0-	-0-	
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-	-0-	
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-	-0-	
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
ROBINSON-MONIZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	217180	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8450 - 10777	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2408 X	1248	-0-	-1160	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2123	-0-	-295	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
04	2340 X	1950	-0-	-390	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
05	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	1853	1	4906	2	N	-0-		-0-
06	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	1793	1	4066	2	N	-0-		-0-
*07	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	1853	1	3563	2	N	-0-		-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	217181	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9030 - 10957	
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	126	1	2110	2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2508	-0-	-406	-0-	153	1	2355	2	N	-0-		-0-
04	2820 X	2004	-0-	-816	-0-	118	1	1886	2	N	-0-		-0-
05	2914 X	1810	-0-	-1104	-0-	153	1	1657	2	N	-0-		-0-
06	2580 X	1949	-0-	-631	-0-	170	1	1779	2	N	-0-		-0-
07	2511 X	1981	-0-	-530	-0-	172	1	1809	2	N	-0-		-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	217242	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	9000 - 10195	
02	2128 X	1968	-0-	-160	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
03	2356 X	1789	-0-	-567	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	1532	-0-	-748	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
05	2170 X	1759	-0-	-411	-0-	79	1	1680	2	N	-0-		-0-
06	2100 X	2028	-0-	-72	-0-	91	1	1937	2	N	-0-		-0-
*07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	106	1	2177	2	N	-0-		-0-

FLETCHER UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	218378	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8560 - 8950	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

CARTER FOUNDATION		WELL #:		1H	RRCID ->	218622	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7390 - 11247	
02	13272 X	12375	-0-	-897	-0-	1149	1	11226	2	N	-0-		-0-
03	14663 X	13661	-0-	-1002	-0-	1274	1	12387	2	N	-0-		-0-
04	14070 X	12202	-0-	-1868	-0-	741	1	11461	2	N	-0-		-0-
05	13826 X	13125	-0-	-701	-0-	1307	1	11818	2	N	-0-		-0-
06	13380 X	13263	-0-	-117	-0-	1220	1	12043	2	N	-0-		-0-
07	13702 X	13331	-0-	-371	-0-	1212	1	12119	2	N	-0-		-0-

PATE		WELL #:		4H	RRCID ->	218627	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	8772 - 9086	
02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2		N	-0-			-0-
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2		N	-0-			-0-
04	7110 X	5503	-0-	-1607	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
05	7347 X	4939	-0-	-2408	-0-	1239	1	3700	2	N	-0-		-0-
06	7110 X	5074	-0-	-2036	-0-	1198	1	3876	2	N	-0-		-0-
*07	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	1512	1	7126	2	N	-0-		-0-

PATE		WELL #:		2H	RRCID ->	218628	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7071	PERF.	7610 - 9498	
02	1260 N	613	-0-	-647	-0-	37	1	576	2	N	-0-		-0-
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	41	1	584	2	N	-0-		-0-
04	690 N	518	-0-	-172	-0-	32	1	486	2	N	-0-		-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	210	1	678	2	N	-0-		-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	222	1	765	2	N	-0-		-0-
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1217	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
DOBBS "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	218678	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	7370 - 10205	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	3556 X	2994	-0-	-562	-0-		142 1	2852 2	N	-0-			-0-
03	3534 X	3297	-0-	-237	-0-		156 1	3141 2	N	-0-			-0-
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		153 1	3102 2	N	-0-			-0-
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-		530 1	3063 2	N	-0-			-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		513 1	2868 2	N	-0-			-0-
07	3379 X	3359	-0-	-20	-0-		530 1	2829 2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK		WELL #:		2H	RRCID ->	218701	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8240 - 10247	
02	5320 X	3490	-0-	-1830	-0-		182 1	3308 2	N	-0-			-0-
03	5611 X	3523	-0-	-2088	-0-		202 1	3321 2	N	-0-			-0-
04	5430 X	3718	-0-	-1712	-0-		198 1	3520 2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4447	-0-	-327	-0-		385 1	4062 2	N	-0-			-0-
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-		434 1	5225 2	N	-0-			-0-
*07	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-		434 1	5403 2	N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	219749	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8789	PERF.	8440 - 8789	
02	1400 X	1311	-0-	-89	-0-		1076 2	235 9	Y	214	199 1		97
03	1550 X	1382	-0-	-168	-0-		1115 2	267 9	Y	243	188 1		152
04	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-		1321 2	201 9	Y	183	193 1		142
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-		37 1	1425 2	Y	183	193 1		132
							201 9						
06	DLQ G-10	1508	-0-	1508	1508		34 1	1266 2	Y	189	193 1		128
							208 9						
*07	2500 N	1424	-0-	-1076	432		34 1	1221 2	Y	154	192 1		90
							169 9						

CARTER FOUNDATION		WELL #:		2H	RRCID ->	219900	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	7550 - 10857	
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-				N	-0-			-0-
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-				N	-0-			-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
05	713 X	50	-0-	-663	-0-		5 1	45 2	N	-0-			-0-
06	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-		211 1	2078 2	N	-0-			-0-
*07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		294 1	2942 2	N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT		WELL #:		4A	RRCID ->	220688	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	7364 - 8824	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

COX		WELL #:		1H	RRCID ->	220821	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6607	PERF.	7050 - 10155	
02	1904 X	1647	-0-	-257	-0-		276 1	1371 2	N	-0-			-0-
03	2108 X	1891	-0-	-217	-0-		306 1	1585 2	N	-0-			-0-
04	2490 X	1853	-0-	-637	-0-		296 1	1557 2	N	-0-			-0-
05	2573 X	2406	-0-	-167	-0-		530 1	1876 2	N	-0-			-0-
06	2490 X	1370	-0-	-1120	-0-		513 1	857 2	N	-0-			-0-
07	1922 X	530	-0-	-1392	-0-		530 1		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
MESTA		WELL #:		1	RRCID ->	221037	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	8040 - 8872
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1904	N	1585	-0-	-319	-0-	1585 2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1809	-0-	-330	-0-	1809 2	N	-0-			-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2	N	-0-			-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2	N	-0-			-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-			-0-
*07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-			-0-

BEARD		WELL #:		4A	RRCID ->	221272	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7460 - 7624
02	1876	X	1544	-0-	-332	-0-	200 1	1344 2	N	-0-		-0-
03	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	258 1	1581 2	N	-0-		-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	255 1	1616 2	N	-0-		-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	327 1	1625 2	N	-0-		-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	321 1	1477 2	N	-0-		-0-
*07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	415 1	1932 2	N	-0-		-0-

ANDERTON-VIGIL		WELL #:		1H	RRCID ->	221297	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8870 - 10877
02	5404	X	4286	-0-	-1118	-0-	4286 2		N	-0-		-0-
03	5983	X	4590	-0-	-1393	-0-	4590 2		N	-0-		-0-
04	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	5508 2		N	-0-		-0-
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	310 1	6184 2	N	-0-		-0-
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	300 1	6143 2	N	-0-		-0-
*07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	310 1	5615 2	N	-0-		-0-

HOOKS, P.		WELL #:		1H	RRCID ->	221299	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8358 - 9742
02	2212	X	856	-0-	-1356	-0-	108 1	748 2	N	-0-		-0-
03	2418	X	567	-0-	-1851	-0-	68 1	499 2	N	-0-		-0-
04	1860	X	363	-0-	-1497	-0-	44 1	319 2	N	-0-		-0-
05	1302	X	106	-0-	-1196	-0-	16 1	90 2	N	-0-		-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	423 1	2334 2	N	-0-		-0-
*07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	1017 1	6348 2	N	-0-		-0-

KOFFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	221301	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	7150 - 9025
02	7000	X	6400	-0-	-600	-0-	340 1	6060 2	N	-0-		-0-
03	7750	X	5936	-0-	-1814	-0-	229 1	5707 2	N	-0-		-0-
04	7500	X	4588	-0-	-2912	-0-	183 1	4405 2	N	-0-		-0-
05	7750	X	6500	-0-	-1250	-0-	663 1	5837 2	N	-0-		-0-
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	748 1	6616 2	N	-0-		-0-
*07	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	765 1	6644 2	N	-0-		-0-

HIDLE-DEAVER		WELL #:		1H	RRCID ->	223426	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7990 - 10776
02	9548	X	6898	-0-	-2650	-0-	6898 2		N	-0-		-0-
03	8122	X	7805	-0-	-317	-0-	7805 2		N	-0-		-0-
04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253 2		N	-0-		-0-
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431 2		N	-0-		-0-
06	7560	X	6577	-0-	-983	-0-	6577 2		N	-0-		-0-
*07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557												
MITCHELL RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 223946		COMPL. DATE 09/25/2006				TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6074	2	158	9	Y	144	298	1	69
03	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	5985	2	191	9	Y	174	148	1	95
04	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	7488	2	769	9	Y	699	596	1	198
05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	746	1	6500	2	Y	42			240
						46	9							
06	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	747	1	6596	2	Y	114	148	1	206
						125	9							
07	8432 X	7568	-0-	-864	-0-	771	1	6739	2	Y	53	147	1	112
						58	9							

MITCHELL RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 223947		COMPL. DATE 09/23/2006				TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648				
02	3976 X	7	-0-	-3969	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
03	4402 X	2680	-0-	-1722	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
04	4470 X	4033	-0-	-437	-0-	4033	2			Y	-0-			-0-
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	349	1	4911	2	Y	-0-			-0-
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	356	1	4714	2	Y	-0-			-0-
*07	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	291	1	4082	2	Y	-0-			-0-

COX		WELL #: 2H		RRCID -> 223948		COMPL. DATE 09/22/2006				TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBS "A"		WELL #: 2 H		RRCID -> 223949		COMPL. DATE 09/29/2006				TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250				
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	174	1	3496	2	N	-0-			-0-
03	4154 X	4145	-0-	-9	-0-	196	1	3949	2	N	-0-			-0-
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	192	1	3886	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3900	-0-	-254	-0-	3900	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	3694	-0-	-326	-0-	3694	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	3718	-0-	-498	-0-	3718	2			N	-0-			-0-

OBENCHAIN		WELL #: F 1H		RRCID -> 223991		COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006				
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	644	1	2738	2	N	-0-			-0-
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	713	1	3210	2	N	-0-			-0-
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	690	1	3241	2	N	-0-			-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	480	1	3600	2	N	-0-			-0-
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	468	1	3583	2	N	-0-			-0-
*07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	473	1	3329	2	N	-0-			-0-

HOOKS, P.		WELL #: 2 H		RRCID -> 223992		COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156				
02	6076 X	3933	-0-	-2143	-0-	496	1	3437	2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6292	-0-	-435	-0-	751	1	5541	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	6213	-0-	-297	-0-	749	1	5464	2	N	-0-			-0-
05	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	1185	1	6508	2	N	-0-			-0-
06	6090 X	5752	-0-	-338	-0-	883	1	4869	2	N	-0-			-0-
07	6417 X	5440	-0-	-977	-0-	751	1	4689	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557												
HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		4508 X	3804	-0-	-704	-0-	480 1	3324 2		N	-0-	-0-
03		4991 X	4693	-0-	-298	-0-	560 1	4133 2		N	-0-	-0-
04		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	581 1	4239 2		N	-0-	-0-
05		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	850 1	4665 2		N	-0-	-0-
06		4710 X	4631	-0-	-79	-0-	711 1	3920 2		N	-0-	-0-
07		4991 X	4248	-0-	-743	-0-	586 1	3662 2		N	-0-	-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718												
02		3304 X	2082	-0-	-1222	-0-	2082 2			N	-0-	-0-
03		3131 X	2552	-0-	-579	-0-	2552 2			N	-0-	-0-
04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2			N	-0-	-0-
05		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	233 1	3099 2		N	-0-	-0-
06		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	250 1	3128 2		N	-0-	-0-
*07		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	290 1	3536 2		N	-0-	-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344												
02		4032 X	2906	-0-	-1126	-0-	2906 2			Y	-0-	-0-
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2			Y	-0-	-0-
04		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 2			Y	-0-	-0-
05		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	420 1	5919 2		Y	-0-	-0-
06		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	336 1	4440 2		Y	-0-	-0-
*07		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	455 1	6391 2		Y	-0-	-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244												
02		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2			N	-0-	-0-
03		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2			N	-0-	-0-
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2			N	-0-	-0-
05		2852 X	2840	-0-	-12	-0-	128 1	2712 2		N	-0-	-0-
06		2760 X	2692	-0-	-68	-0-	120 1	2572 2		N	-0-	-0-
07		2883 X	2740	-0-	-143	-0-	128 1	2612 2		N	-0-	-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925												
02		2716 X	2059	-0-	-657	-0-	2059 2			N	-0-	-0-
03		2914 X	2116	-0-	-798	-0-	2116 2			N	-0-	-0-
04		2610 X	2083	-0-	-527	-0-	2083 2			N	-0-	-0-
05		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	688 1	2106 2		N	-0-	-0-
06		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	679 1	2074 2		N	-0-	-0-
*07		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	699 1	2064 2		N	-0-	-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805												
02		6832 X	5615	-0-	-1217	-0-	993 1	4622 2		N	-0-	-0-
03		7564 X	6896	-0-	-668	-0-	1278 1	5618 2		N	-0-	-0-
04		7320 X	6152	-0-	-1168	-0-	1168 1	4984 2		N	-0-	-0-
05		7564 X	4520	-0-	-3044	-0-	4520 2			N	-0-	-0-
06		6870 X	6642	-0-	-228	-0-	6642 2			N	-0-	-0-
07		6882 X	5691	-0-	-1191	-0-	5691 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557											
BELLE RED OAK		WELL #: 1H		RRCID -> 226122		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4060 X	2969	-0-	-1091	-0-	2969	2	N	-0-			94
03		4185 X	3341	-0-	-844	-0-	3341	2	N	-0-			94
04		4020 X	3719	-0-	-301	-0-	3706	2	N	12			106
05		3875 X	3204	-0-	-671	-0-	356	1	N	17	94	1	29
							19	9					
06		3750 X	2974	-0-	-776	-0-	350	1	N	-0-			29
07		3534 X	3086	-0-	-448	-0-	362	1	N	-0-			29

MEREKEN		WELL #: 1 H		RRCID -> 226123		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727				
02		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2	N	-0-			-0-
03		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2	N	-0-			-0-
04		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2	N	-0-			-0-
05		10137 X	9644	-0-	-493	-0-	1019	1	N	-0-			-0-
06		9810 X	8249	-0-	-1561	-0-	978	1	N	-0-			-0-
07		10137 X	8053	-0-	-2084	-0-	924	1	N	-0-			-0-

MEREKEN		WELL #: 2H		RRCID -> 226124		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607				
02		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2	N	-0-			-0-
03		11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2	N	-0-			-0-
04		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2	N	-0-			-0-
05		13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1394	1	N	-0-			-0-
06		11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	1351	1	N	-0-			-0-
*07		10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	1226	1	N	-0-			-0-

FARMER, BETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 226126		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806				
02		4928 X	3789	-0-	-1139	-0-	369	1	N	-0-			-0-
03		5456 X	4003	-0-	-1453	-0-	408	1	N	-0-			-0-
04		5280 X	3829	-0-	-1451	-0-	394	1	N	-0-			-0-
05		4681 X	4242	-0-	-439	-0-	4242	2	N	-0-			-0-
06		4230 X	4056	-0-	-174	-0-	4056	2	N	-0-			-0-
07		4185 X	3728	-0-	-457	-0-	3728	2	N	-0-			-0-

HOOKS, P.		WELL #: 5H		RRCID -> 226713		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456				
02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	585	1	N	-0-			-0-
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	549	1	N	-0-			-0-
04		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	495	1	N	-0-			-0-
05		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	828	1	N	-0-			-0-
06		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	750	1	N	-0-			-0-
*07		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	744	1	N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 226928		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345				
02		1148 X	1073	-0-	-75	-0-	978	2	Y	86	80	1	39
03		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1198	2	Y	98	76	1	61
04		1230 X	1206	-0-	-24	-0-	1126	2	Y	73	77	1	57
05		1240 X	1202	-0-	-38	-0-	28	1	Y	73	77	1	53
							80	9					
06		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	77	78	1	52
							85	9					
07		1302 X	1190	-0-	-112	-0-	30	1	Y	63	78	1	37
							69	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
DELUTIS		WELL #:		3H	RRCID ->	228000	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8750 - 10674
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8036 X	6826	-0-	-1210	-0-	6826	2		N	-0-		-0-
03	8742 X	7288	-0-	-1454	-0-	7288	2		N	-0-		-0-
04	8370 X	7483	-0-	-887	-0-	7483	2		N	-0-		-0-
05	8215 X	7395	-0-	-820	-0-	7395	2		N	-0-		-0-
06	7950 X	6936	-0-	-1014	-0-	6936	2		N	-0-		-0-
*07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2		N	-0-		-0-

GLENN-MCCRARY		WELL #:		1H	RRCID ->	228001	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	6341	PERF.	6850 - 8183
02	5600 X	5292	-0-	-308	-0-	204	1	5088	2	N	-0-	34
03	6200 X	5159	-0-	-1041	-0-	235	1	4924	2	N	-0-	34
04	6000 X	5250	-0-	-750	-0-	227	1	5023	2	N	-0-	34
05	5549 X	4983	-0-	-566	-0-	310	1	4673	2	N	-0-	34
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	300	1	5299	2	N	-0-	34
07	5425 X	4390	-0-	-1035	-0-	220	1	4170	2	N	-0-	34

WALL		WELL #:		1H	RRCID ->	228158	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8360 - 9964
02	4312 X	3250	-0-	-1062	-0-	3250	2		N	-0-		-0-
03	4774 X	4593	-0-	-181	-0-	4593	2		N	-0-		-0-
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-		-0-
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-		-0-
06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-		-0-
*07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2		N	-0-		-0-

EVERIDGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228240	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6330 - 7778
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	580	1	2029	2	N	20	134
03	2170 X	1660	-0-	-510	-0-	642	1	1018	2	N	-0-	134
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	621	1	2354	2	N	-0-	134
05	2914 X	1986	-0-	-928	-0-	530	1	1456	2	N	-0-	134
06	2820 X	1928	-0-	-892	-0-	513	1	1415	2	N	-0-	134
07	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	530	1	2426	2	N	-0-	134

HENSLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228248	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	6540 - 9793
02	6216 X	4751	-0-	-1465	-0-	4751	2		N	-0-		212
03	4247 X	3375	-0-	-872	-0-	3375	2		N	-0-		212
04	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-		212
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2		N	-0-		212
06	5100 X	2536	-0-	-2564	-0-	2536	2		N	-0-	184 1	28
07	5828 X	4303	-0-	-1525	-0-	4303	2		N	-0-		28

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	228749	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8700 - 10056
02	6244 X	5379	-0-	-865	-0-	333	1	5046	2	N	-0-	-0-
03	6913 X	6575	-0-	-338	-0-	371	1	6204	2	N	-0-	-0-
04	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	392	1	6360	2	N	-0-	-0-
05	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	761	1	6937	2	N	-0-	-0-
06	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	908	1	6855	2	N	-0-	-0-
*07	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	949	1	7802	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557										
HOOK, P. "690"		WELL #:	7 V	RRCID ->	228783	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8230	-	8364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	31 1	216 2	N	-0-			-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	44 1	325 2	N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:	3H	RRCID ->	230051	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8758	-	10056
02		7028 X	6262	-0-	-766	-0-	388 1	5874 2	N	-0-			-0-
03		7781 X	7638	-0-	-143	-0-	431 1	7207 2	N	-0-			-0-
04		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	446 1	7234 2	N	-0-			-0-
05		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	899 1	8193 2	N	-0-			-0-
06		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	1040 1	7853 2	N	-0-			-0-
*07		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	983 1	8084 2	N	-0-			-0-

WINWOOD		WELL #:	2 H	RRCID ->	230055	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	6700	-	9550
02		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488 2		N	-0-			-0-
03		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9487 2		N	-0-			-0-
04		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	9257 2		N	-0-			-0-
05		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445 2		N	-0-			-0-
06		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175 2		N	-0-			-0-
*07		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 2		N	-0-			-0-

DELUTIS		WELL #:	2RE	RRCID ->	230131	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8890	-	10454
02		8512 X	7788	-0-	-724	-0-	7788 2		N	-0-			-0-
03		9238 X	8695	-0-	-543	-0-	8695 2		N	-0-			-0-
04		8850 X	8171	-0-	-679	-0-	8171 2		N	-0-			-0-
05		8897 X	8002	-0-	-895	-0-	8002 2		N	-0-			-0-
06		8610 X	7459	-0-	-1151	-0-	7459 2		N	-0-			-0-
07		8680 X	8476	-0-	-204	-0-	8476 2		N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:	2H	RRCID ->	230818	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8500	-	10554
02		12236 X	9807	-0-	-2429	-0-	607 1	9200 2	N	-0-			-0-
03		13547 X	11607	-0-	-1940	-0-	655 1	10952 2	N	-0-			-0-
04		12450 X	11141	-0-	-1309	-0-	647 1	10494 2	N	-0-			-0-
05		12338 X	11224	-0-	-1114	-0-	1110 1	10114 2	N	-0-			-0-
06		13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	1610 1	12155 2	N	-0-			-0-
*07		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	1390 1	11423 2	N	-0-			-0-

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:	4H	RRCID ->	230822	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8814	-	10874
02		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	517 1	7830 2	N	-0-			-0-
03		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	699 1	11698 2	N	-0-			-0-
04		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	629 1	10197 2	N	-0-			-0-
05		9238 X	6925	-0-	-2313	-0-	685 1	6240 2	N	-0-			-0-
06		12000 X	1238	-0-	-10762	-0-	145 1	1093 2	N	-0-			-0-
07		12400 X	5068	-0-	-7332	-0-	550 1	4518 2	N	-0-			-0-

BENBROOK TOWN CROSSING		WELL #:	1 H	RRCID ->	230909	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	8790	-	9074
02		8792 X	8326	-0-	-466	-0-	8326 2		N	-0-			39
03		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925 2		N	-0-			39
04		9420 X	9168	-0-	-252	-0-	9110 2	58 9	N	53			92
05		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	10011 2		N	-0-			92
06		10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308 2		N	-0-			92
*07		10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	10445 2		N	-0-			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557											
CROCKETT-CALHOUN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231042	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	6068	PERF.	7250 - 8889			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROCKETT-CALHOUN		WELL #:		2 H	RRCID ->	231044	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	6098	PERF.	7250 - 9000			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WARDLAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231504	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	8451	PERF.	8905 - 11470			
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	622	1	6753	2	N	-0-				-0-
03	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	688	1	11603	2	N	-0-				-0-
04	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	665	1	7955	2	N	-0-				-0-
05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	470	1	7711	2	N	-0-				-0-
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	757	1	7611	2	N	-0-				-0-
*07	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	1110	1	7471	2	N	-0-				-0-

JACKSON DEEVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231506	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	8567	PERF.	9480 - 11900			
02	7672 X	6625	-0-	-1047	-0-	48	1	6577	2	N	-0-				-0-
03	7378 X	6808	-0-	-570	-0-	53	1	6755	2	N	-0-				-0-
04	7800 X	7170	-0-	-630	-0-	54	1	7116	2	N	-0-				-0-
05	8060 X	7027	-0-	-1033	-0-	131	1	6896	2	N	-0-				-0-
06	7800 X	5377	-0-	-2423	-0-	103	1	5274	2	N	-0-				-0-
07	7409 X	5802	-0-	-1607	-0-	107	1	5695	2	N	-0-				-0-

SEGERSTROM UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231509	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8766 - 11355			
02	12628 X	2000	-0-	-10628	-0-	2000	2			N	-0-				-0-
03	13981 X	483	-0-	-13498	-0-	483	2			N	-0-				-0-
04	13530 X	1352	-0-	-12178	-0-	1352	2			N	-0-				-0-
05	11656 X	5333	-0-	-6323	-0-	5333	2			N	-0-				-0-
06	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-				-0-
07	2201 X	134	-0-	-2067	-0-	134	2			N	-0-				-0-

SEGERSTROM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231512	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8075 - 11363			
02	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	15753	2			N	-0-				-0-
03	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-				-0-
04	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-				-0-
05	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-				-0-
06	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			N	-0-				-0-
*07	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-				-0-

EMERSON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231534	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8930 - 11075			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
HOOKS		WELL #:		4 H	RRCID ->	231570	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8550 - 10167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2128 X	1234	-0-	-894	-0-	156 1	1078 2	N	-0-			-0-
03		3410 X	1887	-0-	-1523	-0-	225 1	1662 2	N	-0-			-0-
04		3300 X	1777	-0-	-1523	-0-	214 1	1563 2	N	-0-			-0-
05		3410 X	1809	-0-	-1601	-0-	279 1	1530 2	N	-0-			-0-
06		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	301 1	1662 2	N	-0-			-0-
07		1891 X	1868	-0-	-23	-0-	258 1	1610 2	N	-0-			-0-

HOOKS, P.		WELL #:		6 H	RRCID ->	231571	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8692 - 10073	
02		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	321 1	2224 2	N	-0-			-0-
03		2821 X	2357	-0-	-464	-0-	281 1	2076 2	N	-0-			-0-
04		2730 X	2501	-0-	-229	-0-	301 1	2200 2	N	-0-			-0-
05		2821 X	2786	-0-	-35	-0-	429 1	2357 2	N	-0-			-0-
06		2730 X	2371	-0-	-359	-0-	364 1	2007 2	N	-0-			-0-
07		2821 X	2818	-0-	-3	-0-	389 1	2429 2	N	-0-			-0-

MADDOX UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231701	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6950 - 10171	
02		8792 X	8344	-0-	-448	-0-	8344 2		N	-0-			75
03		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882 2		N	-0-			75
04		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	10121 2		N	-0-			75
05		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10203 2	96 9	N	87			162
06		9570 X	8564	-0-	-1006	-0-	8536 2	28 9	N	25			187
07		10447 X	9488	-0-	-959	-0-	9488 2		N	-0-	151 1		36

MADDOX UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231702	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	7290 - 10153	
02		9156 X	8734	-0-	-422	-0-	8734 2		N	-0-			70
03		10044 X	9758	-0-	-286	-0-	9758 2		N	-0-			70
04		10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	10293 2	21 9	N	19			89
05		10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10728 2	132 9	N	120			209
06		9840 X	9799	-0-	-41	-0-	9774 2	25 9	N	23			232
07		10664 X	10216	-0-	-448	-0-	10133 2	83 9	N	75	237 1		70

BELLE RED OAK		WELL #:		2 H	RRCID ->	231712	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	6735 - 8553	
02		5264 X	4416	-0-	-848	-0-	4416 2		N	-0-			94
03		5828 X	5094	-0-	-734	-0-	5094 2		N	-0-			94
04		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4865 2	13 9	N	12			106
05		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	777 1	6178 2	N	17	94 1		29
06		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	746 1	5607 2	N	-0-			29
*07		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	771 1	5802 2	N	-0-			29

MITCHELL RANCH		WELL #:		C 2H	RRCID ->	231715	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	7245 - 10044	
02		2828 X	2221	-0-	-607	-0-	2203 2	18 9	Y	16	32 1		8
03		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	20	17 1		11
04		3030 X	2482	-0-	-548	-0-	2393 2	89 9	Y	81	69 1		23
05		3007 X	2813	-0-	-194	-0-	289 1	2518 2	Y	5			28
06		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	279 1	2467 2	Y	13	17 1		24
*07		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	279 1	2438 2	Y	6	17 1		13
							7 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE												
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557																		
HOOKS, P.		WELL #:		9 H	RRCID ->	231796	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	9070 - 10100										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
LAXTON-MORRIS UNIT													WELL #:	1 H	RRCID ->	231890	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	6868	PERF.	7282 - 8873
02	5628 X	4448	-0-	-1180	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-					
03	6231 X	4628	-0-	-1603	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-					
04	6030 X	4360	-0-	-1670	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-					
05	5921 X	4514	-0-	-1407	-0-	-0-	315	1	4199	2	N	-0-					-0-					
06	4770 X	3709	-0-	-1061	-0-	-0-	274	1	3435	2	N	-0-					-0-					
07	4929 X	3970	-0-	-959	-0-	-0-	301	1	3669	2	N	-0-					-0-					
WALKER, FLOYD UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	231897	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	7339	PERF.	7752 - 9850
02	21868 X	20045	-0-	-1823	-0-	-0-	20045	2			N	-0-					-0-					
03	24211 X	10483	-0-	-13728	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-					
04	23430 X	14333	-0-	-9097	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-					
05	24211 X	13776	-0-	-10435	-0-	-0-	13776	2			N	-0-					-0-					
06	23430 X	12361	-0-	-11069	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-					
07	22196 X	12697	-0-	-9499	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-					
DUNN-DAUGHERTY UNIT													WELL #:	1 H	RRCID ->	232005	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6872 - 8250
02	2884 X	2348	-0-	-536	-0-	-0-	384	1	1964	2	Y	-0-					33					
03	3193 X	1951	-0-	-1242	-0-	-0-	415	1	1536	2	Y	-0-					33					
04	2880 X	2063	-0-	-817	-0-	-0-	416	1	1647	2	Y	-0-					33					
05	2883 X	2848	-0-	-35	-0-	-0-	961	1	1887	2	Y	-0-					33					
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	938	1	2484	2	Y	-0-					33					
*07	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	990	1	2348	2	Y	-0-					33					
DUNN-DAUGHERTY UNIT													WELL #:	2 H	RRCID ->	232010	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	6967 - 9555
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-	815	1	4174	2	Y	-0-					86					
03	5487 X	3030	-0-	-2457	-0-	-0-	645	1	2385	2	Y	-0-					86					
04	5310 X	3967	-0-	-1343	-0-	-0-	800	1	3167	2	Y	-0-					86					
05	5332 X	4195	-0-	-1137	-0-	-0-	1415	1	2780	2	Y	-0-					86					
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	1	3743	2	Y	-0-					86					
07	4092 X	3506	-0-	-586	-0-	-0-	1040	1	2466	2	Y	-0-					86					
TURKEY CREEK UNIT													WELL #:	5 H	RRCID ->	232037	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	7872 - 10800
02	7952 X	4320	-0-	-3632	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-					
03	8649 X	57	-0-	-8592	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-					
04	8370 X	6814	-0-	-1556	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-					
05	7409 X	6560	-0-	-849	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-					
06	7170 X	4752	-0-	-2418	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-					
07	7037 X	4478	-0-	-2559	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-					
FLORES, CARL UNIT													WELL #:	2 H	RRCID ->	232038	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8112 - 9515
02	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	-0-	459	1	7321	2	N	-0-					-0-					
03	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	7036	2	N	-0-					-0-					
04	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	6941	2	N	-0-					-0-					
05	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	1	7315	2	N	-0-					-0-					
06	6690 X	6488	-0-	-202	-0-	-0-	749	1	5739	2	N	-0-					-0-					
07	6913 X	5423	-0-	-1490	-0-	-0-	913	1	4510	2	N	-0-					-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557											
STEVENSON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232323	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	8020 - 11125			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9576 X	8693	-0-	-883	-0-		337	1	8356	2	N	-0-			-0-
03	10044 X	9064	-0-	-980	-0-		370	1	8694	2	N	-0-			-0-
04	9510 X	8433	-0-	-1077	-0-		372	1	8061	2	N	-0-			-0-
05	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-		871	1	9422	2	N	-0-			-0-
06	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-		828	1	9121	2	N	-0-			-0-
*07	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-		842	1	9317	2	N	-0-			-0-
STEVENSON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232329	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7980 - 10806			
02	8596 X	7432	-0-	-1164	-0-		288	1	7144	2	N	-0-			-0-
03	9238 X	9069	-0-	-169	-0-		370	1	8699	2	N	-0-			-0-
04	10860 X	7525	-0-	-3335	-0-		332	1	7193	2	N	-0-			-0-
05	11222 X	7836	-0-	-3386	-0-		663	1	7173	2	N	-0-			-0-
06	10860 X	7438	-0-	-3422	-0-		619	1	6819	2	N	-0-			-0-
07	9083 X	8054	-0-	-1029	-0-		668	1	7386	2	N	-0-			-0-
HOBSON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232338	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	6940 - 8690			
02	6692 X	6514	-0-	-178	-0-		556	1	5958	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	7347	-0-	-62	-0-		615	1	6732	2	N	-0-			-0-
04	7680 X	6789	-0-	-891	-0-		595	1	6194	2	N	-0-			-0-
05	7936 X	6194	-0-	-1742	-0-		6194	2			N	-0-			-0-
06	7680 X	4263	-0-	-3417	-0-		4263	2			N	-0-			-0-
07	7347 X	2952	-0-	-4395	-0-		2952	2			N	-0-			-0-
BLYTH UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232381	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	6530 - 8873			
02	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-		5689	2			N	-0-			70
03	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-		5853	2			N	-0-			70
04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-		6251	2			N	-0-			70
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-		6714	2			N	-0-			70
06	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-		7249	2			N	-0-			70
*07	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-		6701	2			N	-0-			70
ROGERS, BETTY B		WELL #:		1 H	RRCID ->	232409	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	8710 - 10316			
02	4704 X	4638	-0-	-66	-0-		585	1	4053	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	4042	-0-	-1166	-0-		482	1	3560	2	N	-0-			-0-
04	5190 X	4944	-0-	-246	-0-		596	1	4348	2	N	-0-			-0-
05	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-		988	1	5427	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	5088	-0-	-102	-0-		781	1	4307	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4793	-0-	-353	-0-		662	1	4131	2	N	-0-			-0-
FAIRWAY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232412	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7295 - 9262			
02	6888 X	6100	-0-	-788	-0-		489	1	5611	2	N	-0-			-0-
03	7626 X	6999	-0-	-627	-0-		436	1	6563	2	N	-0-			-0-
04	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-		424	1	7495	2	N	-0-			-0-
05	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-		1197	1	11388	2	N	-0-			-0-
06	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-		1093	1	9497	2	N	-0-			-0-
*07	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-		1177	1	9815	2	N	-0-			-0-
FAIRWAY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232415	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	7230 - 9213			
02	6608 X	5378	-0-	-1230	-0-		431	1	4947	2	N	-0-			-0-
03	7316 X	6104	-0-	-1212	-0-		380	1	5724	2	N	-0-			-0-
04	7080 X	6834	-0-	-246	-0-		366	1	6468	2	N	-0-			-0-
05	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-		641	1	6097	2	N	-0-			-0-
06	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		642	1	5583	2	N	-0-			-0-
07	7068 X	5551	-0-	-1517	-0-		594	1	4957	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557														
MOORE		WELL #:		1 H	RRCID ->	233385	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9432 - 10990						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233386	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	8002 - 12205						
02	224	N	58	-0-	-166	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	135	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	125	2	N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	98	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233393	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	7977 - 10580						
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT		WELL #:		7 H	RRCID ->	233395	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8258 - 11255						
02	10276	X	9012	-0-	-1264	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9264	-0-	-2113	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9679	-0-	-1331	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
05	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
*07	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233515	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	6619	PERF.	6997 - 8940						
02	4256	X	220	-0-	-4036	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
03	3016	X	233	-0-	-2783	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	433	-0-	-947	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	794	-0-	-632	-0-	-0-	138	1	656	2	N	-0-					-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	669	2	N	-0-					-0-
*07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	823	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E"		WELL #:		3 H	RRCID ->	233847	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8430 - 10650						
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	3339	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	3850	2	N	-0-					-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	4000	2	N	-0-					-0-
*07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3465	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233907	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7622 - 9985						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557								
MONTANARO UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	233909	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8600 - 11140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6468 X	6297	-0-	-171	-0-	354 1	5943 2	N	-0-	-0-
03		7161 X	7104	-0-	-57	-0-	395 1	6709 2	N	-0-	-0-
04		6930 X	6720	-0-	-210	-0-	371 1	6349 2	N	-0-	-0-
05		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	663 1	7397 2	N	-0-	-0-
06		7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	688 1	7255 2	N	-0-	-0-
*07		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	704 1	7516 2	N	-0-	-0-

LAXTON UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	235524	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	7037 - 9238
02		8372 X	6637	-0-	-1735	-0-	6637 2		N	-0-	-0-
03		8694 X	7202	-0-	-1492	-0-	7202 2		N	-0-	-0-
04		7860 X	7402	-0-	-458	-0-	7402 2		N	-0-	-0-
05		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	576 1	7675 2	N	-0-	-0-
06		7110 X	6139	-0-	-971	-0-	454 1	5685 2	N	-0-	-0-
07		7657 X	5317	-0-	-2340	-0-	403 1	4914 2	N	-0-	-0-

PARKS UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	235551	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	9161	PERF.	9881 - 12838
02		7980 X	6529	-0-	-1451	-0-	273 1	6245 2	N	10	129
03		8215 X	7973	-0-	-242	-0-	316 1	7643 2	N	13	142
04		8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	343 1	8244 2	N	13	155
05		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	3731 1	7038 2	N	10	165
06		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	2762 1	5927 2	N	9	174
07		9517 X	8404	-0-	-1113	-0-	2715 1	5676 2	N	12	186

WEAVER UNIT		WELL #:	3 H	RRCID ->	235554	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	6997 - 9560
02		9968 X	9068	-0-	-900	-0-	9068 2		N	-0-	-0-
03		10478 X	9092	-0-	-1386	-0-	9092 2		N	-0-	-0-
04		9990 X	8473	-0-	-1517	-0-	8473 2		N	-0-	-0-
05		10044 X	8540	-0-	-1504	-0-	596 1	7944 2	N	-0-	-0-
06		9720 X	7580	-0-	-2140	-0-	560 1	7020 2	N	-0-	-0-
07		10044 X	7170	-0-	-2874	-0-	544 1	6626 2	N	-0-	-0-

ROGERS, ROSEMARY		WELL #:	1 H	RRCID ->	235555	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	8600 - 10542
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	7 1	1508 2	N	-0-	-0-
03		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	101 1	2298 2	N	-0-	-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	74 1	1532 2	N	-0-	-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1133 1	548 2	N	-0-	-0-
06		2310 N	1302	-0-	-1008	-0-	462 1	840 2	N	-0-	-0-
07		1674 N	1438	-0-	-236	-0-	462 1	976 2	N	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:	F 42H	RRCID ->	235556	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6247	PERF.	6522 - 9125
02		4368 X	3886	-0-	-482	-0-	3886 2		Y	-0-	-0-
03		4836 X	2935	-0-	-1901	-0-	2935 2		Y	-0-	-0-
04		4230 X	3267	-0-	-963	-0-	3267 2		Y	-0-	-0-
05		3939 X	3314	-0-	-625	-0-	383 1	2931 2	Y	-0-	-0-
06		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	587 1	3691 2	Y	-0-	-0-
*07		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	545 1	4028 2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557											
MITCHELL RANCH		WELL #:	F 12H	RRCID ->	235557	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6261	PERF. 7572 - 9510				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			-0-				
03	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			-0-				
04	6900 X	5033	-0-	-1867	-0-	5033	2			-0-				
05	7130 X	6233	-0-	-897	-0-	720	1	5513	2	-0-				
06	6900 X	4998	-0-	-1902	-0-	686	1	4312	2	-0-				
07	6169 X	5955	-0-	-214	-0-	710	1	5245	2	-0-				

BARTLETT UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	235560	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 9447 - 11080				
02	5768 X	5507	-0-	-261	-0-	310	1	5197	2	-0-				
03	6386 X	6096	-0-	-290	-0-	339	1	5757	2	-0-				
04	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	340	1	5810	2	-0-				
05	6107 X	5707	-0-	-400	-0-	470	1	5237	2	-0-				
06	5910 X	4709	-0-	-1201	-0-	408	1	4301	2	-0-				
07	6293 X	5013	-0-	-1280	-0-	429	1	4584	2	-0-				

TURKEY CREEK UNIT		WELL #:	4 H	RRCID ->	235561	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 8587 - 10680				
02	8372 X	2837	-0-	-5535	-0-	2837	2			-0-				
03	4578 X	3739	-0-	-839	-0-	3739	2			-0-				
04	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			-0-				
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			-0-				
06	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			-0-				
*07	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			-0-				

MITCHELL RANCH		WELL #:	E 16H	RRCID ->	235562	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	6479	PERF. 7078 - 9410				
02	2044 X	1948	-0-	-96	-0-	1948	2			-0-				
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			-0-				
04	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			-0-				
05	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			-0-				
06	2700 N	2195	-0-	-505	-0-	2195	2			-0-				
07	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	2453	2			-0-				

MITCHELL RANCH		WELL #:	E 17H	RRCID ->	235563	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6627 - 9830				
02	3668 X	2383	-0-	-1285	-0-	2383	2			-0-				
03	4061 X	656	-0-	-3405	-0-	656	2			-0-				
04	4140 X	2029	-0-	-2111	-0-	2029	2			-0-				
05	3958 X	2766	-0-	-1192	-0-	2766	2			-0-				
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			-0-				
*07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			-0-				

MITCHELL RANCH		WELL #:	A 9H	RRCID ->	235565	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF. 6690 - 8825				
02	T. A.	2957	-0-	2957	6105	2940	2	17	9	Y	15	32	1	7
03	10180 X	4075	-0-	-6105	-0-	4055	2	20	9	Y	18	15	1	10
04	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4691	2	81	9	Y	74	63	1	21
05	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	223	1	2874	2	Y	4			25
						4	9							
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	251	1	3892	2	Y	12	15	1	22
						13	9							
*07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	318	1	4821	2	Y	6	16	1	12
						7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557												
MITCHELL RANCH		WELL #: J 23H		RRCID -> 236163		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	444	1	6870	2	Y	14	29	1	6
03	7874 X	1962	-0-	-5912	-0-	15	9	1843	2	Y	15	13	1	8
04	7140 X	5626	-0-	-1514	-0-	102	1	5173	2	Y	59	50	1	17
05	7843 X	4297	-0-	-3546	-0-	17	9	3970	2	Y	4			21
06	7590 X	5648	-0-	-1942	-0-	388	1	5145	2	Y	10	13	1	18
*07	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	65	9	8948	2	Y	5	13	1	10
						323	1							
						4	9							
						492	1							
						11	9							
						690	1							
						6	9							
CARTER TRUST		WELL #: 3 H		RRCID -> 236187		COMPL. DATE 02/25/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757					
02	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	256	1	9068	2	N	-0-			-0-
03	9424 X	8007	-0-	-1417	-0-	253	1	7754	2	N	-0-			-0-
04	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	266	1	8333	2	N	-0-			-0-
05	7781 X	7515	-0-	-266	-0-	7515	2			N	-0-			-0-
06	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-			-0-
*07	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-			-0-
MITCHELL RANCH		WELL #: J 24H		RRCID -> 236197		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690					
02	6356 X	1536	-0-	-4820	-0-	93	1	1443	2	Y	-0-			-0-
03	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-			-0-
04	6360 X	2472	-0-	-3888	-0-	173	1	2299	2	Y	-0-			-0-
05	6355 X	3796	-0-	-2559	-0-	286	1	3510	2	Y	-0-			-0-
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	378	1	3945	2	Y	-0-			-0-
*07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	442	1	5731	2	Y	-0-			-0-
MITCHELL RANCH		WELL #: J 25H		RRCID -> 236198		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990					
02	756 X	303	-0-	-453	-0-	18	1	285	2	Y	-0-			-0-
03	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	379	1	6810	2	Y	-0-			-0-
04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	391	1	5216	2	Y	-0-			-0-
05	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	523	1	6425	2	Y	-0-			-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	226	1	2362	2	Y	-0-			-0-
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-			-0-
ASHLEY-MORROW UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 236199		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980					
02	7476 X	5874	-0-	-1602	-0-	444	1	5430	2	N	-0-			-0-
03	8215 X	6846	-0-	-1369	-0-	493	1	6353	2	N	-0-			-0-
04	7950 X	7728	-0-	-222	-0-	467	1	7261	2	N	-0-			-0-
05	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	1619	1	7664	2	N	-0-			-0-
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	1567	1	7088	2	N	-0-			-0-
*07	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	1695	1	8116	2	N	-0-			-0-
CARTER-ALCON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 236372		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325					
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	677	1	3152	2	N	-0-			-0-
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	796	1	3498	2	N	-0-			-0-
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	763	1	3258	2	N	-0-			-0-
05	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	4043	1	3376	2	N	-0-			-0-
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	3235	1	3295	2	N	-0-			-0-
*07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	2668	1	2693	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
CARTER-ALCON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236374	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	8497 - 12694
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6888 X	6284	-0-	-604	-0-	1111 1	5173 2	N	-0-			-0-
03	7626 X	6796	-0-	-830	-0-	1260 1	5536 2	N	-0-			-0-
04	7290 X	6765	-0-	-525	-0-	1284 1	5481 2	N	-0-			-0-
05	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	6491 1	5420 2	N	-0-			-0-
06	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	5791 1	5899 2	N	-0-			-0-
*07	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	5805 1	5860 2	N	-0-			-0-

PATE		WELL #:		6 H	RRCID ->	236485	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7041	PERF.	8040 - 9916
02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	290 1	4552 2	N	-0-			-0-
03	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	389 1	5551 2	N	-0-			-0-
04	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	299 1	4489 2	N	-0-			-0-
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	1161 1	3751 2	N	-0-			-0-
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	912 1	3150 2	N	-0-			-0-
*07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	657 1	2854 2	N	-0-			-0-

LANDRUM UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236547	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	8614 - 10194
02	3192 X	2421	-0-	-771	-0-	460 1	1961 2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2452	-0-	-648	-0-	510 1	1942 2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2513	-0-	-277	-0-	510 1	2003 2	N	-0-			-0-
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	746 1	3273 2	N	-0-			-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	477 1	2620 2	N	-0-			-0-
*07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	477 1	2785 2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236549	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7967 - 10273
02	11368 X	10528	-0-	-840	-0-	10528 2		N	-0-			-0-
03	11700 X	11256	-0-	-444	-0-	11256 2		N	-0-			-0-
04	10800 X	10654	-0-	-146	-0-	10654 2		N	-0-			-0-
05	11160 X	10191	-0-	-969	-0-	10191 2		N	-0-			-0-
06	10800 X	10438	-0-	-362	-0-	10438 2		N	-0-			-0-
07	11160 X	10145	-0-	-1015	-0-	10145 2		N	-0-			-0-

BURLESON UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236550	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8200 - 8282
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236682	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	9583 - 12222
02	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	171 1	3914 2	N	46	200 1		47
						51 9						
03	6307 X	4901	-0-	-1406	-0-	193 1	4678 2	N	27			74
						30 9						
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	150 1	3611 2	N	18			92
						20 9						
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	2360 1	4453 2	N	23			115
						25 9						
06	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	3127 1	6709 2	N	22			137
						24 9						
*07	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	3379 1	7065 2	N	24			161
						26 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557									
WINWOOD		WELL #:	3 H	RRCID ->	237000	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 7162 -	9014	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7616 X	7076	-0-	-540	-0-	7076	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	7823	-0-	-175	-0-	7823	2	N	-0-			-0-
04	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2	N	-0-			-0-
05	7967 X	7701	-0-	-266	-0-	7701	2	N	-0-			-0-
06	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2	N	-0-			-0-
*07	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2	N	-0-			-0-

BOSWELL		WELL #:	3 H	RRCID ->	237001	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6837 -	9570	
02	3472 X	3471	-0-	-1	-0-	460	1	3011	2	N	-0-	-0-
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	509	1	3318	2	N	-0-	-0-
04	4680 X	3799	-0-	-881	-0-	493	1	3306	2	N	-0-	-0-
05	4836 X	4298	-0-	-538	-0-	1133	1	3165	2	N	-0-	-0-
06	4680 X	4092	-0-	-588	-0-	1096	1	2996	2	N	-0-	-0-
07	3937 X	3551	-0-	-386	-0-	1133	1	2418	2	N	-0-	-0-

BOSWELL		WELL #:	1 H	RRCID ->	237002	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6897 -	10078	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCHMITZ UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	237004	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6787 -	9164	
02	14420 X	11099	-0-	-3321	-0-	11099	2			N	-0-	-0-
03	15872 X	14600	-0-	-1272	-0-	14600	2			N	-0-	-0-
04	15090 X	12816	-0-	-2274	-0-	12816	2			N	-0-	-0-
05	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	648	1	14053	2	N	-0-	-0-
06	14130 X	13717	-0-	-413	-0-	653	1	13064	2	N	-0-	-0-
07	14601 X	12381	-0-	-2220	-0-	649	1	11732	2	N	-0-	-0-

SCHMITZ UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	237006	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	6652	PERF. 6647 -	9250	
02	9660 X	8018	-0-	-1642	-0-	8018	2			N	-0-	-0-
03	10664 X	10165	-0-	-499	-0-	10165	2			N	-0-	-0-
04	10200 X	9694	-0-	-506	-0-	9694	2			N	-0-	-0-
05	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	485	1	10518	2	N	-0-	-0-
06	9840 X	9316	-0-	-524	-0-	443	1	8873	2	N	-0-	-0-
07	10168 X	9246	-0-	-922	-0-	484	1	8762	2	N	-0-	-0-

LILES UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	237018	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 6192 -	8614	
02	6020 X	30	-0-	-5990	-0-	30	2			Y	-0-	104
03	3578 X	34	-0-	-3544	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	104
04	1860 X	639	-0-	-1221	-0-	14	1	625	2	Y	-0-	104
05	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	1132	1	4815	2	Y	-0-	104
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	1096	1	3633	2	Y	-0-	104
*07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	1133	1	2576	2	Y	-0-	104

WINWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	237170	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6753	PERF. 6400 -	6600	
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-	-0-
03	2635 N	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-	-0-
04	2550 N	2165	-0-	-385	-0-	2165	2			N	-0-	-0-
05	2449 N	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			N	-0-	-0-
06	2310 N	2065	-0-	-245	-0-	2065	2			N	-0-	-0-
07	2232 N	2076	-0-	-156	-0-	2076	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557													
GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	935 1	11783 2	N	-0-			-0-
03		13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	961 1	12538 2	N	-0-			-0-
04		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	926 1	11998 2	N	-0-			-0-
05		15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	2598 1	12403 2	N	-0-			-0-
06		12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	2481 1	10302 2	N	-0-			-0-
07		13082 X	12975	-0-	-107	-0-	2492 1	10483 2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840													
02		7392 X	7309	-0-	-83	-0-	7309 2		N	-0-			-0-
03		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678 2		N	-0-			-0-
04		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017 2		N	-0-			-0-
05		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1010 1	8550 2	N	-0-			-0-
06		7590 X	7157	-0-	-433	-0-	848 1	6309 2	N	-0-			-0-
07		7843 X	7291	-0-	-552	-0-	837 1	6454 2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772													
02		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461 2		N	-0-			-0-
03		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8997 2		N	-0-			-0-
04		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922 2		N	-0-			-0-
05		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	984 1	8332 2	N	-0-			-0-
06		7560 X	6439	-0-	-1121	-0-	763 1	5676 2	N	-0-			-0-
07		7812 X	6633	-0-	-1179	-0-	761 1	5872 2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839													
02		10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360 2		N	-0-			-0-
03		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	12649 2		N	-0-			-0-
04		12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	12352 2		N	-0-			-0-
05		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557 2		N	-0-			-0-
06		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	12332 2		N	-0-			-0-
*07		13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394 2		N	-0-			-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525													
02		9660 X	7111	-0-	-2549	-0-	755 1	6297 2	N	54	195 1		27
							59 9						
03		8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	866 1	7305 2	N	65			92
							72 9						
04		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	838 1	6410 2	N	60			152
							66 9						
05		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	169 1	6581 2	N	65	190 1		27
							72 9						
06		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	170 1	7664 2	N	73			100
							80 9						
*07		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	167 1	7120 2	N	20			120
							22 9						

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885													
02		T. A.	3049	-0-	3049	9981	3049 2		N	-0-			-0-
03		13978 X	3997	-0-	-9981	-0-	3997 2		N	-0-			-0-
04		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-			-0-
05		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	417 1	4816 2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3362	-0-	-508	-0-	319 1	3043 2	N	-0-			-0-
07		3999 X	3632	-0-	-367	-0-	381 1	3251 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557								
LILES UNIT		WELL #:	2 H	RRCID ->	237616	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	6332 - 8533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	137 1	6095 2	Y	-0-	104
03		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	152 1	6571 2	Y	-0-	104
04		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	134 1	5914 2	Y	-0-	104
05		6913 X	3207	-0-	-3706	-0-	3207 2		Y	-0-	104
06		6480 X	2002	-0-	-4478	-0-	2002 2		Y	-0-	104
07		6696 X	4401	-0-	-2295	-0-	4401 2		Y	-0-	104

ROBINSON-MONIZ UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	238257	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8397 - 10677
02		2632 X	1678	-0-	-954	-0-	1678 2		N	-0-	-0-
03		2511 X	1626	-0-	-885	-0-	1626 2		N	-0-	-0-
04		2430 X	1581	-0-	-849	-0-	1581 2		N	-0-	-0-
05		1860 X	1776	-0-	-84	-0-	1776 2		N	-0-	-0-
06		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-	-0-
*07		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486 2		N	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:	D 27H	RRCID ->	238260	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	7802 - 10530
02		6720 X	429	-0-	-6291	-0-	26 1	403 2	Y	-0-	-0-
03		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-	-0-
04		3150 X	1014	-0-	-2136	-0-	71 1	943 2	Y	-0-	-0-
05		2647 X	1522	-0-	-1125	-0-	176 1	1346 2	Y	-0-	-0-
06		450 X	159	-0-	-291	-0-	19 1	140 2	Y	-0-	-0-
*07		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	500 1	4491 2	Y	-0-	-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	238264	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8723 - 12136
02		5068 X	4886	-0-	-182	-0-	4886 2		N	-0-	-0-
03		5611 X	5125	-0-	-486	-0-	5125 2		N	-0-	-0-
04		5220 X	4880	-0-	-340	-0-	4880 2		N	-0-	-0-
05		5425 X	4800	-0-	-625	-0-	530 1	4270 2	N	-0-	-0-
06		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	513 1	6440 2	N	-0-	-0-
*07		10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	530 1	10425 2	N	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:	D 31H	RRCID ->	238266	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	7722 - 10390
02		1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-			Y	-0-	-0-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:	D 32H	RRCID ->	238268	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6347 - 9350
02		2184 X	1669	-0-	-515	-0-	101 1	1568 2	N	-0-	-0-
03		2418 X	2058	-0-	-360	-0-	108 1	1950 2	N	-0-	-0-
04		3180 X	1513	-0-	-1667	-0-	106 1	1407 2	N	-0-	-0-
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-	-0-
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-	-0-
07		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-

ALBERTSONS UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	238573	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7437 - 10820
02		12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	906 1	11420 2	N	-0-	-0-
03		14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	1027 1	13394 2	N	-0-	-0-
04		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	823 1	10656 2	N	-0-	-0-
05		13640 X	12986	-0-	-654	-0-	1372 1	11614 2	N	-0-	-0-
06		13950 X	12393	-0-	-1557	-0-	1469 1	10924 2	N	-0-	-0-
07		14415 X	13891	-0-	-524	-0-	1594 1	12297 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557																
ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		16688 X	2100	-0-	-14588	-0-	154	1	1946	2	N	-0-				-0-
03		8664 X	615	-0-	-8049	-0-	44	1	571	2	N	-0-				-0-
04		4500 X	4237	-0-	-263	-0-	304	1	3933	2	N	-0-				-0-
05		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	629	1	5326	2	N	-0-				-0-
06		11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	1322	1	9831	2	N	-0-				-0-
*07		17528 X	17528	-0-	-0-	-0-	2012	1	15516	2	N	-0-				-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634																
02		8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-				-0-
03		9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-				-0-
04		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-				-0-
05		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	466	1	11572	2	N	-0-				-0-
06		9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	386	1	9121	2	N	-0-				-0-
*07		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	423	1	9786	2	N	-0-				-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280																
02		3528 X	3271	-0-	-257	-0-	543	1	2728	2	N	-0-				-0-
03		3796 X	3507	-0-	-289	-0-	601	1	2906	2	N	-0-				-0-
04		3630 X	3532	-0-	-98	-0-	582	1	2950	2	N	-0-				-0-
05		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	2265	1	3144	2	N	-0-				-0-
06		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	2192	1	2995	2	N	-0-				-0-
*07		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	2266	1	3906	2	N	-0-				-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510																
02		7168 X	5334	-0-	-1834	-0-	392	1	4942	2	N	-0-				-0-
03		5824 X	5206	-0-	-618	-0-	371	1	4835	2	N	-0-				-0-
04		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	420	1	5437	2	N	-0-				-0-
05		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	750	1	6350	2	N	-0-				-0-
06		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	690	1	5133	2	N	-0-				-0-
*07		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	681	1	5250	2	N	-0-				-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988																
02		6188 X	5072	-0-	-1116	-0-	366	1	4706	2	N	-0-				-0-
03		6851 X	5172	-0-	-1679	-0-	354	1	4818	2	N	-0-				-0-
04		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	686	1	6524	2	N	-0-				-0-
05		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	906	1	7329	2	N	-0-				-0-
06		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	913	1	7096	2	N	-0-				-0-
*07		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	876	1	7117	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557														
CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		2688 X	179	-0-	-2509	-0-	179 2			N	-0-			-0-
03		1712 X	895	-0-	-817	-0-	895 2			N	-0-			-0-
04		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			N	-0-			-0-
05		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2			N	-0-			-0-
06		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			N	-0-			-0-
*07		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-			-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454														
02		2436 X	1524	-0-	-912	-0-	192 1	1332 2		N	-0-			-0-
03		3875 X	2236	-0-	-1639	-0-	267 1	1969 2		N	-0-			-0-
04		2910 X	1065	-0-	-1845	-0-	128 1	937 2		N	-0-			-0-
05		3007 X	397	-0-	-2610	-0-	61 1	336 2		N	-0-			-0-
06		2820 X	2775	-0-	-45	-0-	426 1	2349 2		N	-0-			-0-
*07		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	597 1	3730 2		N	-0-			-0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200														
02		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	1490 1	4179 2		N	-0-			-0-
03		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	2024 1	4641 2		N	-0-			-0-
04		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	1595 1	5231 2		N	-0-			-0-
05		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	1064 1	5736 2		N	-0-			-0-
06		6450 X	5974	-0-	-476	-0-	1073 1	4901 2		N	-0-			-0-
07		6820 X	5491	-0-	-1329	-0-	1094 1	4397 2		N	-0-			-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580														
02		6496 X	5536	-0-	-960	-0-	1455 1	4081 2		N	-0-			-0-
03		6603 X	4073	-0-	-2530	-0-	1237 1	2836 2		N	-0-			-0-
04		6990 X	6685	-0-	-305	-0-	1562 1	5123 2		N	-0-			-0-
05		7223 X	6778	-0-	-445	-0-	1061 1	5717 2		N	-0-			-0-
06		6990 X	5737	-0-	-1253	-0-	1030 1	4707 2		N	-0-			-0-
07		6913 X	5254	-0-	-1659	-0-	1047 1	4207 2		N	-0-			-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664														
02		2660 X	1882	-0-	-778	-0-	1882 2			N	-0-			-0-
03		2449 X	2150	-0-	-299	-0-	2150 2			N	-0-			-0-
04		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2			N	-0-			-0-
05		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	1405 1	3144 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	4053	-0-	1053	1053	1377 1	2676 2		N	-0-			-0-
*07		3100 N	3875	-0-	775	1828	1420 1	2455 2		N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148														
02		21896 X	18747	-0-	-3149	-0-	726 1	18021 2		N	-0-			-0-
03		23343 X	20206	-0-	-3137	-0-	825 1	19381 2		N	-0-			-0-
04		22590 X	18617	-0-	-3973	-0-	822 1	17795 2		N	-0-			-0-
05		21545 X	19630	-0-	-1915	-0-	1662 1	17968 2		N	-0-			-0-
06		20850 X	19801	-0-	-1049	-0-	1647 1	18154 2		N	-0-			-0-
07		20770 X	20628	-0-	-142	-0-	1711 1	18917 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
CRESSON ESTATES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240565	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8027 - 9740
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRESSON ESTATES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240626	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8037 - 9440
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RYFFEL		WELL #:		1H	RRCID ->	240661	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8489 - 9892
02	2464 X	1751	-0-	-713	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
03	2728 X	2118	-0-	-610	-0-	2118	2		N	-0-		-0-
04	2460 X	1780	-0-	-680	-0-	1780	2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2		N	-0-		-0-
06	2040 N	1641	-0-	-399	-0-	1641	2		N	-0-		-0-
*07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-		-0-

YANCEY		WELL #:		2H	RRCID ->	240664	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	8457 - 11060
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEVENSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240702	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7797 - 11171
02	12712 X	10268	-0-	-2444	-0-	398	1	9870	2	N	-0-	-0-
03	12803 X	11384	-0-	-1419	-0-	465	1	10919	2	N	-0-	-0-
04	12390 X	3117	-0-	-9273	-0-	138	1	2979	2	N	-0-	-0-
05	11873 X	8495	-0-	-3378	-0-	719	1	7776	2	N	-0-	-0-
06	11430 X	8271	-0-	-3159	-0-	688	1	7583	2	N	-0-	-0-
07	11377 X	8252	-0-	-3125	-0-	684	1	7568	2	N	-0-	-0-

STEVENSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240704	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7667 - 11840
02	26376 X	24144	-0-	-2232	-0-	935	1	23209	2	N	-0-	-0-
03	29202 X	24453	-0-	-4749	-0-	999	1	23454	2	N	-0-	-0-
04	27960 X	26076	-0-	-1884	-0-	1151	1	24925	2	N	-0-	-0-
05	28340 X	28340	-0-	-0-	-0-	2399	1	25941	2	N	-0-	-0-
06	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	2228	1	24550	2	N	-0-	-0-
*07	27497 X	27497	-0-	-0-	-0-	2280	1	25217	2	N	-0-	-0-

BOSWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	240711	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7100 - 9480
02	1260 N	805	-0-	-455	-0-	433	1	372	2	N	-0-	-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	479	1	893	2	N	-0-	-0-
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	464	1	1607	2	N	-0-	-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	1132	1	1474	2	N	-0-	-0-
06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	1097	1	1643	2	N	-0-	-0-
*07	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	1132	1	1826	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
MAY ADVERTISING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240716	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7143	PERF. 7268 -	9071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		13636 X	11713	-0-	-1923	-0-	11713 2	N	-0-			-0-
03		14942 X	14326	-0-	-616	-0-	14326 2	N	-0-			-0-
04		14460 X	13958	-0-	-502	-0-	13958 2	N	-0-			-0-
05		14942 X	14293	-0-	-649	-0-	14293 2	N	-0-			-0-
06		13860 X	12171	-0-	-1689	-0-	12171 2	N	-0-			-0-
07		14415 X	13102	-0-	-1313	-0-	13102 2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240929	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7457 -	10460
02		18676 X	18319	-0-	-357	-0-	710 1	17609 2	N	-0-		-0-
03		21439 X	21439	-0-	-0-	-0-	876 1	20563 2	N	-0-		-0-
04		20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	886 1	19179 2	N	-0-		-0-
05		22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	1866 1	20175 2	N	-0-		-0-
06		21376 X	21376	-0-	-0-	-0-	1778 1	19598 2	N	-0-		-0-
*07		21911 X	21911	-0-	-0-	-0-	1817 1	20094 2	N	-0-		-0-

MASH		WELL #:		1H	RRCID ->	241019	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 6949 -	9027
02		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568 2	N	-0-			-0-
03		8222 X	7740	-0-	-482	-0-	7740 2	N	-0-			-0-
04		7800 X	7357	-0-	-443	-0-	7357 2	N	-0-			-0-
05		8060 X	8026	-0-	-34	-0-	8026 2	N	-0-			-0-
06		7800 X	7213	-0-	-587	-0-	7213 2	N	-0-			-0-
07		8060 X	7455	-0-	-605	-0-	7455 2	N	-0-			-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241195	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	6428	PERF. 6417 -	8620
02		4760 X	3930	-0-	-830	-0-	642 1	3288 2	Y	-0-		137
03		6541 X	4598	-0-	-1943	-0-	978 1	3620 2	Y	-0-		137
04		6300 X	3788	-0-	-2512	-0-	757 1	2995 2	Y	33		170
							36 9					
05		5921 X	4757	-0-	-1164	-0-	1600 1	3142 2	Y	14		184
							15 9					
06		5730 X	5461	-0-	-269	-0-	1495 1	3959 2	Y	6		190
							7 9					
*07		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	1946 1	4613 2	Y	19		209
							21 9					

NOWLIN, CLYDE		WELL #:		1H	RRCID ->	241339	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8996 -	10593
02		3668 X	2792	-0-	-876	-0-	2792 2	N	-0-			-0-
03		3999 X	3513	-0-	-486	-0-	3513 2	N	-0-			-0-
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2	N	-0-			-0-
05		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	331 1	3818 2	N	-0-		-0-
06		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	368 1	3511 2	N	-0-		-0-
*07		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	371 1	3169 2	N	-0-		-0-

NOWLIN, CLYDE		WELL #:		2H	RRCID ->	241429	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	8681	PERF. 8908 -	11207
02		3332 X	2364	-0-	-968	-0-	2364 2	N	-0-			-0-
03		3379 X	2405	-0-	-974	-0-	2405 2	N	-0-			-0-
04		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2	N	-0-			-0-
05		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	310 1	3575 2	N	-0-		-0-
06		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	280 1	2667 2	N	-0-		-0-
07		3348 X	2472	-0-	-876	-0-	259 1	2213 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557								
TUCKER-CAMPBELL UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	241521	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	8811 - 10635
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7224 X	6603	-0-	-621	-0-	477 1	6126 2	N	-0-	-0-	
03	7948 X	6884	-0-	-1064	-0-	471 1	6413 2	N	-0-	-0-	
04	7500 X	6768	-0-	-732	-0-	644 1	6124 2	N	-0-	-0-	
05	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	891 1	7203 2	N	-0-	-0-	
06	7260 X	7176	-0-	-84	-0-	818 1	6358 2	N	-0-	-0-	
*07	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	882 1	7161 2	N	-0-	-0-	

GREEN BAY		WELL #:	2H	RRCID ->	241555	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	7744 - 9208
02	10304 X	9737	-0-	-567	-0-	716 1	9021 2	N	-0-	-0-	
03	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	800 1	10439 2	N	-0-	-0-	
04	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	759 1	9833 2	N	-0-	-0-	
05	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	1165 1	9863 2	N	-0-	-0-	
06	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	1010 1	7512 2	N	-0-	-0-	
*07	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	1030 1	7943 2	N	-0-	-0-	

WOODBURN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	241560	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7162 - 10700
02	13664 X	12887	-0-	-777	-0-	12887 2		N	-0-	-0-	
03	14352 X	14034	-0-	-318	-0-	14034 2		N	-0-	-0-	
04	13140 X	13015	-0-	-125	-0-	13015 2		N	-0-	-0-	
05	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	638 1	15848 2	N	-0-	-0-	
06	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	633 1	14945 2	N	-0-	-0-	
*07	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	655 1	15150 2	N	-0-	-0-	

UNDERWOOD, R.B. TRUST		WELL #:	1H	RRCID ->	242742	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	9099 - 11145
02	3780 X	733	-0-	-3047	-0-	733 2		N	-0-	-0-	
03	4154 X	1460	-0-	-2694	-0-	1460 2		N	-0-	-0-	
04	3240 X	1557	-0-	-1683	-0-	1557 2		N	-0-	-0-	
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	1313 1	2074 2	N	-0-	-0-	
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	1249 1	1455 2	N	-0-	-0-	
*07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	1327 1	1653 2	N	-0-	-0-	

KOFFORD		WELL #:	2H	RRCID ->	243132	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	7478 - 9723
02	10668 X	9186	-0-	-1482	-0-	488 1	8698 2	N	-0-	-0-	
03	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	413 1	10268 2	N	-0-	-0-	
04	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	438 1	10536 2	N	-0-	-0-	
05	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	1092 1	9605 2	N	-0-	-0-	
06	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	1006 1	8903 2	N	-0-	-0-	
*07	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	1048 1	9099 2	N	-0-	-0-	

WEAVER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	243157	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	7097 - 9680
02	6552 X	5944	-0-	-608	-0-	5944 2		N	-0-	-0-	
03	7068 X	6597	-0-	-471	-0-	6597 2		N	-0-	-0-	
04	6840 X	6348	-0-	-492	-0-	6348 2		N	-0-	-0-	
05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	496 1	6616 2	N	-0-	-0-	
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	508 1	6364 2	N	-0-	-0-	
*07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	516 1	6287 2	N	-0-	-0-	

HENSON UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	243521	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	6092	PERF.	6727 - 9032
02	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	448 1	6923 2	N	-0-	105	
03	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	409 1	7349 2	N	-0-	105	
04	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	562 1	7495 2	N	-0-	105	
05	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	1043 1	8693 2	N	-0-	105	
06	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	885 1	8830 2	N	-0-	105	
*07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	982 1	9152 2	N	-0-	105	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
WARDLAY		WELL #:		3H	RRCID ->	243562	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 8659 - 10700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		11480 X	10187	-0-	-1293	-0-	10187 2		N	-0-		-0-
03		11594 X	10158	-0-	-1436	-0-	10158 2		N	-0-		-0-
04		10860 X	10630	-0-	-230	-0-	10630 2		N	-0-		-0-
05		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	663 1	10872 2	N	-0-		-0-
06		10890 X	3745	-0-	-7145	-0-	339 1	3406 2	N	-0-		-0-
07		11253 X	172	-0-	-11081	-0-	22 1	150 2	N	-0-		-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		K 26H	RRCID ->	243565	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 6093 - 7794	
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		89
03		3100 N	3169	-0-	69	69	3169 2		N	-0-		89
04		2946 N	2877	-0-	-69	-0-	2809 2	68 9	N	62		151
05		3100 N	4196	-0-	1096	1096	448 1	3733 2	N	14		165
							15 9					
06		4995 X	3899	-0-	-1096	-0-	355 1	3544 2	N	-0-		165
*07		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	335 1	3118 2	N	17		182
							19 9					

MITCHELL RANCH		WELL #:		I 22H	RRCID ->	244026	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 6181 - 9132	
02		10304 X	8772	-0-	-1532	-0-	8772 2		Y	-0-		-0-
03		10199 X	9354	-0-	-845	-0-	9354 2		Y	-0-		-0-
04		10290 X	8578	-0-	-1712	-0-	8578 2		Y	-0-		-0-
05		10393 X	9214	-0-	-1179	-0-	9214 2		Y	-0-		-0-
06		9840 X	9152	-0-	-688	-0-	9152 2		Y	-0-		-0-
07		9703 X	8949	-0-	-754	-0-	8949 2		Y	-0-		-0-

RED OAK		WELL #:		2H	RRCID ->	244348	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 6567 - 8458	
02		7588 X	7349	-0-	-239	-0-	7349 2		N	-0-		56
03		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 2		N	-0-		56
04		7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	7031 2		N	-0-		56
05		6231 X	5805	-0-	-426	-0-	5805 2		N	-0-		56
06		6030 X	5288	-0-	-742	-0-	5288 2		N	-0-		56
07		6231 X	5790	-0-	-441	-0-	5790 2		N	-0-		56

WARDLAY		WELL #:		11H	RRCID ->	244365	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8611	PERF. 9079 - 11080	
02		8757 X	6431	-0-	-2326	-0-	6431 2		N	-0-		-0-
03		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696 2		N	-0-		-0-
04		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629 2		N	-0-		-0-
05		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592 2		N	-0-		-0-
06		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666 2		N	-0-		-0-
*07		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577 2		N	-0-		-0-

RED OAK		WELL #:		1H	RRCID ->	244366	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 6342 - 9099	
02		14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	14565 2		N	-0-		106
03		14452 X	14452	-0-	-0-	-0-	14452 2		N	-0-		106
04		13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	13716 2		N	-0-		106
05		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11458 2		N	-0-		106
06		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023 2		N	-0-		106
*07		11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	11857 2		N	-0-		106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
MCCARTY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244367	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6409 - 9089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9828 X	4583	-0-	-5245	-0-	479 1	4104 2	N	-0-			39
03		10199 X	2368	-0-	-7831	-0-	579 1	1789 2	N	-0-			39
04		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	836 1	6900 2	N	-0-			39
05		8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	921 1	7106 2	N	-0-			39
06		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	910 1	6563 2	N	-0-			39
07		7998 X	5783	-0-	-2215	-0-	761 1	5022 2	N	-0-			39

STRATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244533	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6862 - 9049	
02		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	879 1	7526 2	N	-0-			30
03		4898 X	3778	-0-	-1120	-0-	924 1	2854 2	N	-0-			30
04		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	619 1	5112 2	N	-0-			30
05		6107 X	4654	-0-	-1453	-0-	534 1	4120 2	N	-0-			30
06		5910 X	4471	-0-	-1439	-0-	545 1	3926 2	N	-0-			30
07		6107 X	4906	-0-	-1201	-0-	645 1	4261 2	N	-0-			30

FLETCHER, JAMES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244811	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8629 - 11865	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244820	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9404 - 12055	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIFFITH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245246	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8519 - 10672	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLMAN-HOLMES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	245386	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7350 - 9280	
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			-0-
03		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
04		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-			-0-
05		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2		N	-0-			-0-
06		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-			-0-
*07		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2		N	-0-			-0-

ELLIG		WELL #:		1H	RRCID ->	245493	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7639 - 10857	
02		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559 2		N	-0-			-0-
03		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13678 2		N	-0-			-0-
04		13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	13224 2		N	-0-			-0-
05		13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	13412 2		N	-0-			-0-
06		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	14064 2		N	-0-			-0-
07		12431 X	12321	-0-	-110	-0-	12321 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557								
MITCHELL RANCH		WELL #: I 21H		RRCID -> 245494		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11284 X	9373	-0-	-1911	-0-	9373 2	Y	-0-	-0-	
03	12090 X	9467	-0-	-2623	-0-	9467 2	Y	-0-	-0-	
04	10740 X	8579	-0-	-2161	-0-	8579 2	Y	-0-	-0-	
05	10650 X	7447	-0-	-3203	-0-	7447 2	Y	-0-	-0-	
06	9900 X	9027	-0-	-873	-0-	9027 2	Y	-0-	-0-	
07	10230 X	8608	-0-	-1622	-0-	8608 2	Y	-0-	-0-	

MITCHELL RANCH		WELL #: G 3H		RRCID -> 245497		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723		
02	T. A.	2177	-0-	2177	2177	2177 2	Y	-0-	-0-	
03	3472 X	1295	-0-	-2177	-0-	1295 2	Y	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	-0-	-0-	
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-		Y	-0-	-0-	
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	-0-	-0-	

KRING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245501		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161		
02	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	416 1	N	67	126	
03	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	74 9				
04	7830 X	6515	-0-	-1315	-0-	393 1	N	-0-	126	
05	8091 X	6057	-0-	-2034	-0-	447 1	N	104	36	
06	7830 X	6006	-0-	-1824	-0-	114 9				
07	7657 X	5939	-0-	-1718	-0-	5998 2	N	54	90	
06						6006 2	N	-0-	90	
07						5939 2	N	-0-	90	

MITCHELL RANCH		WELL #: F 14H		RRCID -> 246028		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020		
02	8120 X	7950	-0-	-170	-0-	483 1	Y	-0-	-0-	
03	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	7467 2	Y	-0-	-0-	
04	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	509 1	Y	-0-	-0-	
05	8835 X	8526	-0-	-309	-0-	644 1	Y	-0-	-0-	
06	9360 X	5440	-0-	-3920	-0-	985 1	Y	-0-	-0-	
07	9672 X	6984	-0-	-2688	-0-	747 1	Y	-0-	-0-	
						832 1	Y	-0-	-0-	

HOOKS, P.		WELL #: 8H		RRCID -> 246343		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909		
02	5488 X	5398	-0-	-90	-0-	681 1	N	-0-	-0-	
03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	4717 2	N	-0-	-0-	
04	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	799 1	N	-0-	-0-	
05	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	788 1	N	-0-	-0-	
06	6480 X	6386	-0-	-94	-0-	1168 1	N	-0-	-0-	
07	6758 X	5806	-0-	-952	-0-	980 1	N	-0-	-0-	
						801 1	N	-0-	-0-	

REED MITCHELL UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 246451		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660		
02	17472 X	14167	-0-	-3305	-0-	539 1	N	-0-	-0-	
03	17318 X	16219	-0-	-1099	-0-	599 1	N	-0-	-0-	
04	15000 X	12928	-0-	-2072	-0-	565 1	N	-0-	-0-	
05	15500 X	15284	-0-	-216	-0-	320 1	N	-0-	-0-	
06	15000 X	12948	-0-	-2052	-0-	306 1	N	-0-	-0-	
*07	16787 X	16787	-0-	-0-	-0-	346 1	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
STROUD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246453	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	6710 - 8673
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			N	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		A 10H	RRCID ->	246588	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6263	PERF.	6617 - 8820
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2	Y	-0-			-0-
03	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2	Y	-0-			-0-
04	6180 X	3035	-0-	-3145	-0-	3035	2	Y	-0-			-0-
05	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	480	1	6187 2	Y	-0-		-0-
06	5400 X	4847	-0-	-553	-0-	293	1	4554 2	Y	-0-		-0-
*07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	621	1	9425 2	Y	-0-		-0-

ALBERTSONS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	246704	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	8317 - 9839
02	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	670	1	8449 2	N	-0-		-0-
03	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	976	1	12727 2	N	-0-		-0-
04	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	812	1	10512 2	N	-0-		-0-
05	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	1352	1	11447 2	N	-0-		-0-
06	10590 X	9307	-0-	-1283	-0-	1103	1	8204 2	N	-0-		-0-
07	10943 X	8635	-0-	-2308	-0-	991	1	7644 2	N	-0-		-0-

JACKSON DEEVER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247009	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8619 - 10370
02	7980 X	7641	-0-	-339	-0-	55	1	7586 2	N	-0-		-0-
03	8395 X	7665	-0-	-730	-0-	60	1	7605 2	N	-0-		-0-
04	7950 X	7723	-0-	-227	-0-	58	1	7665 2	N	-0-		-0-
05	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	155	1	8151 2	N	-0-		-0-
06	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	160	1	8258 2	N	-0-		-0-
*07	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	168	1	8929 2	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		1H	RRCID ->	247989	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7827 - 10039
02	10220 X	9539	-0-	-681	-0-	9539	2	N	-0-			-0-
03	11155 X	10275	-0-	-880	-0-	10275	2	N	-0-			-0-
04	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2	N	-0-			-0-
05	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2	N	-0-			-0-
06	10230 X	9586	-0-	-644	-0-	9586	2	N	-0-			-0-
*07	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		2H	RRCID ->	248080	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	10277 - 12469
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	1	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANCEY		WELL #:		1H	RRCID ->	248100	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	9317 - 11515
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			N	-0-			-0-
03	639 X	-0-	-0-	-639	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
RICHARDSON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248105	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	8618 - 11069	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1652 X	1124	-0-	-528	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
05	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	331	1	3822	2	N			-0-
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	305	1	2913	2	N			-0-
*07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	262	1	2235	2	N			-0-

SOUTH LEWIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248905	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8050 - 9953	
02	10444 X	9878	-0-	-566	-0-	9878	2		N	-0-			-0-
03	11563 X	10196	-0-	-1367	-0-	10196	2		N	-0-			-0-
04	10920 X	9550	-0-	-1370	-0-	9550	2		N	-0-			-0-
05	11284 X	9252	-0-	-2032	-0-	9252	2		N	-0-			-0-
06	10590 X	9260	-0-	-1330	-0-	9260	2		N	-0-			-0-
07	10943 X	9282	-0-	-1661	-0-	9282	2		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		3H	RRCID ->	248907	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9533	PERF.	10199 - 13444	
02	2800 X	600	-0-	-2200	-0-	377	1	223	2	N			-0-
03	3100 X	770	-0-	-2330	-0-	418	1	352	2	N			-0-
04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	404	1	1194	2	N			-0-
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	1853	1	2291	2	N			-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	1793	1	2652	2	N			-0-
*07	3100 N	4513	-0-	1413	1413	1853	1	2660	2	N			-0-

STROUD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248911	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6698 - 8064	
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-				N	-0-			-0-
03	774 X	-0-	-0-	-774	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH LEWIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248912	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	8133 - 10175	
02	11424 X	10556	-0-	-868	-0-	10556	2		N	-0-			-0-
03	12431 X	11819	-0-	-612	-0-	11819	2		N	-0-			-0-
04	11820 X	11253	-0-	-567	-0-	11253	2		N	-0-			-0-
05	11842 X	10894	-0-	-948	-0-	10894	2		N	-0-			-0-
06	11430 X	10392	-0-	-1038	-0-	10392	2		N	-0-			-0-
07	11811 X	10749	-0-	-1062	-0-	10749	2		N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	248925	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	7420 - 10817	
02	19656 X	16592	-0-	-3064	-0-	16592	2		N	-0-			-0-
03	19974 X	16745	-0-	-3229	-0-	16745	2		N	-0-			-0-
04	18450 X	17364	-0-	-1086	-0-	17364	2		N	-0-			-0-
05	19065 X	17885	-0-	-1180	-0-	17885	2		N	-0-			-0-
06	17910 X	15994	-0-	-1916	-0-	15994	2		N	-0-			-0-
07	18507 X	13060	-0-	-5447	-0-	13060	2		N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		H 4H	RRCID ->	249226	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	5951	PERF.	7490 - 9235	
02	1988 X	1126	-0-	-862	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	1133	1	3962	2	Y			-0-
06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	1096	1	3167	2	Y			-0-
*07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	1132	1	3305	2	Y			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
QUINN SPRINGS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249720	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	6296 - 9390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		4984 X	3534	-0-	-1450	-0-	502 1	3032 2	N	-0-	142	
03		5042 X	4274	-0-	-768	-0-	571 1	3703 2	N	-0-	142	
04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	599 1	4007 2	N	-0-	142	
05		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	800 1	4124 2	N	-0-	142	
06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	811 1	3549 2	N	-0-	142	
*07		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	820 1	3989 2	N	-0-	142	

AQUILLA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249794	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8643 - 11088
02		3136 X	2899	-0-	-237	-0-	2899 2		N	-0-	-0-	
03		3472 X	1452	-0-	-2020	-0-	1452 2		N	-0-	-0-	
04		3360 X	926	-0-	-2434	-0-	926 2		N	-0-	-0-	
05		3379 X	972	-0-	-2407	-0-	972 2		N	-0-	-0-	
06		3120 X	1472	-0-	-1648	-0-	1472 2		N	-0-	-0-	
07		3224 X	558	-0-	-2666	-0-	558 2		N	-0-	-0-	

QUINN SPRINGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249796	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	6204 - 9193
02		2800 N	4244	-0-	1444	1444	603 1	3641 2	N	-0-	136	
03		6332 X	4888	-0-	-1444	-0-	653 1	4235 2	N	-0-	136	
04		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	584 1	3911 2	N	-0-	136	
05		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	799 1	4122 2	N	3	139	
06		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	736 1	3219 2	N	67	206	
*07		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	778 1	3782 2	N	-0-	206	

TRAVIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249798	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	6849 - 10780
02		10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606 2		Y	-0-	31	
03		13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	13108 2		Y	-0-	31	
04		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11928 2		Y	-0-	31	
05		11756 X	10308	-0-	-1448	-0-	716 1	9592 2	Y	-0-	31	
06		10680 X	10496	-0-	-184	-0-	698 1	9798 2	Y	-0-	31	
07		11036 X	10946	-0-	-90	-0-	747 1	10199 2	Y	-0-	31	

HALFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249800	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	8449 - 11095
02		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	1013 1	6601 2	Y	-0-	128	
03		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	1121 1	7524 2	Y	-0-	128	
04		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	1085 1	7481 2	Y	-0-	128	
05		6293 X	5991	-0-	-302	-0-	416 1	5575 2	Y	-0-	128	
06		6090 X	5994	-0-	-96	-0-	398 1	5596 2	Y	-0-	128	
07		7285 X	5654	-0-	-1631	-0-	386 1	5268 2	Y	-0-	128	

BETSY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249803	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	6984 - 9935
02	DLQ	G-10	7098	-0-	7098	25221	7098 2		Y	-0-	145	
03		35618 X	10397	-0-	-25221	-0-	10397 2		Y	-0-	145	
04		9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293 2		Y	-0-	145	
05		9370 X	6615	-0-	-2755	-0-	6615 2		Y	-0-	145	
06		8400 X	6256	-0-	-2144	-0-	6256 2		Y	-0-	145	
07		8680 X	6423	-0-	-2257	-0-	6423 2		Y	-0-	145	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557								
CARTER FOUNDATION		WELL #: 3H		RRCID -> 249805		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14224 X	12420	-0-	-1804	-0-	1153 1	11267 2	N	-0-	-0-
03	14818 X	13662	-0-	-1156	-0-	1274 1	12388 2	N	-0-	-0-
04	14070 X	11608	-0-	-2462	-0-	705 1	10903 2	N	-0-	-0-
05	13950 X	12782	-0-	-1168	-0-	1273 1	11509 2	N	-0-	-0-
06	13500 X	12292	-0-	-1208	-0-	1131 1	11161 2	N	-0-	-0-
07	13764 X	12594	-0-	-1170	-0-	1145 1	11449 2	N	-0-	-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250482		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010		
02	3332 X	2906	-0-	-426	-0-	526 1	2380 2	Y	-0-	23
03	3689 X	3468	-0-	-221	-0-	618 1	2850 2	Y	-0-	23
04	3690 X	3612	-0-	-78	-0-	637 1	2975 2	Y	-0-	23
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	1474 1	3244 2	Y	64	87
06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	1200 1	2958 2	Y	41	94 1 34
*07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	1257 1	3062 2	Y	-0-	34

LANGSTON, DOROTHY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250486		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949		
02	1344 N	1062	-0-	-282	-0-	193 1	869 2	Y	-0-	25
03	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	207 1	954 2	Y	-0-	25
04	1830 N	913	-0-	-917	-0-	161 1	752 2	Y	-0-	25
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	378 1	833 2	Y	70	95
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	593 1	1462 2	Y	45	102 1 38
*07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	594 1	1448 2	Y	-0-	38

DAVY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250491		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524		
02	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352 2		Y	-0-	56
03	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941 2		Y	-0-	56
04	9090 X	8663	-0-	-427	-0-	8663 2		Y	-0-	56
05	8880 X	6425	-0-	-2455	-0-	6425 2		Y	-0-	56
06	8100 X	7774	-0-	-326	-0-	7774 2		Y	-0-	56
07	8370 X	8181	-0-	-189	-0-	8181 2		Y	-0-	56

TANKERSLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250493		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490		
02	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039 2		N	-0-	125
03	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023 2		N	-0-	125
04	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10031 2		N	-0-	125
05	9765 X	8751	-0-	-1014	-0-	775 1	7976 2	N	-0-	125
06	9450 X	8303	-0-	-1147	-0-	758 1	7545 2	N	-0-	125
07	9765 X	9375	-0-	-390	-0-	825 1	8471 2	N	72	197

CARTER FOUNDATION UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250495		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396		
02	17024 X	14551	-0-	-2473	-0-	14551 2		N	-0-	-0-
03	18848 X	16233	-0-	-2615	-0-	16233 2		N	-0-	-0-
04	18240 X	16768	-0-	-1472	-0-	1019 1	15749 2	N	-0-	-0-
05	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	1779 1	16086 2	N	-0-	-0-
06	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	1661 1	16389 2	N	-0-	-0-
*07	18839 X	18839	-0-	-0-	-0-	1713 1	17126 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
JACKSON DEEVER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251862	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8539 - 11781	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	15372 X	12662	-0-	-2710	-0-	91	1	12571	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14508 X	13034	-0-	-1474	-0-	101	1	12933	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14040 X	12730	-0-	-1310	-0-	95	1	12635	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14508 X	13082	-0-	-1426	-0-	244	1	12838	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13800 X	13158	-0-	-642	-0-	250	1	12908	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14012 X	13803	-0-	-209	-0-	255	1	13548	2	N	-0-	-0-	-0-

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		7H	RRCID ->	251865	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8387	PERF.	8597 - 10800	
02	8988 X	8174	-0-	-814	-0-	506	1	7668	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10540 X	9481	-0-	-1059	-0-	535	1	8946	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10200 X	8840	-0-	-1360	-0-	513	1	8327	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10633 X	10004	-0-	-629	-0-	989	1	9015	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9900 X	9556	-0-	-344	-0-	1118	1	8438	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	12364 X	12364	-0-	-0-	-0-	1341	1	11023	2	N	-0-	-0-	-0-

MANSFIELD PARTNERS		WELL #:		5H	RRCID ->	251866	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8514 - 10365	
02	8568 X	7350	-0-	-1218	-0-	455	1	6895	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9021 X	8770	-0-	-251	-0-	495	1	8275	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	479	1	7772	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	925	1	8431	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	1043	1	7872	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	1019	1	8380	2	N	-0-	-0-	-0-

PATE		WELL #:		5H	RRCID ->	251868	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7243 - 9841	
02	6832 X	6069	-0-	-763	-0-	1579	1	4490	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	1848	1	6128	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8220 X	7741	-0-	-479	-0-	1798	1	5943	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8494 X	5925	-0-	-2569	-0-	953	1	4972	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8220 X	6835	-0-	-1385	-0-	1027	1	5808	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	974	1	7067	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251869	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8605 - 11050	
02	6132 X	4981	-0-	-1151	-0-	4981	2			N	-0-	-0-	-0-
03	6789 X	5642	-0-	-1147	-0-	5642	2			N	-0-	-0-	-0-
04	5910 X	5116	-0-	-794	-0-	5116	2			N	-0-	-0-	-0-
05	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	523	1	6038	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5910 X	5587	-0-	-323	-0-	530	1	5057	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5642 X	5305	-0-	-337	-0-	556	1	4749	2	N	-0-	-0-	-0-

POYNER-HORTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251913	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	6821 - 9772	
02	14700 X	14251	-0-	-449	-0-	14251	2			N	-0-	-0-	-0-
03	16166 X	14971	-0-	-1195	-0-	14971	2			N	-0-	-0-	-0-
04	15000 X	14829	-0-	-171	-0-	14829	2			N	-0-	-0-	-0-
05	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-	-0-	-0-
06	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-	-0-	-0-
07	15500 X	14906	-0-	-594	-0-	14906	2			N	-0-	-0-	-0-

SAMUEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251914	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	7574 - 9325	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//	495557							
HARP UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	251917	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	6099	PERF. 7699 - 9000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	131
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	131
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	131
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	131
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-	131

BUCKSKIN UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	251928	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 6549 - 9500
02	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	1418 1	9895 2	N	-0-	53
03	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	1570 1	10447 2	N	-0-	53
04	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	1519 1	11581 2	N	-0-	53
05	12524 X	10270	-0-	-2254	-0-	909 1	9361 2	N	-0-	53
06	12120 X	9544	-0-	-2576	-0-	871 1	8673 2	N	-0-	53
07	13547 X	9680	-0-	-3867	-0-	859 1	8821 2	N	-0-	53

RIDLEHUBER UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	252213	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	8274	PERF. 8280 - 10720
02	7056 X	5288	-0-	-1768	-0-	5288 2		N	-0-	-0-
03	7316 X	5855	-0-	-1461	-0-	5855 2		N	-0-	-0-
04	6180 X	5410	-0-	-770	-0-	5410 2		N	-0-	-0-
05	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	628 1	7253 2	N	-0-	-0-
06	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	613 1	5848 2	N	-0-	-0-
*07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	667 1	5698 2	N	-0-	-0-

BRUNER-LARAMORE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	252323	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 10884 - 12670
02	4984 X	4715	-0-	-269	-0-	4715 2		N	-0-	-0-
03	5518 X	5045	-0-	-473	-0-	5045 2		N	-0-	-0-
04	5520 X	4988	-0-	-532	-0-	4988 2		N	-0-	-0-
05	5704 X	5252	-0-	-452	-0-	358 1	4894 2	N	-0-	-0-
06	5520 X	3784	-0-	-1736	-0-	250 1	3534 2	N	-0-	-0-
07	5208 X	3425	-0-	-1783	-0-	266 1	3159 2	N	-0-	-0-

RALL FAMILY TRUST		WELL #:	2H	RRCID ->	252330	COMPL. DATE	05/03/2009	TOTAL DEPTH	7596	PERF. 7566 - 10270
02	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135 2		N	-0-	-0-
03	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400 2		N	-0-	-0-
04	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10935 2		N	-0-	-0-
05	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033 2		N	-0-	-0-
06	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10132 2		N	-0-	-0-
07	10013 X	9011	-0-	-1002	-0-	9011 2		N	-0-	-0-

RALL FAMILY TRUST		WELL #:	1H	RRCID ->	252333	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8749 - 9900
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	-0-
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 2		N	-0-	-0-
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-	-0-
05	3131 X	2738	-0-	-393	-0-	2738 2		N	-0-	-0-
06	3030 X	2987	-0-	-43	-0-	2987 2		N	-0-	-0-
07	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557									
MILES RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	252336	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6471	PERF.	6597 - 9089	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2012 - PLUGGED 07/04/2012													

CARLTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252380	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8707 - 10983	
02	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	934	1	14718	2	N	-0-	-0-
03	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	1061	1	14212	2	N	-0-	-0-
04	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	1061	1	13822	2	N	-0-	-0-
05	17856	X	16733	-0-	-1123	-0-	841	1	15892	2	N	-0-	-0-
06	17280	X	12587	-0-	-4693	-0-	505	1	12082	2	N	-0-	-0-
07	17856	X	10039	-0-	-7817	-0-	443	1	9596	2	N	-0-	-0-

CARLTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	252383	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	8636	PERF.	8787 - 11512	
02	8876	X	472	-0-	-8404	-0-	28	1	444	2	N	-0-	-0-
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-	-0-
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-	-0-
05	13795	X	5805	-0-	-7990	-0-	292	1	5513	2	N	-0-	-0-
06	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	591	1	14126	2	N	-0-	-0-
*07	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	690	1	14947	2	N	-0-	-0-

WADDLE PARTNERS		WELL #:		2H	RRCID ->	252384	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8733 - 10320	
02	12292	X	11019	-0-	-1273	-0-	11019	2			N	-0-	-0-
03	13361	X	11032	-0-	-2329	-0-	11032	2			N	-0-	-0-
04	12720	X	9293	-0-	-3427	-0-	9293	2			N	-0-	-0-
05	13144	X	12212	-0-	-932	-0-	12212	2			N	-0-	-0-
06	12240	X	11633	-0-	-607	-0-	11633	2			N	-0-	-0-
*07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-	-0-

WADDLE PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	252385	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8813 - 10589	
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-	-0-
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-	-0-
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-	-0-
05	12493	X	11624	-0-	-869	-0-	11624	2			N	-0-	-0-
06	12090	X	10847	-0-	-1243	-0-	10847	2			N	-0-	-0-
07	12493	X	10918	-0-	-1575	-0-	10918	2			N	-0-	-0-

PATE		WELL #:		7H	RRCID ->	252581	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	7239 - 9290	
02	8120	X	6058	-0-	-2062	-0-	363	1	5695	2	N	-0-	-0-
03	8843	X	5103	-0-	-3740	-0-	334	1	4769	2	N	-0-	-0-
04	7800	X	6557	-0-	-1243	-0-	409	1	6148	2	N	-0-	-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	1602	1	5174	2	N	-0-	-0-
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	1680	1	5803	2	N	-0-	-0-
*07	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	1883	1	8174	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
BALES-GRIFFIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252623	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	7305 - 9233
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	20916 X	14603	-0-	-6313	-0-	14603 2	N	-0-	-0-	-0-		
03	20694 X	15911	-0-	-4783	-0-	15911 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	17370 X	16637	-0-	-733	-0-	16637 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	743 1	18448 2	N	-0-	-0-		
06	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	727 1	17157 2	N	-0-	-0-		
*07	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	751 1	17373 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:		4H	RRCID ->	252629	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	8572 - 11306
02	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	998 1	16709 2	N	-0-	-0-		
03	20707 X	17658	-0-	-3049	-0-	1074 1	16584 2	N	-0-	-0-		
04	19560 X	17103	-0-	-2457	-0-	1009 1	16094 2	N	-0-	-0-		
05	20212 X	18108	-0-	-2104	-0-	1529 1	16579 2	N	-0-	-0-		
06	18960 X	18438	-0-	-522	-0-	1611 1	16827 2	N	-0-	-0-		
07	19592 X	19060	-0-	-532	-0-	1654 1	17406 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:		5H	RRCID ->	252630	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	9451 - 11218
02	9520 X	9518	-0-	-2	-0-	536 1	8982 2	N	-0-	-0-		
03	11749 X	9456	-0-	-2293	-0-	575 1	8881 2	N	-0-	-0-		
04	11010 X	9414	-0-	-1596	-0-	555 1	8859 2	N	-0-	-0-		
05	11377 X	9591	-0-	-1786	-0-	810 1	8781 2	N	-0-	-0-		
06	10200 X	9686	-0-	-514	-0-	846 1	8840 2	N	-0-	-0-		
07	10540 X	9884	-0-	-656	-0-	858 1	9026 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:		12H	RRCID ->	252632	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8831 - 11434
02	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	613 1	10272 2	N	-0-	-0-		
03	13547 X	11121	-0-	-2426	-0-	676 1	10445 2	N	-0-	-0-		
04	12120 X	10985	-0-	-1135	-0-	648 1	10337 2	N	-0-	-0-		
05	12524 X	10898	-0-	-1626	-0-	920 1	9978 2	N	-0-	-0-		
06	11670 X	11100	-0-	-570	-0-	970 1	10130 2	N	-0-	-0-		
07	12059 X	11353	-0-	-706	-0-	985 1	10368 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:		8H	RRCID ->	252633	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	9100 - 12197
02	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	755 1	12644 2	N	-0-	-0-		
03	16385 X	13812	-0-	-2573	-0-	840 1	12972 2	N	-0-	-0-		
04	15090 X	14226	-0-	-864	-0-	839 1	13387 2	N	-0-	-0-		
05	15593 X	13903	-0-	-1690	-0-	1174 1	12729 2	N	-0-	-0-		
06	14370 X	13535	-0-	-835	-0-	1183 1	12352 2	N	-0-	-0-		
07	14849 X	13909	-0-	-940	-0-	1207 1	12702 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:		6H	RRCID ->	252635	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	9600 - 11871
02	15176 X	15161	-0-	-15	-0-	854 1	14307 2	N	-0-	-0-		
03	17763 X	15976	-0-	-1787	-0-	972 1	15004 2	N	-0-	-0-		
04	16920 X	14416	-0-	-2504	-0-	850 1	13566 2	N	-0-	-0-		
05	17484 X	14627	-0-	-2857	-0-	1235 1	13392 2	N	-0-	-0-		
06	16230 X	16166	-0-	-64	-0-	1413 1	14753 2	N	-0-	-0-		
07	16771 X	16655	-0-	-116	-0-	1445 1	15210 2	N	-0-	-0-		

CITY OF DENTON - AIRPORT		WELL #:		7H	RRCID ->	252636	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	10231 - 12218
02	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	606 1	10152 2	N	-0-	-0-		
03	12679 X	9611	-0-	-3068	-0-	585 1	9026 2	N	-0-	-0-		
04	12270 X	10126	-0-	-2144	-0-	597 1	9529 2	N	-0-	-0-		
05	12679 X	10748	-0-	-1931	-0-	908 1	9840 2	N	-0-	-0-		
06	11520 X	10102	-0-	-1418	-0-	883 1	9219 2	N	-0-	-0-		
07	11904 X	11765	-0-	-139	-0-	1021 1	10744 2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
WADDLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252637	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	8452	PERF.	9067 - 11785
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	6412 X	-0-	-0-	-6412	-0-				N	-0-		-0-
03	126 X	-0-	-0-	-126	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	3	-0-	3	3		3 2		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-

WARDLAY		WELL #:		7H	RRCID ->	252638	COMPL. DATE	05/24/2009	TOTAL DEPTH	8622	PERF.	8689 - 10740
02	48477 X	9904	-0-	-38573	-0-	9904	2		N	-0-		-0-
03	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2		N	-0-		-0-
04	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2		N	-0-		-0-
05	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	273	1	10091	2	N	-0-	-0-
06	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	270	1	8025	2	N	-0-	-0-
*07	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	255	1	8146	2	N	-0-	-0-

WARDLAY		WELL #:		6H	RRCID ->	252639	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	8631 - 11170
02	10444 X	5786	-0-	-4658	-0-	920	1	4866	2	N	-0-	-0-
03	8153 X	6442	-0-	-1711	-0-	1019	1	5423	2	N	-0-	-0-
04	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	986	1	5886	2	N	-0-	-0-
05	9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	257	1	9458	2	N	-0-	-0-
06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	243	1	7217	2	N	-0-	-0-
*07	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	275	1	8758	2	N	-0-	-0-

CARTER TRUST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	252873	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7698 - 10656
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

QUAIL		WELL #:		2H	RRCID ->	253093	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5874 - 8225
02	9548 X	6512	-0-	-3036	-0-	190	1	6322	2	Y	-0-	99
03	9955 X	6419	-0-	-3536	-0-	335	1	6084	2	Y	-0-	99
04	9390 X	6685	-0-	-2705	-0-	331	1	6354	2	Y	-0-	99
05	9703 X	6340	-0-	-3363	-0-	598	1	5742	2	Y	-0-	99
06	6990 X	5298	-0-	-1692	-0-	517	1	4750	2	Y	28	31
						31	9					
07	7223 X	6668	-0-	-555	-0-	731	1	5858	2	Y	72	103
						79	9					

CARTER TRUST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253133	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7304 - 11213
02	13244 X	5271	-0-	-7973	-0-	932	1	4339	2	N	-0-	-0-
03	9450 X	4895	-0-	-4555	-0-	907	1	3988	2	N	-0-	-0-
04	6750 X	4655	-0-	-2095	-0-	884	1	3771	2	N	-0-	-0-
05	6975 X	5457	-0-	-1518	-0-	2974	1	2483	2	N	-0-	-0-
06	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	4669	1	4756	2	N	-0-	-0-
*07	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	6317	1	6376	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557												
DAVY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253388	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6414 - 8465				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7364 X	-0-	-0-	-7364	-0-	-0-					Y	-0-				56
03	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					Y	-0-				56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56

SEGERSTROM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253676	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8314 - 10100				
02	7364 X	5374	-0-	-1990	-0-	5374	2		N	-0-		-0-				-0-
03	7202 X	5882	-0-	-1320	-0-	5882	2		N	-0-		-0-				-0-
04	6090 X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2		N	-0-		-0-				-0-
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2		N	-0-		-0-				-0-
06	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2		N	-0-		-0-				-0-
*07	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2		N	-0-		-0-				-0-

SEGERSTROM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253677	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	7977	PERF.	8104 - 9700				
02	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10590	2		N	-0-		-0-				-0-
03	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2		N	-0-		-0-				-0-
04	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2		N	-0-		-0-				-0-
05	10261 X	8798	-0-	-1463	-0-	8798	2		N	-0-		-0-				-0-
06	9930 X	8883	-0-	-1047	-0-	8883	2		N	-0-		-0-				-0-
07	10261 X	9956	-0-	-305	-0-	9956	2		N	-0-		-0-				-0-

BUTLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253732	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6253 - 8698				
02	2912 X	2482	-0-	-430	-0-	583	1	1899	2	N	-0-					151
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	441	1	2756	2	N	-0-					151
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	435	1	2807	2	N	-0-					151
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	567	1	2878	2	N	-0-					151
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	548	1	3969	2	N	-0-					151
*07	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	567	1	3879	2	N	-0-					151

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253779	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	5820 - 5929				
02	3248 X	889	-0-	-2359	-0-	209	1	680	2	N	-0-					70
03	3596 X	3132	-0-	-464	-0-	432	1	2700	2	N	-0-					70
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	427	1	2754	2	N	-0-					70
05	3100 X	2393	-0-	-707	-0-	566	1	1827	2	N	-0-					70
06	3030 X	2731	-0-	-299	-0-	548	1	2113	2	N	64					134
*07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	70	9	567	1	N	70					204
						77	9	4761	2	N						

SEGERSTROM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253853	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8184 - 9935				
02	8736 X	7302	-0-	-1434	-0-	7302	2		N	-0-		-0-				-0-
03	9114 X	7920	-0-	-1194	-0-	7920	2		N	-0-		-0-				-0-
04	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2		N	-0-		-0-				-0-
05	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2		N	-0-		-0-				-0-
06	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2		N	-0-		-0-				-0-
*07	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2		N	-0-		-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557															
WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009												TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8682 - 11080
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
02		5544 X	3647	-0-	-1897	-0-	460 1	3187 2	N	-0-		-0-			
03		5177 X	3272	-0-	-1905	-0-	510 1	2762 2	N	-0-		-0-			
04		4140 X	2250	-0-	-1890	-0-	493 1	1757 2	N	-0-		-0-			
05		4278 X	1133	-0-	-3145	-0-	1133 1		N	-0-		-0-			
06		4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-		-0-			
07		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		-0-			

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012												TOTAL DEPTH	6101	PERF.	6135 - 8200
02		5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-			Y	-0-		59			
03		5642 X	2681	-0-	-2961	-0-	2681 2		Y	-0-		59			
04		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552 2		Y	-0-		59			
05		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	157 1	5204 2	Y	-0-		59			
06		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	145 1	5292 2	Y	-0-		59			
07		3100 X	1893	-0-	-1207	-0-	62 1	1831 2	Y	-0-		59			

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009												TOTAL DEPTH	6018	PERF.	6183 - 10500
02		14252 X	7229	-0-	-7023	-0-	7229 2		N	-0-		240			
03		10187 X	2743	-0-	-7444	-0-	2724 2	19 9	N	17	82 1	175			
04		13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13932 2	2 9	N	2		177			
05		15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	15491 2	6 9	N	5	96 1	86			
06		16391 X	16391	-0-	-0-	-0-	16338 2	53 9	N	48		134			
*07		16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	16108 2		N	-0-		134			

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009												TOTAL DEPTH	8365	PERF.	9334 - 11835
02		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10414 2		N	-0-		-0-			
03		11222 X	11177	-0-	-45	-0-	11177 2		N	-0-		-0-			
04		10860 X	10443	-0-	-417	-0-	10443 2		N	-0-		-0-			
05		11532 X	11369	-0-	-163	-0-	775 1	10594 2	N	-0-		-0-			
06		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	846 1	11976 2	N	-0-		-0-			
07		11532 X	11183	-0-	-349	-0-	867 1	10316 2	N	-0-		-0-			

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009												TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6729 - 8550
02		14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	14843 2	28 9	Y	25	99 1	65			
03		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	15265 2	108 9	Y	98	98 1	65			
04		14070 X	14052	-0-	-18	-0-	13925 2	127 9	Y	115	97 1	83			
05		16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	494 1	16424 2	Y	71		154			
06		13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	369 1	13409 2	Y	62	98 1	118			
*07		16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	527 1	15559 2	Y	92	103 1	107			

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009												TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6669 - 8720
02		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	12068 2	57 9	N	52		185			
03		16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	16191 2	39 9	N	35	116 1	104			
04		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	12166 2	3 9	N	3		107			
05		13423 X	10685	-0-	-2738	-0-	10562 2	123 9	N	112	96 1	123			
06		13920 X	6875	-0-	-7045	-0-	6856 2	19 9	N	17		140			
07		14384 X	8281	-0-	-6103	-0-	8281 2		N	-0-		140			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
MERRITT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255603	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5854	PERF.	6781 - 10900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		24842 X	24842	-0-	-0-	-0-	24745 2	97 9	N	88	189 1	156
03		24840 X	24840	-0-	-0-	-0-	24840 2		N	-0-		156
04		24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	24579 2	132 9	N	120		276
05		25917 X	25917	-0-	-0-	-0-	25797 2	120 9	N	109	195 1	190
06		23310 X	22724	-0-	-586	-0-	22703 2	21 9	N	19		209
07		24087 X	22865	-0-	-1222	-0-	22730 2	135 9	N	123	190 1	142

HENSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255683	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	5984	PERF.	6944 - 8295
02		4536 X	4266	-0-	-270	-0-	259 1	4007 2	N	-0-		137
03		5022 X	4168	-0-	-854	-0-	219 1	3949 2	N	-0-		137
04		5730 X	3597	-0-	-2133	-0-	251 1	3346 2	N	-0-		137
05		6448 X	3373	-0-	-3075	-0-	361 1	3012 2	N	-0-		137
06		6240 X	6058	-0-	-182	-0-	552 1	5506 2	N	-0-		137
*07		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	536 1	4991 2	N	-0-		137

BALES-GRIFFIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255728	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7038 - 9389
02		23464 X	20182	-0-	-3282	-0-	20182 2		N	-0-		-0-
03		24937 X	22037	-0-	-2900	-0-	22037 2		N	-0-		-0-
04		21720 X	21104	-0-	-616	-0-	21104 2		N	-0-		-0-
05		22706 X	22706	-0-	-0-	-0-	879 1	21827 2	N	-0-		-0-
06		21630 X	21392	-0-	-238	-0-	869 1	20523 2	N	-0-		-0-
07		22351 X	21586	-0-	-765	-0-	894 1	20692 2	N	-0-		-0-

TURKEY CREEK UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	256424	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8827 - 10630
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANNON		WELL #:		1H	RRCID ->	256835	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8867 - 11120
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04		210 N	26	-0-	-184	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	197 1	665 2	N	-0-		-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	10 1	19 2	N	-0-		-0-

CANNON		WELL #:		2H	RRCID ->	256893	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	9079 - 11530
02		8036 X	6973	-0-	-1063	-0-	407 1	6566 2	N	-0-		-0-
03		8649 X	7899	-0-	-750	-0-	469 1	7430 2	N	-0-		-0-
04		8220 X	7622	-0-	-598	-0-	452 1	7170 2	N	-0-		-0-
05		8494 X	8403	-0-	-91	-0-	1133 1	7270 2	N	-0-		-0-
06		7650 X	3920	-0-	-3730	-0-	899 1	3021 2	N	-0-		-0-
07		7905 X	189	-0-	-7716	-0-	63 1	126 2	N	-0-		-0-

TWIN MILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257006	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	7572 - 10416
02		20244 X	15324	-0-	-4920	-0-	15324 2		N	-0-		-0-
03		22036 X	17275	-0-	-4761	-0-	17275 2		N	-0-		-0-
04		19800 X	15967	-0-	-3833	-0-	15967 2		N	-0-		-0-
05		19561 X	17854	-0-	-1707	-0-	360 1	17494 2	N	-0-		-0-
06		18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	413 1	17883 2	N	-0-		-0-
*07		18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	364 1	17916 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
TWIN MILLS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257344	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	8144 - 10746
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	23576 X	14931	-0-	-8645	-0-	14931	2		N	-0-		-0-
03	23676 X	16757	-0-	-6919	-0-	16757	2		N	-0-		-0-
04	21510 X	11619	-0-	-9891	-0-	11619	2		N	-0-		-0-
05	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	449	1	21809	2	N	-0-	-0-
06	21510 X	16250	-0-	-5260	-0-	367	1	15883	2	N	-0-	-0-
*07	20276 X	20276	-0-	-0-	-0-	404	1	19872	2	N	-0-	-0-

BOWIE		WELL #:		1H	RRCID ->	257569	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	7889 - 9630
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	387	1	2767	2	N	-0-	76
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	428	1	4458	2	N	-0-	76
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	414	1	3601	2	N	-0-	76
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	1133	1	2510	2	N	-0-	76
06	2820 X	2819	-0-	-1	-0-	1097	1	1722	2	N	-0-	76
*07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	1133	1	2697	2	N	-0-	76

RAYZOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257710	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	9477 - 14123
02	16072 X	12423	-0-	-3649	-0-	12390	2	33	9	Y	30	105
03	15645 X	12244	-0-	-3401	-0-	12220	2	24	9	Y	22	127
04	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14550	2	33	9	Y	30	157
05	14601 X	14569	-0-	-32	-0-	14554	2	15	9	Y	14	171
06	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14984	2	15	9	Y	14	185
*07	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	16448	2	10	9	Y	9	56

RAYZOR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257894	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9540 - 12293
02	6972 X	4073	-0-	-2899	-0-	4069	2	4	9	Y	4	13
03	8401 X	4097	-0-	-4304	-0-	4094	2	3	9	Y	3	16
04	8130 X	4894	-0-	-3236	-0-	4890	2	4	9	Y	4	20
05	7809 X	5483	-0-	-2326	-0-	5481	2	2	9	Y	2	22
06	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6039	2	2	9	Y	2	24
*07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7908	2	1	9	Y	1	7

SOUTH CANNON		WELL #:		1H	RRCID ->	258233	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8989 - 11036
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CANNON		WELL #:		2H	RRCID ->	258515	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	9084 - 11010
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEVENSON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259062	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7792 - 10855
02	12712 X	8436	-0-	-4276	-0-	327	1	8109	2	N	-0-	-0-
03	12006 X	8184	-0-	-3822	-0-	334	1	7850	2	N	-0-	-0-
04	10800 X	8323	-0-	-2477	-0-	367	1	7956	2	N	-0-	-0-
05	11160 X	9344	-0-	-1816	-0-	791	1	8553	2	N	-0-	-0-
06	10260 X	9051	-0-	-1209	-0-	753	1	8298	2	N	-0-	-0-
*07	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	787	1	8700	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
EVERMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259075		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 7713 - 10821		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16744 X	14073	-0-	-2671	-0-	545 1	13528 2	N	-0-			-0-
03	17825 X	15515	-0-	-2310	-0-	634 1	14881 2	N	-0-			-0-
04	16530 X	14743	-0-	-1787	-0-	651 1	14092 2	N	-0-			-0-
05	16678 X	16063	-0-	-615	-0-	1360 1	14703 2	N	-0-			-0-
06	16140 X	15544	-0-	-596	-0-	1293 1	14251 2	N	-0-			-0-
07	15593 X	15409	-0-	-184	-0-	1278 1	14131 2	N	-0-			-0-

GREEN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259130		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 5988		PERF. 6208 - 10525		
02	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	16110 2	28 9	Y	25	99 1		65
03	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			Y	98	98 1		65
04	11280 X	129	-0-	-11151	-0-	2 2	127 9	Y	115	97 1		83
05	10421 X	-0-	-0-	-10421	-0-			Y	71			154
06	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	201 1	7306 2	Y	62	98 1		118
*07	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	68 9						
						436 1	12906 2	Y	92	103 1		107
						101 9						

EVERMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259131		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 7189		PERF. 8252 - 11150		
02	20524 X	17572	-0-	-2952	-0-	681 1	16891 2	N	-0-			-0-
03	22010 X	17806	-0-	-4204	-0-	727 1	17079 2	N	-0-			-0-
04	20700 X	17308	-0-	-3392	-0-	764 1	16544 2	N	-0-			-0-
05	20274 X	19173	-0-	-1101	-0-	1623 1	17550 2	N	-0-			-0-
06	19620 X	18864	-0-	-756	-0-	1569 1	17295 2	N	-0-			-0-
07	19468 X	19086	-0-	-382	-0-	1583 1	17503 2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 259135		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 7502 - 10580		
02	15512 X	11453	-0-	-4059	-0-	444 1	11009 2	N	-0-			-0-
03	9082 X	4941	-0-	-4141	-0-	202 1	4739 2	N	-0-			-0-
04	4530 X	2165	-0-	-2365	-0-	96 1	2069 2	N	-0-			-0-
05	4681 X	1575	-0-	-3106	-0-	133 1	1442 2	N	-0-			-0-
06	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	634 1	6989 2	N	-0-			-0-
*07	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	1074 1	11880 2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259220		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 7679 - 10832		
02	15990 X	15990	-0-	-0-	-0-	619 1	15371 2	N	-0-			-0-
03	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	712 1	16729 2	N	-0-			-0-
04	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	564 1	12223 2	N	-0-			-0-
05	17701 X	10079	-0-	-7622	-0-	853 1	9226 2	N	-0-			-0-
06	17130 X	9621	-0-	-7509	-0-	800 1	8821 2	N	-0-			-0-
07	17701 X	9699	-0-	-8002	-0-	804 1	8895 2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259221		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 7712 - 9499		
02	21196 X	19222	-0-	-1974	-0-	19222 2		N	-0-			-0-
03	23345 X	20928	-0-	-2417	-0-	20928 2		N	-0-			-0-
04	21660 X	19413	-0-	-2247	-0-	19413 2		N	-0-			-0-
05	22382 X	20095	-0-	-2287	-0-	20095 2		N	-0-			-0-
06	21660 X	19356	-0-	-2304	-0-	19356 2		N	-0-			-0-
07	21297 X	19701	-0-	-1596	-0-	19701 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557											
WADDLE A		WELL #:		1H	RRCID ->	259308	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8557 - 10263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		14616 X	12894	-0-	-1722	-0-	12894	2		N	-0-		-0-
03		15655 X	13956	-0-	-1699	-0-	13956	2		N	-0-		-0-
04		14100 X	13229	-0-	-871	-0-	13229	2		N	-0-		-0-
05		14570 X	13490	-0-	-1080	-0-	13490	2		N	-0-		-0-
06		14100 X	12540	-0-	-1560	-0-	12540	2		N	-0-		-0-
07		14291 X	12932	-0-	-1359	-0-	12932	2		N	-0-		-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259327	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7426 - 9628	
02		18060 X	17546	-0-	-514	-0-	17546	2		N	-0-		-0-
03		19034 X	18534	-0-	-500	-0-	18534	2		N	-0-		-0-
04		18420 X	17787	-0-	-633	-0-	17787	2		N	-0-		-0-
05		19437 X	17980	-0-	-1457	-0-	17980	2		N	-0-		-0-
06		18810 X	17107	-0-	-1703	-0-	17107	2		N	-0-		-0-
07		19437 X	17005	-0-	-2432	-0-	17005	2		N	-0-		-0-

TRIMBLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259363	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7475 - 9477	
02		16800 X	15120	-0-	-1680	-0-	15120	2		N	-0-		-0-
03		18600 X	17062	-0-	-1538	-0-	17062	2		N	-0-		-0-
04		17520 X	16306	-0-	-1214	-0-	16306	2		N	-0-		-0-
05		18104 X	16142	-0-	-1962	-0-	16142	2		N	-0-		-0-
06		16530 X	15745	-0-	-785	-0-	15745	2		N	-0-		-0-
07		17050 X	16020	-0-	-1030	-0-	16020	2		N	-0-		-0-

RAYZOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259680	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	9087 - 13791	
02		13020 X	8740	-0-	-4280	-0-	8731	2	9	9	Y	8	27
03		13763 X	8883	-0-	-4880	-0-	8876	2	7	9	Y	6	33
04		12840 X	10437	-0-	-2403	-0-	10428	2	9	9	Y	8	41
05		12292 X	11354	-0-	-938	-0-	11350	2	4	9	Y	4	45
06		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	11123	2	4	9	Y	4	49
*07		14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	14090	2	3	9	Y	3	15

BRITTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260988	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8598 - 10800	
02		18088 X	13050	-0-	-5038	-0-	138	1	12912	2	N	-0-	-0-
03		17034 X	14331	-0-	-2703	-0-	230	1	14101	2	N	-0-	-0-
04		15300 X	13078	-0-	-2222	-0-	231	1	12847	2	N	-0-	-0-
05		15438 X	13532	-0-	-1906	-0-	662	1	12870	2	N	-0-	-0-
06		14460 X	13290	-0-	-1170	-0-	716	1	12574	2	N	-0-	-0-
07		14942 X	12815	-0-	-2127	-0-	703	1	12112	2	N	-0-	-0-

BRITTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260989	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8848 - 10850	
02		11816 X	9331	-0-	-2485	-0-	98	1	9233	2	N	-0-	-0-
03		13082 X	12038	-0-	-1044	-0-	193	1	11845	2	N	-0-	-0-
04		12300 X	10883	-0-	-1417	-0-	192	1	10691	2	N	-0-	-0-
05		12307 X	11351	-0-	-956	-0-	555	1	10796	2	N	-0-	-0-
06		11910 X	9808	-0-	-2102	-0-	528	1	9280	2	N	-0-	-0-
07		12307 X	10760	-0-	-1547	-0-	590	1	10170	2	N	-0-	-0-

HARMON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261180	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8688 - 11088	
02		21532 X	14177	-0-	-7355	-0-	14177	2		N	-0-		-0-
03		14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2		N	-0-		-0-
04		16950 X	13032	-0-	-3918	-0-	13032	2		N	-0-		-0-
05		14818 X	12593	-0-	-2225	-0-	616	1	11977	2	N	-0-	-0-
06		14340 X	11182	-0-	-3158	-0-	602	1	10580	2	N	-0-	-0-
07		14818 X	11356	-0-	-3462	-0-	623	1	10733	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
HARMON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261272	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	8727 - 11229	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18060 X	10546	-0-	-7514	-0-	10546	2		N	-0-	-0-	
03	16329 X	9344	-0-	-6985	-0-	9344	2		N	-0-	-0-	
04	13860 X	7347	-0-	-6513	-0-	7347	2		N	-0-	-0-	
05	11284 X	8828	-0-	-2456	-0-	432	1	8396	2	N	-0-	
06	9660 X	6415	-0-	-3245	-0-	346	1	6069	2	N	-0-	
07	9827 X	6359	-0-	-3468	-0-	349	1	6010	2	N	-0-	

NOVIKOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	261669	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6875 - 8626	
02	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	276	1	7562	2	N	-0-	
03	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	306	1	8539	2	N	-0-	
04	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	296	1	7879	2	N	-0-	
05	9331 X	8004	-0-	-1327	-0-	310	1	7694	2	N	-0-	
06	8640 X	7665	-0-	-975	-0-	311	1	7354	2	N	-0-	
07	8835 X	7744	-0-	-1091	-0-	321	1	7423	2	N	-0-	

MITCHELL RANCH		WELL #: G 37H		RRCID ->	264103	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	5951	PERF.	6221 - 8614	
02	9408 X	7865	-0-	-1543	-0-	7865	2		N	-0-	148	
03	9839 X	8156	-0-	-1683	-0-	8156	2		N	-0-	148	
04	8790 X	7536	-0-	-1254	-0-	7536	2		N	-0-	148	
05	9083 X	7511	-0-	-1572	-0-	7511	2		N	-0-	148	
06	8790 X	7429	-0-	-1361	-0-	7429	2		N	-0-	148	
07	8711 X	8346	-0-	-365	-0-	8346	2		N	-0-	148	

MITCHELL RANCH		WELL #: G 38H		RRCID ->	264104	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	6201 - 8364	
02	11676 X	10837	-0-	-839	-0-	10837	2		N	-0-	45	
03	12679 X	12460	-0-	-219	-0-	12460	2		N	-0-	45	
04	15120 X	10423	-0-	-4697	-0-	10423	2		N	-0-	45	
05	15624 X	10239	-0-	-5385	-0-	10239	2		N	-0-	45	
06	15120 X	11131	-0-	-3989	-0-	11131	2		N	-0-	45	
07	12462 X	10656	-0-	-1806	-0-	10656	2		N	-0-	45	

REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	265474	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	7223 - 9583	
02	16587 X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2		N	-0-	-0-	
03	17794 X	14776	-0-	-3018	-0-	14776	2		N	-0-	-0-	
04	17670 X	12889	-0-	-4781	-0-	12889	2		N	-0-	-0-	
05	18259 X	15718	-0-	-2541	-0-	15718	2		N	-0-	-0-	
06	17670 X	16217	-0-	-1453	-0-	16217	2		N	-0-	-0-	
*07	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	16271	2		N	-0-	-0-	

REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	265477	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7127	PERF.	7342 - 9502	
02	17696 X	8852	-0-	-8844	-0-	8852	2		N	-0-	-0-	
03	13591 X	11285	-0-	-2306	-0-	11285	2		N	-0-	-0-	
04	10470 X	8641	-0-	-1829	-0-	8641	2		N	-0-	-0-	
05	10819 X	4835	-0-	-5984	-0-	4835	2		N	-0-	-0-	
06	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2		N	-0-	-0-	
*07	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2		N	-0-	-0-	

REED MITCHELL UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	265478	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	7343 - 10748	
02	26852 X	21740	-0-	-5112	-0-	21740	2		N	-0-	-0-	
03	26472 X	23320	-0-	-3152	-0-	23320	2		N	-0-	-0-	
04	24120 X	20673	-0-	-3447	-0-	20673	2		N	-0-	-0-	
05	24924 X	16533	-0-	-8391	-0-	16533	2		N	-0-	-0-	
06	24120 X	20330	-0-	-3790	-0-	20330	2		N	-0-	-0-	
07	24924 X	23423	-0-	-1501	-0-	23423	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557												
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		18872 X	15280	-0-	-3592	-0-	15280 2		N	-0-		-0-
03		19778 X	15292	-0-	-4486	-0-	15292 2		N	-0-		-0-
04		17070 X	13554	-0-	-3516	-0-	13554 2		N	-0-		-0-
05		17639 X	15736	-0-	-1903	-0-	15736 2		N	-0-		-0-
06		17070 X	13932	-0-	-3138	-0-	13932 2		N	-0-		-0-
07		15562 X	15465	-0-	-97	-0-	15465 2		N	-0-		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398												
02		29512 X	20660	-0-	-8852	-0-	20660 2		N	-0-		-0-
03		27164 X	20186	-0-	-6978	-0-	20186 2		N	-0-		-0-
04		23640 X	21887	-0-	-1753	-0-	21887 2		N	-0-		-0-
05		24428 X	21338	-0-	-3090	-0-	21338 2		N	-0-		-0-
06		23280 X	21045	-0-	-2235	-0-	21045 2		N	-0-		-0-
07		22754 X	20017	-0-	-2737	-0-	20017 2		N	-0-		-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484												
02		36064 X	26200	-0-	-9864	-0-	26200 2		N	-0-		-0-
03		33809 X	26971	-0-	-6838	-0-	26971 2		N	-0-		-0-
04		29670 X	23056	-0-	-6614	-0-	23056 2		N	-0-		-0-
05		30659 X	26743	-0-	-3916	-0-	26743 2		N	-0-		-0-
06		29190 X	24302	-0-	-4888	-0-	24302 2		N	-0-		-0-
07		29233 X	25952	-0-	-3281	-0-	25952 2		N	-0-		-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399												
02		31108 X	25192	-0-	-5916	-0-	976 1 24216 2		N	-0-		-0-
03		33077 X	27379	-0-	-5698	-0-	1118 1 26261 2		N	-0-		-0-
04		31020 X	25553	-0-	-5467	-0-	1128 1 24425 2		N	-0-		-0-
05		29822 X	28440	-0-	-1382	-0-	2407 1 26033 2		N	-0-		-0-
06		28860 X	27768	-0-	-1092	-0-	2310 1 25458 2		N	-0-		-0-
*07		28484 X	28484	-0-	-0-	-0-	2362 1 26122 2		N	-0-		-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760												
02		18480 X	14391	-0-	-4089	-0-	558 1 13833 2		N	-0-		-0-
03		19437 X	14555	-0-	-4882	-0-	594 1 13961 2		N	-0-		-0-
04		17670 X	13703	-0-	-3967	-0-	605 1 13098 2		N	-0-		-0-
05		16740 X	15083	-0-	-1657	-0-	1277 1 13806 2		N	-0-		-0-
06		16200 X	15090	-0-	-1110	-0-	1255 1 13835 2		N	-0-		-0-
07		15934 X	15403	-0-	-531	-0-	1277 1 14126 2		N	-0-		-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159												
02		22400 X	18001	-0-	-4399	-0-	697 1 17304 2		N	-0-		-0-
03		24211 X	19171	-0-	-5040	-0-	783 1 18388 2		N	-0-		-0-
04		21090 X	17687	-0-	-3403	-0-	781 1 16906 2		N	-0-		-0-
05		21700 X	20386	-0-	-1314	-0-	1726 1 18660 2		N	-0-		-0-
06		21000 X	20228	-0-	-772	-0-	1683 1 18545 2		N	-0-		-0-
*07		20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	1717 1 18986 2		N	-0-		-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752												
02		17444 X	15018	-0-	-2426	-0-	582 1 14436 2		N	-0-		-0-
03		18817 X	16312	-0-	-2505	-0-	666 1 15646 2		N	-0-		-0-
04		17880 X	13977	-0-	-3903	-0-	617 1 13360 2		N	-0-		-0-
05		17670 X	16705	-0-	-965	-0-	1414 1 15291 2		N	-0-		-0-
06		17100 X	16164	-0-	-936	-0-	1345 1 14819 2		N	-0-		-0-
07		16616 X	16132	-0-	-484	-0-	1338 1 14794 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557									
EVERMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	265877	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	7191 - 10554
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	18116 X	14668	-0-	-3448	-0-	568 1	14100 2	N	-0-	-0-	
03	19375 X	17587	-0-	-1788	-0-	718 1	16869 2	N	-0-	-0-	
04	17940 X	17252	-0-	-688	-0-	761 1	16491 2	N	-0-	-0-	
05	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	1630 1	17629 2	N	-0-	-0-	
06	17887 X	17887	-0-	-0-	-0-	1488 1	16399 2	N	-0-	-0-	
07	17825 X	16859	-0-	-966	-0-	1398 1	15461 2	N	-0-	-0-	

EVERMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	265878	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	7553 - 10657
02	15092 X	9474	-0-	-5618	-0-	367 1	9107 2	N	-0-	-0-	
03	16709 X	10014	-0-	-6695	-0-	409 1	9605 2	N	-0-	-0-	
04	13050 X	9547	-0-	-3503	-0-	421 1	9126 2	N	-0-	-0-	
05	13485 X	12484	-0-	-1001	-0-	1057 1	11427 2	N	-0-	-0-	
06	13050 X	9711	-0-	-3339	-0-	808 1	8903 2	N	-0-	-0-	
07	10478 X	10002	-0-	-476	-0-	829 1	9173 2	N	-0-	-0-	

CARTER TRUST UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	266512	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7153	PERF.	7451 - 11732
02	26656 X	22153	-0-	-4503	-0-	998 1	21155 2	N	-0-	-0-	
03	29450 X	24891	-0-	-4559	-0-	1162 1	23729 2	N	-0-	-0-	
04	28500 X	22468	-0-	-6032	-0-	1037 1	21431 2	N	-0-	-0-	
05	28241 X	23289	-0-	-4952	-0-	23289 2		N	-0-	-0-	
06	24900 X	22950	-0-	-1950	-0-	22950 2		N	-0-	-0-	
07	24893 X	24067	-0-	-826	-0-	24067 2		N	-0-	-0-	

CARTER TRUST UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	266518	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	7389 - 11299
02	20104 X	16144	-0-	-3960	-0-	727 1	15417 2	N	-0-	-0-	
03	22072 X	19354	-0-	-2718	-0-	904 1	18450 2	N	-0-	-0-	
04	20550 X	17174	-0-	-3376	-0-	792 1	16382 2	N	-0-	-0-	
05	21235 X	18106	-0-	-3129	-0-	18106 2		N	-0-	-0-	
06	19710 X	18124	-0-	-1586	-0-	18124 2		N	-0-	-0-	
07	19344 X	18680	-0-	-664	-0-	18680 2		N	-0-	-0-	

CARTER TRUST UNIT		WELL #: 15 H		RRCID ->	266520	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7425 - 10073
02	17976 X	13710	-0-	-4266	-0-	617 1	13093 2	N	-0-	-0-	
03	19561 X	16869	-0-	-2692	-0-	788 1	16081 2	N	-0-	-0-	
04	18930 X	14870	-0-	-4060	-0-	686 1	14184 2	N	-0-	-0-	
05	19561 X	16138	-0-	-3423	-0-	16138 2		N	-0-	-0-	
06	16380 X	13988	-0-	-2392	-0-	13988 2		N	-0-	-0-	
07	16864 X	15509	-0-	-1355	-0-	15509 2		N	-0-	-0-	

FLOYD WALKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	266627	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7890 - 9166
02	14644 X	12132	-0-	-2512	-0-	12132 2		N	-0-	-0-	
03	16213 X	10670	-0-	-5543	-0-	10670 2		N	-0-	-0-	
04	15510 X	12029	-0-	-3481	-0-	12029 2		N	-0-	-0-	
05	14508 X	12761	-0-	-1747	-0-	12761 2		N	-0-	-0-	
06	14040 X	10868	-0-	-3172	-0-	10868 2		N	-0-	-0-	
07	13423 X	10404	-0-	-3019	-0-	10404 2		N	-0-	-0-	

FLOYD WALKER UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266628	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7909 - 9508
02	15092 X	11414	-0-	-3678	-0-	11414 2		N	-0-	-0-	
03	16322 X	11999	-0-	-4323	-0-	11999 2		N	-0-	-0-	
04	14010 X	13813	-0-	-197	-0-	13813 2		N	-0-	-0-	
05	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	15073 2		N	-0-	-0-	
06	14010 X	12949	-0-	-1061	-0-	12949 2		N	-0-	-0-	
07	14260 X	10374	-0-	-3886	-0-	10374 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557													
FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		24080 X	19426	-0-	-4654	-0-	19426	2	N	-0-			-0-
03		25045 X	17491	-0-	-7554	-0-	17491	2	N	-0-			-0-
04		22800 X	19316	-0-	-3484	-0-	19316	2	N	-0-			-0-
05		23560 X	20600	-0-	-2960	-0-	20600	2	N	-0-			-0-
06		22800 X	18506	-0-	-4294	-0-	18506	2	N	-0-			-0-
07		21514 X	17299	-0-	-4215	-0-	17299	2	N	-0-			-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756													
02		5404 X	4655	-0-	-749	-0-	703	1	Y	8	7	1	4
							9	9					
03		5389 X	5280	-0-	-109	-0-	845	1	Y	10	8	1	6
							11	9					
04		4980 X	4676	-0-	-304	-0-	766	1	Y	8	8	1	6
							9	9					
05		4922 X	4004	-0-	-918	-0-	101	1	Y	8	8	1	6
							9	9					
06		4560 X	3865	-0-	-695	-0-	100	1	Y	9	9	1	6
							10	9					
07		4712 X	3855	-0-	-857	-0-	104	1	Y	7	9	1	4
							8	9					

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352													
02		3276 X	2999	-0-	-277	-0-	450	1	Y	24	22	1	11
							26	9					
03		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	570	1	Y	28	21	1	18
							31	9					
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	516	1	Y	23	23	1	18
							25	9					
05		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	23	23	1	18
							25	9					
06		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	25	25	1	18
							28	9					
*07		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	22	27	1	13
							24	9					

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
*07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576													
02		16772 X	11340	-0-	-5432	-0-	511	1	N	-0-			-0-
03		16461 X	12452	-0-	-4009	-0-	581	1	N	-0-			-0-
04		14250 X	11454	-0-	-2796	-0-	528	1	N	-0-			-0-
05		14601 X	11840	-0-	-2761	-0-	11840	2	N	-0-			-0-
06		13230 X	11632	-0-	-1598	-0-	11632	2	N	-0-			-0-
07		12555 X	11948	-0-	-607	-0-	11948	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
GREEN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 266866		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 6158 - 11003		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19432 X	8536	-0-	-10896	-0-	8536	2	Y	-0-			-0-
03	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	20799	2	Y	-0-			-0-
04	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	20422	2	Y	-0-			-0-
05	24204 X	24204	-0-	-0-	-0-	706	1	23498 2	Y	-0-		-0-
06	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-	577	1	20984 2	Y	-0-		-0-
*07	22351 X	13252	-0-	-9099	-0-	434	1	12818 2	Y	-0-		-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: D 15H		RRCID -> 266870		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6643 - 9363		
02	12796 X	11251	-0-	-1545	-0-	684	1	10567 2	Y	-0-		101
03	13671 X	12058	-0-	-1613	-0-	635	1	11423 2	Y	-0-		101
04	13530 X	10603	-0-	-2927	-0-	740	1	9863 2	Y	-0-		101
05	12893 X	11625	-0-	-1268	-0-	1345	1	10280 2	Y	-0-		101
06	11490 X	10535	-0-	-955	-0-	1284	1	9251 2	Y	-0-		101
*07	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	1291	1	11598 2	Y	-0-		101

GREEN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 266871		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 6219 - 10254		
02	20720 X	15021	-0-	-5699	-0-	15021	2	Y	-0-			-0-
03	22940 X	15389	-0-	-7551	-0-	15389	2	Y	-0-			-0-
04	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	2	Y	-0-			-0-
05	20770 X	16630	-0-	-4140	-0-	486	1	16144 2	Y	-0-		-0-
06	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	496	1	18056 2	Y	-0-		-0-
07	17825 X	11807	-0-	-6018	-0-	386	1	11421 2	Y	-0-		-0-

FLETCHER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266874		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 8687		PERF. 8916 - 11559		
02	4844 X	4001	-0-	-843	-0-	596	1	3339 2	Y	60	56 1	27
03	5115 X	3756	-0-	-1359	-0-	590	1	3091 2	Y	68	53 1	42
04	4950 X	4115	-0-	-835	-0-	666	1	3394 2	Y	50	53 1	39
05	4960 X	3828	-0-	-1132	-0-	55	9	3678 2	Y	50	53 1	36
06	4170 X	3701	-0-	-469	-0-	95	1	3550 2	Y	52	53 1	35
07	4309 X	3429	-0-	-880	-0-	57	9	3290 2	Y	43	53 1	25
						92	1					
						47	9					

FLETCHER UNIT		WELL #: A 7H		RRCID -> 266877		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8676		PERF. 8781 - 12525		
02	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	1657	1	9291 2	Y	34	32 1	15
03	11780 X	11062	-0-	-718	-0-	37	9	9254 2	Y	37	29 1	23
04	11400 X	10395	-0-	-1005	-0-	1767	1	8664 2	Y	27	29 1	21
05	9942 X	7836	-0-	-2106	-0-	41	9	7609 2	Y	27	29 1	19
06	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	197	1	7268 2	Y	27	28 1	18
*07	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	30	9	7239 2	Y	22	27 1	13
						201	1					
						24	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.// 495557										
MITCHELL RANCH		WELL #: C 11H		RRCID -> 266880		COMPL. DATE 12/24/2012		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	536	1	8290	2	Y	-0-	-0-
03	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	713	1	12822	2	Y	-0-	-0-
04	10770 X	8755	-0-	-2015	-0-	611	1	8144	2	Y	-0-	-0-
05	12014 X	9406	-0-	-2608	-0-	968	1	8438	2	Y	-0-	-0-
06	9420 X	9407	-0-	-13	-0-	957	1	8450	2	Y	-0-	-0-
07	9734 X	9297	-0-	-437	-0-	954	1	8343	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: C 28H		RRCID -> 266881		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488				
02	9772 X	8594	-0-	-1178	-0-	522	1	8072	2	Y	-0-	-0-
03	9868 X	8723	-0-	-1145	-0-	459	1	8264	2	Y	-0-	-0-
04	8130 X	7497	-0-	-633	-0-	523	1	6974	2	Y	-0-	-0-
05	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	983	1	8573	2	Y	-0-	-0-
06	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	906	1	8002	2	Y	-0-	-0-
*07	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	981	1	8574	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: B 8H		RRCID -> 266882		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060				
02	9100 X	7468	-0-	-1632	-0-	7468	2			Y	-0-	-0-
03	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			Y	-0-	-0-
04	10770 X	6952	-0-	-3818	-0-	6952	2			Y	-0-	-0-
05	11129 X	7158	-0-	-3971	-0-	474	1	6684	2	Y	-0-	-0-
06	9480 X	6785	-0-	-2695	-0-	477	1	6308	2	Y	-0-	-0-
07	9796 X	7316	-0-	-2480	-0-	486	1	6830	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: A 35H		RRCID -> 266883		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619				
02	11396 X	6340	-0-	-5056	-0-	6340	2			Y	-0-	-0-
03	12121 X	5650	-0-	-6471	-0-	5650	2			Y	-0-	-0-
04	11640 X	10187	-0-	-1453	-0-	10187	2			Y	-0-	-0-
05	12028 X	5716	-0-	-6312	-0-	412	1	5304	2	Y	-0-	-0-
06	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	755	1	11723	2	Y	-0-	-0-
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #: A 33H		RRCID -> 266884		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587				
02	9688 X	7741	-0-	-1947	-0-	7741	2			Y	-0-	-0-
03	9982 X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			Y	-0-	-0-
04	10830 X	7200	-0-	-3630	-0-	7200	2			Y	-0-	-0-
05	10104 X	8717	-0-	-1387	-0-	628	1	8089	2	Y	-0-	-0-
06	8370 X	7621	-0-	-749	-0-	461	1	7160	2	Y	-0-	-0-
07	8556 X	6959	-0-	-1597	-0-	430	1	6529	2	Y	-0-	-0-

HENSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266885		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790				
02	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-	61
03	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-	61
04	11700 X	11042	-0-	-658	-0-	10932	2	110	9	N	100	161
05	12090 X	66	-0-	-12024	-0-	11	1	55	2	N	-0-	161
06	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-	161
07	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-	161

SHANKLES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266892		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514				
02	7924 X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-	-0-
03	4683 X	-0-	-0-	-4683	-0-					N	-0-	-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
06	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	714	1	8980	2	N	-0-	-0-
*07	3100 N	8542	-0-	5442	5442	721	1	7821	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
LEGEND NATURAL GAS IV, LP		//CONT.//		495557								
SHANKLES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266893	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 6280 -	8840
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12628 X	4011	-0-	-8617	-0-	4011	2		N	-0-		-0-
03	9685 X	5780	-0-	-3905	-0-	5780	2		N	-0-		-0-
04	6420 X	3776	-0-	-2644	-0-	3776	2		N	-0-		-0-
05	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	1551	1	7582	2	N	-0-	-0-
06	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	972	1	12224	2	N	-0-	-0-
*07	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	1008	1	10934	2	N	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		A 30H	RRCID ->	266894	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	6258	PERF. 6483 -	9597
02	9072 X	7050	-0-	-2022	-0-	7050	2		Y	-0-		-0-
03	9102 X	3434	-0-	-5668	-0-	3434	2		Y	-0-		-0-
04	7920 X	881	-0-	-7039	-0-	881	2		Y	-0-		-0-
05	5064 X	1513	-0-	-3551	-0-	109	1	1404	2	Y	-0-	-0-
06	2070 X	524	-0-	-1546	-0-	32	1	492	2	Y	-0-	-0-
*07	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	484	1	7356	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		D 19H	RRCID ->	266914	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 6536 -	10296
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-				Y	-0-		17
03	459 X	-0-	-0-	-459	-0-				Y	-0-		17
04	T. A.	121	-0-	121	-0-	11	1	110	2	Y	-0-	17
05	2990 X	2869	-0-	-121	-0-	332	1	2537	2	Y	-0-	17
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	489	1	3524	2	Y	-0-	17
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	62	1	554	2	Y	-0-	17

MITCHELL RANCH		WELL #:		B 29H	RRCID ->	267048	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	6312	PERF. 6671 -	10432
02	10192 X	8546	-0-	-1646	-0-	8546	2		Y	-0-		-0-
03	10509 X	9013	-0-	-1496	-0-	9013	2		Y	-0-		-0-
04	12090 X	8262	-0-	-3828	-0-	8262	2		Y	-0-		-0-
05	11261 X	9201	-0-	-2060	-0-	610	1	8591	2	Y	-0-	-0-
06	9780 X	8885	-0-	-895	-0-	624	1	8261	2	Y	-0-	-0-
07	9455 X	9331	-0-	-124	-0-	620	1	8711	2	Y	-0-	-0-

SHANKLES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	269538	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	6081	PERF. 6053 -	8654
02	SHUT IN	1247	-0-	1247	-0-	7476	1247	2	Y	-0-		-0-
*03	8809 X	1333	-0-	-7476	-0-	1333	2		Y	-0-		-0-
*04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2		Y	-0-		-0-
*05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	290	1	1420	2	Y	-0-	-0-
*06	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	106	1	1335	2	Y	-0-	-0-
*07	5239 X	1468	-0-	-3771	-0-	124	1	1344	2	Y	-0-	-0-

MITCHELL RANCH		WELL #:		I 39H	RRCID ->	269825	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	6074	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLETCHER UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	270414	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8704	PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
LONDON PETROLEUM CORPORATION			506540							
GOEHRING, C. W.		WELL #:	2R	RRCID ->	186285	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7406 - 8056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - P&A 02/24/14										

LUXOR OIL & GAS, INC.		511780		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7065 - 7459	
RYAN		WELL #:	1								
02	1988 N	1835	-0-	-153	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
03	2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1829	3	N	-0-		-0-
04	2100 N	1735	-0-	-365	-0-	1735	3	N	-0-		-0-
05	2046 N	1329	-0-	-717	-0-	1329	3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1453	-0-	-317	-0-	1453	3	N	-0-		-0-
07	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	3	N	-0-		-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5630 - 5674	
SMITH ASHCROFT		WELL #:	1								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS, CREEL		518491		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6199 - 6326	
		WELL #:	2								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OUTBACK		544550		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7950 - 8955	
		WELL #:	1 H								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION		544550		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7328 - 9231	
GREEN, BONNIE		WELL #:	1H								
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-		28
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2	N	-0-		28
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-		28
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2	N	-0-		28
*06	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2	N	-0-		28
*07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550													
COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-				N	61	152 1		36
03	5642 X	2947	-0-	-2695	-0-	2938	2	9 9	N	8			44
04	5460 X	3696	-0-	-1764	-0-	3696	2		N	-0-			44
05	4030 X	3923	-0-	-107	-0-	3923	2		N	-0-			44
*06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4003	2	7 9	N	6			50
*07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			50

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326													
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5579	2	86 9	N	78	180 1		28
03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5690	2	6 9	N	5			33
04	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-			33
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2		N	-0-			33
*06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5160	2	7 9	N	6			39
*07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT			39

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300													
02	10360 X	-0-	-0-	-10360	-0-				N	100	186 1		33
03	11470 X	5224	-0-	-6246	-0-	5224	2		N	-0-			33
04	11100 X	7347	-0-	-3753	-0-	7311	2	36 9	N	33			66
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-				N	-0-			66
*06	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2		N	-0-			66
*07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				N	NO RPT			66

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 11182													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102													
02	7980 X	7288	-0-	-692	-0-	7275	2	13 9	N	12			94
03	8835 X	7940	-0-	-895	-0-	7926	2	14 9	N	13			107
04	8190 X	7754	-0-	-436	-0-	7730	2	24 9	N	22			129
05	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8049	2	28 9	N	25			154
*06	7800 X	7327	-0-	-473	-0-	7276	2	51 9	N	46	180 1		20
*07	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				N	NO RPT			20

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600													
02	11088 X	9865	-0-	-1223	-0-	9854	2	11 9	N	10			104
03	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12779	2	11 9	N	10			114
04	11760 X	11219	-0-	-541	-0-	11207	2	12 9	N	11			125
05	11997 X	11537	-0-	-460	-0-	11526	2	11 9	N	10			135
*06	11610 X	11012	-0-	-598	-0-	11001	2	11 9	N	10			145
*07	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-				N	NO RPT			145

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600													
02	13272 X	11851	-0-	-1421	-0-	11840	2	11 9	N	10			92
03	13857 X	11468	-0-	-2389	-0-	11457	2	11 9	N	10			102
04	13350 X	12360	-0-	-990	-0-	12347	2	13 9	N	12			114
05	13547 X	12380	-0-	-1167	-0-	12369	2	11 9	N	10			124
*06	13110 X	11694	-0-	-1416	-0-	11683	2	11 9	N	10			134
*07	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-				N	NO RPT			134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
 J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2255 2	13 9		N	12			84
03	1891 X	1801	-0-	-90	-0-	1792 2	9 9		N	8			92
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3123 2	20 9		N	18			110
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3215 2	15 9		N	14			124
*06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2492 2	84 9		N	76	168 1		32
*07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			32

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

02	0 Z	2856	-0-	2856	224959	2830 2	26 9		N	24			119
03	0 Z	3025	-0-	3025	227984	2996 2	29 9		N	26			145
04	0 Z	3192	-0-	3192	231176	3164 2	28 9		N	25			170
05	0 Z	2929	-0-	2929	234105	2887 2	42 9		N	38	171 1		37
06	0 Z	2769	-0-	2769	236874	2758 2	11 9		N	10			47
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	236874				N	NO RPT			47

MYRL SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268758 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7358 - 9625

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

02	2156 N	1907	-0-	-249	-0-	167 1	1740 2		N	-0-			-0-
03	2449 N	2147	-0-	-302	-0-	189 1	1958 2		N	-0-			-0-
04	2220 N	1934	-0-	-286	-0-	173 1	1761 2		N	-0-			-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	213 1	2252 2		N	-0-			-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	191 1	2007 2		N	-0-			-0-
*07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	214 1	2198 2		N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	285 1	2969 2		N	-0-			-0-
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	319 1	3310 2		N	-0-			-0-
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	312 1	3165 2		N	-0-			-0-
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	326 1	3452 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3350	-0-	-100	-0-	291 1	3059 2		N	-0-			-0-
*07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	324 1	3326 2		N	-0-			-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	384 1	2241 2		N	-0-			-0-
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	402 1	2280 2		N	-0-			-0-
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	366 1	1987 2		N	-0-			-0-
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	412 1	2428 2		N	-0-			-0-
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	406 1	2333 2		N	-0-			-0-
*07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	410 1	2304 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
HUDSON, R. A.		WELL #:	3	RRCID ->	183425	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	6949	-	7000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5544 X	5091	-0-	-453	-0-	445 1	4646 2	N	-0-		-0-	
03		6138 X	5505	-0-	-633	-0-	483 1	5022 2	N	-0-		-0-	
04		5940 X	5773	-0-	-167	-0-	518 1	5255 2	N	-0-		-0-	
05		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	499 1	5276 2	N	-0-		-0-	
06		5460 X	5371	-0-	-89	-0-	466 1	4905 2	N	-0-		-0-	
07		5642 X	4913	-0-	-729	-0-	436 1	4477 2	N	-0-		-0-	

HUDSON, R. A.		WELL #:	4	RRCID ->	191987	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6942	-	7220
02		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	456 1	2663 2	N	-0-		-0-	
03		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	528 1	2987 2	N	-0-		-0-	
04		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	534 1	2893 2	N	-0-		-0-	
05		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	518 1	3050 2	N	-0-		-0-	
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	494 1	2835 2	N	-0-		-0-	
*07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	520 1	2925 2	N	-0-		-0-	

HUDSON, R. A.		WELL #:	6	RRCID ->	191988	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	6928	-	7252
02		2492 N	2472	-0-	-20	-0-	216 1	2256 2	N	-0-		-0-	
03		2759 N	2735	-0-	-24	-0-	240 1	2495 2	N	-0-		-0-	
04		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	247 1	2500 2	N	-0-		-0-	
05		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	243 1	2572 2	N	-0-		-0-	
06		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	236 1	2490 2	N	-0-		-0-	
*07		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	247 1	2530 2	N	-0-		-0-	

HUDSON, R. A.		WELL #:	8	RRCID ->	191989	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6952	-	7238
02		4116 X	4041	-0-	-75	-0-	353 1	3688 2	N	-0-		-0-	
03		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	389 1	4037 2	N	-0-		-0-	
04		4380 X	3569	-0-	-811	-0-	320 1	3249 2	N	-0-		-0-	
05		4526 X	3902	-0-	-624	-0-	337 1	3565 2	N	-0-		-0-	
06		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	386 1	4061 2	N	-0-		-0-	
07		4464 X	4453	-0-	-11	-0-	395 1	4058 2	N	-0-		-0-	

HUDSON, R. A.		WELL #:	9	RRCID ->	195885	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6952	-	6990
02		4116 X	3809	-0-	-307	-0-	3809 2		N	-0-		-0-	
03		4557 X	4238	-0-	-319	-0-	4238 2		N	-0-		-0-	
04		4320 X	4095	-0-	-225	-0-	4095 2		N	-0-		-0-	
05		4371 X	4297	-0-	-74	-0-	4297 2		N	-0-		-0-	
06		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-		-0-	
*07		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		N	-0-		-0-	

HUDSON, R. A.		WELL #:	10	RRCID ->	197484	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	6902	-	7220
02		2548 N	2447	-0-	-101	-0-	214 1	2233 2	N	-0-		-0-	
03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	240 1	2489 2	N	-0-		-0-	
04		2640 N	2565	-0-	-75	-0-	230 1	2335 2	N	-0-		-0-	
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	242 1	2556 2	N	-0-		-0-	
06		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	230 1	2427 2	N	-0-		-0-	
*07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	244 1	2498 2	N	-0-		-0-	

WALKER, T. S. "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	228196	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7458	-	10087
02		6524 X	6086	-0-	-438	-0-	5961 2	125 9	N	114	186	1	106
03		7006 X	6689	-0-	-317	-0-	6570 2	119 9	N	108			214
04		6780 X	6521	-0-	-259	-0-	6403 2	118 9	N	107	185	1	136
05		6758 X	6705	-0-	-53	-0-	6563 2	142 9	N	129	184	1	81
06		6540 X	6374	-0-	-166	-0-	6271 2	103 9	N	94			175
07		6727 X	6598	-0-	-129	-0-	6498 2	100 9	N	91	185	1	81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
NORTON, E. E. UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	228199	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	7097	PERF.	7495 - 9927
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7756 X	7747	-0-	-9	-0-	7661 2	86 9 N	78	191 1	139	
03	8587 X	8433	-0-	-154	-0-	8360 2	73 9 N	66		205	
04	8400 X	8139	-0-	-261	-0-	8042 2	97 9 N	88	188 1	105	
05	8680 X	8383	-0-	-297	-0-	8300 2	83 9 N	75		180	
06	8400 X	8196	-0-	-204	-0-	8121 2	75 9 N	68	182 1	66	
07	8587 X	8366	-0-	-221	-0-	8311 2	55 9 N	50		116	

DAGGETT, W. H. A-2		WELL #: 1H		RRCID ->	228211	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7821 - 10372
02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6021 2	90 9 N	82	179 1	141	
03	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6904 2	89 9 N	81		222	
04	6390 X	5985	-0-	-405	-0-	5916 2	69 9 N	63	187 1	98	
05	6758 X	6168	-0-	-590	-0-	6109 2	59 9 N	54		152	
06	6720 X	6176	-0-	-544	-0-	6102 2	74 9 N	67		219	
07	6944 X	6387	-0-	-557	-0-	6306 2	81 9 N	74	182 1	111	

DAGGETT, W. H. B-1		WELL #: 2H		RRCID ->	238655	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	7079	PERF.	8270 - 12182
02	12824 X	12477	-0-	-347	-0-	12283 2	194 9 N	176	189 1	229	
03	14198 X	13620	-0-	-578	-0-	13507 2	113 9 N	103	189 1	143	
04	13740 X	12756	-0-	-984	-0-	12571 2	185 9 N	168		311	
05	13826 X	13271	-0-	-555	-0-	12989 2	282 9 N	256	375 1	192	
06	13380 X	12683	-0-	-697	-0-	12511 2	172 9 N	156	180 1	168	
07	13826 X	13136	-0-	-690	-0-	12976 2	160 9 N	145	177 1	136	

NORTON, E. E. UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID ->	238842	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7605 - 10895
02	11396 X	10836	-0-	-560	-0-	10749 2	87 9 N	79	186 1	151	
03	12617 X	12270	-0-	-347	-0-	12106 2	164 9 N	149		300	
04	12210 X	12109	-0-	-101	-0-	11973 2	136 9 N	124	188 1	236	
05	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	12336 2	160 9 N	145	192 1	189	
06	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	11873 2	139 9 N	126	187 1	128	
*07	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12196 2	103 9 N	94		222	

R. F. MCDERMOTT		WELL #: 1H		RRCID ->	239932	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	7518 - 11239
02	6384 X	5604	-0-	-780	-0-	5556 2	48 9 N	44		197	
03	6820 X	5930	-0-	-890	-0-	5838 2	92 9 N	84	178 1	103	
04	6180 X	5997	-0-	-183	-0-	5924 2	73 9 N	66		169	
05	6386 X	6072	-0-	-314	-0-	5961 2	111 9 N	101	153 1	117	
06	6180 X	785	-0-	-5395	-0-	730 2	55 9 N	50		167	
07	6200 X	1087	-0-	-5113	-0-	1051 2	36 9 N	33		200	

REMMELE		WELL #: 1H		RRCID ->	248134	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7248 - 10288
02	10360 X	9229	-0-	-1131	-0-	9153 2	76 9 N	69	189 1	99	
03	11253 X	10319	-0-	-934	-0-	10231 2	88 9 N	80		179	
04	10320 X	9800	-0-	-520	-0-	9723 2	77 9 N	70	189 1	60	
05	10664 X	10128	-0-	-536	-0-	10048 2	80 9 N	73		133	
06	10170 X	9621	-0-	-549	-0-	9563 2	58 9 N	53		186	
07	10323 X	10012	-0-	-311	-0-	9949 2	63 9 N	57	187 1	56	

COCANOUGH, G. H. B		WELL #: 1H		RRCID ->	248168	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7933 - 10983
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COCANOUGH, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9184 X	7939	-0-	-1245	-0-	7908 2	31 9	N	28			117
03		9734 X	9164	-0-	-570	-0-	9131 2	33 9	N	30			147
04		9630 X	8675	-0-	-955	-0-	8651 2	24 9	N	22			169
05		9951 X	8637	-0-	-1314	-0-	8615 2	22 9	N	20			189
06		9630 X	8859	-0-	-771	-0-	8847 2	12 9	N	11			200
*07		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	9329 2	24 9	N	22			222

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

02	6972 X	6333	-0-	-639	-0-	6283 2	50 9	N	45				133
03	7719 X	6904	-0-	-815	-0-	6840 2	64 9	N	58				191
04	7500 X	6895	-0-	-605	-0-	6822 2	73 9	N	66	187 1			70
05	7750 X	7067	-0-	-683	-0-	7006 2	61 9	N	55				125
06	7500 X	6928	-0-	-572	-0-	6873 2	55 9	N	50				175
*07	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7071 2	54 9	N	49				224

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

02	10948 X	8416	-0-	-2532	-0-	8217 2	199 9	N	181	192 1			286
03	12121 X	10282	-0-	-1839	-0-	9891 2	391 9	N	355	370 1			271
04	11610 X	11251	-0-	-359	-0-	10881 2	370 9	N	336	374 1			233
05	11687 X	11340	-0-	-347	-0-	10968 2	372 9	N	338	368 1			203
06	11310 X	10740	-0-	-570	-0-	10410 2	330 9	N	300	370 1			133
*07	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	10666 2	309 9	N	281	178 1			236

MESA CHICA CORP. ROSE 561550 WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MID TEXAS NATURAL GAS HUCKABEE "A" 564606 WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC				566789										
NORTH OF PARADISE		WELL #:		1	RRCID ->	183191	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7401 - 8255		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2632 X	2042	-0-	-590	-0-	300 1	1742 3	N	-0-			19	
03		2914 X	2428	-0-	-486	-0-	300 1	2128 3	N	-0-			19	
04		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	450 1	2744 3	N	-0-			19	
05		2914 X	2674	-0-	-240	-0-	405 1	2269 3	N	-0-			19	
06		2820 X	1103	-0-	-1717	-0-	375 1	728 3	N	-0-			19	
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			19	

BROWN		WELL #:		2 H	RRCID ->	247692	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	7024 - 9320		
02		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	420 1	3434 3	N	6			100	
							7 9							
03		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	465 1	4419 3	N	-0-			100	
04		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	450 1	4330 3	N	-0-			100	
05		3410 X	1843	-0-	-1567	-0-	315 1	1528 3	N	-0-			100	
06		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	450 1	4082 3	N	-0-			100	
*07		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	465 1	4317 3	N	-0-			100	

MONCRIEF, C. B.		WELL #:		574775	1H		RRCID ->	216193	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	6980 - 9160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		6H	RRCID ->	221294	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6873 - 9498		
02		18844 X	16943	-0-	-1901	-0-	479 1	16420 2	N	40			194	
							44 9							
03		20863 X	17554	-0-	-3309	-0-	372 1	17060 2	N	111	198 1		107	
							122 9							
04		20700 X	16434	-0-	-4266	-0-	443 1	15914 2	N	70			177	
							77 9							
05		21390 X	17125	-0-	-4265	-0-	17074 2	51 9	N	46	183 1		40	
06		20700 X	16735	-0-	-3965	-0-	16665 2	70 9	N	64			104	
07		18755 X	16486	-0-	-2269	-0-	16412 2	74 9	N	67			171	

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		3H	RRCID ->	225374	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6920 - 9537		
02		4144 X	3919	-0-	-225	-0-	2713 2	1198 5	N	7			50	
							8 9							
03		4588 X	4274	-0-	-314	-0-	15 1	2967 2	N	-0-			50	
							1292 5							
04		4920 X	4457	-0-	-463	-0-	2995 2	1462 5	N	-0-			50	
05		5084 X	3285	-0-	-1799	-0-	125 1	1892 2	N	10			60	
							1257 5	11 9						
06		4920 X	4583	-0-	-337	-0-	210 1	3232 2	N	20			80	
							1119 5	22 9						
07		4619 X	3934	-0-	-685	-0-	1 1	2589 2	N	-0-			80	
							1344 5							

MONCRIEF WOODHOUSE		WELL #:		1SW	RRCID ->	234125	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	7124 - 8294		
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775													
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		10444 X	10429	-0-	-15	-0-	10396 2	33 9	N	30			154
03		12679 X	10781	-0-	-1898	-0-	259 1	10431 2	N	83	178 1		59
							91 9						
04		14760 X	10403	-0-	-4357	-0-	162 1	10195 2	N	42			101
							46 9						
05		15252 X	10588	-0-	-4664	-0-	149 1	10428 2	N	10			111
							11 9						
06		14760 X	8718	-0-	-6042	-0-	38 1	8669 2	N	10			121
							11 9						
*07		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	244 1	11732 2	N	23			144
							25 9						

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026													
02		5376 X	4741	-0-	-635	-0-	4730 2	11 9	N	10			70
03		5952 X	4718	-0-	-1234	-0-	113 1	4561 2	N	40			110
							44 9						
04		6630 X	4864	-0-	-1766	-0-	76 1	4758 2	N	27			137
							30 9						
05		6851 X	5004	-0-	-1847	-0-	70 1	4879 2	N	50			187
							55 9						
06		6630 X	3993	-0-	-2637	-0-	17 1	3913 2	N	57	184 1		60
							63 9						
*07		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	110 1	5277 2	N	17			77
							19 9						

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503													
02		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	909 1	2537 2	N	-0-			171
03		3410 X	3178	-0-	-232	-0-	542 1	2605 2	N	28	169 1		30
							31 9						
04		3300 X	3020	-0-	-280	-0-	490 1	2530 2	N	-0-			30
05		3813 X	2401	-0-	-1412	-0-	94 1	2307 2	N	-0-			30
06		3690 X	2690	-0-	-1000	-0-	374 1	2305 2	N	10			40
							11 9						
07		3813 X	2824	-0-	-989	-0-	367 1	2457 2	N	-0-			40

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631													
02		9520 X	9011	-0-	-509	-0-	255 1	8726 2	N	27			111
							30 9						
03		10540 X	9822	-0-	-718	-0-	207 1	9513 2	N	93	172 1		32
							102 9						
04		10710 X	9522	-0-	-1188	-0-	256 1	9190 2	N	69			101
							76 9						
05		11067 X	9659	-0-	-1408	-0-	9604 2	55 9	N	50			151
06		10710 X	9130	-0-	-1580	-0-	9069 2	61 9	N	55			206
07		9982 X	9158	-0-	-824	-0-	9121 2	37 9	N	34	186 1		54

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034													
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870													
02		2800 N	3698	-0-	898	898	3696 2	2 9	N	2			1137
03		2550 N	1652	-0-	-898	-0-	1650 2	2 9	N	2			1139
04		1080 N	654	-0-	-426	-0-	650 2	4 9	N	4			1143
05		3100 X	1656	-0-	-1444	-0-	1654 2	2 9	N	2			1145
06		3000 X	1432	-0-	-1568	-0-	1390 2	42 9	N	38	107 1		1076
07		3100 X	2302	-0-	-798	-0-	2293 2	9 9	N	8			1084

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
NAUTILUS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 601034									
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 201285		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7434 - 8032	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1428 N	1088	-0-	-340	-0-	1088	2	N	-0-		46
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		46
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		46
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-		46
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		46
07	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1451	2	N	-0-		46

LITTLE		WELL #: 2		RRCID -> 209897		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8098		PERF. 7466 - 8056	
02	700 N	555	-0-	-145	-0-	555	2	N	-0-		-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
04	720 N	107	-0-	-613	-0-	107	2	N	-0-		-0-
05	620 N	109	-0-	-511	-0-	109	2	N	-0-		-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-		-0-
*07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		-0-

LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 221034		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7466 - 8050	
02	644 N	522	-0-	-122	-0-	522	2	N	-0-		-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-		-0-
04	690 N	108	-0-	-582	-0-	108	2	N	-0-		-0-
05	589 N	201	-0-	-388	-0-	201	2	N	-0-		-0-
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2	N	-0-		-0-
*07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 224581		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7950 - 8758	
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	2	11 9 N	10		108
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9 9 N	8		116
04	1080 N	743	-0-	-337	-0-	732	2	11 9 N	10		126
05	1209 N	881	-0-	-328	-0-	868	2	13 9 N	12		138
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	984	2	75 9 N	68	132 1	74
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13 9 N	12		86

HARPER-KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 238653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7886 - 8812	
02	1092 N	822	-0-	-270	-0-	818	2	4 9 N	4		250
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13 9 N	12		262
04	2100 N	1086	-0-	-1014	-0-	1079	2	7 9 N	6		268
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4 9 N	4		272
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1390	2	7 9 N	6		278
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4 9 N	4		282

HARPER-KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 238654		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7920 - 8812	
02	1064 N	822	-0-	-242	-0-	819	2	3 9 N	3		437
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2 9 N	2		439
04	2130 N	1088	-0-	-1042	-0-	1079	2	9 9 N	8		447
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6 9 N	5		452
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1390	2	10 9 N	9		461
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1254	2	8 9 N	7		468

LITTLE		WELL #: 4H		RRCID -> 254565		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8911 - 10800	
02	DLQ G-10	4020	-0-	4020	13859	4016	2	4 9 N	4		428
03	DLQ G-10	5679	-0-	5679	19538	5675	2	4 9 N	4		432
04	23748 X	4210	-0-	-19538	-0-	4200	2	10 9 N	9		441
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4267	2	8 9 N	7		448
06	4950 X	3925	-0-	-1025	-0-	3912	2	13 9 N	12		460
07	5115 X	3934	-0-	-1181	-0-	3919	2	15 9 N	14		474

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167										
MONROE				WELL #:	1	RRCID ->	205090	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8112 - 8830	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-			-0-
03		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315 2			N	-0-			-0-
04		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-			-0-
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2			N	-0-			-0-
06		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224 2			N	-0-			-0-
07		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDS RANCH				WELL #:	1 H	RRCID ->	211728	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	6150 - 7889	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122

RICHARDS RANCH "A" UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	211734	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	6150 - 8700	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

HUSKEY				WELL #:	3H	RRCID ->	228109	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	5850 - 8112	
02	2996	X	1590	-0-	-1406	-0-	1590 3			N	-0-			1
03	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2679 3			N	-0-			1
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2798 3	178 9		N	162	162 1		1
05	2976	X	2052	-0-	-924	-0-	2052 3			N	-0-			1
06	2880	X	1597	-0-	-1283	-0-	1417 3	180 9		N	164	164 1		1
07	3069	X	109	-0-	-2960	-0-	109 3			N	-0-			1

WOLFE, MARTHA				WELL #:	1H	RRCID ->	229068	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	5991	PERF.	6396 - 9359	
02	2156	X	2066	-0-	-90	-0-	2063 3	3 9		N	3			200
03	2449	X	2127	-0-	-322	-0-	2092 3	35 9		N	32	180 1		52
04	2370	X	2014	-0-	-356	-0-	1989 3	25 9		N	23			75
05	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	2207 3	15 9		N	14			89
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2251 3	25 9		N	23			112
*07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2632 3	11 9		N	10			122

BOLEY RANCH				WELL #:	1 H	RRCID ->	230908	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	5835 - 7580	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

HOOTEN, OTIS				WELL #:	1 H	RRCID ->	230912	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5992	PERF.	5975 - 6428	
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 3			N	-0-			39
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3			N	-0-			39
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3			N	-0-			39
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3927 3	11 9		N	10	49 1		-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3			N	-0-			-0-
07	3782	X	3660	-0-	-122	-0-	3660 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167								
WIDMAN		WELL #:		1 H		RRCID -> 231248		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3892 X	3324	-0-	-568	-0-	3324 3			N	-0-		25
03	4309 X	3613	-0-	-696	-0-	3613 3			N	-0-		25
04	3660 X	3085	-0-	-575	-0-	3085 3			N	-0-		25
05	3689 X	3009	-0-	-680	-0-	3009 3			N	-0-		25
06	3570 X	3204	-0-	-366	-0-	3204 3			N	-0-		25
07	3689 X	2805	-0-	-884	-0-	2805 3			N	-0-		25

LEE		WELL #:		1 H		RRCID -> 231258		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404		
02	3612 X	3512	-0-	-100	-0-	3512 3			N	-0-		44
03	4216 X	3992	-0-	-224	-0-	3992 3			N	-0-		44
04	4080 X	3875	-0-	-205	-0-	3875 3			N	-0-		44
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3			N	-0-		44
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 3			N	-0-		44
*07	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 3			N	-0-		44

L CRANFORD		WELL #:		1H		RRCID -> 237329		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200		
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 3			N	-0-		26
03	2852 X	2127	-0-	-725	-0-	2127 3			N	-0-		26
04	3180 X	2378	-0-	-802	-0-	2378 3			N	-0-		26
05	3286 X	2384	-0-	-902	-0-	2384 3			N	-0-		26
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-		26
*07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-		26

LLOYD AOC		WELL #:		1H		RRCID -> 237883		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258		
02	3192 X	1716	-0-	-1476	-0-	1694 3	22 9	N	20			249
03	3534 X	2891	-0-	-643	-0-	2836 3	55 9	N	50	157 1		142
04	3210 X	2246	-0-	-964	-0-	2217 3	29 9	N	26			168
05	3317 X	2242	-0-	-1075	-0-	2242 3		N	-0-			168
06	2970 X	2334	-0-	-636	-0-	2332 3	2 9	N	2			170
07	2883 X	2024	-0-	-859	-0-	2009 3	15 9	N	14			184

BOLEY RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 237884		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915		
02	5124 X	1398	-0-	-3726	-0-	1398 3		N	-0-			241
03	4557 X	2045	-0-	-2512	-0-	2045 3		N	-0-			241
04	4410 X	2598	-0-	-1812	-0-	2482 3	116 9	N	105	166 1		180
05	3689 X	3556	-0-	-133	-0-	3556 3		N	-0-			180
06	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3		N	-0-			180
*07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3629 3	2 9	N	2	2 8		180

POLK & PATTON		WELL #:		1H		RRCID -> 237888		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171		
02	4704 X	3982	-0-	-722	-0-	3982 3		N	-0-			102
03	5518 X	5187	-0-	-331	-0-	5187 3		N	-0-			102
04	5340 X	4751	-0-	-589	-0-	4751 3		N	-0-			102
05	5053 X	4944	-0-	-109	-0-	4944 3		N	-0-	80 1		22
06	5010 X	4682	-0-	-328	-0-	4682 3		N	-0-			22
07	5177 X	4262	-0-	-915	-0-	4262 3		N	-0-			22

RICHARDS RANCH		WELL #:		3H		RRCID -> 237984		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515		
02	3556 X	1630	-0-	-1926	-0-	1615 3	15 9	N	14	183 1	4 8	42
03	3937 X	2656	-0-	-1281	-0-	2638 3	18 9	N	16			58
04	4110 X	3085	-0-	-1025	-0-	3074 3	11 9	N	10			68
05	4247 X	3274	-0-	-973	-0-	3256 3	18 9	N	16			84
06	4110 X	2822	-0-	-1288	-0-	2804 3	18 9	N	16			100
07	3193 X	2983	-0-	-210	-0-	2947 3	36 9	N	33	3 8		130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167							
WEEKS		WELL #:	1H	RRCID ->	238240	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	6124 - 7740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

STRICKLAND				WELL #:	1H	RRCID ->	238329	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 5990 - 8213
02	2996 X	2368	-0-	-628	-0-	2368	3	N	-0-		83
03	3317 X	2301	-0-	-1016	-0-	2301	3	N	-0-		83
04	3270 X	2984	-0-	-286	-0-	2984	3	N	-0-		83
05	3379 X	2314	-0-	-1065	-0-	2314	3	N	-0-		83
06	3270 X	3069	-0-	-201	-0-	2970	3	N	90	173 1	-0-
07	3069 X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3	N	-0-		-0-

STRICKLAND				WELL #:	2H	RRCID ->	238331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	5906 PERF. 6000 - 8243
02	2632 X	1887	-0-	-745	-0-	1887	3	N	-0-		66
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-		66
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-		66
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3	N	-0-		66
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-		66
*07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2671	3	N	1	1 8	66

RICHARDS RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	238671	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8286 PERF. 6049 - 8286
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DISTRICT - LONE STAR				WELL #:	1H	RRCID ->	238920	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9091 PERF. 9375 - 11705
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIDMAN				WELL #:	2H	RRCID ->	241317	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	5809 PERF. 5976 - 8260
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3	N	-0-		28
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3	N	-0-		28
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2799	3	N	143	171 1	-0-
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	N	-0-		-0-
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3	N	-0-		-0-
*07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3	N	-0-		-0-

PETROGAS 450				WELL #:	1H	RRCID ->	244283	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5022 PERF. 5700 - 8071
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167									
WIDMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	248879	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	6205 - 8183	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	706 3	34 9		N	31			47
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1242 3	32 9		N	29			76
04	870 N	104	-0-	-766	-0-	7 3	97 9		N	88	163 1		1
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3			N	-0-			1
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1490 3	188 9		N	171	171 1		1
*07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1504 3	189 9		N	172	166 1	6 8	1

WIDMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	248880	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5878 - 8323	
02	2800 N	2852	-0-	52	52	2819 3	33 9		N	30			61
03	2910 N	2858	-0-	-52	-0-	2819 3	39 9		N	35			96
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2022 3	79 9		N	72	167 1		1
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3			N	-0-			1
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3			N	-0-			1
*07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3878 3	162 9		N	147	146 1	1 8	1

RICHARDS RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	251686	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6001 - 9077	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

VIPER		WELL #:		9H	RRCID ->	263554	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	9134 - 13760	
02	37856 X	30782	-0-	-7074	-0-	30782 3			N	-0-			-0-
03	41912 X	33156	-0-	-8756	-0-	33156 3			N	-0-			-0-
04	39090 X	28733	-0-	-10357	-0-	28733 3			N	-0-			-0-
05	34069 X	32056	-0-	-2013	-0-	32056 3			N	-0-			-0-
06	32970 X	25125	-0-	-7845	-0-	25125 3			N	-0-			-0-
07	34069 X	29300	-0-	-4769	-0-	29300 3			N	-0-			-0-

COBRA UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	263641	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	9133 - 12965	
02	66528 X	45165	-0-	-21363	-0-	45165 3			N	-0-			-0-
03	73656 X	47254	-0-	-26402	-0-	47254 3			N	-0-			-0-
04	65370 X	43660	-0-	-21710	-0-	43660 3			N	-0-			-0-
05	61349 X	42805	-0-	-18544	-0-	42805 3			N	-0-			-0-
06	54420 X	41654	-0-	-12766	-0-	41654 3			N	-0-			-0-
07	50003 X	39015	-0-	-10988	-0-	39015 3			N	-0-			-0-

HAMMAN WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	265487	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6015 - 9530	
02	10164 X	9150	-0-	-1014	-0-	9098 3	52 9		N	47			197
03	11036 X	9573	-0-	-1463	-0-	9517 3	56 9		N	51	166 1		82
04	10260 X	9239	-0-	-1021	-0-	9186 3	53 9		N	48			130
05	10509 X	9059	-0-	-1450	-0-	9002 3	57 9		N	52			182
06	9810 X	8984	-0-	-826	-0-	8937 3	47 9		N	43			225
07	10137 X	9038	-0-	-1099	-0-	9034 3	4 9		N	4			229

HORTON TREE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	267871	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7338	PERF.	7840 - 12376	
02	94977 X	94977	-0-	-0-	-0-	94977 3			N	-0-			-0-
03	96364 X	96364	-0-	-0-	-0-	96364 3			N	-0-			-0-
04	120180 X	87848	-0-	-32332	-0-	87848 3			N	-0-			-0-
05	120962 X	84226	-0-	-36736	-0-	84226 3			N	-0-			-0-
06	113100 X	76772	-0-	-36328	-0-	76772 3			N	-0-			-0-
07	105152 X	75416	-0-	-29736	-0-	75416 3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167								
THOROUGHbred		WELL #:		2H	RRCID ->	268619	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9209 - 14690
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	116745	-0-	116745	116745		116745 3		N	-0-		-0-
05	245085 X	128340	-0-	-116745	-0-		128340 3		N	-0-		-0-
06	98045 X	98045	-0-	-0-	-0-		98045 3		N	-0-		-0-
07	120652 X	104928	-0-	-15724	-0-		104928 3		N	-0-		-0-

OSPREY		WELL #:		22H	RRCID ->	268656	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	9246 - 12227
02	44856 X	35337	-0-	-9519	-0-		35337 3		N	-0-		-0-
03	49383 X	37274	-0-	-12109	-0-		37274 3		N	-0-		-0-
04	44820 X	34294	-0-	-10526	-0-		34294 3		N	-0-		-0-
05	42904 X	33765	-0-	-9139	-0-		33765 3		N	-0-		-0-
06	39720 X	31538	-0-	-8182	-0-		31538 3		N	-0-		-0-
07	39122 X	-0-	-0-	-39122	-0-				N	-0-		-0-

RANGER		WELL #:		11H	RRCID ->	269185	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	8897 - 14194
02	67480 X	51767	-0-	-15713	-0-		51767 3		N	-0-		-0-
03	73656 X	53928	-0-	-19728	-0-		53928 3		N	-0-		-0-
04	66990 X	49651	-0-	-17339	-0-		49651 3		N	-0-		-0-
05	60729 X	48887	-0-	-11842	-0-		48887 3		N	-0-		-0-
06	58320 X	45432	-0-	-12888	-0-		45432 3		N	-0-		-0-
07	57319 X	45272	-0-	-12047	-0-		45272 3		N	-0-		-0-

HAMMAN EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	269742	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5910 - 8996
02	7672 X	3944	-0-	-3728	-0-		3911 3	33 9	N	30		122
03	8215 X	1419	-0-	-6796	-0-		1375 3	44 9	N	40		162
04	7650 X	6146	-0-	-1504	-0-		6102 3	44 9	N	40		202
05	6727 X	6445	-0-	-282	-0-		6397 3	48 9	N	44	164 1	82
06	6510 X	5750	-0-	-760	-0-		5695 3	55 9	N	50		132
07	6355 X	3936	-0-	-2419	-0-		3890 3	46 9	N	42	5 8	169

SOWELL		WELL #:		13H	RRCID ->	270203	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8554 - 14924
02	0 W	121913	-0-	121913	228051		121913 3		N	-0-		-0-
03	0 W	140993	-0-	140993	369044		140993 3		N	-0-		-0-
04	0 W	186532	-0-	186532	555576		186532 3		N	-0-		-0-
05	0 W	193603	-0-	193603	749179		193603 3		N	-0-		-0-
06	0 W	196184	-0-	196184	945363		196184 3		N	-0-		-0-
*07	1130676 X	185313	-0-	-945363	-0-		185313 3		N	-0-		-0-

SOWELL		WELL #:		12H	RRCID ->	270600	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8506 - 14498
02	0 W	127851	-0-	127851	261827		127851 3		N	-0-		-0-
03	0 W	153892	-0-	153892	415719		153892 3		N	-0-		-0-
04	0 W	152569	-0-	152569	568288		152569 3		N	-0-		-0-
05	0 W	186633	-0-	186633	754921		186633 3		N	-0-		-0-
06	0 W	209117	-0-	209117	964038		209117 3		N	-0-		-0-
07	0 W	202379	-0-	202379	1166417		202379 3		N	-0-		-0-

HORTON TREE UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	272112	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	8115 - 12644
02	112000 X	102860	-0-	-9140	-0-		102860 3		N	-0-		-0-
03	124000 X	108291	-0-	-15709	-0-		108291 3		N	-0-		-0-
04	120000 X	97615	-0-	-22385	-0-		97615 3		N	-0-		-0-
05	124000 X	94410	-0-	-29590	-0-		94410 3		N	-0-		-0-
06	120000 X	85563	-0-	-34437	-0-		85563 3		N	-0-		-0-
07	113894 X	84243	-0-	-29651	-0-		84243 3		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		//CONT.//		606167							
HORTON TREE UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	272114	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7854 - 12124
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	106400 X	97903	-0-	-8497	-0-	97903	3	N	-0-	-0-	
03	117800 X	100229	-0-	-17571	-0-	100229	3	N	-0-	-0-	
04	114000 X	90671	-0-	-23329	-0-	90671	3	N	-0-	-0-	
05	117800 X	88213	-0-	-29587	-0-	88213	3	N	-0-	-0-	
06	114000 X	80572	-0-	-33428	-0-	80572	3	N	-0-	-0-	
07	108407 X	78519	-0-	-29888	-0-	78519	3	N	-0-	-0-	

HORTON TREE UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	272116	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 8710 - 12204
02	112000 X	91584	-0-	-20416	-0-	91584	3	N	-0-	-0-	
03	124000 X	93273	-0-	-30727	-0-	93273	3	N	-0-	-0-	
04	120000 X	84217	-0-	-35783	-0-	84217	3	N	-0-	-0-	
05	124000 X	81704	-0-	-42296	-0-	81704	3	N	-0-	-0-	
06	120000 X	74829	-0-	-45171	-0-	74829	3	N	-0-	-0-	
07	101401 X	73619	-0-	-27782	-0-	73619	3	N	-0-	-0-	

HORTON TREE UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	272135	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	7295	PERF. 7910 - 13111
02	123200 X	100892	-0-	-22308	-0-	100892	3	N	-0-	-0-	
03	136400 X	104643	-0-	-31757	-0-	104643	3	N	-0-	-0-	
04	132000 X	94175	-0-	-37825	-0-	94175	3	N	-0-	-0-	
05	136400 X	91104	-0-	-45296	-0-	91104	3	N	-0-	-0-	
06	132000 X	83080	-0-	-48920	-0-	83080	3	N	-0-	-0-	
07	111693 X	81730	-0-	-29963	-0-	81730	3	N	-0-	-0-	

APPALOOSA		WELL #:		7H	RRCID ->	272145	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	8951	PERF. 9121 - 14800
02	295657 X	210927	-0-	-84730	-0-	210927	3	N	-0-	-0-	
03	236034 X	227565	-0-	-8469	-0-	227565	3	N	-0-	-0-	
04	228420 X	211536	-0-	-16884	-0-	211536	3	N	-0-	-0-	
05	236034 X	197518	-0-	-38516	-0-	197518	3	N	-0-	-0-	
06	228420 X	176386	-0-	-52034	-0-	176386	3	N	-0-	-0-	
07	233523 X	153770	-0-	-79753	-0-	153770	3	N	-0-	-0-	

PALOMINO		WELL #:		9H	RRCID ->	272491	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 9108 - 13267
02	56840 X	48667	-0-	-8173	-0-	48667	3	N	-0-	-0-	
03	66537 X	66537	-0-	-0-	-0-	66537	3	N	-0-	-0-	
04	60900 X	54008	-0-	-6892	-0-	54008	3	N	-0-	-0-	
05	62930 X	50038	-0-	-12892	-0-	50038	3	N	-0-	-0-	
06	60900 X	34346	-0-	-26554	-0-	34346	3	N	-0-	-0-	
07	62930 X	7072	-0-	-55858	-0-	7072	3	N	-0-	-0-	

LONESTAR		WELL #:		2H	RRCID ->	273127	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF. 9122 - 14244
*02	40053 X	40053	-0-	-0-	-0-	40053	3	N	-0-	-0-	
*03	55917 X	55917	-0-	-0-	-0-	55917	3	N	-0-	-0-	
*04	44300 X	44300	-0-	-0-	-0-	44300	3	N	-0-	-0-	
*05	38626 X	36839	-0-	-1787	-0-	36839	3	N	-0-	-0-	
*06	37380 X	16083	-0-	-21297	-0-	16083	3	N	-0-	-0-	
*07	38626 X	5552	-0-	-33074	-0-	5552	3	N	-0-	-0-	

QUARTER HORSE		WELL #:		16H	RRCID ->	273468	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	8849	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
OXXN		630579										
THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	214685	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6519	PERF. 6850 - 9905	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380 N	2300	-0-	-80	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2465	-0-	-77	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2359	-0-	-101	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2457	-0-	-54	-0-	2457 2		N	-0-			-0-

KOONSMAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	229633	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 6375 - 7975	
02	10237 X	4451	-0-	-5786	-0-	4451 2		N	-0-			-0-
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		N	-0-			-0-
*07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-			-0-

KOONSMAN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231524	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 6250 - 8505	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODGE, ETHEL WILEY		WELL #:		1	RRCID ->	254628	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	6218	PERF. 6525 - 10728	
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-			-0-
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		N	-0-			-0-
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		N	-0-			-0-
05	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
07	496 X	174	-0-	-322	-0-	174 2		N	-0-			-0-

P & D OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	203279	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 8316 - 8404	
P & D		630771										
02	756 N	355	-0-	-401	-0-	355 2		N	-0-			-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
07	992 N	776	-0-	-216	-0-	776 2		N	-0-			-0-

PARKER, ANN		WELL #:		1	RRCID ->	203999	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 8160 - 8464	
02	420 N	300	-0-	-120	-0-	300 2		N	-0-			-0-
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 2		N	-0-			-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 2		N	-0-			-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388															
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640															
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632															
02	1848	N	794	-0-	-1054	-0-	794	2			N	-0-			-0-
03	1395	N	962	-0-	-433	-0-	962	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-			-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546															
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS, BOB 662705															
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754															
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-			-0-
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-			-0-
*06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-			-0-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
PHILLIPS, BOB		//CONT.//		662705							
CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING		WELL #:		1	RRCID ->	205207	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 6458 - 6520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-			-0-
03	992 N	929	-0-	-63	-0-	929 3	N	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-			-0-
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-			-0-
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID		WELL #:		3H	RRCID ->	221625	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6623	PERF. 7053 - 9307
02	10892 X	9206	-0-	-1686	-0-	9206 3	N	-0-			-0-
03	12059 X	10892	-0-	-1167	-0-	10892 3	N	-0-			-0-
04	10890 X	7748	-0-	-3142	-0-	7748 3	N	-0-			-0-
05	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11337 3	N	-0-			-0-
*06	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10851 3	N	-0-			-0-
*07	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	11000 3	N	-0-			-0-

HILL-COLVIN SOUTH		WELL #:		1 H	RRCID ->	230809	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6458	PERF. 7772 - 8058
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3	N	-0-			-0-
03	3379 X	2378	-0-	-1001	-0-	2378 3	N	-0-			-0-
04	3270 X	61	-0-	-3209	-0-	61 3	N	-0-			-0-
05	3193 X	2646	-0-	-547	-0-	2646 3	N	-0-			-0-
*06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3	N	-0-			-0-
*07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3	N	-0-			-0-

PINNERGY, LTD. HIGHWAY 67 SWD		WELL #:		665701	RRCID ->	240443	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 9341 - 11876
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. HINES		WELL #:		665748	RRCID ->	232808	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 6100 - 7760
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2013 - PLUGGED 11/21/13											

SWANSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240027	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7358 - 8920
02	896 N	399	-0-	-497	-0-	336 1	63 9	N	57	181 1	72
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	405 1	1020 3	N	-0-		72
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	579 1	1133 3	N	-0-		72
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	598 1	226 3	N	7		79
						8 9					
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	579 1	1212 3	N	40		119
						44 9					
*07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	598 1	1425 3	N	-0-		119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	472 1	4391 3	N	67			231
						74 9						
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	547 1	5595 3	N	-0-			231
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	541 1	4551 3	N	-0-			231
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	578 1	5030 3	N	-0-			231
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	560 1	5615 3	N	-0-			231
*07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	578 1	5624 3	N	15	170 1		76
						17 9						
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730												
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3		N	-0-			45
03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-			45
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3		N	-0-			45
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4354 3	10 9	N	9			54
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229 3		N	-0-			54
*07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 3		N	-0-			54
LYON A WELL #: 1H RRCID -> 245891 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 5815 - 8227												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	44 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MUIR "M" WELL #: 4H RRCID -> 248404 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6593 - 8500												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85 1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
02		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	413	1	2051	3	N	142
							44	9				
03		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	477	1	2217	3	N	48
							7	9				
04		1410 X	61	-0-	-1349	-0-	61	3			N	48
05		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	204	1	5367	3	N	48
06		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	240	1	7095	3	N	69
							69	9				
*07		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	224	1	7530	3	N	37
							41	9				

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293												
02		13832 X	13305	-0-	-527	-0-	13189	3	116	9	Y	39
03		16585 X	15148	-0-	-1437	-0-	15048	3	100	9	Y	43
04		16050 X	14540	-0-	-1510	-0-	14440	3	100	9	Y	49
05		16585 X	14546	-0-	-2039	-0-	14444	3	102	9	Y	61
06		15510 X	14014	-0-	-1496	-0-	13922	3	92	9	Y	63
07		15159 X	14382	-0-	-777	-0-	14305	3	77	9	Y	56

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067												
02		2828 X	960	-0-	-1868	-0-	462	1	376	3	N	72
							122	9				
03		3131 X	1272	-0-	-1859	-0-	512	1	593	3	N	33
							167	9				
04		3030 X	1170	-0-	-1860	-0-	490	1	474	3	N	101
							206	9				
05		1767 X	859	-0-	-908	-0-	512	1	202	3	N	46
							145	9				
06		1380 X	675	-0-	-705	-0-	495	1	55	3	N	34
							125	9				
07		1271 X	735	-0-	-536	-0-	507	1	30	3	N	39
							198	9				

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353												
02		18200 X	14974	-0-	-3226	-0-	14850	3	124	9	Y	42
03		20150 X	16526	-0-	-3624	-0-	16418	3	108	9	Y	46
04		18480 X	16444	-0-	-2036	-0-	16336	3	108	9	Y	53
05		17577 X	16065	-0-	-1512	-0-	15958	3	107	9	Y	64
06		16050 X	15319	-0-	-731	-0-	15211	3	108	9	Y	74
07		16988 X	15652	-0-	-1336	-0-	15549	3	103	9	Y	75

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799												
02		5824 X	3408	-0-	-2416	-0-	458	1	2828	3	Y	72
							122	9				
03		0 W	4270	-0-	4270	4270	510	1	3618	3	Y	28
							142	9				
04		0 W	4529	-0-	4529	8799	490	1	3833	3	Y	101
							206	9				
05		0 W	5147	-0-	5147	13946	512	1	4494	3	Y	47
							141	9				
06		19247 X	5301	-0-	-13946	-0-	495	1	4681	3	Y	34
							125	9				
*07		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	510	1	4681	3	Y	39
							189	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	104	1	7050	3	Y	71	100	1	58
						78	9							
03	7223 X	7165	-0-	-58	-0-	166	1	6909	3	Y	82			140
						90	9							
04	6630 X	6513	-0-	-117	-0-	158	1	6264	3	Y	83	152	1	71
						91	9							
05	7533 X	6779	-0-	-754	-0-	6748	3	31	9	Y	28	50	1	49
06	6930 X	6617	-0-	-313	-0-	6562	3	55	9	Y	50	36	1	63
07	7161 X	6466	-0-	-695	-0-	6405	3	61	9	Y	55	40	1	78
HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789														
02	8652 X	5447	-0-	-3205	-0-	462	1	4985	3	N	-0-			106
03	0 W	9068	-0-	9068	9068	396	1	8665	3	N	6	75	1	37
						7	9							
04	0 W	12458	-0-	12458	21526	12336	3	122	9	N	111			148
05	0 W	8297	-0-	8297	29823	298	1	7999	3	N	-0-			148
06	38815 X	8992	-0-	-29823	-0-	240	1	8663	3	N	81	129	1	100
						89	9							
07	10075 X	9227	-0-	-848	-0-	272	1	8893	3	N	56	101	1	55
						62	9							
IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363														
02	6748 X	5099	-0-	-1649	-0-	139	1	4960	3	Y	-0-			21
03	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	384	1	8093	3	Y	83			104
						91	9							
04	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	488	1	9308	3	Y	-0-	59	1	45
05	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	512	1	12157	3	Y	-0-			45
06	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	495	1	9011	3	Y	21	55	1	11
						23	9							
*07	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	393	1	14783	3	Y	1			12
						1	9							
IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140														
02	14336 X	11531	-0-	-2805	-0-	300	1	11231	3	Y	-0-			21
03	15872 X	14457	-0-	-1415	-0-	276	1	14104	3	Y	70			91
						77	9							
04	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	495	1	14209	3	Y	-0-	52	1	39
05	16674 X	16674	-0-	-0-	-0-	446	1	16228	3	Y	-0-			39
06	15356 X	15356	-0-	-0-	-0-	15332	3	24	9	Y	22	50	1	11
07	15190 X	14836	-0-	-354	-0-	86	1	14749	3	Y	1			12
						1	9							
CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799														
02	3892 X	2471	-0-	-1421	-0-	410	1	1949	3	Y	102	96	1	66
						112	9							
03	4402 X	3424	-0-	-978	-0-	474	1	2817	3	Y	121	161	1	26
						133	9							
04	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	484	1	3684	3	Y	170	105	1	91
						187	9							
05	4402 X	3046	-0-	-1356	-0-	512	1	2422	3	Y	102	156	1	37
						112	9							
06	3300 X	2400	-0-	-900	-0-	495	1	1817	3	Y	80	93	1	24
						88	9							
07	4278 X	2964	-0-	-1314	-0-	512	1	2229	3	Y	203	181	1	46
						223	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	401	1	5946	3	Y	98	87	1	68
						108	9							
03	0 W	9938	-0-	9938	9938	471	1	9343	3	Y	113	129	1	52
						124	9							
04	0 W	7075	-0-	7075	17013	486	1	6506	3	Y	75	124	1	3
						83	9							
05	0 W	2389	-0-	2389	19402	512	1	1802	3	Y	68	44	1	27
						75	9							
06	23094 X	3692	-0-	-19402	-0-	494	1	3124	3	Y	67	86	1	8
						74	9							
07	9145 X	3045	-0-	-6100	-0-	510	1	2436	3	Y	90	86	1	12
						99	9							
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730														
02	15400 X	13841	-0-	-1559	-0-	443	1	13299	3	Y	90			456
						99	9							
03	17050 X	16469	-0-	-581	-0-	487	1	15979	3	Y	3	160	1	299
						3	9							
04	16500 X	16148	-0-	-352	-0-	495	1	15653	3	Y	-0-			299
05	18531 X	18531	-0-	-0-	-0-	512	1	18012	3	Y	6	159	1	141
						7	9							
06	16577 X	16577	-0-	-0-	-0-	495	1	16075	3	Y	6			147
						7	9							
*07	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	512	1	15487	3	Y	101	143	1	103
						111	9							
CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468														
02	4368 X	1221	-0-	-3147	-0-	424	1	791	3	Y	5			14
						6	9							
03	3224 X	1542	-0-	-1682	-0-	489	1	1039	3	Y	13	16	1	11
						14	9							
04	3120 X	793	-0-	-2327	-0-	487	1	287	3	Y	17	16	1	12
						19	9							
05	2759 X	1285	-0-	-1474	-0-	512	1	754	3	Y	17	17	1	12
						19	9							
06	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	495	1	6486	3	Y	21	16	1	17
						23	9							
*07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	463	1	5331	3	Y	9	16	1	10
						10	9							
MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383														
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	426	1	20	9	Y	18			35
03	496 N	490	-0-	-6	-0-	487	1	3	9	Y	3	12	1	26
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			Y	-0-			26
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	1	8	9	Y	7	14	1	13
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	1	7	9	Y	6			19
07	527 N	226	-0-	-301	-0-	116	1	110	9	Y	100	19	1	100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	9436 X	3656	-0-	-5780	-0-	450 1	3171 3	Y	32			82
03	10447 X	5922	-0-	-4525	-0-	35 9 482 1	5353 3	Y	79	96 1		65
04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	87 9 495 1	6255 3	Y	102	95 1		72
05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	112 9 512 1	4137 3	Y	94	98 1		68
06	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	103 9 495 1	5091 3	Y	126	92 1		102
07	4123 X	3605	-0-	-518	-0-	139 9 466 1	3091 3	Y	44	98 1		48
						48 9						

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

02	4032 X	3091	-0-	-941	-0-	427 1	2641 3	Y	21			53
03	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	23 9 494 1	4389 3	Y	50	62 1		41
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	55 9 489 1	5376 3	Y	65	60 1		46
05	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	72 9 512 1	5284 3	Y	60	62 1		44
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	66 9 492 1	4097 3	Y	78	58 1		64
07	4123 X	1689	-0-	-2434	-0-	86 9 446 1	1212 3	Y	28	61 1		31
						31 9						

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	421 1	1109 3	N	98	87 1		68
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	108 9 476 1	3642 3	N	112	129 1		51
04	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	123 9 492 1	1575 3	N	75	123 1		3
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	83 9 512 1	1514 3	N	69	45 1		27
06	1410 X	1167	-0-	-243	-0-	76 9 492 1	601 3	N	67	86 1		8
*07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	74 9 510 1	1140 3	N	89	85 1		12
						98 9						

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

02	15680 X	3671	-0-	-12009	-0-	426 1	3245 3	Y	-0-			29
03	17360 X	12082	-0-	-5278	-0-	318 1	11667 3	Y	88			117
04	13800 X	12589	-0-	-1211	-0-	97 9 488 1	12101 3	Y	-0-	67 1		50
05	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	512 1	11629 3	Y	-0-			50
06	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	495 1	12283 3	Y	22	61 1		11
*07	12110 X	12110	-0-	-0-	-0-	24 9 512 1	11597 3	Y	1			12
						1 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14681 X	14681	-0-	-0-	-0-	393	1	14179	3	Y	99	87	1	68
03	19677 X	19677	-0-	-0-	-0-	109	9	493	1	19060	3	Y	113	129 1 52
04	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	124	9	492	1	18032	3	Y	75	124 1 3
05	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	83	9	511	1	20196	3	Y	64	42 1 25
06	19296 X	19296	-0-	-0-	-0-	70	9	495	1	18727	3	Y	67	84 1 8
*07	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	74	9	512	1	19101	3	Y	90	86 1 12
						99	9							
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378														
02	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	394	1	1623	3	Y	99	87	1	68
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	109	9	463	1	3406	3	Y	111	128 1 51
04	3000 N	3908	-0-	908	908	122	9	492	1	3335	3	Y	74	122 1 3
05	3100 N	3244	-0-	144	1052	81	9	481	1	2696	3	Y	61	40 1 24
06	3551 X	2499	-0-	-1052	-0-	67	9	495	1	1931	3	Y	66	82 1 8
07	2232 X	1764	-0-	-468	-0-	73	9	510	1	1157	3	Y	88	84 1 12
						97	9							
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113														
02	20664 X	10065	-0-	-10599	-0-	9966	3	99	9	Y	90	59	1	104
03	21421 X	8265	-0-	-13156	-0-	8196	3	69	9	Y	63	116	1	51
04	20730 X	11286	-0-	-9444	-0-	446	1	10731	3	Y	99	130	1	20
05	21421 X	10503	-0-	-10918	-0-	109	9	322	1	10067	3	Y	104	60 1 64
06	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	114	9	389	1	12198	3	Y	42	63 1 43
*07	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	46	9	277	1	9860	3	Y	91	118 1 16
						100	9							
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328														
02	14784 X	11233	-0-	-3551	-0-	11132	3	101	9	Y	92	60	1	106
03	15438 X	12438	-0-	-3000	-0-	12365	3	73	9	Y	66	119	1	53
04	12300 X	8658	-0-	-3642	-0-	8547	3	111	9	Y	101	134	1	20
05	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	392	1	12571	3	Y	108	62	1	66
06	0 W	8780	-0-	8780	8780	119	9	389	1	8346	3	Y	41	66 1 41
07	0 W	10181	-0-	10181	18961	45	9	315	1	9766	3	Y	91	116 1 16
						100	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	427	1	7261	3	Y	197	203	1	58
03	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	217	9	8465	3	Y	194	160	1	92
04	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	478	1	7541	3	Y	192	202	1	82
05	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	213	9	7892	3	Y	178	199	1	61
06	8850 X	7379	-0-	-1471	-0-	489	1	6689	3	Y	177	201	1	37
07	9145 X	7594	-0-	-1551	-0-	211	9	6853	3	Y	208	201	1	44
						512	1							
						196	9							
						495	1							
						195	9							
						512	1							
						229	9							

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080														
02	7868 X	6228	-0-	-1640	-0-	390	1	5575	3	Y	239	239	1	71
03	8711 X	6582	-0-	-2129	-0-	263	9	5860	3	Y	225	189	1	107
04	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	474	1	7840	3	Y	214	230	1	91
05	8494 X	7933	-0-	-561	-0-	248	9	7200	3	Y	201	223	1	69
06	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	488	1	7706	3	Y	202	229	1	42
*07	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	235	9	7407	3	Y	237	229	1	50
						512	1							
						221	9							
						495	1							
						222	9							
						509	1							
						261	9							

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253														
02	9800 X	255	-0-	-9545	-0-	255	1			Y	-0-			24
03	10850 X	266	-0-	-10584	-0-	266	1			Y	-0-			24
04	1800 X	492	-0-	-1308	-0-	492	1			Y	-0-			24
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	430	1	22	9	Y	20			44
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			44
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			44

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887														
02	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	429	1	8770	3	Y	247	155	1	278
03	8866 X	6799	-0-	-2067	-0-	272	9	6043	3	Y	237	406	1	109
04	8580 X	6608	-0-	-1972	-0-	495	1	5950	3	Y	148	97	1	160
05	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	261	9	8919	3	Y	227	269	1	115
06	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	495	1	8711	3	Y	176	172	1	119
07	9486 X	882	-0-	-8604	-0-	163	9	331	3	Y	81	171	1	29
						512	1					3	8	
						250	9							
						495	1							
						194	9							
						462	1							
						89	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6664 X	3418	-0-	-3246	-0-	424	1	2834	3	Y	145	35	126
						160	9						
03	6014 X	3613	-0-	-2401	-0-	495	1	2991	3	Y	115	174	67
						127	9						
04	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	495	1	5281	3	Y	124	149	42
						136	9						
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	512	1	3899	3	Y	143	108	77
						157	9						
06	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	495	1	6876	3	Y	111	145	43
						122	9						
*07	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	512	1	5612	3	Y	89	84	48
						98	9						
COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903													
02	2100 X	454	-0-	-1646	-0-	429	1	25	9	Y	23	8	24
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	504	1	1930	3	Y	61	56	27
						67	9					2	8
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	13	14
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	14	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399													
02	11760 X	255	-0-	-11505	-0-	255	1			Y	-0-		26
03	13020 X	266	-0-	-12754	-0-	266	1			Y	-0-		26
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-		26
05	279 X	80	-0-	-199	-0-	80	1			Y	-0-		26
06	T. A.	336	-0-	-336	-0-	336	1			Y	-0-		26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	336				Y	-0-		26
ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360													
02	3752 X	1699	-0-	-2053	-0-	425	1	1114	3	Y	145	80	126
						160	9						
03	3968 X	2020	-0-	-1948	-0-	479	1	1369	3	Y	156	191	91
						172	9						
04	3840 X	3121	-0-	-719	-0-	495	1	2449	3	Y	161	197	55
						177	9						
05	3317 X	2514	-0-	-803	-0-	512	1	1819	3	Y	166	131	90
						183	9						
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	495	1	1345	3	Y	186	204	72
						205	9						
*07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	512	1	3124	3	Y	156	144	84
						172	9						
PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603													
02	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	422	1	9038	3	Y	178	256	75
						196	9						
03	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	489	1	17725	3	Y	179	185	69
						197	9						
04	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	488	1	15793	3	Y	111	89	91
						122	9						
05	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	512	1	15463	3	Y	108	82	115
						119	9					2	8
06	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	411	1	13816	3	Y	101	173	43
						111	9						
07	10881 X	8419	-0-	-2462	-0-	190	1	8140	3	Y	81	4	120
						89	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
DOYLE LYNCH A		WELL #:		1HR	RRCID ->	263838	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7600 - 11503	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		15960 X	255	-0-	-15705	-0-	255	1		Y	-0-		34
03		10199 X	266	-0-	-9933	-0-	266	1		Y	-0-		34
04		3660 X	246	-0-	-3414	-0-	246	1		Y	-0-		34
05		503 X	503	-0-	-0-	-0-	482	1	21 9	Y	19	1 8	52
06		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1		Y	-0-		52
07		279 X	160	-0-	-119	-0-	160	1		Y	-0-		52

COTHREN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263903	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	6970 - 11773		
02		3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-			Y	23	8 1	24		
03		465 X	383	-0-	-82	-0-	305	1	78 9	Y	71	62 1	33	
04		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	479	1	823 3	Y	145	61 1	117	
							160	9						
05		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	512	1	3698 3	Y	215	221 1	2 8	109
							237	9						
06		3000 N	4007	-0-	1007	1007	495	1	3313 3	Y	181	168 1	122	
							199	9						
*07		1598 N	591	-0-	-1007	-0-	512	1	79 9	Y	72	168 1	26	

MATTIX UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263938	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	7075 - 9948	
02		4844 X	3220	-0-	-1624	-0-	404	1	2667 3	Y	135	63 1	83
							149	9					
03		4960 X	4441	-0-	-519	-0-	483	1	3940 3	Y	16	65 1	34
							18	9					
04		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	495	1	4241 3	Y	-0-		34
05		4619 X	4453	-0-	-166	-0-	512	1	3888 3	Y	48		82
							53	9					
06		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	495	1	4512 3	Y	12	67 1	27
							13	9					
*07		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	512	1	4365 3	Y	56	72 1	11
							62	9					

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263969	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	8020 - 12123	
02		10248 X	6288	-0-	-3960	-0-	417	1	5829 3	Y	38	35 1	36
							42	9					
03		11346 X	7836	-0-	-3510	-0-	462	1	7324 3	Y	45	60 1	21
							50	9					
04		10410 X	7834	-0-	-2576	-0-	477	1	7304 3	Y	48		69
							53	9					
05		9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	512	1	8677 3	Y	48	67 1	50
							53	9					
06		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	495	1	8924 3	Y	58	80 1	28
							64	9					
07		8091 X	5536	-0-	-2555	-0-	495	1	5017 3	Y	22		50
							24	9					

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263979	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	8165 - 12118	
02		22036 X	18904	-0-	-3132	-0-	76	1	18723 3	Y	95	89 1	88
							105	9					
03		24800 X	14234	-0-	-10566	-0-	249	1	13871 3	Y	104	144 1	48
							114	9					
04		24000 X	14360	-0-	-9640	-0-	389	1	13835 3	Y	124		172
							136	9					
05		24800 X	10997	-0-	-13803	-0-	436	1	10483 3	Y	71	166 1	77
							78	9					
06		19620 X	11046	-0-	-8574	-0-	495	1	10419 3	Y	120	140 1	57
							132	9					
*07		21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	116	1	21228 3	Y	45		102
							50	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4928 X	4422	-0-	-506	-0-	426	1	3762	3	Y	213	217	1	63
						234	9							
03	5456 X	5245	-0-	-211	-0-	470	1	4543	3	Y	211	174	1	100
						232	9							
04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	489	1	4874	3	Y	204	217	1	87
						224	9							
05	5146 X	4894	-0-	-252	-0-	507	1	4177	3	Y	191	213	1	65
						210	9							
06	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	489	1	5462	3	Y	194	219	1	40
						213	9							
*07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	511	1	5098	3	Y	217	211	1	46
						239	9							
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350														
02	10052 X	7678	-0-	-2374	-0-	415	1	7036	3	Y	206	208	1	61
						227	9							
03	11129 X	8784	-0-	-2345	-0-	481	1	8074	3	Y	208	170	1	99
						229	9							
04	10770 X	8944	-0-	-1826	-0-	472	1	8257	3	Y	195	211	1	83
						215	9							
05	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	512	1	9262	3	Y	188	201	1	61
						207	9					9	8	
06	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	495	1	9074	3	Y	178	202	1	37
						196	9							
*07	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	511	1	8883	3	Y	227	205	1	45
						250	9					14	8	
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178														
02	13720 X	10539	-0-	-3181	-0-	428	1	10002	3	Y	99	57	1	113
						109	9							
03	14322 X	12741	-0-	-1581	-0-	504	1	12187	3	Y	45	122	1	36
						50	9							
04	12810 X	10720	-0-	-2090	-0-	495	1	10141	3	Y	76	97	1	15
						84	9							
05	11656 X	11651	-0-	-5	-0-	283	1	11283	3	Y	77	45	1	47
						85	9							
06	12330 X	7080	-0-	-5250	-0-	170	1	6865	3	Y	41	47	1	41
						45	9							
07	12741 X	8928	-0-	-3813	-0-	309	1	8519	3	Y	91	116	1	16
						100	9							
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393														
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	462	1	1957	3	Y	145	59	1	126
						160	9							
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	495	1	2794	3	Y	141	185	1	82
						155	9							
04	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	495	1	1732	3	Y	143	176	1	49
						157	9							
05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	512	1	1426	3	Y	157	121	1	85
						173	9							
06	2460 X	2210	-0-	-250	-0-	495	1	1544	3	Y	155	180	1	60
						171	9							
07	2542 X	1455	-0-	-1087	-0-	512	1	811	3	Y	120	115	1	65
						132	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748												
OGLE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264183	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	7140	-	12943		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	11004 X	9866	-0-	-1138	-0-	448	1	9188	3	N	209	169	1	13	8	131
						230	9									
03	11098 X	10668	-0-	-430	-0-	460	1	9999	3	N	190	176	1	1	8	144
						209	9									
04	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	480	1	11170	3	N	214	176	1			182
						235	9									
05	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	496	1	11865	3	N	185	173	1	2	8	192
						204	9									
06	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	480	1	11746	3	N	181	174	1			199
						199	9									
*07	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	496	1	12406	3	N	172	171	1	1	8	199
						189	9									

MATTIX UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264190	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	6742	PERF.	6995	-	10198		
02	4396 X	3298	-0-	-1098	-0-	402	1	2763	3	Y	121	58	1	74		
						133	9									
03	4712 X	3945	-0-	-767	-0-	483	1	3458	3	Y	4	59	1	19		
						4	9									
04	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	481	1	3997	3	Y	-0-			19		
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	512	1	3501	3	Y	45			64		
						50	9									
06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	495	1	4349	3	Y	7	52	1	19		
						8	9									
07	4619 X	4513	-0-	-106	-0-	508	1	3965	3	Y	36	48	1	7		
						40	9									

MATTIX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264191	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7190	-	9793		
02	5068 X	3411	-0-	-1657	-0-	446	1	2849	3	Y	105	51	1	64		
						116	9									
03	4929 X	4249	-0-	-680	-0-	483	1	3763	3	Y	3	51	1	16		
						3	9									
04	4770 X	4290	-0-	-480	-0-	495	1	3795	3	Y	-0-			16		
05	4929 X	3534	-0-	-1395	-0-	512	1	2968	3	Y	49			65		
						54	9									
06	4410 X	4407	-0-	-3	-0-	495	1	3905	3	Y	6	52	1	19		
						7	9									
*07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	512	1	4086	3	Y	37	49	1	7		
						41	9									

METHODIST HOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264218	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7930	-	12083		
02	22176 X	19087	-0-	-3089	-0-	18967	3	120	9	Y	109	56	1	102		
03	24521 X	23246	-0-	-1275	-0-	23158	3	88	9	Y	80	145	1	37		
04	23070 X	21560	-0-	-1510	-0-	21464	3	96	9	Y	87			124		
05	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	21947	3	80	9	Y	73	120	1	4	8	73
06	22500 X	21154	-0-	-1346	-0-	21060	3	94	9	Y	85	117	1	41		
07	23250 X	20475	-0-	-2775	-0-	20433	3	42	9	Y	38	5	8	74		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE			CODE	CODE		
02	5852 X	5015	-0-	-837	-0-		72 1	4853 3	Y	82	103 1		67	
							90 9							
03	6293 X	5927	-0-	-366	-0-		136 1	5680 2	Y	101			168	
							111 9							
04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		147 1	5849 3	Y	90	181 1		77	
							99 9							
05	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-		225 1	5720 3	Y	34	54 1		57	
							37 9							
06	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-		240 1	5428 3	Y	59	41 1		75	
							65 9							
07	6045 X	5836	-0-	-209	-0-		256 1	5514 3	Y	60	48 1		87	
							66 9							
GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054														
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		330 1	1325 3	N	117	166 1		43	
							129 9							
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		480 1	1901 3	N	79			122	
							87 9							
04	1770 N	1471	-0-	-299	-0-		507 1	961 3	N	3			125	
							3 9							
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		535 1	1482 3	N	183	166 1		142	
							201 9							
06	3000 N	5269	-0-	2269	2269		510 1	4675 3	N	76	170 1		48	
							84 9							
*07	3100 N	5710	-0-	2610	4879		527 1	5135 3	N	44			92	
							48 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	3	N	308	174	1	273
						339	9							
03	9238 X	6571	-0-	-2667	-0-	460	1	5838	3	N	248	350	1	166
						273	9							
04	8160 X	5907	-0-	-2253	-0-	478	1	5152	3	N	252	344	1	74
						277	9							
05	9269 X	6206	-0-	-3063	-0-	496	1	5434	3	N	251	164	1	151
						276	9							
06	8970 X	6207	-0-	-2763	-0-	480	1	5505	3	N	202	174	1	179
						222	9							
07	9269 X	6406	-0-	-2863	-0-	496	1	5645	3	N	241	173	1	240
						265	9							

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138														
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	448	1	1748	3	Y	170	141	1	121
						187	9							
03	1550 X	855	-0-	-695	-0-	488	1	269	3	Y	89	107	1	103
						98	9							
04	1500 X	1076	-0-	-424	-0-	480	1	516	3	Y	73	88	1	88
						80	9							
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1	89	1	-0-
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-			-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323														
02	1204 X	566	-0-	-638	-0-	448	1	118	9	Y	107	33	1	76
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	485	1	2281	3	Y	86	68	1	94
						95	9							
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	480	1	1247	3	Y	68	81	1	81
						75	9							
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	81	1	-0-
06	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			-0-
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 10603														
02	T. A.	582	-0-	582	1822	582	1			Y	-0-			-0-
03	T. A.	279	-0-	279	2101	279	1			Y	-0-			-0-
04	2101 X	-0-	-0-	-2101	-0-					Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773														
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			Y	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	160	1	13355	3	Y	138		254
03	13175 X	6441	-0-	-6734	-0-	152	9	5869	3	Y	69	112 1	211
04	12750 X	12570	-0-	-180	-0-	496	1	12014	3	Y	69	106 1	174
05	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	76	9	13560	3	Y	137	200 1	111
06	14640 X	10678	-0-	-3962	-0-	400	1	10424	3	Y	40	91 1	60
07	15128 X	5695	-0-	-9433	-0-	151	9	5254	3	Y	59		119
						210	1						
						44	9						
						376	1						
						65	9						
4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763													
02	17248 X	1279	-0-	-15969	-0-	1232	3	47	9	Y	43		133
03	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	18149	3	74	9	Y	67	58 1	142
04	17760 X	15145	-0-	-2615	-0-	15077	3	68	9	Y	62	71 1	133
05	18352 X	12565	-0-	-5787	-0-	96	1	12331	3	Y	125	157 1	101
06	17760 X	16315	-0-	-1445	-0-	138	9	16064	3	Y	37	83 1	55
*07	19187 X	19187	-0-	-0-	-0-	210	1	19035	3	Y	58		113
						41	9						
						88	1						
						64	9						
CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899													
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	375	1	127	3	N	95	177 1	84
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	105	9	2474	3	N	192	170 1	106
04	3000 N	4135	-0-	1135	1135	512	1	3546	3	N	85		191
05	3100 N	4954	-0-	1854	2989	211	9	4301	3	N	167	177 1	181
06	8709 X	5720	-0-	-2989	-0-	469	1	5135	3	N	99		280
*07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	184	9	4036	3	N	80	174 1	186
						476	1						
						109	9						
						483	1						
						88	9						
CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-		84
03	T. A.	2487	-0-	2487	2507	325	1	1932	3	N	209	171 1	122
04	9114 X	6607	-0-	-2507	-0-	230	9	5800	3	N	296	351 1	67
05	3100 N	4711	-0-	1611	1611	481	1	3970	3	N	231	174 1	124
06	3000 N	3197	-0-	197	1808	326	9	2621	3	N	154	178 1	100
*07	7618 X	5810	-0-	-1808	-0-	487	1	5220	3	N	135	170 1	65
						254	9						
						407	1						
						169	9						
						441	1						
						149	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	19824 X	14530	-0-	-5294	-0-	144 1	14287 3	14287 3	N	90			229
03	21948 X	16102	-0-	-5846	-0-	99 9	15601 3	15601 3	N	56	176 1		109
04	21240 X	18755	-0-	-2485	-0-	62 9	18117 3	18117 3	N	144			253
05	21948 X	18019	-0-	-3929	-0-	480 1	17418 3	17418 3	N	95	172 1	2 8	174
06	21180 X	16302	-0-	-4878	-0-	158 9	15715 3	15715 3	N	97	167 1		104
07	19375 X	17034	-0-	-2341	-0-	496 1	16385 3	16385 3	N	139	164 1	2 8	77
						105 9							
						480 1							
						107 9							
						496 1							
						153 9							
BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303													
02	1400 N	1031	-0-	-369	-0-	448 1	550 3	550 3	N	30			191
03	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	33 9	530 3	530 3	N	73	169 1		95
04	1050 N	959	-0-	-91	-0-	496 1	479 3	479 3	N	-0-			95
05	1147 N	421	-0-	-726	-0-	80 9	203 3	203 3	N	1	1 8		95
06	1080 N	178	-0-	-902	-0-	480 1	2 3	2 3	N	-0-			95
07	992 N	730	-0-	-262	-0-	217 1	213 3	213 3	N	19	2 8		112
						1 9							
						176 1							
						496 1							
						21 9							
WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503													
02	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	420 1	8495 3	8495 3	Y	321	169 1		254
03	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	353 9	7452 3	7452 3	Y	-0-	218 1		36
04	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	496 1	8830 3	8830 3	Y	322	241 1		117
05	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	480 1	7613 3	7613 3	Y	195	245 1		67
06	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	354 9	8807 3	8807 3	Y	-0-			67
*07	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	215 9	8375 3	8375 3	Y	354	258 1		163
						480 1							
						494 1							
						389 9							
LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023													
02	8932 X	2428	-0-	-6504	-0-	387 1	1846 3	1846 3	Y	177	128 1	3 8	76
03	9889 X	5231	-0-	-4658	-0-	195 9	4600 3	4600 3	Y	159	153 1	3 8	79
04	9570 X	2592	-0-	-6978	-0-	456 1	2001 3	2001 3	Y	101	94 1		86
05	7440 X	3725	-0-	-3715	-0-	175 9	3064 3	3064 3	Y	157	120 1	13 8	110
06	5070 X	1958	-0-	-3112	-0-	480 1	1417 3	1417 3	Y	55	122 1		43
07	5239 X	2409	-0-	-2830	-0-	111 9	1894 3	1894 3	Y	18	45 1		16
						488 1							
						173 9							
						480 1							
						61 9							
						495 1							
						20 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10332 X	4320	-0-	-6012	-0-	448 1	211 9	3601 3	Y	246	195 1		178
03	11439 X	7198	-0-	-4241	-0-	496 1	205 9	6497 3	Y	186	227 1		137
04	11070 X	5317	-0-	-5753	-0-	480 1	233 9	4604 3	Y	212	250 1		99
05	10230 X	5655	-0-	-4575	-0-	496 1	220 9	4939 3	Y	200	112 1		187
06	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	474 1	185 9	5597 3	Y	168	196 1		159
*07	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	496 1	187 9	9076 3	Y	170	179 1		150
JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495													
02	4984 X	1303	-0-	-3681	-0-	448 1	166 9	689 3	N	151	188 1		67
03	5456 X	464	-0-	-4992	-0-	464 1			N	-0-			67
04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	478 1	41 9		N	37			104
05	1457 X	518	-0-	-939	-0-	496 1	22 9		N	20			124
06	1410 X	529	-0-	-881	-0-	479 1	50 9		N	45			169
07	1457 X	520	-0-	-937	-0-	491 1	29 9		N	26			195
WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243													
02	14924 X	11710	-0-	-3214	-0-	448 1	211 9	11051 3	N	192	169 1		50
03	15810 X	14488	-0-	-1322	-0-	496 1	113 9	13879 3	N	103			153
04	14460 X	14063	-0-	-397	-0-	478 1	121 9	13464 3	N	110	174 1		89
05	14911 X	11650	-0-	-3261	-0-	496 1	68 9	11086 3	N	62			151
06	14430 X	6467	-0-	-7963	-0-	479 1	72 9	5916 3	N	65	184 1		32
07	14539 X	9512	-0-	-5027	-0-	495 1	102 9	8915 3	N	93			125
OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413													
02	11368 X	6459	-0-	-4909	-0-	448 1	176 9	5835 3	N	160	349 1	5 8	85
03	11439 X	3987	-0-	-7452	-0-	460 1	141 9	3386 3	N	128	2 8		211
04	9000 X	4280	-0-	-4720	-0-	480 1	158 9	3642 3	N	144	175 1		180
05	9300 X	2296	-0-	-7004	-0-	496 1	146 9	1654 3	N	133	171 1	5 8	137
06	9000 X	1593	-0-	-7407	-0-	480 1	91 9	1022 3	N	83	173 1		47
07	7161 X	554	-0-	-6607	-0-	496 1		58 9	N	53	1 8		99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		9996 X	6575	-0-	-3421	-0-	448	1	5940	3	N	170		263
							187	9						
03		10509 X	7875	-0-	-2634	-0-	496	1	7252	3	N	115	186 1	192
							127	9						
04		10020 X	8006	-0-	-2014	-0-	480	1	7253	3	N	248	176 1	264
							273	9						
05		9331 X	8283	-0-	-1048	-0-	496	1	7610	3	N	161	171 1	254
							177	9						
06		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	480	1	7537	3	N	127	167 1	214
							140	9						
*07		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	491	1	7884	3	N	138	170 1	182
							152	9						
BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 13728														
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782														
02		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	418	1	8076	3	N	274	345 1	163
							301	9						
03		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	496	1	10977	3	N	293	172 1	284
							322	9						
04		12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	480	1	11817	3	N	396	520 1	160
							436	9						
05		12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	496	1	11263	3	N	292	171 1	281
							321	9						
06		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	480	1	9812	3	N	234	345 1	170
							257	9						
07		9703 X	9292	-0-	-411	-0-	494	1	8465	3	N	303	355 1	118
							333	9						
KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496														
02		21896 X	19845	-0-	-2051	-0-	19687	3	158	9	N	144		215
03		22568 X	21950	-0-	-618	-0-	21754	3	196	9	N	178	178 1	215
04		23460 X	20118	-0-	-3342	-0-	20041	3	77	9	N	70	171 1	114
05		24242 X	20104	-0-	-4138	-0-	19953	3	151	9	N	137	172 1	79
06		23460 X	19670	-0-	-3790	-0-	19571	3	99	9	N	90		169
07		21979 X	19838	-0-	-2141	-0-	19666	3	172	9	N	156	166 1	159
KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880														
02		9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	438	1	7960	3	N	1027	1031 1	251
							1130	9						
03		13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	463	1	12286	3	N	795	878 1	168
							875	9						
04		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	480	1	11536	3	N	646	507 1	307
							711	9						
05		14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	496	1	13478	3	N	558	686 1	164
							614	9						
06		15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	480	1	13871	3	N	592	513 1	243
							651	9						
*07		16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	496	1	15442	3	N	465	510 1	196
							512	9					2 8	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KRAMER C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268149	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7470 - 12173	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BELOATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268346	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	7122 - 13723
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PIRTLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268347	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	7055 - 11508			
02	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	420	1	3212	3	Y	308	335	1	72	
						339	9								
03	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	471	1	5717	3	Y	352	359	1	65	
						387	9								
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	478	1	4265	3	Y	293	219	1	139	
						322	9								
05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	496	1	4738	3	Y	291	297	1	2 8	131
						320	9								
06	6360 X	6105	-0-	-255	-0-	480	1	5338	3	Y	261	229	1	163	
						287	9								
*07	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	493	1	5813	3	Y	273	325	1	4 8	107
						300	9								

KRAMER A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268348	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7590 - 12193			
02	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	448	1	12200	3	N	689	512	1	470	
						758	9								
03	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	496	1	14837	3	N	595	883	1	182	
						655	9								
04	16324 X	16324	-0-	-0-	-0-	480	1	15095	3	N	681	700	1	163	
						749	9								
05	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	496	1	14820	3	N	601	488	1	8 8	268
						661	9								
06	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	480	1	13706	3	N	478	523	1	223	
						526	9								
*07	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	496	1	14058	3	N	447	513	1	1 8	156
						492	9								

PIRTLE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268374	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	7155 - 11558			
02	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	448	1	6453	3	Y	500	538	1	116	
						550	9								
03	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	465	1	7031	3	Y	502	526	1	92	
						552	9								
04	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	480	1	6009	3	Y	397	301	1	188	
						437	9								
05	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	496	1	5937	3	Y	371	389	1	4 8	166
						408	9								
06	6960 X	5885	-0-	-1075	-0-	480	1	5051	3	Y	322	288	1	200	
						354	9								
07	7192 X	6342	-0-	-850	-0-	493	1	5538	3	Y	283	368	1	4 8	111
						311	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	441	1	16453	3	Y	300	318	1	217
						330	9							
03	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	496	1	14317	3	Y	292	293	1	216
						321	9							
04	17225 X	17225	-0-	-0-	-0-	480	1	16274	3	Y	428	444	1	200
						471	9							
05	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	496	1	14858	3	Y	326	221	1	305
						359	9							
06	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	480	1	14713	3	Y	317	321	1	301
						349	9							
07	12772 X	11611	-0-	-1161	-0-	495	1	10832	3	Y	258	332	1	227
						284	9							
POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183														
02	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	418	1	11405	3	Y	334	261	1	242
						367	9							
03	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	465	1	18274	3	Y	236	358	1	120
						260	9							
04	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	478	1	20844	3	Y	193	165	1	148
						212	9							
05	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	496	1	22537	3	Y	162	229	1	81
						178	9							
06	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	480	1	21588	3	Y	146	78	1	149
						161	9							
*07	22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	496	1	21824	3	Y	133	227	1	55
						146	9							
KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888														
02	4564 X	1700	-0-	-2864	-0-	448	1	858	3	N	358	350	1	119
						394	9					1	8	
03	5053 X	3908	-0-	-1145	-0-	471	1	3008	3	N	390	345	1	164
						429	9							
04	6510 X	5148	-0-	-1362	-0-	480	1	4225	3	N	403	342	1	225
						443	9							
05	6727 X	3275	-0-	-3452	-0-	496	1	2485	3	N	267	352	1	127
						294	9					13	8	
06	6510 X	1506	-0-	-5004	-0-	480	1	675	3	N	319	166	1	280
						351	9							
07	5332 X	5120	-0-	-212	-0-	496	1	4233	3	N	355	514	1	119
						391	9					2	8	
PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463														
02	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	437	1	11499	3	Y	163	257	1	69
						179	9							
03	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	386	1	17912	3	Y	160	167	1	62
						176	9							
04	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	488	1	16659	3	Y	126	85	1	103
						139	9							
05	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	509	1	16478	3	Y	111	93	1	119
						122	9					2	8	
06	15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	491	1	15135	3	Y	92	172	1	39
						101	9							
*07	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	321	1	13775	3	Y	52	2	8	89
						57	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	25900 X	20662	-0-	-5238	-0-	383	1	20097	3	N	165	170 1	203	
03	27962 X	22862	-0-	-5100	-0-	182	9	477	1	N	161	342 1	22	
04	23880 X	20178	-0-	-3702	-0-	177	9	480	1	N	141		163	
05	24676 X	19933	-0-	-4743	-0-	155	9	496	1	N	122	173 1	6 8	106
06	23880 X	18525	-0-	-5355	-0-	134	9	480	1	N	117	167 1		56
07	22878 X	19091	-0-	-3787	-0-	129	9	496	1	N	103	1 8		158
						113	9							
KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079														
02	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	383	1	15112	3	N	302	173 1		318
03	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	332	9	480	1	N	181	479 1		20
04	18877 X	18877	-0-	-0-	-0-	199	9	480	1	N	153			173
05	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	168	9	496	1	N	138	178 1	6 8	127
06	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	152	9	480	1	N	140	176 1		91
*07	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	154	9	496	1	N	127	177 1	6 8	35
						140	9							
SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586														
02	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	104	1	7044	3	Y	64	153 1		52
03	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	70	9	193	1	Y	119			171
04	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	131	9	190	1	Y	116	188 1		99
05	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	128	9	230	1	Y	106	69 1		136
06	8400 X	8392	-0-	-8	-0-	117	9	240	1	Y	101	99 1		138
07	8370 X	8355	-0-	-15	-0-	111	9	240	1	Y	98	88 1		148
						108	9							
EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726														
02	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	334	1	19891	3	Y	269	293 1		66
03	26941 X	26941	-0-	-0-	-0-	296	9	26643	3	Y	271	272 1		65
04	27214 X	27214	-0-	-0-	-0-	27012	3	202	9	Y	184	180 1		69
05	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27617	3	194	9	Y	176	195 1		50
06	26370 X	24919	-0-	-1451	-0-	24840	3	79	9	Y	72	105 1		17
07	27745 X	24550	-0-	-3195	-0-	24469	3	81	9	Y	74	62 1		29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	22050	-0-	22050	111573	426	1	20096	3	Y	1389	1468	1	98
03	SHUT IN	24811	-0-	24811	136384	1528	9	478	1	Y	497	494	1	101
04	SHUT IN	23841	-0-	23841	160225	547	9	480	1	Y	429	489	1	41
05	SHUT IN	24067	-0-	24067	184292	472	9	496	1	Y	351	312	1	80
06	203111 X	18819	-0-	-184292	-0-	386	9	480	1	Y	303	252	1	131
07	24800 X	17521	-0-	-7279	-0-	496	1	286	9	Y	260	322	1	69
BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842														
02	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	354	1	1895	9	Y	1723	1619	1	122
03	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	459	1	1037	9	Y	943	873	1	192
04	22022 X	22022	-0-	-0-	-0-	480	1	858	9	Y	780	897	1	75
05	17402 X	17402	-0-	-0-	-0-	496	1	671	9	Y	610	545	1	140
06	17160 X	14893	-0-	-2267	-0-	480	1	549	9	Y	499	423	1	216
07	22754 X	13534	-0-	-9220	-0-	496	1	476	9	Y	433	534	1	115
KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069														
02	26908 X	18292	-0-	-8616	-0-	400	1	176	9	N	160	172	1	194
03	27962 X	16630	-0-	-11332	-0-	481	1	157	9	N	143	180	1	157
04	25860 X	11475	-0-	-14385	-0-	480	1	143	9	N	130	178	1	109
05	25513 X	12539	-0-	-12974	-0-	496	1	147	9	N	134	178	1	59
06	23910 X	13123	-0-	-10787	-0-	480	1	143	9	N	130			189
07	20243 X	9011	-0-	-11232	-0-	496	1	113	9	N	103	175	1	116
BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446														
02	32396 X	28107	-0-	-4289	-0-	382	1	1431	9	Y	1301	1415	1	212
03	35867 X	33867	-0-	-2000	-0-	32539	3	27847	3	Y	1207	1241	1	178
04	34710 X	29037	-0-	-5673	-0-	27847	3	1190	9	Y	1082	1031	1	229
05	35867 X	27899	-0-	-7968	-0-	26903	3	996	9	Y	905	880	1	254
06	30600 X	23980	-0-	-6620	-0-	23024	3	956	9	Y	869	873	1	250
07	31620 X	21766	-0-	-9854	-0-	20957	3	809	9	Y	735	732	1	253

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	446	-0-	-3362	-0-	424	1	22	9	N	20			92
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	476	1	2233	3	N	4			96
04	1740 X	491	-0-	-1249	-0-	480	1	11	9	N	10			106
05	1798 X	468	-0-	-1330	-0-	460	1	8	9	N	7	6	8	107
06	2640 X	404	-0-	-2236	-0-	400	1	4	9	N	4			111
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			111

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478														
*08	29481 X	26734	-0-	-2747	-0-	496	1	25629	3	Y	554	727	1	94
*09	28530 X	23020	-0-	-5510	-0-	480	1	22185	3	Y	323	254	1	163
*10	29481 X	21407	-0-	-8074	-0-	494	1	20615	3	Y	271	347	1	87
*11	28530 X	17861	-0-	-10669	-0-	429	1	17230	3	Y	184	182	1	89
*12	29481 X	15052	-0-	-14429	-0-	368	1	14441	3	Y	221	170	1	140
*01	29481 X	15895	-0-	-13586	-0-	465	1	15151	3	Y	254	326	1	68
*02	21476 X	12259	-0-	-9217	-0-	412	1	11669	3	Y	162	195	1	35
*03	21421 X	12055	-0-	-9366	-0-	457	1	11412	3	Y	169	49	1	155
*04	17850 X	10864	-0-	-6986	-0-	477	1	10064	3	Y	294	228	1	221
*05	15903 X	10346	-0-	-5557	-0-	496	1	9678	3	Y	156	295	1	82
*06	15390 X	9844	-0-	-5546	-0-	480	1	9221	3	Y	130	110	1	102
07	13578 X	9280	-0-	-4298	-0-	479	1	8657	3	Y	131	112	1	121

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554														
*08	27955 X	27955	-0-	-0-	-0-	496	1	26677	3	Y	711	805	1	121
*09	25507 X	25507	-0-	-0-	-0-	470	1	24542	3	Y	450	344	1	227
*10	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	475	1	21542	3	Y	377	483	1	121
*11	19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	452	1	18546	3	Y	360	306	1	175
*12	16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	388	1	16240	3	Y	278	277	1	176
*01	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	494	1	17775	3	Y	382	456	1	102
*02	15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	391	1	14895	3	Y	282	323	1	61
*03	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	457	1	15682	3	Y	271	84	1	248
*04	16944 X	16944	-0-	-0-	-0-	477	1	16208	3	Y	235	307	1	176
*05	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	496	1	16578	3	Y	227	284	1	119
*06	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	479	1	15624	3	Y	202	163	1	158
*07	16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	479	1	15479	3	Y	156	169	1	145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	35343 X	35343	-0-	-0-	-0-	383	1	33281	3	Y	1526	1457	1	373
						1679	9							
03	30305 X	30305	-0-	-0-	-0-	40	1	28845	3	Y	1291	1355	1	309
						1420	9							
04	26652 X	26652	-0-	-0-	-0-	25394	3	1258	9	Y	1144	1026	1	427
05	25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	24185	3	836	9	Y	760	971	1	216
06	26430 X	26390	-0-	-40	-0-	25371	3	1019	9	Y	926	923	1	219
07	27311 X	25592	-0-	-1719	-0-	24638	3	954	9	Y	867	742	1	344

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751														
02	16184 X	10360	-0-	-5824	-0-	446	1	9536	3	Y	344	356	1	56
						378	9							
03	16244 X	10153	-0-	-6091	-0-	496	1	9302	3	Y	323	331	1	48
						355	9							
04	15600 X	10387	-0-	-5213	-0-	480	1	9709	3	Y	180	190	1	38
						198	9							
05	12152 X	11190	-0-	-962	-0-	336	1	10685	3	Y	154	149	1	43
						169	9							
06	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	13035	3	189	9	Y	172	166	1	49
*07	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	12592	3	153	9	Y	139	140	1	48

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849														
02	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	347	1	32661	3	Y	414	366	1	101
						455	9							
03	32416 X	32416	-0-	-0-	-0-	32090	3	326	9	Y	296	326	1	71
04	31068 X	31068	-0-	-0-	-0-	30830	3	238	9	Y	216	206	1	81
05	29627 X	29627	-0-	-0-	-0-	3	1	29108	3	Y	469	416	1	134
						516	9							
06	28727 X	28727	-0-	-0-	-0-	5	1	28624	3	Y	89	202	1	21
						98	9							
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446														
*08	26195 X	22728	-0-	-3467	-0-	496	1	21583	3	Y	590	741	1	100
						649	9							
*09	25350 X	22308	-0-	-3042	-0-	480	1	21435	3	Y	357	277	1	180
						393	9							
*10	26195 X	21321	-0-	-4874	-0-	494	1	20529	3	Y	271	364	1	87
						298	9							
*11	25350 X	18932	-0-	-6418	-0-	436	1	18226	3	Y	245	213	1	119
						270	9							
*12	26195 X	18552	-0-	-7643	-0-	371	1	17928	3	Y	230	203	1	146
						253	9							
*01	26195 X	16156	-0-	-10039	-0-	456	1	15467	3	Y	212	301	1	57
						233	9							
*02	23660 X	13410	-0-	-10250	-0-	404	1	12832	3	Y	158	181	1	34
						174	9							
*03	26195 X	13381	-0-	-12814	-0-	456	1	12774	3	Y	137	46	1	125
						151	9							
*04	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	477	1	10729	3	Y	101	150	1	76
						111	9							
*05	18538 X	10662	-0-	-7876	-0-	496	1	10059	3	Y	97	122	1	51
						107	9							
*06	15630 X	9597	-0-	-6033	-0-	480	1	9030	3	Y	79	68	1	62
						87	9							
07	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	4581	-0-	4581	4647	416	1	2042	3	N	1930	1421	1	509
03	SHUT IN	18533	-0-	18533	23180	2123	9	11091	3	N	6333	6528	1	314
04	SHUT IN	27032	-0-	27032	50212	476	1	22107	3	N	4047	4232	1	129
05	SHUT IN	12940	-0-	12940	63152	6966	9	9769	3	N	2432	2275	1	16 8 270
06	SHUT IN	25336	-0-	25336	88488	4452	9	22529	3	N	2115	2244	1	141
07	SHUT IN	22246	-0-	22246	110734	496	1	19995	3	N	1595	1523	1	13 8 200
						2675	9							
						480	1							
						2327	9							
						496	1							
						1755	9							
FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013														
02	18648 X	11756	-0-	-6892	-0-	437	1	11026	3	Y	266	221	1	135
03	20646 X	12843	-0-	-7803	-0-	293	9	12138	3	Y	222	304	1	53
04	19980 X	12008	-0-	-7972	-0-	461	1	11296	3	Y	211	178	1	86
05	20646 X	1585	-0-	-19061	-0-	244	9	1484	3	Y	26	60	1	1 8 51
06	19980 X	278	-0-	-19702	-0-	480	1	62	9	Y	56			107
07	13020 X	2599	-0-	-10421	-0-	232	9	1765	3	Y	310	348	1	4 8 65
						72	1							
						29	9							
						216	1							
						493	1							
						341	9							
SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531														
02	17808 X	13818	-0-	-3990	-0-	426	1	12871	3	N	474	505	1	134
03	19716 X	13088	-0-	-6628	-0-	521	9	12156	3	N	439	506	1	67
04	19080 X	13186	-0-	-5894	-0-	449	1	12257	3	N	408	348	1	127
05	19716 X	838	-0-	-18878	-0-	483	9	731	3	N	32	1	8	158
06	19080 X	217	-0-	-18863	-0-	449	9	1	9	N	1			159
07	15314 X	3096	-0-	-12218	-0-	72	1	2042	3	N	510	506	1	4 8 159
						35	9							
						216	1							
						493	1							
						561	9							
THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223														
02	32760 X	30652	-0-	-2108	-0-	444	1	29744	3	Y	422	374	1	123
03	36270 X	32428	-0-	-3842	-0-	464	9	31544	3	Y	370	406	1	87
04	35100 X	26058	-0-	-9042	-0-	477	1	25326	3	Y	229	282	1	34
05	36270 X	23664	-0-	-12606	-0-	407	9	22880	3	Y	262	230	1	66
06	35100 X	9322	-0-	-25778	-0-	480	1	8723	3	Y	108	41	1	133
07	33945 X	12942	-0-	-21003	-0-	252	9	12260	3	Y	172	278	1	27
						496	1							
						288	9							
						480	1							
						119	9							
						493	1							
						189	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	24976 X	24316	-0-	-660	-0-	444 1	22656 3	Y	1105	978 1			321
03	27652 X	27588	-0-	-64	-0-	1216 9	25635 3	Y	1356	1357 1			320
04	26760 X	20753	-0-	-6007	-0-	461 1	19066 3	Y	1097	1253 1			164
05	27652 X	18150	-0-	-9502	-0-	1492 9	16873 3	Y	823	781 1			206
06	26760 X	109	-0-	-26651	-0-	480 1	51 3	Y	1	130 1			77
*07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1207 9	3659 3	Y	1344	1211 1			210
						372 1							
						905 9							
						57 1							
						1 9							
						493 1							
						1478 9							
WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245													
*08	0	623	-0-	623	623	173 3	164 4	N	260				260
09	0	4419	-0-	4419	5042	286 9	2470 9	N	2245	2420 1	20 8		65
10	SHUT IN	1007	-0-	1007	6049	1949 4	461 9	N	419	331 1			153
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6049	546 4		N	339	344 1			148
*12	6049 X	-0-	-0-	-6049	-0-			N	-0-				148
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	3				151
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-				151
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-				151
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-				151
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	151 1			-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-				-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-				-0-
VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477													
02	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	428 1	22767 3	Y	548	503 1			186
03	24845 X	24845	-0-	-0-	-0-	603 9	24066 3	Y	293	456 1			23
04	24060 X	24060	-0-	-0-	-0-	457 1	23239 3	Y	310	220 1			113
05	23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	322 9	22453 3	Y	224	312 1			25
06	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	480 1	20592 3	Y	61	30 1			56
07	21762 X	19478	-0-	-2284	-0-	341 9	18684 3	Y	272	276 1			52
						496 1							
						246 9							
						480 1							
						67 9							
						495 1							
						299 9							
VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477													
02	21532 X	19426	-0-	-2106	-0-	442 1	17905 3	Y	981	847 1			333
03	23839 X	20332	-0-	-3507	-0-	1079 9	19132 3	Y	667	947 1			53
04	23070 X	15398	-0-	-7672	-0-	466 1	14378 3	Y	494	367 1			180
05	23839 X	17419	-0-	-6420	-0-	734 9	16460 3	Y	421	554 1			47
06	23070 X	15510	-0-	-7560	-0-	477 1	14642 3	Y	353	73 1			327
07	23839 X	15055	-0-	-8784	-0-	543 9	14344 3	Y	195	485 1			37
						496 1							
						388 9							
						496 1							
						215 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	436	1	16007	3	N	556	521	1	220
03	13175 X	4873	-0-	-8302	-0-	612	9	4595	3	N	139	351	1	8
04	12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-	125	1			N	-0-			8
05	13175 X	802	-0-	-12373	-0-	153	9	408	3	N	38	11	8	35
06	12750 X	9117	-0-	-3633	-0-	42	9	8091	3	N	499	336	1	198
*07	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	477	1	4806	3	N	267	332	1	7 8 126
						549	9							
						483	1							
						294	9							
MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737														
02	17248 X	14658	-0-	-2590	-0-	416	1	12101	3	Y	1946	2204	1	228
03	19096 X	14340	-0-	-4756	-0-	2141	9	12832	3	Y	953	1102	1	79
04	18480 X	11280	-0-	-7200	-0-	460	1	10096	3	Y	640	657	1	62
05	19096 X	8784	-0-	-10312	-0-	1048	9	7756	3	Y	484	455	1	5 8 86
06	18480 X	8315	-0-	-10165	-0-	480	1	7336	3	Y	454	483	1	57
07	19096 X	8397	-0-	-10699	-0-	499	9	7527	3	Y	340	330	1	5 8 62
						496	1							
						374	9							
THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221														
02	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	448	1	26098	3	Y	560	531	1	170
03	25702 X	25702	-0-	-0-	-0-	616	9	24715	3	Y	446	530	1	86
04	22290 X	21269	-0-	-1021	-0-	496	1	20398	3	Y	355	342	1	99
05	23033 X	18854	-0-	-4179	-0-	480	1	18024	3	Y	323	362	1	60
06	22290 X	19366	-0-	-2924	-0-	391	9	18629	3	Y	234	101	1	193
07	23033 X	18052	-0-	-4981	-0-	475	1	17335	3	Y	209	238	1	164
						355	9							
						480	1							
						257	9							
						487	1							
						230	9							
WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509														
02	29176 X	22760	-0-	-6416	-0-	424	1	19862	3	Y	2249	2104	1	325
03	44880 X	44880	-0-	-0-	-0-	2474	9	40733	3	Y	3328	3272	1	381
04	32726 X	32726	-0-	-0-	-0-	486	1	30102	3	Y	1949	2013	1	317
05	32514 X	32514	-0-	-0-	-0-	3661	9	30036	3	Y	1802	1836	1	2 8 281
06	31260 X	14719	-0-	-16541	-0-	480	1	13260	3	Y	892	1086	1	87
07	32302 X	13521	-0-	-18781	-0-	2144	9	11983	3	Y	995	905	1	2 8 175
						496	1							
						1982	9							
						478	1							
						981	9							
						443	1							
						1095	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	42	-0-	42	42	42	1		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	13426	-0-	13426	13468	277	1	11070	3	Y	1890	1790	100
						2079	9						
04	SHUT IN	28897	-0-	28897	42365	28071	3	826	9	Y	751	789	62
05	SHUT IN	24831	-0-	24831	67196	8	1	24481	3	Y	311	316	57
						342	9						
06	SHUT IN	20760	-0-	20760	87956	192	1	20264	3	Y	276	212	121
						304	9						
07	SHUT IN	21521	-0-	21521	109477	494	1	20847	3	Y	164	218	67
						180	9						

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	11434	-0-	11434	11434	5723	3	5711	9	Y	5192	4618	574
03	SHUT IN	29620	-0-	29620	41054	80	1	18116	3	Y	10385	10657	302
						11424	9						
04	SHUT IN	27934	-0-	27934	68988	21452	3	6482	9	Y	5893	6004	191
05	SHUT IN	25759	-0-	25759	94747	21635	3	4124	9	Y	3749	3776	163
06	SHUT IN	18505	-0-	18505	113252	454	1	15558	3	Y	2266	2233	196
						2493	9						
07	SHUT IN	24552	-0-	24552	137804	496	1	21933	3	Y	1930	1807	312
						2123	9						

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	64	-0-	64	64	64	1		N	-0-			-0-
*07	16554 X	13429	-0-	-3125	-0-	496	1	9720	3	Y	2921	2728	189
						3213	9						

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	84	-0-	84	84	64	1	20	9	N	18		18
*07	17422 X	13496	-0-	-3926	-0-	496	1	8888	3	Y	3738	3512	242
						4112	9						

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	4241	-0-	4241	4241	192	1	1457	3	Y	2356	2082	274
						2592	9						
*07	27605 X	23364	-0-	-4241	-0-	496	1	15744	3	Y	6476	6480	269
						7124	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
GRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273303	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 7142 - 12550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MCCARTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273311	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 7076 - 12980	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACKMON B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273355	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6537	PERF. 7568 - 13030	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GRAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273356	COMPL. DATE	11/26/2013	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 7125 - 13437	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GRAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273372	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	6569	PERF. 7243 - 11205	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BOEDEKER D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273374	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	6623	PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEEKS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273418	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	6696	PERF. 7225 - 14123	
02		8484 X	NO RPT	-0-	-8484	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6611 PERF. N/A												
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694												
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819												
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITCOCK, INC. 665870													
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242													
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			36
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-			36
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2	N	-0-			36
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			36
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			36
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2	N	-0-			36

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024													
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700													
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	4			58
							4	9					
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	68	61	1	65
							75	9					
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	5			70
							6	9					
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	21	62	1	29
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	9	1	Y	-0-			29
*07	651	N	642	-0-	-9	-0-	35	1	Y	1			30
							1	9					

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992													
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2	N	-0-			52
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			52
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			52
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			52
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			52
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	472	2	N	43			95

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740													
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
07	T. A.	317	-0-	-0-	317	-0-	26	1	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-	57
*09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-	57
*10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-	57
*11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-	57
*12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-	57
*01		496 N	342	-0-	-154	-0-		342	2			N	-0-	57
*02		392 N	285	-0-	-107	-0-		285	2			N	-0-	57
*03		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-	57
*04		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	2			N	-0-	57
*05		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2			N	-0-	57
*06		360 N	315	-0-	-45	-0-		315	2			N	-0-	57
*07		405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2			N	-0-	57

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740														
02		1316 N	1135	-0-	-181	-0-		40	1	1084	2	Y	10	27
								11	9					
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		49	1	1216	2	Y	10	14
								11	9					
04		1230 N	1182	-0-	-48	-0-		41	1	1141	2	Y	-0-	6
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		50	1	1227	2	Y	-0-	6
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		113	1	1253	2	Y	-0-	1
*07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		111	1	1223	2	Y	-0-	1

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780														
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-		12	1	643	2	Y	5	15
								6	9					
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-		14	1	399	2	Y	1	3
								1	9					
04		630 N	524	-0-	-106	-0-		46	1	472	2	Y	5	4
								6	9					
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-		56	1	797	2	Y	-0-	4
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-		77	1	822	2	Y	1	2
								1	9					
*07		958 N	958	-0-	-0-	-0-		79	1	872	2	Y	6	4
								7	9					

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830														
02		4536 X	4270	-0-	-266	-0-		360	1	3910	2	N	-0-	100
03		5022 X	4225	-0-	-797	-0-		97	1	4128	2	N	-0-	100
04		4860 X	4190	-0-	-670	-0-		78	1	4112	2	N	-0-	100
05		5022 X	4306	-0-	-716	-0-		108	1	4198	2	N	-0-	100
06		4590 X	4339	-0-	-251	-0-		166	1	4173	2	N	-0-	100
07		4743 X	4282	-0-	-461	-0-		168	1	4108	2	N	5	105
								6	9					

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830																	
02		2408 X	2183	-0-	-225	-0-	36	1	2139	2	Y	7	7	1			20
03		2666 X	2373	-0-	-293	-0-	62	1	2300	2	Y	10	16	1			14
04		2490 X	2245	-0-	-245	-0-	64	1	2172	2	Y	8	12	1			10
05		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	72	1	2543	2	Y	-0-					10
06		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	205	1	2345	2	Y	1	7	1			4
*07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	203	1	2242	2	Y	5	4	1			5

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105																	
02		5544 X	2788	-0-	-2756	-0-	2774	2	14	9	N	13					70
03		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	693	1	11160	2	N	2					72
04		16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	686	1	15654	2	N	12					84
05		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	713	1	6796	2	N	-0-					84
06		5940 X	5117	-0-	-823	-0-	667	1	4450	2	N	-0-					84
07		6138 X	5516	-0-	-622	-0-	719	1	4797	2	N	-0-					84

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655																
02		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	192	1	2976	2	Y	4				58
							4	9								
03		3379 X	3230	-0-	-149	-0-	9	1	3146	2	Y	68	61	1		65
							75	9								
04		3210 X	3092	-0-	-118	-0-	39	1	3047	2	Y	5				70
							6	9								
05		3410 X	3193	-0-	-217	-0-	3170	2	23	9	Y	21	62	1		29
06		3120 X	3095	-0-	-25	-0-	46	1	3049	2	Y	-0-				29
*07		3224 X	3088	-0-	-136	-0-	167	1	2920	2	Y	1				30
							1	9								

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740																
02		1792 N	1769	-0-	-23	-0-	31	1	1732	2	Y	5	4	1		10
							6	9								
03		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	2	Y	7	9	1		8
							8	9								
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	72	1	1770	2	Y	9	10	1		7
							10	9								
05		1953 N	1897	-0-	-56	-0-	78	1	1819	2	Y	-0-				7
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	158	1	1782	2	Y	1	5	1		3
							1	9								
*07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	165	1	1823	2	Y	7	5	1		5
							8	9								

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252																
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	1			N	-0-				78
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-				78
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				78
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				78
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7897 - 8770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	12	1	3	9	Y	3	1 1	6
03	186 N	67	-0-	-119	-0-	61	1	6	9	Y	5	4 1	7
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	Y	1	5 1	3
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	404	2	Y	-0-	2 1	3
07	403 N	142	-0-	-261	-0-	15	1	91	2	Y	-0-	1 1	1
						12	1	129	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6308 - 6410	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-		10
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		10
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-		10
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		10
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		10
*07	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-		10

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004										TOTAL DEPTH	6573	PERF. 7072 - 9006	
02	5516 X	4903	-0-	-613	-0-	4903	2			N	-0-		60
03	6107 X	5713	-0-	-394	-0-	5713	2			N	-0-		60
04	5910 X	5210	-0-	-700	-0-	5210	2			N	-0-		60
05	5797 X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2			N	-0-		60
06	5520 X	5258	-0-	-262	-0-	289	1	4969	2	N	-0-		60
*07	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	380	1	6159	2	N	-0-		60

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH	6545	PERF. 7120 - 9425	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004										TOTAL DEPTH	6376	PERF. 7129 - 9207	
02	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-		68
03	9858 X	9799	-0-	-59	-0-	9799	2			N	-0-		68
04	9540 X	9453	-0-	-87	-0-	9453	2			N	-0-		68
05	9858 X	9833	-0-	-25	-0-	9833	2			N	-0-		68
06	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9816	2	40	9	N	36		104
*07	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-		104

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004										TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6931 - 9098	
02	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	588	1	4694	2	N	9		84
						10	9						
03	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	784	1	5036	2	N	-0-		84
04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	762	1	5030	2	N	14		98
						15	9						
05	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	777	1	5040	2	N	-0-		98
06	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	833	1	4282	2	N	-0-		98
*07	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	887	1	4339	2	N	4		102
						4	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	628	1	2100	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2808	-0-	-199	-0-	631	1	2177	2	N	-0-			-0-
04		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	671	1	2417	2	N	-0-			-0-
05		3007 X	2583	-0-	-424	-0-	581	1	2002	2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2753	-0-	-157	-0-	759	1	1994	2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2903	-0-	-104	-0-	834	1	2069	2	N	-0-			-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639															
02		1400 N	1355	-0-	-45	-0-	82	1	1270	2	Y	3			58
							3	9							
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	2	Y	68	61	1	65
							75	9							
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	21	1	1653	2	Y	5			70
							6	9							
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	Y	21	62	1	29
06		1890 N	1753	-0-	-137	-0-	26	1	1727	2	Y	-0-			29
*07		1736 N	1298	-0-	-438	-0-	70	1	1227	2	Y	1			30
							1	9							

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743															
02		4312 X	3830	-0-	-482	-0-	3830	2			N	-0-			24
03		4743 X	4296	-0-	-447	-0-	80	1	4216	2	N	-0-			24
04		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	579	1	4285	2	N	9			33
							10	9							
05		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	582	1	3900	2	N	5			38
							6	9							
06		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	437	1	4262	2	N	65			103
							72	9							
07		4774 X	4636	-0-	-138	-0-	462	1	4159	2	N	14			117
							15	9							

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124															
02		3276 X	2460	-0-	-816	-0-	591	1	1869	2	N	-0-			153
03		3627 X	3202	-0-	-425	-0-	666	1	2536	2	N	-0-			153
04		3510 X	3110	-0-	-400	-0-	680	1	2430	2	N	-0-			153
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	702	1	2974	2	N	-0-			153
06		3270 X	2949	-0-	-321	-0-	778	1	2171	2	N	-0-			153
07		3224 X	3076	-0-	-148	-0-	855	1	2188	2	N	30			183
							33	9							

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791															
02		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-			28
03		3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3396	2			N	-0-			28
04		3330 X	3289	-0-	-41	-0-	3289	2			N	-0-			28
05		3565 X	3300	-0-	-265	-0-	3300	2			N	-0-			28
06		3450 X	3245	-0-	-205	-0-	3245	2			N	-0-			28
07		3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3297	2			N	-0-			28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
02		1764 X	1211	-0-	-553	-0-		1211	2		N	-0-
03		1891 X	1726	-0-	-165	-0-		394	1	1332	2	-0-
04		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-		346	1	1680	2	-0-
05		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-		382	1	1724	2	-0-
06		1740 X	1677	-0-	-63	-0-		705	1	972	2	-0-
07		2108 X	1645	-0-	-463	-0-		750	1	895	2	-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885												
02		5936 X	4935	-0-	-1001	-0-		595	1	4285	2	150
								55	9			
03		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-		711	1	5934	2	150
04		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-		670	1	5682	2	206
								62	9			
05		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-		665	1	5709	2	206
06		6360 X	6197	-0-	-163	-0-		601	1	5596	2	29
07		6572 X	6349	-0-	-223	-0-		717	1	5547	2	106
								85	9			

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812												
02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-		89	1	2965	2	37
								17	9			
03		3348 X	3284	-0-	-64	-0-		115	1	3149	2	19
								20	9			
04		3240 X	3018	-0-	-222	-0-		112	1	2892	2	12
								14	9			
05		3410 X	3146	-0-	-264	-0-		119	1	3027	2	12
06		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		568	1	2722	2	5
								2	9			
*07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		598	1	2550	2	11
								17	9			

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151												
02		5208 X	4254	-0-	-954	-0-		4254	2		N	33
03		5735 X	4828	-0-	-907	-0-		512	1	4316	2	33
04		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-		542	1	5199	2	33
05		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-		515	1	4975	2	33
06		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-		900	1	4855	2	33
*07		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-		979	1	5056	2	33

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667												
02		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-		157	1	2446	2	43
03		2697 N	2688	-0-	-9	-0-		8	1	2680	2	43
04		2670 N	2594	-0-	-76	-0-		33	1	2561	2	43
05		2883 N	2549	-0-	-334	-0-		2549	2		N	43
06		2610 N	2374	-0-	-236	-0-		35	1	2339	2	43
*07		2666 N	2405	-0-	-261	-0-		130	1	2275	2	43

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417												
02		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		566	1	2611	2	22
03		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-		294	1	3244	2	22
04		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-		283	1	2262	2	22
05		2449 X	2295	-0-	-154	-0-		292	1	2003	2	22
06		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-		423	1	2492	2	22
*07		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		414	1	2621	2	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3556 X	3486	-0-	-70	-0-	470	1	3016	2	N	-0-	5
03		3937 X	3804	-0-	-133	-0-	536	1	3268	2	N	-0-	5
04		3810 X	3809	-0-	-1	-0-	539	1	3270	2	N	-0-	5
05		3937 X	3791	-0-	-146	-0-	564	1	3227	2	N	-0-	5
06		3810 X	3660	-0-	-150	-0-	735	1	2925	2	N	-0-	5
07		3937 X	3634	-0-	-303	-0-	808	1	2826	2	N	-0-	5

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756													
02		3668 X	2138	-0-	-1530	-0-	611	1	1527	2	N	-0-	-0-
03		3627 X	3134	-0-	-493	-0-	716	1	2418	2	N	-0-	-0-
04		3240 X	2452	-0-	-788	-0-	588	1	1864	2	N	-0-	-0-
05		2852 X	2255	-0-	-597	-0-	654	1	1601	2	N	-0-	-0-
06		3030 X	2387	-0-	-643	-0-	667	1	1720	2	N	-0-	-0-
*07		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	978	1	2476	2	N	-0-	-0-

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900													
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	527	1	1532	2	N	-0-	-0-
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	629	1	1365	2	N	-0-	-0-
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	620	1	1435	2	N	-0-	-0-
05		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	696	1	1382	2	N	-0-	-0-
06		1620 N	1270	-0-	-350	-0-	708	1	562	2	N	-0-	-0-
07		1674 N	1433	-0-	-241	-0-	779	1	654	2	N	-0-	-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467													
02		5124 X	4094	-0-	-1030	-0-	312	1	3782	2	Y	-0-	37
03		5611 X	3661	-0-	-1950	-0-	349	1	3312	2	Y	-0-	37
04		5430 X	3679	-0-	-1751	-0-	342	1	3337	2	Y	-0-	37
05		5580 X	4284	-0-	-1296	-0-	351	1	3933	2	Y	-0-	37
06		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	543	1	3653	2	Y	-0-	37
*07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	596	1	3710	2	Y	-0-	37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790													
02		364 N	131	-0-	-233	-0-	42	1	67	2	Y	20	29
							22	9					
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	23	1	777	2	Y	3	5
							3	9					
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	Y	-0-	2
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	-0-	2
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	77	1	835	2	Y	-0-	-0-
*07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	80	1	883	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	283	1	407	2	N	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	420	1	465	2	N	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	434	1	1132	2	N	-0-			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	445	1	1398	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	8653	-0-	5653	5653	1156	1	7497	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	1275	-0-	-1825	3828	933	1	342	2	N	-0-			-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668														
02	1764 N	1709	-0-	-55	-0-	103	1	1606	2	N	-0-			140
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	565	1	1700	2	N	-0-			140
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	572	1	1516	2	N	-0-			140
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	563	1	1498	2	N	-0-			140
06	1890 N	1496	-0-	-394	-0-	58	1	1438	2	N	-0-			140
07	1953 N	1643	-0-	-310	-0-	87	1	1526	2	N	27			167
						30	9							

SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512														
02	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	509	1	7568	2	N	5			15
						6	9							
03	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	626	1	8527	2	N	27			42
						30	9							
04	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	651	1	8262	2	N	-0-			42
05	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	696	1	8322	2	N	38			80
						42	9							
06	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	385	1	8103	2	N	-0-			80
07	8618 X	6989	-0-	-1629	-0-	330	1	6659	2	N	-0-			80

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745														
02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	597	1	2654	2	N	-0-			85
03	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	657	1	3025	2	N	-0-			85
04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	647	1	2961	2	N	-0-			85
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	671	1	2887	2	N	-0-			85
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	862	1	2838	2	N	55			140
						61	9							
*07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	977	1	2920	2	N	77			217
						85	9							

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649														
02	7812 X	7496	-0-	-316	-0-	7496	2			N	-0-			-0-
03	8556 X	8490	-0-	-66	-0-	8490	2			N	-0-			-0-
04	8130 X	8000	-0-	-130	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
05	8308 X	8263	-0-	-45	-0-	8263	2			N	-0-			-0-
06	8220 X	8195	-0-	-25	-0-	252	1	7943	2	N	-0-			-0-
07	8494 X	8405	-0-	-89	-0-	284	1	8121	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE										
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024										
WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					44
FEULLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053										
02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	45	1	1859	2	85
03	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	34	1	2236	2	85
04	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	34	1	1430	2	12
						4	9			
05	2108 X	1940	-0-	-168	-0-	43	1	1897	2	12
06	2190 X	1996	-0-	-194	-0-	708	1	1277	2	22
						11	9			
07	2263 X	1896	-0-	-367	-0-	816	1	1080	2	22
HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237										
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			215
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			215
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			215
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	1			215
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			215
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					215
COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625										
02	4480 X	3672	-0-	-808	-0-	621	1	3051	2	188
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	705	1	5332	2	200
						13	9			
04	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	691	1	4849	2	200
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	713	1	4832	2	24
						1	9			
06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	601	1	4200	2	24
07	4960 X	4910	-0-	-50	-0-	745	1	4165	2	24
BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282										
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	1			53
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	1			53
04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	1			53
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			53
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	2	53
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	53
BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530										
02	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6627	2	28	9	170
03	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	254	1	7898	2	170
04	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	251	1	8223	2	187
						19	9			
05	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	281	1	9972	2	187
06	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	542	1	11221	2	187
*07	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	556	1	17723	2	187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024											
CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	1909	1 6132 2	Y	-0-		107
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	1200	1 6977 2	Y	14	49 1	72
						15	9				
04	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	1071	1 6724 2	Y	8		80
						9	9				
05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	1092	1 6938 2	Y	11		91
						12	9				
06	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	642	1 6729 2	Y	14	47 1	58
						15	9				
07	7626 X	7549	-0-	-77	-0-	668	1 6860 2	Y	19		77
						21	9				

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735											
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	20	1 1285 2	Y	4	4 1	9
						4	9				
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	38	1 1261 2	Y	2	7 1	4
						2	9				
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	36	1 1251 2	Y	-0-	2 1	2
05	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	44	1 1309 2	Y	-0-		2
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	117	1 1302 2	Y	-0-	2 1	-0-
*07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	119	1 1313 2	Y	-0-		-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725											
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	421	1 5009 2	N	-0-		98
03	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	457	1 5314 2	N	26		124
						29	9				
04	5460 X	5202	-0-	-258	-0-	452	1 4749 2	N	1	100 1	25
						1	9				
05	6014 X	5332	-0-	-682	-0-	511	1 4821 2	N	-0-		25
06	5820 X	4669	-0-	-1151	-0-	885	1 3784 2	N	-0-		25
07	6014 X	5720	-0-	-294	-0-	1041	1 4679 2	N	-0-		25

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903											
02	6076 X	5774	-0-	-302	-0-	5654	2 120 9	N	109		312
03	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	845	1 6364 2	N	159	366 1	105
						175	9				
04	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	806	1 6078 2	N	112		217
						123	9				
05	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	906	1 7237 2	N	141	182 1	176
						155	9				
06	6510 X	837	-0-	-5673	-0-	793	1 44 9	N	40	185 1	31
07	6727 X	6227	-0-	-500	-0-	672	1 5411 2	N	131		162
						144	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		11900 X	815	-0-	-11085	-0-	815	2			N	-0-					155
03		9269 X	6885	-0-	-2384	-0-	6818	2	67	9	N	61					216
04		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	12136	2	58	9	N	53	189	1			80
05		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					80
06		12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	1161	1	11353	2	N	28					108
							31	9									
*07		14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	1417	1	12957	2	N	-0-					108
COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697																	
02		3192 X	3185	-0-	-7	-0-	422	1	2711	2	N	47	117	1			15
							52	9									
03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	402	1	3134	2	N	-0-					15
04		3420 X	2952	-0-	-468	-0-	270	1	2646	2	N	33					48
							36	9									
05		3534 X	2999	-0-	-535	-0-	328	1	2661	2	N	9					57
							10	9									
06		3420 X	2652	-0-	-768	-0-	421	1	2231	2	N	-0-					57
07		3534 X	2534	-0-	-1000	-0-	452	1	1971	2	N	101					158
							111	9									
MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772																	
02		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4709	2	13	9	N	12					32
03		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	146	1	5640	2	N	-0-					32
04		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	861	1	5374	2	N	45					77
							50	9									
05		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	904	1	5012	2	N	51					128
							56	9									
06		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	260	1	4773	2	N	-0-					128
*07		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	251	1	5057	2	N	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	6299	PERF.	6838	-	8880
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE			CODE	CODE	
02		5348 X	3800	-0-	-1548	-0-	3800	2			N	-0-			120
03		5766 X	4801	-0-	-965	-0-	630	1	4171	2	N	-0-			120
04		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	649	1	5102	2	N	-0-			120
05		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	656	1	4974	2	N	-0-			120
06		5310 X	5207	-0-	-103	-0-	845	1	4351	2	N	10	130	1	-0-
							11	9							
07		5952 X	5938	-0-	-14	-0-	987	1	4951	2	N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005										TOTAL DEPTH	5114	PERF.	6000	-	7900
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006										TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6270	-	7874
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006										TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7540	-	9103
02		4816 X	4352	-0-	-464	-0-	4352	2			N	-0-			300
03		5208 X	4760	-0-	-448	-0-	4760	2			N	-0-			300
04		4950 X	4631	-0-	-319	-0-	4623	2	8	9	N	7			307
05		4960 X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-			307
06		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	462	1	4500	2	N	-0-			307
*07		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	518	1	4501	2	N	91	126	1	272
							100	9							

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH	6275	PERF.	6809	-	8832
02		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-			9
03		11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-			9
04		10530 X	4273	-0-	-6257	-0-	4273	2			N	-0-			9
05		10881 X	9439	-0-	-1442	-0-	9439	2			N	-0-			9
06		10530 X	9185	-0-	-1345	-0-	992	1	8193	2	N	-0-			9
*07		11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	1275	1	10230	2	N	-0-			9

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006										TOTAL DEPTH	6424	PERF.	6702	-	8892
02		3360 X	3312	-0-	-48	-0-	575	1	2737	2	N	-0-			-0-
03		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	654	1	4585	2	N	-0-			-0-
04		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	597	1	3604	2	N	-0-			-0-
05		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	658	1	3826	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	3100	-0-	-500	-0-	911	1	2189	2	N	-0-			-0-
07		3720 X	3593	-0-	-127	-0-	1068	1	2525	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2		Y	-0-		57
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		Y	-0-		57
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-		57
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-		57
06	240 N	39	-0-	-201	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	57
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	57
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450												
02	2520 X	952	-0-	-1568	-0-	952	1		Y	-0-		20
03	2790 X	972	-0-	-1818	-0-	273	1	697	2	Y	2	22
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	361	1	4103	2	Y	-0-	22
05	2790 X	2078	-0-	-712	-0-	417	1	1661	2	Y	-0-	22
06	3000 X	2448	-0-	-552	-0-	155	1	2293	2	Y	-0-	22
07	4619 X	1977	-0-	-2642	-0-	124	1	1853	2	Y	-0-	22
THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826												
02	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	624	1	10740	2	N	56	208
03	12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	693	1	11500	2	N	224	240
04	12360 X	12087	-0-	-273	-0-	669	1	11418	2	N	-0-	208
05	12772 X	11995	-0-	-777	-0-	684	1	11311	2	N	-0-	208
06	12360 X	11591	-0-	-769	-0-	509	1	11082	2	N	-0-	208
07	12648 X	11768	-0-	-880	-0-	609	1	11159	2	N	-0-	208
CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762												
02	5516 X	5348	-0-	-168	-0-	5348	2		N	-0-		20
03	6107 X	6001	-0-	-106	-0-	89	1	5912	2	N	-0-	20
04	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	468	1	5626	2	N	-0-	20
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	507	1	5841	2	N	166	186
06	5970 X	5632	-0-	-338	-0-	183	9	5585	2	N	2	188
07	6169 X	5573	-0-	-596	-0-	45	1	20	9	N	18	120
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140												
02	1848 N	613	-0-	-1235	-0-	562	1	51	9	N	46	235
03	3100 N	4483	-0-	1383	1383	667	1	3815	2	N	1	40
04	3000 N	2434	-0-	-566	817	577	1	1803	2	N	49	89
05	3100 N	3325	-0-	225	1042	689	1	2636	2	N	-0-	89
06	2930 X	1888	-0-	-1042	-0-	694	1	1194	2	N	-0-	89
*07	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	724	1	1856	2	N	51	140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	122	1	2556	2	N	25
							63	9				
03		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2645	2	58	9	N	78
04		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	78
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	78
06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	78
*07		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	266	1	2395	2	N	16
							77	9				
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934												
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	583	1	2056	2	N	-0-
03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	492	1	2275	2	N	-0-
04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	649	1	2641	2	N	-0-
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	656	1	2698	2	N	-0-
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	767	1	2171	2	N	-0-
*07		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	824	1	1885	2	N	-0-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984												
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	587	1	1596	2	N	185
							9	9				
03		2232 N	2219	-0-	-13	-0-	534	1	1685	2	N	185
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	598	1	1666	2	N	11
							1	9				
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	624	1	1949	2	N	11
06		2160 N	1927	-0-	-233	-0-	690	1	1237	2	N	11
07		2232 N	1949	-0-	-283	-0-	777	1	1172	2	N	11
BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250												
02		4620 X	4119	-0-	-501	-0-	643	1	3476	2	N	41
03		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	714	1	4805	2	N	58
							19	9				
04		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	684	1	4210	2	N	58
05		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	717	1	4419	2	N	75
							19	9				
06		4950 X	3387	-0-	-1563	-0-	601	1	2786	2	N	75
07		5115 X	2258	-0-	-2857	-0-	739	1	1519	2	N	75
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420												
02		5040 X	4777	-0-	-263	-0-	514	1	4263	2	N	48
03		5580 X	4783	-0-	-797	-0-	501	1	4282	2	N	48
04		5400 X	5254	-0-	-146	-0-	499	1	4755	2	N	48
05		5580 X	5290	-0-	-290	-0-	536	1	4754	2	N	48
06		5400 X	5178	-0-	-222	-0-	853	1	4324	2	N	13
							1	9				
07		5425 X	5285	-0-	-140	-0-	953	1	4332	2	N	13
DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7448 X	5316	-0-	-2132	-0-	1689	1	3627	2	Y	-0-				107
03	7502 X	6130	-0-	-1372	-0-	1186	1	4929	2	Y	14	49	1		72
04	7050 X	6389	-0-	-661	-0-	1150	1	5230	2	Y	8				80
05	5890 X	5717	-0-	-173	-0-	1089	1	4616	2	Y	11				91
06	5940 X	4758	-0-	-1182	-0-	430	1	4313	2	Y	14	47	1		58
07	6603 X	5204	-0-	-1399	-0-	460	1	4723	2	Y	19				77

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350															
02	2828 X	2443	-0-	-385	-0-	245	1	2198	2	Y	-0-				16
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	250	1	2606	2	Y	-0-				16
04	2730 X	2467	-0-	-263	-0-	239	1	2228	2	Y	-0-				16
05	2821 X	2530	-0-	-291	-0-	253	1	2277	2	Y	-0-				16
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	455	1	2417	2	Y	10				26
*07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	517	1	2399	2	Y	4				30

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754															
02	2800 N	2397	-0-	-403	294	40	1	2344	2	Y	12	15	1		32
03	2681 N	2387	-0-	-294	-0-	13	9	2272	2	Y	16	29	1		19
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	97	1	2269	2	Y	12	18	1		13
05	2635 N	2174	-0-	-461	-0-	102	1	2064	2	Y	-0-				13
06	2250 N	1988	-0-	-262	-0-	13	9	1824	2	Y	1	9	1		5
07	2325 N	1898	-0-	-427	-0-	1	9	1732	2	Y	8	6	1		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE									
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																			
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005										TOTAL DEPTH	6553	PERF.	6386 -	6488					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	

PATE WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012										TOTAL DEPTH	6513	PERF.	9026 -	9362					
02		8316 X	6218	-0-	-2098	-0-	6218	2			Y	-0-						88	
03		9207 X	4975	-0-	-4232	-0-	87	1	4888	2	Y	-0-						88	
04		7800 X	5544	-0-	-2256	-0-	221	1	5323	2	Y	-0-						88	
05		7471 X	7396	-0-	-75	-0-	742	1	6654	2	Y	-0-						88	
06		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	810	1	5778	2	Y	-0-						88	
*07		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	744	1	5867	2	Y	-0-						88	

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006										TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6828 -	9248					
02		7924 X	7499	-0-	-425	-0-	427	1	7053	2	N	17						164	
03		8773 X	7576	-0-	-1197	-0-	133	1	7443	2	N	-0-						164	
04		8250 X	8246	-0-	-4	-0-	170	1	8076	2	N	-0-						164	
05		8308 X	7604	-0-	-704	-0-	157	1	7447	2	N	-0-						164	
06		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	354	1	9175	2	N	-0-						164	
*07		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	353	1	8638	2	N	-0-						164	

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	6341	PERF.	7400 -	10682					
02		4144 X	2323	-0-	-1821	-0-	490	1	1833	2	N	-0-						-0-	
03		4588 X	2915	-0-	-1673	-0-	483	1	2432	2	N	-0-						-0-	
04		3570 X	2476	-0-	-1094	-0-	382	1	2094	2	N	-0-						-0-	
05		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	597	1	3373	2	N	-0-						-0-	
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	770	1	2520	2	N	-0-						-0-	
07		2914 X	2787	-0-	-127	-0-	819	1	1968	2	N	-0-						-0-	

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009										TOTAL DEPTH	5929	PERF.	6214 -	8522					
02		8120 X	7060	-0-	-1060	-0-	6998	2	62	9	N	56	194	1				30	
03		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	590	1	8620	2	N	-0-						30	
04		8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	554	1	8287	2	N	60						90	
05		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	590	1	8571	2	N	-0-						90	
06		8700 X	8649	-0-	-51	-0-	521	1	8117	2	N	10						100	
07		8990 X	8285	-0-	-705	-0-	402	1	7797	2	N	78	60	1				118	

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006										TOTAL DEPTH	7269	PERF.	5540 -	7192					
02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	624	1	2590	2	N	-0-						190	
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	579	1	2775	2	N	-0-						190	
04		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	534	1	2616	2	N	-0-						190	
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	603	1	2447	2	N	33						223	
06		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	598	1	2584	2	N	-0-	192	1				31	
*07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	734	1	2664	2	N	-0-						31	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2345	-0-	-511	-0-	633	1	1712	2	N	-0-			53
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	610	1	1576	2	N	160	175	1	38
						176	9							
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	229	1	1872	2	N	-0-			38
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	344	1	2278	2	N	-0-			38
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	452	1	2167	2	N	-0-			38
*07	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	489	1	2270	2	N	-0-			38

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800														
02	4452 X	4063	-0-	-389	-0-	641	1	3422	2	N	-0-			87
03	4929 X	4540	-0-	-389	-0-	646	1	3887	2	N	6			93
						7	9							
04	4770 X	4643	-0-	-127	-0-	671	1	3972	2	N	-0-			93
05	4836 X	4731	-0-	-105	-0-	694	1	4037	2	N	-0-			93
06	4680 X	4672	-0-	-8	-0-	771	1	3807	2	N	85			178
						94	9							
07	4805 X	4036	-0-	-769	-0-	652	1	3367	2	N	15			193
						17	9							

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784														
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	553	1	731	2	N	25			175
						28	9							
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	635	1	1118	2	N	-0-			175
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	682	1	1358	2	N	52			227
						57	9							
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	712	1	1625	2	N	22			249
						24	9							
06	900 N	697	-0-	-203	-0-	696	1	1	9	N	1	192	1	58
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	717	1	337	2	N	-0-			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388																
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	629	1	3754	2	N	-0-					170
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	638	1	2940	2	N	20					190
						22	9									
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	649	1	2385	2	N	-0-					190
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	693	1	3166	2	N	4	164	1			30
						4	9									
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	573	1	3054	2	N	-0-					30
07	2511 X	2320	-0-	-191	-0-	731	1	1589	2	N	-0-					30

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683																
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	1612 X	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
*07	3100 N	4474	-0-	1374	1374	1076	1	3398	2	N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277																
02	1960 X	1019	-0-	-941	-0-	814	1	205	2	N	-0-					-0-
03	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	887	1	917	2	N	-0-					-0-
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	880	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	912	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1121	1	2331	2	N	-0-					-0-
*07	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	1187	1	4381	2	N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444																
02	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	601	1	6477	2	N	130	200	1			62
						143	9									
03	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	665	1	7100	2	N	25					87
						28	9									
04	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	656	1	6886	2	N	31					118
						34	9									
05	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	670	1	7052	2	N	107	193	1			32
						118	9									
06	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	45	1	6843	2	N	45					77
						50	9									
07	6944 X	6833	-0-	-111	-0-	6775	2	58	9	N	53					130

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725																
02	9632 X	8683	-0-	-949	-0-	8683	2			N	-0-					204
03	10664 X	8144	-0-	-2520	-0-	137	1	8007	2	N	-0-					204
04	9660 X	9388	-0-	-272	-0-	132	1	9256	2	N	-0-					204
05	9610 X	9453	-0-	-157	-0-	138	1	9315	2	N	-0-					204
06	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	221	1	9384	2	N	-0-					204
*07	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	128	1	10015	2	N	-0-					204

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		8232 X	6908	-0-	-1324	-0-	6908	2	N	-0-		92
03		8556 X	7261	-0-	-1295	-0-	7261	2	N	-0-		92
04		8100 X	6969	-0-	-1131	-0-	6913	2	N	56 9		143
05		8122 X	7141	-0-	-981	-0-	7141	2	N			143
06		7710 X	6940	-0-	-770	-0-	890	1	N	6050 2		143
*07		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	1049	1	N	6632 2		143

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900												
02		4368 X	3579	-0-	-789	-0-	361	1	Y	104	94 1	120
							114	9				
03		4836 X	3854	-0-	-982	-0-	371	1	Y	1	94 1	27
							1	9				
04		4680 X	4216	-0-	-464	-0-	347	1	Y	32		59
							35	9				
05		4743 X	4593	-0-	-150	-0-	354	1	Y	47	91 1	15
							52	9				
06		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	270	1	Y	10		25
							11	9				
07		4371 X	3155	-0-	-1216	-0-	198	1	Y	-0-		25

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075												
02		2968 X	2840	-0-	-128	-0-	375	1	Y	-0-		21
03		2945 X	2926	-0-	-19	-0-	353	1	Y	2		23
							2	9				
04		3060 X	2819	-0-	-241	-0-	355	1	Y	-0-		23
05		3162 X	2477	-0-	-685	-0-	416	1	Y	-0-		23
06		3060 X	50	-0-	-3010	-0-	30	1	Y	-0-		23
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-		23

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398												
02		2772 X	2300	-0-	-472	-0-	122	1	Y	1		8
							1	9				
03		3038 X	3016	-0-	-22	-0-	81	1	Y	3		11
							3	9				
04		2940 X	2670	-0-	-270	-0-	58	1	Y	-0-		11
05		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-		11
06		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	447	1	Y	-0-		11
*07		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	519	1	Y	-0-		11

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220												
02		2744 X	2222	-0-	-522	-0-	137	1	Y	3		36
							3	9				
03		3007 X	2978	-0-	-29	-0-	137	1	Y	15		51
							17	9				
04		2940 X	2314	-0-	-626	-0-	147	1	Y	17	36 1	32
							19	9				
05		3038 X	2965	-0-	-73	-0-	242	1	Y	1		33
							1	9				
06		2940 X	2929	-0-	-11	-0-	553	1	Y	1		34
							1	9				
07		2976 X	2760	-0-	-216	-0-	609	1	Y	1		35
							1	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					99
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					99
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					99
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06		600 N	29	-0-	-571	-0-	29	1			N	-0-					99
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					99

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530																	
02		756 N	598	-0-	-158	-0-	543	1	55	2	N	-0-					-0-
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	494	1	614	2	N	-0-					-0-
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	578	1	975	2	N	-0-					-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	571	1	490	2	N	-0-					-0-
06		810 N	638	-0-	-172	-0-	201	1	437	2	N	-0-					-0-
*07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	343	1	868	2	N	-0-					-0-

GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990																	
02		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	312	1	8845	2	Y	-0-					56
03		9920 X	9763	-0-	-157	-0-	9678	2	85	9	Y	77					133
04		9810 X	9340	-0-	-470	-0-	9310	2	30	9	Y	27	151	1			9
05		10137 X	9364	-0-	-773	-0-	9364	2			Y	-0-					9
06		9750 X	9577	-0-	-173	-0-	385	1	9192	2	Y	-0-					9
*07		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	483	1	9758	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024											
GUTHRIE		WELL #:		2H	RRCID ->	224346	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	6378 - 8336	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	595	1	1218	2	N	-0-		69
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	543	1	672	2	N	-0-		69
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	302	1	7	9	N	6		75
05	2015 N	591	-0-	-1424	-0-	478	1	113	2	N	-0-		75
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	484	1	1771	2	N	-0-		75
*07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	677	1	1086	2	N	7		82
						8							
						9							

GUTHRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	224352	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	6307 - 7996
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

KIDD "A" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224364	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	7500 - 9200
02	4088 X	4044	-0-	-44	-0-	308	1	3736	2	N	-0-	43
03	4526 X	4244	-0-	-282	-0-	357	1	3837	2	N	45	88
						50	9					
04	4380 X	4323	-0-	-57	-0-	347	1	3919	2	N	52	140
						57	9					
05	4526 X	4443	-0-	-83	-0-	358	1	4085	2	N	-0-	140
06	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	487	1	4487	2	N	-0-	140
*07	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	759	1	5441	2	N	-0-	140

COMANCHE PEAK		WELL #:		5H	RRCID ->	224372	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	6374 - 10232
02	1904 N	388	-0-	-1516	-0-	388	1			N	-0-	109
03	713 N	577	-0-	-136	-0-	577	1			N	-0-	109
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	1			N	-0-	109
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-	109
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-	109
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-	109

COMANCHE PEAK		WELL #:		7H	RRCID ->	224378	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	5998 - 8392
02	8120 X	7611	-0-	-509	-0-	643	1	6968	2	N	-0-	45
03	8990 X	7318	-0-	-1672	-0-	492	1	6826	2	N	-0-	45
04	8670 X	8548	-0-	-122	-0-	476	1	8072	2	N	-0-	45
05	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	475	1	8498	2	N	-0-	45
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	383	1	7971	2	N	-0-	45
07	8835 X	8281	-0-	-554	-0-	488	1	7793	2	N	-0-	45

COMANCHE PEAK		WELL #:		6H	RRCID ->	224379	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9862 - 5890
02	6216 X	3692	-0-	-2524	-0-	614	1	3078	2	N	-0-	38
03	6510 X	5337	-0-	-1173	-0-	608	1	4729	2	N	-0-	38
04	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	693	1	5434	2	N	-0-	38
05	5797 X	4547	-0-	-1250	-0-	656	1	3891	2	N	-0-	38
06	5610 X	5566	-0-	-44	-0-	584	1	4935	2	N	43	81
						47	9					
07	6324 X	5660	-0-	-664	-0-	747	1	4913	2	N	-0-	81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
02	2240 X	1249 -0- -991 -0-	69 1 1172 2 Y	7	8 1	17						
03	1343 X	1343 -0- -0- -0-	82 1 1254 2 Y	6	16 1	7						
04	1652 N	1652 -0- -0- -0-	91 1 1561 2 Y	-0-	5 1	2						
05	1592 N	1592 -0- -0- -0-	121 1 1471 2 Y	-0-		2						
06	1638 X	1638 -0- -0- -0-	288 1 1350 2 Y	-0-	2 1	-0-						
*07	1715 X	1715 -0- -0- -0-	326 1 1389 2 Y	-0-		-0-						
MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834												
02	1893 N	1893 -0- -0- -0-	60 1 1814 2 Y	17	17 1	33						
03	3100 N	3343 -0- 243 243	187 1 3123 2 Y	30	37 1	26						
04	2828 N	2585 -0- -243 -0-	123 1 2445 2 Y	15	28 1	13						
05	1426 N	990 -0- -436 -0-	95 1 895 2 Y	-0-		13						
06	3120 X	1035 -0- -2085 -0-	184 1 850 2 Y	1	9 1	5						
07	3224 X	875 -0- -2349 -0-	164 1 701 2 Y	9	7 1	7						
PATE WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095												
02	9688 X	8150 -0- -1538 -0-	8150 2 N	-0-		179						
03	10726 X	8028 -0- -2698 -0-	125 1 7903 2 N	-0-		179						
04	9390 X	9104 -0- -286 -0-	129 1 8975 2 N	-0-		179						
05	9579 X	9350 -0- -229 -0-	133 1 9217 2 N	-0-		179						
06	9469 X	9469 -0- -0- -0-	217 1 9252 2 N	-0-		179						
*07	9577 X	9577 -0- -0- -0-	121 1 9456 2 N	-0-		179						
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386												
02	3211 X	3211 -0- -0- -0-	300 1 2911 2 N	-0-		112						
03	3864 X	3864 -0- -0- -0-	338 1 3443 2 N	75		187						
04	3272 X	3272 -0- -0- -0-	337 1 2910 2 N	23	192 1	18						
05	3565 X	3199 -0- -366 -0-	340 1 2859 2 N	-0-		18						
06	3450 X	2006 -0- -1444 -0-	208 1 1798 2 N	-0-		18						
07	3565 X	843 -0- -2722 -0-	103 1 740 2 N	-0-		18						
WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890												
02	14B2 EXT	1 -0- 1 1	1 2 N	-0-		40						
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- 1	1 N	-0-		40						
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- 1	1 N	-0-		40						
05	14B2 EXT	1 -0- 1 2	1 2 N	-0-		40						
06	14B2 EXT	1 -0- 1 3	1 2 N	-0-		40						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- 3	3 N	-0-		40						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	2812	-0-	12	12	28	1	2780	2	Y	4	6 1 11
03	2710 N	2698	-0-	-12	-0-	63	1	2628	2	Y	6	11 1 6
04	1830 N	1706	-0-	-124	-0-	44	1	1656	2	Y	5	7 1 4
05	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	54	1	1554	2	Y	-0-	4
06	2070 N	1745	-0-	-325	-0-	142	1	1602	2	Y	1	3 1 2
07	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	145	1	1598	2	Y	5	3 1 4

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712												
02	2856 X	1913	-0-	-943	-0-	248	1	1665	2	N	-0-	19
03	3534 X	2464	-0-	-1070	-0-	336	1	2128	2	N	-0-	19
04	3420 X	2674	-0-	-746	-0-	269	1	2391	2	N	13	32
05	3534 X	3329	-0-	-205	-0-	215	1	3110	2	N	4	36
06	3240 X	2619	-0-	-621	-0-	482	1	2137	2	N	-0-	36
*07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	671	1	2642	2	N	4	40

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835												
02	2744 X	1837	-0-	-907	-0-	27	1	1807	2	Y	3	4 1 10
03	2325 X	1949	-0-	-376	-0-	47	1	1896	2	Y	5	7 1 8
04	2250 X	1882	-0-	-368	-0-	29	1	1845	2	Y	7	8 1 7
05	2325 X	2009	-0-	-316	-0-	47	1	1962	2	Y	-0-	7
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	377	1	1800	2	Y	1	5 1 3
07	1643 N	1023	-0-	-620	-0-	192	1	819	2	Y	11	6 1 8

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794												
02	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	112	1	4728	2	Y	7	11 1 23
03	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	109	1	4726	2	Y	12	20 1 15
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	96	1	4125	2	Y	23	21 1 17
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	105	1	4180	2	Y	-0-	17
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	783	1	3777	2	Y	2	11 1 8
*07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	895	1	3816	2	Y	21	13 1 16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2463	-0-	-281	-0-	125 1	2321 2	Y	15	65 1		13
03	2852 N	2809	-0-	-43	-0-	17 9	140 1	Y	41			54
04	2880 N	2778	-0-	-102	-0-	45 9	144 1	Y	40	65 1		29
05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	44 9	159 1	Y	34			63
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	37 9	241 1	Y	10			73
*07	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	11 9	251 1	Y	23	65 1		31
						25 9						
BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 10158												
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095												
02	10360 X	9146	-0-	-1214	-0-	541 1	8539 2	N	60			120
03	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	66 9	704 1	N	-0-			120
04	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-		664 1	N	-0-			120
05	11667 X	11667	-0-	-0-	-0-		709 1	N	40			160
06	11100 X	10678	-0-	-422	-0-	44 9	416 1	N	41			201
07	11470 X	10529	-0-	-941	-0-	45 9	495 1	N	-0-			201
LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	55	1	2172	2	Y	17	34
						19	9				13	1
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	92	1	2177	2	Y	20	22
						22	9				32	1
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	91	1	2037	2	Y	-0-	7
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	Y	-0-	7
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	189	1	2153	2	Y	-0-	1
*07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	198	1	2185	2	Y	1	1
						1	9				1	1

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350												
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	500	1	3528	2	Y	21	57
						23	9					
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	507	1	3774	2	Y	28	85
						31	9					
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	484	1	3498	2	Y	-0-	85
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	507	1	3913	2	Y	12	97
						13	9					
06	4560 X	4216	-0-	-344	-0-	396	1	3814	2	Y	5	102
						6	9					
07	4495 X	4430	-0-	-65	-0-	447	1	3954	2	Y	26	27
						29	9				101	1

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273												
02	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	405	1	6015	2	Y	21	47
						23	9					
03	6293 X	6215	-0-	-78	-0-	490	1	5693	2	Y	29	76
						32	9					
04	6090 X	5682	-0-	-408	-0-	457	1	5225	2	Y	-0-	76
05	6293 X	6261	-0-	-32	-0-	476	1	5772	2	Y	12	88
						13	9					
06	6900 X	5688	-0-	-1212	-0-	522	1	5160	2	Y	5	93
						6	9					
07	7130 X	5721	-0-	-1409	-0-	579	1	5114	2	Y	25	26
						28	9				92	1

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399												
02	2324 N	1884	-0-	-440	-0-	137	1	1744	2	Y	3	35
						3	9					
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	15	50
						17	9					
04	2490 N	2026	-0-	-464	-0-	147	1	1860	2	Y	17	31
						19	9				36	1
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	223	1	2374	2	Y	1	32
						1	9					
06	2700 X	2574	-0-	-126	-0-	488	1	2085	2	Y	1	33
						1	9					
07	2759 X	2587	-0-	-172	-0-	571	1	2016	2	Y	-0-	33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	271	1	3592	2	Y	-0-	18
03		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	301	1	4364	2	Y	-0-	18
04		3660 X	2904	-0-	-756	-0-	279	1	2625	2	Y	-0-	18
05		3906 X	3189	-0-	-717	-0-	298	1	2891	2	Y	-0-	18
06		4500 X	3163	-0-	-1337	-0-	498	1	2654	2	Y	10	28
07		4650 X	3394	-0-	-1256	-0-	601	1	2789	2	Y	4	32
							4	9					
TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934													
02		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	434	1	5872	2	Y	7	20
03		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	485	1	6472	2	Y	-0-	5
04		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	464	1	6214	2	Y	2	7
05		7006 X	6776	-0-	-230	-0-	469	1	6298	2	Y	8	15
06		6780 X	6613	-0-	-167	-0-	551	1	6052	2	Y	9	6
07		7006 X	6940	-0-	-66	-0-	593	1	6339	2	Y	7	13
							8	9					
SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238													
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-	52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820													
02		T. A.	5401	-0-	5401	16150	641	1	4760	2	N	-0-	2
03		T. A.	5741	-0-	5741	21891	698	1	5043	2	N	-0-	2
04		27209 X	5318	-0-	-21891	-0-	693	1	4625	2	N	-0-	2
05		5518 X	5060	-0-	-458	-0-	710	1	4350	2	N	-0-	2
06		5340 X	4184	-0-	-1156	-0-	936	1	3245	2	N	3	5
07		5518 X	4813	-0-	-705	-0-	1048	1	3765	2	N	-0-	5
							3	9					
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	10	1	548	2	Y	2	5
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	2	9	555	2	Y	3	3
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	16	1	544	2	Y	1	2
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	23	1	570	2	Y	-0-	2
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	578	2	Y	2	-0-
*07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	53	1	582	2	Y	-0-	-0-

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212												
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	602	1	3606	2	N	-0-	20
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	653	1	4575	2	N	-0-	20
04	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	599	1	4372	2	N	35	55
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	39	9	4354	2	N	23	78
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	25	9	4243	2	N	-0-	78
*07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	881	1	4375	2	N	15	93
						17	9					

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642												
02	6356 X	4708	-0-	-1648	-0-	4708	2			N	-0-	-0-
03	6665 X	5935	-0-	-730	-0-	928	1	5007	2	N	-0-	-0-
04	6180 X	5804	-0-	-376	-0-	905	1	4899	2	N	-0-	-0-
05	6386 X	5927	-0-	-459	-0-	933	1	4994	2	N	-0-	-0-
06	5730 X	3723	-0-	-2007	-0-	60	1	3663	2	N	-0-	-0-
07	5983 X	5658	-0-	-325	-0-	1060	1	4598	2	N	-0-	-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888												
02	3780 X	3763	-0-	-17	-0-	638	1	3081	2	N	40	87
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	44	9	3381	2	N	-0-	87
04	3990 X	3798	-0-	-192	-0-	708	1	3105	2	N	-0-	87
05	4154 X	3759	-0-	-395	-0-	693	1	3023	2	N	19	106
06	4020 X	3381	-0-	-639	-0-	715	1	2683	2	N	-0-	106
07	4154 X	3510	-0-	-644	-0-	21	9	2760	2	N	2	108
						748	1					
						2	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	7196 X	3387	-0-	-3809	-0-	277	1	3088	2	N	20	133
03	7967 X	4047	-0-	-3920	-0-	22	9	3845	2	N	-0-	133
04	7230 X	3845	-0-	-3385	-0-	202	1	3645	2	N	-0-	133
05	5332 X	3542	-0-	-1790	-0-	200	1	3300	2	N	12	145
06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	229	1	6883	2	N	-0-	145
*07	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	13	9	7470	2	N	-0-	145

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241												
02	5544 X	4131	-0-	-1413	-0-	4118	2	13	9	Y	12	3
03	6107 X	5057	-0-	-1050	-0-	5057	2	25	9	Y	-0-	3
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5986	2	5	9	Y	23	26
05	5859 X	5547	-0-	-312	-0-	5547	2	1	9	Y	-0-	26
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	172	1	5534	2	Y	-0-	26
07	6200 X	6037	-0-	-163	-0-	203	1	5824	2	Y	9	35

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731												
02	8148 X	7311	-0-	-837	-0-	7280	2	31	9	Y	28	7
03	8804 X	7718	-0-	-1086	-0-	7718	2	59	9	Y	-0-	7
04	8280 X	7156	-0-	-1124	-0-	7097	2	1	9	Y	54	61
05	8246 X	7541	-0-	-705	-0-	7540	2	241	1	Y	1	62
06	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	241	1	7730	2	Y	-0-	62
*07	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	286	1	8195	2	Y	21	83

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350												
02	4312 X	3605	-0-	-707	-0-	422	1	3183	2	Y	-0-	113
03	4681 X	3909	-0-	-772	-0-	461	1	3448	2	Y	-0-	113
04	4530 X	3802	-0-	-728	-0-	447	1	3355	2	Y	-0-	113
05	4402 X	4133	-0-	-269	-0-	458	1	3675	2	Y	-0-	113
06	3990 X	3988	-0-	-2	-0-	471	1	3517	2	Y	-0-	113
07	3999 X	3849	-0-	-150	-0-	514	1	3335	2	Y	-0-	113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2912 X	2022	-0-	-890	-0-	137 1	1882 2	Y	3			37
							3 9						
03		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	147 1	2981 2	Y	15			52
							17 9						
04		2970 X	1650	-0-	-1320	-0-	179 1	1452 2	Y	17	36 1		33
							19 9						
05		3069 X	2769	-0-	-300	-0-	242 1	2525 2	Y	2			35
							2 9						
06		3030 X	2836	-0-	-194	-0-	536 1	2299 2	Y	1			36
							1 9						
07		3131 X	1898	-0-	-1233	-0-	419 1	1479 2	Y	-0-			36

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951													
02		1008 N	871	-0-	-137	-0-	249 1	622 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	593	-0-	-523	-0-	87 1	499 2	N	6	3 1	3 8	-0-
							7 9						
04		1080 N	913	-0-	-167	-0-	24 1	889 2	N	-0-			-0-
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	295 1	1121 2	N	-0-			-0-
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	233 1	560 2	N	-0-			-0-
07		930 N	710	-0-	-220	-0-	168 1	542 2	N	-0-			-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			28
05		3100 N	5327	-0-	2227	-0-	5327 2		N	-0-			28
06		3000 N	7653	-0-	4653	-0-	784 1	6880	N	-0-	6869 2		28
*07		3100 N	8803	-0-	5703	-0-	12583	794 1	N	-0-	8009 2		28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	7802 2	267 9		N	243			426
03	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8644 2	86 9		N	78	387 1		117
04	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8520 2	393 9		N	357	395 1		79
05	8122 X	8088	-0-	-34	-0-	7855 2	233 9		N	212	189 1		102
06	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	471 1	7520 2		N	197			299
						217 9							
*07	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	560 1	7948 2		N	201	197 1		303
						221 9							

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890													
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940													
02	4704 X	3706	-0-	-998	-0-	115 1	3590 2		Y	1			10
						1 9							
03	5208 X	4984	-0-	-224	-0-	81 1	4900 2		Y	3			13
						3 9							
04	5040 X	4306	-0-	-734	-0-	58 1	4248 2		Y	-0-			13
05	5208 X	4356	-0-	-852	-0-	97 1	4259 2		Y	-0-			13
06	4890 X	4705	-0-	-185	-0-	666 1	4039 2		Y	-0-			13
07	4991 X	4808	-0-	-183	-0-	779 1	4029 2		Y	-0-			13

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240													
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	378 1	5578 2		Y	-0-			27
03	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	451 1	6625 2		Y	108			135
						119 9							
04	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	453 1	6295 2		Y	16			151
						18 9							
05	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	445 1	8505 2		Y	21			172
						23 9							
06	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	648 1	8105 2		Y	34	91 1		115
						37 9							
*07	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	572 1	7348 2		Y	11			126
						12 9							

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232													
02	3780 X	3242	-0-	-538	-0-	469 1	2773 2		Y	-0-			27
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	452 1	4126 2		Y	108			135
						119 9							
04	4380 X	4379	-0-	-1	-0-	445 1	3916 2		Y	16			151
						18 9							
05	4526 X	4393	-0-	-133	-0-	418 1	3952 2		Y	21			172
						23 9							
06	4560 X	3107	-0-	-1453	-0-	245 1	2825 2		Y	34	91 1		115
						37 9							
*07	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	370 1	4754 2		Y	11			126
						12 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6580 X	5932	-0-	-648	-0-	307	1	5573	2	N	47			85
03	7285 X	5560	-0-	-1725	-0-	52	9	340	1	N	10			95
04	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	11	9	332	1	N	45			140
05	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	50	9	347	1	N	-0-			140
06	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	417	1	6989	2	N	73	48	1	165
*07	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	80	9	505	1	N	-0-			165
C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589														
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	622	1	6049	2	N	-0-			135
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	712	1	6524	2	N	20			155
04	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	22	9	691	1	N	69	187	1	37
05	6758 X	6562	-0-	-196	-0-	76	9	715	1	N	2			39
06	6540 X	6192	-0-	-348	-0-	2	9	601	1	N	-0-			39
*07	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	728	1	6073	2	N	28			67
						31	9							
GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335														
02	4956 X	4742	-0-	-214	-0-	386	1	4281	2	Y	68			234
03	5239 X	4980	-0-	-259	-0-	75	9	375	1	Y	1	180	1	55
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	1	9	347	1	Y	26			81
05	5239 X	5030	-0-	-209	-0-	29	9	349	1	Y	66			147
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	73	9	404	1	Y	80	177	1	50
07	4867 X	4690	-0-	-177	-0-	88	9	394	1	Y	69			119
						76	9							
CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855														
02	3976 X	2745	-0-	-1231	-0-	276	1	2469	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	3016	-0-	-1386	-0-	185	1	2831	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	3695	-0-	-565	-0-	49	1	3646	2	N	-0-			-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	74	1	3452	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	2422	-0-	-518	-0-	857	1	1565	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3767	-0-	-46	-0-	1031	1	2736	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
 DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5740 X	5267	-0-	-473	-0-	724 1	4543 2	Y	-0-		46
03	6355 X	5826	-0-	-529	-0-	809 1	5009 2	Y	7		53
04	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	781 1	5463 2	Y	42	90 1	5
05	6355 X	6236	-0-	-119	-0-	810 1	5393 2	Y	30		35
06	6570 X	6018	-0-	-552	-0-	675 1	5300 2	Y	39		74
07	6510 X	6054	-0-	-456	-0-	640 1	5413 2	Y	1	54 1	21

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

02	3444 X	3442	-0-	-2	-0-	179 1	3147 2	Y	105	94 1	124
03	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	116 1	3652 2	Y	1	94 1	31
04	3690 X	3205	-0-	-485	-0-	134 1	3064 2	Y	32		63
05	3813 X	3247	-0-	-566	-0-	106 1	3046 2	Y	47	91 1	19
06	4110 X	3691	-0-	-419	-0-	149 1	3461 2	Y	10		29
07	3813 X	3625	-0-	-188	-0-	219 1	3388 2	Y	10		39

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

02	4900 X	4288	-0-	-612	-0-	193 1	4092 2	Y	3		38
03	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	3 9	5083 2	Y	15		53
04	5160 X	4478	-0-	-682	-0-	17 9	4206 2	Y	17	39 1	31
05	5332 X	4899	-0-	-433	-0-	253 1	4638 2	Y	1		32
06	5190 X	4977	-0-	-213	-0-	19 9	4048 2	Y	1		33
07	5363 X	4897	-0-	-466	-0-	260 1	3816 2	Y	1		34

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

02	2996 X	2856	-0-	-140	-0-	613 1	2243 2	N	-0-		92
03	3317 X	3053	-0-	-264	-0-	702 1	2351 2	N	-0-		92
04	3210 X	2427	-0-	-783	-0-	644 1	1769 2	N	13		105
05	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	14 9	2593 2	N	-0-		105
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	711 1	2439 2	N	-0-		105
07	3162 X	2915	-0-	-247	-0-	687 1	2184 2	N	7		112

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

02	6160 X	3968	-0-	-2192	-0-	418 1	3550 2	N	-0-		-0-
03	6758 X	4950	-0-	-1808	-0-	378 1	4572 2	N	-0-		-0-
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	434 1	4369 2	N	-0-		-0-
05	4402 X	4095	-0-	-307	-0-	484 1	3611 2	N	-0-		-0-
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	894 1	5292 2	N	-0-		-0-
*07	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	723 1	5364 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7571	2	44	9	N	40	53	1	40
03	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-			40
04	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-			40
05	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-			40
06	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	496	1	7906	2	N	50			90
						55	9							
*07	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	532	1	8106	2	N	70	153	1	7
						77	9							

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586														
02	4368 X	3722	-0-	-646	-0-	3722	2			N	-0-			20
03	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	4013	2			N	-0-			20
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3759	2	68	9	N	62			82
05	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	4040	2	14	9	N	13			95
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	415	1	3911	2	N	25			120
						28	9							
*07	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	483	1	3759	2	N	53			173
						58	9							

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924														
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	407	1	1953	2	Y	-0-			8
03	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	453	1	1925	2	Y	-0-			8
04	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	439	1	3534	2	Y	-0-			8
05	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	444	1	3253	2	Y	-0-			8
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	472	1	3520	2	Y	-0-			8
07	4092 X	3829	-0-	-263	-0-	511	1	3318	2	Y	-0-			8

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590														
02	4116 X	4107	-0-	-9	-0-	272	1	3835	2	Y	-0-			15
03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	296	1	4487	2	Y	-0-			15
04	4410 X	3980	-0-	-430	-0-	289	1	3691	2	Y	-0-			15
05	4557 X	3358	-0-	-1199	-0-	300	1	3058	2	Y	-0-			15
06	4620 X	3673	-0-	-947	-0-	576	1	3086	2	Y	10			25
						11	9							
07	4774 X	3577	-0-	-1197	-0-	633	1	2940	2	Y	4			29
						4	9							

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210														
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	216	1	5550	2	Y	15	65	1	13
						17	9							
03	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	243	1	6341	2	Y	41			54
						45	9							
04	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	238	1	5806	2	Y	40	65	1	29
						44	9							
05	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	275	1	6296	2	Y	34			63
						37	9							
06	6240 X	5635	-0-	-605	-0-	486	1	5138	2	Y	10			73
						11	9							
07	6448 X	5691	-0-	-757	-0-	499	1	5167	2	Y	23	65	1	31
						25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	1		N	-0-			73
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	1		N	-0-			73
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1		N	-0-			73
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1		N	-0-			73
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			73
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			73

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320														
02		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	1078	1	3652	2	N	-0-		-0-
03		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	1196	1	4624	2	N	-0-		-0-
04		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	1133	1	3500	2	N	-0-		-0-
05		4340 X	3948	-0-	-392	-0-	1152	1	2796	2	N	-0-		-0-
06		4200 X	2072	-0-	-2128	-0-	976	1	1096	2	N	-0-		-0-
07		4340 X	2419	-0-	-1921	-0-	1032	1	1387	2	N	-0-		-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200														
02		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	806	1	4696	2	N	-0-		-0-
03		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	868	1	4501	2	N	-0-		-0-
04		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	844	1	4722	2	N	-0-		-0-
05		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	878	1	5113	2	N	-0-		-0-
06		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	1695	1	3611	2	N	-0-		-0-
*07		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	3120	1	1822	2	N	-0-		-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762														
02		6384 X	5294	-0-	-1090	-0-	315	1	4979	2	N	-0-		-0-
03		7068 X	6027	-0-	-1041	-0-	330	1	5697	2	N	-0-		-0-
04		6240 X	6026	-0-	-214	-0-	328	1	5698	2	N	-0-		-0-
05		6231 X	5858	-0-	-373	-0-	334	1	5524	2	N	-0-		-0-
06		6030 X	4914	-0-	-1116	-0-	306	1	4608	2	N	-0-		-0-
07		6231 X	5608	-0-	-623	-0-	387	1	5221	2	N	-0-		-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156														
02		9072 X	8925	-0-	-147	-0-	8925	2			N	-0-		-0-
03		9858 X	9555	-0-	-303	-0-	9555	2			N	-0-		-0-
04		9540 X	8653	-0-	-887	-0-	8653	2			N	-0-		-0-
05		9889 X	9482	-0-	-407	-0-	9482	2			N	-0-		-0-
06		9570 X	9073	-0-	-497	-0-	9073	2			N	-0-		-0-
07		9889 X	9189	-0-	-700	-0-	9189	2			N	-0-		-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	870	-0-	870	-0-	2814	870	2			N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2814					N	-0-				-0-
04		2814 X	-0-	-0-	-2814	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822																	
02		7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1	7402	2	N	-0-				-0-
03		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	8380	2	N	-0-				-0-
04		8400 X	6678	-0-	-1722	-0-	-0-	407	1	6271	2	N	-0-				-0-
05		8680 X	8324	-0-	-356	-0-	-0-	400	1	7924	2	N	-0-				-0-
06		8400 X	8295	-0-	-105	-0-	-0-	432	1	7863	2	N	-0-				-0-
07		8680 X	8378	-0-	-302	-0-	-0-	475	1	7903	2	N	-0-				-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045																	
02		11312 X	7020	-0-	-4292	-0-	-0-	545	1	6475	2	N	-0-				-0-
03		12524 X	9679	-0-	-2845	-0-	-0-	424	1	9255	2	N	-0-				-0-
04		13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	12792	2	N	-0-				-0-
05		12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	12402	2	N	-0-				-0-
06		12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	1	10603	2	N	-0-				-0-
*07		14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	1	12365	2	N	-0-				-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310																	
02		2296 X	2093	-0-	-203	-0-	-0-	186	1	1907	2	N	-0-				-0-
03		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	2762	2	N	-0-				-0-
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2679	2	N	-0-				-0-
05		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2682	2	N	-0-				-0-
06		2850 X	2776	-0-	-74	-0-	-0-	461	1	2315	2	N	-0-				-0-
07		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	-0-	439	1	2380	2	N	-0-				-0-

SAM WILSON NO. 2 WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704																	
02		5096 X	4304	-0-	-792	-0-	-0-	427	1	3877	2	N	-0-				-0-
03		5363 X	3607	-0-	-1756	-0-	-0-	358	1	3249	2	N	-0-				-0-
04		5310 X	3177	-0-	-2133	-0-	-0-	373	1	2804	2	N	-0-				-0-
05		5487 X	3355	-0-	-2132	-0-	-0-	496	1	2859	2	N	-0-				-0-
06		5310 X	2815	-0-	-2495	-0-	-0-	403	1	2412	2	N	-0-				-0-
07		4774 X	2846	-0-	-1928	-0-	-0-	411	1	2435	2	N	-0-				-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700																	
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	458	2	N	-0-				-0-
04		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	2	N	-0-				-0-
05		3100 N	5243	-0-	2143	-0-	2143	1	1	5242	2	N	-0-				-0-
06		3000 N	10085	-0-	7085	-0-	9228	1536	1	8549	2	N	-0-				-0-
*07		3100 N	9657	-0-	6557	-0-	15785	1565	1	8092	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE
02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5425	2	22	9	N	20		122
03	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	678	1	6193	2	N	29	93 1	58
						32	9						
04	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	674	1	7118	2	N	8		66
						9	9						
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	700	1	6498	2	N	-0-		66
06	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	670	1	5709	2	N	-0-		66
*07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	694	1	5668	2	N	39		105
						43	9						
MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773													
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	54	1	2656	2	Y	5	7 1	14
						6	9						
03	2852 X	2816	-0-	-36	-0-	80	1	2728	2	Y	7	13 1	8
						8	9						
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	77	1	2697	2	Y	9	10 1	7
						10	9						
05	3007 X	2922	-0-	-85	-0-	86	1	2836	2	Y	-0-		7
06	3000 N	3136	-0-	136	136	250	1	2885	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
*07	3100 N	3174	-0-	74	210	263	1	2901	2	Y	9	6 1	6
						10	9						
PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458													
02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-		84
03	5177 X	3449	-0-	-1728	-0-	113	1	3336	2	Y	-0-		84
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	109	1	5646	2	Y	-0-		84
05	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	113	1	6464	2	Y	-0-		84
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	154	1	6477	2	Y	-0-		84
*07	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	85	1	6647	2	Y	-0-		84
CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210													
02	3500 X	3432	-0-	-68	-0-	330	1	3102	2	N	-0-		-0-
03	3968 X	3521	-0-	-447	-0-	502	1	3019	2	N	-0-		-0-
04	3840 X	3744	-0-	-96	-0-	552	1	3192	2	N	-0-		-0-
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	483	1	3611	2	N	-0-		-0-
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	453	1	3264	2	N	-0-		-0-
07	3875 X	3739	-0-	-136	-0-	471	1	3268	2	N	-0-		-0-
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101													
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	427	1	1744	2	N	-0-		32
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	478	1	1793	2	N	-0-		32
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	462	1	1882	2	N	-0-		32
05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	474	1	1866	2	N	-0-		32
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	443	1	1758	2	N	-0-		32
*07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	474	1	1752	2	N	45		77
						50	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
02	5600 X	3765 -0-	-1835 -0-	293 1	3472 2	N	-0-		82				
03	7276 X	7276 -0-	-0- -0-	345 1	6856 2	N	68		150				
				75 9									
04	4396 X	4396 -0-	-0- -0-	323 1	4073 2	N	-0-		150				
05	4817 X	4817 -0-	-0- -0-	346 1	4471 2	N	-0-		150				
06	6000 X	1187 -0-	-4813 -0-	105 1	1082 2	N	-0-	128 1	22				
07	6200 X	927 -0-	-5273 -0-	87 1	840 2	N	-0-		22				

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715													
02	12600 X	10629 -0-	-1971 -0-	704 1	9925 2	N	-0-		-0-				
03	13950 X	13042 -0-	-908 -0-	82 1	12951 2	N	8	4 1	4 8				
				9 9									
04	13320 X	11318 -0-	-2002 -0-	1 1	11317 2	N	-0-		-0-				
05	13205 X	13205 -0-	-0- -0-	2067 1	11138 2	N	-0-		-0-				
06	13200 X	13200 -0-	-0- -0-	1950 1	11250 2	N	-0-		-0-				
*07	13093 X	13093 -0-	-0- -0-	1113 1	11980 2	N	-0-		-0-				

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305													
02	4088 X	3383 -0-	-705 -0-	524 1	2859 2	N	-0-		-0-				
03	4526 X	3508 -0-	-1018 -0-	451 1	3050 2	N	6	3 1	3 8				
				7 9									
04	4140 X	3464 -0-	-676 -0-	372 1	3092 2	N	-0-		-0-				
05	4123 X	3874 -0-	-249 -0-	964 1	2910 2	N	-0-		-0-				
06	3990 X	3727 -0-	-263 -0-	578 1	3149 2	N	-0-		-0-				
07	3751 X	3269 -0-	-482 -0-	278 1	2991 2	N	-0-		-0-				

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780													
02	3634 X	3634 -0-	-0- -0-	1109 1	2525 2	N	-0-		-0-				
03	3746 X	3746 -0-	-0- -0-	1068 1	2674 2	N	4	2 1	2 8				
				4 9									
04	3726 X	3726 -0-	-0- -0-	1011 1	2715 2	N	-0-		-0-				
05	3944 X	3944 -0-	-0- -0-	1082 1	2862 2	N	-0-		-0-				
06	3903 X	3903 -0-	-0- -0-	1045 1	2858 2	N	-0-		-0-				
*07	3509 X	3509 -0-	-0- -0-	1075 1	2434 2	N	-0-		-0-				

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271													
02	292 X	292 -0-	-0- -0-	292 1		N	-0-		-0-				
03	430 X	430 -0-	-0- -0-	430 1		N	-0-		-0-				
04	432 N	432 -0-	-0- -0-	432 1		N	-0-		-0-				
05	454 N	454 -0-	-0- -0-	454 1		N	-0-		-0-				
06	90 N	24 -0-	-66 -0-	24 1		N	-0-		-0-				
07	93 N	-0- -0-	-93 -0-			N	-0-		-0-				

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652													
02	7196 X	4678 -0-	-2518 -0-	4678 2		N	-0-		42				
03	7967 X	5331 -0-	-2636 -0-	444 1	4887 2	N	-0-		42				
04	6840 X	5404 -0-	-1436 -0-	420 1	4964 2	N	18		60				
				20 9									
05	6293 X	4868 -0-	-1425 -0-	344 1	4524 2	N	-0-	60 1	-0-				
06	6090 X	4556 -0-	-1534 -0-	209 1	4347 2	N	-0-		-0-				
07	5580 X	4967 -0-	-613 -0-	366 1	4601 2	N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		15
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		15
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		15
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		15
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		15
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	40 1	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211												
02	7364 X	6143	-0-	-1221	-0-	319	1	5820	2	N	4	84
						4	9					
03	8153 X	4889	-0-	-3264	-0-	350	1	4455	2	N	76	160
						84	9					
04	7890 X	6223	-0-	-1667	-0-	339	1	5812	2	N	65	195 1
						72	9					30
05	7657 X	7038	-0-	-619	-0-	352	1	6620	2	N	60	90
						66	9					
06	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	591	1	7387	2	N	-0-	90
*07	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	764	1	7396	2	N	40	130
						44	9					

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078												
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	586	1	4259	2	N	-0-	170
03	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	702	1	4644	2	N	-0-	170
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	692	1	4842	2	N	-0-	170
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	706	1	5167	2	N	-0-	170
06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	720	1	4735	2	N	-0-	170
*07	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	864	1	4952	2	N	-0-	170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092												
02	2744 X	2501	-0-	-243	-0-	2471	2	30	9	N	27	82 1
03	2883 X	2305	-0-	-578	-0-	2305	2			N	-0-	40
04	2880 X	1530	-0-	-1350	-0-	1530	2			N	-0-	40
05	2976 X	2522	-0-	-454	-0-	2434	2	88	9	N	80	120
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-	120
*07	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	120

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352												
02	4620 X	4086	-0-	-534	-0-	4046	2	40	9	N	36	183
03	5115 X	4563	-0-	-552	-0-	4563	2			N	-0-	183
04	4740 X	4676	-0-	-64	-0-	4582	2	94	9	N	85	194 1
05	4557 X	4551	-0-	-6	-0-	4550	2	1	9	N	1	75
06	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	193	1	4565	2	N	-0-	75
*07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	238	1	4801	2	N	-0-	75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081																	
02		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	587	1	7722	2	N	-0-					150
03		8835 X	8210	-0-	-625	-0-	475	1	7735	2	N	-0-					150
04		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	474	1	8545	2	N	-0-					150
05		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	496	1	8694	2	N	-0-					150
06		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	536	1	8501	2	N	33	153	1			30
							36	9									
*07		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	867	1	8643	2	N	-0-					30

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631																	
02		7168 X	5760	-0-	-1408	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
03		7750 X	6283	-0-	-1467	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04		7110 X	7099	-0-	-11	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06		7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	323	1	7523	2	N	-0-					-0-
*07		8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	444	1	8334	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521																	
02		1344 N	1040	-0-	-304	-0-	554	1	486	2	N	-0-					113
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	682	1	1000	2	N	-0-					113
04		1440 N	1376	-0-	-64	-0-	666	1	710	2	N	-0-					113
05		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	717	1	959	2	N	-0-					113
06		1440 N	327	-0-	-1113	-0-	46	1	281	2	N	-0-					113
*07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	849	1	837	2	N	-0-					113

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971																	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401																	
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	605	1	1376	2	N	-0-					125
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	671	1	1674	2	N	-0-					125
04		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	678	1	1683	2	N	-0-					125
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	592	1	1460	2	N	-0-					125
06		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	587	1	2118	2	N	-0-					125
*07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	693	1	1361	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024											
PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	405	1 3598 2	Y	-0-		35
03	3813 X	3615	-0-	-198	-0-	429	1 3186 2	Y	-0-		35
04	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	358	1 3300 2	Y	-0-		35
05	4433 X	3699	-0-	-734	-0-	420	1 3279 2	Y	-0-		35
06	4290 X	2122	-0-	-2168	-0-	213	1 1909 2	Y	-0-		35
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			Y	-0-		35

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914											
02	5208 X	4603	-0-	-605	-0-	163	1 4383 2	Y	52		67
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	720	1 4875 2	Y	33		100
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	700	1 5145 2	Y	1		101
05	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	712	1 4444 2	Y	-0-		101
06	5460 X	5386	-0-	-74	-0-	617	1 4769 2	Y	-0-		101
07	6045 X	5232	-0-	-813	-0-	570	1 4571 2	Y	83 1		101

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964											
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	540	1 40 2	N	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	164	1 46 2	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	77	1 49 2	N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	51	1 27 2	N	-0-		-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	1	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280											
02	1484 X	840	-0-	-644	-0-	831	1 9 2	N	-0-		-0-
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	704	1 2125 2	N	-0-		-0-
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	648	1 2075 2	N	-0-		-0-
05	1643 X	699	-0-	-944	-0-	699	1	N	-0-		-0-
06	2730 X	49	-0-	-2681	-0-	49	1	N	-0-		-0-
07	2821 X	2093	-0-	-728	-0-	1603	1 490 2	N	-0-		-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100											
02	3752 X	2936	-0-	-816	-0-	464	1 2472 2	N	-0-		-0-
03	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	651	1 2985 2	N	-0-		-0-
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	667	1 3113 2	N	-0-		-0-
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	689	1 3296 2	N	-0-		-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	670	1 3094 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3793	-0-	-113	-0-	694	1 3099 2	N	-0-		-0-

WILSON, SAM WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141											
02	4536 X	3887	-0-	-649	-0-	655	1 3232 2	N	-0-		-0-
03	5022 X	3458	-0-	-1564	-0-	431	1 3027 2	N	-0-		-0-
04	4860 X	3616	-0-	-1244	-0-	473	1 3143 2	N	-0-		-0-
05	4650 X	4059	-0-	-591	-0-	588	1 3471 2	N	-0-		-0-
06	4500 X	3895	-0-	-605	-0-	542	1 3353 2	N	-0-		-0-
07	4309 X	3736	-0-	-573	-0-	539	1 3197 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596												
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	600	1	1688	2	N	-0-	32
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	617	1	1853	2	N	-0-	32
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	688	1	1694	2	N	-0-	32
05	2170 X	2049	-0-	-121	-0-	589	1	1460	2	N	-0-	32
06	2100 X	1393	-0-	-707	-0-	320	1	1073	2	N	-0-	32
07	2170 X	965	-0-	-1205	-0-	326	1	639	2	N	-0-	32

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772												
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	56	1	2948	2	Y	4	11
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	79	1	2874	2	Y	8	9
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	79	1	2707	2	Y	19	12
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	83	1	2714	2	Y	-0-	12
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	244	1	2818	2	Y	2	6
*07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	250	1	2766	2	Y	13	10

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215												
02	3612 X	3420	-0-	-192	-0-	122	1	3296	2	Y	2	9
03	3999 X	3883	-0-	-116	-0-	81	1	3799	2	Y	3	12
04	3870 X	3723	-0-	-147	-0-	58	1	3665	2	Y	-0-	12
05	3999 X	3752	-0-	-247	-0-	97	1	3655	2	Y	-0-	12
06	4170 X	4116	-0-	-54	-0-	584	1	3532	2	Y	-0-	12
*07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	677	1	3499	2	Y	-0-	12

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600												
02	6720 X	5656	-0-	-1064	-0-	5656	2			N	-0-	133
03	7285 X	6720	-0-	-565	-0-	693	1	6027	2	N	-0-	133
04	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	666	1	6377	2	N	-0-	133
05	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	696	1	6511	2	N	1	18
06	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	928	1	5935	2	N	-0-	18
*07	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1051	1	6337	2	N	-0-	18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
02		3248 X	2648	-0-	-600	-0-		674	1	1974	2	N	-0-			38
03		3596 X	2628	-0-	-968	-0-		917	1	1700	2	N	10			48
								11	9							
04		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		716	1	2716	2	N	24			72
								26	9							
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		750	1	2407	2	N	3			75
								3	9							
06		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-		993	1	4643	2	N	3			78
								3	9							
*07		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		1121	1	5476	2	N	2			80
								2	9							

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600																
02		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-		387	1	6680	2	Y	53			107
								58	9							
03		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-		435	1	7542	2	Y	16			123
								18	9							
04		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-		424	1	6988	2	Y	3	95	1	31
								3	9							
05		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-		429	1	6958	2	Y	-0-			31
06		7170 X	7145	-0-	-25	-0-		625	1	6414	2	Y	96			127
								106	9							
07		7409 X	7278	-0-	-131	-0-		611	1	6667	2	Y	-0-	91	1	36

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	1			N	-0-			10
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-		384	1	81	2	N	-0-			10
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-		296	1	413	2	N	-0-			10
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	1			N	-0-			10
*07		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	1			N	-0-			10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730																
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE							
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024														
CASS EDWARDS "B"		WELL #:		7 H	RRCID ->	236390	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	6040 - 9642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PATE		WELL #:		6 H	RRCID ->	236393	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	7056 - 10061
02	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	390	1	7409	2	Y	-0-	37
03	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	421	1	12692	2	Y	-0-	37
04	8160 X	7828	-0-	-332	-0-	412	1	7416	2	Y	-0-	37
05	8463 X	6537	-0-	-1926	-0-	355	1	6182	2	Y	-0-	37
06	7560 X	6439	-0-	-1121	-0-	587	1	5852	2	Y	-0-	37
07	7812 X	6713	-0-	-1099	-0-	549	1	6164	2	Y	-0-	37

PATE		WELL #:		7 H	RRCID ->	236406	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	6571	PERF.	6897 - 9026
02	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	374	1	4470	2	Y	-0-	36
03	4929 X	4475	-0-	-454	-0-	372	1	4103	2	Y	-0-	36
04	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	371	1	5097	2	Y	-0-	36
05	5239 X	4637	-0-	-602	-0-	408	1	4229	2	Y	-0-	36
06	5370 X	4621	-0-	-749	-0-	431	1	4190	2	Y	-0-	36
07	5642 X	4924	-0-	-718	-0-	402	1	4522	2	Y	-0-	36

BARNETT-HORTON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	236461	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	6525 - 9301
02	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-	20
03	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8914	2	14	9	N	13	33
04	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-	33
05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-	33
06	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	520	1	8282	2	N	95	128
*07	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	105	9	525	1	N	16	103
						18	9					

ALLISON		WELL #:		1 H	RRCID ->	236803	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	4677	PERF.	5101 - 8948
02	2800 X	2491	-0-	-309	-0-	320	1	2170	2	Y	1	21
						1	9					
03	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	331	1	2497	2	Y	6	27
						7	9					
04	2760 X	2691	-0-	-69	-0-	283	1	2408	2	Y	-0-	27
05	2852 X	2685	-0-	-167	-0-	308	1	2364	2	Y	12	39
						13	9					
06	2760 X	2494	-0-	-266	-0-	593	1	1901	2	Y	-0-	39
07	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	585	1	2093	2	Y	9	48
						10	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	4026	-0-	1226	1226	358	1	3668	2	Y	-0-			20
03	3100 N	3107	-0-	7	1233	527	1	2580	2	Y	-0-			20
04	3000 N	3519	-0-	519	1752	505	1	3003	2	Y	10			30
05	4297 X	2545	-0-	-1752	-0-	523	1	2004	2	Y	16			46
06	4320 X	2478	-0-	-1842	-0-	469	1	2009	2	Y	-0-			46
07	4464 X	3168	-0-	-1296	-0-	550	1	2618	2	Y	-0-			46

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600														
02	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	140	1	3973	2	N	95	188	1	155
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	105	9	4856	2	N	43			198
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	170	1	6515	2	N	9	175	1	32
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	47	9	6046	2	N	214			246
06	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	159	1	4492	2	N	21	187	1	80
*07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	10	9	4707	2	N	53			133
						235	9							
						245	1							
						23	9							
						58	9							

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888														
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	969	1	1407	2	N	-0-			172
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	853	1	1429	2	N	3			175
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	3	9	1649	2	N	27	167	1	35
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	867	1	1575	2	N	-0-			35
06	1890 N	1704	-0-	-186	-0-	30	9	1125	2	N	-0-			35
07	1953 N	1755	-0-	-198	-0-	591	1	1158	2	N	5			40
						6	9							

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071														
02	2912 X	2375	-0-	-537	-0-	457	1	1918	2	Y	-0-			20
03	3224 X	1879	-0-	-1345	-0-	533	1	1346	2	Y	-0-			20
04	2970 X	1610	-0-	-1360	-0-	474	1	1125	2	Y	10			30
05	2728 X	2616	-0-	-112	-0-	11	9	2070	2	Y	16			46
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	528	1	2121	2	Y	-0-			46
*07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	18	9	2235	2	Y	-0-			46
						493	1							
						470	1							

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575														
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	320	1	939	2	Y	2			21
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	2	9	881	2	Y	-0-			21
04	1260 N	40	-0-	-1220	-0-	248	1	1	2	Y	-0-			21
05	1395 N	13	-0-	-1382	-0-	39	1			Y	-0-			21
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	13	1	1648	2	Y	-0-			21
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	68	1	647	2	Y	-0-			21
						25	1							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024											
ALLISON		WELL #:		2 H	RRCID ->	236936	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 5042 - 7730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	1	-0-	1	1	2			Y	-0-	1	
03		T. A.	797	-0-	797	798	797	2		Y	-0-	1	
04		T. A.	1250	-0-	1250	2048	1250	2		Y	-0-	1	
05		T. A.	1076	-0-	1076	3124	1063	2	13	9	Y	12	
06		3199 X	75	-0-	-3124	-0-	17	1	58	2	Y	-0-	
07		1302 X	966	-0-	-336	-0-	211	1	755	2	Y	-0-	

WILSON, SAM UNIT NO. 4		WELL #:		4 H	RRCID ->	236982	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8770 - 11195		
02		6412 X	4321	-0-	-2091	-0-	930	1	3391	2	N	-0-	
03		7099 X	4789	-0-	-2310	-0-	835	1	3954	2	N	-0-	
04		6210 X	5033	-0-	-1177	-0-	824	1	4209	2	N	-0-	
05		6107 X	5341	-0-	-766	-0-	864	1	4477	2	N	-0-	
06		5910 X	4451	-0-	-1459	-0-	613	1	3838	2	N	-0-	
07		5208 X	3992	-0-	-1216	-0-	576	1	3416	2	N	-0-	

STAPLES JAVEED		WELL #:		1 H	RRCID ->	236984	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 9328 - 10700		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WILSON, SAM UNIT 3		WELL #:		3 H	RRCID ->	236995	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8866 - 11340		
02		1456 X	1038	-0-	-418	-0-	516	1	522	2	N	-0-	
03		1519 X	884	-0-	-635	-0-	310	1	574	2	N	-0-	
04		1470 X	919	-0-	-551	-0-	358	1	561	2	N	-0-	
05		1364 X	1113	-0-	-251	-0-	466	1	647	2	N	-0-	
06		1320 X	45	-0-	-1275	-0-	45	1			N	-0-	
07		1147 X	32	-0-	-1115	-0-	5	1	27	2	N	-0-	

WILSON, SAM UNIT 5		WELL #:		7 H	RRCID ->	236996	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8274	PERF. 9681 - 11750		
02		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	983	1	8485	2	N	-0-	
03		13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	1252	1	12698	2	N	-0-	
04		13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	1192	1	12117	2	N	-0-	
05		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	914	1	9726	2	N	-0-	
06		10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	1329	1	8720	2	N	-0-	
*07		11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	1616	1	9581	2	N	-0-	

WALLING		WELL #:		2 H	RRCID ->	236998	COMPL. DATE	05/27/2007	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8686 - 10320		
02		8764 X	7372	-0-	-1392	-0-	1044	1	6328	2	N	-0-	
03		9579 X	8150	-0-	-1429	-0-	910	1	7240	2	N	-0-	
04		8700 X	7602	-0-	-1098	-0-	712	1	6890	2	N	-0-	
05		8370 X	7723	-0-	-647	-0-	845	1	6878	2	N	-0-	
06		8010 X	78	-0-	-7932	-0-	78	1			N	-0-	
07		8153 X	7467	-0-	-686	-0-	607	1	6860	2	N	-0-	

WILSON, SAM UNIT 4		WELL #:		6 H	RRCID ->	237015	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8740 - 10900		
02		2296 X	1204	-0-	-1092	-0-	663	1	541	2	N	-0-	
03		2356 X	1102	-0-	-1254	-0-	712	1	390	2	N	-0-	
04		2220 X	1045	-0-	-1175	-0-	716	1	329	2	N	-0-	
05		2232 X	823	-0-	-1409	-0-	657	1	166	2	N	-0-	
06		2040 X	920	-0-	-1120	-0-	98	1	822	2	N	-0-	
07		1333 X	787	-0-	-546	-0-	138	1	649	2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6272 X	4685	-0-	-1587	-0-	572	1	4113	2	N	-0-					115
03		6913 X	6527	-0-	-386	-0-	873	1	5547	2	N	97					212
04		6570 X	5499	-0-	-1071	-0-	107	9	898	1	N	32	183	1			61
05		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	35	9	721	1	N	-0-					61
06		6330 X	4940	-0-	-1390	-0-	249	1	4668	2	N	21					82
07		6541 X	6092	-0-	-449	-0-	23	9	383	1	N	103					185
							113	9									
BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2014 - PLUGGED 03/27/14																	
WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423																	
02		4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06		180 X	30	-0-	-150	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353																	
02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	711	1	2694	2	Y	-0-					46
03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	788	1	2735	2	Y	7					53
04		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	8	9	758	1	Y	42	90	1			5
05		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	46	9	790	1	Y	30					35
06		3660 X	3105	-0-	-555	-0-	33	9	369	1	Y	39					74
07		4061 X	3191	-0-	-870	-0-	43	9	337	1	Y	1	54	1			21
							1	9									
RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
 BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9128 X	5311	-0-	-3817	-0-	549	1 4762 2	N	-0-			95
03	7812 X	7100	-0-	-712	-0-	470	1 6630 2	N	-0-			95
04	7230 X	7191	-0-	-39	-0-	481	1 6710 2	N	-0-			95
05	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	493	1 7726 2	N	-0-			95
06	7230 X	7125	-0-	-105	-0-	33	1 7047 2	N	41			136
						45	9					
*07	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	943	1 6632 2	N	-0-			136

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	789	1 1731 2	N	3			170
						3	9					
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	962	1 1506 2	N	5	165	1	10
						6	9					
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	1051	1 2101 2	N	10			20
						11	9					
05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	968	1 2038 2	N	40			60
						44	9					
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	556	1 1842 2	N	30			90
						33	9					
*07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	534	1 2000 2	N	1			91
						1	9					

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

02	9744 X	8036	-0-	-1708	-0-	1092	1 6937 2	N	6	3	1	3 8	-0-
						7	9						
03	10788 X	9281	-0-	-1507	-0-	979	1 8293 2	N	8	4	1	4 8	-0-
						9	9						
04	9240 X	8821	-0-	-419	-0-	956	1 7861 2	N	4	2	1	2 8	-0-
						4	9						
05	9331 X	8569	-0-	-762	-0-	1007	1 7562 2	N	-0-				-0-
06	8970 X	7090	-0-	-1880	-0-	68	1 7022 2	N	-0-				-0-
07	9269 X	7896	-0-	-1373	-0-	7896	2	N	-0-				-0-

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

02	9884 X	9545	-0-	-339	-0-	9545	2	N	-0-				85
03	10788 X	10582	-0-	-206	-0-	10399	2	N	166	196	1		55
04	10410 X	9317	-0-	-1093	-0-	9317	2	N	-0-				55
05	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	10906	2	N	1				56
06	10410 X	10221	-0-	-189	-0-	10221	2	N	-0-				56
07	10571 X	10542	-0-	-29	-0-	10538	2	N	4				60

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

02	4760 X	4335	-0-	-425	-0-	615	1 3720 2	N	-0-				-0-
03	5270 X	4985	-0-	-285	-0-	520	1 4463 2	N	2	1	1	1 8	-0-
						2	9						
04	4500 X	4454	-0-	-46	-0-	475	1 3979 2	N	-0-				-0-
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1161	1 3726 2	N	-0-				-0-
06	4830 X	4594	-0-	-236	-0-	1236	1 3358 2	N	-0-				-0-
07	4991 X	4437	-0-	-554	-0-	1048	1 3389 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2		N	-0-				32
03	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	24626	2		N	-0-				32
04	23220 X	22792	-0-	-428	-0-	22792	2		N	-0-				32
05	23994 X	23912	-0-	-82	-0-	23912	2		N	-0-				32
06	25905 X	25905	-0-	-0-	-0-	25905	2		N	-0-				32
07	23994 X	23661	-0-	-333	-0-	23584	2	77	9	N	70			102

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875														
02	8932 X	5623	-0-	-3309	-0-	567	1	5056	2	N	-0-			-0-
03	9889 X	9017	-0-	-872	-0-	268	1	8740	2	N	8	4 1	4 8	-0-
						9	9							-0-
04	9570 X	7983	-0-	-1587	-0-	175	1	7808	2	N	-0-			-0-
05	9579 X	9543	-0-	-36	-0-	1586	1	7957	2	N	-0-			-0-
06	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	2070	1	7470	2	N	-0-			-0-
*07	9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	1577	1	8271	2	N	-0-			-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570														
02	7560 X	4456	-0-	-3104	-0-	362	1	4094	2	N	-0-			166
03	8370 X	5765	-0-	-2605	-0-	598	1	5167	2	N	-0-			166
04	7050 X	5011	-0-	-2039	-0-	545	1	4466	2	N	-0-			166
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	547	1	5536	2	N	-0-			166
06	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	509	1	8042	2	N	127			293
						140	9							
*07	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	550	1	6112	2	N	190	190 1		293
						209	9							

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861														
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	647	1	2600	2	N	-0-			58
03	3007 X	2511	-0-	-496	-0-	423	1	2047	2	N	37			95
						41	9							
04	3000 X	2196	-0-	-804	-0-	557	1	1639	2	N	-0-	87 1		8
05	3596 X	2726	-0-	-870	-0-	600	1	2096	2	N	27			35
						30	9							
06	3480 X	3153	-0-	-327	-0-	709	1	2396	2	N	44			79
						48	9							
07	3596 X	1620	-0-	-1976	-0-	782	1	838	2	N	-0-			79

KILLLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		1316 N	1181	-0-	-135	-0-	1181	2		Y	-0-	19
03		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2		Y	-0-	19
04		1170 N	482	-0-	-688	-0-	482	2		Y	-0-	19
05		1302 N	1148	-0-	-154	-0-	1138	2	10 9	Y	9	28
06		1260 X	1157	-0-	-103	-0-	38	1	1119 2	Y	-0-	28
07		1302 X	1261	-0-	-41	-0-	47	1	1214 2	Y	-0-	28

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064												
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	993	1	1137 2	N	-0-	50
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	903	1	1262 2	N	2	52
							2	9				
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	874	1	1344 2	N	-0-	52
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	904	1	1347 2	N	-0-	52
06		1740 N	1478	-0-	-262	-0-	576	1	851 2	N	46	98
							51	9				
07		1798 N	1387	-0-	-411	-0-	590	1	797 2	N	-0-	98

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268												
02		9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	147	1	9268 2	Y	-0-	69
03		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	183	1	10495 2	Y	-0-	69
04		9840 X	9099	-0-	-741	-0-	169	1	8930 2	Y	-0-	69
05		10416 X	8974	-0-	-1442	-0-	171	1	8803 2	Y	-0-	69
06		8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	453	1	8492 2	Y	-0-	69
*07		8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	444	1	8531 2	Y	-0-	69

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072												
02		2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-				N	-0-	25
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-	25
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	25
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	25
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	629	1	672 2	N	-0-	25
*07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	751	1	1079 2	N	-0-	25

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981												
02		4480 X	3242	-0-	-1238	-0-	3242	2		N	-0-	-0-
03		4960 X	4585	-0-	-375	-0-	163	1	4422 2	N	-0-	-0-
04		4800 X	4543	-0-	-257	-0-	156	1	4387 2	N	-0-	-0-
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	175	1	4557 2	N	-0-	-0-
06		4560 X	4282	-0-	-278	-0-	81	1	4201 2	N	-0-	-0-
07		4681 X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1820 N	1053	-0-	-767	-0-	328	1	725	2	N	-0-		95
03	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	153	1	1745	2	N	-0-		95
04	1950 N	858	-0-	-1092	-0-	115	1	743	2	N	-0-		95
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	85	1	1346	2	N	-0-		95
06	1830 N	1241	-0-	-589	-0-	330	1	911	2	N	-0-		95
*07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	586	1	1383	2	N	-0-		95

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204													
02	5488 X	4729	-0-	-759	-0-	4723	2	6	9	N	5		42
03	6076 X	5675	-0-	-401	-0-	371	1	5304	2	N	-0-		42
04	5850 X	4992	-0-	-858	-0-	374	1	4618	2	N	-0-		42
05	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	404	1	6637	2	N	-0-		42
06	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	461	1	6325	2	N	-0-		42
*07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	481	1	6764	2	N	-0-		42

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710													
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-	289	1	42	9	N	38		231
03	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-		231
04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	485	1	7	9	N	6	158 1	79
05	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	1			N	-0-		79
06	600 X	43	-0-	-557	-0-	43	1			N	-0-		79
*07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		79

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725													
02	9436 X	7921	-0-	-1515	-0-	211	1	7710	2	N	-0-		80
03	10447 X	8838	-0-	-1609	-0-	445	1	8357	2	N	33		113
						36	9						
04	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	451	1	8555	2	N	-0-		113
05	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	427	1	8687	2	N	-0-		113
06	8730 X	8156	-0-	-574	-0-	1089	1	7067	2	N	-0-		113
07	9300 X	8480	-0-	-820	-0-	1217	1	7099	2	N	149		262
						164	9						

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552													
02	5152 X	4726	-0-	-426	-0-	4726	2			N	-0-		7
03	5704 X	5380	-0-	-324	-0-	5380	2			N	-0-		7
04	5520 X	4964	-0-	-556	-0-	4964	2			N	-0-		7
05	5425 X	5026	-0-	-399	-0-	5026	2			N	-0-		7
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	295	1	5075	2	N	-0-		7
*07	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	322	1	5217	2	N	-0-		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	268	1	2002	2	Y	1			6
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	81	1	2110	2	Y	3			9
04	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	58	1	1707	2	Y	-0-			9
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	Y	-0-			9
06	2700 X	2022	-0-	-678	-0-	294	1	1728	2	Y	-0-			9
07	2511 X	2044	-0-	-467	-0-	331	1	1713	2	Y	-0-			9

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472														
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	476	1	1865	2	Y	-0-			11
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	487	1	1997	2	Y	-0-			11
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	489	1	2027	2	Y	-0-			11
05	3100 N	3124	-0-	24	24	560	1	2512	2	Y	47			58
06	2520 X	2440	-0-	-80	-0-	36	1	2402	2	Y	2			60
07	2604 X	2398	-0-	-206	-0-	2398	2			Y	-0-			60

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 9954														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702														
02	5404 X	4830	-0-	-574	-0-	4818	2	12	9	N	11			81
03	5890 X	5802	-0-	-88	-0-	552	1	5250	2	N	-0-			81
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	529	1	5304	2	N	-0-			81
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	563	1	5385	2	N	-0-			81
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	877	1	4969	2	N	-0-	74	1	7
*07	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	1002	1	5224	2	N	-0-			7

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662														
02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	595	1	1849	2	N	-0-			68
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	680	1	2305	2	N	-0-			68
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	688	1	2647	2	N	20			88
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	680	1	2000	2	N	44			132
06	2160 X	1607	-0-	-553	-0-	36	1	1571	2	N	-0-			132
*07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	826	1	2263	2	N	28			160
						31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
 HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	914	1	983	2	N	-0-	85
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	1099	1	1345	2	N	13	98
						14	9					
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	1093	1	1264	2	N	-0-	98
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	1130	1	1409	2	N	65	163
						72	9					
06	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	119	1	1367	2	N	-0-	163
*07	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	55	1	1411	2	N	-0-	163

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

02	2111 N	1884	-0-	-227	-0-	1884	2			Y	-0-	15
03	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-	15
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-	15
05	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11	9	Y	10	25
06	2880 X	1757	-0-	-1123	-0-	57	1	1700	2	Y	-0-	25
*07	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	88	1	2265	2	Y	-0-	25

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

02	2968 X	2775	-0-	-193	-0-	320	1	2454	2	Y	1	21
						1	9					
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	332	1	2817	2	Y	6	27
						7	9					
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	295	1	2561	2	Y	-0-	27
05	3069 X	2693	-0-	-376	-0-	308	1	2372	2	Y	12	39
						13	9					
06	3060 X	2671	-0-	-389	-0-	634	1	2037	2	Y	-0-	39
07	3162 X	2817	-0-	-345	-0-	613	1	2194	2	Y	9	48
						10	9					

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

02	3948 X	3696	-0-	-252	-0-	74	1	3613	2	Y	8	9	1	23
						9	9							
03	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	85	1	5452	2	Y	15	18	1	20
						17	9							
04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	78	1	4284	2	Y	19	22	1	17
						21	9							
05	4092 X	3921	-0-	-171	-0-	95	1	3826	2	Y	-0-			17
06	4410 X	4181	-0-	-229	-0-	330	1	3848	2	Y	3	12	1	8
						3	9							
07	4557 X	4436	-0-	-121	-0-	367	1	4048	2	Y	19	12	1	15
						21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-				Y	-0-	9	1	11
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1006	2	Y	25	12	24
						28	9						
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	166	1	3230	2	Y	99	68	55
						109	9						
05	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	190	1	4272	2	Y	-0-		55
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	701	1	3362	2	Y	13	35	33
						14	9						
*07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	873	1	3725	2	Y	94	59	68
						103	9						
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875													
02	6160 X	5439	-0-	-721	-0-	328	1	5097	2	N	13		95
						14	9						
03	6758 X	6317	-0-	-441	-0-	625	1	5692	2	N	-0-		95
04	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	617	1	5474	2	N	-0-		95
05	6014 X	5733	-0-	-281	-0-	582	1	5151	2	N	-0-		95
06	6120 X	5695	-0-	-425	-0-	571	1	5118	2	N	5		100
						6	9						
*07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	883	1	5713	2	N	8		108
						9	9						
MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800													
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	120	1	4501	2	Y	6	9	17
						7	9						
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	101	1	4969	2	Y	14	17	14
						15	9						
04	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	99	1	4808	2	Y	36	28	22
						40	9						
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	96	1	4934	2	Y	-0-		22
06	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	425	1	4993	2	Y	3	14	11
						3	9						
*07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	462	1	5099	2	Y	30	19	22
						33	9						
MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710													
02	2772 X	2452	-0-	-320	-0-	70	1	2371	2	Y	10	13	26
						11	9						
03	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	76	1	2679	2	Y	13	23	16
						14	9						
04	2880 X	2364	-0-	-516	-0-	66	1	2280	2	Y	16	19	13
						18	9						
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	87	1	3170	2	Y	-0-		13
06	3000 N	3691	-0-	691	691	292	1	3396	2	Y	3	9	7
						3	9						
*07	3100 N	3821	-0-	721	1412	316	1	3486	2	Y	17	11	13
						19	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	624	1	9693	2	N	-0-			226
03	11160 X	10517	-0-	-643	-0-	31	1	10486	2	N	-0-			226
04	10710 X	10213	-0-	-497	-0-	129	1	10084	2	N	-0-			226
05	11191 X	10377	-0-	-814	-0-	10377	2			N	-0-			226
06	10830 X	10259	-0-	-571	-0-	151	1	10089	2	N	17			243
						19	9							
07	11191 X	10165	-0-	-1026	-0-	550	1	9615	2	N	-0-			243

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590														
02	5292 X	-0-	-0-	-5292	-0-					Y	-0-			26
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	120	1	2593	2	Y	44	8	1	62
						48	9							
04	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	204	1	6247	2	Y	24	49	1	37
						26	9							
05	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	221	1	6317	2	Y	-0-			37
06	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	531	1	6213	2	Y	4	28	1	13
						4	9							
*07	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	594	1	6555	2	Y	23	16	1	20
						25	9							

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065														
02	10388 X	9018	-0-	-1370	-0-	302	1	8716	2	N	-0-			-0-
03	11501 X	9624	-0-	-1877	-0-	691	1	8933	2	N	-0-			-0-
04	10980 X	9426	-0-	-1554	-0-	700	1	8726	2	N	-0-			-0-
05	10726 X	10560	-0-	-166	-0-	853	1	9707	2	N	-0-			-0-
06	10140 X	9384	-0-	-756	-0-	563	1	8821	2	N	-0-			-0-
07	9982 X	9172	-0-	-810	-0-	405	1	8767	2	N	-0-			-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165														
02	8232 X	8138	-0-	-94	-0-	153	1	7985	2	N	-0-			-0-
03	9114 X	8768	-0-	-346	-0-	716	1	8052	2	N	-0-			-0-
04	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	718	1	8195	2	N	-0-			-0-
05	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	890	1	9189	2	N	-0-			-0-
06	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	534	1	8360	2	N	-0-			-0-
07	9114 X	8918	-0-	-196	-0-	394	1	8524	2	N	-0-			-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570														
02	1792 N	1766	-0-	-26	-0-	1766	2			Y	-0-			37
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1942	2	22	9	Y	20			57
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-			57
05	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1908	2	10	9	Y	9			66
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1917	2	Y	-0-			66
07	1953 X	1546	-0-	-407	-0-	58	1	1488	2	Y	-0-			66

KILLLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
COMANCHE TRAILS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2179	-0-	-621	2226	407	1	1772	2	N	-0-			133
03	3100 N	6008	-0-	2908	5134	889	1	5119	2	N	-0-			133
04	6751 X	1617	-0-	-5134	-0-	851	1	760	2	N	5			138
						6	9							
05	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	904	1	1351	2	N	21			159
						23	9							
06	900 X	444	-0-	-456	-0-	150	1	294	2	N	-0-			159
07	930 X	725	-0-	-205	-0-	192	1	529	2	N	4	145	1	18
						4	9							
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801														
02	6916 X	5741	-0-	-1175	-0-	5741	2			N	-0-			98
03	6913 X	6597	-0-	-316	-0-	589	1	6008	2	N	-0-			98
04	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	591	1	6818	2	N	-0-			98
05	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	638	1	7437	2	N	-0-			98
06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	923	1	6048	2	N	27			125
						30	9							
*07	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	1112	1	7283	2	N	-0-			125
KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843														
02	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	449	1	5512	2	Y	-0-			94
03	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	492	1	6224	2	Y	-0-			94
04	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	482	1	5931	2	Y	5			99
						6	9							
05	6603 X	6535	-0-	-68	-0-	479	1	6039	2	Y	15			114
						17	9							
06	6510 X	6357	-0-	-153	-0-	663	1	5694	2	Y	-0-			114
07	6727 X	6117	-0-	-610	-0-	716	1	5397	2	Y	4	74	1	44
						4	9							
RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404														
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	431	1	109	2	Y	-0-			35
03	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	1			Y	-0-			35
04	540 N	440	-0-	-100	-0-	433	1	7	9	Y	6			41
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	477	1	269	2	Y	15			56
						17	9							
06	870 X	34	-0-	-836	-0-	34	1			Y	-0-			56
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	36	1	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	473	1	3356	2	Y	13			60
03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	14	9	3632	2	Y	45	87	1	18
04	3990 X	3906	-0-	-84	-0-	50	9	3431	2	Y	5			23
05	4247 X	3959	-0-	-288	-0-	469	1	3471	2	Y	7			30
06	4110 X	3743	-0-	-367	-0-	6	9	3442	2	Y	-0-			30
07	4247 X	3628	-0-	-619	-0-	480	1	3341	2	Y	-0-			30
						8	9							
						301	1							
						287	1							
CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960														
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	961	1	1326	2	N	-0-			15
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	1100	1	1799	2	N	8			23
04	2130 N	939	-0-	-1191	-0-	9	9	409	2	N	-0-			23
05	2201 N	1152	-0-	-1049	-0-	530	1	22	9	N	20			43
06	2130 N	274	-0-	-1856	-0-	1130	1	238	2	N	-0-			43
07	961 N	165	-0-	-796	-0-	36	1	165	2	N	-0-			43
RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806														
02	5348 X	4990	-0-	-358	-0-	443	1	4547	2	Y	-0-			95
03	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	480	1	5483	2	Y	-0-			95
04	5730 X	5478	-0-	-252	-0-	478	1	4994	2	Y	5			100
05	5921 X	3907	-0-	-2014	-0-	6	9	3422	2	Y	15			115
06	5760 X	4329	-0-	-1431	-0-	468	1	3869	2	Y	-0-			115
07	5952 X	3669	-0-	-2283	-0-	17	9	3237	2	Y	3	74	1	44
CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940														
02	1540 X	1048	-0-	-492	-0-	1048	1			N	-0-			90
03	1209 X	897	-0-	-312	-0-	897	1			N	-0-			90
04	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	675	1	990	2	N	-0-			90
05	1178 X	891	-0-	-287	-0-	891	1			N	-0-			90
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	2	N	-0-			90
07	1736 X	1028	-0-	-708	-0-	891	1	43	2	N	85			175
BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530														
02	8064 X	5953	-0-	-2111	-0-	115	1	5838	2	N	-0-			38
03	8928 X	8268	-0-	-660	-0-	143	1	8125	2	N	-0-			38
04	8640 X	7953	-0-	-687	-0-	146	1	7807	2	N	-0-			38
05	6851 X	5498	-0-	-1353	-0-	130	1	5368	2	N	-0-			38
06	8010 X	7529	-0-	-481	-0-	380	1	7149	2	N	-0-			38
07	8277 X	7147	-0-	-1130	-0-	94	9	6793	2	N	-0-			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	986	1	1404	2	N	-0-		173
03	1953 X	1402	-0-	-551	-0-	878	1	502	2	N	20	163 1	30
						22	9						
04	1890 X	1585	-0-	-305	-0-	872	1	713	2	N	-0-		30
05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	904	1	1612	2	N	-0-		30
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	547	1	2228	2	N	8		38
						9	9						
*07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	560	1	2058	2	N	-0-		38
COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161													
02	8624 X	8255	-0-	-369	-0-	314	1	7917	2	N	22	187 1	65
						24	9						
03	9393 X	7301	-0-	-2092	-0-	350	1	6951	2	N	-0-		65
04	9300 X	8327	-0-	-973	-0-	423	1	7854	2	N	45		110
						50	9						
05	9610 X	8887	-0-	-723	-0-	486	1	8384	2	N	15		125
						17	9						
06	9300 X	8315	-0-	-985	-0-	492	1	7766	2	N	52	177 1	-0-
						57	9						
07	9145 X	8379	-0-	-766	-0-	632	1	7689	2	N	53		53
						58	9						
ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100													
02	1848 N	990	-0-	-858	-0-	220	1	770	2	Y	-0-		1
03	1364 N	312	-0-	-1052	-0-	310	1	2	9	Y	2		3
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	241	1	1814	2	Y	1		4
						1	9						
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	308	1	1554	2	Y	-0-		4
06	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	651	1	1315	2	Y	-0-		4
*07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	966	1	1248	2	Y	-0-		4
WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477													
02	3332 X	2882	-0-	-450	-0-	1094	1	1788	2	N	-0-		-0-
03	3534 X	2269	-0-	-1265	-0-	781	1	1488	2	N	-0-		-0-
04	3420 X	2574	-0-	-846	-0-	726	1	1848	2	N	-0-		-0-
05	3534 X	2491	-0-	-1043	-0-	774	1	1717	2	N	-0-		-0-
06	3090 X	67	-0-	-3023	-0-	67	1			N	-0-		-0-
07	3193 X	2403	-0-	-790	-0-	195	1	2208	2	N	-0-		-0-
CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880													
02	5040 X	3399	-0-	-1641	-0-	329	1	3070	2	N	-0-		-0-
03	4557 X	3799	-0-	-758	-0-	524	1	3275	2	N	-0-		-0-
04	4230 X	4200	-0-	-30	-0-	571	1	3629	2	N	-0-		-0-
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	491	1	3488	2	N	-0-		-0-
06	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	507	1	3678	2	N	-0-		-0-
*07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	554	1	3846	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
 CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	11004 X	6072	-0-	-4932	-0-	919	1	5153	2	N	-0-			144
03	12183 X	8234	-0-	-3949	-0-	915	1	7319	2	N	-0-			144
04	10740 X	8290	-0-	-2450	-0-	929	1	7361	2	N	-0-			144
05	8680 X	8459	-0-	-221	-0-	994	1	7465	2	N	-0-			144
06	7980 X	6449	-0-	-1531	-0-	69	1	6380	2	N	-0-			144
*07	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	891	1	7683	2	N	129			273
						142	9							

SAM WILSON UNIT #4 WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

02	6552 X	6222	-0-	-330	-0-	856	1	5366	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	6181	-0-	-887	-0-	1042	1	5139	2	N	-0-			-0-
04	6810 X	6270	-0-	-540	-0-	984	1	5286	2	N	-0-			-0-
05	6975 X	6506	-0-	-469	-0-	939	1	5567	2	N	-0-			-0-
06	6750 X	4772	-0-	-1978	-0-	271	1	4501	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	5125	-0-	-1757	-0-	897	1	4228	2	N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

02	7560 X	6786	-0-	-774	-0-	494	1	6292	2	N	-0-			-0-
03	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	634	1	8432	2	N	-0-			-0-
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	522	1	8058	2	N	-0-			-0-
05	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	542	1	7955	2	N	-0-			-0-
06	8100 X	8097	-0-	-3	-0-	577	1	7520	2	N	-0-			-0-
07	8370 X	8210	-0-	-160	-0-	534	1	7676	2	N	-0-			-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

02	1904 N	208	-0-	-1696	-0-	208	1			Y	-0-			55
03	434 N	161	-0-	-273	-0-	125	1	36	9	Y	33			88
04	1020 N	34	-0-	-986	-0-	31	1	3	9	Y	3			91
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			91
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			91

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	595	1	588	2	N	-0-			-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	463	1	394	2	N	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	455	1	242	2	N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	474	1	122	2	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-			-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

02	4396 X	1145	-0-	-3251	-0-	607	1	538	2	N	-0-			74
03	4867 X	1423	-0-	-3444	-0-	482	1	941	2	N	-0-			74
04	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	479	1	7358	2	N	-0-			74
05	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	485	1	5688	2	N	-0-			74
06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1134	1	4820	2	N	-0-			74
*07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	836	1	4500	2	N	-0-			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3724 X	3422	-0-	-302	-0-	1216	1	2199	2	N	6	3	1	3 8 -0-
03	3937 X	3722	-0-	-215	-0-	1044	1	2676	2	N	2	1	1	1 8 -0-
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	1035	1	2928	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3871	-0-	-66	-0-	1072	1	2799	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	2425	-0-	-1385	-0-	70	1	2355	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	2887	-0-	-1205	-0-	2887	2			N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351														
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	848	1	211	2	N	-0-			40
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830	1	2	9	N	2			42
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	414	1			N	-0-			42
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			42
06	480 N	47	-0-	-433	-0-	47	1			N	-0-			42
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			42

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113														
02	784 X	599	-0-	-185	-0-	599	1			N	-0-			122
03	868 X	693	-0-	-175	-0-	693	1			N	-0-			122
04	750 X	499	-0-	-251	-0-	499	1			N	-0-			122
05	744 X	663	-0-	-81	-0-	663	1			N	-0-			122
06	720 X	55	-0-	-665	-0-	46	1	9	9	N	8			130
07	682 X	43	-0-	-639	-0-	11	1	22	2	N	9			139

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410														
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491														
02	12320 X	11552	-0-	-768	-0-	318	1	11214	2	N	18			148
03	13299 X	9790	-0-	-3509	-0-	368	1	9422	2	N	-0-			148
04	12870 X	11471	-0-	-1399	-0-	454	1	11017	2	N	-0-			148
05	12803 X	12540	-0-	-263	-0-	491	1	12049	2	N	-0-			148
06	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	728	1	11738	2	N	-0-			148
07	12803 X	11760	-0-	-1043	-0-	893	1	10867	2	N	-0-			148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
 CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8736 X	6078	-0-	-2658	-0-	542	1	5536	2	N	-0-					74
03	8122 X	7530	-0-	-592	-0-	629	1	6751	2	N	136					210
04	7980 X	7053	-0-	-927	-0-	150	9									
04	7980 X	7053	-0-	-927	-0-	573	1	6370	2	N	100	192	1			118
05	8246 X	7570	-0-	-676	-0-	110	9									
05	8246 X	7570	-0-	-676	-0-	575	1	6878	2	N	106					224
06	7980 X	5694	-0-	-2286	-0-	117	9									
06	7980 X	5694	-0-	-2286	-0-	1616	1	4078	2	N	-0-	175	1			49
07	7533 X	5997	-0-	-1536	-0-	1968	1	3994	2	N	32					81
						35	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

02	728 X	599	-0-	-129	-0-	599	1			N	-0-					94
03	806 X	534	-0-	-272	-0-	534	1			N	-0-					94
04	780 X	545	-0-	-235	-0-	545	1			N	-0-					94
05	744 X	639	-0-	-105	-0-	639	1			N	-0-					94
06	720 X	70	-0-	-650	-0-	47	1	23	9	N	21					115
*07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					115

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

02	10724 X	10533	-0-	-191	-0-	1125	1	9408	2	N	-0-					50
03	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	610	1	10755	2	N	-0-					50
04	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	726	1	10889	2	N	-0-					50
05	11687 X	11606	-0-	-81	-0-	606	1	11000	2	N	-0-					50
06	11310 X	10603	-0-	-707	-0-	198	1	10405	2	N	-0-					50
07	11873 X	11342	-0-	-531	-0-	640	1	10689	2	N	12					62
						13	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	443	1	2890	2	Y	3					21
						3	9									
03	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	365	1	3191	2	Y	12					33
						13	9									
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	333	1	3363	2	Y	11					44
						12	9									
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	304	1	3432	2	Y	-0-					44
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	325	1	3391	2	Y	-0-					44
07	3844 X	3750	-0-	-94	-0-	454	1	3296	2	Y	-0-					44

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

02	9436 X	8470	-0-	-966	-0-	8470	2			N	-0-					76
03	10230 X	8553	-0-	-1677	-0-	8553	2			N	-0-					76
04	9780 X	8859	-0-	-921	-0-	8859	2			N	-0-					76
05	10013 X	9802	-0-	-211	-0-	9769	2	33	9	N	30					106
06	9690 X	9391	-0-	-299	-0-	9391	2			N	-0-					106
*07	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9655	2	48	9	N	44					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006												TOTAL DEPTH	6012	PERF.	6780	-	8038
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	408	1	3419	2	Y	38		73			
							42	9									
03		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	440	1	3955	2	Y	-0-		73			
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	426	1	3523	2	Y	-0-		73			
05		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	439	1	3513	2	Y	-0-		73			
06		4260 X	3250	-0-	-1010	-0-	460	1	2790	2	Y	-0-		73			
07		4402 X	3752	-0-	-650	-0-	535	1	3167	2	Y	45		118			
							50	9									
PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006												TOTAL DEPTH	5978	PERF.	6335	-	7907
02		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	409	1	1702	2	Y	-0-		47			
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	464	1	2656	2	Y	-0-		47			
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	458	1	2685	2	Y	-0-		47			
05		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	459	1	2587	2	Y	-0-		47			
06		3030 X	2688	-0-	-342	-0-	383	1	2305	2	Y	-0-		47			
07		3255 X	2843	-0-	-412	-0-	411	1	2432	2	Y	-0-		47			
BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007												TOTAL DEPTH	5123	PERF.	5597	-	8149
02		5460 X	4123	-0-	-1337	-0-	84	1	4039	2	N	-0-		95			
03		5797 X	4471	-0-	-1326	-0-	98	1	4337	2	N	33		128			
							36	9									
04		5610 X	4297	-0-	-1313	-0-	93	1	4200	2	N	4		132			
							4	9									
05		4557 X	4315	-0-	-242	-0-	103	1	4212	2	N	-0-		132			
06		4410 X	4228	-0-	-182	-0-	346	1	3881	2	N	1		133			
							1	9									
07		4557 X	4137	-0-	-420	-0-	330	1	3807	2	N	-0-		133			
COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008												TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8633	-	11439
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008												TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8149	-	10217
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007												TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7760	-	8026
02		532 N	363	-0-	-169	-0-	363	2			N	-0-		170			
03		465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-		170			
04		390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-		170			
05		403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-		170			
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-		170			
*07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	596	2	14	9	N	13		183			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																		
RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 10026																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821																		
02		1120 X	383	-0-	-737	-0-	382	1	1	9	N	1						111
03		682 X	422	-0-	-260	-0-	401	1	21	9	N	19						130
04		690 X	496	-0-	-194	-0-	496	1			N	-0-						130
05		3100 N	5013	-0-	1913	1913	514	1	4488	2	N	10						140
							11	9										
06		3000 N	4404	-0-	1404	3317	603	1	3801	2	N	-0-						140
*07		3100 N	5218	-0-	2118	5435	752	1	4466	2	N	-0-						140
NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 8998																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839																		
02		T. A.	1940	-0-	1940	6257	322	1	1616	2	Y	2						28
							2	9										
03		T. A.	2688	-0-	2688	8945	951	1	1731	2	Y	5						33
							6	9										
04		11564 X	2619	-0-	-8945	-0-	912	1	1707	2	Y	-0-						33
05		2232 X	832	-0-	-1400	-0-	832	1			Y	-0-						33
06		2610 X	36	-0-	-2574	-0-	36	1			Y	-0-						33
07		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-						33
WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918																		
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			Y	-0-						44
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			Y	-0-						44
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-						44
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			Y	-0-						44
06		900 X	175	-0-	-725	-0-	149	1	13	2	Y	12						56
							13	9										
07		682 X	420	-0-	-262	-0-	55	1	365	2	Y	-0-						56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	358	1	2120	2	N	-0-			130
03	2356 X	1513	-0-	-843	-0-	166	1	1347	2	N	-0-			130
04	2280 X	1924	-0-	-356	-0-	170	1	1754	2	N	-0-			130
05	2356 X	1611	-0-	-745	-0-	128	1	1483	2	N	-0-			130
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	425	1	1161	2	N	-0-			130
07	1984 N	1249	-0-	-735	-0-	370	1	879	2	N	-0-			130

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431														
02	7756 X	7294	-0-	-462	-0-	647	1	6625	2	N	20			170
03	8587 X	6528	-0-	-2059	-0-	625	1	5866	2	N	34			204
04	8190 X	492	-0-	-7698	-0-	492	1			N	-0-			204
05	8463 X	454	-0-	-8009	-0-	454	1			N	-0-	179	1	25
06	8190 X	1097	-0-	-7093	-0-	170	1	927	2	N	-0-			25
07	8091 X	1488	-0-	-6603	-0-	214	1	1274	2	N	-0-			25

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116														
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	607	1	2422	2	N	-0-			33
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	666	1	2659	2	N	2	1	1	33
04	2820 X	2700	-0-	-120	-0-	606	1	2094	2	N	-0-			33
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	699	1	2763	2	N	-0-			33
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	601	1	2888	2	N	-0-			33
*07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	739	1	2840	2	N	60			93

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125														
02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	668	1	6239	2	N	-0-			-0-
03	7595 X	7307	-0-	-288	-0-	732	1	6575	2	N	-0-			-0-
04	7350 X	7108	-0-	-242	-0-	712	1	6396	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	7183	-0-	-412	-0-	733	1	6450	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	6718	-0-	-632	-0-	698	1	6020	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	6804	-0-	-791	-0-	741	1	6063	2	N	-0-			-0-

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		9800 X	9232	-0-	-568	-0-	351 1	8881 2	N	-0-			-0-
03		10850 X	10489	-0-	-361	-0-	770 1	9719 2	N	-0-			-0-
04		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	771 1	9954 2	N	-0-			-0-
05		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	897 1	9696 2	N	-0-			-0-
06		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	612 1	9649 2	N	-0-			-0-
07		10850 X	10804	-0-	-46	-0-	477 1	10327 2	N	-0-			-0-
CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175													
02		13580 X	13018	-0-	-562	-0-	350 1	12668 2	N	-0-			-0-
03		15035 X	13808	-0-	-1227	-0-	899 1	12909 2	N	-0-			-0-
04		14340 X	13662	-0-	-678	-0-	895 1	12767 2	N	-0-			-0-
05		15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	1148 1	14140 2	N	-0-			-0-
06		14010 X	12746	-0-	-1264	-0-	755 1	11991 2	N	-0-			-0-
07		14415 X	12942	-0-	-1473	-0-	571 1	12371 2	N	-0-			-0-
BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956													
02		4592 X	4531	-0-	-61	-0-	289 1	4242 2	N	-0-			4
03		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	324 1	7459 2	N	-0-			4
04		5250 X	3958	-0-	-1292	-0-	322 1	3636 2	N	-0-			4
05		5425 X	4047	-0-	-1378	-0-	322 1	3707 2	N	16			20
							18 9						
06		5250 X	3802	-0-	-1448	-0-	379 1	3423 2	N	-0-			20
07		5425 X	4857	-0-	-568	-0-	464 1	4393 2	N	-0-			20
BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451													
02		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	301 1	5378 2	N	-0-			-0-
03		5394 X	3624	-0-	-1770	-0-	336 1	3288 2	N	-0-			-0-
04		5220 X	4108	-0-	-1112	-0-	325 1	3783 2	N	-0-			-0-
05		5394 X	5006	-0-	-388	-0-	336 1	4670 2	N	-0-			-0-
06		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	565 1	5182 2	N	-0-			-0-
*07		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	585 1	5539 2	N	-0-			-0-
OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513													
02		8848 X	7614	-0-	-1234	-0-	554 1	7060 2	N	-0-			-0-
03		9796 X	7422	-0-	-2374	-0-	519 1	6903 2	N	-0-			-0-
04		9480 X	8192	-0-	-1288	-0-	498 1	7694 2	N	-0-			-0-
05		8866 X	7762	-0-	-1104	-0-	495 1	7267 2	N	-0-			-0-
06		8580 X	6663	-0-	-1917	-0-	475 1	6188 2	N	-0-			-0-
07		8463 X	8460	-0-	-3	-0-	550 1	7910 2	N	-0-			-0-
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284													
02		5096 X	3459	-0-	-1637	-0-	252 1	3207 2	N	-0-			-0-
03		5270 X	4094	-0-	-1176	-0-	286 1	3808 2	N	-0-			-0-
04		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	327 1	5054 2	N	-0-			-0-
05		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	330 1	4839 2	N	-0-			-0-
06		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	345 1	4493 2	N	-0-			-0-
07		5549 X	4722	-0-	-827	-0-	307 1	4415 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	1127	1	8296	2	N	19		238
03	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	329	1	9832	2	N	5	195 1	48
04	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	426	1	9443	2	N	-0-		48
05	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	314	1	9837	2	N	-0-		48
06	8910 X	7496	-0-	-1414	-0-	164	1	7332	2	N	-0-		48
*07	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	662	1	9302	2	N	-0-		48
DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656													
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-		-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-		-0-
*07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-		-0-
RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981													
02	11172 X	10566	-0-	-606	-0-	233	1	10297	2	N	33		115
03	12369 X	12335	-0-	-34	-0-	700	1	11592	2	N	39		154
04	11970 X	11622	-0-	-348	-0-	693	1	10862	2	N	61	135 1	80
05	11687 X	11659	-0-	-28	-0-	707	1	10889	2	N	57	107 1	30
06	11940 X	11497	-0-	-443	-0-	688	1	10754	2	N	50		80
*07	12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	867	1	11897	2	N	41		121
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743													
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		160
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		160
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-		160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-		160
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		160
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	458	1	2014	2	N	-0-			34
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	255	1	2323	2	N	125			159
						138	9							
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	639	1	2071	2	N	-0-			159
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	584	1	2189	2	N	-0-			159
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	680	1	2890	2	N	21			180
						23	9							
*07	3100 N	3363	-0-	263	263	744	1	2619	2	N	-0-			180

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150														
02	9408 X	8403	-0-	-1005	-0-	8403	2			N	-0-			32
03	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	697	1	9874	2	N	43			75
						47	9							
04	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	694	1	9217	2	N	1	60	1	16
						1	9							
05	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	694	1	9620	2	N	-0-			16
06	10290 X	9605	-0-	-685	-0-	702	1	8903	2	N	-0-			16
07	10633 X	10153	-0-	-480	-0-	867	1	9286	2	N	-0-			16

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031														
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	629	1	8386	2	N	-0-			105
03	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	699	1	10399	2	N	60			165
						66	9							
04	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	692	1	9610	2	N	1	111	1	55
						1	9							
05	10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	717	1	9924	2	N	75			130
						83	9							
06	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	708	1	10376	2	N	-0-			130
*07	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	867	1	10738	2	N	90			220
						99	9							

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471														
02	8232 X	8080	-0-	-152	-0-	8080	2			N	-0-			148
03	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	410	1	8824	2	N	42			190
						46	9							
04	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	422	1	9264	2	N	-0-			190
05	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	433	1	9585	2	N	-0-			190
06	8970 X	8454	-0-	-516	-0-	445	1	7966	2	N	39	194	1	35
						43	9							
07	10013 X	8686	-0-	-1327	-0-	475	1	8211	2	N	-0-			35

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770														
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	832	1	3769	2	Y	15			85
						17	9							
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	612	1	4608	2	Y	57			142
						63	9							
04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	614	1	4139	2	Y	9			151
						10	9							
05	4867 X	4765	-0-	-102	-0-	632	1	4133	2	Y	-0-			151
06	5100 X	4168	-0-	-932	-0-	458	1	3697	2	Y	12			163
						13	9							
07	5270 X	4080	-0-	-1190	-0-	485	1	3576	2	Y	17			180
						19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024										
HOUSTON RANCH		WELL #:	29H	RRCID ->	245195	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	5317 -	8903
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	187 1	4103 2	Y	3			45
						3 9						
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	243 1	4720 2	Y	15			60
						17 9						
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	262 1	5810 2	Y	16	39 1		37
						18 9						
05	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	278 1	5746 2	Y	2			39
						2 9						
06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	325 1	5568 2	Y	1			40
						1 9						
07	6293 X	6004	-0-	-289	-0-	376 1	5628 2	Y	-0-			40
WMA		WELL #:	3H	RRCID ->	245197	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	7924 -	10356
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	45	-0-	45	-0-	3 1	42 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	130	-0-	130	-0-	8 1	122 2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHORTON		WELL #:	12H	RRCID ->	245251	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8128 -	11341
02	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	675 1	10491 2	N	28			73
						31 9						
03	11873 X	11360	-0-	-513	-0-	33 1	11327 2	N	-0-			73
04	11460 X	10364	-0-	-1096	-0-	131 1	10233 2	N	-0-			73
05	11873 X	10457	-0-	-1416	-0-	10457 2		N	-0-			73
06	11490 X	9483	-0-	-2007	-0-	182 1	9301 2	N	-0-			73
07	11873 X	8514	-0-	-3359	-0-	565 1	7945 2	N	4			77
						4 9						
WEST GRANBURY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	245253	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	6605 -	9281
02	5712 X	5479	-0-	-233	-0-	307 1	5136 2	N	33			224
						36 9						
03	6324 X	6005	-0-	-319	-0-	325 1	5680 2	N	-0-	186 1		38
04	6030 X	5981	-0-	-49	-0-	323 1	5593 2	N	59			97
						65 9						
05	6231 X	5903	-0-	-328	-0-	330 1	5548 2	N	23			120
						25 9						
06	6030 X	5481	-0-	-549	-0-	209 1	5272 2	N	-0-			120
07	6169 X	5730	-0-	-439	-0-	263 1	5467 2	N	-0-			120
CUNNIUS-WILHITE		WELL #:	7H	RRCID ->	245279	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8474 -	10231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	4676 X	4556	-0-	-120	-0-	346 1	4210 2		N	-0-		231
03	5177 X	4740	-0-	-437	-0-	594 1	4106 2		N	36	197 1	70
						40 9						
04	5010 X	4389	-0-	-621	-0-	478 1	3911 2		N	-0-		70
05	5084 X	4848	-0-	-236	-0-	596 1	4252 2		N	-0-		70
06	4920 X	4351	-0-	-569	-0-	1715 1	2537 2		N	90		160
						99 9						
*07	5053 X	3268	-0-	-1785	-0-	1992 1	1276 2		N	-0-		160
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212												
02	9128 X	6387	-0-	-2741	-0-	386 1	6001 2		N	-0-		125
03	8463 X	8006	-0-	-457	-0-	506 1	7461 2		N	35		160
						39 9						
04	8100 X	7840	-0-	-260	-0-	547 1	7279 2		N	13		173
						14 9						
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	619 1	7599 2		N	-0-		173
06	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	47 1	7843 2		N	-0-		173
07	8091 X	7943	-0-	-148	-0-	7911 2	32 9		N	29		202
BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482												
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1			N	-0-		46
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 1			N	-0-		46
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 1			N	-0-		46
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 1			N	-0-		46
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1			N	-0-		46
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1			N	-0-		46
WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781												
02	10192 X	6258	-0-	-3934	-0-	378 1	5880 2		N	-0-		145
03	11284 X	8268	-0-	-3016	-0-	283 1	7985 2		N	-0-		145
04	10920 X	8697	-0-	-2223	-0-	316 1	8381 2		N	-0-		145
05	9579 X	6288	-0-	-3291	-0-	254 1	6034 2		N	-0-		145
06	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	222 1	10276 2		N	-0-		145
*07	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	796 1	11192 2		N	13		158
						14 9						
CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076												
02	T. A.	31	-0-	31	55	31 2			N	-0-		57
03	T. A.	33	-0-	33	88	33 2			N	-0-		57
04	114 X	26	-0-	-88	-0-	26 2			N	-0-		57
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		57
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		57
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	191 1	10350 2	Y	52			67
							57 9						
03		11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	11703 2	36 9	Y	33			100
04		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	10484 2	1 9	Y	1			101
05		10788 X	10356	-0-	-432	-0-	10356 2		Y	-0-			101
06		10920 X	10738	-0-	-182	-0-	206 1	10532 2	Y	-0-			101
07		11284 X	11219	-0-	-65	-0-	215 1	10913 2	Y	83	83 1		101
							91 9						
MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593													
02		5880 X	5319	-0-	-561	-0-	5289 2	30 9	Y	27			52
03		6417 X	5645	-0-	-772	-0-	5635 2	10 9	Y	9			61
04		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5537 2	21 9	Y	19			80
05		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7657 2	26 9	Y	24			104
06		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7023 2	19 9	Y	17	92 1		29
*07		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6748 2	23 9	Y	21			50
HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582													
02		4032 X	344	-0-	-3688	-0-	293 1	51 2	Y	-0-			8
03		4464 X	2669	-0-	-1795	-0-	799 1	1860 2	Y	9			17
							10 9						
04		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	674 1	4255 2	Y	-0-			17
05		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	646 1	4176 2	Y	28			45
							31 9						
06	DLQ	G-10	4065	-0-	4065	4065	574 1	3489 2	Y	2			47
							2 9						
07	DLQ	G-10	3618	-0-	3618	7683	635 1	2983 2	Y	-0-			47
SENER WELLS #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793													
02		T. A.	3216	-0-	3216	10212	772 1	2444 2	Y	-0-			91
03		T. A.	3724	-0-	3724	13936	975 1	2746 2	Y	3			94
							3 9						
04		17519 X	3583	-0-	-13936	-0-	772 1	2811 2	Y	-0-			94
05		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	952 1	4344 2	Y	-0-			94
06		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	698 1	4142 2	Y	36			130
							40 9						
*07		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	736 1	4574 2	Y	14			144
							15 9						
WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393													
02		4760 X	4257	-0-	-503	-0-	1021 1	3228 2	N	7			75
							8 9						
03		4929 X	4729	-0-	-200	-0-	567 1	4134 2	N	25			100
							28 9						
04		4620 X	4247	-0-	-373	-0-	549 1	3687 2	N	10			110
							11 9						
05		4774 X	3995	-0-	-779	-0-	567 1	3375 2	N	48			158
							53 9						
06		4620 X	745	-0-	-3875	-0-	673 1	66 2	N	5			163
							6 9						
*07		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	773 1	5153 2	N	-0-			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		4368 X	4114	-0-	-254	-0-			647	1	N	-0-			40
03		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-			705	1	N	-0-			40
04		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-			675	1	N	-0-			40
05		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-			701	1	N	10			50
									11	9					
06		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-			776	1	N	145	167	1	28
									160	9					
07		4836 X	3423	-0-	-1413	-0-			847	1	N	4			32
									4	9					
BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356															
02		10416 X	8781	-0-	-1635	-0-			207	1	N	-0-			-0-
03		11532 X	10033	-0-	-1499	-0-			677	1	N	-0-			-0-
04		10560 X	10164	-0-	-396	-0-			674	1	N	-0-			-0-
05		9827 X	9725	-0-	-102	-0-			695	1	N	-0-			-0-
06		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-			774	1	N	-0-			-0-
*07		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-			844	1	N	-0-			-0-
SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766															
02		7644 X	6619	-0-	-1025	-0-			6619	2	N	-0-			55
03		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-			337	1	N	-0-			55
04		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-			329	1	N	37			92
									41	9					
05		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-			331	1	N	-0-			92
06		8130 X	7369	-0-	-761	-0-			302	1	N	-0-			92
07		8401 X	7746	-0-	-655	-0-			325	1	N	-0-			92
CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310															
02		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-			352	1	N	-0-			-0-
03		8680 X	7836	-0-	-844	-0-			671	1	N	-0-			-0-
04		8400 X	7654	-0-	-746	-0-			657	1	N	-0-			-0-
05		8680 X	8173	-0-	-507	-0-			782	1	N	-0-			-0-
06		8400 X	7006	-0-	-1394	-0-			426	1	N	-0-			-0-
07		8587 X	7091	-0-	-1496	-0-			313	1	N	-0-			-0-
SEENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-			1130	1	Y	6			20
04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-			1080	1	Y	-0-			20
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			1130	1	Y	-0-			20
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-			526	1	Y	45			65
									50	9					
*07		568 N	568	-0-	-0-	-0-			560	1	Y	7			72
HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126															
02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-			4094	2	N	2			130
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	70			200
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	163	1	37
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			37
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			37
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE			
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024											
BLACK RANCH		WELL #:		A 4H	RRCID ->	246725	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5749 -	8999
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013													

ODR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246735	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	5799	PERF.	6364 -	8977
02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	880	1	3520	2	N	50		195
						55	9						
03	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	976	1	6366	2	N	22	192 1	25
						24	9						
04	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	958	1	4389	2	N	38		63
						42	9						
05	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	989	1	4209	2	N	-0-		63
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	1042	1	4385	2	N	52		115
						57	9						
*07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	1022	1	3618	2	N	52		167
						57	9						

ODR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246736	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	6050 -	9047
02	3836 X	3726	-0-	-110	-0-	224	1	3471	2	N	28		95
						31	9						
03	4247 X	2162	-0-	-2085	-0-	252	1	1899	2	N	10		105
						11	9						
04	4110 X	3607	-0-	-503	-0-	243	1	3364	2	N	-0-		105
05	4123 X	3971	-0-	-152	-0-	295	1	3676	2	N	-0-		105
06	3990 X	3937	-0-	-53	-0-	751	1	3186	2	N	-0-		105
*07	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	948	1	3355	2	N	-0-		105

JLB RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	246782	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	4898	PERF.	5297 -	9205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	397	1	114	2	N	10		60
						11	9						
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	406	1	283	2	N	-0-		60
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	420	1	737	2	N	-0-		60
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	544	1	648	2	N	-0-		60
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-		60

MORRISON HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	246857	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	5796 -	10786
02	7560 X	6997	-0-	-563	-0-	6967	2	30	9	Y	27		52
03	8432 X	4915	-0-	-3517	-0-	4905	2	10	9	Y	9		61
04	8160 X	7622	-0-	-538	-0-	7601	2	21	9	Y	19		80
05	8432 X	7669	-0-	-763	-0-	7643	2	26	9	Y	24		104
06	8160 X	7311	-0-	-849	-0-	7292	2	19	9	Y	17	92 1	29
07	7874 X	7117	-0-	-757	-0-	7094	2	23	9	Y	21		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1876 N	1557	-0-	-319	-0-	296 1	1259 2	N	2		64
03		2077 N	1243	-0-	-834	-0-	347 1	892 2	N	4		68
04		1830 N	1117	-0-	-713	-0-	329 1	788 2	N	-0-		68
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	336 1	1465 2	N	-0-		68
06		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	632 1	1571 2	N	-0-		68
*07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	703 1	2077 2	N	9		77
							10 9					
ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224												
02		4256 X	2280	-0-	-1976	-0-	466 1	1814 2	Y	-0-		16
03		3596 X	2450	-0-	-1146	-0-	501 1	1949 2	Y	-0-		16
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	495 1	2301 2	Y	-0-		16
05		2821 X	2769	-0-	-52	-0-	553 1	2165 2	Y	46		62
							51 9					
06		2730 X	2333	-0-	-397	-0-	36 1	2295 2	Y	2		64
							2 9					
07		2883 X	2173	-0-	-710	-0-	2173 2		Y	-0-		64
DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387												
02		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2		N	-0-		-0-
03		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394 2		N	-0-		-0-
04		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205 2		N	-0-		-0-
05		4960 X	4787	-0-	-173	-0-	4787 2		N	-0-		-0-
06		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914 2		N	-0-		-0-
*07		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2		N	-0-		-0-
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
04		14B2 EXT	7	-0-	7		7 2		Y	-0-		16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		16
SENER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196												
02		4312 X	3965	-0-	-347	-0-	768 1	3197 2	N	-0-		50
03		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	849 1	3822 2	N	3		53
							3 9					
04		4470 X	3912	-0-	-558	-0-	816 1	3096 2	N	-0-		53
05		4619 X	4190	-0-	-429	-0-	856 1	3334 2	N	-0-		53
06		4530 X	3519	-0-	-1011	-0-	639 1	2848 2	N	29		82
							32 9					
07		4681 X	3555	-0-	-1126	-0-	671 1	2858 2	N	24		106
							26 9					
WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	1301	1	1858	2	N	-0-			48
03	3410 X	2869	-0-	-541	-0-	904	1	1941	2	N	22			70
						24	9							
04	3300 X	2355	-0-	-945	-0-	874	1	1479	2	N	2			72
						2	9							
05	3410 X	2612	-0-	-798	-0-	898	1	1714	2	N	-0-			72
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	796	1	3250	2	N	33			105
						36	9							
07	3410 X	2256	-0-	-1154	-0-	931	1	1316	2	N	8			113
						9	9							
HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582														
02	3276 X	186	-0-	-3090	-0-	136	1	50	2	Y	-0-			7
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	810	1	2031	2	Y	10			17
						11	9							
04	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	753	1	4574	2	Y	-0-			17
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	770	1	4800	2	Y	28			45
						31	9							
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	525	1	3182	2	Y	2			47
						2	9							
07	5518 X	4815	-0-	-703	-0-	845	1	3970	2	Y	-0-			47
BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611														
02	8624 X	7618	-0-	-1006	-0-	602	1	6969	2	N	43			138
						47	9							
03	9052 X	8257	-0-	-795	-0-	676	1	7581	2	N	-0-			138
04	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	547	1	7847	2	N	19			157
						21	9							
05	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	506	1	10025	2	N	41	97 1		101
						45	9							
06	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	1418	1	9836	2	N	-0-			101
*07	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	1698	1	9246	2	N	51			152
						56	9							
WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211														
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	530	1	3897	2	N	-0-			54
03	4557 X	4531	-0-	-26	-0-	408	1	4079	2	N	40			94
						44	9							
04	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	687	1	4490	2	N	9			103
						10	9							
05	4557 X	4371	-0-	-186	-0-	697	1	3668	2	N	5			108
						6	9							
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	697	1	4874	2	N	18			126
						20	9							
*07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	709	1	4721	2	N	54			180
						59	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
 BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2657	-0-	-451	-0-	629	1	2028	2	Y	-0-			69
03	3441 X	2590	-0-	-851	-0-	545	1	2045	2	Y	-0-			69
04	3330 X	2398	-0-	-932	-0-	524	1	1874	2	Y	-0-			69
05	3348 X	3126	-0-	-222	-0-	540	1	2586	2	Y	-0-			69
06	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	488	1	2704	2	Y	8			77
*07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	524	1	2597	2	Y	6			83

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

02	5936 X	335	-0-	-5601	-0-	24	1	311	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	712	-0-	-5240	-0-	50	1	662	2	N	-0-			-0-
04	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	582	1	8996	2	N	-0-			-0-
05	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	453	1	6654	2	N	-0-			-0-
06	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	442	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	6789 X	6087	-0-	-702	-0-	396	1	5691	2	N	-0-			-0-

SENER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	942	1	2053	2	N	-0-			76
03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	838	1	2412	2	N	4			80
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	817	1	2163	2	N	-0-			80
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	845	1	2427	2	N	-0-			80
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	609	1	2070	2	N	50			130
07	2418 X	2243	-0-	-175	-0-	621	1	1605	2	N	15			145

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	1	2	9	N	2	194	1	38
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	344	1	602	2	N	-0-			38
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-			38
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-			38
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-			38
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-			38

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		12208 X	10127	-0-	-2081	-0-	200 1	9927 2	N	-0-		-0-
03		13516 X	12703	-0-	-813	-0-	678 1	12025 2	N	-0-		-0-
04		13080 X	10701	-0-	-2379	-0-	657 1	10044 2	N	-0-		-0-
05		13051 X	9327	-0-	-3724	-0-	680 1	8647 2	N	-0-		-0-
06		12630 X	8982	-0-	-3648	-0-	689 1	8293 2	N	-0-		-0-
07		12710 X	9329	-0-	-3381	-0-	744 1	8585 2	N	-0-		-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301												
02		9716 X	8289	-0-	-1427	-0-	211 1	8078 2	N	-0-		-0-
03		10447 X	9379	-0-	-1068	-0-	706 1	8673 2	N	-0-		-0-
04		9870 X	8982	-0-	-888	-0-	675 1	8307 2	N	-0-		-0-
05		9765 X	9142	-0-	-623	-0-	690 1	8452 2	N	-0-		-0-
06		9300 X	8954	-0-	-346	-0-	688 1	8266 2	N	-0-		-0-
07		9393 X	9288	-0-	-105	-0-	740 1	8548 2	N	-0-		-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151												
02		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	179 1	7018 2	N	45		195
							50 9					
03		6231 X	6142	-0-	-89	-0-	209 1	5933 2	N	-0-		195
04		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	203 1	6567 2	N	-0-		195
05		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	213 1	6472 2	N	-0-		195
06		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	658 1	5956 2	N	-0-		195
*07		6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	508 1	6025 2	N	-0-		195

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706												
02		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	538 1	1180 2	N	4	197 1	37
							4 9					
03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	602 1	2473 2	N	38		75
							42 9					
04		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	499 1	1045 2	N	35		110
							39 9					
05		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	479 1	597 2	N	-0-	96 1	14
06		300 X	33	-0-	-267	-0-	33 1		N	-0-		14
07		310 X	124	-0-	-186	-0-	124 1		N	-0-		14

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278												
02		9492 X	8315	-0-	-1177	-0-	208 1	8107 2	Y	-0-		7
03		10509 X	9704	-0-	-805	-0-	358 1	9346 2	Y	-0-		7
04		10050 X	9873	-0-	-177	-0-	347 1	9482 2	Y	40		47
							44 9					
05		9951 X	9896	-0-	-55	-0-	358 1	9530 2	Y	7		54
							8 9					
06		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	1308 1	9310 2	Y	21		75
							23 9					
07		10199 X	9861	-0-	-338	-0-	1419 1	8420 2	Y	20	84 1	11
							22 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2686 N	2576	-0-	-110	-0-	324	1	2252	2	Y	-0-			8
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	347	1	2077	2	Y	-0-			8
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	346	1	1569	2	Y	49			57
05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	54	9	1918	2	Y	9			66
06	3120 X	1059	-0-	-2061	-0-	145	1	884	2	Y	27			93
07	2852 X	1321	-0-	-1531	-0-	187	1	1108	2	Y	24	103	1	14
						26	9							
NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303														
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	574	1	1692	2	N	-0-			70
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-			70
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	540	1	2080	2	N	3			73
05	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	3	9	2256	2	N	15			88
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	17	9	1891	2	N	-0-			88
07	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	248	1	1701	2	N	-0-			88
						231	1							
BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047														
02	4704 X	4271	-0-	-433	-0-	886	1	3385	2	N	-0-			100
03	5208 X	4998	-0-	-210	-0-	976	1	4022	2	N	-0-			100
04	4800 X	4742	-0-	-58	-0-	978	1	3742	2	N	20			120
05	4960 X	4878	-0-	-82	-0-	22	9	3760	2	N	89	179	1	30
06	4830 X	4720	-0-	-110	-0-	98	9	3598	2	N	-0-			30
*07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	1122	1	3838	2	N	-0-			30
						1155	1							
NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174														
02	4676 X	3337	-0-	-1339	-0-	856	1	2470	2	Y	10			100
03	5177 X	628	-0-	-4549	-0-	11	9							
04	5010 X	627	-0-	-4383	-0-	625	1	3	9	Y	3			103
05	5022 X	4630	-0-	-392	-0-	603	1	24	9	Y	22			125
06	4860 X	3430	-0-	-1430	-0-	637	1	3919	2	Y	67			192
07	3689 X	3568	-0-	-121	-0-	74	9	3043	2	Y	-0-			192
						426	1	3142	2	Y	-0-			
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500																
02	9604	X	7516	-0-	-2088	-0-	846	1	6670	2	N	-0-				135
03	10354	X	4960	-0-	-5394	-0-	738	1	4222	2	N	-0-				135
04	10020	X	9009	-0-	-1011	-0-	762	1	8247	2	N	-0-				135
05	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	834	1	9082	2	N	-0-				135
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	2246	1	7003	2	N	4				139
*07	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	2517	1	6940	2	N	43	39	1		143
							47	9								

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748																
02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	402	1	5482	2	Y	7				92
							8	9								
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	553	1	5937	2	Y	1				93
							1	9								
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	534	1	5341	2	Y	-0-				93
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	552	1	5511	2	Y	-0-				93
06	5460	X	5276	-0-	-184	-0-	137	1	5139	2	Y	-0-				93
*07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	115	1	5818	2	Y	1				94
							1	9								

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE						
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
PATILLO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686																
02	980 X	390	-0-	-590	-0-	382	1	8	9	Y	7					49
03	1085 N	524	-0-	-561	-0-	523	1	1	9	Y	1					50
04	1050 N	516	-0-	-534	-0-	516	1			Y	-0-					50
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	1			Y	-0-					50
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					50
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1					51

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704																
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	1426	1	3974	2	N	-0-					80
03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	1206	1	4608	2	N	23					103
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	1167	1	4327	2	N	17					120
05	5580 X	5505	-0-	-75	-0-	1236	1	4269	2	N	-0-					120
06	5400 X	4213	-0-	-1187	-0-	423	1	3781	2	N	8					128
07	5580 X	4948	-0-	-632	-0-	554	1	4394	2	N	-0-					128

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					57
06	T. A.	1821	-0-	1821	-0-	491	1	1330	2	Y	-0-					57
07	14B2 EXT	1853	-0-	1853	-0-	492	1	1361	2	Y	-0-					57

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346																
02	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	189	1	9600	2	Y	31					53
03	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			Y	-0-					53
04	10260 X	9546	-0-	-714	-0-	9546	2			Y	-0-					53
05	10602 X	9789	-0-	-813	-0-	9789	2			Y	-0-					53
06	10080 X	9805	-0-	-275	-0-	188	1	9588	2	Y	26					79
07	10416 X	9515	-0-	-901	-0-	184	1	9331	2	Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4144 X	3870	-0-	-274	-0-	158	1	3712	2	Y	-0-					34
03		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	177	1	4789	2	Y	-0-					34
04		4440 X	4389	-0-	-51	-0-	168	1	4221	2	Y	-0-					34
05		4588 X	4175	-0-	-413	-0-	168	1	4007	2	Y	-0-					34
06		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	434	1	4911	2	Y	-0-					34
*07		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	438	1	5057	2	Y	-0-					34

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349																	
02		10780 X	9851	-0-	-929	-0-	717	1	9134	2	N	-0-					-0-
03		11408 X	11387	-0-	-21	-0-	796	1	10591	2	N	-0-					-0-
04		10830 X	10430	-0-	-400	-0-	634	1	9796	2	N	-0-					-0-
05		11191 X	9923	-0-	-1268	-0-	633	1	9290	2	N	-0-					-0-
06		11010 X	9633	-0-	-1377	-0-	686	1	8947	2	N	-0-					-0-
07		11377 X	9713	-0-	-1664	-0-	632	1	9081	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704																	
02		9268 X	8272	-0-	-996	-0-	602	1	7670	2	N	-0-					-0-
03		9951 X	9280	-0-	-671	-0-	649	1	8631	2	N	-0-					-0-
04		9210 X	8598	-0-	-612	-0-	523	1	8075	2	N	-0-					-0-
05		9517 X	8813	-0-	-704	-0-	562	1	8251	2	N	-0-					-0-
06		9210 X	8871	-0-	-339	-0-	632	1	8239	2	N	-0-					-0-
07		9269 X	8472	-0-	-797	-0-	551	1	7921	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036																	
02		7364 X	5967	-0-	-1397	-0-	434	1	5533	2	N	-0-					-0-
03		7781 X	6593	-0-	-1188	-0-	461	1	6132	2	N	-0-					-0-
04		6840 X	5413	-0-	-1427	-0-	329	1	5084	2	N	-0-					-0-
05		7068 X	3827	-0-	-3241	-0-	244	1	3583	2	N	-0-					-0-
06		6840 X	4197	-0-	-2643	-0-	299	1	3898	2	N	-0-					-0-
07		6603 X	3826	-0-	-2777	-0-	249	1	3577	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504																	
02		13720 X	10966	-0-	-2754	-0-	798	1	10168	2	N	-0-					-0-
03		14260 X	12894	-0-	-1366	-0-	901	1	11993	2	N	-0-					-0-
04		13050 X	12061	-0-	-989	-0-	733	1	11328	2	N	-0-					-0-
05		13485 X	12361	-0-	-1124	-0-	788	1	11573	2	N	-0-					-0-
06		13050 X	12542	-0-	-508	-0-	893	1	11649	2	N	-0-					-0-
07		12896 X	12394	-0-	-502	-0-	806	1	11588	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178																	
02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	636	1	2292	2	N	-0-					56
03		3100 X	3092	-0-	-8	-0-	703	1	2389	2	N	-0-					56
04		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	690	1	2976	2	N	-0-					56
05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	691	1	2411	2	N	-0-					56
06		3000 X	2788	-0-	-212	-0-	490	1	2298	2	N	-0-					56
07		3100 X	3044	-0-	-56	-0-	680	1	2364	2	N	-0-					56

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2232 N	2084	-0-	-148	-0-		643	1	1441	2	-0-
03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		716	1	1687	2	-0-
04		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-		694	1	1730	2	-0-
05		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		675	1	1263	2	-0-
06		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-		671	1	1554	2	-0-
*07		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-		703	1	1504	2	-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149												
02		4452 X	2951	-0-	-1501	-0-		381	1	2570	2	23
03		4929 X	4139	-0-	-790	-0-		453	1	3686	2	23
04		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-		446	1	4768	2	23
05		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-		450	1	4129	2	35
06		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-		488	1	4034	2	38
07		4929 X	4867	-0-	-62	-0-		680	1	4187	2	38

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665												
02		4620 X	3808	-0-	-812	-0-		601	1	3207	2	-0-
03		5115 X	4325	-0-	-790	-0-		679	1	3646	2	-0-
04		4950 X	4106	-0-	-844	-0-		694	1	3412	2	-0-
05		5115 X	3799	-0-	-1316	-0-		716	1	3083	2	-0-
06		4950 X	3863	-0-	-1087	-0-		947	1	2916	2	-0-
07		4340 X	2606	-0-	-1734	-0-		744	1	1862	2	-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75

YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831												
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	1		N	55
03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1110	1	3	N	58
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	1		N	58
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1109	1	3	N	61
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-		562	1		N	61
*07		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	1		N	61

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290												
02		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		193	1	3394	2	9
03		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-		212	1	4204	2	12
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		205	1	3642	2	12
05		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-		212	1	3562	2	12
06		4290 X	3942	-0-	-348	-0-		559	1	3383	2	12
07		4433 X	3839	-0-	-594	-0-		622	1	3217	2	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																		
BURLERSON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008												TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7757	-	10523	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02		13832 X	12083	-0-	-1749		-0-	880	1	11203	2	N	-0-					-0-
03		14353 X	14224	-0-	-129		-0-	994	1	13230	2	N	-0-					-0-
04		13620 X	13393	-0-	-227		-0-	814	1	12579	2	N	-0-					-0-
05		13499 X	13499	-0-	-0-		-0-	861	1	12638	2	N	-0-					-0-
06		13770 X	13604	-0-	-166		-0-	969	1	12635	2	N	-0-					-0-
07		14229 X	13267	-0-	-962		-0-	863	1	12404	2	N	-0-					-0-
CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009												TOTAL DEPTH	6544	PERF.	6966	-	9815	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	6536				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	6536				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	6536				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	6536				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	6536				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	6536				N	-0-					-0-
OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008												TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8651	-	10335	
02		10556 X	8712	-0-	-1844		-0-	634	1	8078	2	N	-0-					-0-
03		10323 X	9860	-0-	-463		-0-	689	1	9171	2	N	-0-					-0-
04		9510 X	9091	-0-	-419		-0-	553	1	8538	2	N	-0-					-0-
05		9827 X	9131	-0-	-696		-0-	582	1	8549	2	N	-0-					-0-
06		9540 X	9315	-0-	-225		-0-	663	1	8652	2	N	-0-					-0-
07		9858 X	9067	-0-	-791		-0-	590	1	8477	2	N	-0-					-0-
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009												TOTAL DEPTH	7422	PERF.	8207	-	11363	
02		7336 X	5459	-0-	-1877		-0-	434	1	5025	2	N	-0-					125
03		8122 X	5820	-0-	-2302		-0-	621	1	5199	2	N	-0-					125
04		7860 X	6011	-0-	-1849		-0-	554	1	5457	2	N	-0-					125
05		6324 X	6298	-0-	-26		-0-	589	1	5709	2	N	-0-					125
06		5850 X	5650	-0-	-200		-0-	1721	1	3929	2	N	-0-					125
07		6200 X	6043	-0-	-157		-0-	1995	1	4042	2	N	-0-					130
								6		9			5					
OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008												TOTAL DEPTH	7439	PERF.	7757	-	11060	
02		11984 X	10732	-0-	-1252		-0-	781	1	9951	2	N	-0-					-0-
03		12090 X	12039	-0-	-51		-0-	842	1	11197	2	N	-0-					-0-
04		12090 X	10976	-0-	-1114		-0-	667	1	10309	2	N	-0-					-0-
05		12493 X	10507	-0-	-1986		-0-	670	1	9837	2	N	-0-					-0-
06		12090 X	11498	-0-	-592		-0-	819	1	10679	2	N	-0-					-0-
07		12028 X	11055	-0-	-973		-0-	719	1	10336	2	N	-0-					-0-
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008												TOTAL DEPTH	7439	PERF.	8029	-	10792	
02		1204 N	411	-0-	-793		-0-	411	1			N	-0-					117
03		496 N	167	-0-	-329		-0-	167	1			N	-0-					117
04		510 N	1	-0-	-509		-0-	1	1			N	-0-					117
05		465 N	-0-	-0-	-465		-0-					N	-0-					117
06		150 N	25	-0-	-125		-0-	24	1	1	2	N	-0-					117
07		1 N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		10500 X	8479	-0-	-2021	-0-	8479	2		N	-0-			62
03		11284 X	9346	-0-	-1938	-0-	456	1	8890	2	N	-0-		62
04		10380 X	9979	-0-	-401	-0-	443	1	9523	2	N	12		74
05		11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	13	9						
06		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	459	1	10566	2	N	-0-	54 1	20
*07		11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	466	1	10149	2	N	-0-		20
							598	1	11235	2	N	-0-		20
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717														
02		8624 X	7101	-0-	-1523	-0-	7101	2		N	-0-			57
03		9207 X	9077	-0-	-130	-0-	440	1	8637	2	N	-0-		57
04		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	432	1	8570	2	N	-0-		57
05		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	448	1	8560	2	N	-0-	57 1	-0-
06		8790 X	8710	-0-	-80	-0-	387	1	8323	2	N	-0-		-0-
*07		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	498	1	9355	2	N	-0-		-0-
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432														
02		6468 X	5242	-0-	-1226	-0-	216	1	5026	2	N	-0-		70
03		7006 X	5858	-0-	-1148	-0-	456	1	5402	2	N	-0-		70
04		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	441	1	5690	2	N	11		81
05		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	12	9						
06		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	467	1	6306	2	N	-0-	81 1	-0-
*07		7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	300	1	6279	2	N	-0-		-0-
							354	1	6649	2	N	-0-		-0-
RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992														
02		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	323	1	12032	2	N	-0-		29
03		14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	422	1	13713	2	N	51		80
04		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	56	9						
05		11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	475	1	12210	2	N	70		150
06		12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	77	9						
*07		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	485	1	11494	2	N	17	140 1	27
							19	9						
							1009	1	11551	2	N	38		65
							42	9						
							809	1	11579	2	N	85		150
							94	9						
RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902														
02		5600 X	98	-0-	-5502	-0-	98	1		N	-0-			37
03		6200 X	328	-0-	-5872	-0-	308	1	20	9	N	18		55
04		6000 X	491	-0-	-5509	-0-	456	1	35	9	N	32		87
05		3720 X	647	-0-	-3073	-0-	474	1	115	2	N	53	50 1	90
06		1290 X	32	-0-	-1258	-0-	58	9						
*07		809 X	809	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			90
							809	1		N	-0-			90
GAVILAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329														
02		1260 N	1124	-0-	-136	-0-	173	1	951	2	Y	-0-		7
03		1612 N	1074	-0-	-538	-0-	1065	2	9	9	Y	8		15
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	Y	2	16 1	1
05		1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1044	2			Y	-0-		1
06		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	41	1	982	2	Y	-0-		1
07		1209 N	1005	-0-	-204	-0-	47	1	958	2	Y	-0-		1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT		1	-0-	1		1	1	N	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	2924	-0-	2924	2924	813	1	2111	2	N	-0-		22

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820														
02		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	Y	6		35
03		3100 N	6923	-0-	3823	3823	6883	2	40	9	Y	36		71
04		3000 N	3250	-0-	250	4073	3250	2			Y	-0-		71
05		3100 N	2459	-0-	-641	3432	2450	2	9	9	Y	8		79
06		6690 X	2272	-0-	-4418	-0-	72	1	2152	2	Y	44		123
*07		6913 X	2088	-0-	-4825	-0-	48	9	78	1	Y	20		143
							22	9						

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895														
02		3024 X	2525	-0-	-499	-0-	155	1	2370	2	N	-0-		-0-
03		3255 X	2723	-0-	-532	-0-	2723	2			N	-0-		-0-
04		3150 X	2579	-0-	-571	-0-	2579	2			N	-0-		-0-
05		2976 X	2565	-0-	-411	-0-	2565	2			N	-0-		-0-
06		2880 X	2792	-0-	-88	-0-	331	1	2461	2	N	-0-		-0-
*07		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	375	1	2493	2	N	-0-		-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4956 X	4700	-0-	-256	-0-	188	1	4512	2	N	-0-	-0-
03		5301 X	5194	-0-	-107	-0-	5194	2			N	-0-	-0-
04		5340 X	4732	-0-	-608	-0-	4732	2			N	-0-	-0-
05		5518 X	4810	-0-	-708	-0-	4810	2			N	-0-	-0-
06		5340 X	5339	-0-	-1	-0-	634	1	4705	2	N	-0-	-0-
*07		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	719	1	4779	2	N	-0-	-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904													
02		3360 X	2899	-0-	-461	-0-	232	1	2667	2	N	-0-	-0-
03		3565 X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-	-0-
04		3330 X	2801	-0-	-529	-0-	2801	2			N	-0-	-0-
05		3441 X	2782	-0-	-659	-0-	2782	2			N	-0-	-0-
06		3330 X	2963	-0-	-367	-0-	352	1	2611	2	N	-0-	-0-
07		3224 X	3103	-0-	-121	-0-	406	1	2697	2	N	-0-	-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808													
02		5404 X	5382	-0-	-22	-0-	467	1	4915	2	N	-0-	-0-
03		5983 X	5487	-0-	-496	-0-	5487	2			N	-0-	-0-
04		5790 X	4947	-0-	-843	-0-	4947	2			N	-0-	-0-
05		5983 X	4968	-0-	-1015	-0-	4968	2			N	-0-	-0-
06		5790 X	5455	-0-	-335	-0-	647	1	4808	2	N	-0-	-0-
07		5952 X	5632	-0-	-320	-0-	737	1	4895	2	N	-0-	-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701													
02		5404 X	4418	-0-	-986	-0-	263	1	4155	2	N	-0-	-0-
03		5735 X	4997	-0-	-738	-0-	4997	2			N	-0-	-0-
04		5400 X	4730	-0-	-670	-0-	4730	2			N	-0-	-0-
05		5363 X	4747	-0-	-616	-0-	4747	2			N	-0-	-0-
06		5190 X	5179	-0-	-11	-0-	615	1	4564	2	N	-0-	-0-
*07		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	700	1	4648	2	N	-0-	-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000													
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	1377	1	1142	2	N	-0-	85
03		2387 X	1436	-0-	-951	-0-	1427	2	9	9	N	8	93
04		2310 X	1187	-0-	-1123	-0-	1179	2	8	9	N	7	100
05		2387 X	1661	-0-	-726	-0-	1482	2	179	9	N	163	148
06		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	148
*07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	462	1	1199	2	N	-0-	148

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750													
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	170	1	1952	2	Y	3	21
							3	9					
03		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	197	1	2529	2	Y	12	33
							13	9					
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	206	1	2280	2	Y	11	44
							12	9					
05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	281	1	2365	2	Y	-0-	44
06		2640 X	2507	-0-	-133	-0-	230	1	2277	2	Y	-0-	44
07		2728 X	2646	-0-	-82	-0-	321	1	2325	2	Y	-0-	44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024											
BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	354 1	5541 2	Y	53		107
03	6448 X	6415	-0-	-33	-0-	58 9					
04	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	6397 2	18 9	Y	16		123
05	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	9369 2	3 9	Y	3	95 1	31
06	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10602 2		Y	-0-		31
						1209 1	9661 2	Y	96		127
						106 9					
*07	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	1214 1	9645 2	Y	-0-	91 1	36

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121											
02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	578 1	3895 2	N	-0-		43
03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	704 1	4542 2	N	25		68
						28 9					
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	686 1	4193 2	N	35		103
						39 9					
05	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	712 1	4110 2	N	33		136
						36 9					
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	698 1	3903 2	N	36		172
						40 9					
*07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	732 1	3796 2	N	31		203
						34 9					

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481											
02	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883 2		N	-0-		3
03	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9606 2		N	-0-		3
04	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094 2		N	-0-		3
05	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140 2		N	-0-		3
06	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	544 1	9363 2	N	-0-		3
*07	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	588 1	9535 2	N	-0-		3

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770											
02	8008 X	5805	-0-	-2203	-0-	114 1	5657 2	Y	31		52
						34 9					
03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	176 1	10258 2	Y	-0-		52
04	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	184 1	9442 2	Y	-0-		52
05	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	185 1	8681 2	Y	-0-		52
06	10110 X	6415	-0-	-3695	-0-	210 1	6176 2	Y	26		78
						29 9					
07	10447 X	6467	-0-	-3980	-0-	316 1	6151 2	Y	-0-		78

SEENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476											
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	588 1	3054 2	N	-0-		104
03	3720 X	3151	-0-	-569	-0-	3151 2		N	-0-		104
04	3600 X	2915	-0-	-685	-0-	2915 2		N	-0-		104
05	3720 X	3253	-0-	-467	-0-	3253 2		N	-0-		104
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	831 1	3212 2	N	-0-		104
*07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	976 1	3326 2	N	-0-		104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024															
BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	875	1	1234	2	N	-0-				140
03	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	904	1	1582	2	N	-0-				140
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	1022	1	1625	2	N	-0-				140
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	1075	1	1548	2	N	-0-				140
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	73	1	2381	2	N	-0-				140
07	2077 N	207	-0-	-1870	-0-	207	2			N	-0-				140

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367															
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	345	1	1789	2	Y	3				21
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	262	1	2107	2	Y	12				33
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	273	1	2244	2	Y	11				44
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	282	1	2457	2	Y	-0-				44
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	249	1	2520	2	Y	-0-				44
*07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	333	1	2418	2	Y	-0-				44

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619															
02	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	801	1	1843	2	N	-0-				17
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	870	1	2111	2	N	-0-				17
04	2220 N	2138	-0-	-82	-0-	870	1	1243	2	N	23				40
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	895	1	1879	2	N	80				120
06	2220 N	1988	-0-	-232	-0-	547	1	1441	2	N	-0-				120
07	2201 N	1947	-0-	-254	-0-	533	1	1403	2	N	10				130

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230															
02	6832 X	2759	-0-	-4073	-0-	2759	2			Y	-0-				29
03	6820 X	829	-0-	-5991	-0-	829	2			Y	-0-				29
04	7440 X	4904	-0-	-2536	-0-	4904	2			Y	-0-				29
05	7688 X	6057	-0-	-1631	-0-	6047	2	10	9	Y	9				38
06	7440 X	7144	-0-	-296	-0-	231	1	6865	2	Y	44				82
*07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	248	1	6351	2	Y	20				102

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620															
02	3612 X	3122	-0-	-490	-0-	479	1	2629	2	Y	13				60
03	3813 X	3455	-0-	-358	-0-	530	1	2875	2	Y	45	87	1		18
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	488	1	2956	2	Y	5				23
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	496	1	3218	2	Y	7				30
06	3360 X	3115	-0-	-245	-0-	256	1	2859	2	Y	-0-				30
07	3565 X	3104	-0-	-461	-0-	245	1	2859	2	Y	-0-				30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
 HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	211 1	1940 2	Y	1			7
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	243 1	2326 2	Y	3			10
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	235 1	2020 2	Y	-0-			10
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	243 1	1999 2	Y	-0-			10
06	2490 X	2218	-0-	-272	-0-	321 1	1897 2	Y	-0-			10
07	2573 X	2204	-0-	-369	-0-	357 1	1847 2	Y	-0-			10

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	134	199	1	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			98
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 1		N	-0-			98
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	867 1	28 9	N	25			123

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			52

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	731	1	1926	2	N	-0-			100
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	662	1	1738	2	N	12			112
						13	9							
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	789	1	2475	2	N	-0-			112
05	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	727	1	2597	2	N	-0-			112
06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	582	1	2125	2	N	-0-			112
*07	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	607	1	1838	2	N	-0-	87	1	25
HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
HAWKS B WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071														
02	5488 X	5149	-0-	-339	-0-	821	1	4319	2	N	8			38
						9	9							
03	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	865	1	5337	2	N	29			67
						32	9							
04	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	763	1	5157	2	N	17	17	1	67
						19	9							
05	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	943	1	5538	2	N	31			98
						34	9							
06	5880 X	5751	-0-	-129	-0-	1031	1	4709	2	N	10			108
						11	9							
07	6076 X	5518	-0-	-558	-0-	1092	1	4426	2	N	-0-			108
HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751														
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	816	1	3156	2	N	-0-			49
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	904	1	2929	2	N	-0-			49
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	875	1	3604	2	N	9			58
						10	9							
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	904	1	3256	2	N	2			60
						2	9							
06	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	760	1	2848	2	N	19			79
						21	9							
07	3813 X	3107	-0-	-706	-0-	768	1	2327	2	N	11	85	1	5
						12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		3556 X	3196	-0-	-360	-0-	362	1	2831	2	Y	3		21
							3	9						
03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	372	1	3860	2	Y	2		23
							2	9						
04		4110 X	3191	-0-	-919	-0-	358	1	2833	2	Y	-0-		23
05		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	410	1	4445	2	Y	-0-		23
06		4110 X	3632	-0-	-478	-0-	216	1	3416	2	Y	-0-		23
*07		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	305	1	4568	2	Y	-0-		23
HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956														
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266														
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971														
02		3920 X	3532	-0-	-388	-0-	795	1	2735	2	N	2		50
							2	9						
03		3627 X	3348	-0-	-279	-0-	958	1	2379	2	N	10		60
							11	9						
04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	991	1	2566	2	N	10		70
							11	9						
05		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	1020	1	3102	2	N	22		92
							24	9						
06		3780 X	2951	-0-	-829	-0-	1427	1	1524	2	N	-0-		92
07		3906 X	2573	-0-	-1333	-0-	889	1	1675	2	N	8		100
							9	9						
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541														
02		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	987	1	5065	2	N	-0-		27
03		6603 X	6301	-0-	-302	-0-	837	1	5464	2	N	-0-		27
04		6390 X	6270	-0-	-120	-0-	822	1	5423	2	N	23		50
							25	9						
05		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	847	1	5726	2	N	46		96
							51	9						
06		6390 X	5340	-0-	-1050	-0-	545	1	4795	2	N	-0-		96
07		6603 X	6031	-0-	-572	-0-	532	1	5491	2	N	7		103
							8	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024										
BUCHANAN		WELL #:		4H	RRCID ->	252583	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	8770 - 10642
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6356 X	1232	-0-	-5124	-0-	1232	1		N	-0-		144
03	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1759	1	4255	2	N	24	168
						26	9					
04	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	1786	1	4643	2	N	-0-	168
05	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	1883	1	4924	2	N	-0-	168
06	5850 X	5031	-0-	-819	-0-	587	1	4444	2	N	-0-	168
*07	6634 X	4677	-0-	-1957	-0-	461	1	4216	2	N	-0-	168

BUCHANAN		WELL #:		5H	RRCID ->	252585	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	8589 - 10881
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUCHANAN		WELL #:		6H	RRCID ->	252588	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	8726 - 10684
02	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	12983	2	44	9	N	40	303
03	14105 X	13553	-0-	-552	-0-	13447	2	106	9	N	96	210
04	13350 X	12276	-0-	-1074	-0-	12228	2	48	9	N	44	66
05	14105 X	13025	-0-	-1080	-0-	13025	2			N	-0-	66
06	13650 X	13594	-0-	-56	-0-	13524	2	70	9	N	64	130
07	14105 X	13735	-0-	-370	-0-	13722	2	13	9	N	12	142

DUCKETT		WELL #:		2H	RRCID ->	252593	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	8090 - 10402
02	10752 X	9543	-0-	-1209	-0-	1358	1	8185	2	N	-0-	-0-
03	11873 X	9776	-0-	-2097	-0-	830	1	8946	2	N	-0-	-0-
04	11040 X	9701	-0-	-1339	-0-	795	1	8906	2	N	-0-	-0-
05	11408 X	10643	-0-	-765	-0-	834	1	9809	2	N	-0-	-0-
06	11040 X	10180	-0-	-860	-0-	749	1	9431	2	N	-0-	-0-
07	10571 X	10107	-0-	-464	-0-	816	1	9291	2	N	-0-	-0-

DUCKETT		WELL #:		3H	RRCID ->	252595	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	8016 - 10902
02	9548 X	8828	-0-	-720	-0-	1354	1	7474	2	N	-0-	-0-
03	10571 X	8912	-0-	-1659	-0-	786	1	8126	2	N	-0-	-0-
04	10620 X	8541	-0-	-2079	-0-	751	1	7790	2	N	-0-	-0-
05	10974 X	9167	-0-	-1807	-0-	792	1	8375	2	N	-0-	-0-
06	10620 X	9024	-0-	-1596	-0-	668	1	8356	2	N	-0-	-0-
07	9765 X	8989	-0-	-776	-0-	726	1	8263	2	N	-0-	-0-

DUCKETT		WELL #:		4H	RRCID ->	252596	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	7842 - 10317
02	9800 X	9353	-0-	-447	-0-	1333	1	8020	2	N	-0-	-0-
03	10850 X	9464	-0-	-1386	-0-	805	1	8659	2	N	-0-	-0-
04	10260 X	9086	-0-	-1174	-0-	773	1	8313	2	N	-0-	-0-
05	10602 X	8968	-0-	-1634	-0-	765	1	8203	2	N	-0-	-0-
06	10260 X	8991	-0-	-1269	-0-	665	1	8326	2	N	-0-	-0-
07	10354 X	8350	-0-	-2004	-0-	674	1	7676	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		12376 X	11068	-0-	-1308	-0-	1384	1 9684	2 N	-0-		-0-
03		13423 X	11069	-0-	-2354	-0-	838	1 10231	2 N	-0-		-0-
04		12810 X	11058	-0-	-1752	-0-	799	1 10259	2 N	-0-		-0-
05		13237 X	12169	-0-	-1068	-0-	865	1 11304	2 N	-0-		-0-
06		12810 X	12360	-0-	-450	-0-	900	1 11460	2 N	-0-		-0-
*07		12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	999	1 11379	2 N	-0-		-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601												
02		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	811	1 3928	2 N	-0-		-0-
03		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	361	1 4529	2 N	-0-		-0-
04		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	362	1 4495	2 N	-0-		-0-
05		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	401	1 4856	2 N	-0-		-0-
06		5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	393	1 4830	2 N	-0-		-0-
*07		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	431	1 4911	2 N	-0-		-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372												
02		10640 X	10152	-0-	-488	-0-	320	1 9832	2 N	-0-		180
03		11780 X	11075	-0-	-705	-0-	335	1 10701	2 N	35	193 1	22
04		11220 X	10400	-0-	-820	-0-	338	1 9926	2 N	124		146
05		11594 X	11012	-0-	-582	-0-	345	1 10635	2 N	29		175
06		11220 X	10814	-0-	-406	-0-	391	1 10423	2 N	-0-		175
07		11253 X	10541	-0-	-712	-0-	485	1 10056	2 N	-0-		175

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930												
02		9632 X	9217	-0-	-415	-0-	1178	1 8039	2 N	-0-		-0-
03		10664 X	9334	-0-	-1330	-0-	922	1 8412	2 N	-0-		-0-
04		10290 X	8708	-0-	-1582	-0-	839	1 7869	2 N	-0-		-0-
05		10323 X	9259	-0-	-1064	-0-	885	1 8374	2 N	-0-		-0-
06		9990 X	9349	-0-	-641	-0-	1247	1 8102	2 N	-0-		-0-
07		10199 X	8606	-0-	-1593	-0-	1242	1 7364	2 N	-0-		-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471												
02		12796 X	10489	-0-	-2307	-0-	527	1 9962	2 N	-0-		-0-
03		14288 X	14288	-0-	-0-	-0-	402	1 13886	2 N	-0-		-0-
04		13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	361	1 12776	2 N	-0-		-0-
05		12958 X	12664	-0-	-294	-0-	301	1 12363	2 N	-0-		-0-
06		13830 X	11357	-0-	-2473	-0-	346	1 11011	2 N	-0-		-0-
07		14291 X	12350	-0-	-1941	-0-	404	1 11946	2 N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	518	1	8980	2	N	-0-
03		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	376	1	9671	2	N	-0-
04		9600 X	9326	-0-	-274	-0-	367	1	8959	2	N	-0-
05		9920 X	9558	-0-	-362	-0-	381	1	9177	2	N	-0-
06		9600 X	7340	-0-	-2260	-0-	345	1	6995	2	N	-0-
07		9920 X	8572	-0-	-1348	-0-	404	1	8168	2	N	-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917												
02		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2354	2	N	44
03		3658 X	3529	-0-	-129	-0-	872	1	2657	2	N	44
04		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	872	1	3056	2	N	47
							3	9				
05		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	904	1	2891	2	N	50
							3	9				
06		3540 X	3162	-0-	-378	-0-	672	1	2490	2	N	50
07		3658 X	3120	-0-	-538	-0-	721	1	2399	2	N	50

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487												
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	152	1	2596	2	Y	78
03		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	176	1	3434	2	Y	78
04		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	158	1	2274	2	Y	78
05		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2449	2	Y	78
06		3480 X	1939	-0-	-1541	-0-	107	1	1832	2	Y	78
07		3596 X	2234	-0-	-1362	-0-	111	1	2123	2	Y	78

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573												
02		2604 X	2056	-0-	-548	-0-	609	1	1447	2	Y	101
03		2883 X	2437	-0-	-446	-0-	532	1	1905	2	Y	101
04		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	531	1	2214	2	Y	101
05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	539	1	1753	2	Y	101
06		2640 X	2087	-0-	-553	-0-	328	1	1750	2	Y	109
							9	9				
07		2852 X	2078	-0-	-774	-0-	348	1	1723	2	Y	115
							7	9				

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119												
02		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	956	1	2498	2	N	115
							33	9				
03		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	505	1	2652	2	N	163
							53	9				
04		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	474	1	2653	2	N	175
							13	9				
05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	467	1	2876	2	N	28
							39	9		182	1	
06		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	521	1	2627	2	N	58
							33	9				
*07		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	534	1	2434	2	N	70
							13	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
 WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2748 N	2553	-0-	-195	-0-	1188 1	1365 2	N	-0-			43
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	621 1	1919 2	N	20			63
						22 9						
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	641 1	990 2	N	-0-			63
05	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	658 1	587 2	N	-0-			63
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 1		N	-0-			63
*07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	425 1	14 2	N	-0-			63

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

02	8512 X	8015	-0-	-497	-0-	960 1	7055 2	N	-0-			-0-
03	9331 X	8390	-0-	-941	-0-	863 1	7527 2	N	-0-			-0-
04	9030 X	8257	-0-	-773	-0-	808 1	7449 2	N	-0-			-0-
05	8990 X	8439	-0-	-551	-0-	890 1	7549 2	N	-0-			-0-
06	8700 X	8507	-0-	-193	-0-	1138 1	7369 2	N	-0-			-0-
07	8866 X	8196	-0-	-670	-0-	1183 1	7013 2	N	-0-			-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

02	10108 X	8549	-0-	-1559	-0-	8549 2		N	-0-			-0-
03	10106 X	9087	-0-	-1019	-0-	9087 2		N	-0-			-0-
04	9600 X	8439	-0-	-1161	-0-	8439 2		N	-0-			-0-
05	9579 X	8451	-0-	-1128	-0-	8451 2		N	-0-			-0-
06	9270 X	8241	-0-	-1029	-0-	254 1	7987 2	N	-0-			-0-
07	9455 X	8388	-0-	-1067	-0-	284 1	8104 2	N	-0-			-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

02	16044 X	14276	-0-	-1768	-0-	14276 2		N	-0-			-0-
03	17298 X	15301	-0-	-1997	-0-	15301 2		N	-0-			-0-
04	16320 X	14799	-0-	-1521	-0-	14799 2		N	-0-			-0-
05	16275 X	15200	-0-	-1075	-0-	15200 2		N	-0-			-0-
06	15750 X	15130	-0-	-620	-0-	466 1	14664 2	N	-0-			-0-
*07	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	537 1	15345 2	N	-0-			-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

02	10752 X	10619	-0-	-133	-0-	1158 1	9461 2	N	-0-			-0-
03	12028 X	9803	-0-	-2225	-0-	988 1	8815 2	N	-0-			-0-
04	11670 X	8884	-0-	-2786	-0-	899 1	7985 2	N	-0-			-0-
05	12059 X	9755	-0-	-2304	-0-	970 1	8785 2	N	-0-			-0-
06	11670 X	9403	-0-	-2267	-0-	1254 1	8149 2	N	-0-			-0-
07	11749 X	9754	-0-	-1995	-0-	1408 1	8346 2	N	-0-			-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

02	4060 X	228	-0-	-3832	-0-	10 1	218 2	N	-0-			-0-
03	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	724 1	5882 2	N	-0-			-0-
04	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	1015 1	9978 2	N	-0-			-0-
05	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	1176 1	11375 2	N	-0-			-0-
06	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	1527 1	9995 2	N	-0-			-0-
*07	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	1654 1	9804 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	9072 X	4940	-0-	-4132	-0-	427	1	4433	2	Y	73		182
03	9889 X	7356	-0-	-2533	-0-	80	9	6771	2	Y	84	112 1	154
04	9090 X	7198	-0-	-1892	-0-	92	9	6668	2	Y	37	114 1	77
05	7843 X	7516	-0-	-327	-0-	41	9	6941	2	Y	78		155
06	7110 X	6414	-0-	-696	-0-	489	1	6332	2	Y	44		199
*07	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	86	9	6955	2	Y	216	118 1	297
						34	1						
						48	9						
						238	9						
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103													
02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	807	1	3536	2	N	1		18
03	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	1	9	4087	2	N	-0-		18
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	865	1	4033	2	N	4		22
05	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	765	1	4166	2	N	-0-		22
06	4560 X	4206	-0-	-354	-0-	4	9	3434	2	N	-0-		22
07	4712 X	3995	-0-	-717	-0-	944	1	3204	2	N	-0-		22
						772	1						
						791	1						
BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857													
02	6552 X	1025	-0-	-5527	-0-	75	1	950	2	N	-0-		-0-
03	3472 X	590	-0-	-2882	-0-	41	1	549	2	N	-0-		-0-
04	870 X	7	-0-	-863	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
05	1147 X	449	-0-	-698	-0-	29	1	420	2	N	-0-		-0-
06	1110 X	255	-0-	-855	-0-	18	1	237	2	N	-0-		-0-
07	1147 X	714	-0-	-433	-0-	46	1	668	2	N	-0-		-0-
BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505													
02	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	500	1	6371	2	N	-0-		-0-
03	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	532	1	7075	2	N	-0-		-0-
04	7140 X	5748	-0-	-1392	-0-	349	1	5399	2	N	-0-		-0-
05	7440 X	5125	-0-	-2315	-0-	327	1	4798	2	N	-0-		-0-
06	7200 X	6783	-0-	-417	-0-	483	1	6300	2	N	-0-		-0-
07	7440 X	6018	-0-	-1422	-0-	391	1	5627	2	N	-0-		-0-
BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243													
02	8148 X	6451	-0-	-1697	-0-	470	1	5981	2	N	-0-		-0-
03	8804 X	4679	-0-	-4125	-0-	327	1	4352	2	N	-0-		-0-
04	8520 X	8064	-0-	-456	-0-	490	1	7574	2	N	-0-		-0-
05	8773 X	8103	-0-	-670	-0-	517	1	7586	2	N	-0-		-0-
06	8490 X	7889	-0-	-601	-0-	562	1	7327	2	N	-0-		-0-
07	8339 X	7376	-0-	-963	-0-	480	1	6896	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6244 X	3888	-0-	-2356	-0-	839	1	3049	2	N	-0-	-0-		
03	6913 X	3938	-0-	-2975	-0-	687	1	3249	2	N	2	1 1 1 8 -0-		
						2	9							
04	6690 X	3250	-0-	-3440	-0-	631	1	2619	2	N	-0-	-0-		
05	4309 X	3500	-0-	-809	-0-	753	1	2747	2	N	-0-	-0-		
06	4170 X	2731	-0-	-1439	-0-	392	1	2339	2	N	-0-	-0-		
07	4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	395	1	2341	2	N	-0-	-0-		

SAM WILSON 4 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800														
02	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	1285	1	10505	2	N	-0-	-0-		
03	13144 X	12556	-0-	-588	-0-	1185	1	11371	2	N	-0-	-0-		
04	12720 X	10671	-0-	-2049	-0-	1083	1	9588	2	N	-0-	-0-		
05	13144 X	9888	-0-	-3256	-0-	1063	1	8825	2	N	-0-	-0-		
06	12630 X	11117	-0-	-1513	-0-	1475	1	9642	2	N	-0-	-0-		
07	13051 X	11472	-0-	-1579	-0-	1656	1	9816	2	N	-0-	-0-		

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996														
02	4200 X	2857	-0-	-1343	-0-	1111	1	1746	2	N	-0-	-0-		
03	4650 X	3913	-0-	-737	-0-	874	1	3039	2	N	-0-	-0-		
04	4350 X	3479	-0-	-871	-0-	822	1	2657	2	N	-0-	-0-		
05	4185 X	3119	-0-	-1066	-0-	901	1	2218	2	N	-0-	-0-		
06	4050 X	3100	-0-	-950	-0-	1034	1	2066	2	N	-0-	-0-		
07	3906 X	3790	-0-	-116	-0-	1261	1	2529	2	N	-0-	-0-		

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184														
02	3080 X	2762	-0-	-318	-0-	1277	1	1476	2	N	8	4 1 4 8 -0-		
						9	9							
03	3410 X	2886	-0-	-524	-0-	957	1	1925	2	N	4	2 1 2 8 -0-		
						4	9							
04	3270 X	2479	-0-	-791	-0-	870	1	1607	2	N	2	1 1 1 8 -0-		
						2	9							
05	3131 X	1963	-0-	-1168	-0-	868	1	1095	2	N	-0-	-0-		
06	2970 X	1495	-0-	-1475	-0-	524	1	971	2	N	-0-	-0-		
07	3069 X	1917	-0-	-1152	-0-	638	1	1279	2	N	-0-	-0-		

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342														
02	7952 X	6541	-0-	-1411	-0-	476	1	6065	2	N	-0-	-0-		
03	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	588	1	7828	2	N	-0-	-0-		
04	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	485	1	7498	2	N	-0-	-0-		
05	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	474	1	6962	2	N	-0-	-0-		
06	8130 X	7803	-0-	-327	-0-	556	1	7247	2	N	-0-	-0-		
07	8401 X	7742	-0-	-659	-0-	503	1	7239	2	N	-0-	-0-		

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280														
02	9520 X	8420	-0-	-1100	-0-	140	1	8280	2	Y	-0-	36		
03	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	176	1	10273	2	Y	-0-	36		
04	9840 X	9165	-0-	-675	-0-	169	1	8996	2	Y	-0-	36		
05	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	179	1	9459	2	Y	-0-	36		
06	9300 X	7981	-0-	-1319	-0-	643	1	7338	2	Y	-0-	36		
07	9610 X	8570	-0-	-1040	-0-	683	1	7887	2	Y	-0-	36		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024											
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8624 X	7198	-0-	-1426	-0-	412 1	6776 2	Y	9		45
03	10323 X	8992	-0-	-1331	-0-	10 9	432 1	8550 2	Y	9 16 1	38
04	9990 X	8695	-0-	-1295	-0-	10 9	417 1	8274 2	Y	4 25 1	17
05	10323 X	8999	-0-	-1324	-0-	4 9	510 1	8477 2	Y	11	28
06	8790 X	7698	-0-	-1092	-0-	12 9	36 1	7655 2	Y	6	34
*07	8990 X	8724	-0-	-266	-0-	7 9	449 1	8239 2	Y	33 21 1	46
						36 9					
CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171											
02	1624 X	265	-0-	-1359	-0-	97 1	149 2	Y	17		66
03	1674 X	143	-0-	-1531	-0-	19 9	64 1	68 2	Y	10 43 1	33
04	1620 X	228	-0-	-1392	-0-	11 9	46 1	179 2	Y	3 21 1	15
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	3 9	70 1	309 2	Y	10	25
06	T. A.	279	-0-	279	279	11 9	19 1	256 2	Y	4	29
*07	T. A.	804	-0-	804	1083	4 9	449 1	345 2	Y	9 17 1	21
						10 9					
DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182											
02	17220 X	13268	-0-	-3952	-0-	1160 1	12108 2	N	-0-		-0-
03	19282 X	16686	-0-	-2596	-0-	1454 1	15232 2	N	-0-		-0-
04	18660 X	16884	-0-	-1776	-0-	1462 1	15422 2	N	-0-		-0-
05	19282 X	15514	-0-	-3768	-0-	1362 1	14152 2	N	-0-		-0-
06	16140 X	14461	-0-	-1679	-0-	672 1	13789 2	N	-0-		-0-
*07	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	886 1	17709 2	N	-0-		-0-
DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245											
02	17584 X	15112	-0-	-2472	-0-	1225 1	13887 2	N	-0-		-0-
03	18321 X	15627	-0-	-2694	-0-	1325 1	14302 2	N	-0-		-0-
04	17010 X	13755	-0-	-3255	-0-	1226 1	12529 2	N	-0-		-0-
05	17577 X	14111	-0-	-3466	-0-	1268 1	12843 2	N	-0-		-0-
06	17010 X	13748	-0-	-3262	-0-	639 1	13109 2	N	-0-		-0-
07	16740 X	14743	-0-	-1997	-0-	703 1	14040 2	N	-0-		-0-
DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000											
02	19936 X	16481	-0-	-3455	-0-	1290 1	15191 2	N	-0-		-0-
03	21266 X	19812	-0-	-1454	-0-	1575 1	18237 2	N	-0-		-0-
04	20580 X	18644	-0-	-1936	-0-	1498 1	17146 2	N	-0-		-0-
05	19499 X	19213	-0-	-286	-0-	1564 1	17649 2	N	-0-		-0-
06	19170 X	18928	-0-	-242	-0-	865 1	18063 2	N	-0-		-0-
07	19809 X	4337	-0-	-15472	-0-	207 1	4130 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02		9268 X	6993	-0-	-2275	-0-	923	1	6052	2	N	16	8 1 8 8	-0-
03		9796 X	8685	-0-	-1111	-0-	1454	1	7222	2	N	8	4 1 4 8	-0-
04		8580 X	7764	-0-	-816	-0-	1416	1	6341	2	N	6	3 1 3 8	-0-
05		8866 X	4293	-0-	-4573	-0-	1023	1	3270	2	N	-0-		-0-
06		8580 X	6325	-0-	-2255	-0-	826	1	5499	2	N	-0-		-0-
07		8680 X	8310	-0-	-370	-0-	1149	1	7161	2	N	-0-		-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408														
02		4956 X	4482	-0-	-474	-0-	973	1	3509	2	N	-0-		-0-
03		5332 X	4649	-0-	-683	-0-	1483	1	3166	2	N	-0-		-0-
04		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1295	1	3875	2	N	-0-		-0-
05		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	1108	1	4726	2	N	-0-		-0-
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	656	1	4305	2	N	-0-		-0-
07		5332 X	4383	-0-	-949	-0-	606	1	3777	2	N	-0-		-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714														
02		4788 X	4228	-0-	-560	-0-	930	1	3298	2	N	-0-		-0-
03		5301 X	4675	-0-	-626	-0-	1099	1	3576	2	N	-0-		-0-
04		5130 X	3217	-0-	-1913	-0-	1202	1	2015	2	N	-0-		-0-
05		5053 X	1978	-0-	-3075	-0-	977	1	1001	2	N	-0-		-0-
06		4890 X	951	-0-	-3939	-0-	156	1	795	2	N	-0-		-0-
07		4681 X	916	-0-	-3765	-0-	127	1	789	2	N	-0-		-0-

FOLEY WELL #: 6H RRCID -> 255965 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 9222 - 11227														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FOLEY WELL #: 5H RRCID -> 255972 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8209 - 10472														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FOLEY WELL #: 4H RRCID -> 255973 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7775 - 9686														
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//				676024												
PARR B				WELL #:	5H	RRCID ->	256046	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7368	PERF. 9934 - 10152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOLEY				WELL #:	7H	RRCID ->	256063	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 9121 - 9883				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOREST RIDGE				WELL #:	3H	RRCID ->	256105	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 7815 - 9847				
02	5964 X	5957	-0-	-7	-0-	-0-	434	1	5523	2	N	-0-				-0-
03	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	6622	2	N	-0-				-0-
04	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	6330	2	N	-0-				-0-
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	6998	2	N	-0-				-0-
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	6922	2	N	-0-				-0-
*07	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	6700	2	N	-0-				-0-

FOREST RIDGE				WELL #:	4H	RRCID ->	256130	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7432	PERF. 7884 - 9619				
02	8372 X	4968	-0-	-3404	-0-	-0-	362	1	4606	2	N	-0-				-0-
03	7254 X	5814	-0-	-1440	-0-	-0-	406	1	5408	2	N	-0-				-0-
04	5940 X	5605	-0-	-335	-0-	-0-	341	1	5264	2	N	-0-				-0-
05	6138 X	5912	-0-	-226	-0-	-0-	377	1	5535	2	N	-0-				-0-
06	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	5782	2	N	-0-				-0-
*07	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	5922	2	N	-0-				-0-

HERPEL				WELL #:	1H	RRCID ->	256147	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 5602 - 9967				
02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	1	4580	2	N	10				143
							11	9								
03	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	1	5307	2	N	10				153
							11	9								
04	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	1	5045	2	N	7				160
							8	9								
05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	1	5451	2	N	11	166	1		5
							12	9								
06	5970 X	5931	-0-	-39	-0-	-0-	1141	1	4790	2	N	-0-				5
07	6169 X	5944	-0-	-225	-0-	-0-	1203	1	4741	2	N	-0-				5

GREEN-MOORE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	256340	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 5930 - 7962				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8680 X	7521	-0-	-1159	-0-	362	1	7159	2	N	-0-			-0-
03	9610 X	8273	-0-	-1337	-0-	1470	1	6803	2	N	-0-			-0-
04	9090 X	7679	-0-	-1411	-0-	1425	1	6254	2	N	-0-			-0-
05	8680 X	6639	-0-	-2041	-0-	1204	1	5435	2	N	-0-			-0-
06	8280 X	6262	-0-	-2018	-0-	1113	1	5149	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	5522	-0-	-2817	-0-	1125	1	4397	2	N	-0-			-0-
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572														
02	8932 X	7344	-0-	-1588	-0-	354	1	6870	2	N	109			435
						120	9							
03	9889 X	8804	-0-	-1085	-0-	452	1	8236	2	N	105	196	1	344
						116	9							
04	9000 X	8139	-0-	-861	-0-	441	1	7651	2	N	43			387
						47	9							
05	9114 X	8336	-0-	-778	-0-	455	1	7809	2	N	65			452
						72	9							
06	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	854	1	8180	2	N	54	195	1	311
						59	9							
*07	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	936	1	8817	2	N	33			344
						36	9							
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238														
02	784 X	574	-0-	-210	-0-	574	1			N	-0-			-0-
03	713 X	647	-0-	-66	-0-	640	1	7	9	N	6	3	1	-0-
04	720 X	636	-0-	-84	-0-	636	1			N	-0-			-0-
05	744 X	649	-0-	-95	-0-	649	1			N	-0-			-0-
06	720 X	47	-0-	-673	-0-	47	1			N	-0-			-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025														
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	149	1	2951	2	N	-0-			-0-
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	1398	1	1954	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	1640	-0-	-850	-0-	1201	1	439	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	1281	-0-	-2160	-0-	1232	1	49	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	91	-0-	-3239	-0-	91	1			N	-0-			-0-
07	3441 X	20	-0-	-3421	-0-	4	1	16	2	N	-0-			-0-
BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115														
02	6496 X	5252	-0-	-1244	-0-	253	1	4999	2	N	-0-			-0-
03	7192 X	4244	-0-	-2948	-0-	1221	1	3023	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	6242	-0-	-268	-0-	1455	1	4787	2	N	-0-			-0-
05	6076 X	5931	-0-	-145	-0-	1213	1	4718	2	N	-0-			-0-
06	5880 X	5860	-0-	-20	-0-	1042	1	4818	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	6111	-0-	-337	-0-	1245	1	4866	2	N	-0-			-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097														
02	13188 X	10900	-0-	-2288	-0-	1032	1	9868	2	N	-0-			-0-
03	14694 X	12254	-0-	-2440	-0-	1173	1	11081	2	N	-0-			-0-
04	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	1370	1	14950	2	N	-0-			-0-
05	14694 X	12349	-0-	-2345	-0-	1226	1	11123	2	N	-0-			-0-
06	13920 X	12520	-0-	-1400	-0-	1031	1	11489	2	N	-0-			-0-
07	16864 X	12147	-0-	-4717	-0-	1077	1	11070	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024													
BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12768 X	53	-0-	-12715	-0-	3 1	50 2		N	-0-			-0-
03	10075 X	5480	-0-	-4595	-0-	1233 1	4245 2		N	2	1 1	1 8	-0-
						2 9							
04	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	1828 1	10205 2		N	-0-			-0-
05	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	1102 1	9710 2		N	-0-			-0-
06	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	2185 1	10554 2		N	-0-			-0-
07	12431 X	11700	-0-	-731	-0-	2384 1	9316 2		N	-0-			-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255													
02	19908 X	8920	-0-	-10988	-0-	958 1	7962 2		N	-0-			-0-
03	21235 X	14284	-0-	-6951	-0-	1265 1	13019 2		N	-0-			-0-
04	18120 X	6191	-0-	-11929	-0-	859 1	5332 2		N	-0-			-0-
05	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	1641 1	20233 2		N	-0-			-0-
06	20554 X	20554	-0-	-0-	-0-	1665 1	18889 2		N	-0-			-0-
*07	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	1749 1	17975 2		N	-0-			-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198													
02	13076 X	8239	-0-	-4837	-0-	993 1	7246 2		N	-0-			-0-
03	13020 X	5466	-0-	-7554	-0-	906 1	4560 2		N	-0-			-0-
04	11850 X	5573	-0-	-6277	-0-	879 1	4694 2		N	-0-			-0-
05	11842 X	10869	-0-	-973	-0-	1068 1	9801 2		N	-0-			-0-
06	11460 X	10794	-0-	-666	-0-	896 1	9898 2		N	-0-			-0-
*07	12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	1124 1	11553 2		N	-0-			-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204													
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	820 1	5353 2		N	-0-			-0-
03	5022 X	3899	-0-	-1123	-0-	917 1	2982 2		N	-0-			-0-
04	6510 X	2295	-0-	-4215	-0-	687 1	1608 2		N	-0-			-0-
05	6820 X	4518	-0-	-2302	-0-	738 1	3780 2		N	-0-			-0-
06	6600 X	3138	-0-	-3462	-0-	293 1	2845 2		N	-0-			-0-
07	6820 X	3153	-0-	-3667	-0-	280 1	2873 2		N	-0-			-0-
GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516													
02	12264 X	9162	-0-	-3102	-0-	667 1	8495 2		N	-0-			-0-
03	12121 X	9957	-0-	-2164	-0-	696 1	9261 2		N	-0-			-0-
04	10080 X	8953	-0-	-1127	-0-	544 1	8409 2		N	-0-			-0-
05	10416 X	8529	-0-	-1887	-0-	544 1	7985 2		N	-0-			-0-
06	9930 X	8593	-0-	-1337	-0-	612 1	7981 2		N	-0-			-0-
07	10137 X	9066	-0-	-1071	-0-	590 1	8476 2		N	-0-			-0-
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772													
02	14308 X	9828	-0-	-4480	-0-	1009 1	8819 2		N	-0-			-0-
03	15004 X	8713	-0-	-6291	-0-	1032 1	7681 2		N	-0-			-0-
04	15030 X	8031	-0-	-6999	-0-	843 1	7188 2		N	-0-			-0-
05	15531 X	664	-0-	-14867	-0-	564 1	100 2		N	-0-			-0-
06	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	725 1	15017 2		N	-0-			-0-
*07	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	790 1	15792 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																	
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		700 X	670	-0-	-30	-0-	670	1				N	-0-				-0-
03		775 X	671	-0-	-104	-0-	671	1				N	-0-				-0-
04		750 X	516	-0-	-234	-0-	516	1				N	-0-				-0-
05		775 X	708	-0-	-67	-0-	708	1				N	-0-				-0-
06		750 X	46	-0-	-704	-0-	46	1				N	-0-				-0-
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-				-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766																	
02		13692 X	13146	-0-	-546	-0-	957	1	12189	2	N	-0-					-0-
03		15097 X	14803	-0-	-294	-0-	1035	1	13768	2	N	-0-					-0-
04		14670 X	13827	-0-	-843	-0-	840	1	12987	2	N	-0-					-0-
05		15159 X	13985	-0-	-1174	-0-	892	1	13093	2	N	-0-					-0-
06		14670 X	14554	-0-	-116	-0-	1037	1	13517	2	N	-0-					-0-
07		14818 X	14199	-0-	-619	-0-	923	1	13276	2	N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2014 - P&A 02/07/14																	

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740																	
02		3276 X	3041	-0-	-235	-0-	339	1	2702	2	N	-0-					-0-
03		3565 X	2645	-0-	-920	-0-	520	1	2123	2	N	2	1	1	1	8	-0-
04		3450 X	887	-0-	-2563	-0-	433	1	454	2	N	-0-					-0-
05		3565 X	471	-0-	-3094	-0-	471	1			N	-0-					-0-
06		3390 X	36	-0-	-3354	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810																	
02		9380 X	7504	-0-	-1876	-0-	513	1	6991	2	N	-0-					-0-
03		10385 X	9158	-0-	-1227	-0-	837	1	8321	2	N	-0-					-0-
04		10050 X	9191	-0-	-859	-0-	835	1	8356	2	N	-0-					-0-
05		10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	921	1	9666	2	N	-0-					-0-
06		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	475	1	9726	2	N	-0-					-0-
*07		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	765	1	9258	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356																	
02		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-						N	-0-				-0-
03		3410 X	1159	-0-	-2251	-0-	158	1	1001	2	N	-0-					-0-
04		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	742	1	7096	2	N	-0-					-0-
05		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	831	1	7356	2	N	-0-					-0-
06		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	346	1	6856	2	N	-0-					-0-
07		8091 X	6868	-0-	-1223	-0-	524	1	6344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.//		676024															
CASNER		WELL #:		5H	RRCID ->	259205	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	8263	PERF.	8851 - 11915					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER		WELL #:		6H	RRCID ->	259206	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8974 - 12233					
02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	572	1	3791	2	N	-0-						-0-
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	1206	1	3751	2	N	-0-						-0-
04	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1057	1	3655	2	N	-0-						-0-
05	4836 X	1900	-0-	-2936	-0-	1000	1	900	2	N	-0-						-0-
06	4800 X	1805	-0-	-2995	-0-	154	1	1651	2	N	-0-						-0-
07	4960 X	2646	-0-	-2314	-0-	126	1	2520	2	N	-0-						-0-

CASNER		WELL #:		7H	RRCID ->	259207	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					

CUMMINGS B		WELL #:		9H	RRCID ->	259293	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8827 - 13238					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	1	1	1	8		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-						-0-

CUMMINGS C EAST		WELL #:		9H	RRCID ->	259295	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8900 - 11178					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1	8		-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CUMMINGS C EAST		WELL #:		12H	RRCID ->	259296	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	9523 - 11831					
02	7056 X	5492	-0-	-1564	-0-	553	1	4939	2	N	-0-						-0-
03	7812 X	6168	-0-	-1644	-0-	1257	1	4911	2	N	-0-						-0-
04	7560 X	5548	-0-	-2012	-0-	1211	1	4337	2	N	-0-						-0-
05	7719 X	5261	-0-	-2458	-0-	1186	1	4075	2	N	-0-						-0-
06	7470 X	4968	-0-	-2502	-0-	292	1	4676	2	N	-0-						-0-
07	6169 X	4184	-0-	-1985	-0-	1388	1	2796	2	N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	486	1	1882	2	N	4	2	1	2 8 -0-
03	1488 X	1179	-0-	-309	-0-	1175	1	4	9	N	4	2	1	2 8 -0-
04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	1			N	-0-			-0-
05	2635 X	1077	-0-	-1558	-0-	1077	1			N	-0-			-0-
06	2550 X	50	-0-	-2500	-0-	49	1	1	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604														
02	5124 X	2892	-0-	-2232	-0-	466	1	2426	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	4303	-0-	-1370	-0-	1043	1	3260	2	N	-0-			-0-
04	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1133	1	4533	2	N	-0-			-0-
05	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1281	1	4174	2	N	-0-			-0-
06	4170 X	2550	-0-	-1620	-0-	1153	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	5859 X	4609	-0-	-1250	-0-	4609	1			N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797														
02	5404 X	388	-0-	-5016	-0-	388	1			N	-0-			-0-
03	5611 X	966	-0-	-4645	-0-	966	1			N	-0-			-0-
04	5430 X	1181	-0-	-4249	-0-	1181	1			N	-0-			-0-
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			N	-0-			-0-
06	930 X	81	-0-	-849	-0-	81	1			N	-0-			-0-
07	1209 X	314	-0-	-895	-0-	314	1			N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905														
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	712	1	8021	2	N	-0-			-0-
03	9269 X	8275	-0-	-994	-0-	1346	1	6929	2	N	-0-			-0-
04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	1367	1	8082	2	N	-0-			-0-
05	9672 X	8613	-0-	-1059	-0-	1440	1	7173	2	N	-0-			-0-
06	9360 X	7910	-0-	-1450	-0-	3481	1	4429	2	N	-0-			-0-
07	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814														
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470														
02	8736 X	3614	-0-	-5122	-0-	174	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	9052 X	4950	-0-	-4102	-0-	1168	1	3782	2	N	-0-			-0-
04	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1637	1	8431	2	N	-0-			-0-
05	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	1138	1	6010	2	N	-0-			-0-
06	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	1365	1	6421	2	N	-0-			-0-
07	10416 X	6151	-0-	-4265	-0-	1253	1	4898	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WISE					
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																
RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011											TOTAL DEPTH	8344	PERF.	9701 - 14000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8484 X	6925	-0-	-1559	-0-	484	1	6441	2	N	-0-					-0-
03	9238 X	9098	-0-	-140	-0-	839	1	8259	2	N	-0-					-0-
04	8640 X	8514	-0-	-126	-0-	754	1	7760	2	N	-0-					-0-
05	8928 X	8411	-0-	-517	-0-	806	1	7605	2	N	-0-					-0-
06	8790 X	7582	-0-	-1208	-0-	362	1	7220	2	N	-0-					-0-
07	9083 X	7195	-0-	-1888	-0-	549	1	6646	2	N	-0-					-0-
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010											TOTAL DEPTH	8035	PERF.	9019 - 11834		
02	6916 X	2877	-0-	-4039	-0-	299	1	2565	2	Y	12					60
03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	417	1	6343	2	Y	18	24	1			54
04	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	418	1	6368	2	Y	8	37	1			25
05	6882 X	6463	-0-	-419	-0-	434	1	6006	2	Y	21					46
06	6660 X	5910	-0-	-750	-0-	36	1	5861	2	Y	12					58
*07	7037 X	6586	-0-	-451	-0-	449	1	6065	2	Y	65	36	1			87
ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011											TOTAL DEPTH	8454	PERF.	10071 - 13510		
02	20804 X	14417	-0-	-6387	-0-	218	1	14199	2	N	-0-					-0-
03	0 W	13273	-0-	13273	-0-	272	1	13001	2	N	-0-					-0-
04	0 W	15123	-0-	15123	-0-	372	1	14751	2	N	-0-					-0-
05	43275 X	14879	-0-	-28396	-0-	420	1	14459	2	N	-0-					-0-
06	15450 X	13524	-0-	-1926	-0-	354	1	13170	2	N	-0-					-0-
07	15965 X	13483	-0-	-2482	-0-	338	1	13145	2	N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011											TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8610 - 12936		
02	25788 X	23424	-0-	-2364	-0-	997	1	22427	2	N	-0-					-0-
03	27373 X	25557	-0-	-1816	-0-	1127	1	24428	2	N	2	1	1	1	8	-0-
04	25710 X	25274	-0-	-436	-0-	1102	1	24172	2	N	-0-					-0-
05	25978 X	25533	-0-	-445	-0-	1138	1	24395	2	N	-0-					-0-
06	25378 X	25378	-0-	-0-	-0-	2962	1	22416	2	N	-0-					-0-
07	26102 X	25274	-0-	-828	-0-	3305	1	21969	2	N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011											TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8689 - 13407		
02	21280 X	14808	-0-	-6472	-0-	630	1	14178	2	N	-0-					-0-
03	20615 X	15570	-0-	-5045	-0-	686	1	14884	2	N	-0-					-0-
04	19110 X	14131	-0-	-4979	-0-	616	1	13515	2	N	-0-					-0-
05	19127 X	13363	-0-	-5764	-0-	595	1	12768	2	N	-0-					-0-
06	17580 X	13281	-0-	-4299	-0-	1550	1	11731	2	N	-0-					-0-
07	16399 X	13482	-0-	-2917	-0-	1763	1	11719	2	N	-0-					-0-
DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010											TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8624 - 12970		
02	18312 X	15392	-0-	-2920	-0-	655	1	14737	2	N	-0-					-0-
03	20026 X	16967	-0-	-3059	-0-	748	1	16219	2	N	-0-					-0-
04	19380 X	16151	-0-	-3229	-0-	704	1	15447	2	N	-0-					-0-
05	19034 X	16894	-0-	-2140	-0-	753	1	16141	2	N	-0-					-0-
06	17340 X	16465	-0-	-875	-0-	711	1	15754	2	N	-0-					-0-
07	17050 X	16105	-0-	-945	-0-	768	1	15337	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024												
DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	26796 X	22929	-0-	-3867	-0-	976 1	21953 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	29202 X	24295	-0-	-4907	-0-	1071 1	23224 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	28260 X	23652	-0-	-4608	-0-	1031 1	22621 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	27497 X	24656	-0-	-2841	-0-	1099 1	23557 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	26040 X	24138	-0-	-1902	-0-	1042 1	23096 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	25389 X	24250	-0-	-1139	-0-	1156 1	23094 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128												
02	16716 X	14408	-0-	-2308	-0-	227 1	14181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 W	14580	-0-	-14580	14580	321 1	14259 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 W	11250	-0-	-11250	25830	321 1	10929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 W	16115	-0-	-16115	41945	388 1	15727 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 W	14239	-0-	-14239	56184	371 1	13868 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	70992 X	14808	-0-	-56184	-0-	372 1	14436 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WRIGHT C WELL #: 5H RRCID -> 261050 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9417 - 13038												
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2014 - P&A 02/03/14												

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068												
02	8148 X	5031	-0-	-3117	-0-	214 1	4817 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8680 X	5407	-0-	-3273	-0-	238 1	5169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	325 1	7136 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	446 1	9572 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	1166 1	8827 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	1503 1	9994 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942												
02	19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	823 1	18511 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	946 1	20512 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20051 X	20051	-0-	-0-	-0-	874 1	19177 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	897 1	19225 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	2262 1	17119 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	2641 1	17553 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068												
02	25424 X	18136	-0-	-7288	-0-	772 1	17364 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	25048 X	18981	-0-	-6067	-0-	837 1	18144 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	23580 X	19018	-0-	-4562	-0-	829 1	18189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	23157 X	17906	-0-	-5251	-0-	798 1	17108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	22410 X	18421	-0-	-3989	-0-	2150 1	16271 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	20088 X	18160	-0-	-1928	-0-	2375 1	15785 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024														
CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	3042	1	17445	2	N	-0-			107
03	23025 X	23025	-0-	-0-	-0-	1266	1	21744	2	N	14	49	1	72
04	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	1179	1	20659	2	N	8			80
05	22347 X	22347	-0-	-0-	-0-	1216	1	21119	2	N	11			91
06	22217 X	22217	-0-	-0-	-0-	1803	1	20399	2	N	14	47	1	58
*07	23219 X	23219	-0-	-0-	-0-	2060	1	21138	2	N	19			77
						21	9							
CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259														
02	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	2879	1	17544	2	N	-0-			103
03	21979 X	21190	-0-	-789	-0-	1038	1	20135	2	N	15	49	1	69
04	21270 X	20072	-0-	-1198	-0-	1020	1	19043	2	N	8			77
05	22599 X	20433	-0-	-2166	-0-	974	1	19447	2	N	11			88
06	21870 X	19899	-0-	-1971	-0-	1624	1	18261	2	N	13	44	1	57
07	22599 X	19506	-0-	-3093	-0-	1730	1	17755	2	N	19			76
						21	9							
CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838														
02	20608 X	13107	-0-	-7501	-0-	249	1	12858	2	N	-0-			-0-
03	21211 X	21211	-0-	-0-	-0-	302	1	20909	2	N	-0-			-0-
04	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	398	1	20221	2	N	-0-			-0-
05	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	412	1	20965	2	N	-0-			-0-
06	21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	531	1	20546	2	N	-0-			-0-
*07	21433 X	21433	-0-	-0-	-0-	538	1	20895	2	N	-0-			-0-
CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982														
02	16996 X	14413	-0-	-2583	-0-	249	1	14164	2	N	-0-			-0-
03	18631 X	15509	-0-	-3122	-0-	273	1	15236	2	N	-0-			-0-
04	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	387	1	14893	2	N	-0-			-0-
05	15965 X	14244	-0-	-1721	-0-	404	1	13840	2	N	-0-			-0-
*06	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	339	1	12594	2	N	-0-			-0-
*07	15965 X	14235	-0-	-1730	-0-	357	1	13878	2	N	-0-			-0-
ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409														
02	17360 X	15890	-0-	-1470	-0-	237	1	15653	2	N	-0-			-0-
03	18507 X	18334	-0-	-173	-0-	304	1	18030	2	N	-0-			-0-
04	17910 X	16985	-0-	-925	-0-	416	1	16569	2	N	-0-			-0-
05	17608 X	16059	-0-	-1549	-0-	429	1	15630	2	N	-0-			-0-
06	17730 X	15129	-0-	-2601	-0-	390	1	14739	2	N	-0-			-0-
07	18321 X	16767	-0-	-1554	-0-	421	1	16346	2	N	-0-			-0-
CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988														
02	13076 X	1169	-0-	-11907	-0-	124	1	1045	2	N	-0-			-0-
03	14477 X	7517	-0-	-6960	-0-	251	1	7266	2	N	-0-			-0-
04	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	370	1	13333	2	N	-0-			-0-
05	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	388	1	13227	2	N	-0-			-0-
06	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	313	1	11670	2	N	-0-			-0-
07	14167 X	13522	-0-	-645	-0-	339	1	13183	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE						
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024																		
ACE UNIT C												WELL #: 12H		RRCID -> 264065	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH 8441	PERF. 9019	- 12467
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		17500 X	15246	-0-	-2254	-0-	275 1	14971 2	N		-0-			-0-				
03		19375 X	14100	-0-	-5275	-0-	332 1	13768 2	N		-0-			-0-				
04		18750 X	14321	-0-	-4429	-0-	451 1	13870 2	N		-0-			-0-				
05		0 W	15613	-0-	15613	15613	439 1	15174 2	N		-0-			-0-				
06		0 W	14775	-0-	14775	30388	382 1	14393 2	N		-0-			-0-				
07		0 W	13913	-0-	13913	44301	349 1	13564 2	N		-0-			-0-				

DR. BOB SMITH A WEST												WELL #: 12H		RRCID -> 264067	COMPL. DATE 09/11/2011	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 8741	- 11778
02		14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	1142 1	13001 2	N		-0-			-0-				
03		14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	1283 1	13434 2	N		-0-			-0-				
04		16080 X	14094	-0-	-1986	-0-	1203 1	12891 2	N		-0-			-0-				
05		16616 X	13845	-0-	-2771	-0-	1251 1	12594 2	N		-0-			-0-				
06		16080 X	12784	-0-	-3296	-0-	1054 1	11730 2	N		-0-			-0-				
07		15655 X	12280	-0-	-3375	-0-	1089 1	11191 2	N		-0-			-0-				

CHEN UNIT B												WELL #: 6H		RRCID -> 264068	COMPL. DATE 08/21/2011	TOTAL DEPTH 8539	PERF. 9501	- 12640
02		12768 X	9292	-0-	-3476	-0-	287 1	9005 2	N		-0-			-0-				
03		13082 X	12753	-0-	-329	-0-	311 1	12442 2	N		-0-			-0-				
04		12630 X	12344	-0-	-286	-0-	388 1	11956 2	N		-0-			-0-				
05		12338 X	10796	-0-	-1542	-0-	388 1	10408 2	N		-0-			-0-				
06		12330 X	9127	-0-	-3203	-0-	249 1	8878 2	N		-0-			-0-				
07		12741 X	11241	-0-	-1500	-0-	282 1	10959 2	N		-0-			-0-				

COBB UNIT												WELL #: 1H		RRCID -> 264069	COMPL. DATE 08/11/2011	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 9045	- 13311
02		14532 X	13088	-0-	-1444	-0-	238 1	12850 2	N		-0-			-0-				
03		14849 X	10514	-0-	-4335	-0-	286 1	10228 2	N		-0-			-0-				
04		13860 X	9844	-0-	-4016	-0-	382 1	9462 2	N		-0-			-0-				
05		0 W	7148	-0-	7148	7148	379 1	6769 2	N		-0-			-0-				
06		0 W	10177	-0-	10177	17325	258 1	9919 2	N		-0-			-0-				
07		0 W	15082	-0-	15082	32407	379 1	14703 2	N		-0-			-0-				

ACE UNIT B												WELL #: 6H		RRCID -> 267818	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 9005	- 13066
02		22204 X	21317	-0-	-887	-0-	255 1	21062 2	N		-0-			-0-				
03		24428 X	22378	-0-	-2050	-0-	320 1	22058 2	N		-0-			-0-				
04		22380 X	19867	-0-	-2513	-0-	431 1	19436 2	N		-0-			-0-				
05		23591 X	20701	-0-	-2890	-0-	426 1	20275 2	N		-0-			-0-				
06		22830 X	20348	-0-	-2482	-0-	514 1	19834 2	N		-0-			-0-				
07		23591 X	21115	-0-	-2476	-0-	530 1	20585 2	N		-0-			-0-				

COBB UNIT												WELL #: 2H		RRCID -> 267948	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 8534	PERF. 9147	- 12961
02		18564 X	14812	-0-	-3752	-0-	244 1	14568 2	N		-0-			-0-				
03		20553 X	17873	-0-	-2680	-0-	297 1	17576 2	N		-0-			-0-				
04		19410 X	15988	-0-	-3422	-0-	409 1	15579 2	N		-0-			-0-				
05		16399 X	16398	-0-	-1	-0-	428 1	15970 2	N		-0-			-0-				
06		17310 X	15532	-0-	-1778	-0-	399 1	15133 2	N		-0-			-0-				
07		17887 X	17109	-0-	-778	-0-	429 1	16680 2	N		-0-			-0-				

ACE UNIT A												WELL #: 1H		RRCID -> 267949	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8959	- 14485
02		33600 X	29523	-0-	-4077	-0-	231 1	29292 2	N		-0-			-0-				
03		37076 X	32044	-0-	-5032	-0-	353 1	31691 2	N		-0-			-0-				
04		34020 X	30339	-0-	-3681	-0-	450 1	29889 2	N		-0-			-0-				
05		32674 X	30137	-0-	-2537	-0-	451 1	29686 2	N		-0-			-0-				
06		31620 X	29181	-0-	-2439	-0-	726 1	28455 2	N		-0-			-0-				
07		32674 X	28876	-0-	-3798	-0-	725 1	28151 2	N		-0-			-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	253	1	23469	2	N	-0-					-0-
03	28870 X	28870	-0-	-0-	-0-	318	1	28552	2	N	-0-					-0-
04	27056 X	27056	-0-	-0-	-0-	426	1	26630	2	N	-0-					-0-
05	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	444	1	25314	2	N	-0-					-0-
06	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	617	1	24015	2	N	-0-					-0-
*07	24421 X	24421	-0-	-0-	-0-	613	1	23808	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

02	T. A.	19046	-0-	19046	54731	252	1	18794	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	21718	-0-	21718	76449	325	1	21393	2	N	-0-					-0-
04	95146 X	18697	-0-	-76449	-0-	425	1	18272	2	N	-0-					-0-
05	21080 X	10955	-0-	-10125	-0-	315	1	10640	2	N	-0-					-0-
06	21030 X	13956	-0-	-7074	-0-	349	1	13607	2	N	-0-					-0-
07	21731 X	18526	-0-	-3205	-0-	465	1	18061	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

02	23268 X	21846	-0-	-1422	-0-	257	1	21589	2	N	-0-					-0-
03	30566 X	21531	-0-	-9035	-0-	298	1	21233	2	N	-0-					-0-
04	29580 X	20095	-0-	-9485	-0-	393	1	19702	2	N	-0-					-0-
05	30566 X	19720	-0-	-10846	-0-	408	1	19312	2	N	-0-					-0-
06	26940 X	19093	-0-	-7847	-0-	483	1	18610	2	N	-0-					-0-
07	24180 X	19557	-0-	-4623	-0-	491	1	19066	2	N	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
 RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
 RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-			-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
 REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

02	2800 X	1869	-0-	-931	-0-	1869 3	N	-0-			-0-
03	3100 X	2159	-0-	-941	-0-	2159 3	N	-0-			-0-
04	3000 X	1812	-0-	-1188	-0-	1812 3	N	-0-			-0-
05	2728 X	2455	-0-	-273	-0-	2455 3	N	-0-			-0-
06	2640 X	2305	-0-	-335	-0-	2305 3	N	-0-			-0-
*07	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

02	5824 X	5323	-0-	-501	-0-	5323 3	N	-0-			-0-
03	6448 X	5945	-0-	-503	-0-	5945 3	N	-0-			-0-
04	6060 X	5216	-0-	-844	-0-	5216 3	N	-0-			-0-
05	6262 X	5616	-0-	-646	-0-	5616 3	N	-0-			-0-
06	5880 X	4048	-0-	-1832	-0-	4048 3	N	-0-			-0-
07	5952 X	5398	-0-	-554	-0-	5398 3	N	-0-			-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

02	4648 X	4034	-0-	-614	-0-	4034 3	N	-0-			384
03	5146 X	4496	-0-	-650	-0-	4496 3	N	-0-			384
04	4890 X	4646	-0-	-244	-0-	4436 3	N	191	191 1		384
05	4464 X	4427	-0-	-37	-0-	4254 3	N	157			541
06	4350 X	2940	-0-	-1410	-0-	2940 3	N	-0-			541
07	4805 X	4536	-0-	-269	-0-	4536 3	N	-0-	190 1		351

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1377	-0-	-183	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1009	-0-	-882	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	1025 3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852													
LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		7224 X	7125	-0-	-99	-0-	7125	3		N	-0-		112
03		7998 X	7675	-0-	-323	-0-	7675	3		N	-0-		112
04		7740 X	7350	-0-	-390	-0-	7350	3		N	-0-		112
05		7874 X	5753	-0-	-2121	-0-	5657	3	96	9	N	87	199
06		7620 X	7279	-0-	-341	-0-	7279	3		N	-0-		199
*07		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7695	3	209	9	N	190	199

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995													
02		5348 X	4610	-0-	-738	-0-	4610	3		N	-0-		-0-
03		5921 X	4452	-0-	-1469	-0-	4452	3		N	-0-		-0-
04		5730 X	4878	-0-	-852	-0-	4878	3		N	-0-		-0-
05		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3		N	-0-		-0-
06		4950 X	4569	-0-	-381	-0-	4569	3		N	-0-		-0-
07		5115 X	4603	-0-	-512	-0-	4603	3		N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595													
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710													
02		3112 X	2892	-0-	-220	-0-	214	1	2677	2	N	1	15
							1	9					
03		2480 X	2297	-0-	-183	-0-	201	1	2094	2	N	2	17
							2	9					
04		2880 X	2204	-0-	-676	-0-	163	1	2041	2	N	-0-	17
05		3038 X	1574	-0-	-1464	-0-	117	1	1457	2	N	-0-	17
06		2940 X	2199	-0-	-741	-0-	168	1	2031	2	N	-0-	17
07		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	17

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619													
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 7350													
02		308 N	299	-0-	-9	-0-	299	2		N	-0-		1
03		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2		N	-0-		1
04		330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2		N	-0-		1
05		341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-		1
*06		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-		1
*07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-		1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 7308													
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		-0-
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-		-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
*06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309													
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2		N	-0-		-0-
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-		-0-
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-		-0-
05		310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2		N	-0-		-0-
*06		270 N	92	-0-	-178	-0-	92	2		N	-0-		-0-
07		248 N	127	-0-	-121	-0-	127	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WISE					
QUAIL WELL SERVICE, INC.			684502								
BURTON, KAY		WELL #:	1	RRCID ->	220012	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2900 - 2910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

QUICKSILVER RESOURCES INC.			684830								
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:	C 1	RRCID ->	187159	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7286 - 7720
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:	B 2	RRCID ->	187175	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	7244 - 7662
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:	E 3	RRCID ->	187891	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7254 - 7660
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:	D 4	RRCID ->	187892	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7238 - 7646
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	190793	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7208 - 7546
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	190794	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7155 - 7515				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	190795	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7180 - 7550				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NELSON-HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	190796	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7393 - 7880				
02	840 N	260	-0-	-580	-0-	260	2				N	-0-			-0-
03	620 N	60	-0-	-560	-0-	60	2				N	-0-			-0-
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2				N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2				N	-0-			-0-
07	496 N	5	-0-	-491	-0-	5	2				N	-0-			-0-

NELSON-HYDE		WELL #:		2	RRCID ->	190797	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7392 - 7880				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	192014	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	7534	PERF. 7186 - 7530				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	196190	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7197 - 7488				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	196819	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	7401	PERF. 7800 - 8757				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 197033	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 7593	PERF. 7170	- 7484		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 197413	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 7530	PERF. 7185	- 7483		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		26	RRCID -> 198087	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 7556	PERF. 7187	- 7515		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 198636	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 7525	PERF. 7172	- 7411		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
ALLIANCE		WELL #:		A 1	RRCID -> 199457	COMPL. DATE 01/14/2004	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7021	- 7262		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12140	N	-0-			-0-
ALLIANCE		WELL #:		A 2	RRCID -> 199458	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 7786	PERF. 7296	- 7548		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
ALLIANCE		WELL #:		A 3	RRCID -> 199459	COMPL. DATE 02/12/2004	TOTAL DEPTH 7681	PERF. 7200	- 7454		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE		WELL #:		A 4	RRCID ->	199460	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7316 - 7598				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		C 1	RRCID ->	201043	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7100 - 7439				
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2				N	-0-			-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2				N	-0-			-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2				N	-0-			-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2				N	-0-			-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2				N	-0-			-0-
07	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2				N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		C 2H	RRCID ->	201044	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 7720 - 9188				
02	2296 X	2095	-0-	-201	-0-	2095	2				N	-0-			-0-
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2				N	-0-			-0-
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2				N	-0-			-0-
05	2325 X	1944	-0-	-381	-0-	1944	2				N	-0-			-0-
06	2610 X	1931	-0-	-679	-0-	1931	2				N	-0-			-0-
07	2697 X	1948	-0-	-749	-0-	1948	2				N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	201520	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7178 - 7422				
02	4676 X	3465	-0-	-1211	-0-	3465	2				N	-0-			-0-
03	5177 X	3020	-0-	-2157	-0-	3020	2				N	-0-			-0-
04	5010 X	3557	-0-	-1453	-0-	3557	2				N	-0-			-0-
05	4340 X	4019	-0-	-321	-0-	4019	2				N	-0-			-0-
06	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2				N	-0-			-0-
07	3844 X	3060	-0-	-784	-0-	3060	2				N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 1	RRCID ->	202721	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7741	PERF. 7176 - 7528				
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2				N	-0-			-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2				N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				N	-0-			-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2				N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2				N	-0-			-0-
07	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2				N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 2H	RRCID ->	202722	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8296 - 10652				
02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2				N	-0-			-0-
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2				N	-0-			-0-
04	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2				N	-0-			-0-
05	4371 X	4050	-0-	-321	-0-	4050	2				N	-0-			-0-
06	5910 X	2406	-0-	-3504	-0-	2406	2				N	-0-			-0-
07	6107 X	2211	-0-	-3896	-0-	2211	2				N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 1	RRCID ->	204355	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7310 - 7620				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
FLOREN		WELL #:		1	RRCID ->	204891	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	8182 - 9817			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3920 X	3782	-0-	-138	-0-	3782	2			N	-0-				-0-
03	4185 X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2			N	-0-				-0-
04	4020 X	3968	-0-	-52	-0-	3968	2			N	-0-				-0-
05	4185 X	4028	-0-	-157	-0-	4028	2			N	-0-				-0-
06	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	3872	2			N	-0-				-0-
07	4185 X	3903	-0-	-282	-0-	3903	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 3	RRCID ->	205450	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	8200 - 9482			
02	5292 X	3739	-0-	-1553	-0-	3739	2			N	-0-				-0-
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-				-0-
04	3720 X	2820	-0-	-900	-0-	2820	2			N	-0-				-0-
05	4154 X	3611	-0-	-543	-0-	3611	2			N	-0-				-0-
06	4020 X	3431	-0-	-589	-0-	3431	2			N	-0-				-0-
07	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	3445	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 2H	RRCID ->	205995	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	8175 - 9748			
02	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-				-0-
03	1877 X	1780	-0-	-97	-0-	1780	2			N	-0-				-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-				-0-
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	2			N	-0-				-0-
*07	3100 N	3650	-0-	550	1387	3650	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 1H	RRCID ->	207547	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7640 - 10120			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 2H	RRCID ->	207548	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7700 - 10395			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLIANCE		WELL #:		F 1	RRCID ->	207653	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7142 - 7450			
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-				-0-
03	1581 N	1044	-0-	-537	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
04	1500 N	984	-0-	-516	-0-	984	2			N	-0-				-0-
05	1519 N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-				-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
*07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE		WELL #:		F 2H	RRCID ->	207654	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	7318	PERF.	7760 - 8905			
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
04	720 X	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-				-0-
05	744 X	131	-0-	-613	-0-	131	2			N	-0-				-0-
06	930 X	102	-0-	-828	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	961 X	29	-0-	-932	-0-	29	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE		WELL #:		E 2H	RRCID ->	207658	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7550 - 9285	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALLIANCE		WELL #:		E 1H	RRCID ->	207660	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7894 - 9537	
02		2100 X	947	-0-	-1153	-0-	947	2	N	-0-		-0-	
03		2325 X	1065	-0-	-1260	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
04		2250 X	921	-0-	-1329	-0-	921	2	N	-0-		-0-	
05		1364 X	1113	-0-	-251	-0-	1113	2	N	-0-		-0-	
06		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		-0-	
07		1054 X	989	-0-	-65	-0-	989	2	N	-0-		-0-	

CANNIBAL SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	207839	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6286 - 9691	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARY ANN		WELL #:		2H	RRCID ->	207840	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5717	PERF.	6680 - 8483	
02		4676 X	3828	-0-	-848	-0-	3822	3	6	9	Y	5	31
03		5177 X	4924	-0-	-253	-0-	4910	3	14	9	Y	13	6
04		5160 X	4885	-0-	-275	-0-	4884	3	1	9	Y	1	7
05		5332 X	4724	-0-	-608	-0-	1175	1	3546	3	Y	3	10
								3					
								9					
06		5160 X	4123	-0-	-1037	-0-	1147	1	2976	3	Y	-0-	-0-
*07		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	961	1	5040	3	Y	2	2
								2					
								9					

CHARCA LIMITED		WELL #:		1H	RRCID ->	207841	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	6700 - 8822	
02		2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-			N	-0-		121	
03		2170 X	1864	-0-	-306	-0-	774	1	1090	3	N	-0-	121
04		1740 X	1571	-0-	-169	-0-	600	1	968	3	N	3	124
								3					
								9					
05		1054 X	403	-0-	-651	-0-	91	1	311	3	N	1	125
								1					
								9					
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	34		159	
07		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	10		169	

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	207842	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7090 - 8388	
02		3696 X	3295	-0-	-401	-0-	570	1	2725	3	Y	-0-	-0-
03		4092 X	3423	-0-	-669	-0-	310	1	3113	3	Y	-0-	-0-
04		3960 X	3673	-0-	-287	-0-	577	1	3096	3	Y	-0-	-0-
05		4092 X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3			Y	-0-	-0-
06		3900 X	2885	-0-	-1015	-0-	2885	3			Y	-0-	-0-
07		3782 X	2843	-0-	-939	-0-	2841	3	2	9	Y	2	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
PROFESSOR		WELL #:		2H	RRCID ->	207843	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	6638 - 8576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
02	3920 X	3882	-0-	-38	-0-	3882	3		Y	-0-			19
03	4340 X	4104	-0-	-236	-0-	4103	3	1 9	Y	1	7 1		13
04	4200 X	658	-0-	-3542	-0-	658	3		Y	-0-			13
05	4309 X	27	-0-	-4282	-0-	27	3		Y	-0-			13
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	319	1	4170 3	Y	75	81 1		7
*07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	83	9						
						137	1	4616 3	Y	1			8
						1	9						
FREELAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207954	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	7934 - 9813	
02	6216 X	3957	-0-	-2259	-0-	21	1	3930 3	Y	5			70
03	6169 X	5642	-0-	-527	-0-	807	1	4754 3	Y	74			144
04	6000 X	5892	-0-	-108	-0-	81	9						
05	6200 X	5774	-0-	-426	-0-	5844	3	48 9	Y	44			188
06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	5774	3		Y	-0-	21 1		167
07	6076 X	5358	-0-	-718	-0-	6451	3	12 9	Y	11	97 1		81
						5352	3	6 9	Y	5			86
JOHN J MILES, JR GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	207956	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6750 - 9572	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ALLIANCE-COZART		WELL #:		1	RRCID ->	208104	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7775 - 10506	
02	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	21776	2		N	-0-			-0-
03	21726 X	21726	-0-	-0-	-0-	21726	2		N	-0-			-0-
04	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2		N	-0-			-0-
05	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	16861	2		N	-0-			-0-
06	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2		N	-0-			-0-
*07	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	18629	2		N	-0-			-0-
TRAPPER JOHN		WELL #:		2 H	RRCID ->	208464	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	6056 - 9509	
02	3136 X	615	-0-	-2521	-0-	615	3		Y	-0-			38
03	3472 X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	3		Y	-0-	38 1		-0-
04	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		Y	-0-			-0-
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		Y	-0-			-0-
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		Y	-0-			-0-
*07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		Y	-0-			-0-
HANGER TRUST		WELL #:		1 H	RRCID ->	208468	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	6423	PERF.	6830 - 8722	
02	5684 X	4797	-0-	-887	-0-	4794	3	3 9	N	3			77
03	6231 X	6136	-0-	-95	-0-	6136	3		N	-0-			77
04	6000 X	5184	-0-	-816	-0-	5182	3	2 9	N	2			79
05	6138 X	5590	-0-	-548	-0-	5590	3		N	-0-			79
06	5940 X	5635	-0-	-305	-0-	5627	3	8 9	N	7			86
07	6138 X	5699	-0-	-439	-0-	5690	3	9 9	N	8			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
HAWKEYE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208607	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6905 - 8798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	4242 3	23 9	Y	21			79
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	-0-	4748 3		Y	-0-			79
04	4560 X	2667	-0-	-1893	-0-	-0-	2667 3		Y	-0-			79
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-			Y	2			81
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-			Y	-0-			81
07	4743 X	81	-0-	-4662	-0-	-0-	75 3	6 9	Y	5			86

HOT LIPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208608	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5961 - 8964	
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788 3		Y	-0-			27
03	3875 X	2155	-0-	-1720	-0-	-0-	2155 3		Y	-0-			27
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	-0-	3894 3		Y	-0-			27
05	3875 X	3670	-0-	-205	-0-	-0-	3670 3		Y	-0-			27
06	5010 X	3326	-0-	-1684	-0-	-0-	3326 3		Y	-0-			27
07	4030 X	3193	-0-	-837	-0-	-0-	3193 3		Y	-0-			27

CHARCA LIMITED		WELL #:		2 H	RRCID ->	208610	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6570 - 9482	
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-	-0-			N	-0-			40
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-			N	-0-			40
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			42

PROFESSOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208624	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6072 - 7874	
02	8372 X	7846	-0-	-526	-0-	-0-	7846 3		Y	-0-			11
03	9145 X	8572	-0-	-573	-0-	-0-	8572 3		Y	-0-	4 1		7
04	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	-0-	9554 3		Y	-0-			7
05	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	-0-	9734 3		Y	-0-			7
06	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	9228 3	Y	17	22 1		2
							19 9						
07	9858 X	9769	-0-	-89	-0-	-0-	36 1	9733 3	Y	-0-			2

TRAPPER JOHN		WELL #:		1 H	RRCID ->	208631	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5846 - 9628	
02	1232 X	8	-0-	-1224	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			20
03	496 X	224	-0-	-272	-0-	-0-	224 3		Y	-0-	20 1		-0-
04	307 X	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-			-0-
05	370 X	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			-0-

LANGDON		WELL #:		1 H	RRCID ->	208636	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6184	PERF.	6568 - 9171	
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	645 1	3570 3	Y	115	114 1		194
							127 9						
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	477 1	3539 3	Y	91	142 1		143
							100 9						
04	4440 X	2845	-0-	-1595	-0-	-0-	2717 3	128 9	Y	116			259
05	4588 X	3267	-0-	-1321	-0-	-0-	217 1	2921 3	Y	117			376
							129 9						
06	4830 X	3136	-0-	-1694	-0-	-0-	1033 1	2056 3	Y	43	312 1		107
							47 9						
07	4805 X	3456	-0-	-1349	-0-	-0-	3377 3	79 9	Y	72			179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ZBAR LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1 H	RRCID ->	209404	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	7375 - 9178
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6048 X	4441	-0-	-1607	-0-	4441	3		N	-0-		69
03	6758 X	5941	-0-	-817	-0-	5941	3		N	-0-		69
04	6540 X	5968	-0-	-572	-0-	5968	3		N	-0-		69
05	6758 X	6171	-0-	-587	-0-	6171	3		N	-0-		69
06	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3		N	-0-		69
07	6169 X	6031	-0-	-138	-0-	6031	3		N	-0-		69

MARY ANN UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	209465	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5925 - 8128
02	7700 X	5020	-0-	-2680	-0-	5020	3		Y	-0-		-0-
03	7750 X	4078	-0-	-3672	-0-	4078	3		Y	-0-		-0-
04	7500 X	5937	-0-	-1563	-0-	5936	3	1 9	Y	1		1
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3		Y	-0-		1
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6623	3	6 9	Y	5	5 1	1
07	6138 X	5981	-0-	-157	-0-	5981	3		Y	-0-		1

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1 H	RRCID ->	209485	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7900 - 9723
02	2800 N	4631	-0-	1831	2657	4631	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	6992	-0-	3892	6549	6992	2		N	-0-		-0-
04	12211 X	5662	-0-	-6549	-0-	5662	2		N	-0-		-0-
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-		-0-
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2		N	-0-		-0-
*07	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	210486	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7850 - 12210
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSHALL, SAM		WELL #:		1H	RRCID ->	211590	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	7490 - 9203
02	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	358	1	4270 3	N	35		211
						39	9					
03	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	390	1	3600 3	N	44		255
						48	9					
04	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	422	1	4730 3	N	16		271
						18	9					
05	5053 X	4252	-0-	-801	-0-	942	1	3306 3	N	4	170 1	105
						4	9					
06	4890 X	4331	-0-	-559	-0-	939	1	3384 3	N	7		112
						8	9					
*07	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	708	1	6059 3	N	17		129
						19	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
GIBBS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 211591		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	4289	-0-	4289	15329	13 1	4251 3	Y	23			53
03	20495 X	5166	-0-	-15329	-0-	25 9 244 1	4899 3	Y	21	26 1		48
04	5820 X	5434	-0-	-386	-0-	23 9 464 1	4970 3	Y	-0-			48
05	6014 X	5844	-0-	-170	-0-	602 1	5242 3	Y	-0-			48
06	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	425 1	5091 3	Y	-0-	48 1		-0-
*07	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	362 1	5543 3	Y	-0-			-0-
SMELLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 211620		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127			
02	2632 X	2517	-0-	-115	-0-	866 1	1632 3	Y	17			52
03	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	19 9 958 1	1780 3	Y	-0-			52
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	924 1	1673 3	Y	-0-			52
05	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	939 1	1675 3	Y	1	36 1		17
06	2700 X	2623	-0-	-77	-0-	1 9 916 1	1700 3	Y	6			23
07	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	7 9 945 1	1644 3	Y	-0-			23
SPEED RACER		WELL #: 1 H		RRCID -> 211720		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348			
02	3948 X	2377	-0-	-1571	-0-	2369 3	8 9	Y	7			31
03	4371 X	1562	-0-	-2809	-0-	67 1	1495 3	Y	-0-			31
04	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2512 3		Y	-0-			31
05	2635 X	1660	-0-	-975	-0-	35 1	1603 3	Y	20			51
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	22 9 99 1	2525 3	Y	-0-			51
*07	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 3		Y	-0-			51
ALLIANCE-GATEWAY		WELL #: 1 H		RRCID -> 211760		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310			
02	11284 X	8230	-0-	-3054	-0-	8230 2		N	-0-			-0-
03	12493 X	8946	-0-	-3547	-0-	953 1	7993 2	N	-0-			-0-
04	10590 X	6596	-0-	-3994	-0-	6596 2		N	-0-			-0-
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349 2		N	-0-			-0-
06	8820 X	6383	-0-	-2437	-0-	6383 2		N	-0-			-0-
07	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-			N	-0-			-0-
GIBBS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212018		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698			
02	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	17 1 21 9	6958 3	Y	19			28
03	7719 X	5489	-0-	-2230	-0-	356 1	5133 3	Y	-0-	13 1		15
04	7950 X	5757	-0-	-2193	-0-	667 1	5090 3	Y	-0-			15
05	8215 X	5769	-0-	-2446	-0-	867 1	4902 3	Y	-0-			15
06	7950 X	4727	-0-	-3223	-0-	601 1	4024 3	Y	93	92 1		16
07	7750 X	4383	-0-	-3367	-0-	102 9 534 1	3849 3	Y	-0-			16
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 212192		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432			
02	T. A.	3578	-0-	3578	4825	3578 3		Y	-0-			9
03	9719 X	4894	-0-	-4825	-0-	4894 3		Y	-0-			9
04	3000 N	5643	-0-	2643	2643	5643 3		Y	-0-			9
05	8729 X	6086	-0-	-2643	-0-	6086 3		Y	-0-			9
06	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 3		Y	-0-			9
*07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 3		Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MAJOR BURNS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	212206	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	6021 - 8724	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	2371	-0-	-429		967	2371	3	Y	-0-			26
03	3100 N	2437	-0-	-663		304	2437	3	Y	-0-			26
04	3000 N	3039	-0-	39		343	3039	3	Y	-0-			26
05	3100 N	2826	-0-	-274		69	2826	3	Y	-0-			26
06	3114 X	3045	-0-	-69		-0-	3045	3	Y	-0-			26
07	3131 X	3110	-0-	-21		-0-	3110	3	Y	-0-			26

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	212720	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	7105 - 8862	
02	13496 X	12604	-0-	-892		-0-	12604	3	Y	-0-			8
03	14942 X	12671	-0-	-2271		-0-	12671	3	Y	-0-			8
04	14070 X	10904	-0-	-3166		-0-	10904	3	Y	-0-			8
05	14260 X	9948	-0-	-4312		-0-	9948	3	Y	-0-			8
06	13680 X	10493	-0-	-3187		-0-	10493	3	Y	-0-			8
07	13950 X	10748	-0-	-3202		-0-	10748	3	Y	-0-			8

LUCY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213174	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	7712 - 9334	
02	4228 X	3575	-0-	-653		-0-	852	1	2723	3	Y	-0-	35
03	4370 X	4370	-0-	-0-		-0-	926	1	3414	3	Y	27	62
							30	9					
04	4287 X	4287	-0-	-0-		-0-	935	1	3344	3	Y	7	69
							8	9					
05	4340 X	4188	-0-	-152		-0-	932	1	3227	3	Y	26	62 1 33
							29	9					
06	4230 X	4121	-0-	-109		-0-	931	1	3189	3	Y	1	34
							1	9					
*07	4511 X	4511	-0-	-0-		-0-	971	1	3529	3	Y	10	44
							11	9					

GILLIGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	213350	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	6114 - 7646	
02	7140 X	5578	-0-	-1562		-0-	5578	3		N	-0-		24
03	7905 X	6293	-0-	-1612		-0-	6293	3		N	-0-		24
04	7470 X	5622	-0-	-1848		-0-	5622	3		N	-0-		24
05	7657 X	6385	-0-	-1272		-0-	6385	3		N	-0-		24
06	7110 X	4488	-0-	-2622		-0-	3	1	4485	3	N	-0-	24
07	6293 X	3972	-0-	-2321		-0-	931	1	3041	3	N	-0-	24

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	213400	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7438	PERF.	7935 - 10285	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
02		6748 X	6396	-0-	-352	-0-	41	1	6355	3	Y	32
03		7471 X	7084	-0-	-387	-0-	627	1	6457	3	Y	32
04		7170 X	6776	-0-	-394	-0-	844	1	5932	3	Y	32
05		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	928	1	6582	3	Y	34
							2	9				
06		7170 X	7093	-0-	-77	-0-	1043	1	6049	3	Y	35
							1	9				
*07		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	350	1	7012	3	Y	35

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702												
02		6300 X	5934	-0-	-366	-0-	408	1	5526	3	Y	-0-
03		6975 X	6098	-0-	-877	-0-	560	1	5538	3	Y	-0-
04		6750 X	4437	-0-	-2313	-0-	478	1	3959	3	Y	-0-
05		6572 X	4595	-0-	-1977	-0-	352	1	4243	3	Y	-0-
06		6360 X	4308	-0-	-2052	-0-	500	1	3808	3	Y	-0-
07		6572 X	4452	-0-	-2120	-0-	539	1	3913	3	Y	-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083												
02		5908 X	5389	-0-	-519	-0-	479	1	4825	3	Y	213
							85	9				
03		6200 X	5677	-0-	-523	-0-	635	1	4978	3	Y	95
							64	9				
04		5910 X	1708	-0-	-4202	-0-	430	1	1144	3	Y	217
							134	9				
05		6107 X	2376	-0-	-3731	-0-	475	1	1842	3	Y	271
							59	9				
06		5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	119
07		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942												
02		7420 X	3147	-0-	-4273	-0-	433	1	2700	3	Y	91
							14	9				
03		8215 X	5096	-0-	-3119	-0-	579	1	4397	3	Y	200
							120	9				
04		6870 X	6266	-0-	-604	-0-	575	1	5691	3	Y	200
05		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	554	1	8833	3	Y	220
							22	9				
06		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	777	1	7649	3	Y	220
07		6479 X	5397	-0-	-1082	-0-	635	1	4759	3	Y	94
							3	9				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
LANGDON UNIT "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	214661	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6136 PERF. 6635 - 8617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOONEY UNIT "B"		WELL #: 1H		RRCID ->	214662	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	5724 PERF. 6075 - 9002		
02	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	105 1	7577 3	Y	-0-		26
03	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	195 1	8806 3	Y	31		57
						34 9					
04	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	59 1	7873 3	Y	2		59
						2 9					
05	8494 X	4998	-0-	-3496	-0-	157 1	4841 3	Y	-0-		59
06	8760 X	3612	-0-	-5148	-0-	631 1	2981 3	Y	-0-	38 1	21
07	9052 X	5319	-0-	-3733	-0-	1045 1	4235 3	Y	35		57
						39 9					
STEWART UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	214663	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	5830 PERF. 6590 - 9127		
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-			Y	13		168
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	9		177
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	77	180 1	74
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	72		146
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13		159
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		168
CAMPOS UNIT "A"		WELL #: 2H		RRCID ->	214912	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	5859 PERF. 7695 - 9787		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MONTGOMERY BURNS		WELL #: 1H		RRCID ->	214926	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	6214 PERF. 6540 - 8467		
02	2184 X	2043	-0-	-141	-0-	873 1	1170 3	N	-0-		-0-
03	2418 X	2101	-0-	-317	-0-	970 1	1131 3	N	-0-		-0-
04	2340 X	2185	-0-	-155	-0-	940 1	1245 3	N	-0-		-0-
05	2387 X	1707	-0-	-680	-0-	959 1	748 3	N	-0-		-0-
06	2310 X	2131	-0-	-179	-0-	938 1	1193 3	N	-0-		-0-
07	2263 X	2200	-0-	-63	-0-	961 1	1239 3	N	-0-		-0-
ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	215336	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	7484 PERF. 7775 - 11155		
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	333 1	2241 2	N	-0-		-0-
03	5332 X	3868	-0-	-1464	-0-	281 1	3587 2	N	-0-		-0-
04	4890 X	4099	-0-	-791	-0-	304 1	3795 2	N	-0-		-0-
05	4247 X	2869	-0-	-1378	-0-	438 1	2431 2	N	-0-		-0-
06	4080 X	2568	-0-	-1512	-0-	313 1	2255 2	N	-0-		-0-
07	4247 X	4054	-0-	-193	-0-	333 1	3721 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
LAFRANCE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215347	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	5841	PERF.	6100 - 7542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	-0-	487 1	5423 3	Y	-0-			-0-
03	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	-0-	437 1	6384 3	Y	-0-			-0-
04	6450 X	4971	-0-	-1479	-0-	-0-	298 1	4673 3	Y	-0-			-0-
05	6665 X	5540	-0-	-1125	-0-	-0-	1405 1	4122 3	Y	12			12
							13 9						
06	6600 X	4298	-0-	-2302	-0-	-0-	1876 1	2418 3	Y	4	4 1		12
							4 9						
07	6820 X	3961	-0-	-2859	-0-	-0-	386 1	3574 3	Y	1			13
							1 9						

HAYWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	215376	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	5537	PERF.	5970 - 7952	
02	1652 X	1086	-0-	-566	-0-	-0-	778 1	308 3	N	-0-			243
03	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	936 1	876 3	N	5			248
							6 9						
04	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	925 1	1012 3	N	-0-			248
05	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	965 1	831 3	N	3			251
							3 9						
06	1770 X	1519	-0-	-251	-0-	-0-	939 1	580 3	N	-0-			251
07	2015 X	1570	-0-	-445	-0-	-0-	971 1	590 3	N	8			159
							9 9						

LAFRANCE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	215448	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6175 - 8102	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANGDON UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	215665	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	6457 - 8439	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13 1		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

PALLMEYER UNIT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	215700	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	6460 - 9062	
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	-0-	3177 3		Y	-0-			11
03	3379 X	3372	-0-	-7	-0-	-0-	3362 3	10 9	Y	9			20
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	3307 3	10 9	Y	9			29
05	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	-0-	3233 3	6 9	Y	5			34
06	3390 X	2297	-0-	-1093	-0-	-0-	2293 3	4 9	Y	4	22 1		16
07	3503 X	2125	-0-	-1378	-0-	-0-	2125 3		Y	-0-			16

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		H 2 H	RRCID ->	216065	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7560 - 10520	
02	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	-0-	13991 2		N	-0-			-0-
03	16585 X	15212	-0-	-1373	-0-	-0-	15212 2		N	-0-			-0-
04	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	-0-	16697 2		N	-0-			-0-
05	16585 X	15762	-0-	-823	-0-	-0-	15762 2		N	-0-			-0-
06	15000 X	14112	-0-	-888	-0-	-0-	14112 2		N	-0-			-0-
07	17267 X	13903	-0-	-3364	-0-	-0-	13903 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830											
ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	7952 X	5970	-0-	-1982	-0-	5970	2	N	-0-		-0-
03	6944 X	6617	-0-	-327	-0-	6617	2	N	-0-		-0-
04	6720 X	4085	-0-	-2635	-0-	4085	2	N	-0-		-0-
05	6603 X	3453	-0-	-3150	-0-	3453	2	N	-0-		-0-
06	6390 X	6050	-0-	-340	-0-	6050	2	N	-0-		-0-
07	6603 X	5247	-0-	-1356	-0-	5247	2	N	-0-		-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485											
02	4424 X	3922	-0-	-502	-0-	3922	3	N	-0-		212
03	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	4321	3	N	-0-		212
04	4350 X	3834	-0-	-516	-0-	3825	3	N	8		220
05	4495 X	4167	-0-	-328	-0-	4167	3	N	-0-		220
06	4200 X	4030	-0-	-170	-0-	4026	3	N	4	146 1	78
07	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	4080	3	N	-0-		78

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862											
02	9604 X	8860	-0-	-744	-0-	8848	3	N	11		293
03	10478 X	9524	-0-	-954	-0-	9524	3	N	-0-		293
04	9870 X	9295	-0-	-575	-0-	9264	3	N	28		321
05	10075 X	9329	-0-	-746	-0-	9325	3	N	4	138 1	187
06	9660 X	9131	-0-	-529	-0-	9122	3	N	8		195
07	9796 X	9390	-0-	-406	-0-	9390	3	N	-0-		195

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127											
02	6272 X	4499	-0-	-1773	-0-	300	1	Y	33		182
						36	9				
03	6479 X	4959	-0-	-1520	-0-	424	1	Y	3		185
						3	9				
04	5580 X	5364	-0-	-216	-0-	489	1	Y	34		219
						37	9				
05	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	557	1	Y	19		238
						21	9				
06	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	540	1	Y	37	97 1	178
						41	9				
*07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	544	1	Y	4		182
						4	9				

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	7 1	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	1

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919											
02	11396 X	9139	-0-	-2257	-0-	9139	3	N	-0-		64
03	12555 X	8141	-0-	-4414	-0-	8089	3	N	47		111
04	11970 X	8014	-0-	-3956	-0-	8014	3	N	-0-		111
05	12369 X	8417	-0-	-3952	-0-	8414	3	N	3		114
06	11460 X	6794	-0-	-4666	-0-	6794	3	N	-0-		114
07	10106 X	5757	-0-	-4349	-0-	5754	3	N	3		59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MASSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	217195	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	5948 - 7615	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 3			N	-0-			53
03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 3			N	-0-			53
04	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 3			N	-0-			53
05	5673 X	5345	-0-	-328	-0-	5345 3			N	-0-			53
06	5490 X	5216	-0-	-274	-0-	5216 3			N	-0-			53
07	5673 X	5355	-0-	-318	-0-	5355 3			N	-0-			53

RED DRAGON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	218709	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6513 - 7995
02	2996 X	368	-0-	-2628	-0-	226 1	78 3	Y	58			233
						64 9						
03	3317 X	2606	-0-	-711	-0-	419 1	2119 3	Y	62			295
						68 9						
04	3210 X	2732	-0-	-478	-0-	637 1	2030 3	Y	59			354
						65 9						
05	3162 X	2320	-0-	-842	-0-	445 1	1852 3	Y	21	313 1		62
						23 9						
06	2550 X	2123	-0-	-427	-0-	399 1	1696 3	Y	25			87
						28 9						
07	2821 X	1947	-0-	-874	-0-	470 1	1412 3	Y	59			146
						65 9						

CHRISSY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219758	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	6356 - 8338
02	4396 X	3223	-0-	-1173	-0-	3223 3		N	-0-			78
03	4867 X	4400	-0-	-467	-0-	4201 3	199 9	N	181			259
04	3990 X	3583	-0-	-407	-0-	3405 3	178 9	N	162			421
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5012 3	37 9	N	34	165 1		290
06	4260 X	3845	-0-	-415	-0-	3809 3	36 9	N	33	178 1		145
*07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4894 3	40 9	N	36			181

DENVER, BOB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219764	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6510 - 8767
02	6804 X	6211	-0-	-593	-0-	6211 3		Y	-0-			252
03	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	6849 3		Y	-0-			252
04	6960 X	6631	-0-	-329	-0-	6628 3	3 9	Y	3			255
05	7192 X	6647	-0-	-545	-0-	6644 3	3 9	Y	3			258
06	6960 X	6415	-0-	-545	-0-	6415 3		Y	-0-			258
07	6882 X	6542	-0-	-340	-0-	6542 3		Y	-0-			59

KIMMEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219768	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	6140 - 8462
02	5152 X	3028	-0-	-2124	-0-	876 1	2127 3	N	23			140
						25 9						
03	5425 X	4116	-0-	-1309	-0-	963 1	3138 3	N	14			154
						15 9						
04	4920 X	2460	-0-	-2460	-0-	873 1	1569 3	N	16			170
						18 9						
05	5053 X	3077	-0-	-1976	-0-	970 1	2079 3	N	25			195
						28 9						
06	3990 X	2816	-0-	-1174	-0-	919 1	1890 3	N	6	3 8		198
						7 9						
07	4123 X	2394	-0-	-1729	-0-	968 1	1423 3	N	3			201
						3 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
SUGAR CRISP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219774	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	6110 - 8102	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4732 X	4282	-0-	-450	-0-	301	1	3945	3	Y	33		147
						36	9						
03	5239 X	4991	-0-	-248	-0-	397	1	4591	3	Y	3		150
						3	9						
04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	412	1	6152	3	Y	33		183
						36	9						
05	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	375	1	6679	3	Y	20		203
						22	9						
06	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	337	1	6553	3	Y	37	83 1	157
						41	9						
*07	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	419	1	7167	3	Y	4		161
						4	9						

HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	219782	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	6522 - 8614
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		A 1H	RRCID ->	221532	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7710 - 10020
02	8960 X	6277	-0-	-2683	-0-	6277	2		N	-0-		-0-
03	9579 X	6940	-0-	-2639	-0-	6940	2		N	-0-		-0-
04	7830 X	6074	-0-	-1756	-0-	6074	2		N	-0-		-0-
05	7750 X	5169	-0-	-2581	-0-	5169	2		N	-0-		-0-
06	7500 X	2062	-0-	-5438	-0-	2062	2		N	-0-		-0-
07	6944 X	3601	-0-	-3343	-0-	3601	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 2H	RRCID ->	221533	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7660 - 9306
02	6384 X	4313	-0-	-2071	-0-	4313	2		N	-0-		-0-
03	7068 X	5311	-0-	-1757	-0-	5311	2		N	-0-		-0-
04	6840 X	5834	-0-	-1006	-0-	5834	2		N	-0-		-0-
05	7068 X	6348	-0-	-720	-0-	6348	2		N	-0-		-0-
06	6690 X	5687	-0-	-1003	-0-	5687	2		N	-0-		-0-
*07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2		N	-0-		-0-

RED DRAGON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221656	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	5986	PERF.	6566 - 9168
02	8736 X	7283	-0-	-1453	-0-	156	1	7115	3	Y	11	46
						12	9					
03	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	210	1	10220	3	Y	10	56
						11	9					
04	8550 X	8348	-0-	-202	-0-	416	1	7932	3	Y	-0-	56
05	8649 X	8101	-0-	-548	-0-	378	1	7722	3	Y	1	7
						1	9					
06	10110 X	8012	-0-	-2098	-0-	345	1	7667	3	Y	-0-	7
07	10447 X	6897	-0-	-3550	-0-	416	1	6481	3	Y	-0-	7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
CAMPOS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	221657	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	5744	PERF.	6075 - 9302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

DENVER, BOB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	221658	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	6615 - 8462				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16

MARSHALL, SAM "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	221659	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5986	PERF.	6310 - 8202				
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	3917	3	N	-0-				176
03	5239 X	5117	-0-	-122	-0-	-0-	942	1	4175	3	N	-0-				176
04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	4226	3	N	-0-				176
05	5301 X	5137	-0-	-164	-0-	-0-	968	1	4169	3	N	-0-				176
06	5130 X	4954	-0-	-176	-0-	-0-	938	1	4016	3	N	-0-				176
07	5332 X	5000	-0-	-332	-0-	-0-	952	1	4048	3	N	-0-				176

HAYWIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	221660	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	5047	PERF.	5360 - 8002				
02	9492 X	7625	-0-	-1867	-0-	-0-	1	1	7623	2	Y	1	130	1		40
03	10509 X	5959	-0-	-4550	-0-	-0-	82	1	5877	2	Y	-0-				40
04	9300 X	5862	-0-	-3438	-0-	-0-	255	1	5607	2	Y	-0-				40
05	9610 X	8450	-0-	-1160	-0-	-0-	147	1	8297	2	Y	5				45
06	9300 X	7438	-0-	-1862	-0-	-0-	170	1	7268	2	Y	-0-				45
07	8432 X	7932	-0-	-500	-0-	-0-	125	1	7807	2	Y	-0-				45

CAMPOS UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	223721	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	6155 - 8305				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	223774	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7685 - 10145				
02	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-				-0-
03	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-				-0-
04	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-				-0-
05	10726 X	10591	-0-	-135	-0-	-0-	10591	2			N	-0-				-0-
06	10380 X	5353	-0-	-5027	-0-	-0-	5353	2			N	-0-				-0-
*07	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	539 1	3015 3		Y	-0-			33
03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	780 1	2991 3		Y	-0-			33
04	4410 X	3576	-0-	-834	-0-	564 1	3012 3		Y	-0-			33
05	4557 X	3619	-0-	-938	-0-	623 1	2996 3		Y	-0-			33
06	4410 X	2381	-0-	-2029	-0-	853 1	1522 3		Y	5			38
07	3937 X	1318	-0-	-2619	-0-	493 1	825 3		Y	-0-			-0-

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

02	6916 X	4921	-0-	-1995	-0-	4921 2			N	-0-			-0-
03	7657 X	5617	-0-	-2040	-0-	5617 2			N	-0-			-0-
04	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7842 2			N	-0-			-0-
05	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359 2			N	-0-			-0-
06	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671 2			N	-0-			-0-
*07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333 2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

02	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393 2			N	-0-			-0-
03	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	8952 2			N	-0-			-0-
04	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753 2			N	-0-			-0-
05	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	10355 2			N	-0-			-0-
06	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10470 2			N	-0-			-0-
07	10230 X	9632	-0-	-598	-0-	9632 2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

02	11200 X	8808	-0-	-2392	-0-	8808 2			N	-0-			-0-
03	11253 X	8695	-0-	-2558	-0-	8695 2			N	-0-			-0-
04	10890 X	8569	-0-	-2321	-0-	8569 2			N	-0-			-0-
05	11253 X	8371	-0-	-2882	-0-	8371 2			N	-0-			-0-
06	10830 X	7316	-0-	-3514	-0-	7316 2			N	-0-			-0-
07	9765 X	7940	-0-	-1825	-0-	7940 2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

02	2184 X	1494	-0-	-690	-0-	510 1	984 2		N	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7825 - 9334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				N	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006										TOTAL DEPTH	5549	PERF.	6240 - 8582
02	4424 X	3097	-0-	-1327	-0-	3097	3		Y	-0-			6
03	5146 X	3290	-0-	-1856	-0-	3290	3		Y	-0-			6
04	4980 X	3350	-0-	-1630	-0-	3350	3		Y	-0-			6
05	5146 X	2795	-0-	-2351	-0-	2795	3		Y	-0-			6
06	3540 X	2491	-0-	-1049	-0-	2491	3		Y	-0-			6
07	3472 X	2293	-0-	-1179	-0-	2293	3		Y	-0-			6

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH	4472	PERF.	4755 - 6185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006										TOTAL DEPTH	5805	PERF.	6325 - 8862
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006										TOTAL DEPTH	5141	PERF.	5580 - 7202
02	7224 X	5808	-0-	-1416	-0-	198	1	5610	3	N	-0-		35
03	7998 X	6476	-0-	-1522	-0-	348	1	6128	3	N	-0-		35
04	6900 X	6148	-0-	-752	-0-	298	1	5841	3	N	8		43
						9	9						
05	6572 X	5896	-0-	-676	-0-	326	1	5570	3	N	-0-		43
06	6360 X	5563	-0-	-797	-0-	398	1	5161	3	N	4	3 8	44
						4	9						
07	6479 X	5933	-0-	-546	-0-	477	1	5456	3	N	-0-		44

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007										TOTAL DEPTH	7390	PERF.	8260 - 10017
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2		N	-0-			-0-
04	5790 X	4394	-0-	-1396	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
05	5983 X	1003	-0-	-4980	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	485	-0-	-5305	-0-	485	2		N	-0-			-0-
07	5983 X	3602	-0-	-2381	-0-	3602	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830														
ALLIANCE		WELL #:		K 1 H	RRCID ->	231019	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	7343	PERF. 7625 - 10006							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		S 2 H	RRCID ->	231040	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	7339	PERF. 7925 - 9641							
02	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-	
03	7099 X	6409	-0-	-690	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-	
04	6870 X	4101	-0-	-2769	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-	
05	7998 X	5288	-0-	-2710	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-	
06	7740 X	5282	-0-	-2458	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-	
07	7998 X	5297	-0-	-2701	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		N 3H	RRCID ->	231047	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7880 - 9782							
02	9772 X	8725	-0-	-1047	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-	
03	10819 X	7759	-0-	-3060	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-	
04	9660 X	8632	-0-	-1028	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-	
05	9951 X	8033	-0-	-1918	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-	
06	9420 X	7212	-0-	-2208	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-	
07	9672 X	8188	-0-	-1484	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-	

ALLIANCE-AIRPORT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231050	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7849 - 11727							
02	7476 X	5249	-0-	-2227	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-	
03	6014 X	5328	-0-	-686	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-	
04	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-	
05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-	
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-	
07	6541 X	4542	-0-	-1999	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-	

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	231184	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7634 - 9744							
02	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	-0-	12443	2			N	-0-					-0-	
03	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-	
04	3360 X	1760	-0-	-1600	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-	
05	4340 X	2485	-0-	-1855	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-	
06	4200 X	1671	-0-	-2529	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-	
07	4340 X	2951	-0-	-1389	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-	

APU UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231389	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 5980 - 7602							
02	8008 X	5950	-0-	-2058	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					89	
03	11036 X	5743	-0-	-5293	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-					89	
04	10680 X	5578	-0-	-5102	-0-	-0-	5506	3		72	9	Y	65				154	
05	11036 X	5483	-0-	-5553	-0-	-0-	196	1		5284	3	Y	3				157	
							3	9										
06	8760 X	5529	-0-	-3231	-0-	-0-	303	1		5180	3	Y	42	83	1		116	
							46	9										
07	6603 X	4581	-0-	-2022	-0-	-0-	377	1		4204	3	Y	-0-				29	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
VETTE		WELL #:		3 H	RRCID ->	231391	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6490 - 9342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	5880 X	5449	-0-	-431	-0-		471	1	4978	3	Y	-0-	1
03	6851 X	5720	-0-	-1131	-0-		649	1	5071	3	Y	-0-	1
04	6630 X	5822	-0-	-808	-0-		450	1	5372	3	Y	-0-	1
05	6851 X	5549	-0-	-1302	-0-		409	1	5140	3	Y	-0-	1
06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-		517	1	6054	3	Y	-0-	1
*07	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-		480	1	7099	3	Y	-0-	1

TEJAS WESTERN		WELL #:		1 H	RRCID ->	231393	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5960 - 7782	
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		509	1	1023	3	N	-0-	56
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3			N	-0-	56
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	3	59
05	93 N	5	-0-	-88	-0-		5	3			N	-0-	59
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	81

ROE, MABEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	231395	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8352 - 6260	
02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-		316	1	5907	3	Y	-0-	97
03	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-		326	1	7325	3	Y	-0-	97
04	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-		376	1	6383	3	Y	-0-	44
05	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-		467	1	6867	3	Y	14	58
							15	9					
06	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-		542	1	7071	3	Y	21	18
							23	9					
07	7657 X	6367	-0-	-1290	-0-		574	1	5769	3	Y	22	40
							24	9					

PARKER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231397	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6030 - 8182	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1

THURSTON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231398	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	6460 - 8882	
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					44	1		26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					15	1		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11

THURSTON UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231402	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6470 - 8272	
02	9240 X	8784	-0-	-456	-0-		222	1	8558	3	Y	4	10
							4	9					
03	10230 X	7042	-0-	-3188	-0-		264	1	6752	3	Y	24	34
							26	9					
04	9900 X	8191	-0-	-1709	-0-		361	1	7830	3	Y	-0-	34
05	10230 X	8053	-0-	-2177	-0-		258	1	7792	3	Y	3	17
							3	9					
06	11670 X	5281	-0-	-6389	-0-		184	1	5091	3	Y	5	22
							6	9					
*07	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-		755	1	10554	3	Y	-0-	22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
PARKER UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	231404	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	5631	PERF.	6038 - 8252		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11498	3	9	9	Y	8	71	
03		12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	12805	3	7	9	Y	6	77	
04		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	12109	3	11	9	Y	10	87	
05		12741 X	12408	-0-	-333	-0-	12396	3	12	9	Y	11	98	
06		12390 X	11968	-0-	-422	-0-	11965	3	3	9	Y	3	101	
07		12803 X	12370	-0-	-433	-0-	12369	3	1	9	Y	1	21	

APU UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231405	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6230 - 7992		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	

PARKER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231418	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6045 - 8277		
02		1904 X	1332	-0-	-572	-0-	1331	3	1	9	Y	1	1	
03		3844 X	1081	-0-	-2763	-0-	1081	3			Y	-0-	1	
04		3720 X	787	-0-	-2933	-0-	776	3	11	9	Y	10	11	
05		3844 X	810	-0-	-3034	-0-	799	3	11	9	Y	10	21	
06		2940 X	917	-0-	-2023	-0-	913	3	4	9	Y	4	25	
07		1488 X	975	-0-	-513	-0-	975	3			Y	-0-	5	

ELLA		WELL #:		3 H	RRCID ->	231420	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	5611	PERF.	6150 - 7952		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

APU UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231422	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	5872	PERF.	6360 - 8162		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	282	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	282	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	282	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	282	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	282	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	123	

BOB DENVER		WELL #:		3 H	RRCID ->	231423	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6220 - 8202		
02		7812 X	6977	-0-	-835	-0-	6977	3			Y	-0-	66	
03		8215 X	7928	-0-	-287	-0-	7928	3			Y	-0-	66	
04		7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	3			Y	-0-	66	
05		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	3			Y	-0-	66	
06		7680 X	7649	-0-	-31	-0-	7649	3			Y	-0-	66	
07		8060 X	7860	-0-	-200	-0-	7857	3	3	9	Y	3	49	

WIGGUM, RALPH		WELL #:		1 H	RRCID ->	231424	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	6420 - 9215		
02		4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-	16	
03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	16	
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	16	
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	16	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	26	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
MONTE CARLO		WELL #:		1 H	RRCID ->	231426	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	6095 - 8502				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23				110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133				243
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				250
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				251
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	7	8		255
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12				100

MABEL ROE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231531	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	5798	PERF.	6170 - 8152				
02	3808	X	2038	-0-	-1770	-0-	392	1	1596	3	Y	45	135	1		62
							50	9								
03	4216	X	1068	-0-	-3148	-0-	431	1	578	3	Y	54				116
							59	9								
04	3480	X	2347	-0-	-1133	-0-	442	1	1853	3	Y	47	63	1		100
							52	9								
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	588	1	2543	3	Y	14				114
							15	9								
06	2520	X	2178	-0-	-342	-0-	595	1	1560	3	Y	21	117	1		18
							23	9								
*07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	602	1	3761	3	Y	22				40
							24	9								

VETTE		WELL #:		4 H	RRCID ->	231535	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6320 - 8302				
02	5572	X	5411	-0-	-161	-0-	480	1	4930	3	Y	1	1	1		2
							1	9								
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	659	1	5445	3	Y	4	2	1		4
							4	9								
04	5910	X	3708	-0-	-2202	-0-	492	1	3214	3	Y	2				6
							2	9								
05	5983	X	3371	-0-	-2612	-0-	441	1	2902	3	Y	25				31
							28	9								
06	5910	X	1541	-0-	-4369	-0-	624	1	916	3	Y	1	18	1		14
							1	9								
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	14	1		-0-

SZYSLAK, MOE		WELL #:		1 H	RRCID ->	231536	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	6520 - 8302				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOY SCOUT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231539	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5950 - 7482				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1		26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
S. S. MINNOW		WELL #:		1 H	RRCID ->	231540	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	5900 - 7902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	859 1	1487 3	N	-0-			10
03		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	965 1	1628 3	N	-0-			10
04		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	940 1	1983 3	N	-0-			10
05		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	969 1	1840 3	N	-0-			10
06		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	940 1	1506 3	N	57	52 1		15
							63 9						
*07		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	971 1	1546 3	N	-0-			15

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	231545	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7749 - 9479	
02		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7577 2		N	-0-			-0-
03		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240 2		N	-0-			-0-
04		6120 X	4496	-0-	-1624	-0-	4496 2		N	-0-			-0-
05		8401 X	5181	-0-	-3220	-0-	5181 2		N	-0-			-0-
06		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827 2		N	-0-			-0-
*07		8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8643 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	231548	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7515 - 9482	
02		11284 X	10400	-0-	-884	-0-	10400 2		N	-0-			-0-
03		12493 X	10610	-0-	-1883	-0-	10610 2		N	-0-			-0-
04		11490 X	10226	-0-	-1264	-0-	10226 2		N	-0-			-0-
05		11873 X	11534	-0-	-339	-0-	11534 2		N	-0-			-0-
06		11490 X	9119	-0-	-2371	-0-	9119 2		N	-0-			-0-
07		11501 X	8027	-0-	-3474	-0-	8027 2		N	-0-			-0-

BOB DENVER		WELL #:		4 H	RRCID ->	231694	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	5942	PERF.	6400 - 8602	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 1		46

SUNNYE		WELL #:		2 H	RRCID ->	231695	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5890 - 7422	
02		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	544 1	2409 3	N	177			274
							195 9						
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	524 1	3473 3	N	7			281
							8 9						
04		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	253 1	3172 3	N	1	144 1		138
							1 9						
05		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	378 1	4255 3	N	2			140
							2 9						
06		3870 X	3864	-0-	-6	-0-	347 1	3516 3	N	1	133 1		8
							1 9						
07		3999 X	3562	-0-	-437	-0-	224 1	3338 3	N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	9184 X	5758	-0-	-3426	-0-	557	1	5101	3	Y	91	122	1		163
03	9238 X	8160	-0-	-1078	-0-	481	1	7637	3	Y	38				201
04	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	361	1	6444	3	Y	61				262
05	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	381	1	6827	3	Y	95	152	1		205
06	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	333	1	9470	3	Y	18				223
*07	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	711	1	7814	3	Y	75				298

SUNNYSIDE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002															
02	5964 X	5893	-0-	-71	-0-	955	1	4938	3	N	-0-				-0-
03	6789 X	6437	-0-	-352	-0-	879	1	5475	3	N	75				75
04	6570 X	6368	-0-	-202	-0-	522	1	5733	3	N	103	38	1		140
05	6789 X	5842	-0-	-947	-0-	404	1	5306	3	N	120				260
06	6300 X	4944	-0-	-1356	-0-	294	1	4642	3	N	7	138	1		129
07	6572 X	4517	-0-	-2055	-0-	209	1	4298	3	N	9				138

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210															
02	10192 X	10041	-0-	-151	-0-	14	1	9993	3	Y	31				39
03	11284 X	10839	-0-	-445	-0-	10839	3			Y	-0-	30	1		9
04	10920 X	9549	-0-	-1371	-0-	11	1	9538	3	Y	-0-				9
05	11222 X	11174	-0-	-48	-0-	11174	3			Y	-0-				9
06	10770 X	10407	-0-	-363	-0-	10	1	10377	3	Y	18	8	1		19
07	11129 X	10516	-0-	-613	-0-	10	1	10451	3	Y	50				69

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002															
02	14672 X	13314	-0-	-1358	-0-	13314	3			Y	-0-				82
03	16244 X	13973	-0-	-2271	-0-	13890	3	83	9	Y	75				157
04	14670 X	12932	-0-	-1738	-0-	12932	3			Y	-0-				157
05	14756 X	13740	-0-	-1016	-0-	13739	3	1	9	Y	1	17	1		141
06	14280 X	12931	-0-	-1349	-0-	12919	3	12	9	Y	11	82	1		70
07	14756 X	13600	-0-	-1156	-0-	13600	3			Y	-0-				70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830													
MARVEL GIRL		WELL #:		1 H	RRCID ->	231711	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 6810 -	8131					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONARD, LENNY		WELL #:		1H	RRCID ->	231723	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 8400 -	7230					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OPUS		WELL #:		2 H	RRCID ->	231724	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 7195 -	8980					
02	1736 X	1290	-0-	-446	-0-	1290	2				N	-0-					-0-
03	1922 X	1586	-0-	-336	-0-	1586	2				N	-0-					-0-
04	1830 X	1663	-0-	-167	-0-	1663	2				N	-0-					-0-
05	1891 X	1629	-0-	-262	-0-	1629	2				N	-0-					-0-
06	1530 X	1511	-0-	-19	-0-	1511	2				N	-0-					-0-
07	1705 X	1583	-0-	-122	-0-	1583	2				N	-0-					-0-
GILLIGAN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	231728	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	5849	PERF. 6550 -	8352					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					27
HOMER		WELL #:		1 H	RRCID ->	231731	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	6348	PERF. 6595 -	8522					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GILLIGAN UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	231895	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	5908	PERF. 6150 -	8362					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830														
GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896										COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 5765	-	7432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1320 1	619 3		N	-0-			240	
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1411 1	376 3		N	-0-			240	
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1417 1	587 3		N	33			273	
						36 9								
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1468 1	559 3		N	-0-			273	
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1358 1	582 3		N	-0-			273	
*07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1473 1	613 3		N	6			176	
						7 9								
DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904										COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 6245	-	8047
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	273 1	6790 3		Y	-0-			31	
03	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	213 1	8196 3		Y	-0-			31	
04	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	205 1	8814 3		Y	-0-			31	
05	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	291 1	9565 3		Y	-0-			31	
06	8130 X	7617	-0-	-513	-0-	382 1	7235 3		Y	-0-			31	
07	9331 X	8506	-0-	-825	-0-	273 1	8227 3		Y	5			36	
						6 9								
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905										COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 5133	PERF. 5720	-	7672
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983										COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6160	-	8142
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	400 1	156 3		Y	-0-			13	
03	744 N	554	-0-	-190	-0-	336 1	218 3		Y	-0-			13	
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	399 1	355 3		Y	-0-			13	
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	472 1	350 3		Y	-0-			13	
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	356 1	383 3		Y	-0-			13	
*07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	487 1	1883 3		Y	-0-			13	
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989										COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 5550	-	9552
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16 1		5	
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22			27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27	
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001										COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 6109	PERF. 6570	-	9122
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-			11	
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-			11	
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-			11	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

02	1260 N	733	-0-	-527	-0-	280	1	453	3	Y	-0-			34
03	1457 N	848	-0-	-609	-0-	447	1	401	3	Y	-0-			34
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	390	1	550	3	Y	-0-			34
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	308	1	712	3	Y	-0-			34
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	385	1	611	3	Y	-0-			34
07	961 N	913	-0-	-48	-0-	360	1	551	3	Y	2			36
						2	9							

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	426	1	1660	3	N	-0-			-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1046	1	1181	3	N	-0-			-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	727	1	1585	3	N	-0-			-0-
05	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	627	1	1403	3	N	-0-			-0-
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	722	1	1529	3	N	-0-			-0-
*07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	1736	1	921	3	N	-0-			-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

02	5460 X	4352	-0-	-1108	-0-	306	1	4046	3	Y	-0-			-0-
03	6045 X	4967	-0-	-1078	-0-	523	1	4444	3	Y	-0-			-0-
04	5850 X	4312	-0-	-1538	-0-	4312	3			Y	-0-			-0-
05	4991 X	4344	-0-	-647	-0-	240	1	4104	3	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4264	-0-	-566	-0-	1098	1	3166	3	Y	-0-			-0-
07	4960 X	4325	-0-	-635	-0-	4325	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
FORD, GERALD		WELL #:		1 H	RRCID ->	232030	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	6099 - 8610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7672 X	6671	-0-	-1001	-0-	136 1	6534 3	Y	1	73 1		44
03		8866 X	121	-0-	-8745	-0-	1 9						44
04		8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-	73 1	48 3	Y	-0-			181
05		8866 X	3583	-0-	-5283	-0-			Y	137			181
06		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	251 1	3332 3	Y	-0-			50
							382 1	7236 3	Y	44	175 1		
							48 9						
*07		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	420 1	7395 3	Y	-0-			50

FORD, GERALD		WELL #:		2 H	RRCID ->	232034	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5833	PERF.	600 - 8941	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
03		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	103 1	1745 3	Y	-0-			2
04		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	135 1	7885 3	Y	-0-			2
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	209 1	3426 3	Y	-0-			2
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
07		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			Y	-0-			-0-

POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232035	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	5088	PERF.	5390 - 7792	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			48

CLETUS REFORMED UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232328	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	7370 - 9270	
02		1652 X	1628	-0-	-24	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
03		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
04		1830 X	1816	-0-	-14	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
05		1891 X	1873	-0-	-18	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
06		1860 X	1687	-0-	-173	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
07		1922 X	1728	-0-	-194	-0-	1728 2		N	-0-			-0-

APU UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232335	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6048 - 7742	
02		7168 X	5167	-0-	-2001	-0-	5167 3		Y	-0-			117
03		7936 X	6824	-0-	-1112	-0-	6824 3		Y	-0-			117
04		7680 X	6304	-0-	-1376	-0-	6231 3	73 9	Y	66			183
05		7409 X	6082	-0-	-1327	-0-	190 1	5889 3	Y	3			186
							3 9						
06		6960 X	6109	-0-	-851	-0-	297 1	5767 3	Y	41	98 1		129
							45 9						
07		6820 X	6410	-0-	-410	-0-	390 1	6020 3	Y	-0-			32

NIBBLER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232388	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	7328 - 8990	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
SEA SERPENT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232454	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	7705 - 9005
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAMPOS UNIT A		WELL #:		3 H	RRCID ->	232455	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	6105 - 9301
02	7784 X	-0-	-0-	-7784	-0-			Y	-0-			9
03	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			Y	-0-			9
04	7650 X	-0-	-0-	-7650	-0-			Y	-0-			9
05	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	T. A.	2801	-0-	2801	2801	928	1	1873	3	Y	-0-	9

CAMPOS UNIT B		WELL #:		4 H	RRCID ->	232456	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	6367 - 9101
02	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3		Y	-0-		1
03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1	2
04	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6473	3	67	9	Y	61	63
05	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11687	3	4	9	Y	4	67
06	9840 X	6888	-0-	-2952	-0-	6888	3			Y	-0-	22
07	10168 X	9862	-0-	-306	-0-	9862	3			Y	-0-	22

SAN RAPHAEL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232461	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	5970 - 8702
02	5908 X	5801	-0-	-107	-0-	223	1	5411	3	Y	152	287
						167	9					
03	6448 X	6397	-0-	-51	-0-	519	1	5878	3	Y	-0-	102
04	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	606	1	5616	3	Y	32	68
						35	9					
05	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	715	1	5765	3	Y	34	47
						37	9					
06	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	940	1	5854	3	Y	-0-	-0-
*07	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	939	1	5866	3	Y	3	3
						3	9					

CAMPOS UNIT B		WELL #:		3 H	RRCID ->	232463	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	5734	PERF.	6129 - 8850
02	17276 X	10724	-0-	-6552	-0-	10724	3			Y	-0-	1
03	19127 X	15140	-0-	-3987	-0-	15140	3			Y	-0-	1
04	18420 X	14444	-0-	-3976	-0-	14444	3			Y	-0-	1
05	19034 X	12963	-0-	-6071	-0-	12959	3	4	9	Y	4	5
06	18420 X	13149	-0-	-5271	-0-	13149	3			Y	-0-	2
07	15128 X	9880	-0-	-5248	-0-	9880	3			Y	-0-	2

ALLIANCE-HUGG UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232845	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	8003 - 10149
02	2800 N	5292	-0-	2492	7143	5292	2			N	-0-	-0-
03	14011 X	6868	-0-	-7143	-0-	6868	2			N	-0-	-0-
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-	-0-
05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-	-0-
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-	-0-
*07	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE-HUGG UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	232846	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	8220 - 9922
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2	N	-0-			-0-
03	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2	N	-0-			-0-
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2	N	-0-			-0-
05	9517 X	8107	-0-	-1410	-0-	8107	2	N	-0-			-0-
06	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	19718	2	N	-0-			-0-
*07	45995 X	45995	-0-	-0-	-0-	45995	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 5 H	RRCID ->	232847	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7574 - 10299
02	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2	N	-0-			-0-
03	11594 X	10525	-0-	-1069	-0-	10525	2	N	-0-			-0-
04	11220 X	10486	-0-	-734	-0-	10486	2	N	-0-			-0-
05	12338 X	10573	-0-	-1765	-0-	10573	2	N	-0-			-0-
06	11940 X	8507	-0-	-3433	-0-	8507	2	N	-0-			-0-
07	12338 X	6903	-0-	-5435	-0-	6903	2	N	-0-			-0-

PALLMEYER EAST		WELL #:		1 H	RRCID ->	233016	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	6305 - 9102
02	5264 X	4822	-0-	-442	-0-	864	1	N	-0-			80
03	5828 X	5788	-0-	-40	-0-	948	1	N	-0-			80
04	5640 X	5207	-0-	-433	-0-	938	1	N	8			88
						9	9					
05	5828 X	5800	-0-	-28	-0-	967	1	N	-0-			88
06	5640 X	5290	-0-	-350	-0-	932	1	N	1			89
						1	9					
07	5797 X	4850	-0-	-947	-0-	957	1	N	-0-			89

OPUS		WELL #:		1H	RRCID ->	233118	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6938	PERF.	7290 - 9051
02	1120 N	947	-0-	-173	-0-	303	1	N	-0-			-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	697	1	N	-0-			-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	836	1	N	-0-			-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	755	1	N	-0-			-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	949	1	N	-0-			-0-
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	807	1	N	-0-			-0-

FARNSWORTH		WELL #:		1 H	RRCID ->	233121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	8100 - 8201
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIDESHOW BOB UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233155	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	7397 - 9338
02	2296 X	2017	-0-	-279	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
03	2542 X	2375	-0-	-167	-0-	2375	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	2238	-0-	-192	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	2232	-0-	-279	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	2291	-0-	-19	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
*07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830																		
POSSUM HOLLER UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233374	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	5530 - 7332										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3				
SAN RAPHAEL UNIT													WELL #:	4 H	RRCID ->	233376	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	5980 - 9761
02	7840 X	6573	-0-	-1267	-0-	198	1	6375	3	Y	-0-							1				
03	8680 X	7323	-0-	-1357	-0-	487	1	6639	3	Y	179							180				
04	8280 X	3761	-0-	-4519	-0-	665	1	3061	3	Y	32	117	1					95				
05	8556 X	1038	-0-	-7518	-0-	624	1	377	3	Y	34	77	1					52				
06	8040 X	1276	-0-	-6764	-0-	1136	1	41	3	Y	90	59	1					83				
07	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	99	9			Y	141							224				
UMA UNIT													WELL #:	1 H	RRCID ->	233387	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8019 - 10000
02	4452 X	3954	-0-	-498	-0-	3954	2			N	-0-							-0-				
03	4929 X	4574	-0-	-355	-0-	4574	2			N	-0-							-0-				
04	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	4363	2			N	-0-							-0-				
05	4743 X	4583	-0-	-160	-0-	4583	2			N	-0-							-0-				
06	4590 X	4559	-0-	-31	-0-	4559	2			N	-0-							-0-				
*07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-							-0-				
BENDER													WELL #:	1 H	RRCID ->	233397	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	8250 - 8452
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
WIGGUM, RALPH													WELL #:	4 H	RRCID ->	233399	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	6143	PERF.	6500 - 8902
02	14B2 EXT	2205	-0-	2205	-0-	3686	1	988	3	Y	-0-							-0-				
03	14B2 EXT	2204	-0-	2204	-0-	5890	1	991	3	Y	-0-							-0-				
04	7733 X	1843	-0-	-5890	-0-	1104	1	739	3	Y	-0-							-0-				
05	2449 N	1463	-0-	-986	-0-	972	1	491	3	Y	-0-							-0-				
06	2370 X	1100	-0-	-1270	-0-	530	1	570	3	Y	-0-							-0-				
07	2449 X	940	-0-	-1509	-0-	431	1	497	3	Y	11							11				
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	233402	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7592 - 9354
02	11480 X	7576	-0-	-3904	-0-	7576	2			N	-0-							-0-				
03	12710 X	10193	-0-	-2517	-0-	10193	2			N	-0-							-0-				
04	10620 X	9718	-0-	-902	-0-	9718	2			N	-0-							-0-				
05	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-							-0-				
06	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-							-0-				
*07	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-							-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																	
WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405										COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	6380	-	8360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842										COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	6040	-	9842
02		8736 X	8066	-0-	-670	-0-	156	1	7910	3	Y	-0-	-0-				
03		9486 X	9294	-0-	-192	-0-	322	1	8972	3	Y	-0-	-0-				
04		12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	325	1	11900	3	Y	32	32				
							35	9									
05		15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	313	1	15364	3	Y	34	26 1	40			
							37	9									
06		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	278	1	14922	3	Y	-0-	40 1	-0-			
*07		15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	263	1	15395	3	Y	-0-	-0-	-0-			

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887										COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	6790	-	8231
02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	868	1	904	3	N	-0-	-0-				
03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	949	1	1036	3	N	-0-	-0-				
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	927	1	797	3	N	-0-	-0-				
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	965	1	658	3	N	-0-	-0-				
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	939	1	988	3	N	-0-	-0-				
07		1488 N	1193	-0-	-295	-0-	894	1	299	3	N	-0-	-0-				

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889										COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	6270	-	8616
02		644 N	291	-0-	-353	-0-	291	3			Y	-0-	-0-				
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-	-0-				
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-	-0-				
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	116	1	506	3	Y	-0-	-0-				
06		1170 N	1058	-0-	-112	-0-	243	1	804	3	Y	10	10				
							11	9									
*07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	316	1	1067	3	Y	-0-	10 1	-0-			

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893										COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9103	PERF.	6274	-	9021
02		4116 X	44	-0-	-4072	-0-	44	3			Y	-0-	1				
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	1				
04		2460 X	576	-0-	-1884	-0-	551	3	25	9	Y	23	24				
05		2542 X	309	-0-	-2233	-0-	137	1	172	3	Y	-0-	15 1	9			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8 1	2			
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2 1	-0-			

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895										COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	6128	-	9461
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	53				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	52 1	8			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		2996 X	2430	-0-	-566	-0-	-0-	191 1	2239 3	Y	-0-	89
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	2952 3	Y	4	93
								4 9				
04		2190 X	1715	-0-	-475	-0-	-0-	313 1	1394 3	Y	7	100
								8 9				
05		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	312 1	4585 3	Y	-0-	100
06		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	-0-	362 1	7179 3	Y	36	136
								40 9				
*07		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	-0-	211 1	6337 3	Y	-0-	185

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581												
02		2884 X	2488	-0-	-396	-0-	-0-	688 1	1800 2	N	-0-	-0-
03		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	723 1	2927 2	N	-0-	-0-
04		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	781 1	2619 2	N	-0-	-0-
05		3503 X	3165	-0-	-338	-0-	-0-	848 1	2317 2	N	-0-	-0-
06		3540 X	2676	-0-	-864	-0-	-0-	669 1	2007 2	N	-0-	-0-
07		3658 X	2610	-0-	-1048	-0-	-0-	674 1	1936 2	N	-0-	-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107												
02		7140 X	7070	-0-	-70	-0-	-0-	7070 2		N	-0-	-0-
03		12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	-0-	12289 2		N	-0-	-0-
04		10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	-0-	10825 2		N	-0-	-0-
05		12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	-0-	12065 2		N	-0-	-0-
06		10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	-0-	10142 2		N	-0-	-0-
*07		13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	-0-	13128 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209												
02		5180 X	4895	-0-	-285	-0-	-0-	4895 2		N	-0-	-0-
03		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	-0-	6463 2		N	-0-	-0-
04		5280 X	4951	-0-	-329	-0-	-0-	4951 2		N	-0-	-0-
05		6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	-0-	6239 2		N	-0-	-0-
06		6240 X	5849	-0-	-391	-0-	-0-	5849 2		N	-0-	-0-
07		6448 X	6150	-0-	-298	-0-	-0-	6150 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127												
02		2548 X	1073	-0-	-1475	-0-	-0-	1073 2		N	-0-	-0-
03		3503 X	1554	-0-	-1949	-0-	-0-	1554 2		N	-0-	-0-
04		3390 X	1501	-0-	-1889	-0-	-0-	1501 2		N	-0-	-0-
05		3503 X	1280	-0-	-2223	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	-0-
06		2760 X	1397	-0-	-1363	-0-	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
07		1550 X	1081	-0-	-469	-0-	-0-	1081 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830											
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9520 X	8176	-0-	-1344	-0-	8176	2	N	-0-		-0-
03	10106 X	9823	-0-	-283	-0-	9823	2	N	-0-		-0-
04	9780 X	8227	-0-	-1553	-0-	8227	2	N	-0-		-0-
05	9052 X	8171	-0-	-881	-0-	8171	2	N	-0-		-0-
06	9510 X	5187	-0-	-4323	-0-	5187	2	N	-0-		-0-
07	9827 X	8515	-0-	-1312	-0-	8515	2	N	-0-		-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750											
02	5572 X	2489	-0-	-3083	-0-	661	1	Y	9		69
03	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-	10	9	Y	6		75
04	5940 X	1664	-0-	-4276	-0-	1247	1	Y	6		81
05	5735 X	1723	-0-	-4012	-0-	1029	1	Y	-0-		81
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1061	1	Y	-0-		81
*07	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	835	1	Y	-0-		81

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030											
02	4340 X	2501	-0-	-1839	-0-	228	1	N	13		147
03	4650 X	3243	-0-	-1407	-0-	606	1	N	10		157
04	4350 X	3289	-0-	-1061	-0-	1743	1	N	17		174
05	4309 X	3680	-0-	-629	-0-	3284	1	N	11	155 1	30
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	2799	1	N	1	1 8	30
07	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	1785	1	N	-0-		30

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828											
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	957	1	Y	-0-		-0-
03	3100 N	4397	-0-	1297	1297	849	1	Y	-0-		-0-
04	3000 N	5402	-0-	2402	3699	976	1	Y	2		2
05	3100 N	7155	-0-	4055	7754	623	1	Y	9		11
06	11183 X	3429	-0-	-7754	-0-	354	1	Y	21	7 1	25
07	5580 X	1426	-0-	-4154	-0-	405	1	Y	-0-		25

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672											
02	7644 X	6478	-0-	-1166	-0-	721	1	Y	26		217
03	8463 X	6268	-0-	-2195	-0-	641	1	Y	114		331
04	8190 X	5662	-0-	-2528	-0-	761	1	Y	-0-	138 1	193
05	8091 X	3697	-0-	-4394	-0-	649	1	Y	3		196
06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	379	1	Y	-0-	131 1	65
*07	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	432	1	Y	-0-		65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
HONEYCOMB UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235364	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	5880 - 9030	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7924 X	4844	-0-	-3080	-0-	753 1	4091 3	Y	-0-				96
03	6665 X	6097	-0-	-568	-0-	678 1	5419 3	Y	-0-				96
04	5880 X	5212	-0-	-668	-0-	675 1	4536 3	Y	1	40	1		57
05	6076 X	4588	-0-	-1488	-0-	568 1	4019 3	Y	1				58
06	5910 X	1431	-0-	-4479	-0-	501 1	930 3	Y	-0-	39	1		19
07	6107 X	1420	-0-	-4687	-0-	566 1	854 3	Y	-0-				19

HUMMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235365	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	6257 - 8201	
02	5992 X	2046	-0-	-3946	-0-	172 1	1873 3	Y	1				67
03	7874 X	4839	-0-	-3035	-0-	168 1	4656 3	Y	14				81
04	7620 X	3708	-0-	-3912	-0-	15 9	53 1	Y	17				98
05	7874 X	5510	-0-	-2364	-0-	19 9	218 1	Y	7				105
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	8 9	294 1	Y	6	92	1		19
*07	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	7 9	237 1	Y	6				25

SUGAR CRISP		WELL #:		3 H	RRCID ->	235366	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	6319 - 8350	
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	147 1	3082 3	Y	1	2	1		3
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	1 9	359 1	Y	-0-	2	1		1
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	568 1	2804 3	Y	-0-				1
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	577 1	2945 3	Y	-0-				1
06	3630 X	3284	-0-	-346	-0-	168 1	3115 3	Y	1				2
07	3751 X	1717	-0-	-2034	-0-	1 9	1717 3	Y	-0-	1	1		1

PALLMEYER UNIT B		WELL #:		3 H	RRCID ->	235367	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6391 - 9540	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

PUTTEET HILL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235368	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	6791 - 8735	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78	41	1		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	49	1		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	24	1		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	10	1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WELLMAN		WELL #:		3 H	RRCID ->	235369	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	5343	PERF.	5953 - 8700	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830													
LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235370		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9163		PERF. 5650 - 9081					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	779	1	55	3	Y	3				31
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	819	1	1254	3	Y	13	32	1		12
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	859	1	1356	3	Y	-0-				12
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	669	1	2157	3	Y	-0-				12
*07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	541	1	2271	3	Y	-0-				12
HOLIDAY, BILLIE		WELL #: 1 H		RRCID -> 235372		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 6370 - 9101					
02	3976 X	1436	-0-	-2540	-0-	404	1	1032	3	Y	-0-				-0-
03	4402 X	2533	-0-	-1869	-0-	217	1	2316	3	Y	-0-				-0-
04	4050 X	1763	-0-	-2287	-0-	466	1	1297	3	Y	-0-				-0-
05	1922 X	577	-0-	-1345	-0-	440	1	137	3	Y	-0-				-0-
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-				-0-
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				-0-
RANDLE		WELL #: 6 H		RRCID -> 235373		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 6021		PERF. 6565 - 8010					
02	2576 X	2424	-0-	-152	-0-	251	1	2173	3	Y	-0-	3	1		4
03	2914 X	2217	-0-	-697	-0-	38	1	2179	3	Y	-0-	4	1		-0-
04	2910 X	1853	-0-	-1057	-0-	194	1	1646	3	Y	12				12
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	571	1	2740	3	Y	95	8	1		99
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	572	1	2688	3	Y	63	81	1		81
*07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	592	1	2754	3	Y	49	108	1		22
WELLMAN		WELL #: 1 H		RRCID -> 235374		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 5251		PERF. 6179 - 7700					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOY SCOUT		WELL #: 2 H		RRCID -> 235375		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5890 - 8102					
02	10276 X	9370	-0-	-906	-0-	9346	3	24	9	Y	22				281
03	11036 X	10609	-0-	-427	-0-	10599	3	10	9	Y	9				290
04	10680 X	10027	-0-	-653	-0-	19	1	9962	3	Y	42				332
05	11036 X	10938	-0-	-98	-0-	46	9	17	1	Y	7				339
06	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	13	1	11010	3	Y	99	180	1		258
*07	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	109	9	10	1	Y	-0-				67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
SUGAR CRISP		WELL #:		4 H	RRCID ->	235377	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	5637	PERF.	6180 - 8650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2102	-0-	-530	-0-	380 1	1691 3	N	28			206
03	2604 X	2074	-0-	-530	-0-	31 9	453 1	N	30			236
04	2520 X	1804	-0-	-716	-0-	33 9	340 1	N	45			281
05	2604 X	1800	-0-	-804	-0-	50 9	255 1	N	22			303
06	2370 X	1694	-0-	-676	-0-	24 9	123 1	N	6			309
07	2325 X	1681	-0-	-644	-0-	7 9	64 1	N	-0-			309

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235380	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5947	PERF.	6990 - 10073
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			Y	1	8 1		4
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	7	3 1		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	7 1		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

RANDLE		WELL #:		3 H	RRCID ->	235382	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	6190 - 8592
02	7420 X	-0-	-0-	-7420	-0-			Y	16	33 1		55
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-			Y	31	58 1		28
04	6300 X	2971	-0-	-3329	-0-	318 1	2640 3	Y	12			40
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	13 9	645 1	Y	4	26 1		18
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4 9	647 1	Y	3	15 1		6
*07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	3 9	529 1	Y	2	7 1		1
						2 9						

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	235384	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	6257 - 8840
02	4928 X	952	-0-	-3976	-0-	373 1	511 3	Y	62	136 1		134
03	5456 X	1176	-0-	-4280	-0-	68 9	479 1	Y	59	111 1		82
04	5220 X	1216	-0-	-4004	-0-	65 9	581 1	Y	58			140
05	4216 X	2637	-0-	-1579	-0-	64 9	573 1	Y	80			220
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	88 9	865 1	Y	36	190 1		66
*07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	40 9	553 1	Y	24			90
						26 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
RANDLE		WELL #:		2 H	RRCID ->	235436	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	6380 - 8582
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	7948	-0-	7948	25273	600 1	7245 3	Y	94	126 1	245	
03	33150 X	7877	-0-	-25273	-0-	103 9	7623 3	Y	166	262 1	149	
04	8850 X	6194	-0-	-2656	-0-	71 1	5868 3	Y	47		196	
05	9145 X	6248	-0-	-2897	-0-	183 9	5700 3	Y	28	129 1	95	
06	8850 X	5930	-0-	-2920	-0-	274 1	5371 3	Y	26	78 1	43	
07	8804 X	5737	-0-	-3067	-0-	52 9	5235 3	Y	13	50 1	6	
						517 1						
						31 9						
						530 1						
						29 9						
						488 1						
						14 9						

RANDLE		WELL #:		4 H	RRCID ->	235437	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6470 - 8770
02	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	504 1	4642 3	Y	-0-	5 1	6	
03	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	62 1	4562 3	Y	-0-	6 1	-0-	
04	4260 X	4097	-0-	-163	-0-	246 1	3851 3	Y	-0-		-0-	
05	5704 X	3316	-0-	-2388	-0-	495 1	2821 3	Y	-0-		-0-	
06	5520 X	3006	-0-	-2514	-0-	489 1	2517 3	Y	-0-		-0-	
07	5704 X	1952	-0-	-3752	-0-	434 1	1518 3	Y	-0-		-0-	

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235439	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6339 - 9300
02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	431 1	7009 3	Y	55	48 1	80	
03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	61 9	7313 3	Y	51	66 1	65	
04	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	317 1	6558 3	Y	30		95	
05	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	56 9	6598 3	Y	16		111	
06	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	384 1	9613 3	Y	37	96 1	52	
*07	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	33 9	9384 3	Y	66		118	
						432 1						
						18 9						
						38 1						
						41 9						
						6 1						
						73 9						

RANDLE		WELL #:		5 H	RRCID ->	235441	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	6256 - 8080
02	3724 X	438	-0-	-3286	-0-	385 1	51 3	Y	2	21 1	27	
03	3503 X	1028	-0-	-2475	-0-	2 9	969 3	Y	1	27 1	1	
04	1590 X	928	-0-	-662	-0-	58 1	703 3	Y	14		15	
05	1209 X	1079	-0-	-130	-0-	1 9	713 3	Y	2	10 1	7	
06	1140 X	1077	-0-	-63	-0-	210 1	668 3	Y	6	6 1	7	
*07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	15 9	1647 3	Y	6	10 1	3	
						364 1						
						2 9						
						402 1						
						7 9						
						459 1						
						7 9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ARMSTRONG, LOUIS UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	235443	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6022 - 9551
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		8932 X	2127	-0-	-6805	-0-	545 1	1582 3	Y	-0-		11
03		9889 X	5729	-0-	-4160	-0-	744 1	4985 3	Y	-0-		11
04		9570 X	4760	-0-	-4810	-0-	542 1	4218 3	Y	-0-		11
05		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	110 1	7907 3	Y	-0-		11
06		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	109 1	6142 3	Y	7	11 1	7
07		5735 X	4266	-0-	-1469	-0-	321 1	3945 3	Y	-0-		7

PALLMEYER UNIT B		WELL #:		4 H	RRCID ->	235445	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	5874	PERF.	6473 - 9244
02		5880 X	4927	-0-	-953	-0-	4925 3	2 9	Y	2		13
03		6510 X	5256	-0-	-1254	-0-	5246 3	10 9	Y	9		22
04		6300 X	3835	-0-	-2465	-0-	3824 3	11 9	Y	10		32
05		6014 X	4282	-0-	-1732	-0-	4278 3	4 9	Y	4		36
06		5520 X	4774	-0-	-746	-0-	4768 3	6 9	Y	5	24 1	17
07		5456 X	4839	-0-	-617	-0-	4839 3		Y	-0-		17

HOLIDAY, BILLIE		WELL #:		3 H	RRCID ->	235447	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	6360 - 9081
02		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	206 1	7711 3	Y	-0-		-0-
03		9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	2 1	9224 3	Y	-0-		-0-
04		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	115 1	7180 3	Y	-0-		-0-
05		8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	20 1	8131 3	Y	-0-		-0-
06		8940 X	7885	-0-	-1055	-0-	30 1	7855 3	Y	-0-		-0-
07		9238 X	7563	-0-	-1675	-0-	15 1	7548 3	Y	-0-		-0-

THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235449	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5837 - 8490
02		9268 X	7505	-0-	-1763	-0-	7505 3		Y	-0-		100
03		8897 X	8543	-0-	-354	-0-	113 1	8430 3	Y	-0-		100
04		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9333 3		Y	-0-		100
05		9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656 3		Y	-0-		100
06		8280 X	8122	-0-	-158	-0-	2 1	8120 3	Y	-0-		100
07		9641 X	7939	-0-	-1702	-0-	7939 3		Y	-0-		54

BOY SCOUT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235450	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	6100 - 8082
02		9184 X	8467	-0-	-717	-0-	131 1	8336 3	Y	-0-		3
03		10168 X	8343	-0-	-1825	-0-	145 1	8198 3	Y	-0-		3
04		9840 X	8116	-0-	-1724	-0-	213 1	7903 3	Y	-0-		3
05		9920 X	7884	-0-	-2036	-0-	296 1	7588 3	Y	-0-		3
06		9570 X	2800	-0-	-6770	-0-	299 1	2501 3	Y	-0-		3
07		9362 X	3859	-0-	-5503	-0-	276 1	3583 3	Y	-0-		3

MUTTLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235451	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	6215 - 8122
02		2072 N	1980	-0-	-92	-0-	617 1	1363 3	N	-0-		58
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	826 1	1185 3	N	19		77
04		2250 N	2136	-0-	-114	-0-	793 1	1343 3	N	-0-		77
05		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	869 1	1342 3	N	-0-		77
06		1980 N	1977	-0-	-3	-0-	832 1	1135 3	N	9	6 8	80
07		2201 N	1849	-0-	-352	-0-	894 1	955 3	N	-0-		80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6048 X	5825	-0-	-223	-0-	225	1	5600	3	Y	-0-			-0-
03	6696 X	6455	-0-	-241	-0-	533	1	5922	3	Y	-0-			-0-
04	6480 X	6428	-0-	-52	-0-	614	1	5779	3	Y	32			32
05	6696 X	6559	-0-	-137	-0-	35	9	5923	3	Y	34	26	1	40
06	6420 X	5604	-0-	-816	-0-	599	1	4915	3	Y	-0-	40	1	-0-
07	6634 X	6613	-0-	-21	-0-	37	9	5766	3	Y	-0-			-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

02	8792 X	6501	-0-	-2291	-0-	6481	3	20	9	Y	18	12	1	9
03	9734 X	7802	-0-	-1932	-0-	7778	3	24	9	Y	22	20	1	11
04	9420 X	7345	-0-	-2075	-0-	7282	3	63	9	Y	57	43	1	25
05	7843 X	7626	-0-	-217	-0-	2	1	7609	3	Y	14	27	1	12
06	7560 X	7232	-0-	-328	-0-	15	9	7177	3	Y	28	21	1	19
07	7812 X	7184	-0-	-628	-0-	24	1	7150	3	Y	10	23	1	6
						31	9							
						23	1							
						11	9							

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4211	3	83	9	Y	75	76	1	37
03	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	141	1	4523	3	Y	67	69	1	35
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	74	9	4554	3	Y	65	71	1	29
05	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	62	1	5036	3	Y	67	36	1	60
06	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	72	9	5562	3	Y	36	71	1	25
*07	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	34	1	5751	3	Y	58	47	1	36
						74	9							
						166	1							
						40	9							
						170	1							
						64	9							

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
RADAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	235467	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	5647	PERF.	6003 - 7592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759 3		Y	-0-		2
03		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 3		Y	-0-		2
04		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 3		Y	-0-		2
05		8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8691 3		Y	-0-		2
06		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 3		Y	-0-		2
*07		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	8287 3	3 9	Y	3		5

ROSIE		WELL #:		1H	RRCID ->	235516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	5335 - 7227
02		3920 X	2983	-0-	-937	-0-	2983 3		Y	-0-		172
03		4247 X	3406	-0-	-841	-0-	3395 3	11 9	Y	10		182
04		4110 X	3846	-0-	-264	-0-	3846 3		Y	-0-		182
05		4061 X	2616	-0-	-1445	-0-	2616 3		Y	-0-		182
06		3930 X	37	-0-	-3893	-0-	23 3	14 9	Y	13	130 1	65
07		3968 X	5	-0-	-3963	-0-	5 3		Y	-0-		65

MOONEY UNIT A		WELL #:		2 H	RRCID ->	235517	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	6117 - 9602
02		9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	780 1	8565 3	N	1		68
03		9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	453 1	8664 3	N	-0-		68
04		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	381 1	8091 3	N	9		77
05		10354 X	7477	-0-	-2877	-0-	402 1	7068 3	N	6		83
06		10020 X	7350	-0-	-2670	-0-	508 1	6841 3	N	1		84
07		10354 X	8652	-0-	-1702	-0-	604 1	8048 3	N	-0-		84

LOVEY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235518	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6027 - 7970
02		4340 X	2085	-0-	-2255	-0-	298 1	1741 3	Y	42		205
03		4712 X	2335	-0-	-2377	-0-	46 9	2205 3	Y	55		260
04		4620 X	3574	-0-	-1046	-0-	69 1	2828 3	Y	64		324
05		4774 X	3854	-0-	-920	-0-	61 9	3750 3	Y	30	167 1	187
06		4620 X	2667	-0-	-1953	-0-	70 9	24 9	Y	22		209
07		3689 X	3161	-0-	-528	-0-	71 1		Y	-0-		159

PALLMEYER UNIT B		WELL #:		2 H	RRCID ->	235519	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	6191 - 9340
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	29		39
03		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2796 3	9 9	Y	8		47
04		3000 N	4203	-0-	1203	1203	4192 3	11 9	Y	10		57
05		3100 N	2786	-0-	-314	889	2780 3	6 9	Y	5		62
06		3742 X	2853	-0-	-889	-0-	2850 3	3 9	Y	3	40 1	25
07		4340 X	2237	-0-	-2103	-0-	2237 3		Y	-0-		25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		QUICKSILVER RESOURCES INC.		LANGDON		WELL #:	3 H	RRCID ->	235520	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	6725 -	9487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		7952 X	7413	-0-	-539	-0-	552 1	6851 3	Y	9	67	1			55	
03		8556 X	6989	-0-	-1567	-0-	10 9	187 1	Y	10	40	1			25	
04		7770 X	7649	-0-	-121	-0-	11 9	7643 3	Y	5					30	
05		8215 X	7209	-0-	-1006	-0-	148 1	7054 3	Y	6					36	
06		7950 X	7066	-0-	-884	-0-	7 9	737 1	Y	-0-	30	1			6	
07		8215 X	6129	-0-	-2086	-0-	6116 3	13 9	Y	12					18	

BUBBS UNIT						WELL #:	2 H	RRCID ->	235521	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6507 -	8853
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	29	1		17	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	18	1		1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	9	1		20	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	1		-0-	

PUTTEET, C. R. UNIT						WELL #:	5 H	RRCID ->	235522	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6403 -	9151
02		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5593 3	23 9	Y	21	20	1			10	
03		4278 X	3026	-0-	-1252	-0-	177 1	2829 3	Y	18	19	1			9	
04		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	20 9	64 1	Y	20	20	1			9	
05		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	22 9	5044 3	Y	12	10	1			11	
06		6030 X	2871	-0-	-3159	-0-	32 1	5037 3	Y	20	17	1			14	
07		6231 X	3611	-0-	-2620	-0-	13 9	179 1	Y	7	17	1			4	

MOONEY UNIT A						WELL #:	3 H	RRCID ->	235523	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	6454 -	9603
02		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	429 1	8127 3	Y	-0-					46	
03		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	460 1	8570 3	Y	-0-					46	
04		8040 X	6367	-0-	-1673	-0-	382 1	5985 3	Y	-0-					46	
05		8308 X	2410	-0-	-5898	-0-	559 1	1851 3	Y	-0-					46	
06		9180 X	3431	-0-	-5749	-0-	977 1	2454 3	Y	-0-					46	
07		9486 X	6432	-0-	-3054	-0-	733 1	5699 3	Y	-0-					46	

SASS UNIT						WELL #:	1H	RRCID ->	235525	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	6349 -	9900
02		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8837 3	17 9	Y	15	16	1			20	
03		5890 X	5518	-0-	-372	-0-	5503 3	15 9	Y	14					34	
04		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6149 3	7 9	Y	6	26	1			14	
05		6231 X	5998	-0-	-233	-0-	5981 3	17 9	Y	15					29	
06		9480 X	3591	-0-	-5889	-0-	3560 3	31 9	Y	28	42	1			15	
07		9796 X	3478	-0-	-6318	-0-	3477 3	1 9	Y	1					16	

SMITHERS, WAYLON						WELL #:	4 H	RRCID ->	235526	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	6670 -	8770
02		3836 X	3395	-0-	-441	-0-	564 1	2831 3	Y	-0-					-0-	
03		4092 X	3332	-0-	-760	-0-	535 1	2797 3	Y	-0-					-0-	
04		3960 X	3687	-0-	-273	-0-	688 1	2999 3	Y	-0-					-0-	
05		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	738 1	3196 3	Y	-0-					-0-	
06		3690 X	3363	-0-	-327	-0-	746 1	2617 3	Y	-0-					-0-	
07		3813 X	2730	-0-	-1083	-0-	757 1	1973 3	Y	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
SMITHERS, WAYLON		WELL #:		1 H	RRCID ->	235527	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6054	PERF.	6490 - 8111			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOONEY UNIT B		WELL #:		2 H	RRCID ->	235528	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6151 - 9301			
02	6160 X	2064	-0-	-4096	-0-	183	1	1881	3	Y	-0-				29
03	6820 X	1161	-0-	-5659	-0-	403	1	724	3	Y	31				60
						34	9								
04	5910 X	3116	-0-	-2794	-0-	124	1	2990	3	Y	2				62
						2	9								
05	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	253	1	7587	3	Y	-0-				62
06	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	636	1	8741	3	Y	-0-	40	1		22
*07	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	728	1	5494	3	Y	36				59
						40	9								

TED & ROY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235529	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	6997 - 8740			
02	4452 X	3201	-0-	-1251	-0-	3171	3	30	9	Y	27	24	1		13
03	4774 X	4474	-0-	-300	-0-	128	1	4298	3	Y	44	35	1		22
						48	9								
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	66	1	4771	3	Y	29	38	1		13
						32	9								
05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	30	1	5023	3	Y	11	14	1		10
						12	9								
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	130	1	4737	3	Y	13	14	1		9
						14	9								
07	5022 X	5005	-0-	-17	-0-	132	1	4853	3	Y	18	16	1		11
						20	9								

BOY SCOUT		WELL #:		5 H	RRCID ->	235547	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	5890 - 7602			
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	210	1	841	3	Y	21				210
						23	9								
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	234	1	654	3	Y	-0-				210
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	190	1	309	3	Y	-0-				210
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	256	1	293	3	Y	-0-				210
06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	319	1	861	3	Y	-0-				210
*07	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	303	1	4184	3	Y	-0-				58

CAMPOS UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	235548	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5920 - 8668			
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-				3
03	3379 X	2886	-0-	-493	-0-	2886	3			Y	-0-				3
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-				3
05	3627 X	3599	-0-	-28	-0-	3595	3	4	9	Y	4				7
06	3510 X	2729	-0-	-781	-0-	2729	3			Y	-0-	5	1		2
07	4030 X	2654	-0-	-1376	-0-	2654	3			Y	-0-				2

GLEEN UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	235549	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	6087 - 9237			
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	12				57
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	10	23	1		44
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1		24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
GLEEN UNIT		WELL #:		6 H	RRCID ->	235550	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	6382 - 9130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6440 X	5952	-0-	-488	-0-		5951 3	1 9	Y	1			108
03		7130 X	6763	-0-	-367	-0-		6665 3	98 9	Y	89	43 1		154
04		6540 X	5983	-0-	-557	-0-		5975 3	8 9	Y	7			161
05		6603 X	6314	-0-	-289	-0-		6314 3		Y	-0-	73 1		88
06		6540 X	6458	-0-	-82	-0-		6458 3		Y	-0-			88
07		6758 X	5839	-0-	-919	-0-		5827 3	12 9	Y	11			99

ROSIE		WELL #:		2H	RRCID ->	235552	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	5024	PERF.	5500 - 7712		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	755				Y	-0-			61
03		803 X	48	-0-	-755	-0-		37 3	11 9	Y	10			71
04		90 N	6	-0-	-84	-0-		6 3		Y	-0-			71
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	12	50 1		33
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			33

WELLMAN		WELL #:		2 H	RRCID ->	235553	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	5529 - 8250		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	236178	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	5237	PERF.	5710 - 9141		
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			8
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	9 1		12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

BILL THE CAT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236185	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7939 - 9508		
02		4732 X	4555	-0-	-177	-0-		4555 2		N	-0-			-0-
03		5239 X	5040	-0-	-199	-0-		5040 2		N	-0-			-0-
04		5010 X	4881	-0-	-129	-0-		4881 2		N	-0-			-0-
05		5177 X	5001	-0-	-176	-0-		5001 2		N	-0-			-0-
06		4890 X	4825	-0-	-65	-0-		4825 2		N	-0-			-0-
*07		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-		5066 2		N	-0-			-0-

HOLIDAY, BILLIE		WELL #:		2 H	RRCID ->	236216	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	6455 - 9186		
02		9156 X	5061	-0-	-4095	-0-		236 1	4825 3	Y	-0-			-0-
03		10137 X	5555	-0-	-4582	-0-		124 1	5431 3	Y	-0-			-0-
04		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-		163 1	8656 3	Y	-0-			-0-
05		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-		109 1	10656 3	Y	-0-			-0-
06		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-		123 1	9035 3	Y	-0-			-0-
*07		10555 X	10555	-0-	-0-	-0-		110 1	10445 3	Y	-0-			-0-

HINTON		WELL #:		3 H	RRCID ->	236307	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	6842 - 8980		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
FILLMORE, MILLARD UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	236310	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	5565 - 8166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		9464 X	8884	-0-	-580	-0-	8884 3			Y	-0-	44
03		10478 X	9430	-0-	-1048	-0-	9420 3	10	9	Y	9	53
04		10140 X	2309	-0-	-7831	-0-	2309 3			Y	-0-	53
05		10075 X	4090	-0-	-5985	-0-	4081 3	9	9	Y	8	61
06		9510 X	3881	-0-	-5629	-0-	3881 3			Y	-0-	61
07		9827 X	3150	-0-	-6677	-0-	3150 3			Y	-0-	61

YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	236315	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6021	PERF.	6547 - 10501	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	11	1	26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	13	1	24

ALLIANCE TECH CENTER NORTH		WELL #:		3 H	RRCID ->	236401	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	8112 - 10462
02		7588 X	6985	-0-	-603	-0-	6985 2			N	-0-	-0-
03		8990 X	7587	-0-	-1403	-0-	7587 2			N	-0-	-0-
04		8700 X	7290	-0-	-1410	-0-	7290 2			N	-0-	-0-
05		8990 X	7434	-0-	-1556	-0-	7434 2			N	-0-	-0-
06		7830 X	5798	-0-	-2032	-0-	5798 2			N	-0-	-0-
*07		17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	17898 2			N	-0-	-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 3H	RRCID ->	236403	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7987 - 9792
02		13552 X	11316	-0-	-2236	-0-	11316 2			N	-0-	-0-
03		14043 X	9907	-0-	-4136	-0-	9907 2			N	-0-	-0-
04		13590 X	11211	-0-	-2379	-0-	11211 2			N	-0-	-0-
05		14043 X	11685	-0-	-2358	-0-	11685 2			N	-0-	-0-
06		12120 X	9058	-0-	-3062	-0-	9058 2			N	-0-	-0-
*07		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	13594 2			N	-0-	-0-

ACTON MEADOWS		WELL #:		1H	RRCID ->	236790	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	6085 - 9101
02		11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	11330 3			Y	-0-	-0-
03		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	12275 3			Y	-0-	-0-
04		11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	11586 3			Y	-0-	-0-
05		11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746 3			Y	-0-	-0-
06		12180 X	11112	-0-	-1068	-0-	11112 3			Y	-0-	-0-
07		12555 X	11146	-0-	-1409	-0-	11146 3			Y	-0-	-0-

RED DRAGON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	236887	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	5979	PERF.	6485 - 10320	
02		14364 X	12569	-0-	-1795	-0-	12420 3	149 9	Y	135	145	1	54
03		14663 X	10273	-0-	-4390	-0-	231 1	9956 3	Y	78			132
							86 9						
04		14700 X	14220	-0-	-480	-0-	14220 3			Y	-0-	123 1	9
05		15190 X	14391	-0-	-799	-0-	14385 3	6 9	Y	5			14
06		14700 X	14243	-0-	-457	-0-	14206 3	37 9	Y	34	17	1	31
*07		14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	14653 3	109 9	Y	99			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	325	1	2968	2	N	-0-		-0-	
03		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	308	1	3394	2	N	-0-		-0-	
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	296	1	3262	2	N	-0-		-0-	
05		3658 X	3556	-0-	-102	-0-	285	1	3271	2	N	-0-		-0-	
06		3570 X	3505	-0-	-65	-0-	270	1	3235	2	N	-0-		-0-	
07		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3474	2			N	-0-		-0-	

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901															
02		12600 X	12539	-0-	-61	-0-	439	1	12083	3	N	15	182	1	131
							17	9							
03		14601 X	13811	-0-	-790	-0-	187	1	13569	3	N	50			181
							55	9							
04		14130 X	13685	-0-	-445	-0-	23	1	13344	3	N	289	177	1	293
							318	9							
05		14601 X	13925	-0-	-676	-0-	13846	3	79	9	N	72			365
06		13440 X	12319	-0-	-1121	-0-	12312	3	7	9	N	6			371
07		14136 X	13108	-0-	-1028	-0-	13031	3	77	9	N	70	165	1	276

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001															
02		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	5	75	1	29
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	9
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	3
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	39	1	29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	20	1	39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	25	1	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1	8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	27	1	41
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	29	1	26
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	9
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140															
02		4340 X	3253	-0-	-1087	-0-	3253	3			Y	-0-			1
03		4650 X	3732	-0-	-918	-0-	3732	3			Y	-0-			1
04		4350 X	4045	-0-	-305	-0-	4045	3			Y	-0-			1
05		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	155	1	5113	3	Y	-0-			1
06		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	215	1	4773	3	Y	8	1	1	8
							9	9							
*07		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	308	1	4859	3	Y	1	8	1	1
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830														
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN		WELL #: 6H		RRCID -> 236952		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13121 X	13121	-0-	-0-	-0-	12980	3	141	9	Y	128	30	1	138	
03		13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13048	3	182	9	Y	165	98	1	205	
04		11490 X	10210	-0-	-1280	-0-	10041	3	169	9	Y	154	133	1	226	
05		12834 X	11197	-0-	-1637	-0-	11083	3	114	9	Y	104	144	1	186	
06		14070 X	10059	-0-	-4011	-0-	12	1	9911	3	Y	124	158	1	152	
							136	9								
07		14539 X	9722	-0-	-4817	-0-	32	1	9560	3	Y	118	148	1	122	
							130	9								

WIGGUM, RALPH		WELL #: 6 H		RRCID -> 236954		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876							
02		7196 X	3362	-0-	-3834	-0-	343	1	3019	3	Y	-0-				56
03		7688 X	2172	-0-	-5516	-0-	230	1	1942	3	Y	-0-				56
04		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	148	1	2918	3	Y	-0-				56
05		3720 X	1946	-0-	-1774	-0-	222	1	1724	3	Y	-0-				56
06		3600 X	1829	-0-	-1771	-0-	342	1	1487	3	Y	-0-				56
07		3720 X	463	-0-	-3257	-0-	239	1	224	3	Y	-0-				56

CAMPOS UNIT A		WELL #: 5 H		RRCID -> 236955		COMPL. DATE 01/15/2008			TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471							
02		10864 X	9062	-0-	-1802	-0-	621	1	8431	3	Y	9				17
							10	9								
03		13547 X	11737	-0-	-1810	-0-	587	1	11143	3	Y	6				23
							7	9								
04		13110 X	7650	-0-	-5460	-0-	943	1	6700	3	Y	6				29
							7	9								
05		13547 X	9430	-0-	-4117	-0-	866	1	8564	3	Y	-0-				29
06		11370 X	8247	-0-	-3123	-0-	558	1	7689	3	Y	-0-				29
07		11749 X	10512	-0-	-1237	-0-	378	1	10134	3	Y	-0-				29

SUGAR CRISP		WELL #: 5 H		RRCID -> 237178		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351							
02		5264 X	3872	-0-	-1392	-0-	530	1	3339	3	N	3				203
							3	9								
03		5363 X	3595	-0-	-1768	-0-	644	1	2918	3	N	30	164	1		69
							33	9								
04		4980 X	573	-0-	-4407	-0-	477	1	96	3	N	-0-				69
05		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-				69
06		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	1				70
07		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-				70

THELONIOUS MONK UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237181		COMPL. DATE 06/12/2007			TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

MOONEY UNIT B		WELL #: 3 H		RRCID -> 237186		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31				55
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				57
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1		20
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36				57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
LANHAM UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237218	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	6451 - 9600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5842	3	167	9	Y	152	132	1	75
03	5766 X	5523	-0-	-243	-0-	165	1	5212	3	Y	133	140	1	68
						146	9							
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	72	1	5861	3	Y	160	157	1	71
						176	9							
05	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	36	1	6389	3	Y	103	82	1	92
						113	9							
06	6450 X	6290	-0-	-160	-0-	157	1	6022	3	Y	101	123	1	70
						111	9							
07	6665 X	6538	-0-	-127	-0-	157	1	6230	3	Y	137	121	1	86
						151	9							

BOSWELL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237529	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7967 - 11680		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

WIGGUM, RALPH		WELL #:		9 H	RRCID ->	237533	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6575 - 9501		
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-				1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				31	

THELONIOUS MONK UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237539	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	5433	PERF.	5932 - 8381		
02	7140 X	6358	-0-	-782	-0-	6358	3	Y	-0-				4	
03	7905 X	6228	-0-	-1677	-0-	113	1	6115	3	Y	-0-		4	
04	8040 X	4720	-0-	-3320	-0-	515	1	4205	3	Y	-0-		4	
05	8308 X	5222	-0-	-3086	-0-	5222	3	Y	-0-				4	
06	8010 X	5749	-0-	-2261	-0-	2	1	5747	3	Y	-0-		4	
07	7037 X	6128	-0-	-909	-0-	6128	3	Y	-0-				3	

SASS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	237625	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	6092 - 8840		
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-			Y	-0-				-0-	
03	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			Y	-0-				-0-	
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	1				1	
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	-0-				1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

LEWELLEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237626	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	5881 - 7931		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
LEWELLEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	237627	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5641 - 8041	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAWKEYE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	237628	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	5909 - 8871	
02	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3	Y	-0-			33
03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3	Y	-0-			33
04	3000 N	3512	-0-	512	512	3512	3	Y	-0-			33
05	3100 N	6270	-0-	3170	3682	6270	3	Y	-0-			33
06	9436 X	5754	-0-	-3682	-0-	5754	3	Y	-0-			33
*07	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6060	3	37 9 Y	34			67
SASS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	237629	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	6532 - 9280	
02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8114	3	15 9 Y	14	28	1	22
03	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7625	3	14 9 Y	13			35
04	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7923	3	10 9 Y	9	27	1	17
05	8990 X	8236	-0-	-754	-0-	8232	3	4 9 Y	4			21
06	8700 X	8233	-0-	-467	-0-	8204	3	29 9 Y	26	34	1	13
*07	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	10370	3	2 9 Y	2			15
BUBBS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	237630	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	6623 - 8969	
02	4228 X	3068	-0-	-1160	-0-	2963	3	105 9 Y	95	83	1	47
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	218	1	4207 3 Y	87	89	1	45
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	96	1	4007 3 Y	53	74	1	24
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	58	9	3929 3 Y	32	27	1	29
06	4380 X	4147	-0-	-233	-0-	51	1	3891 3 Y	40	41	1	28
*07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	212	1	44 9 Y	48	46	1	30
						44	9					
						53	9					
STETSON MASSEY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	237631	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5717 - 8301	
02	5432 X	3989	-0-	-1443	-0-	3834	3	155 9 Y	141	41	1	151
03	5983 X	4766	-0-	-1217	-0-	4506	3	260 9 Y	236	101	1	286
04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4646	3	37 9 Y	34	135	1	185
05	4402 X	4364	-0-	-38	-0-	4350	3	14 9 Y	13			198
06	4620 X	3778	-0-	-842	-0-	3771	3	7 9 Y	6	80	1	124
*07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4863	3	26 9 Y	24			148
STETSON MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	237633	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	6004 - 8520	
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4379	3	66 9 Y	60	110	1	88
03	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4729	3	55 9 Y	50	59	1	79
04	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5088	3	19 9 Y	17	37	1	59
05	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6091	3	67 9 Y	61			120
06	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7823	3	26 9 Y	24	49	1	95
*07	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8636	3	89 9 Y	81			176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3472 X	1964	-0-	-1508	-0-	1962	3	2	9	Y	2	11	1			5
03		4309 X	1878	-0-	-2431	-0-	1876	3	2	9	Y	2	3	1			4
04		4170 X	1548	-0-	-2622	-0-	1545	3	3	9	Y	3	2	1			5
05		4309 X	1184	-0-	-3125	-0-	1178	3	6	9	Y	5					10
06		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	4	1			6
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					6

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

02		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			Y	-0-					1
03		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			Y	-0-					1
04		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	1	1	9963	3	Y	-0-					1
05		10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	3			Y	-0-					1
06		10590 X	9562	-0-	-1028	-0-	9562	3			Y	-0-					1
07		10602 X	10067	-0-	-535	-0-	10067	3			Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

02		5852 X	4963	-0-	-889	-0-	379	1	4486	3	Y	89	62	1			106
03		6479 X	6150	-0-	-329	-0-	441	1	5654	3	Y	50	28	1			128
04		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	365	1	4930	3	Y	29	80	1			77
05		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	438	1	5031	3	Y	48	47	1			78
06		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	368	1	6054	3	Y	-0-	46	1			32
*07		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	364	1	6924	3	Y	39	12	1			59

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

02		7532 X	6683	-0-	-849	-0-	192	1	6480	3	Y	10					47
03		8122 X	7692	-0-	-430	-0-	325	1	7349	3	Y	16					63
04		8730 X	7264	-0-	-1466	-0-	355	1	6864	3	Y	41					104
05		9021 X	6952	-0-	-2069	-0-	435	1	6436	3	Y	74	129	1			49
06		8040 X	6706	-0-	-1334	-0-	353	1	6289	3	Y	58					107
07		7688 X	6603	-0-	-1085	-0-	260	1	6333	3	Y	9					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237644		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	186	1	3577	3	Y	5	37
03	4216 X	3904	-0-	-312	-0-	322	1	3573	3	Y	8	45
04	4080 X	3625	-0-	-455	-0-	476	1	3148	3	Y	1	46
05	4216 X	3997	-0-	-219	-0-	557	1	3438	3	Y	2	47
06	4350 X	3448	-0-	-902	-0-	490	1	2958	3	Y	-0-	1
07	4185 X	3179	-0-	-1006	-0-	382	1	2797	3	Y	-0-	1

HOOVER UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 237645		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431			
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	219	1	2143	3	Y	-0-	29
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	233	1	2422	3	Y	25	17
04	2520 N	2481	-0-	-39	-0-	246	1	2218	3	Y	15	32
05	2604 N	2543	-0-	-61	-0-	255	1	2276	3	Y	11	13
06	2610 X	1859	-0-	-751	-0-	249	1	1564	3	Y	42	72
07	2697 X	2204	-0-	-493	-0-	279	1	1925	3	Y	-0-	38

BERLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237647		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951			
02	8988 X	7084	-0-	-1904	-0-	7077	3	7	9	Y	6	31
03	9951 X	5633	-0-	-4318	-0-	5633	3			Y	-0-	19
04	9630 X	910	-0-	-8720	-0-	910	3			Y	-0-	12
05	8587 X	224	-0-	-8363	-0-	220	3	4	9	Y	4	16
06	8310 X	167	-0-	-8143	-0-	167	3			Y	-0-	11
07	7843 X	1566	-0-	-6277	-0-	1566	3			Y	-0-	5

SHERRY P UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 237649		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841			
02	5460 X	5254	-0-	-206	-0-	348	1	4830	3	Y	69	39
03	6045 X	5615	-0-	-430	-0-	415	1	5166	3	Y	31	21
04	5850 X	5411	-0-	-439	-0-	318	1	5064	3	Y	26	56
05	5828 X	5340	-0-	-488	-0-	395	1	4851	3	Y	85	36
06	5640 X	4248	-0-	-1392	-0-	354	1	3870	3	Y	22	64
07	5828 X	1222	-0-	-4606	-0-	337	1	861	3	Y	22	24

HOOVER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 237650		COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	36
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
RADAR		WELL #:		3H	RRCID ->	237656	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	6077 - 8661
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7249 3	Y	-0-			12
03		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014 3	Y	-0-			12
04		7260 X	6905	-0-	-355	-0-	6905 3	Y	-0-			12
05		7719 X	6161	-0-	-1558	-0-	6161 3	Y	-0-			12
06		7770 X	7461	-0-	-309	-0-	7461 3	Y	-0-			12
07		8029 X	6972	-0-	-1057	-0-	6970 3	Y	2	9	2	14

TRAPPER JOHN		WELL #:		3H	RRCID ->	237661	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	6002 - 9630
02		6132 X	6074	-0-	-58	-0-	6074 3	N	-0-			139
03		8959 X	6417	-0-	-2542	-0-	6417 3	N	-0-			139
04		8670 X	5852	-0-	-2818	-0-	5852 3	N	-0-			139
05		8959 X	5791	-0-	-3168	-0-	5791 3	N	-0-			139
06		6840 X	5579	-0-	-1261	-0-	5579 3	N	-0-			139
07		6727 X	5677	-0-	-1050	-0-	5677 3	N	-0-			139

STEWART UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237665	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	6587 - 8530
02		4032 X	3710	-0-	-322	-0-	368 1	Y	-0-			3
03		4681 X	2837	-0-	-1844	-0-	421 1	Y	-0-			3
04		4920 X	4319	-0-	-601	-0-	704 1	Y	-0-	3	1	-0-
05		5084 X	3851	-0-	-1233	-0-	589 1	Y	-0-			-0-
06		4920 X	3775	-0-	-1145	-0-	460 1	Y	-0-			-0-
07		4464 X	4027	-0-	-437	-0-	526 1	Y	-0-			-0-

STEWART UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237667	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6393 - 9141
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108

TRAPPER JOHN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237669	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	6161 - 9500
02		12200 X	12200	-0-	-0-	-0-	12200 3	Y	-0-			50
03		13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13092 3	Y	50	79	1	21
04		14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	14014 3	Y	-0-			21
05		14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	14777 3	Y	-0-			21
06		14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	14145 3	Y	-0-			21
07		14477 X	14424	-0-	-53	-0-	14417 3	Y	6			27

JAMES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237670	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	6155 - 9211
02		6076 X	5381	-0-	-695	-0-	387 1	Y	-0-	53	1	41
03		7099 X	4674	-0-	-2425	-0-	360 1	Y	17			58
							19 9					
04		6870 X	2551	-0-	-4319	-0-	425 1	Y	25			83
							28 9					
05		7099 X	1929	-0-	-5170	-0-	283 1	Y	42			125
							46 9					
06		5820 X	2557	-0-	-3263	-0-	53 1	Y	2	96	1	31
							2 9					
07		5952 X	2767	-0-	-3185	-0-	24 1	Y	11			42
							12 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237671	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	5673	PERF.	5989 - 9541	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	174	1	3983	3	Y	2		68
03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2320	3	Y	-0-		68
04	2550 X	944	-0-	-1606	-0-	270	1	674	3	Y	-0-		68
05	3627 X	724	-0-	-2903	-0-	408	1	316	3	Y	-0-		68
06	4470 X	535	-0-	-3935	-0-	391	1	144	3	Y	-0-		68
07	4619 X	558	-0-	-4061	-0-	383	1	175	3	Y	-0-	68 1	-0-

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237725	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	6349 - 9900	
02	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	312	1	6843	3	Y	207	127 1	241
03	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	354	1	10539	3	Y	160	64 1	337
04	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	288	1	8755	3	Y	94	211 1	220
05	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	297	1	8953	3	Y	155	135 1	240
06	10710 X	7945	-0-	-2765	-0-	551	1	7342	3	Y	47	141 1	146
07	11067 X	10325	-0-	-742	-0-	269	1	9811	3	Y	223	54 1	315

NOEL		WELL #:		2H	RRCID ->	237913	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	5918 - 7391	
02	3556 X	2360	-0-	-1196	-0-	2360	3			Y	-0-		59
03	3875 X	2403	-0-	-1472	-0-	398	1	2002	3	Y	3		62
04	3750 X	3218	-0-	-532	-0-	353	1	2861	3	Y	4		66
05	3596 X	3477	-0-	-119	-0-	460	1	3017	3	Y	-0-	56 1	10
06	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	453	1	2588	3	Y	-0-		10
07	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	402	1	2798	3	Y	-0-		10

NOEL		WELL #:		1H	RRCID ->	237914	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5970 - 7351	
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-		59
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	185	1	1724	3	Y	2		61
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	255	1	1776	3	Y	4		65
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	274	1	1527	3	Y	1	56 1	10
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	283	1	1600	3	Y	-0-		10
07	2108 N	1654	-0-	-454	-0-	250	1	1404	3	Y	-0-		10

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 2H	RRCID ->	237918	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8125 - 10975	
02	11200 X	9273	-0-	-1927	-0-	9273	2			N	-0-		-0-
03	13113 X	7753	-0-	-5360	-0-	7753	2			N	-0-		-0-
04	12690 X	10718	-0-	-1972	-0-	10718	2			N	-0-		-0-
05	13113 X	11185	-0-	-1928	-0-	11185	2			N	-0-		-0-
06	11760 X	10665	-0-	-1095	-0-	10665	2			N	-0-		-0-
07	11067 X	9160	-0-	-1907	-0-	9160	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237919	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5847	PERF.	6463 - 9211			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPOS UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	237921	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	6422 - 8768			
02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	5339	3	40	9	Y	36			146
03	5022 X	3548	-0-	-1474	-0-	-0-	3517	3	31	9	Y	28			174
04	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-			174
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	-0-	6231	3	4	9	Y	4			178
06	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	-0-	6139	3	1	9	Y	1	120 1		59
07	7440 X	5521	-0-	-1919	-0-	-0-	5521	3			Y	-0-			59

MAJOR BURNS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237962	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	6008 - 7736			
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-			4
03	775 N	163	-0-	-612	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			4
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-			4
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-			4
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-			4
*07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-			4

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237963	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	6102 - 8045			
02	3388 X	2584	-0-	-804	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-			42
03	3751 X	1836	-0-	-1915	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-			42
04	3960 X	875	-0-	-3085	-0-	-0-	875	3			Y	-0-			42
05	4092 X	475	-0-	-3617	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			42
06	3450 X	385	-0-	-3065	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			42
07	2852 X	194	-0-	-2658	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			42

HONEYCOMB UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237965	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	6159 - 8907			
02	5096 X	3222	-0-	-1874	-0-	-0-	708	1	2514	3	Y	-0-			-0-
03	5642 X	3422	-0-	-2220	-0-	-0-	620	1	2802	3	Y	-0-			-0-
04	5100 X	3445	-0-	-1655	-0-	-0-	742	1	2703	3	Y	-0-			-0-
05	4588 X	4460	-0-	-128	-0-	-0-	613	1	3847	3	Y	-0-			-0-
06	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	7226	3	Y	-0-			-0-
*07	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	7190	3	Y	-0-			-0-

RANDLE		WELL #:		1H	RRCID ->	237966	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	5983	PERF.	6870 - 8472			
02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	237967	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	6787 - 10741
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3640 X	1528	-0-	-2112	-0-	1349 1	165 3	Y	13			126
03	3906 X	2798	-0-	-1108	-0-	14 9	1879 3	Y	-0-			126
04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	919 1	2592 3	Y	-0-			126
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	1076 1	2152 3	Y	-0-			126
06	2700 X	2525	-0-	-175	-0-	1080 1	1748 3	Y	5			131
07	3782 X	2042	-0-	-1740	-0-	771 1	1412 3	Y	3			134
						6 9						
						3 9						
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	237968	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	6649 - 10201
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21			156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			156
LANGDON UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	237971	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	6091	PERF.	6546 - 8490
02	5432 X	4272	-0-	-1160	-0-	334 1	3938 3	Y	-0-			128
03	5301 X	5081	-0-	-220	-0-	300 1	4781 3	Y	-0-			128
04	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	169 1	5981 3	Y	-0-			128
05	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	261 1	6103 3	Y	-0-			128
06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	264 1	6093 3	Y	6			134
07	6355 X	5390	-0-	-965	-0-	7 9	5111 3	Y	8			89
						270 1						
						9 9						
GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	237974	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8150 - 10701
02	4564 X	3523	-0-	-1041	-0-	3523 2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4945	-0-	-108	-0-	4945 2		N	-0-			-0-
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995 2		N	-0-			-0-
05	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477 2		N	-0-			-0-
06	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720 2		N	-0-			-0-
*07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102 2		N	-0-			-0-
GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	237975	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8510 - 10961
02	4116 X	3466	-0-	-650	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
03	4557 X	2896	-0-	-1661	-0-	409 1	2487 2	N	-0-			-0-
04	4320 X	2045	-0-	-2275	-0-	331 1	1714 2	N	-0-			-0-
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-			-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
GOLDSMITH HILTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	237979	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	8210 - 10661
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830														
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201														
02	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	9815	3	2 9	Y	2				36
03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	201	1	7058 3	Y	-0-				36
04	7950 X	7379	-0-	-571	-0-	78	1	7301 3	Y	-0-				36
05	8215 X	5455	-0-	-2760	-0-	260	1	5188 3	Y	6				42
06	10530 X	4083	-0-	-6447	-0-	299	1	3776 3	Y	7	37	1		12
07	10881 X	4037	-0-	-6844	-0-	305	1	3726 3	Y	5				17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541														
02	700 N	383	-0-	-317	-0-	49	1	289 3	Y	41				118
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	45	9		Y	29				147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	86	1		70
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	9				79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6				85

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160														
02	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7504	3	6 9	Y	5	7	1		7
03	6324 X	6180	-0-	-144	-0-	6167	3	13 9	Y	12				19
04	6360 X	5114	-0-	-1246	-0-	5107	3	7 9	Y	6	15	1		10
05	8308 X	5484	-0-	-2824	-0-	5475	3	9 9	Y	8				18
06	8040 X	2677	-0-	-5363	-0-	2657	3	20 9	Y	18	27	1		9
07	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-				Y	-0-				9

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				106

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981														
02	13944 X	13844	-0-	-100	-0-	13698	3	146 9	Y	133	64	1		269
03	15438 X	14571	-0-	-867	-0-	14531	3	40 9	Y	36				305
04	14490 X	13442	-0-	-1048	-0-	13390	3	52 9	Y	47				352
05	15314 X	14367	-0-	-947	-0-	14327	3	40 9	Y	36				388
06	14820 X	12159	-0-	-2661	-0-	12105	3	54 9	Y	49				437
07	15314 X	15132	-0-	-182	-0-	15089	3	43 9	Y	39	172	1		304

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
BUBBS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238262	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6493 - 9240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5824 X	4184	-0-	-1640	-0-	4183 3	1 9	Y	1	16 1		-0-
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	120 1	6154 3	Y	-0-			-0-
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	51 1	5492 3	Y	-0-			-0-
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	26 1	5337 3	Y	-0-			-0-
06	6060 X	4471	-0-	-1589	-0-	125 1	4346 3	Y	-0-			-0-
07	6262 X	4874	-0-	-1388	-0-	138 1	4736 3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238280	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	6072 - 9557
02	15820 X	14393	-0-	-1427	-0-	14392 3	1 9	Y	1			51
03	16709 X	15002	-0-	-1707	-0-	15002 3		Y	-0-			51
04	16260 X	14780	-0-	-1480	-0-	14769 3	11 9	Y	10			61
05	16802 X	16564	-0-	-238	-0-	16553 3	11 9	Y	10			71
06	16260 X	16057	-0-	-203	-0-	16054 3	3 9	Y	3			74
*07	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	16353 3		Y	-0-	59 1		15

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	238299	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	7900 - 10415
02	11396 X	9270	-0-	-2126	-0-	9270 2		N	-0-			-0-
03	12617 X	9882	-0-	-2735	-0-	9882 2		N	-0-			-0-
04	12210 X	10081	-0-	-2129	-0-	10081 2		N	-0-			-0-
05	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12268 2		N	-0-			-0-
06	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621 2		N	-0-			-0-
*07	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	16847 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	238300	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	7822 - 10377
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	476	-0-	476	476	476 2		N	-0-			-0-

COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	238394	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5891 - 9040
02	1596 N	1478	-0-	-118	-0-	1478 3		Y	-0-			38
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		Y	-0-			38
04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		Y	-0-			38
05	3100 N	4196	-0-	1096	1096	4196 3		Y	-0-			38
06	4786 X	3690	-0-	-1096	-0-	3690 3		Y	-0-			38
*07	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 3		Y	-0-			38

LEWELLEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238572	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	5590 - 7761
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830												
LANHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238586	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 6625	-	8970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	4928 X	3543	-0-	-1385	-0-	3510	3	33	9	Y	30	26	1	15
03	5456 X	5196	-0-	-260	-0-	144	1	5010	3	Y	38	33	1	20
						42	9							
04	5280 X	4539	-0-	-741	-0-	64	1	4433	3	Y	38	41	1	17
						42	9							
05	4402 X	4274	-0-	-128	-0-	34	1	4217	3	Y	21	19	1	19
						23	9							
06	5040 X	4116	-0-	-924	-0-	155	1	3941	3	Y	18	24	1	13
						20	9							
07	5208 X	4155	-0-	-1053	-0-	160	1	3962	3	Y	30	24	1	19
						33	9							
WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238600	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 5622	PERF. 5913	-	8661					
02	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	223	1	5685	3	Y	34			91
						37	9							
03	6386 X	5570	-0-	-816	-0-	663	1	4894	3	Y	12	61	1	42
						13	9							
04	7380 X	5292	-0-	-2088	-0-	621	1	4671	3	Y	-0-			42
05	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	618	1	7589	3	Y	-0-			42
06	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	427	1	8126	3	Y	-0-			42
*07	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	465	1	8636	3	Y	9			51
						10	9							
SHANNON PARKER TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 238601	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 4899	PERF. 5189	-	8741					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238603	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 5667	PERF. 6091	-	9521					
02	5124 X	628	-0-	-4496	-0-	145	1	483	3	Y	-0-			24
03	3968 X	3110	-0-	-858	-0-	149	1	2961	3	Y	-0-			24
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	253	1	4872	3	Y	-0-			24
05	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	456	1	5565	3	Y	-0-			24
06	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	454	1	5277	3	Y	-0-			24
*07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	454	1	5379	3	Y	70	69	1	25
						77	9							
HOOVER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238605	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 5702	PERF. 6137	-	8080					
02	2772 X	429	-0-	-2343	-0-	255	1	174	3	Y	-0-			1
03	2945 X	977	-0-	-1968	-0-	266	1	711	3	Y	-0-			1
04	2280 X	401	-0-	-1879	-0-	284	1	117	3	Y	-0-			1
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			1
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			1
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			1
BERLIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 238608	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 5530	PERF. 5680	-	8335					
02	11144 X	1631	-0-	-9513	-0-	1625	3	6	9	Y	5			46
03	10509 X	4719	-0-	-5790	-0-	4719	3			Y	-0-	28	1	18
04	10170 X	10033	-0-	-137	-0-	10033	3			Y	-0-			18
05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11519	3	4	9	Y	4			22
06	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	3			Y	-0-	16	1	6
07	10354 X	8954	-0-	-1400	-0-	8954	3			Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830												
WILLIAMS-FINN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238614	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	6003 -	8751	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	1256	-0-	-1488	-0-	198	1	1021	3	Y	34			91
03	3038 X	1425	-0-	-1613	-0-	37	9	595	1	Y	11	60	1	42
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-	12	9			Y	-0-			42
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			42
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			42
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	9			51

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238616	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	6209 -	9761	
02	2632 X	1368	-0-	-1264	-0-	374	1	932	3	Y	56	47	1	68
03	2759 X	1323	-0-	-1436	-0-	62	9	434	1	Y	23	18	1	73
04	2670 X	1035	-0-	-1635	-0-	25	9	351	1	Y	17	46	1	44
05	2449 X	1207	-0-	-1242	-0-	19	9	411	1	Y	63	27	1	80
06	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	69	9	444	1	Y	16	47	1	49
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	18	9	553	1	Y	34	18	1	65
						37	9							

BERLIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238617	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5966 -	9116	
02	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6641	3	6	9	Y	5			31
03	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-	19	1	12
04	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	3			Y	-0-			12
05	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12706	3	4	9	Y	4			16
06	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			Y	-0-	12	1	4
07	11966 X	8327	-0-	-3639	-0-	8327	3			Y	-0-			4

T&P UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	238618	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	6151 -	9300	
02	16576 X	13553	-0-	-3023	-0-	515	1	13010	3	Y	25	3	1	24
03	16244 X	14863	-0-	-1381	-0-	28	9	313	1	Y	34	12	1	46
04	15720 X	12922	-0-	-2798	-0-	37	9	313	1	Y	28	35	1	39
05	16244 X	8495	-0-	-7749	-0-	31	9	555	1	Y	11	34	1	16
06	15150 X	14155	-0-	-995	-0-	12	9	55	1	Y	20	19	1	17
07	15004 X	12831	-0-	-2173	-0-	22	9	12807	3	Y	22			39

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	238619	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	620	PERF.	6657 -	10610	
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	10	193	1	61
03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	365	1	494	3	Y	73	16	1	118
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	80	9	487	1	Y	58	74	1	102
05	3100 N	5617	-0-	2517	2517	64	9	596	1	Y	257	63	1	296
06	7941 X	5424	-0-	-2517	-0-	283	9	562	1	Y	14	174	1	136
*07	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	15	9	815	1	Y	81	50	1	167
						89	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830														
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	709	1	1342	3	Y	22	45	1	57
03	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	643	1	1436	3	Y	2			59
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	993	1	1108	3	Y	-0-			59
05	2294 N	1378	-0-	-916	-0-	1141	1	233	3	Y	4			63
06	2220 X	689	-0-	-1531	-0-	663	1	13	3	Y	12			75
07	2294 X	775	-0-	-1519	-0-	566	1	185	3	Y	22			97
						24	9							
						2	9							
						4	9							
						13	9							
						24	9							
WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826														
02	5852 X	150	-0-	-5702	-0-	150	3			Y	-0-			31
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	17	1	14
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			14
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			14
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501														
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	202	1	2978	3	Y	56			212
03	3596 X	3356	-0-	-240	-0-	181	1	3117	3	Y	53			265
04	3480 X	3267	-0-	-213	-0-	167	1	3070	3	Y	27			292
05	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	200	1	3148	3	Y	17			309
06	3540 X	3229	-0-	-311	-0-	200	1	3018	3	Y	10	164	1	155
07	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	208	1	3077	3	Y	3			158
						3	9							
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350														
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			67
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			36
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548														
02	25088 X	19151	-0-	-5937	-0-	95	1	19056	2	N	-0-			-0-
03	27125 X	25987	-0-	-1138	-0-	25987	2			N	-0-			-0-
04	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	21539	2			N	-0-			-0-
05	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	21803	2			N	-0-			-0-
06	25140 X	22991	-0-	-2149	-0-	156	1	22835	2	N	-0-			-0-
07	25978 X	24922	-0-	-1056	-0-	180	1	24742	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		12572 X	6145	-0-	-6427	-0-	6145	2		N	-0-			-0-	
03		14012 X	10540	-0-	-3472	-0-	10540	2		N	-0-			-0-	
04		13560 X	11265	-0-	-2295	-0-	11265	2		N	-0-			-0-	
05		14012 X	10626	-0-	-3386	-0-	10626	2		N	-0-			-0-	
06		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2		N	-0-			-0-	
07		11656 X	10607	-0-	-1049	-0-	10607	2		N	-0-			-0-	

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235															
02		8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2		N	-0-			-0-	
03		8246 X	8100	-0-	-146	-0-	8100	2		N	-0-			-0-	
04		7860 X	7457	-0-	-403	-0-	7457	2		N	-0-			-0-	
05		9300 X	7851	-0-	-1449	-0-	7851	2		N	-0-			-0-	
06		9000 X	7545	-0-	-1455	-0-	7545	2		N	-0-			-0-	
07		9300 X	7783	-0-	-1517	-0-	7783	2		N	-0-			-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335															
02		27412 X	24966	-0-	-2446	-0-	24966	2		N	-0-			-0-	
03		30256 X	29648	-0-	-608	-0-	29648	2		N	-0-			-0-	
04		28800 X	27162	-0-	-1638	-0-	27162	2		N	-0-			-0-	
05		28365 X	26175	-0-	-2190	-0-	26175	2		N	-0-			-0-	
06		28680 X	27639	-0-	-1041	-0-	27639	2		N	-0-			-0-	
07		29636 X	29063	-0-	-573	-0-	29063	2		N	-0-			-0-	

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751															
02		9632 X	9159	-0-	-473	-0-	343	1	8739	3	Y	70	31	1	69
							77	9							
03		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	211	1	11401	2	Y	88	37	1	120
							97	9							
04		10680 X	10399	-0-	-281	-0-	246	1	10051	3	Y	93	92	1	121
							102	9							
05		11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	423	1	11041	3	Y	89	106	1	104
							98	9							
06		11340 X	9536	-0-	-1804	-0-	469	1	8987	3	Y	73	116	1	61
							80	9							
07		11718 X	10919	-0-	-799	-0-	257	1	10542	3	Y	109			170
							120	9							

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566															
02		4004 X	3424	-0-	-580	-0-	636	1	2788	2	N	-0-			-0-
03		4433 X	3674	-0-	-759	-0-	633	1	3041	2	N	-0-			-0-
04		4230 X	3574	-0-	-656	-0-	653	1	2921	2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3488	-0-	-449	-0-	792	1	2696	2	N	-0-			-0-
06		3810 X	3098	-0-	-712	-0-	637	1	2461	2	N	-0-			-0-
07		3782 X	3137	-0-	-645	-0-	626	1	2511	2	N	-0-			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930															
02		13132 X	11964	-0-	-1168	-0-	11964	3		Y	-0-				-0-
03		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	3		Y	-0-				-0-
04		13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	3		Y	-0-				-0-
05		13237 X	12231	-0-	-1006	-0-	12231	3		Y	-0-				-0-
06		13320 X	12045	-0-	-1275	-0-	12045	3		Y	-0-				-0-
07		14167 X	12702	-0-	-1465	-0-	12702	3		Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					59
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	196	3	51	9	Y	46	36	1			69
04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	283	3	92	9	Y	84					153
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	609	3	3	9	Y	3					156
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	530	3	107	9	Y	97	115	1			138
*07		3100 N	4155	-0-	1055	1055	4155	3			Y	-0-					138

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					31
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

02		4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-					Y	34					93
03		4681 X	1292	-0-	-3389	-0-	475	1	804	3	Y	12	62	1			43
04		4530 X	3095	-0-	-1435	-0-	427	1	2668	3	Y	-0-					43
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					43
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					43
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	9					52

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

02		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
03		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
04		3240 X	2757	-0-	-483	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05		4247 X	2882	-0-	-1365	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
06		4110 X	3231	-0-	-879	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07		4247 X	3476	-0-	-771	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

02		39650 X	39650	-0-	-0-	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
03		35387 X	35387	-0-	-0-	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
04		33660 X	31925	-0-	-1735	-0-	31925	2			N	-0-					-0-
05		35123 X	31745	-0-	-3378	-0-	31745	2			N	-0-					-0-
06		33990 X	33854	-0-	-136	-0-	33854	2			N	-0-					-0-
07		35123 X	32233	-0-	-2890	-0-	32233	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
PRICE UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	238873	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	5677	PERF.	5835	-	8501	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	850 1	4154 3	Y	-0-	-0-			
03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	577 1	4567 3	Y	-0-	-0-			
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	604 1	4715 3	Y	-0-	-0-			
05	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	622 1	6475 3	Y	15	15			
						17 9							
06	5760 X	4943	-0-	-817	-0-	713 1	4230 3	Y	-0-	15 1	-0-	-0-	
*07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	613 1	6134 3	Y	-0-	-0-			

HOOVER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	238879	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	6234 - 7776
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4	5 1			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6	3 1			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	37				48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	26 1			23

OLCOTT SOUTH				WELL #:	2H	RRCID ->	238880	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7910 - 11611
02	8428 X	103	-0-	-8325	-0-	103 2		N	-0-				-0-
03	9796 X	6901	-0-	-2895	-0-	6901 2		N	-0-				-0-
04	9480 X	6426	-0-	-3054	-0-	6426 2		N	-0-				-0-
05	9796 X	7199	-0-	-2597	-0-	7199 2		N	-0-				-0-
06	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611 2		N	-0-				-0-
07	6913 X	6326	-0-	-587	-0-	6326 2		N	-0-				-0-

STETSON MASSEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	238898	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	5935 - 9116
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	10 1			14
03	T. A.	250	-0-	250	250	243 3	7 9	Y	6	9 1			11
04	T. A.	221	-0-	221	471	217 3	4 9	Y	4	5 1			10
05	T. A.	100	-0-	100	571	100 3		Y	-0-				10
06	634 N	63	-0-	-571	-0-	63 3		Y	-0-	4 1			6
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	-0-			6

CAMPOS UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	238900	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	6349 - 9833
02	11172 X	10771	-0-	-401	-0-	439 1	10323 3	Y	8				18
						9 9							
03	12369 X	11656	-0-	-713	-0-	459 1	11190 3	Y	6				24
						7 9							
04	11970 X	11150	-0-	-820	-0-	589 1	10553 3	Y	7				31
						8 9							
05	11997 X	11578	-0-	-419	-0-	683 1	10895 3	Y	-0-				31
06	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	282 1	12299 3	Y	-0-				31
*07	12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	12812 3		Y	-0-				31

CHARCA-HANGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	238941	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6830 - 10192
02	12936 X	12103	-0-	-833	-0-	12103 3		Y	-0-				15
03	14322 X	13307	-0-	-1015	-0-	13307 3		Y	-0-				15
04	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13849 3		Y	-0-				15
05	14229 X	13309	-0-	-920	-0-	13309 3		Y	-0-				15
06	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	14678 3		Y	-0-				15
*07	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	14388 3		Y	-0-	15 1	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
GLEEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238953	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	5785	PERF.	6259 - 9810
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	1	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68			148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67	1	81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81

GLEEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238970	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6179 - 9730
02	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	3	Y	-0-			7
03	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	3	Y	-0-	3	1	4
04	15480 X	14650	-0-	-830	-0-	14650	3	Y	-0-			4
05	16523 X	10157	-0-	-6366	-0-	10157	3	Y	-0-	2	1	2
06	16080 X	5226	-0-	-10854	-0-	5226	3	Y	-0-			2
07	16616 X	12676	-0-	-3940	-0-	12676	3	Y	-0-			2

HOOVER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239111	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	7154 - 7454
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239206	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	8340 - 9240
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERLIN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	239292	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7120 - 7676
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STETSON MASSEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239379	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	6104 - 8240
02	7784 X	7402	-0-	-382	-0-	7402	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	8835 X	8457	-0-	-378	-0-	8457	3	Y	-0-			-0-
04	8760 X	7230	-0-	-1530	-0-	7230	3	Y	-0-			-0-
05	9052 X	7863	-0-	-1189	-0-	7863	3	Y	-0-			-0-
06	8760 X	7939	-0-	-821	-0-	7939	3	Y	-0-			-0-
07	8463 X	7571	-0-	-892	-0-	7571	3	Y	-0-			-0-

T&P UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239382	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	6139 - 9690
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
05	3100 N	3615	-0-	515	515	293	1	3322	3	Y	-0-	-0-
06	7152 X	6637	-0-	-515	-0-	543	1	6094	3	Y	-0-	-0-
*07	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	788	1	6756	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
SASS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239391	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6057	- 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		7616 X	309	-0-	-7307	-0-	306 3	3 9	Y		3	64 1		22
03		8432 X	6961	-0-	-1471	-0-	6910 3	51 9	Y		46			68
04		8160 X	7281	-0-	-879	-0-	7280 3	1 9	Y		1	52 1		17
05		8432 X	7405	-0-	-1027	-0-	7405 3		Y		-0-			17
06		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12590 3	25 9	Y		23	28 1		12
*07		16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	16728 3		Y		-0-			12

WIGGUM, RALPH		WELL #:		8H	RRCID ->	239394	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	6340	- 9631	
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			101
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		35	72 1		64
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			64
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			64

LEWELLEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239396	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	5197	PERF.	5830	- 7871	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239399	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7970	- 10766	
02		2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-			Y		-0-			-0-
03		2573 X	596	-0-	-1977	-0-	596 2		Y		-0-			-0-
04		2490 X	877	-0-	-1613	-0-	877 2		Y		-0-			-0-
05		1705 X	1499	-0-	-206	-0-	1499 2		Y		-0-			-0-
06		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y		-0-			-0-
*07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y		-0-			-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	239402	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8150	- 11600	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SASS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239404	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	6310	- 8530	
02		8232 X	6998	-0-	-1234	-0-	6983 3	15 9	Y		14	66 1		34
03		9114 X	7466	-0-	-1648	-0-	7460 3	6 9	Y		5			39
04		8820 X	7738	-0-	-1082	-0-	7738 3		Y		-0-	30 1		9
05		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528 3		Y		-0-			9
06		7500 X	7417	-0-	-83	-0-	7362 3	55 9	Y		50	33 1		26
*07		9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839 3		Y		-0-			26

BOSWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239468	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7595	- 10045	
02		9380 X	6998	-0-	-2382	-0-	6998 2		N		-0-			-0-
03		10385 X	7276	-0-	-3109	-0-	7276 2		N		-0-			-0-
04		8550 X	6415	-0-	-2135	-0-	6415 2		N		-0-			-0-
05		8835 X	6284	-0-	-2551	-0-	6284 2		N		-0-			-0-
06		8070 X	6288	-0-	-1782	-0-	6288 2		N		-0-			-0-
*07		11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11362 2		N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830														
EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	3183	-0-	-233	-0-	299	1	2884	2	N	-0-			-0-
03	4309 X	3745	-0-	-564	-0-	251	1	3494	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3698	-0-	-472	-0-	291	1	3407	2	N	-0-			-0-
05	4309 X	3720	-0-	-589	-0-	245	1	3475	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3598	-0-	-182	-0-	240	1	3358	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3279	-0-	-534	-0-	3279	2			N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059														
02	16156 X	3	-0-	-16153	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	17887 X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-			-0-
04	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-			-0-
05	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
06	1710 X	16	-0-	-1694	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861														
02	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5569	3	15	9	Y	14	9	1	7
03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	208	1	4822	3	Y	-0-	7	1	-0-
04	6870 X	5652	-0-	-1218	-0-	86	1	5566	3	Y	-0-			-0-
05	7099 X	5488	-0-	-1611	-0-	38	1	5450	3	Y	-0-			-0-
06	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	74	1	9008	3	Y	47	14	1	33
*07	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	53	1	7880	3	Y	17	39	1	11
						19	9							

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166														
02	3724 X	2877	-0-	-847	-0-	61	1	2816	3	Y	-0-			19
03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	862	1	3781	3	Y	-0-			19
04	3990 X	3321	-0-	-669	-0-	583	1	2729	3	Y	8	11	1	16
						9	9							
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	578	1	2947	3	Y	-0-			16
06	4500 X	2457	-0-	-2043	-0-	601	1	1856	3	Y	-0-			16
07	4650 X	4297	-0-	-353	-0-	1101	1	3189	3	Y	6			22
						7	9							

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271														
02	2884 X	2865	-0-	-19	-0-	802	1	2063	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2985	-0-	-208	-0-	967	1	2018	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	3044	-0-	-46	-0-	916	1	2128	2	N	-0-			-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	971	1	2273	2	N	-0-			-0-
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	822	1	2393	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	3140	-0-	-22	-0-	907	1	2233	2	N	-0-			-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515														
02	6692 X	3862	-0-	-2830	-0-	544	1	3318	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	881	-0-	-6528	-0-	416	1	465	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-			-0-
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			-0-
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-			-0-
07	4278 X	1113	-0-	-3165	-0-	76	1	1037	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
BUBBS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	239491	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6685 - 9031		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5432 X	1489	-0-	-3943	-0-	1489	3		Y	-0-			-0-
03		6014 X	5801	-0-	-213	-0-	144	1	5657	3	Y	-0-		-0-
04		2400 X	796	-0-	-1604	-0-	79	1	717	3	Y	-0-		-0-
05		1767 X	966	-0-	-801	-0-	22	1	944	3	Y	-0-		-0-
06		5610 X	361	-0-	-5249	-0-	202	1	159	3	Y	-0-		-0-
07		5797 X	2465	-0-	-3332	-0-	195	1	2270	3	Y	-0-		-0-

NOEL				WELL #:	3H	RRCID ->	239494	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	5523	PERF. 5898 - 7371		
02		756 N	618	-0-	-138	-0-	618	3		Y	-0-			60
03		837 N	805	-0-	-32	-0-	379	1	423	3	Y	3		63
04		900 N	865	-0-	-35	-0-	403	1	458	3	Y	4		67
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	536	1	249	3	Y	-0-	57 1	10
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	516	1	391	3	Y	-0-		10
07		899 N	832	-0-	-67	-0-	462	1	370	3	Y	-0-		10

COLONEL FLAGG UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	239495	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 5731 - 8880		
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUBBS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	239497	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6583 - 9331		
02		6552 X	5023	-0-	-1529	-0-	5016	3	7 9	Y	6	3 1		3
03		7471 X	3716	-0-	-3755	-0-	168	1	3546	3	Y	2	4 1	1
04		8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	61	1	8300	3	Y	4	3 1	2
05		7471 X	7438	-0-	-33	-0-	23	1	7401	3	Y	13	3 1	12
06		7230 X	5799	-0-	-1431	-0-	166	1	5614	3	Y	17	17 1	12
07		8649 X	5236	-0-	-3413	-0-	165	1	5071	3	Y	-0-	12 1	-0-

SHERRY P UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	239574	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 6135 - 8480		
02		3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-				Y	-0-			-0-
03		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	-0-			-0-
04		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				Y	-0-			-0-
05		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT				WELL #:	H 4H	RRCID ->	239600	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7721 - 9651		
02		17612 X	17096	-0-	-516	-0-	17096	2		N	-0-			-0-
03		21641 X	21641	-0-	-0-	-0-	21641	2		N	-0-			-0-
04		22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	22489	2		N	-0-			-0-
05		22602 X	22602	-0-	-0-	-0-	22602	2		N	-0-			-0-
06		21430 X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2		N	-0-			-0-
*07		22009 X	22009	-0-	-0-	-0-	22009	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
WARD, BLANCHE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239604	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	7436	PERF. 7830 -	9441				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5488 X	5143	-0-	-345	-0-	-0-	356	1	4787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6076 X	5710	-0-	-366	-0-	-0-	502	1	5208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5730 X	5484	-0-	-246	-0-	-0-	337	1	5147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5921 X	5813	-0-	-108	-0-	-0-	490	1	5323	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	5234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	-0-	456	1	5469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239606	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7991 -	10336
02	23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	-0-	23820	2		N	-0-	-0-
03	27168 X	27168	-0-	-0-	-0-	-0-	27168	2		N	-0-	-0-
04	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	-0-	14334	2		N	-0-	-0-
05	19034 X	13595	-0-	-5439	-0-	-0-	13595	2		N	-0-	-0-
06	18420 X	14492	-0-	-3928	-0-	-0-	14492	2		N	-0-	-0-
07	19034 X	14335	-0-	-4699	-0-	-0-	14335	2		N	-0-	-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239609	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 8050 -	11751
02	7868 X	7792	-0-	-76	-0-	-0-	7792	2		N	-0-	-0-
03	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	-0-	14283	2		N	-0-	-0-
04	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	-0-	14842	2		N	-0-	-0-
05	18390 X	18390	-0-	-0-	-0-	-0-	18390	2		N	-0-	-0-
06	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	-0-	16919	2		N	-0-	-0-
*07	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	-0-	18506	2		N	-0-	-0-

BERLIN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239612	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	5528	PERF. 5740 -	8085
02	2800 N	8971	-0-	6171	23984	-0-	8964	3	7	9	Y	6
03	29419 X	5435	-0-	-23984	-0-	-0-	5435	3			Y	-0-
04	780 X	269	-0-	-511	-0-	-0-	269	3			Y	-0-
05	806 X	33	-0-	-773	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4
06	10260 X	43	-0-	-10217	-0-	-0-	43	3			Y	-0-
07	9920 X	23	-0-	-9897	-0-	-0-	23	3			Y	-0-

FLANDERS, NED		WELL #:		1H	RRCID ->	239620	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7756 -	9501
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	-0-	406	2			N	-0-
03	713 N	352	-0-	-361	-0-	-0-	352	2			N	-0-
04	660 N	23	-0-	-637	-0-	-0-	23	2			N	-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239625	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 6051 -	9201
02	5600 X	5453	-0-	-147	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-
03	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	-0-	6913	3			Y	-0-
04	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	-0-	6846	3	10	9	Y	9
05	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-
06	6690 X	6143	-0-	-547	-0-	-0-	141	1	5973	3	Y	26
*07	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	-0-	10205	3	7	9	Y	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
WARD, BLANCHE		WELL #:		5H	RRCID ->	239634	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7454	PERF.	7624 - 9281		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	380	1	309	2	N	-0-			-0-
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	380	1	392	2	N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	314	1	447	2	N	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	249	1	564	2	N	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	238	1	536	2	N	-0-			-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	279	1	511	2	N	-0-			-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239641	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7526 - 10109		
02	2800 N	3502	-0-	702	941	565	1	2937	2	N	-0-			-0-
03	7335 X	6394	-0-	-941	-0-	623	1	5771	2	N	-0-			-0-
04	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	701	1	6468	2	N	-0-			-0-
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	838	1	6294	2	N	-0-			-0-
06	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	750	1	6008	2	N	-0-			-0-
*07	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	253	1	5546	2	N	-0-			-0-

UMA UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239646	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8190 - 10361		
02	4480 X	3944	-0-	-536	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
03	4960 X	4603	-0-	-357	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
04	4560 X	4365	-0-	-195	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
05	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
06	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
*07	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		M 1H	RRCID ->	239751	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	8218 - 11298		
02	8008 X	5018	-0-	-2990	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
03	7688 X	5522	-0-	-2166	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
04	6420 X	5298	-0-	-1122	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
05	5890 X	4936	-0-	-954	-0-	4936	2			N	-0-			-0-
06	5700 X	4753	-0-	-947	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
07	5549 X	4947	-0-	-602	-0-	4947	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-AIRPORT		WELL #:		2H	RRCID ->	239754	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	8156 - 11806		
02	15153 X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-			-0-
03	17112 X	16747	-0-	-365	-0-	16747	2			N	-0-			-0-
04	16560 X	15961	-0-	-599	-0-	15961	2			N	-0-			-0-
05	17112 X	15293	-0-	-1819	-0-	15293	2			N	-0-			-0-
06	16530 X	14713	-0-	-1817	-0-	14713	2			N	-0-			-0-
07	16771 X	15595	-0-	-1176	-0-	15595	2			N	-0-			-0-

RADAR		WELL #:		2H	RRCID ->	239911	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	6165 - 8511		
02	2744 X	2684	-0-	-60	-0-	2684	3			Y	-0-			13
03	2666 X	2489	-0-	-177	-0-	2489	3			Y	-0-			13
04	2580 X	2333	-0-	-247	-0-	2333	3			Y	-0-			13
05	2976 X	768	-0-	-2208	-0-	768	3			Y	-0-			13
06	2880 X	815	-0-	-2065	-0-	815	3			Y	-0-			13
07	2976 X	823	-0-	-2153	-0-	820	3	3 9	3	Y	3			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
PALLMEYER A		WELL #:		2H	RRCID ->	239912	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	6350 - 9352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	1143	1	3483	3	Y	2			15
						2	9							
06	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	1288	1	5412	3	Y	1			16
						1	9							
*07	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	464	1	3188	3	Y	-0-			16

LOVEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239913	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5986 - 7930		
02	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			Y	-0-			39
03	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	3			Y	-0-			39
04	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	3			Y	-0-			39
05	9393 X	9279	-0-	-114	-0-	9247	3	32	9	Y	29	20	1	48
06	10080 X	10020	-0-	-60	-0-	9995	3	25	9	Y	23			71
*07	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	10792	3	3	9	Y	3			23

PARKER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	239914	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	6291 - 9441		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TED AND ROY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239919	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6123	PERF.	7459 - 9400		
02	2520 N	2215	-0-	-305	-0-	2157	3	58	9	Y	53	54	1	26
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	186	1	2635	3	Y	67	59	1	34
						74	9							
04	2730 N	2420	-0-	-310	-0-	81	1	2287	3	Y	47	60	1	21
						52	9							
05	2449 N	2442	-0-	-7	-0-	44	1	2363	3	Y	32	24	1	29
						35	9							
06	2790 X	2478	-0-	-312	-0-	202	1	2236	3	Y	36	40	1	25
						40	9							
07	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	204	1	2288	3	Y	91	59	1	57
						100	9							

PALLMEYER A		WELL #:		3H	RRCID ->	239920	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	6315 - 9677		
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	10			63
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
JAMES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	239922	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	6003 - 8741			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	4816 X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	34				65
03	5332 X	1131	-0-	-4201	-0-	496	1	616	3	Y	17	40	1		82
04	5160 X	2864	-0-	-2296	-0-	19	9								
						499	1	2337	3	Y	25				107
						28	9								
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	270	1	2901	3	Y	-0-				107
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	52	1	2953	3	Y	-0-	82	1		25
*07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	26	1	2933	3	Y	11				36
						12	9								

HOT LIPS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239941	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5993 - 10750			
02	13608 X	10722	-0-	-2886	-0-	10715	3	7	9	Y	6				26
03	13485 X	11812	-0-	-1673	-0-	11812	3			Y	-0-				26
04	12210 X	7916	-0-	-4294	-0-	7916	3			Y	-0-				26
05	11873 X	10938	-0-	-935	-0-	10938	3			Y	-0-				26
06	11490 X	11006	-0-	-484	-0-	11006	3			Y	-0-				26
07	11873 X	11140	-0-	-733	-0-	11140	3			Y	-0-				26

SHIPLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239945	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5918 - 9931			
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	275	1	3101	3	Y	-0-				6
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	332	1	3142	3	Y	30	15	1		21
						33	9								
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	308	1	3536	3	Y	14				35
						15	9								
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	Y	15	14	1		36
						17	9								
06	3630 X	682	-0-	-2948	-0-	261	1	401	3	Y	18				54
						20	9								
07	3999 X	211	-0-	-3788	-0-	38	1	172	3	Y	1	29	1		26
						1	9								

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	239950	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7750 - 11651			
02	32424 X	21072	-0-	-11352	-0-	21072	2			N	-0-				-0-
03	35898 X	19936	-0-	-15962	-0-	19936	2			N	-0-				-0-
04	33570 X	19205	-0-	-14365	-0-	19205	2			N	-0-				-0-
05	28179 X	20150	-0-	-8029	-0-	20150	2			N	-0-				-0-
06	22590 X	17089	-0-	-5501	-0-	17089	2			N	-0-				-0-
07	23343 X	15927	-0-	-7416	-0-	15927	2			N	-0-				-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	240009	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7950 - 11901			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	240010	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7950 - 11400			
02	23874 X	23874	-0-	-0-	-0-	23874	2			N	-0-				-0-
03	26351 X	26351	-0-	-0-	-0-	26351	2			N	-0-				-0-
04	21651 X	21651	-0-	-0-	-0-	21651	2			N	-0-				-0-
05	26443 X	22384	-0-	-4059	-0-	22384	2			N	-0-				-0-
06	25590 X	19712	-0-	-5878	-0-	19712	2			N	-0-				-0-
07	26443 X	18671	-0-	-7772	-0-	18671	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MILQUETOAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240011	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8028 - 9564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2240 X	1358	-0-	-882	-0-	264	1	1094	2	N	-0-		-0-
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	820	1	1906	2	N	-0-		-0-
04	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	883	1	1705	2	N	-0-		-0-
05	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	970	1	1779	2	N	-0-		-0-
06	2640 X	2620	-0-	-20	-0-	983	1	1637	2	N	-0-		-0-
*07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	1425	1	1348	2	N	-0-		-0-

T&P UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	240012	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	6311 - 9460	
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	1175	1	1824	3	Y	-0-		-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	3930 X		-0-	-3930	-0-					Y	-0-		-0-
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	602	1	4256	3	Y	1		1
06	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	732	1	4746	3	Y	-0-	1 1	-0-
*07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	1075	1	3968	3	Y	2		2
						2	9						

SHANNON PARKER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240013	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	5251 - 8681	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

RALPH WIGGUM		WELL #:		11H	RRCID ->	240014	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	6506 - 9741	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

T&P UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240016	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	6080 - 9260	
02	8988 X	8002	-0-	-986	-0-	781	1	7204	3	Y	15	144 1	15
03	10664 X	7345	-0-	-3319	-0-	563	1	6782	3	Y	-0-	8 1	7
04	10800 X	5405	-0-	-5395	-0-	374	1	5031	3	Y	-0-	5 1	2
05	11160 X	8514	-0-	-2646	-0-	868	1	7646	3	Y	-0-	1 1	1
06	10020 X	8886	-0-	-1134	-0-	369	1	8515	3	Y	2	1 1	2
07	8866 X	8755	-0-	-111	-0-	175	1	8580	3	Y	-0-		2

NIMROD		WELL #:		1H	RRCID ->	240017	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6167 - 10120	
02	11480 X	10823	-0-	-657	-0-	10817	3	6	9	N	5		49
03	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12591	3	12	9	N	11		60
04	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	12219	3	3	9	N	3		63
05	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	3			N	-0-		63
06	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	12516	3	1	9	N	1		64
*07	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	3			N	-0-		64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
COLONEL FLAGG UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240019	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5552	PERF.	6021 - 9170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7168 X	1610	-0-	-5558	-0-	1610	3		Y	-0-			44
03	5611 X	1862	-0-	-3749	-0-	1862	3		Y	-0-			44
04	3960 X	618	-0-	-3342	-0-	618	3		Y	-0-			44
05	4092 X	351	-0-	-3741	-0-	351	3		Y	-0-			44
06	3450 X	222	-0-	-3228	-0-	222	3		Y	-0-			44
07	1860 X	86	-0-	-1774	-0-	86	3		Y	-0-			44

JEANS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240020	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7733 - 10431	
02	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2		N	-0-			-0-
03	5766 X	5674	-0-	-92	-0-	5674	2		N	-0-			-0-
04	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5641	-0-	-125	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
07	5828 X	5814	-0-	-14	-0-	5814	2		N	-0-			-0-

PRICE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240051	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5810 - 11481	
02	18959 X	18959	-0-	-0-	-0-	18934	3	25 9	Y	23	9 1		23
03	23839 X	22743	-0-	-1096	-0-	22700	3	43 9	Y	39	12 1		50
04	23070 X	19063	-0-	-4007	-0-	19021	3	42 9	Y	38	39 1		49
05	23839 X	20013	-0-	-3826	-0-	20007	3	6 9	Y	5	43 1		11
06	24300 X	7713	-0-	-16587	-0-	528	1	7184 3	Y	1	11 1		1
07	22754 X	4335	-0-	-18419	-0-	795	1	3534 3	Y	5			6
						6	9						

HOOVER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240072	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	6344 - 7550	
02	3444 X	2805	-0-	-639	-0-	219	1	2586 3	Y	-0-			1
03	3813 X	3033	-0-	-780	-0-	234	1	2799 3	Y	-0-			1
04	3690 X	2742	-0-	-948	-0-	247	1	2495 3	Y	-0-			1
05	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	255	1	2430 3	Y	-0-			1
06	3000 X	1917	-0-	-1083	-0-	249	1	1668 3	Y	-0-			1
*07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	260	1	3273 3	Y	-0-			1

DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	240109	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6387 - 8330	
02	4620 X	2673	-0-	-1947	-0-	43	1	2626 3	Y	4	6 1		5
						4	9						
03	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	316	1	6745 3	Y	22	1 1		26
						24	9						
04	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	392	1	8463 3	Y	14	16 1		24
						15	9						
05	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	396	1	9485 3	Y	1	15 1		10
						1	9						
06	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	446	1	7189 3	Y	3	6 1		7
						3	9						
07	9176 X	5817	-0-	-3359	-0-	535	1	5242 3	Y	36	3 1		40
						40	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	2508	-0-	-1300	-0-	493	1	2015	3	Y	-0-		30
03	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	549	1	2458	3	Y	181	84 1	127
						199	9						
04	4080 X	1807	-0-	-2273	-0-	277	1	1498	3	Y	29		156
						32	9						
05	4216 X	1268	-0-	-2948	-0-	288	1	962	3	Y	16	63 1	109
						18	9						
06	3090 X	853	-0-	-2237	-0-	240	1	566	3	Y	43		152
						47	9						
*07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	430	1	2928	3	Y	1	81 1	72
						1	9						

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471													
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2952	3	30	9	Y	27	25 1	13
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	160	1	4348	3	Y	29	27 1	15
						32	9						
04	2070 X	340	-0-	-1730	-0-	64	1	276	3	Y	-0-	15 1	-0-
05	3317 X	566	-0-	-2751	-0-	42	1	521	3	Y	3		3
						3	9						
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	186	1	4619	3	Y	13	7 1	9
						14	9						
07	4526 X	4433	-0-	-93	-0-	186	1	4230	3	Y	15	15 1	9
						17	9						

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141													
02	2884 X	1117	-0-	-1767	-0-	333	1	685	3	Y	90	36 1	100
						99	9						
03	2728 X	630	-0-	-2098	-0-	440	1	187	3	Y	3	27 1	76
						3	9						
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	2	48 1	30
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	18 1	12
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	7 1	5
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2 1	3

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871													
02	16548 X	14610	-0-	-1938	-0-	476	1	14134	3	Y	-0-		-0-
03	18321 X	14749	-0-	-3572	-0-	467	1	14282	3	Y	-0-		-0-
04	17190 X	13485	-0-	-3705	-0-	265	1	13216	3	Y	4		4
						4	9						
05	17236 X	10891	-0-	-6345	-0-	511	1	10360	3	Y	18	2 1	20
						20	9						
06	15720 X	9620	-0-	-6100	-0-	470	1	9150	3	Y	-0-	11 1	9
07	16182 X	10334	-0-	-5848	-0-	488	1	9846	3	Y	-0-	3 1	6

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658													
02	8596 X	-0-	-0-	-8596	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
03	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-		-0-
04	6990 X	295	-0-	-6695	-0-	231	1	50	3	Y	13		13
						14	9						
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	790	1	3044	3	Y	43	12 1	44
						47	9						
06	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	556	1	6310	3	Y	31	49 1	26
						34	9						
*07	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	851	1	5168	3	Y	21		47
						23	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
GLEEN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240238	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5987 - 9941	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	4	6	1	14
04	1793	N	1793	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-			14
05	3100	N	8570	-0-	5470	5470		1 9	Y	1	6	1	9
06	17783	X	12313	-0-	-5470			36 9	Y	33			42
*07	7434	X	7434	-0-	-0-			7432 3	Y	2			44

PRICE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240244	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 11581	
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	82	26	1	80
03	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	36	43	1	73
04	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	58	56	1	75
05	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	22	66	1	31
06	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	16	34	1	13
07	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

PRICE UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	240245	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5820 - 10330	
02	4477	X	4477	-0-	-0-	482	1	3975 3	Y	18	4	1	17
						20	9						
03	1736	X	1716	-0-	-20	317	1	1393 3	Y	5	9	1	13
						6	9						
04	3726	X	3726	-0-	-0-	449	1	3214 3	Y	57	10	1	60
						63	9						
05	4340	X	604	-0-	-3736	397	1	207 3	Y	-0-	52	1	8
06	4800	X	547	-0-	-4253	530	1	16 3	Y	1	8	1	1
						1	9						
07	4960	X	-0-	-0-	-4960				Y	1			2

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	240326	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	6081 - 10201	
02	8048	X	8048	-0-	-0-	8018	3	30 9	Y	27			56
03	8711	X	8355	-0-	-356	8335	3	20 9	Y	18	59	1	15
04	8760	X	7980	-0-	-780	7959	3	21 9	Y	19			34
05	9052	X	8097	-0-	-955	8053	3	44 9	Y	40	21	1	53
06	8760	X	7695	-0-	-1065	7583	3	112 9	Y	102	33	1	122
07	8897	X	7851	-0-	-1046	7851	3		Y	-0-			122

DUFF SWD		WELL #:		1	RRCID ->	240434	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8971 - 9117	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOT LIPS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240505	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	6165 - 10851	
02	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	6			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*07	687	N	687	-0-	-0-	687	3		Y	-0-			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
DEBORAH LOU UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240564	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6301 - 9115
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	6188 X	4542	-0-	-1646	-0-	418	1	4123	3	Y	1	40 1
03	6851 X	1697	-0-	-5154	-0-	458	1	1228	3	Y	10	3 1
04	6630 X	1380	-0-	-5250	-0-	526	1	853	3	Y	1	12 1
05	6510 X	4135	-0-	-2375	-0-	698	1	3436	3	Y	1	5 1
06	5880 X	4826	-0-	-1054	-0-	511	1	4315	3	Y	-0-	2 1
07	5022 X	3086	-0-	-1936	-0-	474	1	2612	3	Y	-0-	1 1

PUTTEET, C. R. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240590	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	6637 - 8581
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3456	3	36	9	Y	33	33 1
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	186	1	3623	3	Y	29	30 1
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	79	1	3756	3	Y	48	42 1
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	41	1	3645	3	Y	18	23 1
06	3750 X	3618	-0-	-132	-0-	181	1	3430	3	Y	6	18 1
07	4030 X	3788	-0-	-242	-0-	181	1	3590	3	Y	15	10 1

LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240619	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	5910 - 8991
02	5572 X	4552	-0-	-1020	-0-	401	1	4130	3	Y	19	134
03	6448 X	5209	-0-	-1239	-0-	489	1	4716	3	Y	4	138
04	7350 X	5255	-0-	-2095	-0-	507	1	4735	3	Y	12	138 1
05	7595 X	5031	-0-	-2564	-0-	571	1	4438	3	Y	20	32
06	7530 X	3836	-0-	-3694	-0-	441	1	3386	3	Y	8	40
07	5425 X	3809	-0-	-1616	-0-	353	1	3449	3	Y	6	46

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	240643	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	7650 - 11851
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCPHERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	240646	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8164 - 11464
02	5432 X	4907	-0-	-525	-0-	522	1	4385	2	N	-0-	-0-
03	6014 X	5704	-0-	-310	-0-	604	1	5100	2	N	-0-	-0-
04	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	643	1	5095	2	N	-0-	-0-
05	5766 X	5671	-0-	-95	-0-	705	1	4966	2	N	-0-	-0-
06	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	705	1	5084	2	N	-0-	-0-
07	5921 X	5744	-0-	-177	-0-	620	1	5124	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830										
MOONEY, JAMES B. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240647	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	6313 - 11361
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			111
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			124
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	39	1	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102

MILLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240648	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	8224 - 10370
02	5684 X	5271	-0-	-413	-0-	5271	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5740	-0-	-553	-0-	5740	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5479	-0-	-281	-0-	5479	2	N	-0-			-0-
05	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2	N	-0-			-0-
06	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2	N	-0-			-0-
*07	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240649	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7780 - 8948
02	3528 X	240	-0-	-3288	-0-	240	2	N	-0-			-0-
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2	N	-0-			-0-
04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2	N	-0-			-0-
05	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2	N	-0-			-0-
06	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2	N	-0-			-0-
*07	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2	N	-0-			-0-

TAYLOR FAMILY TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	240650	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7234 - 9483
02	2268 X	2199	-0-	-69	-0-	1452	1	N	-0-			-0-
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2103	1	N	-0-			-0-
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2052	1	N	-0-			-0-
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2181	1	N	-0-			-0-
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2200	1	N	-0-			-0-
07	2976 X	2972	-0-	-4	-0-	2216	1	N	-0-			-0-

HOOVER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240653	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	6087 - 8030
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	24	1	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	14	1	25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	23	1	21

PRICE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240655	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5906 - 11567
02	13944 X	10194	-0-	-3750	-0-	640	1	Y	37	5	1	37
						41	9					
03	15438 X	9058	-0-	-6380	-0-	723	1	Y	44	20	1	61
						48	9					
04	12420 X	10257	-0-	-2163	-0-	450	1	Y	37	47	1	51
						41	9					
05	11284 X	9688	-0-	-1596	-0-	596	1	Y	13	44	1	20
						14	9					
06	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	5	21	1	4
						6	9					
*07	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	22705	3	Y	51			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
GIBBS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 240657		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	15	1	4693	3	Y	34
03	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	329	1	5104	3	Y	18
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	582	1	4246	3	Y	18
05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	718	1	3784	3	Y	18
06	5250 X	4761	-0-	-489	-0-	547	1	4214	3	Y	1
07	5425 X	5354	-0-	-71	-0-	543	1	4811	3	Y	1

PARKER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240680		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814		
02	3612 X	1512	-0-	-2100	-0-	1512	3		Y	-0-	1
03	3999 X	3008	-0-	-991	-0-	3008	3		Y	-0-	1
04	3660 X	2885	-0-	-775	-0-	2874	3	11	9	Y	11
05	1674 X	1658	-0-	-16	-0-	1646	3	12	9	Y	22
06	2910 X	1830	-0-	-1080	-0-	1827	3	3	9	Y	25
07	3007 X	1158	-0-	-1849	-0-	1158	3		Y	-0-	5

BOSWELL UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 240682		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560		
02	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2		N	-0-	-0-
03	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2		N	-0-	-0-
04	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2		N	-0-	-0-
05	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2		N	-0-	-0-
06	12690 X	8918	-0-	-3772	-0-	8918	2		N	-0-	-0-
07	13361 X	1489	-0-	-11872	-0-	1489	2		N	-0-	-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240769		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501		
02	8848 X	8027	-0-	-821	-0-	8027	3		Y	-0-	-0-
03	9796 X	8985	-0-	-811	-0-	8985	3		Y	-0-	-0-
04	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	11536	3	20	9	Y	18
05	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	14486	3	37	9	Y	52
06	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	14987	3	43	9	Y	91
*07	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	14336	3	44	9	Y	104

HOOVER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 240811		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700		
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	551	1	959	3	Y	5
03	1147 N	791	-0-	-356	-0-	600	1	148	3	Y	27
						43	9				
04	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	578	1	578	3	Y	30
						3	9				
05	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	592	1	608	3	Y	26
						9	9				
06	1620 X	1161	-0-	-459	-0-	581	1	540	3	Y	62
						40	9				
*07	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	606	1	1588	3	Y	30
						1	9				

WILLIAMS, LOWELL		WELL #: 4H		RRCID -> 240814		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790		
02	5348 X	4878	-0-	-470	-0-	334	1	4544	2	N	-0-
03	5921 X	4791	-0-	-1130	-0-	186	1	4605	2	N	-0-
04	5730 X	4532	-0-	-1198	-0-	356	1	4176	2	N	-0-
05	5456 X	4537	-0-	-919	-0-	453	1	4084	2	N	-0-
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	805	1	4491	2	N	-0-
07	5394 X	3700	-0-	-1694	-0-	636	1	3064	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		H 3H	RRCID ->	240818	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	8088 - 10363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		16604 X	10190	-0-	-6414	-0-	10190 2		N	-0-		-0-
03		15686 X	10080	-0-	-5606	-0-	10080 2		N	-0-		-0-
04		15180 X	9582	-0-	-5598	-0-	9582 2		N	-0-		-0-
05		11997 X	9563	-0-	-2434	-0-	9563 2		N	-0-		-0-
06		11340 X	9844	-0-	-1496	-0-	9844 2		N	-0-		-0-
07		11284 X	9879	-0-	-1405	-0-	9879 2		N	-0-		-0-

SHELBY SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240827	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8190 - 11981
02		8960 X	8325	-0-	-635	-0-	8325 2		N	-0-		-0-
03		9920 X	9480	-0-	-440	-0-	9480 2		N	-0-		-0-
04		9600 X	9513	-0-	-87	-0-	9513 2		N	-0-		-0-
05		9703 X	9481	-0-	-222	-0-	9481 2		N	-0-		-0-
06		9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9504 2		N	-0-		-0-
07		9827 X	7028	-0-	-2799	-0-	7028 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240829	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	7800 - 10120
02		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875 2		N	-0-		-0-
03		12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	12707 2		N	-0-		-0-
04		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440 2		N	-0-		-0-
05		13144 X	7771	-0-	-5373	-0-	7771 2		N	-0-		-0-
06		12720 X	7654	-0-	-5066	-0-	7654 2		N	-0-		-0-
07		13144 X	6770	-0-	-6374	-0-	6770 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240832	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8020 - 9690
02		3136 X	2670	-0-	-466	-0-	2670 2		N	-0-		-0-
03		4185 X	2637	-0-	-1548	-0-	2637 2		N	-0-		-0-
04		4050 X	2422	-0-	-1628	-0-	2422 2		N	-0-		-0-
05		4185 X	1914	-0-	-2271	-0-	1914 2		N	-0-		-0-
06		3570 X	3223	-0-	-347	-0-	3223 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2753 2		N	-0-		-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240838	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7218 - 9971
02		5068 X	4887	-0-	-181	-0-	4887 2		N	-0-		-0-
03		5611 X	5350	-0-	-261	-0-	5350 2		N	-0-		-0-
04		5370 X	5234	-0-	-136	-0-	5234 2		N	-0-		-0-
05		5487 X	5415	-0-	-72	-0-	5415 2		N	-0-		-0-
06		5310 X	5178	-0-	-132	-0-	5178 2		N	-0-		-0-
07		5425 X	5295	-0-	-130	-0-	5295 2		N	-0-		-0-

DUDLEY FARMS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	240840	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7636 - 9637
02		3444 X	3236	-0-	-208	-0-	846 1	2390 2	N	-0-		-0-
03		3813 X	3548	-0-	-265	-0-	744 1	2804 2	N	-0-		-0-
04		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	597 1	3209 2	N	-0-		-0-
05		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	743 1	3404 2	N	-0-		-0-
06		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	793 1	2916 2	N	-0-		-0-
*07		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	750 1	3370 2	N	-0-		-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240848	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	6824 - 10660
02		8148 X	7029	-0-	-1119	-0-	6790 3	239 9	Y	217	164 1	275
03		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	7920 3	215 9	Y	195		470
04		7620 X	6862	-0-	-758	-0-	6841 3	21 9	Y	19	312 1	177
05		7874 X	3198	-0-	-4676	-0-	3197 3	1 9	Y	1		178
06		7860 X	2368	-0-	-5492	-0-	2368 3		Y	-0-		178
07		8122 X	4668	-0-	-3454	-0-	4624 3	44 9	Y	40	52 1	166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
T&P UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	240979	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	5718	PERF. 6285 - 9434	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHELBY NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	240997	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7526 - 11481	
02	9436 X	8314	-0-	-1122	-0-	8314	2	N	-0-			-0-
03	10447 X	10091	-0-	-356	-0-	10091	2	N	-0-			-0-
04	10110 X	9909	-0-	-201	-0-	9909	2	N	-0-			-0-
05	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2	N	-0-			-0-
06	9780 X	9553	-0-	-227	-0-	9553	2	N	-0-			-0-
07	10230 X	9708	-0-	-522	-0-	9708	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	241001	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	7439	PERF. 8225 - 11226	
02	27524 X	25835	-0-	-1689	-0-	25835	2	N	-0-			-0-
03	30473 X	22644	-0-	-7829	-0-	22644	2	N	-0-			-0-
04	29490 X	25522	-0-	-3968	-0-	25522	2	N	-0-			-0-
05	28613 X	21639	-0-	-6974	-0-	21639	2	N	-0-			-0-
06	27690 X	16418	-0-	-11272	-0-	16418	2	N	-0-			-0-
07	28613 X	16282	-0-	-12331	-0-	16282	2	N	-0-			-0-

WIGGUM, RALPH		WELL #:		12H	RRCID ->	241003	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6234 - 10011	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

WIRZ WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	241009	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	1023	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEEN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	241012	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 6053 - 8800	
02	2300 N	980	-0-	-1320	252	978	3	2 9	Y	2		32
03	2114 N	1862	-0-	-252	-0-	1860	3	2 9	Y	2	13 1	21
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		Y	-0-		21
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1 9	Y	1	10 1	12
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		Y	-0-		12
07	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2085	3	48 9	Y	44		56

MCPHERSON		WELL #:		2H	RRCID ->	241032	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 8040 - 10861	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
STATION	BRANCH	RANCH	UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	241037	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	6419 - 10550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8674	3	54	9	Y	49	11	1	53
03		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11407	3	103	9	Y	94			147
04		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11143	3	84	9	Y	76	98	1	125
05		10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	10476	3	59	9	Y	54			179
06		12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	12685	3	67	9	Y	61			240
*07		13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	13275	3	105	9	Y	95	70	1	265

NORRIS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	241115	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7590 - 10006		
02		5656 X	5024	-0-	-632	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
03		6262 X	5216	-0-	-1046	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
04		5820 X	5051	-0-	-769	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
05		5766 X	5164	-0-	-602	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
06		5370 X	4725	-0-	-645	-0-	4725	2			N	-0-			-0-
07		5549 X	4858	-0-	-691	-0-	4858	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH				WELL #:	2H	RRCID ->	241132	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	8684 - 10680		
02		6020 X	5445	-0-	-575	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
03		6665 X	5854	-0-	-811	-0-	5854	2			N	-0-			-0-
04		6450 X	6017	-0-	-433	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
05		6448 X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			N	-0-			-0-
06		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-			-0-
*07		23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	241177	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7625 - 9393		
02		20552 X	18560	-0-	-1992	-0-	18560	2			N	-0-			-0-
03		20925 X	14491	-0-	-6434	-0-	14491	2			N	-0-			-0-
04		20250 X	10662	-0-	-9588	-0-	10662	2			N	-0-			-0-
05		20553 X	9856	-0-	-10697	-0-	9856	2			N	-0-			-0-
06		19890 X	8327	-0-	-11563	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
07		20553 X	5708	-0-	-14845	-0-	5708	2			N	-0-			-0-

PEUGH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	241255	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7433 - 9746		
02		3164 X	3068	-0-	-96	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
03		3503 X	3358	-0-	-145	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
04		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
05		3410 X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
06		3300 X	3223	-0-	-77	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
07		3410 X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	241308	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	6080 - 10834		
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			8
03	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	241309	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	5438	PERF.	5950 - 9526		
02		5460 X	5100	-0-	-360	-0-	476	1	4624	3	Y	-0-			-0-
03		5084 X	4018	-0-	-1066	-0-	374	1	3644	3	Y	-0-			-0-
04		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	402	1	4183	3	Y	-0-			-0-
05		5642 X	5601	-0-	-41	-0-	423	1	5178	3	Y	-0-			-0-
06		5460 X	4394	-0-	-1066	-0-	572	1	3822	3	Y	-0-			-0-
07		5642 X	4509	-0-	-1133	-0-	673	1	3836	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
MARY ANN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241506	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5899 - 9451
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6608 X	5902	-0-	-706	-0-	5889 3	13 9	Y	12			42
03	7316 X	4946	-0-	-2370	-0-	4916 3	30 9	Y	27	57 1		12
04	7080 X	4399	-0-	-2681	-0-	4391 3	8 9	Y	7			19
05	7316 X	1349	-0-	-5967	-0-	12 1	1336 2	Y	1			20
						1 9						
06	6900 X	1394	-0-	-5506	-0-	16 1	1371 3	Y	6	25 1		1
						7 9						
07	6541 X	5167	-0-	-1374	-0-	1008 1	4152 3	Y	6			7
						7 9						
T&P UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242103	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	6055 - 9511
02	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	160 1	13239 3	Y	55	17 1		54
						61 9						
03	10416 X	7196	-0-	-3220	-0-	157 1	7031 3	Y	7	29 1		32
						8 9						
04	10080 X	6948	-0-	-3132	-0-	214 1	6733 3	Y	1	24 1		9
						1 9						
05	10416 X	9930	-0-	-486	-0-	431 1	9498 3	Y	1	8 1		2
						1 9						
06	14430 X	13294	-0-	-1136	-0-	22 1	13211 3	Y	55	11 1		46
						61 9						
07	14911 X	12667	-0-	-2244	-0-	8 1	12605 3	Y	49			95
						54 9						
MARY ANN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242105	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5871 - 8091
02	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2811 3	1 9	Y	1			4
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3		Y	-0-	4 1		-0-
04	1290 X	830	-0-	-460	-0-	830 3		Y	-0-			-0-
05	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	1542 1	3737 3	Y	-0-			-0-
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	1321 1	3624 3	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	715 1	1836 3	Y	-0-			-0-
WHEELER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242106	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	5800 - 9600
02	18536 X	18388	-0-	-148	-0-	18238 3	150 9	Y	136			200
03	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	20668 3	3 9	Y	3	154 1		49
04	21236 X	21236	-0-	-0-	-0-	21225 3	11 9	Y	10			59
05	20429 X	19787	-0-	-642	-0-	19680 3	107 9	Y	97			156
06	20010 X	19730	-0-	-280	-0-	19682 3	48 9	Y	44	30 1		170
07	21948 X	20194	-0-	-1754	-0-	20188 3	6 9	Y	5			175
WHEELER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242107	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5546	PERF.	5718 - 9530
02	4704 X	1395	-0-	-3309	-0-	1395 3		Y	-0-			11
03	1798 X	1173	-0-	-625	-0-	1171 3	2 9	Y	2			13
04	1320 X	364	-0-	-956	-0-	363 3	1 9	Y	1			14
05	1550 X	429	-0-	-1121	-0-	429 3		Y	-0-			14
06	1500 X	339	-0-	-1161	-0-	338 3	1 9	Y	1	6 1		9
07	1550 X	332	-0-	-1218	-0-	332 3		Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
SATCHMO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242108	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	5638	PERF.	6164 - 8480
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0	X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	1308	X	1308	-0-	-0-	469	1	839	3	Y		12
05	7385	X	7385	-0-	-0-	432	1	6953	3	Y		12
06	6683	X	6683	-0-	-0-	609	1	6060	3	Y	13	25
						14	9					
*07	5407	X	5407	-0-	-0-	358	1	5049	3	Y	-0-	-0-

PRICE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	242109	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5690 - 7831
02	5964	X	-0-	-0-	-5964			Y	-0-			-0-
03	6603	X	2383	-0-	-4220	749	1	1627	3	Y	6	6
						7	9					
04	5980	X	5980	-0-	-0-	673	1	5260	3	Y	43	4 1 45
						47	9					
05	5235	X	5235	-0-	-0-	850	1	4378	3	Y	6	40 1 11
						7	9					
06	2435	X	2435	-0-	-0-	828	1	1600	3	Y	6	12 1 5
						7	9					
07	6169	X	3439	-0-	-2730	1353	1	2067	3	Y	17	22
						19	9					

MIXER, K. R. UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242588	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	5953	PERF.	6188 - 9673
02	8344	X	7883	-0-	-461	368	1	7515	3	Y	-0-	1 1 -0-
03	9695	X	9695	-0-	-0-	253	1	9442	3	Y	-0-	-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	290	1	9062	3	Y	-0-	-0-
05	8742	X	8325	-0-	-417	287	1	8038	3	Y	-0-	-0-
06	11584	X	11584	-0-	-0-	30	1	11554	3	Y	-0-	-0-
*07	10923	X	10923	-0-	-0-	27	1	10896	3	Y	-0-	-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242642	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	6145 - 10051
02	5096	X	4404	-0-	-692	469	1	3935	3	Y	-0-	76 1 -0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	373	1	5622	3	Y	-0-	-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	409	1	4880	3	Y	-0-	-0-
05	5363	X	3400	-0-	-1963	423	1	2977	3	Y	-0-	-0-
06	5790	X	5653	-0-	-137	550	1	5071	3	Y	29	29
						32	9					
07	5983	X	5969	-0-	-14	659	1	5310	3	Y	-0-	25 1 4

HOOVER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242644	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	6059 - 7601
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	6	6	1	4
04	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	3			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	1	7
06	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	13			20
*07	314	N	314	-0-	-0-	302	1	11	3	Y	1	11 1 10
						1	9					

SATCHMO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242653	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5794 - 8485
02	2634	N	2634	-0-	-0-	643	1	1991	3	Y	-0-	72
03	1958	N	1958	-0-	-0-	873	1	1085	3	Y	-0-	72
04	1953	N	1953	-0-	-0-	583	1	1370	3	Y	-0-	72
05	3100	N	3301	-0-	201	703	1	2598	3	Y	-0-	72
06	2820	X	-0-	-0-	-2820			Y	-0-			72
07	2914	X	1284	-0-	-1630	466	1	818	3	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
PRICE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	242654	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	5684	PERF. 5710 -	8709		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	2	1		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	4	1		11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	8	1		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	9	1		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	10	1		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11				17

PRICE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	242665	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5867	PERF. 5930 -	12010		
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	1	1		4
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	2	1		7
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	6	1		2
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WHEELER UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	242666	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	5558	PERF. 5750 -	9611		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5				70
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-				70
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3			73
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1			74
06	240 X	48	-0-	-192	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	28	1	46
*07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1			47

SILVER BULLET				WELL #:	5H	RRCID ->	242723	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	5834	PERF. 5859 -	8217		
02	2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-	-0-				Y	4	7	1		16
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-				Y	11	11	1		16
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				Y	12				28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	13	1		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4				22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	12	1		22

STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	242724	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 6360 -	10468		
02	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	-0-	7023	3			Y	-0-			1
03	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	-0-	6768	3			Y	-0-			1
04	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	-0-	10579	3			Y	-0-			1
05	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	-0-	12382	3			Y	-0-			1
06	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	-0-	10371	3			Y	-0-			1
07	10943 X	10486	-0-	-457	-0-	-0-	10486	3			Y	-0-			1

RADAR				WELL #:	5H	RRCID ->	242726	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	5737	PERF. 6053 -	8801		
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				Y	-0-				5
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-			5
06	T. A.	3422	-0-	3422	3422	3422	3422	3			Y	-0-			5
07	T. A.	1842	-0-	1842	5264	1839	3	3	9	Y	3				8

RADAR				WELL #:	4H	RRCID ->	242727	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 6031 -	9181		
02	6216 X	2300	-0-	-3916	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-			4
03	6882 X	1235	-0-	-5647	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-			4
04	6660 X	1216	-0-	-5444	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-			4
05	5363 X	2972	-0-	-2391	-0-	-0-	2972	3			Y	-0-			4
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	3			Y	-0-			4
*07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	4195	3	3	9	Y	3			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830													
LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242728	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5626	PERF.	5814 -	7816		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			Y	-0-			-0-
03		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			Y	-0-			-0-
04		12150 X	11785	-0-	-365	-0-	11785	3			Y	-0-			-0-
05		12555 X	11264	-0-	-1291	-0-	11264	3			Y	-0-			-0-
06		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	3			Y	-0-			-0-
*07		11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	3			Y	-0-			-0-

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242729	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	5710 -	8056		
02		11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	11584	3	1	9	Y	1		2	
03		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	12677	3	2	9	Y	2		4	
04		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	3			Y	-0-	2	1	2
05		14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	14589	3	14	9	Y	13			15
06		15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	15938	3	33	9	Y	30	11	1	34
*07		12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12368	3	18	9	Y	16			50

PROFESSOR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	242731	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5782 -	10268		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			76
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	50
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	56	1	1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			4

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	242732	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	5458	PERF.	5876 -	8500		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			64
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1	21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	35	1	14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	242803	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	5557	PERF.	5532 -	8131		
02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3160	3	31	9	Y	28	5	1	31
03		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3994	3	8	9	Y	7	21	1	17
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2779	3	22	9	Y	20	15	1	22
05		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3771	3	7	9	Y	6	13	1	15
06		3870 X	2818	-0-	-1052	-0-	2809	3	9	9	Y	8	15	1	8
07		3999 X	2731	-0-	-1268	-0-	2723	3	8	9	Y	7			15

SHIPLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242804	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5649	PERF.	6351 -	9501		
02		10528 X	9743	-0-	-785	-0-	222	1	9521	3	Y	-0-			38
03		11346 X	10980	-0-	-366	-0-	228	1	10719	3	Y	30	47	1	21
							33	9							
04		11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	200	1	10852	3	Y	18			39
							20	9							
05		10788 X	10253	-0-	-535	-0-	209	1	10032	3	Y	11	16	1	34
							12	9							
06		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	167	1	11260	3	Y	55			89
							61	9							
07		11439 X	10866	-0-	-573	-0-	214	1	10651	3	Y	1	47	1	43
							1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830													
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8064 X	7521	-0-	-543	-0-	721	1	6697	3	N	94	174	170
						103	9						
03	8928 X	8840	-0-	-88	-0-	945	1	7724	3	N	155	180	145
						171	9						
04	8790 X	8546	-0-	-244	-0-	1000	1	7446	3	N	91		236
						100	9						
05	9083 X	8324	-0-	-759	-0-	1075	1	7130	3	N	108	172	172
						119	9						
06	8790 X	7928	-0-	-862	-0-	1200	1	6652	3	N	69	171	70
						76	9						
07	8835 X	8268	-0-	-567	-0-	1301	1	6829	3	N	125		195
						138	9						

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996													
02	2800 N	10888	-0-	8088	27731	10888	3			Y	-0-		-0-
03	39836 X	12105	-0-	-27731	-0-	12105	3			Y	-0-		-0-
04	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			Y	-0-		-0-
05	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	3			Y	-0-		-0-
06	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	3			Y	-0-		-0-
*07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	3			Y	-0-		-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033													
02	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	3			Y	-0-	4	2
03	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	14802	3	2	9	Y	2	2	2
04	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	3			Y	-0-	1	1
05	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	14652	3			Y	-0-		1
06	14340 X	14196	-0-	-144	-0-	14196	3			Y	-0-		1
07	14818 X	14642	-0-	-176	-0-	14642	3			Y	-0-		1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140													
02	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	3			Y	-0-		1
03	15748 X	14638	-0-	-1110	-0-	14638	3			Y	-0-		1
04	15487 X	15487	-0-	-0-	-0-	15486	3	1	9	Y	1		2
05	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15791	3	3	9	Y	3	1	4
06	15330 X	14968	-0-	-362	-0-	14966	3	2	9	Y	2	2	4
07	15996 X	14719	-0-	-1277	-0-	14719	3			Y	-0-		4

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156													
02	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	3			Y	-0-		-0-
03	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			Y	-0-		-0-
04	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	16615	3	2	9	Y	2		2
05	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	15487	3	12	9	Y	11		13
06	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	12013	3	55	9	Y	50	10	53
*07	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	12063	3	21	9	Y	19	1	72

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610													
02	4592 X	450	-0-	-4142	-0-	289	1	161	3	Y	-0-		1
03	5084 X	1003	-0-	-4081	-0-	310	1	693	3	Y	-0-	1	-0-
04	4920 X	1301	-0-	-3619	-0-	329	1	972	3	Y	-0-		-0-
05	4619 X	1380	-0-	-3239	-0-	338	1	1042	3	Y	-0-		-0-
06	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	331	1	936	3	Y	-0-		-0-
*07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	345	1	2099	3	Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
BLUE DUCK		WELL #:		1H	RRCID ->	243351	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5743 - 8491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 3		N	-0-			120
03		4929 X	4846	-0-	-83	-0-	4828 3	18 9	N	16			136
04		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5011 3	62 9	N	56			192
05		6014 X	5288	-0-	-726	-0-	5288 3		N	-0-			192
06		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 3		N	-0-			192
07		6014 X	5839	-0-	-175	-0-	5838 3	1 9	N	1	126 1		67

LUKER-HAMMER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243352	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5910 - 8291	
02		11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11132 3	94 9	Y	85			165
03		14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	14015 3	114 9	Y	104			269
04		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	13111 3	111 9	Y	101	179 1		191
05		13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	13594 3	20 9	Y	18			209
06		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12173 3	18 9	Y	16	159 1		66
*07		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9992 3	1 9	Y	1			67

OLCOTT SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	243567	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7940 - 12140	
02		2800 N	21765	-0-	18965	18965	21765 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	23528	-0-	20428	39393	23528 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	7459	-0-	4459	43852	7459 2		N	-0-			-0-
05		49828 X	5976	-0-	-43852	-0-	5976 2		N	-0-			-0-
06		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298 2		N	-0-			-0-
*07		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9309 2		N	-0-			-0-

APU UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	243960	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	5884	PERF.	5944 - 8801	
02		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	534 1	8794 3	Y	-0-	1 1		2
03		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	290 1	7006 3	Y	-0-			2
04		7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	336 1	6984 3	Y	-0-			2
05		9207 X	5841	-0-	-3366	-0-	140 1	5701 3	Y	-0-	1 1		1
06		9990 X	3671	-0-	-6319	-0-	111 1	3560 3	Y	-0-	1 1		-0-
07		10323 X	6040	-0-	-4283	-0-	242 1	5798 3	Y	-0-			-0-

APU UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243961	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	5822	PERF.	6148 - 8981	
02		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	661 1	7827 3	Y	-0-	10 1		11
03		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	342 1	8519 3	Y	-0-			11
04		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	252 1	8990 3	Y	19			30
							21 9						
05		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	126 1	9568 3	Y	10	10 1		30
							11 9						
06		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	121 1	9570 3	Y	18	21 1		27
							20 9						
*07		12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	40 1	12158 3	Y	-0-			12

APU UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243962	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5881 - 9781	
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	844 1	951 3	Y	1	12 1		14
							1 9						
03		2356 N	1681	-0-	-675	-0-	465 1	1216 3	Y	-0-			14
04		2280 N	1534	-0-	-746	-0-	391 1	1085 3	Y	53			67
							58 9						
05		1984 N	1241	-0-	-743	-0-	189 1	1022 3	Y	27	23 1		71
							30 9						
06		1620 N	1050	-0-	-570	-0-	191 1	818 3	Y	37	49 1		59
							41 9						
07		1581 N	888	-0-	-693	-0-	227 1	661 3	Y	-0-			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
YOSEMITE SAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	243963	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	6591 - 9740
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4984 X	-0-	-0-	-4984	-0-			Y	58	62 1	106	
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	3		109	
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-		109	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		110	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		115	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		118	

HOOVER UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	244044	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	5724	PERF.	6040 - 7721
02	2548 X	879	-0-	-1669	-0-	251 1	628 3	Y	-0-		1	
03	2821 X	467	-0-	-2354	-0-	291 1	176 3	Y	-0-	1 1	-0-	
04	1860 X	1290	-0-	-570	-0-	309 1	981 3	Y	-0-		-0-	
05	1922 X	1578	-0-	-344	-0-	318 1	1260 3	Y	-0-		-0-	
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	311 1	1192 3	Y	1		1	
*07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	324 1	2212 3	Y	1	1 1	1	
						1 9						
						1 9						

BOSWELL UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	244054	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	7588 - 9366
02	2800 N	6694	-0-	3894	13398	6694 2		N	-0-		-0-	
03	21549 X	8151	-0-	-13398	-0-	8151 2		N	-0-		-0-	
04	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235 2		N	-0-		-0-	
05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887 2		N	-0-		-0-	
06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 2		N	-0-		-0-	
*07	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 2		N	-0-		-0-	

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244059	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	8330 - 12644
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

APU UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	244311	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	6224 - 9056
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1	16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	6 1	14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	10 1	15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	

DUDLEY FARMS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244356	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7674 - 11810
02	5796 X	4953	-0-	-843	-0-	4953 2		N	-0-		-0-	
03	6417 X	5538	-0-	-879	-0-	5538 2		N	-0-		-0-	
04	5640 X	5402	-0-	-238	-0-	5402 2		N	-0-		-0-	
05	5766 X	5693	-0-	-73	-0-	5693 2		N	-0-		-0-	
06	5580 X	5213	-0-	-367	-0-	5213 2		N	-0-		-0-	
07	5580 X	4714	-0-	-866	-0-	4714 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244376	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8310 - 11312			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	25844 X	-0-	-0-	-25844	-0-					N	-0-				-0-
03	30442 X	10044	-0-	-20398	-0-	10044	2			N	-0-				-0-
04	29460 X	18838	-0-	-10622	-0-	18838	2			N	-0-				-0-
05	30442 X	21117	-0-	-9325	-0-	21117	2			N	-0-				-0-
06	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-				-0-
07	19468 X	17125	-0-	-2343	-0-	17125	2			N	-0-				-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244377	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	8520 - 12142			
02	13776 X	-0-	-0-	-13776	-0-					N	-0-				-0-
03	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-				-0-
04	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244601	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	8530 - 12732			
02	18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-					N	-0-				-0-
03	25420 X	20192	-0-	-5228	-0-	20192	2			N	-0-				-0-
04	27452 X	27452	-0-	-0-	-0-	27452	2			N	-0-				-0-
05	29787 X	29787	-0-	-0-	-0-	29787	2			N	-0-				-0-
06	25779 X	25779	-0-	-0-	-0-	25779	2			N	-0-				-0-
*07	25671 X	25671	-0-	-0-	-0-	25671	2			N	-0-				-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244786	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	6290 - 10491			
02	5880 X	5125	-0-	-755	-0-	5083	3	42 9	Y	38	47 1	54			
03	6479 X	1317	-0-	-5162	-0-	1313	3	4 9	Y	4		58			
04	6270 X	262	-0-	-6008	-0-	242	3	20 9	Y	18	39 1	37			
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				Y	-0-		37			
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-				Y	-0-		37			
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-				Y	-0-	11 1	26			

APU UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	244953	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	6200 - 9100			
02	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	576	1	799 3	Y	1	8 1	10			
03	2046 N	931	-0-	-1115	-0-	331	1	600 3	Y	-0-		10			
04	1980 N	1179	-0-	-801	-0-	476	1	673 3	Y	27		37			
05	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	258	1	882 3	Y	19	13 1	43			
06	2430 X	1062	-0-	-1368	-0-	253	1	777 3	Y	29	29 1	43			
07	1519 X	936	-0-	-583	-0-	291	1	645 3	Y	-0-		18			

APU UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	245062	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	6154 - 8971			
02	11956 X	5880	-0-	-6076	-0-	683	1	5194 3	Y	3	62 1	73			
03	13082 X	9270	-0-	-3812	-0-	397	1	8873 3	Y	-0-		73			
04	12660 X	7197	-0-	-5463	-0-	250	1	6622 3	Y	295		368			
05	9920 X	7442	-0-	-2478	-0-	136	1	7194 3	Y	102	128 1	342			
06	8970 X	8254	-0-	-716	-0-	115	1	8036 3	Y	94	237 1	199			
07	9269 X	7325	-0-	-1944	-0-	162	1	7163 3	Y	-0-		120			

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	10416 X	10336	-0-	-80	-0-	10219	3	117	9	Y	106				185
03	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11894	3	90	9	Y	82	202	1		65
04	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	14276	3	180	9	Y	164				229
05	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	13869	3	102	9	Y	93	138	1		184
06	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13290	3	131	9	Y	119	114	1		189
07	14942 X	14237	-0-	-705	-0-	14237	3			Y	-0-				189

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35				156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	112	1		56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	91	1		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866															
02	5880 X	4379	-0-	-1501	-0-	4376	3	3	9	Y	3				25
03	6510 X	4771	-0-	-1739	-0-	4769	3	2	9	Y	2	9	1		18
04	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			Y	-0-				18
05	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			Y	-0-				18
06	5220 X	4838	-0-	-382	-0-	373	1	4458	3	Y	6	23	1		1
07	5673 X	4032	-0-	-1641	-0-	111	1	3921	3	Y	-0-				1

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610															
02	8568 X	5217	-0-	-3351	-0-	419	1	4798	3	Y	-0-				22
03	9858 X	6226	-0-	-3632	-0-	678	1	5548	3	Y	-0-				22
04	9540 X	6433	-0-	-3107	-0-	452	1	5981	3	Y	-0-				22
05	9858 X	3578	-0-	-6280	-0-	550	1	3028	3	Y	-0-				22
06	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	787	1	6786	3	Y	1				23
*07	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	90	1	11940	3	Y	-0-				-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440															
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	254	1	321	3	Y	-0-				3
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	272	1	423	3	Y	4	4	1		3
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	288	1	325	3	Y	1				4
05	651 N	345	-0-	-306	-0-	297	1	45	3	Y	3	2	1		5
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	3	9			Y	9				14
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	430	1	605	3	Y	-0-	7	1		7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	358	1	9725	3	Y	12				45
03	12803 X	11177	-0-	-1626	-0-	578	1	10591	3	Y	7	32	1		20
04	12390 X	11138	-0-	-1252	-0-	639	1	10453	3	Y	42	41	1		21
05	12803 X	10981	-0-	-1822	-0-	527	1	10454	3	Y	-0-				21
06	11640 X	10463	-0-	-1177	-0-	479	1	9983	3	Y	1				22
07	11501 X	10682	-0-	-819	-0-	513	1	10169	3	Y	-0-				22
MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981															
02	1176 N	1153	-0-	-23	-0-	218	1	935	3	Y	-0-				15
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	226	1	1411	3	Y	12	19	1		8
04	3000 N	3236	-0-	236	236	363	1	2871	3	Y	2				10
05	2382 N	2146	-0-	-236	-0-	259	1	1887	3	Y	-0-	4	1		6
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	334	1	2369	3	Y	-0-				6
*07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	349	1	3049	3	Y	-0-	3	1		3
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	187	-0-	187	187	187	2			N	-0-				-0-
*07	6360 X	6173	-0-	-187	-0-	6173	2			N	-0-				-0-
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050															
02	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	2			N	-0-				-0-
03	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-				-0-
04	11880 X	11581	-0-	-299	-0-	11581	2			N	-0-				-0-
05	12276 X	9797	-0-	-2479	-0-	9797	2			N	-0-				-0-
06	12390 X	9605	-0-	-2785	-0-	9605	2			N	-0-				-0-
07	12803 X	9689	-0-	-3114	-0-	9689	2			N	-0-				-0-
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946															
02	25368 X	23483	-0-	-1885	-0-	23483	2			N	-0-				-0-
03	28086 X	24210	-0-	-3876	-0-	24210	2			N	-0-				-0-
04	27180 X	21599	-0-	-5581	-0-	21599	2			N	-0-				-0-
05	26009 X	22070	-0-	-3939	-0-	22070	2			N	-0-				-0-
06	25170 X	22123	-0-	-3047	-0-	22123	2			N	-0-				-0-
07	26009 X	17600	-0-	-8409	-0-	17600	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE-HUGG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246759	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7874 - 10890
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	-0-	11702 2	N	-0-			-0-
03	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	-0-	13172 2	N	-0-			-0-
04	12270 X	12055	-0-	-215	-0-	-0-	12055 2	N	-0-			-0-
05	12679 X	9402	-0-	-3277	-0-	-0-	9402 2	N	-0-			-0-
06	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	-0-	16708 2	N	-0-			-0-
*07	61280 X	61280	-0-	-0-	-0-	-0-	61280 2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	246780	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7396	PERF.	8094 - 11717
02	24892 X	13721	-0-	-11171	-0-	-0-	13721 2	N	-0-			-0-
03	27559 X	22230	-0-	-5329	-0-	-0-	22230 2	N	-0-			-0-
04	25200 X	21300	-0-	-3900	-0-	-0-	21300 2	N	-0-			-0-
05	22971 X	22219	-0-	-752	-0-	-0-	22219 2	N	-0-			-0-
06	21510 X	20904	-0-	-606	-0-	-0-	20904 2	N	-0-			-0-
07	22227 X	20924	-0-	-1303	-0-	-0-	20924 2	N	-0-			-0-

PUTTEET HILL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246880	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	6259	PERF.	6724 - 8668
02	2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-	-0-		Y	6	3 1		3
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		Y	-0-	3 1		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	27	3 1		24
06	T. A.	1878	-0-	1878	1878	249 1	1618 3	Y	10	27 1		7
07	T. A.	3702	-0-	3702	5580	252 1	3435 3	Y	14	12 1		9
						15 9						

BUBBS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	246881	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6683 - 9430
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARSALIS		WELL #:		1H	RRCID ->	246882	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5517	PERF.	5820 - 7442
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	834 1	1100 3	N	-0-			45
03	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	919 1	832 3	N	-0-			45
04	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	865 1	900 3	N	3			48
						3 9						
05	2015 N	1739	-0-	-276	-0-	971 1	764 3	N	4			52
						4 9						
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	905 1	876 3	N	-0-			52
*07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	936 1	999 3	N	-0-			52

LOUIS ARMSTRONG UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	247016	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	6002 - 9171
02	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	515 1	6917 3	Y	28			101
						31 9						
03	5735 X	5631	-0-	-104	-0-	747 1	4884 3	Y	-0-			101
04	5610 X	5292	-0-	-318	-0-	549 1	4728 3	Y	14			115
						15 9						
05	8277 X	2184	-0-	-6093	-0-	241 1	1943 3	Y	-0-			115
06	8010 X	2609	-0-	-5401	-0-	210 1	2391 3	Y	7	113 1		9
						8 9						
07	8277 X	5319	-0-	-2958	-0-	308 1	5011 3	Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
STATION	BRANCH	RANCH	UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	247241	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	6249 - 11220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9156 X	1801	-0-	-7355	-0-	1729 3	72 9	Y		65	149 1		118
03		10137 X	1985	-0-	-8152	-0-	1959 3	26 9	Y		24			142
04		9600 X	2402	-0-	-7198	-0-	2380 3	22 9	Y		20	94 1		68
05		9920 X	2544	-0-	-7376	-0-	2532 3	12 9	Y		11			79
06		3270 X	2441	-0-	-829	-0-	2418 3	23 9	Y		21			100
07		2480 X	2416	-0-	-64	-0-	2397 3	19 9	Y		17	29 1		88

WIGGUM, RALPH				WELL #:	5H	RRCID ->	247356	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	6350 - 9275	
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			22

BINKLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	247367	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7067	PERF.	7420 - 8915	
02		2828 X	2462	-0-	-366	-0-	440 1	2022 2	N		-0-			1
03		3131 X	2673	-0-	-458	-0-	398 1	2275 2	N		-0-			1
04		2820 X	2555	-0-	-265	-0-	426 1	2129 2	N		-0-			1
05		2914 X	2677	-0-	-237	-0-	319 1	2358 2	N		-0-			1
06		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	267 1	2415 2	N		-0-			1
*07		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	487 1	2286 2	N		-0-			1

BERLIN UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	247558	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	6242 - 8185	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	320			Y		6			31
03		320 X	-0-	-0-	-320	-0-			Y		-0-	19 1		12
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		Y		-0-			12
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	174 3	4 9	Y		4			16
06		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y		-0-	11 1		5
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y		-0-			5

SASS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	247777	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	6062 - 8610	
02		13384 X	10702	-0-	-2682	-0-	10700 3	2 9	Y		2			2
03		16368 X	11816	-0-	-4552	-0-	11805 3	11 9	Y		10			12
04		15840 X	11212	-0-	-4628	-0-	11210 3	2 9	Y		2	9 1		5
05		16368 X	11450	-0-	-4918	-0-	11449 3	1 9	Y		1			6
06		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12203 3	42 9	Y		38	24 1		20
*07		14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	14414 3	4 9	Y		4			24

STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	248135	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6066 - 9871	
02		617 X	617	-0-	-0-	-0-	600 3	17 9	Y		15			35
03		1643 N	746	-0-	-897	-0-	735 3	11 9	Y		10	37 1		8
04		1590 N	1169	-0-	-421	-0-	1161 3	8 9	Y		7			15
05		682 N	420	-0-	-262	-0-	420 3		Y		-0-	9 1		6
06		720 N	135	-0-	-585	-0-	134 3	1 9	Y		1	4 1		3
07		1209 N	938	-0-	-271	-0-	938 3		Y		-0-			3

STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	248143	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	6219 - 11451	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
07		14B2 EXT	217	-0-	217	217	217 3		Y		-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
SILVER BULLET		WELL #:		6H	RRCID ->	248152	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	5981 - 8402
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 X	500	-0-	-1124	-0-	30 1	437 3	Y	30	77 1		169
03	1054 X	861	-0-	-193	-0-	33 9	526 3	Y	43	120 1		92
04	1650 X	912	-0-	-738	-0-	288 1	30 3	Y	25			117
05	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	47 9	1207 3	Y	32	53 1		96
06	3000 N	4590	-0-	1590	1590	854 1	4084 3	Y	11			107
*07	3100 N	5933	-0-	2833	4423	28 9	5933 3	Y	-0-	59 1		48

MARY ANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248250	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5902 - 8381
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		Y	-0-			-0-
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	248252	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7737 - 9366
02	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947 2		N	-0-			-0-
03	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	14350 2		N	-0-			-0-
04	11310 X	8884	-0-	-2426	-0-	8884 2		N	-0-			-0-
05	11687 X	7422	-0-	-4265	-0-	7422 2		N	-0-			-0-
06	11310 X	8891	-0-	-2419	-0-	8891 2		N	-0-			-0-
*07	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	12156 2		N	-0-			-0-

MILLARD FILLMORE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248342	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	5725 - 7741
02	4396 X	-0-	-0-	-4396	-0-			Y	-0-			40
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	4			44
04	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 3		Y	-0-			44
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6189 3	8 9	Y	7			51
06	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908 3		Y	-0-			51
07	7037 X	6389	-0-	-648	-0-	6389 3		Y	-0-			51

ALLIANCE-COZART		WELL #:		2H	RRCID ->	248359	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	8077 - 9399
02	11676 X	7661	-0-	-4015	-0-	7661 2		N	-0-			-0-
03	12121 X	6447	-0-	-5674	-0-	6447 2		N	-0-			-0-
04	9660 X	6428	-0-	-3232	-0-	6428 2		N	-0-			-0-
05	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844 2		N	-0-			-0-
06	8880 X	7637	-0-	-1243	-0-	7637 2		N	-0-			-0-
*07	8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	8617 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MARY ANN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248411	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	6001 - 9151	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	25 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			6
05	3100 N	5756	-0-	2656	2656	1008 1	4731 3		Y	15			21
						17 9							
06	3000 N	6704	-0-	3704	6360	986 1	5649 3		Y	63	69 1		15
						69 9							
*07	3100 N	6595	-0-	3495	9855	757 1	5834 3		Y	4			19
						4 9							
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	248530	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7365 - 9077
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407 2			N	-0-			-0-
03	6882 X	6589	-0-	-293	-0-	6589 2			N	-0-			-0-
04	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633 2			N	-0-			-0-
05	8215 X	6424	-0-	-1791	-0-	6424 2			N	-0-			-0-
06	7950 X	5383	-0-	-2567	-0-	5383 2			N	-0-			-0-
07	8215 X	5856	-0-	-2359	-0-	5856 2			N	-0-			-0-
BOSWELL UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	248537	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7574 - 9216
02	19684 X	13125	-0-	-6559	-0-	13125 2			N	-0-			-0-
03	21793 X	16652	-0-	-5141	-0-	16652 2			N	-0-			-0-
04	20130 X	18659	-0-	-1471	-0-	18659 2			N	-0-			-0-
05	18600 X	18581	-0-	-19	-0-	18581 2			N	-0-			-0-
06	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	17450 2			N	-0-			-0-
07	19282 X	14447	-0-	-4835	-0-	14447 2			N	-0-			-0-
DEBORAH LOU UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	248709	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	6532 - 10485
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-				Y	-0-			-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48	7 1		52
06	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	587 1	5991 3		Y	5	30 1		27
						6 9							
*07	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	749 1	5946 3		Y	36	10 1		53
						40 9							
MONTE CARLO				WELL #:	2H	RRCID ->	248856	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	5563	PERF.	5960 - 8962
02	3500 X	1445	-0-	-2055	-0-	1419 3	26 9		Y	24			273
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	462 1	4395 3		Y	132			405
						145 9							
04	2370 X	1196	-0-	-1174	-0-	146 1	1042 3		Y	7			412
						8 9							
05	1612 X	693	-0-	-919	-0-	280 1	412 3		Y	1			413
						1 9							
06	4830 X	655	-0-	-4175	-0-	241 1	408 3		Y	5			418
						6 9							
07	4991 X	558	-0-	-4433	-0-	272 1	272 3		Y	13			263
						14 9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MACFARLANE WARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248861	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	6220 - 8391	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6104 X	5702	-0-	-402	-0-	218 1	5484 3	Y	-0-				16
03	6758 X	5894	-0-	-864	-0-	235 1	5634 3	Y	23	23	1		16
04	6600 X	4357	-0-	-2243	-0-	25 9 266 1	4085 3	Y	5				21
05	6820 X	5022	-0-	-1798	-0-	6 9 249 1	4773 3	Y	-0-	8	1		13
06	6600 X	4984	-0-	-1616	-0-	256 1	4728 3	Y	-0-				13
07	6324 X	5727	-0-	-597	-0-	256 1	5471 3	Y	-0-	7	1		6

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248863	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7383 - 8454	
02	7140 X	5980	-0-	-1160	-0-	5980 2		N	-0-				-0-
03	7905 X	6466	-0-	-1439	-0-	6466 2		N	-0-				-0-
04	7650 X	5877	-0-	-1773	-0-	5877 2		N	-0-				-0-
05	7006 X	6356	-0-	-650	-0-	6356 2		N	-0-				-0-
06	6660 X	6348	-0-	-312	-0-	6348 2		N	-0-				-0-
07	6634 X	6266	-0-	-368	-0-	6266 2		N	-0-				-0-

ALLIANCE-COMMERCE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	248866	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7505 - 9805	
02	11340 X	9500	-0-	-1840	-0-	9500 2		N	-0-				-0-
03	12555 X	9692	-0-	-2863	-0-	9692 2		N	-0-				-0-
04	11160 X	5988	-0-	-5172	-0-	5988 2		N	-0-				-0-
05	11284 X	9451	-0-	-1833	-0-	9451 2		N	-0-				-0-
06	10920 X	10065	-0-	-855	-0-	10065 2		N	-0-				-0-
07	10509 X	9880	-0-	-629	-0-	9880 2		N	-0-				-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248867	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5675 - 8564	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17				17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				17

WIGGUM, RALPH		WELL #:		13H	RRCID ->	248881	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6120 - 9401	
02	1288 X	6	-0-	-1282	-0-	6 3		Y	-0-				1
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				1
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				1
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

ALLIANCE-COMMERCE		WELL #:		A 2H	RRCID ->	248882	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	7820 - 9572	
02	10388 X	6376	-0-	-4012	-0-	6376 2		N	-0-				-0-
03	10695 X	6632	-0-	-4063	-0-	6632 2		N	-0-				-0-
04	10350 X	8253	-0-	-2097	-0-	8253 2		N	-0-				-0-
05	10230 X	8447	-0-	-1783	-0-	8447 2		N	-0-				-0-
06	8940 X	7679	-0-	-1261	-0-	7679 2		N	-0-				-0-
*07	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823 2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137	1			117
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					127
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					158
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	105	1			54

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

02	9520 X	9167	-0-	-353	-0-	14	1	9119	3	Y	31					202
03	10788 X	9323	-0-	-1465	-0-	34	9									
04	10440 X	8891	-0-	-1549	-0-	9254	3	69	9	Y	63	155	1			110
05	10788 X	8245	-0-	-2543	-0-	11	1	8825	3	Y	50					160
06	9900 X	8335	-0-	-1565	-0-	55	9									
07	10137 X	8269	-0-	-1868	-0-	21	1	8196	3	Y	25					185
						28	9									
						10	1	8305	3	Y	18	160	1			43
						20	9									
						10	1	8204	3	Y	50					93
						55	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					3
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	2	1			1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

02	4480 X	777	-0-	-3703	-0-	610	1	161	3	Y	5	40	1			3
03	5084 X	1639	-0-	-3445	-0-	6	9									
04	4920 X	1425	-0-	-3495	-0-	479	1	1158	3	Y	2					5
05	5084 X	1589	-0-	-3495	-0-	2	9									
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	499	1	918	3	Y	7					12
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	8	9									
						552	1	1030	3	Y	6					18
						7	9									
										Y	4					22
										Y	-0-	19	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	248931	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	5465	PERF.	5700 - 8820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	14			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	10	45	1	20
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	13			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	8			41
06		790 N	790	-0-	-0-	662	1	122	3	5			46
						6	9						
*07		927 N	927	-0-	-0-	777	1	144	3	5	40	1	11
						6	9						

820 MARTIN DEVELOPMENT		WELL #:		2H	RRCID ->	249221	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	7520 - 9521	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	4185	-0-	4185	4185	2		N	-0-			-0-
*07		6791 X	2606	-0-	-4185	2606	2		N	-0-			-0-

EAST CLETUS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249244	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7114	PERF.	7508 - 9480	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249578	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	6090 - 8892	
02		8568 X	5023	-0-	-3545	5023	3		Y	-0-			98
03		7192 X	7112	-0-	-80	7089	3	23	9	21	71	1	48
04		6450 X	4342	-0-	-2108	1499	1	2843	3	-0-			48
05		5686 X	5686	-0-	-0-	5686	3		Y	-0-			48
06		6840 X	4191	-0-	-2649	689	1	3502	3	-0-			48
07		7068 X	4257	-0-	-2811	678	1	3561	3	16			64
						18	9						

BROWN-EYED GIRL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249661	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5665 - 9281	
02		672 N	644	-0-	-28	251	1	385	3	7			64
						8	9						
03		682 N	490	-0-	-192	51	1	436	3	3			67
						3	9						
04		782 N	782	-0-	-0-	188	1	592	3	2			69
						2	9						
05		713 N	365	-0-	-348	299	1	65	3	1			70
						1	9						
06		480 N	-0-	-0-	-480				Y	20	66	1	24
07		806 N	-0-	-0-	-806				Y	11			35

ALLIANCE-COMMERCE		WELL #:		A 3H	RRCID ->	249663	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	8200 - 9202	
02		16184 X	9292	-0-	-6892	9292	2		N	-0-			-0-
03		23252 X	23252	-0-	-0-	23252	2		N	-0-			-0-
04		18536 X	18536	-0-	-0-	18536	2		N	-0-			-0-
05		10292 X	7625	-0-	-2667	7625	2		N	-0-			-0-
06		22500 X	7589	-0-	-14911	7589	2		N	-0-			-0-
07		23250 X	7124	-0-	-16126	7124	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE		WELL #:		B 6H	RRCID ->	249665	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7600 - 11020			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
02	1792	N	1350	-0-	-442	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	2232	N	1177	-0-	-1055	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-			
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-	-0-	-0-			
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	-0-			
06	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2	N	-0-	-0-	-0-			
*07	3100	N	22565	-0-	19465	19465	22565	2	N	-0-	-0-	-0-			

ALLIANCE		WELL #:		B 7H	RRCID ->	249674	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7590 - 10250			
02	14B2	EXT	39	-0-	39	39	39	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	663	X	624	-0-	-39	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-			
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-			
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	-0-	-0-			
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-	-0-	-0-			
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-	-0-	-0-			

ALLIANCE		WELL #:		B 9H	RRCID ->	249677	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7590 - 10200			
02	12768	X	10792	-0-	-1976	-0-	10792	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	13950	X	12628	-0-	-1322	-0-	12628	2	N	-0-	-0-	-0-			
04	13500	X	12636	-0-	-864	-0-	12636	2	N	-0-	-0-	-0-			
05	13950	X	10752	-0-	-3198	-0-	10752	2	N	-0-	-0-	-0-			
06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2	N	-0-	-0-	-0-			
07	13051	X	11112	-0-	-1939	-0-	11112	2	N	-0-	-0-	-0-			

BROWN EYED GIRL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249681	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5613	PERF.	5890 - 9011			
02	14B2	EXT	4524	-0-	4524	4524	173	1	4342	3	Y	8	40		
							9	9							
03	12081	X	7557	-0-	-4524	-0-	39	1	7515	3	Y	3	43		
							3	9							
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	175	1	7779	3	Y	1	44		
							1	9							
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	328	1	8619	3	Y	1	45		
							1	9							
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	378	1	8254	3	Y	21	43	1	23
							23	9							
*07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	279	1	9987	3	Y	11	34		
							12	9							

HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249682	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5608 - 7941			
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5284	3	66	9	Y	60	73	1	99
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6060	3	44	9	Y	40	68	1	71
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5598	3	171	9	Y	155	61	1	165
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8072	3	25	9	Y	23	98	1	90
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8505	3	42	9	Y	38	90	1	38
*07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8409	3	33	9	Y	30			68

BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249683	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	5549	PERF.	6238 - 8415			
02	13468	X	11094	-0-	-2374	-0-	11009	3	85	9	Y	77	58	1	108
03	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14768	3	15	9	Y	14	74	1	48
04	13410	X	12176	-0-	-1234	-0-	12106	3	70	9	Y	64	42	1	70
05	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13695	3	12	9	Y	11	42	1	39
06	14310	X	14171	-0-	-139	-0-	14151	3	20	9	Y	18	39	1	18
07	14787	X	14325	-0-	-462	-0-	14305	3	20	9	Y	18			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249684	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 6026 -	8465
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	616 X	108	-0-	-508	-0-	108	3	Y	-0-			-0-
03	682 X	300	-0-	-382	-0-	300	3	Y	-0-			-0-
04	540 X	392	-0-	-148	-0-	392	3	Y	-0-			-0-
05	310 X	299	-0-	-11	-0-	299	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-

BYRL HAYWORTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249685	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	5549	PERF. 6354 -	8595
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	1	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1	1
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-			1

ADAM STINSON UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	249686	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 5682 -	9920
02	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	3	Y	-0-	14	1	-0-
03	13423 X	9168	-0-	-4255	-0-	9168	3	Y	-0-			-0-
04	12990 X	8778	-0-	-4212	-0-	8778	3	Y	-0-			-0-
05	13423 X	10075	-0-	-3348	-0-	10075	3	Y	-0-			-0-
06	11460 X	9645	-0-	-1815	-0-	9625	3	20	9	Y	18	18
07	11315 X	10236	-0-	-1079	-0-	10236	3	Y	-0-	18	1	-0-

ADAM STINSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	249689	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5423	PERF. 7300 -	9600
02	12048 X	12048	-0-	-0-	-0-	11945	3	103	9	Y	94	47
03	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	15285	3	142	9	Y	129	87
04	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	13819	3	61	9	Y	55	52
05	14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	14436	3	21	9	Y	19	13
06	14940 X	13850	-0-	-1090	-0-	13804	3	46	9	Y	42	55
07	15438 X	13518	-0-	-1920	-0-	13446	3	72	9	Y	65	26

SOUTH LOOP 820 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249692	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 8481 -	10550
02	28056 X	22901	-0-	-5155	-0-	22901	2	N	-0-			-0-
03	29481 X	25359	-0-	-4122	-0-	25359	2	N	-0-			-0-
04	26825 X	26825	-0-	-0-	-0-	26825	2	N	-0-			-0-
05	30031 X	30031	-0-	-0-	-0-	30031	2	N	-0-			-0-
06	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	26917	2	N	-0-			-0-
07	27714 X	24783	-0-	-2931	-0-	24783	2	N	-0-			-0-

TALLMAN, DONALD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249693	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	5393	PERF. 5509 -	9345
02	8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-			Y	-0-			47
03	9796 X	6547	-0-	-3249	-0-	719	1	5828	3	Y	-0-	47
04	9480 X	4346	-0-	-5134	-0-	770	1	3573	3	Y	3	50
05	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	1136	1	1028	3	Y	-0-	50
06	6330 X	2337	-0-	-3993	-0-	866	1	1457	3	Y	13	22
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-	14	9			Y	2	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736										COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7904 - 11925
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	4194	-0-	-174	-0-	4194	2			N	-0-				-0-
03	4960 X	4417	-0-	-543	-0-	4417	2			N	-0-				-0-
04	4800 X	4657	-0-	-143	-0-	745	1	3912	2	N	-0-				-0-
05	4960 X	4376	-0-	-584	-0-	87	1	4289	2	N	-0-				-0-
06	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	89	1	4656	2	N	-0-				-0-
07	4805 X	4702	-0-	-103	-0-	404	1	4298	2	N	-0-				-0-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740										COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745										COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757										COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5652 - 9618
02	924 N	545	-0-	-379	-0-	538	3	7	9	Y	6				17
03	992 N	716	-0-	-276	-0-	716	3			Y	-0-	13	1		4
04	1230 N	895	-0-	-335	-0-	894	3	1	9	Y	1				5
05	589 N	588	-0-	-1	-0-	581	3	7	9	Y	6				11
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	3	8	9	Y	7	2	1		16
*07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	Y	1				17
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758										COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5738 - 9631
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				81
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	54	1		28
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759										COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF.	5839 - 9011
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	772	1	1971	3	Y	5				37
						6	9								
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	689	1	2217	3	Y	1				38
						1	9								
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	666	1	1465	3	Y	5				43
						6	9								
05	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	987	1	1424	3	Y	1				44
						1	9								
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	14	36	1		22
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	100	60	1		62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
HAYWORTH, BYRL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	249760	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	6100 - 8440				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3248 X	864	-0-	-2384	-0-	858	3	6	9	Y	5	48	1			31
03	3596 X	1715	-0-	-1881	-0-	1704	3	11	9	Y	10	22	1			19
04	3480 X	3103	-0-	-377	-0-	3060	3	43	9	Y	39	17	1			41
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3162	3	3	9	Y	3	24	1			20
06	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1984	3	18	9	Y	16	20	1			16
07	3193 X	1776	-0-	-1417	-0-	1766	3	10	9	Y	9					25

PYLE-MERCER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249763	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	9450 - 10241				
02	2912 X	2592	-0-	-320	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2615	-0-	-265	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	1260	-0-	-1654	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2828	-0-	-55	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	250136	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	250138	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7825 - 12427				
02	29820 X	446	-0-	-29374	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	29977 X	1	-0-	-29976	-0-		2			N	-0-					-0-
04	29010 X	-0-	-0-	-29010	-0-					N	-0-					-0-
05	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250377	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	7411	PERF.	7750 - 11766				
02	30033 X	30033	-0-	-0-	-0-	30033	2			N	-0-					-0-
03	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
04	16380 X	15897	-0-	-483	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
05	19685 X	16602	-0-	-3083	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
06	19050 X	16954	-0-	-2096	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
07	19685 X	16618	-0-	-3067	-0-	16618	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250378	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7880 - 10725				
02	5012 X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					-0-
03	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	7710 X	4859	-0-	-2851	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	7967 X	5659	-0-	-2308	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	7710 X	5618	-0-	-2092	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	7967 X	6500	-0-	-1467	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250408	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	6780 - 11120				
02	5852 X	5633	-0-	-219	-0-	5601	3	32	9	Y	29	33	1			15
03	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6655	3	50	9	Y	45	29	1			31
04	5970 X	5072	-0-	-898	-0-	5043	3	29	9	Y	26	33	1			24
05	6231 X	4129	-0-	-2102	-0-	4112	3	17	9	Y	15	29	1			10
06	6480 X	4802	-0-	-1678	-0-	4781	3	21	9	Y	19					29
07	6696 X	5362	-0-	-1334	-0-	5351	3	11	9	Y	10	35	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830											
ZWEIFEL, HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	250409	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 6062 -	8724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		18588 X	6137	-0-	-12451	-0-	6106 3	31 9	N	28			153
03		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6687 3	58 9	N	53	175 1		31
04		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7346 3	14 9	N	13			44
05		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9117 3	37 9	N	34			78
06		8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	8303 3	24 9	N	22			100
*07		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8286 3	31 9	N	28			128

BOSWELL UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	250411	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7612 -	8807	
02		17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	17884 2		N	-0-			-0-
03		17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	17879 2		N	-0-			-0-
04		15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	15233 2		N	-0-			-0-
05		15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	15424 2		N	-0-			-0-
06		12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	12983 2		N	-0-			-0-
*07		14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	14982 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #:		F 4H	RRCID ->	250412	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7500 -	11030	
02		17992 X	17992	-0-	-0-	-0-	17992 2		N	-0-			-0-
03		21669 X	18392	-0-	-3277	-0-	18392 2		N	-0-			-0-
04		20970 X	17100	-0-	-3870	-0-	17100 2		N	-0-			-0-
05		21669 X	19712	-0-	-1957	-0-	19712 2		N	-0-			-0-
06		20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	20680 2		N	-0-			-0-
*07		19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	19962 2		N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	250413	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 6365 -	9341	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250414	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	5545	PERF. 5625 -	9702	
02		532 N	488	-0-	-44	-0-	467 3	21 9	Y	19			163
03		186 N	138	-0-	-48	-0-	108 3	30 9	Y	27			190
04		510 N	282	-0-	-228	-0-	236 3	46 9	Y	42			232
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	16			248
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	1	95 1		154
*07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9	Y	1			155

BOSWELL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250417	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7631 -	9682	
02		13356 X	10588	-0-	-2768	-0-	10588 2		N	-0-			-0-
03		14787 X	9355	-0-	-5432	-0-	9355 2		N	-0-			-0-
04		14310 X	9315	-0-	-4995	-0-	9315 2		N	-0-			-0-
05		12741 X	7967	-0-	-4774	-0-	7967 2		N	-0-			-0-
06		12330 X	8579	-0-	-3751	-0-	8579 2		N	-0-			-0-
07		11718 X	2910	-0-	-8808	-0-	2910 2		N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	250418	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 8271 -	11710	
02		20860 X	9715	-0-	-11145	-0-	9715 2		N	-0-			-0-
03		25854 X	21247	-0-	-4607	-0-	21247 2		N	-0-			-0-
04		25020 X	18195	-0-	-6825	-0-	18195 2		N	-0-			-0-
05		25854 X	17139	-0-	-8715	-0-	17139 2		N	-0-			-0-
06		20550 X	15100	-0-	-5450	-0-	15100 2		N	-0-			-0-
07		21235 X	7438	-0-	-13797	-0-	7438 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE														
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830																			
ALLIANCE		WELL #:		L 5H	RRCID ->	250419	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7550 - 12427											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
02	31556 X	30502	-0-	-1054	-0-		30502	2			N	-0-				-0-							
03	34937 X	32438	-0-	-2499	-0-		32438	2			N	-0-				-0-							
04	32160 X	30740	-0-	-1420	-0-		30740	2			N	-0-				-0-							
05	33759 X	27819	-0-	-5940	-0-		27819	2			N	-0-				-0-							
06	32670 X	23243	-0-	-9427	-0-		23243	2			N	-0-				-0-							
07	33759 X	24508	-0-	-9251	-0-		24508	2			N	-0-				-0-							
ALLIANCE													WELL #:		L 3H	RRCID ->	250421	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	7419 - 10522
02	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-		14933	2			N	-0-				-0-							
03	15407 X	13828	-0-	-1579	-0-		13828	2			N	-0-				-0-							
04	15510 X	14976	-0-	-534	-0-		14976	2			N	-0-				-0-							
05	16773 X	16773	-0-	-0-	-0-		16773	2			N	-0-				-0-							
06	17160 X	17160	-0-	-0-	-0-		17160	2			N	-0-				-0-							
*07	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-		17058	2			N	-0-				-0-							
STINSON, ADAM													WELL #:		12H	RRCID ->	250423	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	5384	PERF.	6076 - 8762
02	7840 X	-0-	-0-	-7840	-0-						Y	9	7	1		4							
03	8680 X	295	-0-	-8385	-0-		273	3	22	9	Y	20	11	1		13							
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	2	13	1		2							
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-		118	3	4	9	Y	4	3	1		3							
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-		615	3	25	9	Y	23				26							
*07	514 X	514	-0-	-0-	-0-		511	3	3	9	Y	3	28	1		1							
STINSON, ADAM UNIT													WELL #:		7H	RRCID ->	250425	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	5432	PERF.	6320 - 9770
02	2408 X	769	-0-	-1639	-0-		767	3	2	9	Y	2	5	1		1							
03	6200 X	768	-0-	-5432	-0-		748	3	20	9	Y	18	7	1		12							
04	6000 X	601	-0-	-5399	-0-		590	3	11	9	Y	10	13	1		9							
05	6200 X	349	-0-	-5851	-0-		341	3	8	9	Y	7	11	1		5							
06	810 X	550	-0-	-260	-0-		530	3	20	9	Y	18				23							
07	837 X	423	-0-	-414	-0-		417	3	6	9	Y	5	26	1		2							
ALLIANCE													WELL #:		B 10H	RRCID ->	250427	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7560 - 9950
02	20972 X	14564	-0-	-6408	-0-		14564	2			N	-0-				-0-							
03	21235 X	13642	-0-	-7593	-0-		13642	2			N	-0-				-0-							
04	17190 X	13546	-0-	-3644	-0-		13546	2			N	-0-				-0-							
05	16647 X	13633	-0-	-3014	-0-		13633	2			N	-0-				-0-							
06	15600 X	14903	-0-	-697	-0-		14903	2			N	-0-				-0-							
07	16120 X	15036	-0-	-1084	-0-		15036	2			N	-0-				-0-							
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT													WELL #:		5H	RRCID ->	250429	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5344	PERF.	6487 - 10859
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8							
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1				9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	1		4							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				4							
SHANNON PARKER TRUST													WELL #:		4H	RRCID ->	250431	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	5260 - 9180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6692 X	4613	-0-	-2079	-0-	4592 3	21 9 Y	19	12 1	10	
03	7409 X	2799	-0-	-4610	-0-	2791 3	8 9 Y	7	12 1	5	
04	7170 X	2856	-0-	-4314	-0-	2849 3	7 9 Y	6	5 1	6	
05	5611 X	3506	-0-	-2105	-0-	3498 3	8 9 Y	7	8 1	5	
06	4950 X	4603	-0-	-347	-0-	4569 3	34 9 Y	31		36	
*07	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7392 3	11 9 Y	10	42 1	4	

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

02	7084 X	6676	-0-	-408	-0-	6661 3	15 9 Y	14	9 1	7
03	7843 X	7003	-0-	-840	-0-	6982 3	21 9 Y	19	13 1	13
04	7590 X	6825	-0-	-765	-0-	6814 3	11 9 Y	10	14 1	9
05	7564 X	6831	-0-	-733	-0-	6827 3	4 9 Y	4	10 1	3
06	7320 X	6437	-0-	-883	-0-	6418 3	19 9 Y	17		20
07	7378 X	6728	-0-	-650	-0-	6726 3	2 9 Y	2	21 1	1

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

02	2828 X	2074	-0-	-754	-0-	2074 2		N	-0-	-0-
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		N	-0-	-0-
04	3030 X	2861	-0-	-169	-0-	2861 2		N	-0-	-0-
05	3131 X	2533	-0-	-598	-0-	2533 2		N	-0-	-0-
06	4320 X	1251	-0-	-3069	-0-	1251 2		N	-0-	-0-
07	4464 X	625	-0-	-3839	-0-	625 2		N	-0-	-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

02	15960 X	14677	-0-	-1283	-0-	14677 2		N	-0-	-0-
03	16926 X	14073	-0-	-2853	-0-	14073 2		N	-0-	-0-
04	17760 X	11936	-0-	-5824	-0-	11936 2		N	-0-	-0-
05	18352 X	13827	-0-	-4525	-0-	13827 2		N	-0-	-0-
06	17760 X	13027	-0-	-4733	-0-	13027 2		N	-0-	-0-
07	16244 X	13283	-0-	-2961	-0-	13283 2		N	-0-	-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-			Y	-0-	1
03	1829 X	1485	-0-	-344	-0-	1071 1	413 3	Y	1	2
04	1770 X	1455	-0-	-315	-0-	632 1	823 3	Y	-0-	2
05	1643 X	1080	-0-	-563	-0-	640 1	440 3	Y	-0-	2
06	1500 X	1182	-0-	-318	-0-	605 1	577 3	Y	-0-	2
*07	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	642 1	1418 3	Y	-0-	2

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250465	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5603 -	9731			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					1

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250466	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	5429	PERF.	5554 -	10231
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			Y	3	2	1	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40	1	-0-

STINSON, ADAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250467	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	7085 -	9462
02	3640 X	3406	-0-	-234	-0-	3402	3	4 9	Y	4	7	1	2
03	4557 X	3489	-0-	-1068	-0-	3489	3		Y	-0-	2	1	-0-
04	4410 X	2814	-0-	-1596	-0-	2813	3	1 9	Y	1			1
05	4557 X	2738	-0-	-1819	-0-	2738	3		Y	-0-	1	1	-0-
06	3660 X	2203	-0-	-1457	-0-	2195	3	8 9	Y	7			7
07	3782 X	2321	-0-	-1461	-0-	2321	3		Y	-0-	7	1	-0-

BOSWELL UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	250468	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7915 -	9827
02	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	2		N	-0-			-0-
03	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	22237	2		N	-0-			-0-
04	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2		N	-0-			-0-
05	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	23241	2		N	-0-			-0-
06	21510 X	20421	-0-	-1089	-0-	20421	2		N	-0-			-0-
*07	22564 X	22564	-0-	-0-	-0-	22564	2		N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250469	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	6160 -	10579
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	1125	1	5352 3	Y	-0-			6
03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	508	1	6136 3	Y	-0-			6
04	6540 X	4862	-0-	-1678	-0-	744	1	4117 3	Y	1			7
						1	9						
05	7161 X	3636	-0-	-3525	-0-	653	1	2983 3	Y	-0-			7
06	6930 X	3394	-0-	-3536	-0-	524	1	2870 3	Y	-0-	4	1	3
07	7161 X	4998	-0-	-2163	-0-	503	1	4495 3	Y	-0-			3

GRACIE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	250479	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5600 -	9581
02	2632 X	1165	-0-	-1467	-0-	469	1	695 3	Y	1	16	1	-0-
						1	9						
03	2914 X	1424	-0-	-1490	-0-	427	1	996 3	Y	1			1
						1	9						
04	2820 X	1331	-0-	-1489	-0-	411	1	918 3	Y	2			3
						2	9						
05	1519 X	1174	-0-	-345	-0-	512	1	661 3	Y	1			4
						1	9						
06	1380 N	1141	-0-	-239	-0-	519	1	621 3	Y	1			5
						1	9						
07	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	519	1	646 3	Y	-0-	4	1	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
STINSON, ADAM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250480		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	Y	-0-		-0-	
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3	Y	-0-		-0-	
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-		-0-	
05	1054 N	419	-0-	-635	-0-	419 3	Y	-0-		-0-	
06	900 N	120	-0-	-780	-0-	120 3	Y	-0-		-0-	
07	558 N	317	-0-	-241	-0-	317 3	Y	-0-		-0-	

TALLMAN, DONALD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 250481		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027		
02	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	205 1 4 9	11993 3	Y	4		32
03	10447 X	3180	-0-	-7267	-0-	638 1	2542 3	Y	-0-		32
04	11850 X	9906	-0-	-1944	-0-	386 1 8 9	9512 3	Y	7		39
05	13485 X	11230	-0-	-2255	-0-	436 1 2 9	10792 3	Y	2		41
06	13080 X	10524	-0-	-2556	-0-	350 1 24 9	10150 3	Y	22	34 1	29
07	13516 X	11248	-0-	-2268	-0-	354 1 13 9	10881 3	Y	12	34 1	7

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250773		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10747 - 11357		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLIGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251142		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402		
02	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	34 1	12271 3	Y	-0-		32
03	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	10 1	14757 3	Y	-0-		32
04	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	14409 3		Y	-0-		32
05	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14389 3		Y	-0-		32
06	14280 X	13434	-0-	-846	-0-	62 1	13372 3	Y	-0-		32
07	14880 X	13941	-0-	-939	-0-	90 1 2 9	13849 3	Y	2		34

STATION BRANCH RANCH UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 251207		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910		
02	8232 X	325	-0-	-7907	-0-	310 3	15 9	Y	14		32
03	9114 X	288	-0-	-8826	-0-	273 3	15 9	Y	14	35 1	11
04	600 X	464	-0-	-136	-0-	449 3	15 9	Y	14		25
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	962 3	37 9	Y	34	15 1	44
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1313 3	28 9	Y	25	27 1	42
*07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		Y	-0-		42

DAVIS, MILES		WELL #: 1H		RRCID -> 251443		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952		
02	3052 X	2684	-0-	-368	-0-	838 1	1846 3	N	-0-		103
03	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	970 1	1769 3	N	-0-		103
04	2730 X	2512	-0-	-218	-0-	926 1	1586 3	N	-0-		103
05	2976 X	2235	-0-	-741	-0-	940 1	1295 3	N	-0-		103
06	2880 X	2658	-0-	-222	-0-	842 1	1816 3	N	-0-		103
07	2976 X	2603	-0-	-373	-0-	904 1	1699 3	N	-0-		50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830								
BROWN HILL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	251829	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	5682 PERF. 6565 - 9171	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9240 X	7655	-0-	-1585	-0-	7655 3	Y	-0-		52
03	10168 X	8245	-0-	-1923	-0-	8245 3	Y	-0-		52
04	9420 X	9411	-0-	-9	-0-	9411 3	Y	-0-		52
05	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208 3	Y	-0-		52
06	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	9593 3	Y	-0-		52
07	9734 X	9245	-0-	-489	-0-	9244 3	1 9 Y	1		53

ALLIANCE		WELL #: C 3H		RRCID ->	251830	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7307 PERF. 7480 - 8998	
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2	N	-0-		-0-
03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 2	N	-0-		-0-
04	4560 X	3247	-0-	-1313	-0-	3247 2	N	-0-		-0-
05	4712 X	2823	-0-	-1889	-0-	2823 2	N	-0-		-0-
06	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540 2	N	-0-		-0-
*07	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: C 4H		RRCID ->	251835	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	7255 PERF. 7420 - 10100	
02	14224 X	9634	-0-	-4590	-0-	9634 2	N	-0-		-0-
03	15748 X	11353	-0-	-4395	-0-	11353 2	N	-0-		-0-
04	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	12535 2	N	-0-		-0-
05	12679 X	11968	-0-	-711	-0-	11968 2	N	-0-		-0-
06	12270 X	11389	-0-	-881	-0-	11389 2	N	-0-		-0-
07	12958 X	12333	-0-	-625	-0-	12333 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: D 11H		RRCID ->	251836	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7384 PERF. 7900 - 9438	
02	13972 X	5574	-0-	-8398	-0-	5574 2	N	-0-		-0-
03	15903 X	7454	-0-	-8449	-0-	7454 2	N	-0-		-0-
04	15960 X	8117	-0-	-7843	-0-	8117 2	N	-0-		-0-
05	16492 X	11758	-0-	-4734	-0-	11758 2	N	-0-		-0-
06	15960 X	11181	-0-	-4779	-0-	11181 2	N	-0-		-0-
*07	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	13057 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: E 5H		RRCID ->	251837	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	7356 PERF. 7493 - 9230	
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-		N	-0-		-0-
03	5053 X	722	-0-	-4331	-0-	722 2	N	-0-		-0-
04	4890 X	1472	-0-	-3418	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
05	5053 X	873	-0-	-4180	-0-	873 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	1697	-0-	-1423	-0-	1697 2	N	-0-		-0-
*07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: B 12H		RRCID ->	251839	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7367 PERF. 7510 - 9730	
02	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389 2	N	-0-		-0-
03	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963 2	N	-0-		-0-
04	12960 X	10833	-0-	-2127	-0-	10833 2	N	-0-		-0-
05	13392 X	9112	-0-	-4280	-0-	9112 2	N	-0-		-0-
06	12960 X	8512	-0-	-4448	-0-	8512 2	N	-0-		-0-
07	12617 X	9069	-0-	-3548	-0-	9069 2	N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #: E 4H		RRCID ->	251840	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7351 PERF. 7500 - 8990	
02	5796 X	2428	-0-	-3368	-0-	2428 2	N	-0-		-0-
03	7750 X	3301	-0-	-4449	-0-	3301 2	N	-0-		-0-
04	7680 X	4382	-0-	-3298	-0-	4382 2	N	-0-		-0-
05	7936 X	4232	-0-	-3704	-0-	4232 2	N	-0-		-0-
06	7680 X	3928	-0-	-3752	-0-	3928 2	N	-0-		-0-
*07	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830											
ALLIANCE		WELL #: F 3H		RRCID ->	251841	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7365 PERF. 7556 - 9998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	13328 X	8639	-0-	-4689	-0-	8639	2		N	-0-			-0-
03	14756 X	8872	-0-	-5884	-0-	8872	2		N	-0-			-0-
04	12000 X	11604	-0-	-396	-0-	11604	2		N	-0-			-0-
05	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2		N	-0-			-0-
06	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2		N	-0-			-0-
*07	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: K 3H		RRCID ->	251842	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7383 PERF. 7458 - 10660				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE		WELL #: K 4H		RRCID ->	251843	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7374 PERF. 7480 - 10200				
02	14392 X	14318	-0-	-74	-0-	14318	2		N	-0-			-0-
03	16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2		N	-0-			-0-
04	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2		N	-0-			-0-
05	19633 X	19633	-0-	-0-	-0-	19633	2		N	-0-			-0-
06	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2		N	-0-			-0-
*07	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	18062	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE K UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	251844	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	7402 PERF. 7540 - 13108				
02	35476 X	32464	-0-	-3012	-0-	32464	2		N	-0-			-0-
03	38533 X	34481	-0-	-4052	-0-	34481	2		N	-0-			-0-
04	34860 X	33517	-0-	-1343	-0-	33517	2		N	-0-			-0-
05	36022 X	34180	-0-	-1842	-0-	34180	2		N	-0-			-0-
06	34770 X	32081	-0-	-2689	-0-	32081	2		N	-0-			-0-
07	35929 X	32317	-0-	-3612	-0-	32317	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE K UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	251846	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	7374 PERF. 7585 - 11285				
02	24220 X	16291	-0-	-7929	-0-	16291	2		N	-0-			-0-
03	26815 X	18797	-0-	-8018	-0-	18797	2		N	-0-			-0-
04	25950 X	17793	-0-	-8157	-0-	17793	2		N	-0-			-0-
05	22165 X	20004	-0-	-2161	-0-	20004	2		N	-0-			-0-
06	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	19309	2		N	-0-			-0-
07	18786 X	18365	-0-	-421	-0-	18365	2		N	-0-			-0-

GRACIE UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	251847	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5359 PERF. 5800 - 9541				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	4 1		3

BOSWELL UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	251849	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7439 PERF. 7620 - 11099				
02	18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	18647	2		N	-0-			-0-
03	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	20799	2		N	-0-			-0-
04	20280 X	19704	-0-	-576	-0-	19704	2		N	-0-			-0-
05	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	2		N	-0-			-0-
06	20280 X	16384	-0-	-3896	-0-	16384	2		N	-0-			-0-
07	20801 X	18395	-0-	-2406	-0-	18395	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	251850	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	5363	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	18685	-0-	18685	18685		18685	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	46463	-0-	46463	65148		46463	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	37753	-0-	37753	102901		37753	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	34950	-0-	34950	137851		34950	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	33041	-0-	33041	170892		33041	2			N	-0-			-0-
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251851	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7318	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	7171	-0-	7171	7171		7171	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	26767	-0-	26767	33938		26767	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	24712	-0-	24712	58650		24712	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	25538	-0-	25538	84188		25538	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	25735	-0-	25735	109923		25735	2			N	-0-			-0-
REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	251852	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	5418	PERF. 5585 - 10553				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	2	1	2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	4	1	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	6	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	251853	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7790 - 11642				
02	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-		14786	2			N	-0-			-0-
03	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-		15059	2			N	-0-			-0-
04	14280 X	8867	-0-	-5413	-0-		8867	2			N	-0-			-0-
05	16368 X	5765	-0-	-10603	-0-		5765	2			N	-0-			-0-
06	15840 X	2482	-0-	-13358	-0-		2482	2			N	-0-			-0-
07	16368 X	496	-0-	-15872	-0-		496	2			N	-0-			-0-
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	251854	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7640 - 11810				
02	22764 X	17819	-0-	-4945	-0-		17819	2			N	-0-			-0-
03	22568 X	18027	-0-	-4541	-0-		18027	2			N	-0-			-0-
04	20670 X	18045	-0-	-2625	-0-		18045	2			N	-0-			-0-
05	20584 X	20160	-0-	-424	-0-		20160	2			N	-0-			-0-
06	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-		20548	2			N	-0-			-0-
07	19716 X	17520	-0-	-2196	-0-		17520	2			N	-0-			-0-
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251855	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 7902 - 11555				
02	31056 X	31056	-0-	-0-	-0-		31056	2			N	-0-			-0-
03	28489 X	27290	-0-	-1199	-0-		27290	2			N	-0-			-0-
04	29400 X	28238	-0-	-1162	-0-		28238	2			N	-0-			-0-
05	34379 X	32689	-0-	-1690	-0-		32689	2			N	-0-			-0-
06	33270 X	31125	-0-	-2145	-0-		31125	2			N	-0-			-0-
*07	39799 X	39799	-0-	-0-	-0-		39799	2			N	-0-			-0-
DONALD TALLMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	251877	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 5604 - 9112				
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4			26
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			27
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4			31
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	26	1	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	23	1	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 10H	RRCID ->	251878	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7530	- 10390			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	17640 X	14527	-0-	-3113	-0-	14527	2			N	-0-				-0-
03	19530 X	14459	-0-	-5071	-0-	14459	2			N	-0-				-0-
04	18900 X	16609	-0-	-2291	-0-	16609	2			N	-0-				-0-
05	29538 X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-				-0-
06	27436 X	27436	-0-	-0-	-0-	27436	2			N	-0-				-0-
*07	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE K UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	251879	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 7620	- 10525			
02	16380 X	14850	-0-	-1530	-0-	14850	2			N	-0-				-0-
03	17422 X	16285	-0-	-1137	-0-	16285	2			N	-0-				-0-
04	16950 X	15907	-0-	-1043	-0-	15907	2			N	-0-				-0-
05	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-				-0-
06	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-				-0-
*07	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-				-0-

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251880	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7366	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 7H	RRCID ->	251881	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7570	- 11317			
02	22820 X	17543	-0-	-5277	-0-	17543	2			N	-0-				-0-
03	25265 X	6757	-0-	-18508	-0-	6757	2			N	-0-				-0-
04	23100 X	19795	-0-	-3305	-0-	19795	2			N	-0-				-0-
05	20474 X	20474	-0-	-0-	-0-	20474	2			N	-0-				-0-
06	19050 X	18072	-0-	-978	-0-	18072	2			N	-0-				-0-
07	20460 X	19636	-0-	-824	-0-	19636	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 6H	RRCID ->	251882	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 7630	- 11982			
02	18116 X	12066	-0-	-6050	-0-	12066	2			N	-0-				-0-
03	16244 X	13375	-0-	-2869	-0-	13375	2			N	-0-				-0-
04	12330 X	10840	-0-	-1490	-0-	10840	2			N	-0-				-0-
05	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-				-0-
06	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	2			N	-0-				-0-
*07	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 5H	RRCID ->	251883	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 7540	- 10952			
02	21308 X	18867	-0-	-2441	-0-	18867	2			N	-0-				-0-
03	23591 X	20226	-0-	-3365	-0-	20226	2			N	-0-				-0-
04	22830 X	17064	-0-	-5766	-0-	17064	2			N	-0-				-0-
05	23188 X	18797	-0-	-4391	-0-	18797	2			N	-0-				-0-
06	21360 X	17729	-0-	-3631	-0-	17729	2			N	-0-				-0-
07	20894 X	15187	-0-	-5707	-0-	15187	2			N	-0-				-0-

ALLIANCE		WELL #:		B 8H	RRCID ->	251890	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 7620	- 10150			
02	13272 X	6879	-0-	-6393	-0-	6879	2			N	-0-				-0-
03	9052 X	8053	-0-	-999	-0-	8053	2			N	-0-				-0-
04	8700 X	7498	-0-	-1202	-0-	7498	2			N	-0-				-0-
05	12360 X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-				-0-
06	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-				-0-
*07	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	17619	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE		WELL #:		D 10H	RRCID ->	251893	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7650 - 10755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-			N	-0-		-0-
03		7533 X	21	-0-	-7512	-0-	21 2		N	-0-		-0-
04		7650 X	38	-0-	-7612	-0-	38 2		N	-0-		-0-
05		7905 X	6578	-0-	-1327	-0-	6578 2		N	-0-		-0-
06		18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	18020 2		N	-0-		-0-
*07		16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	16882 2		N	-0-		-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251894	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	7298 - 10191
02		7560 X	5334	-0-	-2226	-0-	5334 3		Y	-0-		-0-
03		7936 X	6000	-0-	-1936	-0-	6000 3		Y	-0-		-0-
04		6990 X	5139	-0-	-1851	-0-	5139 3		Y	-0-		-0-
05		7223 X	6531	-0-	-692	-0-	6531 3		Y	-0-		-0-
06		6750 X	5585	-0-	-1165	-0-	5585 3		Y	-0-		-0-
07		6014 X	4518	-0-	-1496	-0-	4518 3		Y	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		E 3H	RRCID ->	251897	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7550 - 9716
02		16576 X	8905	-0-	-7671	-0-	8905 2		N	-0-		-0-
03		13237 X	5296	-0-	-7941	-0-	5296 2		N	-0-		-0-
04		10950 X	4397	-0-	-6553	-0-	4397 2		N	-0-		-0-
05		10664 X	2548	-0-	-8116	-0-	2548 2		N	-0-		-0-
06		9540 X	4779	-0-	-4761	-0-	4779 2		N	-0-		-0-
07		9858 X	4984	-0-	-4874	-0-	4984 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		D 8H	RRCID ->	251898	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7865 - 10790
02		29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	29212 2		N	-0-		-0-
03		33993 X	33993	-0-	-0-	-0-	33993 2		N	-0-		-0-
04		29190 X	23424	-0-	-5766	-0-	23424 2		N	-0-		-0-
05		30163 X	21967	-0-	-8196	-0-	21967 2		N	-0-		-0-
06		29190 X	23627	-0-	-5563	-0-	23627 2		N	-0-		-0-
07		30163 X	20252	-0-	-9911	-0-	20252 2		N	-0-		-0-

ADAM STINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	251905	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	7000 - 7900
02		2688 X	2473	-0-	-215	-0-	2458 3	15 9	Y	14	9 1	7
03		2821 X	2761	-0-	-60	-0-	2751 3	10 9	Y	9	10 1	6
04		2730 X	2245	-0-	-485	-0-	2213 3	32 9	Y	29	8 1	27
05		2728 X	2133	-0-	-595	-0-	2105 3	28 9	Y	25	35 1	17
06		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2138 3	10 9	Y	9		26
*07		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1959 3	22 9	Y	20	38 1	8

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251906	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	6000 - 10095
02		19544 X	18762	-0-	-782	-0-	434 1	18324 3	Y	4		54
03		22351 X	18743	-0-	-3608	-0-	274 1	18461 3	Y	7		61
04		21630 X	18703	-0-	-2927	-0-	325 1	18367 3	Y	10		71
05		22351 X	17159	-0-	-5192	-0-	466 1	16675 3	Y	16		87
06		20100 X	19666	-0-	-434	-0-	339 1	19321 3	Y	5	55 1	37
07		20770 X	17094	-0-	-3676	-0-	507 1	16586 3	Y	1		38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830																
DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	3					49
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6					55
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	8					63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	46	1			30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861																
02	2688 X	1704	-0-	-984	-0-	240	1	1455	3	Y	8					64
03	2883 X	1422	-0-	-1461	-0-	53	1	1367	3	Y	2					66
04	2790 X	2087	-0-	-703	-0-	120	1	1965	3	Y	2					68
05	2759 X	1064	-0-	-1695	-0-	226	1	837	3	Y	1					69
06	1380 N	1072	-0-	-308	-0-	221	1	828	3	Y	21	66	1			24
07	2170 N	513	-0-	-1657	-0-	227	1	274	3	Y	11					35

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195																
02	13888 X	11446	-0-	-2442	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
03	14756 X	11196	-0-	-3560	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
04	14280 X	10159	-0-	-4121	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	14756 X	11242	-0-	-3514	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	13110 X	9065	-0-	-4045	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	12679 X	9429	-0-	-3250	-0-	9429	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930																
02	34524 X	30265	-0-	-4259	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
03	38099 X	33748	-0-	-4351	-0-	33748	2			N	-0-					-0-
04	34050 X	31959	-0-	-2091	-0-	31959	2			N	-0-					-0-
05	35154 X	34830	-0-	-324	-0-	34830	2			N	-0-					-0-
06	34020 X	28142	-0-	-5878	-0-	28142	2			N	-0-					-0-
07	33759 X	31613	-0-	-2146	-0-	31613	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830														
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 7H		RRCID -> 252235		COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
02	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16419	2	N	-0-		-0-					
03	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18398	2	N	-0-		-0-					
04	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	15196	2	N	-0-		-0-					
05	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	16191	2	N	-0-		-0-					
06	15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	15116	2	N	-0-		-0-					
*07	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2	N	-0-		-0-					

ALLIANCE		WELL #: F 5H		RRCID -> 252246		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130							
02	21713 X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2	N	-0-		-0-					
03	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	24268	2	N	-0-		-0-					
04	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2	N	-0-		-0-					
05	24056 X	22854	-0-	-1202	-0-	22854	2	N	-0-		-0-					
06	23490 X	21007	-0-	-2483	-0-	21007	2	N	-0-		-0-					
07	24707 X	20494	-0-	-4213	-0-	20494	2	N	-0-		-0-					

ALLIANCE		WELL #: E 6H		RRCID -> 252247		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215							
02	3948 X	3752	-0-	-196	-0-	3752	2	N	-0-		-0-					
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2	N	-0-		-0-					
04	13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2	N	-0-		-0-					
05	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	2	N	-0-		-0-					
06	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	2	N	-0-		-0-					
*07	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	16160	2	N	-0-		-0-					

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 11H		RRCID -> 252248		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920							
02	45808 X	43398	-0-	-2410	-0-	43398	2	N	-0-		-0-					
03	48298 X	46490	-0-	-1808	-0-	46490	2	N	-0-		-0-					
04	45750 X	42941	-0-	-2809	-0-	42941	2	N	-0-		-0-					
05	48050 X	41354	-0-	-6696	-0-	41354	2	N	-0-		-0-					
06	46500 X	40135	-0-	-6365	-0-	40135	2	N	-0-		-0-					
07	48050 X	40806	-0-	-7244	-0-	40806	2	N	-0-		-0-					

CRABTREE UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 252249		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631					
02	5964 X	5539	-0-	-425	-0-	383	1	5156	3	N	-0-	95				
03	6448 X	5928	-0-	-520	-0-	237	1	5553	3	N	125	220				
04	6240 X	5722	-0-	-518	-0-	138	9	457	1	5232	3	N	30	46	1	204
05	6355 X	5756	-0-	-599	-0-	33	9	543	1	5204	3	N	8			212
06	6000 X	5458	-0-	-542	-0-	9	9	464	1	4982	3	N	11	19	1	204
07	6138 X	5562	-0-	-576	-0-	12	9	526	1	5023	3	N	12	57	1	159
						13	9									

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 252250		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814					
02	14672 X	10407	-0-	-4265	-0-	10407	2		N	-0-		-0-				
03	16244 X	11540	-0-	-4704	-0-	11540	2		N	-0-		-0-				
04	15150 X	11729	-0-	-3421	-0-	11729	2		N	-0-		-0-				
05	14167 X	11552	-0-	-2615	-0-	11552	2		N	-0-		-0-				
06	13710 X	12141	-0-	-1569	-0-	12141	2		N	-0-		-0-				
07	12121 X	6953	-0-	-5168	-0-	6953	2		N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830															
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012												TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7588 - 11802
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		26208 X	9790	-0-	-16418	-0-	9790	2		N	-0-				-0-
03		26319 X	9161	-0-	-17158	-0-	9161	2		N	-0-				-0-
04		22230 X	4486	-0-	-17744	-0-	4486	2		N	-0-				-0-
05		17174 X	4121	-0-	-13053	-0-	4121	2		N	-0-				-0-
06		14190 X	6618	-0-	-7572	-0-	6618	2		N	-0-				-0-
07		10850 X	4013	-0-	-6837	-0-	4013	2		N	-0-				-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/20/2009												TOTAL DEPTH	7341	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	37616	-0-	37616	37616	37616	2		N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	29989	-0-	29989	67605	29989	2		N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	24546	-0-	24546	92151	24546	2		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	23269	-0-	23269	115420	23269	2		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	24940	-0-	24940	140360	24940	2		N	-0-				-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009												TOTAL DEPTH	7405	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	5852	PERF.	6055 - 9265
02		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	464	1	6293	3	Y	172	141	1	126
							189	9							
03		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	214	1	9271	3	Y	50	138	1	38
							55	9							
04		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	12161	3	83	9	Y	75	72	1	41
05		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	11602	3	44	9	Y	40			81
06		12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	12104	3	301	9	Y	274	81	1	274
07		12710 X	12525	-0-	-185	-0-	12473	3	52	9	Y	47	66	1	50

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6080 - 9200
02		7700 X	1483	-0-	-6217	-0-	556	1	915	3	Y	11	25	1	8
							12	9							
03		8525 X	2426	-0-	-6099	-0-	714	1	1677	3	Y	32	15	1	25
							35	9							
04		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	84	63	1	46
05		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	27			73
06		6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	73	1	-0-
07		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009												TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6070 - 9037
02		13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	340	1	13123	3	Y	34	20	1	25
							37	9							
03		15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	15884	3	42	9	Y	38	34	1	29
04		14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	14860	3	48	9	Y	44	49	1	24
05		15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	3	1	15663	3	Y	3			27
							3	9							
06		15420 X	14933	-0-	-487	-0-	14391	3	542	9	Y	493	27	1	493
07		15934 X	14758	-0-	-1176	-0-	14664	3	94	9	Y	85	119	1	89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE		WELL #:		C 6H	RRCID ->	252332	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7436 - 9745	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3668 X	1357	-0-	-2311	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
03	2604 X	117	-0-	-2487	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-			-0-
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-

BARKER COFFMAN UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252344	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6448 - 8532	
02	2856 X	2407	-0-	-449	-0-	439	1	1968	3	Y	-0-		60
03	3162 X	2608	-0-	-554	-0-	258	1	2350	3	Y	-0-		60
04	3060 X	2713	-0-	-347	-0-	522	1	2147	3	Y	40	92 1	8
						44	9						
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	480	1	2698	3	Y	-0-		8
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	390	1	3211	3	Y	-0-		8
*07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	275	1	3504	3	Y	-0-		8

ALLIANCE		WELL #:		C 5H	RRCID ->	252345	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7631 - 8525	
02	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2		N	-0-			-0-
03	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2		N	-0-			-0-
04	11190 X	9767	-0-	-1423	-0-	9767	2		N	-0-			-0-
05	11563 X	9549	-0-	-2014	-0-	9549	2		N	-0-			-0-
06	11190 X	9515	-0-	-1675	-0-	9515	2		N	-0-			-0-
07	11439 X	9482	-0-	-1957	-0-	9482	2		N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252350	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7499 - 11700	
02	20608 X	13549	-0-	-7059	-0-	13549	2		N	-0-			-0-
03	21235 X	13978	-0-	-7257	-0-	13978	2		N	-0-			-0-
04	17730 X	12918	-0-	-4812	-0-	12918	2		N	-0-			-0-
05	15779 X	11023	-0-	-4756	-0-	11023	2		N	-0-			-0-
06	14880 X	11973	-0-	-2907	-0-	11973	2		N	-0-			-0-
07	15004 X	10841	-0-	-4163	-0-	10841	2		N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252352	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE		WELL #:		L 2H	RRCID ->	252391	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7503 - 11365	
02	8372 X	5913	-0-	-2459	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
03	7781 X	7526	-0-	-255	-0-	7526	2		N	-0-			-0-
04	7530 X	3498	-0-	-4032	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
05	7564 X	3258	-0-	-4306	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
06	7290 X	3112	-0-	-4178	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
07	7533 X	3082	-0-	-4451	-0-	3082	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE		WELL #:		L 4H	RRCID ->	252395	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7420 - 11022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23518 X	23518	-0-	-0-	-0-	23518	2	N	-0-			-0-
03		25935 X	25935	-0-	-0-	-0-	25935	2	N	-0-			-0-
04		24437 X	24437	-0-	-0-	-0-	24437	2	N	-0-			-0-
05		25699 X	24769	-0-	-930	-0-	24769	2	N	-0-			-0-
06		24870 X	23656	-0-	-1214	-0-	23656	2	N	-0-			-0-
07		25699 X	23910	-0-	-1789	-0-	23910	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	252397	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	5349	PERF.	5600 - 9823
02		3948 X	-0-	-0-	-3948	-0-			Y	2			46
03		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	2			48
04		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	894	1	Y	3	5383	3	51
								3					
05		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	911	1	Y	39			90
								43					
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	573	1	Y	3	2055	3	37
								3					
07		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	1			38

GRACIE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	252399	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5720 - 9550
02		14364 X	11814	-0-	-2550	-0-	284	1	Y	34	11493	3	16
								37					
03		15903 X	12783	-0-	-3120	-0-	97	1	Y	39	12643	3	55
								43					
04		13890 X	13118	-0-	-772	-0-	311	1	Y	51	12751	3	106
								56					
05		14353 X	12622	-0-	-1731	-0-	327	1	Y	27	12265	3	133
								30					
06		13440 X	12214	-0-	-1226	-0-	314	1	Y	75	11817	3	208
								83					
07		13547 X	12511	-0-	-1036	-0-	314	1	Y	61	12130	3	97
								67					

CAVEN				WELL #:	1H	RRCID ->	252580	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	5703	PERF.	5920 - 9225
02		3276 X	2929	-0-	-347	-0-	171	1	Y	13	2744	3	35
								14					
03		4154 X	2112	-0-	-2042	-0-	106	1	Y	37	1965	3	72
								41					
04		4020 X	2141	-0-	-1879	-0-	107	1	Y	56	1972	3	55
								62					
05		4154 X	1477	-0-	-2677	-0-	264	1	Y	6	1206	3	61
								7					
06		3450 X	1176	-0-	-2274	-0-	221	1	Y	66	882	3	127
								73					
*07		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	630	1	Y	6	2720	3	31
								7					

OLCOTT NORTH A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	252715	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	17544	-0-	17544	17544	17544	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	43197	-0-	43197	60741	43197	2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	35119	-0-	35119	95860	35119	2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	34270	-0-	34270	130130	34270	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	32023	-0-	32023	162153	32023	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	252717	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7327	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	16804	-0-	16804	16804	16804	2		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	43320	-0-	43320	60124	43320	2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	35587	-0-	35587	95711	35587	2		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	32772	-0-	32772	128483	32772	2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	30949	-0-	30949	159432	30949	2		N	-0-	-0-	

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	252718	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	7276	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	10642	-0-	10642	10642	10642	2		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	31915	-0-	31915	42557	31915	2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	29755	-0-	29755	72312	29755	2		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	29520	-0-	29520	101832	29520	2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	28421	-0-	28421	130253	28421	2		N	-0-	-0-	

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	252719	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	5307	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	11711	-0-	11711	11711	11711	2		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	31395	-0-	31395	43106	31395	2		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	26655	-0-	26655	69761	26655	2		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	23894	-0-	23894	93655	23894	2		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	22480	-0-	22480	116135	22480	2		N	-0-	-0-	

OLCOTT NORTH A UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	252722	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7902 - 11901	
02	39368 X	-0-	-0-	-39368	-0-				N	-0-	-0-	
03	47554 X	11557	-0-	-35997	-0-	11557	2		N	-0-	-0-	
04	46020 X	32974	-0-	-13046	-0-	32974	2		N	-0-	-0-	
05	47554 X	29335	-0-	-18219	-0-	29335	2		N	-0-	-0-	
06	31391 X	31391	-0-	-0-	-0-	31391	2		N	-0-	-0-	
*07	39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	39208	2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE D		WELL #:		9H	RRCID ->	252723	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7376	PERF. 7539 - 11250	
02	19824 X	9732	-0-	-10092	-0-	9732	2		N	-0-	-0-	
03	21948 X	7278	-0-	-14670	-0-	7278	2		N	-0-	-0-	
04	21240 X	12115	-0-	-9125	-0-	12115	2		N	-0-	-0-	
05	20212 X	16606	-0-	-3606	-0-	16606	2		N	-0-	-0-	
06	19560 X	16424	-0-	-3136	-0-	16424	2		N	-0-	-0-	
*07	18430 X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2		N	-0-	-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		J 2H	RRCID ->	252724	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	7298	PERF. 7685 - 13166	
02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	608	1	7450	2	N	-0-	
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	1095	1	2859	2	N	-0-	
04	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	2		N	-0-	-0-	
05	24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	24813	2		N	-0-	-0-	
06	8640 X	4462	-0-	-4178	-0-	515	1	3947	2	N	-0-	
07	14942 X	4643	-0-	-10299	-0-	494	1	4149	2	N	-0-	

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		R 2H	RRCID ->	252725	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7675 - 12900	
02	2912 X	1727	-0-	-1185	-0-	1727	2		N	-0-	-0-	
03	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	1963	2		N	-0-	-0-	
04	3120 X	1037	-0-	-2083	-0-	1037	2		N	-0-	-0-	
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-	-0-	
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-	-0-	
07	1953 X	1008	-0-	-945	-0-	1008	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE D		WELL #:		12H	RRCID ->	252726	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7760 - 12080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	18116 X	17063	-0-	-1053	-0-	17063	2		N	-0-		-0-
03	20057 X	19975	-0-	-82	-0-	19975	2		N	-0-		-0-
04	18960 X	17149	-0-	-1811	-0-	17149	2		N	-0-		-0-
05	18879 X	15355	-0-	-3524	-0-	15355	2		N	-0-		-0-
06	19320 X	17257	-0-	-2063	-0-	17257	2		N	-0-		-0-
07	19964 X	17113	-0-	-2851	-0-	17113	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA A		WELL #:		A 13H	RRCID ->	252727	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7640 - 10702	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3456	-0-	356	356	3456	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3628	-0-	628	984	3628	2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	3185	-0-	85	1069	3185	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 4H	RRCID ->	252728	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 7630 - 11474	
02	46088 X	43509	-0-	-2579	-0-	43509	2		N	-0-		-0-
03	51026 X	47400	-0-	-3626	-0-	47400	2		N	-0-		-0-
04	46860 X	44339	-0-	-2521	-0-	44339	2		N	-0-		-0-
05	48174 X	44719	-0-	-3455	-0-	44719	2		N	-0-		-0-
06	46620 X	44010	-0-	-2610	-0-	44010	2		N	-0-		-0-
07	48174 X	43072	-0-	-5102	-0-	43072	2		N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 14H	RRCID ->	252729	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7600 - 10920	
02	15876 X	8352	-0-	-7524	-0-	8352	2		N	-0-		-0-
03	17701 X	16103	-0-	-1598	-0-	16103	2		N	-0-		-0-
04	17130 X	13950	-0-	-3180	-0-	13950	2		N	-0-		-0-
05	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2		N	-0-		-0-
06	20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2		N	-0-		-0-
*07	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2		N	-0-		-0-

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	252730	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	5967	PERF. 6080 - 9841	
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MILL STREAM UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	252731	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 6020 - 9000	
02	16296 X	14203	-0-	-2093	-0-	14178	3	25 9	Y	23	85 1	76
03	18042 X	16218	-0-	-1824	-0-	16163	3	55 9	Y	50		126
04	15810 X	14630	-0-	-1180	-0-	14606	3	24 9	Y	22	80 1	68
05	15717 X	14985	-0-	-732	-0-	14945	3	40 9	Y	36		104
06	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	16723	3	19 9	Y	17	54 1	67
*07	17730 X	17730	-0-	-0-	-0-	17716	3	14 9	Y	13		80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	62	1	13843	3	Y	44	23	1			84
03	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	48	9	14588	3	Y	36	60	1			60
04	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	13001	3	13	9	Y	12					72
05	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13923	3	19	9	Y	17	32	1			57
06	14940 X	13843	-0-	-1097	-0-	13830	3	13	9	Y	12					69
07	15438 X	13532	-0-	-1906	-0-	13532	3			Y	-0-	38	1			31

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

02	4536 X	3251	-0-	-1285	-0-	440	1	2741	3	Y	64	152	1			90
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	70	9	3154	3	Y	72	79	1			83
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	261	1	3003	3	Y	54	83	1			54
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	79	9	3580	3	Y	61	72	1			43
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	340	1	4106	3	Y	33					76
*07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	59	9	4305	3	Y	42	63	1			55
						414	1									
						282	1									
						36	9									
						246	1									
						46	9									

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

02	17752 X	12739	-0-	-5013	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
03	19654 X	14654	-0-	-5000	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
04	15360 X	14107	-0-	-1253	-0-	14107	2			N	-0-					-0-
05	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
06	14190 X	13853	-0-	-337	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
07	14663 X	13722	-0-	-941	-0-	13722	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	48	1			14
03	INC G-10	248	-0-	248	248	182	1	60	3	Y	5					19
04	INC G-10	515	-0-	515	763	258	1	257	3	Y	-0-					19
05	INC G-10	650	-0-	650	1413	413	1	235	3	Y	2					21
06	2083 N	670	-0-	-1413	-0-	2	9	182	3	Y	4					25
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	484	1	117	3	Y	-0-					25
						4	9									
						566	1									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

02	7868 X	6368	-0-	-1500	-0-	208	1	6160	2	N	-0-					-0-
03	8711 X	6755	-0-	-1956	-0-	133	1	6622	2	N	-0-					-0-
04	8430 X	5462	-0-	-2968	-0-	339	1	5123	2	N	-0-					-0-
05	7099 X	5959	-0-	-1140	-0-	518	1	5441	2	N	-0-					-0-
06	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	341	1	7214	2	N	-0-					-0-
*07	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	575	1	8334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830								
EXELON NORTH UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 253115		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	34804 X	33982	-0-	-822	-0-	33982 2	N	-0-	-0-	
03	38533 X	37697	-0-	-836	-0-	37697 2	N	-0-	-0-	
04	41496 X	41496	-0-	-0-	-0-	41496 2	N	-0-	-0-	
05	38533 X	36558	-0-	-1975	-0-	36558 2	N	-0-	-0-	
06	40842 X	40842	-0-	-0-	-0-	40842 2	N	-0-	-0-	
07	38533 X	35115	-0-	-3418	-0-	35115 2	N	-0-	-0-	

DONALD TALLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253116		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285		
02	6048 X	3517	-0-	-2531	-0-	570 1 3 9	2944 3 Y	3	36	
03	8246 X	7775	-0-	-471	-0-	422 1	7353 3 Y	-0-	36	
04	10680 X	5420	-0-	-5260	-0-	660 1 11 9	4749 3 Y	10	46	
05	11036 X	7506	-0-	-3530	-0-	759 1 1 9	6746 3 Y	1	47	
06	10680 X	10265	-0-	-415	-0-	399 1 15 9	9851 3 Y	14 39 1	22	
*07	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	449 1 48 9	9754 3 Y	44 39 1	27	

KAMELL		WELL #: 1H		RRCID -> 253197		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620		
02	644 N	260	-0-	-384	-0-	69 1 2 9	189 3 Y	2 97 1	27	
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	223 1 7 9	1020 3 Y	6	33	
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	345 1 6 9	1276 3 Y	5	38	
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	330 1 3 9	869 3 Y	3	41	
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	380 1 6 9	821 3 Y	5	46	
07	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	395 1	782 3 Y	-0-	46	

HASSELSTROM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253199		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567		
02	2464 X	2283	-0-	-181	-0-	2283 2	N	-0-	-0-	
03	2728 X	2619	-0-	-109	-0-	2619 2	N	-0-	-0-	
04	2460 X	2043	-0-	-417	-0-	2043 2	N	-0-	-0-	
05	2542 X	1611	-0-	-931	-0-	1611 2	N	-0-	-0-	
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2	N	-0-	-0-	
*07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2	N	-0-	-0-	

EXELON NORTH UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 253200		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

RONALD ANN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253320		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270		
02	4592 X	3977	-0-	-615	-0-	3977 2	N	-0-	-0-	
03	5084 X	4279	-0-	-805	-0-	4279 2	N	-0-	-0-	
04	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	4305 2	N	-0-	-0-	
05	4464 X	2423	-0-	-2041	-0-	2423 2	N	-0-	-0-	
06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778 2	N	-0-	-0-	
*07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	253486	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7570 - 10332	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	22960 X	8760	-0-	-14200	-0-	8760	2		N	-0-			-0-
03	25420 X	11588	-0-	-13832	-0-	11588	2		N	-0-			-0-
04	24600 X	12793	-0-	-11807	-0-	12793	2		N	-0-			-0-
05	25420 X	10298	-0-	-15122	-0-	10298	2		N	-0-			-0-
06	17700 X	5728	-0-	-11972	-0-	5728	2		N	-0-			-0-
07	13206 X	12515	-0-	-691	-0-	12515	2		N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	253487	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7660 - 11211	
02	38332 X	30102	-0-	-8230	-0-	30102	2		N	-0-			-0-
03	42439 X	35276	-0-	-7163	-0-	35276	2		N	-0-			-0-
04	36420 X	29984	-0-	-6436	-0-	29984	2		N	-0-			-0-
05	37479 X	34595	-0-	-2884	-0-	34595	2		N	-0-			-0-
06	36270 X	34126	-0-	-2144	-0-	34126	2		N	-0-			-0-
07	35278 X	21666	-0-	-13612	-0-	21666	2		N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253491	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	10250 - 11998	
02	4228 X	3663	-0-	-565	-0-	609	1	3054	2	N	-0-		-0-
03	4681 X	4139	-0-	-542	-0-	673	1	3466	2	N	-0-		-0-
04	4530 X	3871	-0-	-659	-0-	625	1	3246	2	N	-0-		-0-
05	4464 X	3865	-0-	-599	-0-	669	1	3196	2	N	-0-		-0-
06	4050 X	3448	-0-	-602	-0-	700	1	2748	2	N	-0-		-0-
07	4154 X	3327	-0-	-827	-0-	669	1	2658	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253635	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7600 - 12070	
02	13944 X	12769	-0-	-1175	-0-	12769	2		N	-0-			-0-
03	17267 X	13692	-0-	-3575	-0-	13692	2		N	-0-			-0-
04	18030 X	14879	-0-	-3151	-0-	14879	2		N	-0-			-0-
05	18631 X	16962	-0-	-1669	-0-	16962	2		N	-0-			-0-
06	18030 X	8823	-0-	-9207	-0-	8823	2		N	-0-			-0-
07	15376 X	11858	-0-	-3518	-0-	11858	2		N	-0-			-0-

UNIMIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253636	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	5978	PERF.	6285 - 9852	
02	22400 X	20494	-0-	-1906	-0-	20494	3		Y	-0-			32
03	24397 X	21598	-0-	-2799	-0-	21598	3		Y	-0-			32
04	23070 X	20052	-0-	-3018	-0-	20046	3	6	9	Y	5		37
05	23033 X	22492	-0-	-541	-0-	22224	3	268	9	Y	244		281
06	22290 X	20814	-0-	-1476	-0-	20764	3	50	9	Y	45	176 1	150
07	22692 X	20504	-0-	-2188	-0-	20504	3		Y	-0-			150

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		R 3H	RRCID ->	253637	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7635 - 12848	
02	17164 X	14292	-0-	-2872	-0-	14292	2		N	-0-			-0-
03	19003 X	7243	-0-	-11760	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
04	17460 X	410	-0-	-17050	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	18042 X	-0-	-0-	-18042	-0-				N	-0-			-0-
06	17460 X	-0-	-0-	-17460	-0-				N	-0-			-0-
07	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-				N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	253686	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7336	PERF.	7523 - 12371	
02	30324 X	13923	-0-	-16401	-0-	13923	2		N	-0-			-0-
03	29884 X	7995	-0-	-21889	-0-	7995	2		N	-0-			-0-
04	22920 X	5823	-0-	-17097	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
05	17050 X	3659	-0-	-13391	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
06	16500 X	1886	-0-	-14614	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
07	15407 X	1338	-0-	-14069	-0-	1338	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	253687	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7588 - 12951	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	37986 X	37986	-0-	-0-	-0-	37986	2	N	-0-			-0-
03	45562 X	45562	-0-	-0-	-0-	45562	2	N	-0-			-0-
04	44747 X	44747	-0-	-0-	-0-	44747	2	N	-0-			-0-
05	42067 X	42046	-0-	-21	-0-	42046	2	N	-0-			-0-
06	44100 X	37575	-0-	-6525	-0-	37575	2	N	-0-			-0-
07	46252 X	35601	-0-	-10651	-0-	35601	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	253688	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	253689	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7630 - 13286	
02	33824 X	1078	-0-	-32746	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
03	34627 X	6369	-0-	-28258	-0-	6369	2	N	-0-			-0-
04	31500 X	2954	-0-	-28546	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
05	22723 X	10551	-0-	-12172	-0-	10551	2	N	-0-			-0-
06	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2	N	-0-			-0-
*07	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 5H	RRCID ->	253690	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7730 - 12893	
02	T. A.	23	-0-	23	-0-	23	2	N	-0-			-0-
03	23 X	-0-	-0-	-23	-0-			N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	20787	-0-	17687	-0-	20787	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	24605	-0-	21605	-0-	39292	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	23913	-0-	20813	-0-	60105	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 7H	RRCID ->	253693	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7710 - 10393	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 8H	RRCID ->	253694	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7670 - 9832	
02	21420 X	19720	-0-	-1700	-0-	19720	2	N	-0-			-0-
03	23715 X	14954	-0-	-8761	-0-	14954	2	N	-0-			-0-
04	22950 X	15827	-0-	-7123	-0-	15827	2	N	-0-			-0-
05	22909 X	17285	-0-	-5624	-0-	17285	2	N	-0-			-0-
06	22170 X	16344	-0-	-5826	-0-	16344	2	N	-0-			-0-
07	21824 X	17063	-0-	-4761	-0-	17063	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		B 9H	RRCID ->	253695	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7479	PERF. 7725 - 9616	
02	13748 X	8179	-0-	-5569	-0-	8179	2	N	-0-			-0-
03	22146 X	22146	-0-	-0-	-0-	22146	2	N	-0-			-0-
04	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	20932	2	N	-0-			-0-
05	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2	N	-0-			-0-
06	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	17464	2	N	-0-			-0-
*07	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	19611	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE		WELL #:		H 7H	RRCID ->	253696	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7593 - 9763	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		18592 X	10697	-0-	-7895	-0-	10697 2		N	-0-		-0-
03		20584 X	9689	-0-	-10895	-0-	9689 2		N	-0-		-0-
04		19920 X	9853	-0-	-10067	-0-	9853 2		N	-0-		-0-
05		18879 X	9411	-0-	-9468	-0-	9411 2		N	-0-		-0-
06		12060 X	6413	-0-	-5647	-0-	6413 2		N	-0-		-0-
07		11842 X	5834	-0-	-6008	-0-	5834 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		H 8H	RRCID ->	253697	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 7740 - 10082	
02		18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	18626 2		N	-0-		-0-
03		21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	21157 2		N	-0-		-0-
04		17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	17895 2		N	-0-		-0-
05		20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	20405 2		N	-0-		-0-
06		19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19256 2		N	-0-		-0-
*07		19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	19211 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE		WELL #:		H 9H	RRCID ->	253698	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7560 - 9841	
02		24052 X	20636	-0-	-3416	-0-	20636 2		N	-0-		-0-
03		27350 X	27350	-0-	-0-	-0-	27350 2		N	-0-		-0-
04		31281 X	31281	-0-	-0-	-0-	31281 2		N	-0-		-0-
05		29519 X	29519	-0-	-0-	-0-	29519 2		N	-0-		-0-
06		29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	29775 2		N	-0-		-0-
07		31930 X	29729	-0-	-2201	-0-	29729 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 4H	RRCID ->	253699	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 7490 - 10815	
02		33376 X	28902	-0-	-4474	-0-	28902 2		N	-0-		-0-
03		36301 X	33091	-0-	-3210	-0-	33091 2		N	-0-		-0-
04		31650 X	30179	-0-	-1471	-0-	30179 2		N	-0-		-0-
05		31992 X	30776	-0-	-1216	-0-	30776 2		N	-0-		-0-
06		32010 X	30249	-0-	-1761	-0-	30249 2		N	-0-		-0-
07		33077 X	30818	-0-	-2259	-0-	30818 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 5H	RRCID ->	253700	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7373	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 6H	RRCID ->	253701	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7271	PERF. 7385 - 12948	
02		36905 X	36905	-0-	-0-	-0-	36905 2		N	-0-		-0-
03		48020 X	48020	-0-	-0-	-0-	48020 2		N	-0-		-0-
04		40225 X	40225	-0-	-0-	-0-	40225 2		N	-0-		-0-
05		42703 X	42703	-0-	-0-	-0-	42703 2		N	-0-		-0-
06		42270 X	39594	-0-	-2676	-0-	39594 2		N	-0-		-0-
07		43679 X	40270	-0-	-3409	-0-	40270 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 7H	RRCID ->	253702	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7432 - 13002	
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-		-0-
03		3100 N	4609	-0-	1509	1509	4609 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2060	-0-	-940	569	2060 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3089	-0-	-11	558	3089 2		N	-0-		-0-
06		1985 X	1427	-0-	-558	-0-	1427 2		N	-0-		-0-
*07		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 8H	RRCID ->	253703	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7600 - 13490	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		34384 X	31906	-0-	-2478	-0-	31906	2	N	-0-			-0-
03		39164 X	39164	-0-	-0-	-0-	39164	2	N	-0-			-0-
04		34860 X	34020	-0-	-840	-0-	34020	2	N	-0-			-0-
05		35588 X	33876	-0-	-1712	-0-	33876	2	N	-0-			-0-
06		37890 X	34701	-0-	-3189	-0-	34701	2	N	-0-			-0-
07		39153 X	32270	-0-	-6883	-0-	32270	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		H 5H	RRCID ->	253704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7595 - 10758	
02		13300 X	11803	-0-	-1497	-0-	11803	2	N	-0-			-0-
03		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2	N	-0-			-0-
04		13350 X	12606	-0-	-744	-0-	12606	2	N	-0-			-0-
05		14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2	N	-0-			-0-
06		14340 X	13070	-0-	-1270	-0-	13070	2	N	-0-			-0-
07		14818 X	12987	-0-	-1831	-0-	12987	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	253705	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7690 - 11225	
02		22680 X	22473	-0-	-207	-0-	22473	2	N	-0-			-0-
03		25110 X	18775	-0-	-6335	-0-	18775	2	N	-0-			-0-
04		23880 X	11926	-0-	-11954	-0-	11926	2	N	-0-			-0-
05		24893 X	13959	-0-	-10934	-0-	13959	2	N	-0-			-0-
06		24090 X	14355	-0-	-9735	-0-	14355	2	N	-0-			-0-
07		24893 X	15042	-0-	-9851	-0-	15042	2	N	-0-			-0-

UNIMIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253754	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	6245 - 9726	
02	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

KAMELL		WELL #:		2H	RRCID ->	253757	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6190 - 11366	
02		18900 X	15889	-0-	-3011	-0-	32	1	15857	3	Y	-0-	-0-
03		20925 X	19587	-0-	-1338	-0-	79	1	19507	3	Y	1	1
							1	9					
04		20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	45	1	20779	3	Y	1	2
							1	9					
05		20150 X	19234	-0-	-916	-0-	89	1	19145	3	Y	-0-	2
06		19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	11	1	19930	3	Y	-0-	2
*07		19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	19892	3			Y	-0-	2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		G 9H	RRCID ->	253889	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7935 - 11325	
02		24332 X	20989	-0-	-3343	-0-	20989	2	N	-0-			-0-
03		25513 X	10458	-0-	-15055	-0-	10458	2	N	-0-			-0-
04		23460 X	15811	-0-	-7649	-0-	15811	2	N	-0-			-0-
05		24025 X	21404	-0-	-2621	-0-	21404	2	N	-0-			-0-
06		22500 X	11674	-0-	-10826	-0-	11674	2	N	-0-			-0-
07		23250 X	17804	-0-	-5446	-0-	17804	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 253905		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253909		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
LOWELL WILLIAMS		WELL #: 2H		RRCID -> 253919		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016			
02	9408 X	8532	-0-	-876	-0-	157	1	8375	2	N	-0-
03	10416 X	10269	-0-	-147	-0-	158	1	10111	2	N	-0-
04	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	225	1	10427	2	N	-0-
05	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	201	1	12953	2	N	-0-
06	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	9	1	14928	2	N	-0-
*07	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	14834	2			N	-0-
ALLIANCE TECH CENTER		WELL #: B 4H		RRCID -> 253920		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752			
02	8932 X	8066	-0-	-866	-0-	8066	2			N	-0-
03	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			N	-0-
04	10530 X	10010	-0-	-520	-0-	10010	2			N	-0-
05	10881 X	10290	-0-	-591	-0-	10290	2			N	-0-
06	10980 X	10262	-0-	-718	-0-	10262	2			N	-0-
*07	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 253927		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437			
02	31192 X	27047	-0-	-4145	-0-	27047	2			N	-0-
03	34534 X	29121	-0-	-5413	-0-	29121	2			N	-0-
04	33420 X	29349	-0-	-4071	-0-	29349	2			N	-0-
05	36456 X	36456	-0-	-0-	-0-	36456	2			N	-0-
06	36569 X	36569	-0-	-0-	-0-	36569	2			N	-0-
*07	36364 X	36364	-0-	-0-	-0-	36364	2			N	-0-
CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 253928		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262			
02	29176 X	22952	-0-	-6224	-0-	22952	2			N	-0-
03	32023 X	24508	-0-	-7515	-0-	24508	2			N	-0-
04	30120 X	21764	-0-	-8356	-0-	21764	2			N	-0-
05	25544 X	25482	-0-	-62	-0-	25482	2			N	-0-
06	26402 X	26402	-0-	-0-	-0-	26402	2			N	-0-
*07	25585 X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 253929		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333			
02	34580 X	31173	-0-	-3407	-0-	31173	2			N	-0-
03	38285 X	31258	-0-	-7027	-0-	31258	2			N	-0-
04	37050 X	30842	-0-	-6208	-0-	30842	2			N	-0-
05	36239 X	30744	-0-	-5495	-0-	30744	2			N	-0-
06	33390 X	28128	-0-	-5262	-0-	28128	2			N	-0-
07	34503 X	27731	-0-	-6772	-0-	27731	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	253930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7720 - 12122		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			-0-
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
06	2100	X	34	-0-	-2066	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 6H	RRCID ->	253932	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7730 - 9838		
02	17248	X	13601	-0-	-3647	-0-	13601 2		N	-0-			-0-
03	19096	X	9039	-0-	-10057	-0-	9039 2		N	-0-			-0-
04	18480	X	14000	-0-	-4480	-0-	14000 2		N	-0-			-0-
05	18073	X	16333	-0-	-1740	-0-	16333 2		N	-0-			-0-
06	16530	X	12346	-0-	-4184	-0-	12346 2		N	-0-			-0-
07	15066	X	4299	-0-	-10767	-0-	4299 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	253933	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7680 - 10663		
02	26320	X	14893	-0-	-11427	-0-	14893 2		N	-0-			-0-
03	40101	X	40101	-0-	-0-	-0-	40101 2		N	-0-			-0-
04	37372	X	37372	-0-	-0-	-0-	37372 2		N	-0-			-0-
05	41802	X	41802	-0-	-0-	-0-	41802 2		N	-0-			-0-
06	41330	X	41330	-0-	-0-	-0-	41330 2		N	-0-			-0-
*07	37897	X	37897	-0-	-0-	-0-	37897 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253934	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7555 - 10172		
02	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	13010 2		N	-0-			-0-
03	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788 2		N	-0-			-0-
04	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	18163 2		N	-0-			-0-
05	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030 2		N	-0-			-0-
06	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614 2		N	-0-			-0-
07	12090	X	6954	-0-	-5136	-0-	6954 2		N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	253935	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 8052 - 11692		
02	28364	X	23960	-0-	-4404	-0-	23960 2		N	-0-			-0-
03	31403	X	21607	-0-	-9796	-0-	21607 2		N	-0-			-0-
04	28770	X	22552	-0-	-6218	-0-	22552 2		N	-0-			-0-
05	29729	X	20732	-0-	-8997	-0-	20732 2		N	-0-			-0-
06	25680	X	23322	-0-	-2358	-0-	23322 2		N	-0-			-0-
07	26536	X	24579	-0-	-1957	-0-	24579 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT		WELL #:		3H	RRCID ->	253936	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7520 - 14600		
02	52080	X	48926	-0-	-3154	-0-	48926 2		N	-0-			-0-
03	57660	X	51767	-0-	-5893	-0-	51767 2		N	-0-			-0-
04	55200	X	48374	-0-	-6826	-0-	48374 2		N	-0-			-0-
05	56761	X	48638	-0-	-8123	-0-	48638 2		N	-0-			-0-
06	54930	X	46436	-0-	-8494	-0-	46436 2		N	-0-			-0-
07	54157	X	47692	-0-	-6465	-0-	47692 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	253937	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 7660 - 9223		
02	11760	X	1938	-0-	-9822	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
03	9951	X	2710	-0-	-7241	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
04	5400	X	4853	-0-	-547	-0-	4853 2		N	-0-			-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2		N	-0-			-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855 2		N	-0-			-0-
07	5022	X	4098	-0-	-924	-0-	4098 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT		WELL #:		A 7H	RRCID ->	254051	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7540 - 9873					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3100	N	15748	-0-	12648	12648	15748	2				N	-0-			-0-
04	3000	N	19007	-0-	16007	28655	19007	2				N	-0-			-0-
05	3100	N	18580	-0-	15480	44135	18580	2				N	-0-			-0-
06	62886	X	18751	-0-	-44135	-0-	18751	2				N	-0-			-0-
*07	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2				N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	254063	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7960 - 11752					
02	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2				N	-0-			-0-
03	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	24229	2				N	-0-			-0-
04	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	2				N	-0-			-0-
05	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2				N	-0-			-0-
06	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	25041	2				N	-0-			-0-
*07	26733	X	26733	-0-	-0-	-0-	26733	2				N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 5H	RRCID ->	254068	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7800 - 9762					
02	15652	X	15075	-0-	-577	-0-	15075	2				N	-0-			-0-
03	21049	X	18063	-0-	-2986	-0-	18063	2				N	-0-			-0-
04	20370	X	15153	-0-	-5217	-0-	15153	2				N	-0-			-0-
05	21049	X	17573	-0-	-3476	-0-	17573	2				N	-0-			-0-
06	17490	X	11285	-0-	-6205	-0-	11285	2				N	-0-			-0-
*07	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2				N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 7H	RRCID ->	254069	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 7773 - 9295					
02	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	2				N	-0-			-0-
03	19654	X	19037	-0-	-617	-0-	19037	2				N	-0-			-0-
04	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	19181	2				N	-0-			-0-
05	20987	X	18083	-0-	-2904	-0-	18083	2				N	-0-			-0-
06	20310	X	12644	-0-	-7666	-0-	12644	2				N	-0-			-0-
07	20987	X	19430	-0-	-1557	-0-	19430	2				N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		B 6H	RRCID ->	254070	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7650 - 9662					
02	12908	X	4523	-0-	-8385	-0-	4523	2				N	-0-			-0-
03	11966	X	3204	-0-	-8762	-0-	3204	2				N	-0-			-0-
04	7830	X	3137	-0-	-4693	-0-	3137	2				N	-0-			-0-
05	5022	X	3722	-0-	-1300	-0-	3722	2				N	-0-			-0-
06	4860	X	4101	-0-	-759	-0-	4101	2				N	-0-			-0-
07	5022	X	1947	-0-	-3075	-0-	1947	2				N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	254117	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7640 - 11867					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	254125	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7778 - 11672					
02	16996	X	2294	-0-	-14702	-0-	2294	2				N	-0-			-0-
03	16368	X	10445	-0-	-5923	-0-	10445	2				N	-0-			-0-
04	13380	X	12101	-0-	-1279	-0-	12101	2				N	-0-			-0-
05	11811	X	5596	-0-	-6215	-0-	5596	2				N	-0-			-0-
06	10110	X	6512	-0-	-3598	-0-	6512	2				N	-0-			-0-
07	12493	X	7860	-0-	-4633	-0-	7860	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	254180	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7585 - 10494
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2968 X	2008	-0-	-960	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-			-0-
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2	N	-0-			-0-
05	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	2646	-0-	-1074	-0-	2646	2	N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS		WELL #:		1H	RRCID ->	254328	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7710 - 11346
02	12012 X	11544	-0-	-468	-0-	142	1	N	-0-			-0-
03	13392 X	12077	-0-	-1315	-0-	104	1	N	-0-			-0-
04	12960 X	11786	-0-	-1174	-0-	203	1	N	-0-			-0-
05	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-			-0-
06	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
*07	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	254441	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7450 - 10389
02	33936 X	27313	-0-	-6623	-0-	27313	2	N	-0-			-0-
03	35402 X	32705	-0-	-2697	-0-	32705	2	N	-0-			-0-
04	35411 X	35411	-0-	-0-	-0-	35411	2	N	-0-			-0-
05	41475 X	41475	-0-	-0-	-0-	41475	2	N	-0-			-0-
06	39352 X	39352	-0-	-0-	-0-	39352	2	N	-0-			-0-
*07	36919 X	36919	-0-	-0-	-0-	36919	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	254443	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8347 - 11917
02	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	15969	2	N	-0-			-0-
03	25273 X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2	N	-0-			-0-
04	24297 X	24297	-0-	-0-	-0-	24297	2	N	-0-			-0-
05	23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	23990	2	N	-0-			-0-
06	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	24978	2	N	-0-			-0-
*07	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	2	N	-0-			-0-

DECORDOVA RANCH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	254464	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5850 - 7596
02	8428 X	7884	-0-	-544	-0-	7829	3	N	50			86
03	9331 X	8374	-0-	-957	-0-	8322	3	N	47			133
04	8760 X	8315	-0-	-445	-0-	8254	3	N	55	119	1	69
05	8866 X	8471	-0-	-395	-0-	8421	3	N	45			114
06	8520 X	7913	-0-	-607	-0-	7869	3	N	40	118	1	36
07	8742 X	8524	-0-	-218	-0-	8496	3	N	25			61

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	254555	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7665 - 11529
02	35840 X	30352	-0-	-5488	-0-	30352	2	N	-0-			-0-
03	38564 X	33900	-0-	-4664	-0-	33900	2	N	-0-			-0-
04	36240 X	30956	-0-	-5284	-0-	30956	2	N	-0-			-0-
05	37448 X	31046	-0-	-6402	-0-	31046	2	N	-0-			-0-
06	32820 X	29971	-0-	-2849	-0-	29971	2	N	-0-			-0-
07	33914 X	27757	-0-	-6157	-0-	27757	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
CAVEN		WELL #:		2H	RRCID ->	254584	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	5559	PERF.	5895 - 9093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	125 1	5543 3	Y	10			25
							11 9						
03		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	68 1	6611 3	Y	28			53
							31 9						
04		6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	70 1	6155 3	Y	31	54	1	30
							34 9						
05		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	162 1	6491 3	Y	3			33
							3 9						
06		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	126 1	6482 3	Y	27			60
							30 9						
07		6696 X	5852	-0-	-844	-0-	481 1	5369 3	Y	2	48	1	14
							2 9						

LAWHON SOUTH UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	254663	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7540 - 10440
02		38752 X	28164	-0-	-10588	-0-	28164 2		N	-0-			-0-
03		40703 X	28075	-0-	-12628	-0-	28075 2		N	-0-			-0-
04		39390 X	29989	-0-	-9401	-0-	29989 2		N	-0-			-0-
05		37231 X	29670	-0-	-7561	-0-	29670 2		N	-0-			-0-
06		36030 X	23760	-0-	-12270	-0-	23760 2		N	-0-			-0-
07		31186 X	26493	-0-	-4693	-0-	26493 2		N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	254766	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7653 - 11452
02		14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	14430 2		N	-0-			-0-
03		20119 X	14738	-0-	-5381	-0-	14738 2		N	-0-			-0-
04		21900 X	13350	-0-	-8550	-0-	13350 2		N	-0-			-0-
05		22630 X	10652	-0-	-11978	-0-	10652 2		N	-0-			-0-
06		21900 X	4580	-0-	-17320	-0-	4580 2		N	-0-			-0-
07		15965 X	403	-0-	-15562	-0-	403 2		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT				WELL #:	A 3H	RRCID ->	254810	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	7718 - 13249
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	255008	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7770 - 10211
02		14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	14289 2		N	-0-			-0-
03		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	18684 2		N	-0-			-0-
04		20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	20372 2		N	-0-			-0-
05		20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	20584 2		N	-0-			-0-
06		12030 X	4704	-0-	-7326	-0-	4704 2		N	-0-			-0-
*07		13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	13496 2		N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	255053	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	7560 - 10500
02		15988 X	13921	-0-	-2067	-0-	13921 2		N	-0-			-0-
03		17701 X	12658	-0-	-5043	-0-	12658 2		N	-0-			-0-
04		16290 X	5424	-0-	-10866	-0-	5424 2		N	-0-			-0-
05		16833 X	10504	-0-	-6329	-0-	10504 2		N	-0-			-0-
06		14910 X	9975	-0-	-4935	-0-	9975 2		N	-0-			-0-
07		15407 X	1857	-0-	-13550	-0-	1857 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	255092	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7812 - 13617
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	90048 X	55524	-0-	-34524	-0-	55524	2	N	-0-			-0-
03	95294 X	60306	-0-	-34988	-0-	60306	2	N	-0-			-0-
04	87480 X	58331	-0-	-29149	-0-	58331	2	N	-0-			-0-
05	63178 X	59823	-0-	-3355	-0-	59823	2	N	-0-			-0-
06	61262 X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2	N	-0-			-0-
*07	67642 X	67642	-0-	-0-	-0-	67642	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		A 7H	RRCID ->	255098	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8010 - 14267
02	35239 X	35239	-0-	-0-	-0-	35239	2	N	-0-			-0-
03	38339 X	38339	-0-	-0-	-0-	38339	2	N	-0-			-0-
04	36841 X	36841	-0-	-0-	-0-	36841	2	N	-0-			-0-
05	37241 X	37241	-0-	-0-	-0-	37241	2	N	-0-			-0-
06	34740 X	20819	-0-	-13921	-0-	20819	2	N	-0-			-0-
07	35898 X	-0-	-0-	-35898	-0-			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	255099	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7870 - 10292
02	15624 X	6344	-0-	-9280	-0-	6344	2	N	-0-			-0-
03	16988 X	8708	-0-	-8280	-0-	8708	2	N	-0-			-0-
04	15810 X	9575	-0-	-6235	-0-	9575	2	N	-0-			-0-
05	11842 X	8071	-0-	-3771	-0-	8071	2	N	-0-			-0-
06	9600 X	4036	-0-	-5564	-0-	4036	2	N	-0-			-0-
07	9889 X	1511	-0-	-8378	-0-	1511	2	N	-0-			-0-

HOT LIPS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255300	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	6913 - 9657
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			19
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

STINGRAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255301	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	N/A
02	16576 X	15620	-0-	-956	-0-	15445	3	175 9	Y	159		536
03	18104 X	16988	-0-	-1116	-0-	16969	3	19 9	Y	17	124 1	429
04	16800 X	16131	-0-	-669	-0-	16095	3	36 9	Y	33	41 1	421
05	17360 X	16609	-0-	-751	-0-	16533	3	76 9	Y	69	119 1	371
06	16770 X	15716	-0-	-1054	-0-	15703	3	13 9	Y	12	97 1	286
07	17298 X	16457	-0-	-841	-0-	16412	3	45 9	Y	41		336

STINGRAY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255302	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	5773	PERF.	6180 - 8911
02	15148 X	14937	-0-	-211	-0-	14873	3	64 9	Y	58		265
03	16461 X	16398	-0-	-63	-0-	16385	3	13 9	Y	12	61 1	216
04	15990 X	15399	-0-	-591	-0-	15379	3	20 9	Y	18	21 1	213
05	16523 X	15823	-0-	-700	-0-	15769	3	54 9	Y	49	60 1	202
06	15990 X	14555	-0-	-1435	-0-	14546	3	9 9	Y	8	53 1	157
07	16523 X	15612	-0-	-911	-0-	15579	3	33 9	Y	30		193

BROWN HILL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255303	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	6813 - 9727
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2 9	Y	2		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
JOHN J. MILES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255314	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	7130 - 9717
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	15344 X	13939	-0-	-1405	-0-	13864	3	75 9	Y	68		100
03	16988 X	14767	-0-	-2221	-0-	14704	3	63 9	Y	57		157
04	16440 X	13654	-0-	-2786	-0-	13586	3	68 9	Y	62	119 1	100
05	16678 X	13877	-0-	-2801	-0-	13856	3	21 9	Y	19	102 1	17
06	15480 X	13263	-0-	-2217	-0-	13230	3	33 9	Y	30		47
07	15438 X	13017	-0-	-2421	-0-	1	1	12985 3	Y	28		75
						31	9					

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255321	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7448 - 9590
02	35644 X	32031	-0-	-3613	-0-	32031	2		N	-0-		-0-
03	32426 X	31323	-0-	-1103	-0-	31323	2		N	-0-		-0-
04	32430 X	31191	-0-	-1239	-0-	31191	2		N	-0-		-0-
05	35464 X	31154	-0-	-4310	-0-	31154	2		N	-0-		-0-
06	34320 X	1493	-0-	-32827	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
07	35464 X	1037	-0-	-34427	-0-	1037	2		N	-0-		-0-

SEXTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255323	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5926 - 11748
02	31780 X	28339	-0-	-3441	-0-	28339	3		N	-0-		42
03	34379 X	30335	-0-	-4044	-0-	30335	3		N	-0-		42
04	33240 X	28891	-0-	-4349	-0-	28891	3		N	-0-		42
05	34348 X	29176	-0-	-5172	-0-	29176	3		N	-0-		42
06	31170 X	27650	-0-	-3520	-0-	27650	3		N	-0-		42
07	31372 X	28009	-0-	-3363	-0-	28009	3		N	-0-		42

HOT LIPS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255331	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	5564	PERF.	6498 - 8460
02	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3		Y	-0-		11
03	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	3		Y	-0-		11
04	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	3		Y	-0-		11
05	8587 X	8459	-0-	-128	-0-	8459	3		Y	-0-		11
06	8340 X	7279	-0-	-1061	-0-	7279	3		Y	-0-		11
07	9641 X	7366	-0-	-2275	-0-	7366	3		Y	-0-		11

COMANCHE PEAK NORTH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	255365	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	6590 - 11050
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KAMELL		WELL #:		4H	RRCID ->	255366	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6735 - 10772
02	7056 X	6073	-0-	-983	-0-	74	1	5999 3	Y	-0-	32 1	9
03	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	165	1	8441 3	Y	1		10
						1	9					
04	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	255	1	8890 3	Y	1		11
						1	9					
05	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	257	1	10741 3	Y	1		12
						1	9					
06	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	349	1	10522 3	Y	3		15
						3	9					
*07	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	405	1	10276 3	Y	-0-		15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	255424	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7488 - 10460
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2	N	-0-			-0-
03	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3786	-0-	-384	-0-	3786	2	N	-0-			-0-
05	8990 X	5887	-0-	-3103	-0-	5887	2	N	-0-			-0-
06	19821 X	19821	-0-	-0-	-0-	19821	2	N	-0-			-0-
*07	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	23823	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 3H	RRCID ->	255484	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7715 - 9994
02	29142 X	29142	-0-	-0-	-0-	29142	2	N	-0-			-0-
03	26981 X	26981	-0-	-0-	-0-	26981	2	N	-0-			-0-
04	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	29446	2	N	-0-			-0-
05	31939 X	31939	-0-	-0-	-0-	31939	2	N	-0-			-0-
06	32371 X	32371	-0-	-0-	-0-	32371	2	N	-0-			-0-
*07	33278 X	33278	-0-	-0-	-0-	33278	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255485	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	7885 - 10987
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	11574	-0-	8474	8474	11574	2	N	-0-			-0-

C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255557	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7310 - 13932
02	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	2	N	-0-			-0-
03	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	19222	2	N	-0-			-0-
04	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2	N	-0-			-0-
05	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2	N	-0-			-0-
06	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	2	N	-0-			-0-
*07	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	2	N	-0-			-0-

JAMES B. MOONEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255599	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	6902 - 11223
02	26880 X	23762	-0-	-3118	-0-	23747	3	15 9 Y	14			88
03	29760 X	25483	-0-	-4277	-0-	25481	3	2 9 Y	2			90
04	27930 X	24868	-0-	-3062	-0-	24854	3	14 9 Y	13			103
05	28024 X	24316	-0-	-3708	-0-	24316	3	Y	-0-			103
06	25740 X	23561	-0-	-2179	-0-	23543	3	18 9 Y	16	32 1		87
*07	27371 X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	3	Y	-0-			87

JULIA ROSE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255602	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5700 - 8166
02	3640 X	2040	-0-	-1600	-0-	720	1	1320 3 N	-0-			92
03	3317 X	3114	-0-	-203	-0-	1316	1	1798 3 N	-0-			92
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	978	1	3137 3 N	-0-			92
05	2883 X	2580	-0-	-303	-0-	1077	1	1503 3 N	-0-			92
06	3000 X	2888	-0-	-112	-0-	958	1	1918 3 N	11			103
						12	9					
07	4247 X	2751	-0-	-1496	-0-	926	1	1810 3 N	14			117
						15	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
MILL STREAM UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255639	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	5827	PERF.	6041 - 9940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		5348 X	5059	-0-	-289	-0-	218	1	4826	3	Y	14	60 1	52
							15	9						
03		7223 X	4361	-0-	-2862	-0-	257	1	4075	3	Y	26		78
							29	9						
04		6990 X	5096	-0-	-1894	-0-	484	1	4594	3	Y	16	50 1	44
							18	9						
05		7223 X	4341	-0-	-2882	-0-	456	1	3860	3	Y	23		67
							25	9						
06		6330 X	2283	-0-	-4047	-0-	414	1	1860	3	Y	8	35 1	40
							9	9						
07		5611 X	790	-0-	-4821	-0-	288	1	501	3	Y	1		41
							1	9						

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255739	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	7593 - 9801		
02	14B2	EXT	329	-0-	329	-0-	412	2		N	-0-	-0-		
03		872 X	460	-0-	-412	-0-		2		N	-0-	-0-		
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-		
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-		
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-		
*07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-	-0-		

LAWHON SOUTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	255740	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	7469 - 10529		
02		37184 X	33209	-0-	-3975	-0-	33209	2		N	-0-	-0-		
03		37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	37388	2		N	-0-	-0-		
04		35980 X	35980	-0-	-0-	-0-	35980	2		N	-0-	-0-		
05		36766 X	35841	-0-	-925	-0-	35841	2		N	-0-	-0-		
06		36180 X	33669	-0-	-2511	-0-	33669	2		N	-0-	-0-		
07		37386 X	35818	-0-	-1568	-0-	35818	2		N	-0-	-0-		

LUMINANT		WELL #:		2H	RRCID ->	255769	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	5294	PERF.	6549 - 11574		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 6H	RRCID ->	255812	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7930 - 11236		
02		10808 X	-0-	-0-	-10808	-0-				N	-0-	-0-		
03		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-				N	-0-	-0-		
04		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-				N	-0-	-0-		
05		2976 X	2187	-0-	-789	-0-	2187	2		N	-0-	-0-		
06		17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2		N	-0-	-0-		
*07		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2		N	-0-	-0-		

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 5H	RRCID ->	255814	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7792 - 10862		
02		22036 X	20783	-0-	-1253	-0-	20783	2		N	-0-	-0-		
03		24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	24695	2		N	-0-	-0-		
04		22500 X	21801	-0-	-699	-0-	21801	2		N	-0-	-0-		
05		23250 X	20523	-0-	-2727	-0-	20523	2		N	-0-	-0-		
06		23910 X	19243	-0-	-4667	-0-	19243	2		N	-0-	-0-		
07		24707 X	13711	-0-	-10996	-0-	13711	2		N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255909	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	256013	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7721 - 10940
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 7H	RRCID ->	256014	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7860 - 11402
02	33460 X	31915	-0-	-1545	-0-	31915	2		N	-0-	-0-
03	37045 X	35792	-0-	-1253	-0-	35792	2		N	-0-	-0-
04	35850 X	33136	-0-	-2714	-0-	33136	2		N	-0-	-0-
05	36053 X	33368	-0-	-2685	-0-	33368	2		N	-0-	-0-
06	34890 X	30698	-0-	-4192	-0-	30698	2		N	-0-	-0-
07	35805 X	26902	-0-	-8903	-0-	26902	2		N	-0-	-0-
WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256015	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7408	PERF. 7440 - 11564
02	30292 X	30292	-0-	-0-	-0-	30292	2		N	-0-	-0-
03	32705 X	32705	-0-	-0-	-0-	32705	2		N	-0-	-0-
04	31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	31046	2		N	-0-	-0-
05	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	31449	2		N	-0-	-0-
06	28860 X	27628	-0-	-1232	-0-	27628	2		N	-0-	-0-
07	29822 X	28456	-0-	-1366	-0-	28456	2		N	-0-	-0-
LD AND DUTCH GRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256019	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 7223 - 11896
02	10024 X	9633	-0-	-391	-0-	9633	2		N	-0-	-0-
03	11098 X	10577	-0-	-521	-0-	10577	2		N	-0-	-0-
04	10740 X	10018	-0-	-722	-0-	10018	2		N	-0-	-0-
05	10881 X	10216	-0-	-665	-0-	10216	2		N	-0-	-0-
06	10470 X	10001	-0-	-469	-0-	10001	2		N	-0-	-0-
07	10664 X	9537	-0-	-1127	-0-	9537	2		N	-0-	-0-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	256224	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7650 - 10789
02	24094 X	24094	-0-	-0-	-0-	24094	2		N	-0-	-0-
03	25980 X	25980	-0-	-0-	-0-	25980	2		N	-0-	-0-
04	24750 X	24486	-0-	-264	-0-	24486	2		N	-0-	-0-
05	26691 X	24117	-0-	-2574	-0-	24117	2		N	-0-	-0-
06	25830 X	24882	-0-	-948	-0-	24882	2		N	-0-	-0-
07	26691 X	23012	-0-	-3679	-0-	23012	2		N	-0-	-0-
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	256257	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7757 - 10501
02	12768 X	690	-0-	-12078	-0-	690	2		N	-0-	-0-
03	13950 X	1359	-0-	-12591	-0-	1359	2		N	-0-	-0-
04	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	12183 X	1321	-0-	-10862	-0-	1321	2		N	-0-	-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MILL STREAM UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256284	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	6363 - 9155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	924 X	329	-0-	-595	-0-	265 1	49 3	Y	14		9 1		19
03	1023 X	402	-0-	-621	-0-	15 9	234 1	Y	8				27
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	9 9		Y			17 1		10
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y					10
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y			5 1		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21				26

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 8H	RRCID ->	256375	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7923 - 11785	
02	10248 X	4013	-0-	-6235	-0-	4013 2		N	-0-				-0-
03	11346 X	4474	-0-	-6872	-0-	4474 2		N	-0-				-0-
04	10980 X	4099	-0-	-6881	-0-	4099 2		N	-0-				-0-
05	6696 X	4219	-0-	-2477	-0-	4219 2		N	-0-				-0-
06	4320 X	4246	-0-	-74	-0-	4246 2		N	-0-				-0-
07	4464 X	4355	-0-	-109	-0-	4355 2		N	-0-				-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 3H	RRCID ->	256377	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7806 - 9738	
02	28245 X	28245	-0-	-0-	-0-	28245 2		N	-0-				-0-
03	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	28719 2		N	-0-				-0-
04	24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	24396 2		N	-0-				-0-
05	29644 X	29644	-0-	-0-	-0-	29644 2		N	-0-				-0-
06	29470 X	29470	-0-	-0-	-0-	29470 2		N	-0-				-0-
*07	30354 X	30354	-0-	-0-	-0-	30354 2		N	-0-				-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	256378	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7736 - 12058	
02	35056 X	32091	-0-	-2965	-0-	32091 2		N	-0-				-0-
03	38812 X	36358	-0-	-2454	-0-	36358 2		N	-0-				-0-
04	37050 X	34430	-0-	-2620	-0-	34430 2		N	-0-				-0-
05	38285 X	29939	-0-	-8346	-0-	29939 2		N	-0-				-0-
06	39149 X	39149	-0-	-0-	-0-	39149 2		N	-0-				-0-
*07	46005 X	46005	-0-	-0-	-0-	46005 2		N	-0-				-0-

WHIZ-Q EAST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	256445	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7960 - 11978	
02	31164 X	18462	-0-	-12702	-0-	18462 2		N	-0-				-0-
03	31899 X	19973	-0-	-11926	-0-	19973 2		N	-0-				-0-
04	27390 X	18727	-0-	-8663	-0-	18727 2		N	-0-				-0-
05	22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	22148 2		N	-0-				-0-
06	19770 X	11504	-0-	-8266	-0-	11504 2		N	-0-				-0-
07	20429 X	5198	-0-	-15231	-0-	5198 2		N	-0-				-0-

ALLIANCE-SARATOGA		WELL #:		A 8H	RRCID ->	256506	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7843 - 11210	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE									
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830															
ALLIANCE-SARATOGA		WELL #: A 6H		RRCID -> 256561		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-	
05	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-	
06	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	2			N	-0-					-0-	
*07	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-	
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT										WELL #: C 10H		RRCID -> 256563		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-	
04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-	
05	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-	
06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-	
*07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-	
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT										WELL #: C 9H		RRCID -> 256703		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814	
02	37548 X	36997	-0-	-551	-0-	36997	2			N	-0-					-0-	
03	42532 X	40220	-0-	-2312	-0-	40220	2			N	-0-					-0-	
04	41160 X	38473	-0-	-2687	-0-	38473	2			N	-0-					-0-	
05	42532 X	39630	-0-	-2902	-0-	39630	2			N	-0-					-0-	
06	40590 X	38284	-0-	-2306	-0-	38284	2			N	-0-					-0-	
07	40951 X	38367	-0-	-2584	-0-	38367	2			N	-0-					-0-	
ALLIANCE-SARATOGA										WELL #: A 5H		RRCID -> 256755		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883	
02	24388 X	24209	-0-	-179	-0-	24209	2			N	-0-					-0-	
03	26815 X	26184	-0-	-631	-0-	26184	2			N	-0-					-0-	
04	25950 X	21887	-0-	-4063	-0-	21887	2			N	-0-					-0-	
05	26815 X	16783	-0-	-10032	-0-	16783	2			N	-0-					-0-	
06	25950 X	11443	-0-	-14507	-0-	11443	2			N	-0-					-0-	
07	26815 X	2876	-0-	-23939	-0-	2876	2			N	-0-					-0-	
ALLIANCE-SARATOGA										WELL #: A 4H		RRCID -> 256859		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GOFF UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 256873		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382	
02	22848 X	22115	-0-	-733	-0-	22115	3			N	-0-					67	
03	24862 X	23706	-0-	-1156	-0-	23706	3			N	-0-					67	
04	23790 X	22363	-0-	-1427	-0-	22363	3			N	-0-					67	
05	24583 X	23365	-0-	-1218	-0-	23365	3			N	-0-					67	
06	23700 X	22472	-0-	-1228	-0-	22472	3			N	-0-					67	
07	24490 X	23074	-0-	-1416	-0-	23074	3			N	-0-					67	
ALLIANCE-COZART										WELL #: 3H		RRCID -> 257052		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092	
02	29008 X	4998	-0-	-24010	-0-	4998	2			N	-0-					-0-	
03	31031 X	11107	-0-	-19924	-0-	11107	2			N	-0-					-0-	
04	28500 X	22208	-0-	-6292	-0-	22208	2			N	-0-					-0-	
05	24668 X	24668	-0-	-0-	-0-	24668	2			N	-0-					-0-	
06	25530 X	25530	-0-	-0-	-0-	25530	2			N	-0-					-0-	
*07	25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	25836	2			N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
STATION BRANCH RANCH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	257078	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER		WELL #:		A 2H	RRCID ->	257275	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	7790 - 9902	
02	12712 X	11968	-0-	-744	-0-	11968	2		N	-0-		-0-	
03	13888 X	12936	-0-	-952	-0-	12936	2		N	-0-		-0-	
04	13260 X	12740	-0-	-520	-0-	12740	2		N	-0-		-0-	
05	13671 X	10747	-0-	-2924	-0-	10747	2		N	-0-		-0-	
06	13230 X	9453	-0-	-3777	-0-	9453	2		N	-0-		-0-	
*07	16332 X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT		WELL #:		C 11H	RRCID ->	257276	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8018 - 12432	
02	33348 X	29314	-0-	-4034	-0-	29314	2		N	-0-		-0-	
03	36518 X	29944	-0-	-6574	-0-	29944	2		N	-0-		-0-	
04	34920 X	29354	-0-	-5566	-0-	29354	2		N	-0-		-0-	
05	36084 X	30131	-0-	-5953	-0-	30131	2		N	-0-		-0-	
06	32760 X	28652	-0-	-4108	-0-	28652	2		N	-0-		-0-	
07	32457 X	29504	-0-	-2953	-0-	29504	2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257277	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7629 - 10562	
02	28308 X	26504	-0-	-1804	-0-	26504	2		N	-0-		-0-	
03	30938 X	30056	-0-	-882	-0-	30056	2		N	-0-		-0-	
04	29130 X	28541	-0-	-589	-0-	28541	2		N	-0-		-0-	
05	29822 X	20852	-0-	-8970	-0-	20852	2		N	-0-		-0-	
06	29100 X	9962	-0-	-19138	-0-	9962	2		N	-0-		-0-	
*07	41960 X	41960	-0-	-0-	-0-	41960	2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	257278	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7700 - 10172	
02	18284 X	14018	-0-	-4266	-0-	14018	2		N	-0-		-0-	
03	16089 X	16067	-0-	-22	-0-	16067	2		N	-0-		-0-	
04	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2		N	-0-		-0-	
05	16740 X	13365	-0-	-3375	-0-	13365	2		N	-0-		-0-	
06	16200 X	10523	-0-	-5677	-0-	10523	2		N	-0-		-0-	
07	16926 X	12464	-0-	-4462	-0-	12464	2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE HUGG UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	257279	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	7755 - 10592	
02	21420 X	18402	-0-	-3018	-0-	18402	2		N	-0-		-0-	
03	22909 X	14179	-0-	-8730	-0-	14179	2		N	-0-		-0-	
04	21120 X	15419	-0-	-5701	-0-	15419	2		N	-0-		-0-	
05	21297 X	12537	-0-	-8760	-0-	12537	2		N	-0-		-0-	
06	20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-				N	-0-		-0-	
07	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-				N	-0-		-0-	

BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257341	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5718 - 11929	
02	46144 X	39290	-0-	-6854	-0-	39139	2	151 9	Y	137	105 1	57	
03	51088 X	42940	-0-	-8148	-0-	42940	2		Y	-0-		57	
*04	46200 X	26167	-0-	-20033	-0-	26035	2	132 9	Y	120	86 1	91	
05	45290 X	45290	-0-	-0-	-0-	45290	2		Y	-0-		91	
06	0 W	35451	-0-	35451	35451	35316	2	135 9	Y	123	168 1	46	
*07	71069 X	35618	-0-	-35451	-0-	35451	2	167 9	Y	152	144 1	54	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830									
DORRIS FINLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257371	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 6660	- 10542	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17976 X	16120	-0-	-1856	-0-	332 1	15786 3	Y	2		90
03	19127 X	17776	-0-	-1351	-0-	207 1	17560 3	Y	8		98
04	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	158 1	17690 3	Y	-0-		98
05	17856 X	17169	-0-	-687	-0-	163 1	17003 3	Y	3		101
06	16757 X	16757	-0-	-0-	-0-	153 1	16540 3	Y	58		159
07	17174 X	16487	-0-	-687	-0-	170 1	16305 3	Y	11		170

LAWHON WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 257372	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7549	- 10527	
02	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 257374	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7542	- 14200	
02	37044 X	34465	-0-	-2579	-0-	34465 2		N	-0-		-0-
03	39897 X	32399	-0-	-7498	-0-	32399 2		N	-0-		-0-
04	32550 X	21753	-0-	-10797	-0-	21753 2		N	-0-		-0-
05	38161 X	28381	-0-	-9780	-0-	28381 2		N	-0-		-0-
06	40127 X	40127	-0-	-0-	-0-	40127 2		N	-0-		-0-
*07	51832 X	51832	-0-	-0-	-0-	51832 2		N	-0-		-0-

STEINER VALLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 257415	COMPL. DATE 10/15/2010	TOTAL DEPTH	6793	PERF. 6986	- 12432	
02	16744 X	15533	-0-	-1211	-0-	15533 2		N	-0-		-0-
03	18538 X	16648	-0-	-1890	-0-	16648 2		N	-0-		-0-
04	17460 X	15674	-0-	-1786	-0-	15674 2		N	-0-		-0-
05	17670 X	16627	-0-	-1043	-0-	16627 2		N	-0-		-0-
06	16800 X	15549	-0-	-1251	-0-	15549 2		N	-0-		-0-
07	17205 X	16400	-0-	-805	-0-	16400 2		N	-0-		-0-

ALLIANCE-COZART		WELL #:		4H	RRCID -> 257417	COMPL. DATE 11/29/2010	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7700	- 10072	
02	2800 N	19759	-0-	16959	51812	19759 2		N	-0-		-0-
03	74643 X	22831	-0-	-51812	-0-	22831 2		N	-0-		-0-
04	19887 X	19887	-0-	-0-	-0-	19887 2		N	-0-		-0-
05	17474 X	17474	-0-	-0-	-0-	17474 2		N	-0-		-0-
06	18228 X	18228	-0-	-0-	-0-	18228 2		N	-0-		-0-
*07	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18780 2		N	-0-		-0-

DYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 257418	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 5996	- 9295	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146 3	7 9	Y	6		11
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	6	9 1	8
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	6		14
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	54 3	1 9	Y	1	8 1	7
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 3	2 9	Y	2	5 1	4
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	304 3	6 9	Y	5		9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830										
LAWHON WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257436	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 7633 -	9867		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-		-0-
03	8 X	4	-0-	-4	-0-		4	2			N	-0-		-0-
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-		-0-
05	14 X	14	-0-	-0-	-0-		14	2			N	-0-		-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-		-0-
*07	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-		-0-

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257459	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7586 -	14280		
02	29736 X	239	-0-	-29497	-0-		239	2			N	-0-		-0-
03	29915 X	26952	-0-	-2963	-0-		26952	2			N	-0-		-0-
04	34352 X	34352	-0-	-0-	-0-		34352	2			N	-0-		-0-
05	34021 X	34021	-0-	-0-	-0-		34021	2			N	-0-		-0-
06	27994 X	27994	-0-	-0-	-0-		27994	2			N	-0-		-0-
07	35495 X	23757	-0-	-11738	-0-		23757	2			N	-0-		-0-

DORRIS FINLEY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257582	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	5549	PERF. 6466 -	10457		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19171						Y	-0-		-0-
03	19171 X	-0-	-0-	-19171	-0-						Y	-0-		-0-
04	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-						Y	-0-		-0-
05	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257583	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	5887	PERF. 6319 -	8815		
02	4816 X	2222	-0-	-2594	-0-		479	1	1743	3	Y	-0-		3
03	7378 X	1433	-0-	-5945	-0-		288	1	1145	3	Y	-0-		3
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					14	14	1		3
05	7378 X	2653	-0-	-4725	-0-		429	1	2224	3	Y	-0-		3
06	4050 X	2998	-0-	-1052	-0-		280	1	2718	3	Y	-0-		3
07	2449 X	1927	-0-	-522	-0-		549	1	1378	3	Y	-0-		3

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258597	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7725 -	9647		
02	13552 X	7675	-0-	-5877	-0-		7675	2			N	-0-		-0-
03	18507 X	5602	-0-	-12905	-0-		5602	2			N	-0-		-0-
04	17910 X	3483	-0-	-14427	-0-		3483	2			N	-0-		-0-
05	18507 X	1301	-0-	-17206	-0-		1301	2			N	-0-		-0-
06	17190 X	8555	-0-	-8635	-0-		8555	2			N	-0-		-0-
07	8494 X	7127	-0-	-1367	-0-		7127	2			N	-0-		-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT		WELL #:		W 4H	RRCID ->	258623	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7341	PERF. 7610 -	14900		
02	52668 X	45276	-0-	-7392	-0-		45276	2			N	-0-		-0-
03	58311 X	48460	-0-	-9851	-0-		48460	2			N	-0-		-0-
04	51180 X	47671	-0-	-3509	-0-		47671	2			N	-0-		-0-
05	51429 X	49658	-0-	-1771	-0-		49658	2			N	-0-		-0-
06	48510 X	47553	-0-	-957	-0-		47553	2			N	-0-		-0-
*07	52806 X	52806	-0-	-0-	-0-		52806	2			N	-0-		-0-

BLAIR EAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258640	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7587 -	14385		
02	30100 X	94	-0-	-30006	-0-		94	2			N	-0-		-0-
03	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-						N	-0-		-0-
04	27090 X	5532	-0-	-21558	-0-		5532	2			N	-0-		-0-
05	23157 X	6002	-0-	-17155	-0-		6002	2			N	-0-		-0-
06	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-		16032	2			N	-0-		-0-
*07	26380 X	26380	-0-	-0-	-0-		26380	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
WHIZ-Q WEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258658	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7424	PERF.	7715 - 10952	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	15316 X	-0-	-0-	-15316	-0-				N	-0-		-0-	
03	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-				N	-0-		-0-	
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258668	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	6125 - 9505
02	12320 X	11769	-0-	-551	-0-	217	1	11552	3	Y	-0-	2
03	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	99	1	13930	3	Y	-0-	2
04	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	172	1	14069	3	Y	5	1
						6	9					1
05	13020 X	8433	-0-	-4587	-0-	364	1	8069	3	Y	-0-	1
06	13590 X	8580	-0-	-5010	-0-	352	1	8228	3	Y	-0-	1
07	14725 X	11586	-0-	-3139	-0-	331	1	11255	3	Y	-0-	1

BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258669	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	5650 - 11872
*08	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10037	2	17	9	Y	15	1 8
*09	17910 X	1133	-0-	-16777	-0-	1131	2	2	9	Y	2	14 1
*10	18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	-0-	2 1
11	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	17	
*12	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4865	2	4	9	Y	4	12 1
*01	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			Y	-0-	
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	1	9 1
03	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	
04	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	70	
*05	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16850	2	1	9	Y	1	47 1
06	T. A.	18316	-0-	18316	-0-	18316	2			Y	-0-	
07	T. A.	240	-0-	240	-0-	18556	2	240	2	Y	-0-	25 1

GREGORY FAMILY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258670	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	5876	PERF.	6138 - 9260
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	10 1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

LADD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258687	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	6348 - 11771
02	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	26727	3	1	9	Y	1	62
03	30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	30595	3	10	9	Y	9	71
04	28799 X	28799	-0-	-0-	-0-	28789	3	10	9	Y	9	80
05	29698 X	28932	-0-	-766	-0-	28926	3	6	9	Y	5	85
06	29610 X	26956	-0-	-2654	-0-	26952	3	4	9	Y	4	56 1
07	30597 X	27447	-0-	-3150	-0-	27428	3	19	9	Y	17	50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
RED DRAGON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258688	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6190 - 10846	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	1150	1	4864	3	Y	32	28 1	13
						35	9						
03	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	802	1	5078	3	Y	52		65
						57	9						
04	4980 X	4776	-0-	-204	-0-	1043	1	3604	3	Y	117	61 1	121
						129	9						
05	6696 X	5516	-0-	-1180	-0-	1143	1	4271	3	Y	93		214
						102	9						
06	6480 X	5087	-0-	-1393	-0-	898	1	4131	3	Y	53	217 1	50
						58	9						
07	6696 X	5535	-0-	-1161	-0-	723	1	4789	3	Y	21		71
						23	9						

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 2H	RRCID ->	258858	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7702 - 9426	
02	24472 X	21534	-0-	-2938	-0-	21534	2			N	-0-		-0-
03	26009 X	21651	-0-	-4358	-0-	21651	2			N	-0-		-0-
04	24090 X	18247	-0-	-5843	-0-	18247	2			N	-0-		-0-
05	24366 X	18900	-0-	-5466	-0-	18900	2			N	-0-		-0-
06	23070 X	16994	-0-	-6076	-0-	16994	2			N	-0-		-0-
07	23839 X	22860	-0-	-979	-0-	22860	2			N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258859	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7703 - 10725	
02	12012 X	2122	-0-	-9890	-0-	2122	2			N	-0-		-0-
03	13299 X	4339	-0-	-8960	-0-	4339	2			N	-0-		-0-
04	12510 X	360	-0-	-12150	-0-	360	2			N	-0-		-0-
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-		-0-
06	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-		-0-
*07	20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258862	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7729 - 10952	
02	24724 X	14363	-0-	-10361	-0-	14363	2			N	-0-		-0-
03	26319 X	16380	-0-	-9939	-0-	16380	2			N	-0-		-0-
04	25470 X	16784	-0-	-8686	-0-	16784	2			N	-0-		-0-
05	20212 X	15038	-0-	-5174	-0-	15038	2			N	-0-		-0-
06	17100 X	11630	-0-	-5470	-0-	11630	2			N	-0-		-0-
07	17329 X	8219	-0-	-9110	-0-	8219	2			N	-0-		-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT		WELL #:		W 3H	RRCID ->	258980	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7437	PERF.	7835 - 14117	
02	31332 X	27077	-0-	-4255	-0-	27077	2			N	-0-		-0-
03	32953 X	28211	-0-	-4742	-0-	28211	2			N	-0-		-0-
04	29550 X	27106	-0-	-2444	-0-	27106	2			N	-0-		-0-
05	29977 X	26967	-0-	-3010	-0-	26967	2			N	-0-		-0-
06	29010 X	25032	-0-	-3978	-0-	25032	2			N	-0-		-0-
07	29977 X	27445	-0-	-2532	-0-	27445	2			N	-0-		-0-

LAWHON WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258987	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7636 - 11314	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE					
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830												
CAVEN		WELL #:		3H	RRCID ->	259005	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	5499	PERF.	5710 - 8722				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		1H	RRCID ->	259027	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7870 - 9449				
02	23016	X	15273	-0-	-7743	-0-	15273	2			N	-0-				-0-
03	24645	X	8468	-0-	-16177	-0-	8468	2			N	-0-				-0-
04	23400	X	22496	-0-	-904	-0-	22496	2			N	-0-				-0-
05	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-				-0-
06	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-				-0-
*07	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-				-0-

SILVER BULLET UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259224	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5995 - 8257				
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	15	20	1		51
03	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-	36	1		15
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-				15
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	1	7	1		9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1		6

HARRIS LANGFORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259253	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	6042 - 10495				
02	0	A	18064	-0-	18064	728204	18014	3	50	9	Y	45				78
03	0	A	19922	-0-	19922	748126	19878	3	44	9	Y	40				118
04	0	A	19399	-0-	19399	767525	19359	3	40	9	Y	36				154
05	0	A	17550	-0-	17550	785075	32	1	17485	3	Y	30	121	1		63
							33	9								
06	0	A	17846	-0-	17846	802921	33	1	17794	3	Y	17	63	1		17
							19	9								
07	0	A	10642	-0-	10642	813563	71	1	10546	3	Y	23				40
							25	9								

SILVER BULLET UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259286	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	5814	PERF.	6009 - 8257				
02	6384	X	3740	-0-	-2644	-0-	150	1	3522	3	Y	62	37	1		128
							68	9								
03	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	409	1	2798	3	Y	49	91	1		86
							54	9								
04	4050	X	1479	-0-	-2571	-0-	808	1	667	3	Y	4				90
							4	9								
05	4154	X	1028	-0-	-3126	-0-	814	1	213	3	Y	1	41	1		50
							1	9								
06	4020	X	272	-0-	-3748	-0-	132	1	139	3	Y	1				51
							1	9								
07	4154	X	763	-0-	-3391	-0-	667	3	96	9	Y	87	28	1		110

CITY OF ARLINGTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259423	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8240 - 11577				
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-				-0-
03	18352	X	12997	-0-	-5355	-0-	12997	2			N	-0-				-0-
04	18930	X	11637	-0-	-7293	-0-	11637	2			N	-0-				-0-
05	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	20071	2			N	-0-				-0-
06	18930	X	16712	-0-	-2218	-0-	16712	2			N	-0-				-0-
07	18569	X	15992	-0-	-2577	-0-	15992	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	29291	2	N	-0-		-0-
03	34518 X	34518	-0-	-0-	-0-	34518	2	N	-0-		-0-
04	34332 X	34332	-0-	-0-	-0-	34332	2	N	-0-		-0-
05	32023 X	31788	-0-	-235	-0-	31788	2	N	-0-		-0-
06	30990 X	30624	-0-	-366	-0-	30624	2	N	-0-		-0-
07	32023 X	31007	-0-	-1016	-0-	31007	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

02	4564 X	4217	-0-	-347	-0-	697	1	3501 3	Y	17	28
03	5952 X	3738	-0-	-2214	-0-	255	1	3463 3	Y	18	46
04	5760 X	2227	-0-	-3533	-0-	631	1	1581 3	Y	14	60
05	5952 X	3951	-0-	-2001	-0-	682	1	3255 3	Y	13 47 1	26
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	677	1	4426 3	Y	7 25 1	8
*07	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	429	1	10968 3	Y	10	18

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

02	7420 X	5396	-0-	-2024	-0-	126	1	5247 3	Y	21 16 1	49
03	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	23	9	11024 3	Y	36 35 1	50
04	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	40	9	12820 3	Y	21	71
05	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	6	1	11609 3	Y	22 32 1	61
06	10800 X	9251	-0-	-1549	-0-	23	9	9229 3	Y	15	76
07	13268 X	9524	-0-	-3744	-0-	5	1	75 9	Y	68 42 1	102

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

02	T. A.	4318	-0-	4318	19175	4318	2		N	-0-	-0-
03	22594 X	3419	-0-	-19175	-0-	3419	2		N	-0-	-0-
04	8910 X	4163	-0-	-4747	-0-	4163	2		N	-0-	-0-
05	9207 X	2604	-0-	-6603	-0-	2604	2		N	-0-	-0-
06	8910 X	850	-0-	-8060	-0-	850	2		N	-0-	-0-
07	4774 X	609	-0-	-4165	-0-	609	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		19908 X	18273	-0-	-1635	-0-	18273	2	N	-0-		-0-
03		18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	2	N	-0-		-0-
04		25170 X	19862	-0-	-5308	-0-	19862	2	N	-0-		-0-
05		26009 X	14393	-0-	-11616	-0-	14393	2	N	-0-		-0-
06		25170 X	963	-0-	-24207	-0-	963	2	N	-0-		-0-
07		20522 X	2105	-0-	-18417	-0-	2105	2	N	-0-		-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657												
02		25648 X	23690	-0-	-1958	-0-	23690	2	N	-0-		-0-
03		28396 X	26087	-0-	-2309	-0-	26087	2	N	-0-		-0-
04		25920 X	22682	-0-	-3238	-0-	22682	2	N	-0-		-0-
05		26226 X	20741	-0-	-5485	-0-	20741	2	N	-0-		-0-
06		25380 X	18167	-0-	-7213	-0-	18167	2	N	-0-		-0-
07		26226 X	17268	-0-	-8958	-0-	17268	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746												
02		44240 X	42049	-0-	-2191	-0-	42049	2	N	-0-		-0-
03		48980 X	43254	-0-	-5726	-0-	43254	2	N	-0-		-0-
04		47400 X	41213	-0-	-6187	-0-	41213	2	N	-0-		-0-
05		48949 X	42225	-0-	-6724	-0-	42225	2	N	-0-		-0-
06		46710 X	40390	-0-	-6320	-0-	40390	2	N	-0-		-0-
07		46562 X	42226	-0-	-4336	-0-	42226	2	N	-0-		-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		36
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	23 1	16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567												
02		9044 X	8527	-0-	-517	-0-	144	1	Y	10		26
							11	9				
03		8494 X	7209	-0-	-1285	-0-	89	1	Y	24		50
							26	9				
04		9300 X	8077	-0-	-1223	-0-	92	1	Y	24	50 1	24
							26	9				
05		9610 X	7220	-0-	-2390	-0-	231	1	Y	1		25
							1	9				
06		9300 X	9246	-0-	-54	-0-	165	1	Y	13		38
							14	9				
07		9455 X	8135	-0-	-1320	-0-	630	1	Y	4	31 1	11
							4	9				

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782												
02		27412 X	18621	-0-	-8791	-0-	18621	2	N	-0-		-0-
03		30349 X	25124	-0-	-5225	-0-	25124	2	N	-0-		-0-
04		29370 X	24365	-0-	-5005	-0-	24365	2	N	-0-		-0-
05		28334 X	25121	-0-	-3213	-0-	25121	2	N	-0-		-0-
06		27420 X	17055	-0-	-10365	-0-	17055	2	N	-0-		-0-
07		25172 X	10484	-0-	-14688	-0-	10484	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 4H	RRCID ->	260191	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7766 - 14210	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	22278 2	N	-0-		-0-	
03	24335	X	23228	-0-	-1107	-0-	23228 2	N	-0-		-0-	
04	23550	X	21170	-0-	-2380	-0-	21170 2	N	-0-		-0-	
05	24335	X	21356	-0-	-2979	-0-	21356 2	N	-0-		-0-	
06	23550	X	19770	-0-	-3780	-0-	19770 2	N	-0-		-0-	
07	24335	X	14679	-0-	-9656	-0-	14679 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 5H	RRCID ->	260224	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7746 - 14161	
02	44660	X	38173	-0-	-6487	-0-	38173 2	N	-0-		-0-	
03	48360	X	41217	-0-	-7143	-0-	41217 2	N	-0-		-0-	
04	46800	X	39680	-0-	-7120	-0-	39680 2	N	-0-		-0-	
05	48360	X	40865	-0-	-7495	-0-	40865 2	N	-0-		-0-	
06	44520	X	39177	-0-	-5343	-0-	39177 2	N	-0-		-0-	
07	42253	X	42064	-0-	-189	-0-	42064 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		4H	RRCID ->	260282	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7785 - 10774	
02	33348	X	29561	-0-	-3787	-0-	29561 2	N	-0-		-0-	
03	36270	X	32716	-0-	-3554	-0-	32716 2	N	-0-		-0-	
04	33270	X	31630	-0-	-1640	-0-	31630 2	N	-0-		-0-	
05	33170	X	31558	-0-	-1612	-0-	31558 2	N	-0-		-0-	
06	31680	X	30091	-0-	-1589	-0-	30091 2	N	-0-		-0-	
07	32736	X	29445	-0-	-3291	-0-	29445 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		5H	RRCID ->	260297	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7871 - 11180	
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502 2	N	-0-		-0-	
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2	N	-0-		-0-	
04	6930	X	3866	-0-	-3064	-0-	3866 2	N	-0-		-0-	
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848 2	N	-0-		-0-	
06	6930	X	6233	-0-	-697	-0-	6233 2	N	-0-		-0-	
07	7161	X	1556	-0-	-5605	-0-	1556 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		6H	RRCID ->	260299	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7439	PERF. 8117 - 11274	
02	44912	X	36658	-0-	-8254	-0-	36658 2	N	-0-		-0-	
03	49724	X	41478	-0-	-8246	-0-	41478 2	N	-0-		-0-	
04	45900	X	36931	-0-	-8969	-0-	36931 2	N	-0-		-0-	
05	44330	X	40927	-0-	-3403	-0-	40927 2	N	-0-		-0-	
06	40530	X	39066	-0-	-1464	-0-	39066 2	N	-0-		-0-	
07	41478	X	41037	-0-	-441	-0-	41037 2	N	-0-		-0-	

SNOWBALL		WELL #:		1H	RRCID ->	260311	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 7763 - 13347	
02	11844	X	10820	-0-	-1024	-0-	538 1	10282 2	N	-0-	1	
03	13113	X	12261	-0-	-852	-0-	459 1	11802 2	N	-0-	1	
04	12660	X	12164	-0-	-496	-0-	523 1	11641 2	N	-0-	1	
05	12524	X	11391	-0-	-1133	-0-	341 1	11050 2	N	-0-	1	
06	12120	X	9981	-0-	-2139	-0-	357 1	9624 2	N	-0-	1	
07	12555	X	10046	-0-	-2509	-0-	662 1	9384 2	N	-0-	1	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		R 6H	RRCID ->	260540	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7920 - 14214	
02	2800	N	12665	-0-	9865	48275	12665 2	N	-0-		-0-	
03	71633	X	23358	-0-	-48275	-0-	23358 2	N	-0-		-0-	
04	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862 2	N	-0-		-0-	
05	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317 2	N	-0-		-0-	
06	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015 2	N	-0-		-0-	
*07	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830							
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	260629	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7691 - 14552
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	52724 X	-0-	-0-	-52724	-0-			N	-0-		-0-
03	57908 X	46715	-0-	-11193	-0-	46715	2	N	-0-		-0-
04	54030 X	50462	-0-	-3568	-0-	50462	2	N	-0-		-0-
05	55831 X	50734	-0-	-5097	-0-	50734	2	N	-0-		-0-
06	45210 X	44557	-0-	-653	-0-	44557	2	N	-0-		-0-
07	52142 X	43693	-0-	-8449	-0-	43693	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 7H	RRCID ->	260634	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7356	PERF. 7670 - 14029
02	38080 X	33871	-0-	-4209	-0-	33871	2	N	-0-		-0-
03	41478 X	34600	-0-	-6878	-0-	34600	2	N	-0-		-0-
04	39060 X	32599	-0-	-6461	-0-	32599	2	N	-0-		-0-
05	37758 X	33980	-0-	-3778	-0-	33980	2	N	-0-		-0-
06	36300 X	32350	-0-	-3950	-0-	32350	2	N	-0-		-0-
07	37510 X	34958	-0-	-2552	-0-	34958	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 17H	RRCID ->	261234	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7560 - 16200
02	45276 X	22529	-0-	-22747	-0-	22529	2	N	-0-		-0-
03	50437 X	47958	-0-	-2479	-0-	47958	2	N	-0-		-0-
04	48810 X	46024	-0-	-2786	-0-	46024	2	N	-0-		-0-
05	50437 X	43739	-0-	-6698	-0-	43739	2	N	-0-		-0-
06	48952 X	48952	-0-	-0-	-0-	48952	2	N	-0-		-0-
07	47957 X	43886	-0-	-4071	-0-	43886	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 8H	RRCID ->	261235	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7743 - 14075
02	32676 X	27721	-0-	-4955	-0-	27721	2	N	-0-		-0-
03	33883 X	25957	-0-	-7926	-0-	25957	2	N	-0-		-0-
04	32070 X	22574	-0-	-9496	-0-	22574	2	N	-0-		-0-
05	30783 X	17589	-0-	-13194	-0-	17589	2	N	-0-		-0-
06	29730 X	15313	-0-	-14417	-0-	15313	2	N	-0-		-0-
07	30690 X	6909	-0-	-23781	-0-	6909	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261404	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	7534	PERF. 7770 - 14151
02	28028 X	23758	-0-	-4270	-0-	23758	2	N	-0-		-0-
03	29202 X	26173	-0-	-3029	-0-	262	1	N	-0-	25911 2	-0-
04	27150 X	19096	-0-	-8054	-0-	19096	2	N	-0-		-0-
05	26443 X	23496	-0-	-2947	-0-	23496	2	N	-0-		-0-
06	25590 X	18803	-0-	-6787	-0-	18803	2	N	-0-		-0-
07	26319 X	17268	-0-	-9051	-0-	17268	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 9H	RRCID ->	261508	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 7569 - 13973
02	32872 X	31483	-0-	-1389	-0-	31483	2	N	-0-		-0-
03	35402 X	32547	-0-	-2855	-0-	32547	2	N	-0-		-0-
04	33780 X	32177	-0-	-1603	-0-	32177	2	N	-0-		-0-
05	34844 X	31443	-0-	-3401	-0-	31443	2	N	-0-		-0-
06	33720 X	22991	-0-	-10729	-0-	22991	2	N	-0-		-0-
07	34844 X	18412	-0-	-16432	-0-	18412	2	N	-0-		-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 16H	RRCID ->	261509	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7570 - 16562
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 12H	RRCID ->	261510	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7453	PERF. 7610 - 15157	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	19740	X	12641	-0-	-7099	-0-	12641 2	N	-0-		-0-	
03	21111	X	8915	-0-	-12196	-0-	8915 2	N	-0-		-0-	
04	17070	X	8489	-0-	-8581	-0-	8489 2	N	-0-		-0-	
05	13981	X	6845	-0-	-7136	-0-	6845 2	N	-0-		-0-	
06	13530	X	5564	-0-	-7966	-0-	5564 2	N	-0-		-0-	
07	13981	X	4237	-0-	-9744	-0-	4237 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 11H	RRCID ->	261511	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7590 - 14552	
02	38975	X	38975	-0-	-0-	-0-	38975 2	N	-0-		-0-	
03	40827	X	40043	-0-	-784	-0-	40043 2	N	-0-		-0-	
04	39510	X	38689	-0-	-821	-0-	38689 2	N	-0-		-0-	
05	43152	X	39620	-0-	-3532	-0-	39620 2	N	-0-		-0-	
06	41760	X	36422	-0-	-5338	-0-	36422 2	N	-0-		-0-	
07	43152	X	37044	-0-	-6108	-0-	37044 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 14H	RRCID ->	261513	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7630 - 16327	
02	22428	X	1192	-0-	-21236	-0-	1192 2	N	-0-		-0-	
03	16957	X	10440	-0-	-6517	-0-	10440 2	N	-0-		-0-	
04	16410	X	15315	-0-	-1095	-0-	15315 2	N	-0-		-0-	
05	16957	X	16112	-0-	-845	-0-	16112 2	N	-0-		-0-	
06	14250	X	14250	-0-	-0	-0-	14250 2	N	-0-		-0-	
07	15841	X	8148	-0-	-7693	-0-	8148 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 10H	RRCID ->	261514	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 7710 - 14225	
02	18060	X	15327	-0-	-2733	-0-	15327 2	N	-0-		-0-	
03	19592	X	13277	-0-	-6315	-0-	13277 2	N	-0-		-0-	
04	18960	X	8580	-0-	-10380	-0-	8580 2	N	-0-		-0-	
05	19592	X	7687	-0-	-11905	-0-	7687 2	N	-0-		-0-	
06	23881	X	23881	-0-	-0	-0-	23881 2	N	-0-		-0-	
*07	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479 2	N	-0-		-0-	

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	261515	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 7815 - 14585	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

JOHN J MILES UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	261516	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6920 - 10190	
02	14532	X	13322	-0-	-1210	-0-	13275 3	47 9 N	43		63	
03	16089	X	15545	-0-	-544	-0-	15526 3	19 9 N	17		80	
04	15570	X	14439	-0-	-1131	-0-	14388 3	51 9 N	46	61 1	65	
05	16089	X	14089	-0-	-2000	-0-	14072 3	17 9 N	15	67 1	13	
06	15570	X	13880	-0-	-1690	-0-	13835 3	45 9 N	41		54	
07	15531	X	13991	-0-	-1540	-0-	13951 3	40 9 N	36		90	

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		S 13H	RRCID ->	261517	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7483 - 15652	
02	42840	X	37143	-0-	-5697	-0-	37143 2	N	-0-		-0-	
03	49445	X	46273	-0-	-3172	-0-	46273 2	N	-0-		-0-	
04	47850	X	44393	-0-	-3457	-0-	44393 2	N	-0-		-0-	
05	49445	X	46221	-0-	-3224	-0-	46221 2	N	-0-		-0-	
06	47850	X	44326	-0-	-3524	-0-	44326 2	N	-0-		-0-	
07	46283	X	45912	-0-	-371	-0-	45912 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
MILL STREAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261518	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	5866	PERF.	6135 - 10277	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-				Y	4	6	1	17
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	6	1	39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49			88
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	64	1	60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			66

MILL STREAM UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261521	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	6220 - 9662		
02	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	95	1	16879	3	Y	18	46	1	109
						20	9							
03	18569 X	16604	-0-	-1965	-0-	69	1	16488	3	Y	43			152
						47	9							
04	17970 X	15328	-0-	-2642	-0-	119	1	15186	3	Y	21	57	1	116
						23	9							
05	21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	29	1	21017	3	Y	18			134
						20	9							
06	20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	20445	3	20	9	Y	18	97	1	55
*07	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	21664	3	45	9	Y	41			96

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261522	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	8880 - 11696		
02	19208 X	14478	-0-	-4730	-0-	14478	2			N	-0-			-0-
03	21266 X	14660	-0-	-6606	-0-	14660	2			N	-0-			-0-
04	19740 X	14922	-0-	-4818	-0-	14922	2			N	-0-			-0-
05	17918 X	17481	-0-	-437	-0-	17481	2			N	-0-			-0-
06	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-			-0-
*07	18915 X	18915	-0-	-0-	-0-	18915	2			N	-0-			-0-

MILL STREAM UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	261523	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	6240 - 9902		
02	6748 X	2242	-0-	-4506	-0-	144	1	2096	3	Y	2	4	1	11
						2	9							
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	252	1	4803	3	Y	8			19
						9	9							
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	217	1	5567	3	Y	10	7	1	22
						11	9							
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	332	1	2339	3	Y	2			24
						2	9							
06	4890 X	1278	-0-	-3612	-0-	310	1	967	3	Y	1	17	1	8
						1	9							
07	5983 X	1473	-0-	-4510	-0-	346	1	1126	3	Y	1			9
						1	9							

MABERY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261524	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	6293 - 8845		
02	5768 X	5481	-0-	-287	-0-	308	1	5163	3	N	9			142
						10	9							
03	6014 X	5999	-0-	-15	-0-	1069	1	4856	3	N	67			209
						74	9							
04	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	426	1	6286	3	N	-0-	175	1	34
05	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	561	1	6831	3	N	-0-			34
06	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	485	1	7106	3	N	52			86
						57	9							
07	6944 X	6679	-0-	-265	-0-	551	1	6113	3	N	14			100
						15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
EXELON NORTH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261525	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	8630 - 11566	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	21644 X	19560	-0-	-2084	-0-	19560	2		N	-0-			-0-
03	22320 X	19477	-0-	-2843	-0-	19477	2		N	-0-			-0-
04	21600 X	19854	-0-	-1746	-0-	19854	2		N	-0-			-0-
05	21700 X	20706	-0-	-994	-0-	20706	2		N	-0-			-0-
06	21000 X	18548	-0-	-2452	-0-	18548	2		N	-0-			-0-
07	21669 X	18965	-0-	-2704	-0-	18965	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	261526	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	8603 - 15042	
02	7364 X	-0-	-0-	-7364	-0-				N	-0-			-0-
03	8153 X	2636	-0-	-5517	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
04	7890 X	4488	-0-	-3402	-0-	4488	2		N	-0-			-0-
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261527	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	8600 - 11670	
02	10192 X	704	-0-	-9488	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03	9579 X	1229	-0-	-8350	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
04	8250 X	1721	-0-	-6529	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
05	1736 X	500	-0-	-1236	-0-	500	2		N	-0-			-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-

RADAR WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261595	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	5920 - 10086	
02	11004 X	6887	-0-	-4117	-0-	6887	3		N	-0-			106
03	11842 X	8294	-0-	-3548	-0-	8294	3		N	-0-			106
04	10950 X	8273	-0-	-2677	-0-	8273	3		N	-0-			106
05	10385 X	8293	-0-	-2092	-0-	8293	3		N	-0-			106
06	9570 X	7696	-0-	-1874	-0-	7696	3		N	-0-			106
07	8556 X	7948	-0-	-608	-0-	7946	3	2 9	N	2			108

ALLIANCE AA BREWER UNIT		WELL #:		N 15H	RRCID ->	261885	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7570 - 16395	
02	65735 X	65735	-0-	-0-	-0-	65735	2		N	-0-			-0-
03	51088 X	49436	-0-	-1652	-0-	49436	2		N	-0-			-0-
04	49440 X	46873	-0-	-2567	-0-	46873	2		N	-0-			-0-
05	52762 X	49987	-0-	-2775	-0-	49987	2		N	-0-			-0-
06	51060 X	46049	-0-	-5011	-0-	46049	2		N	-0-			-0-
07	52762 X	41660	-0-	-11102	-0-	41660	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY		WELL #:		7H	RRCID ->	262291	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7865 - 11369	
02	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2		N	-0-			-0-
03	10633 X	7348	-0-	-3285	-0-	7348	2		N	-0-			-0-
04	10290 X	4225	-0-	-6065	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
05	10633 X	4835	-0-	-5798	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
06	10290 X	3929	-0-	-6361	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	4567	-0-	-3152	-0-	4567	2		N	-0-			-0-

MCGILVERY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262409	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	6299 - 9487	
02	9828 X	8307	-0-	-1521	-0-	8218	3	89 9	Y	81	218 1		118
03	10881 X	8392	-0-	-2489	-0-	8301	3	91 9	Y	83	104 1		97
04	9690 X	8348	-0-	-1342	-0-	8268	3	80 9	Y	73	97 1		73
05	9920 X	8905	-0-	-1015	-0-	8795	3	110 9	Y	100	103 1		70
06	9150 X	7932	-0-	-1218	-0-	7845	3	87 9	Y	79			149
07	9207 X	7804	-0-	-1403	-0-	7734	3	70 9	Y	64	125 1		88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.// 684830													
BARKER COFFMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 262436		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 5861		PERF. 6325 - 9426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
CHARCA HANGER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262973		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6725 - 10652					
02	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	3			Y	-0-				24
03	16585 X	15701	-0-	-884	-0-	15701	3			Y	-0-				24
04	15960 X	14221	-0-	-1739	-0-	14181	3	40	9	Y	36				60
05	17112 X	15487	-0-	-1625	-0-	15487	3			Y	-0-				60
06	16560 X	15097	-0-	-1463	-0-	15085	3	12	9	Y	11				71
07	17112 X	16249	-0-	-863	-0-	16077	3	172	9	Y	156	141	1		86
ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263372		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 7790 - 12462					
02	6860 X	4389	-0-	-2471	-0-	4389	2			N	-0-				-0-
03	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	20649	2			N	-0-				-0-
04	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	21166	2			N	-0-				-0-
05	22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	22049	2			N	-0-				-0-
06	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	18323	2			N	-0-				-0-
*07	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2			N	-0-				-0-
BARKER COFFMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 263373		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 5893		PERF. 6130 - 8751					
02	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	84	1	13091	3	Y	-0-				8
03	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	87	1	11964	3	Y	-0-				8
04	14073 X	14073	-0-	-0-	-0-	70	1	13996	3	Y	6	13	1		1
05	13423 X	10706	-0-	-2717	-0-	174	1	10532	3	Y	-0-				1
06	14130 X	13008	-0-	-1122	-0-	145	1	12863	3	Y	-0-				1
*07	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	34	1	16218	3	Y	-0-				1
BLAIR EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263423		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 7446		PERF. 7855 - 13502					
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-				-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-				-0-
*07	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			N	-0-				-0-
BARKER COFFMAN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263467		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 6260 - 9141					
02	11116 X	3769	-0-	-7347	-0-	398	1	3371	3	Y	-0-				8
03	12307 X	3910	-0-	-8397	-0-	241	1	3669	3	Y	-0-				8
04	11910 X	1870	-0-	-10040	-0-	509	1	1354	3	Y	6	13	1		1
05	9114 X	5066	-0-	-4048	-0-	351	1	4715	3	Y	-0-				1
06	5220 X	2912	-0-	-2308	-0-	445	1	2467	3	Y	-0-				1
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-				1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 2H	RRCID ->	263579	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7950 - 16252
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	49327 X	49327	-0-	-0-	-0-	49327	2	N	-0-			-0-
03	51243 X	51152	-0-	-91	-0-	51152	2	N	-0-			-0-
04	51300 X	48837	-0-	-2463	-0-	48837	2	N	-0-			-0-
05	54622 X	49613	-0-	-5009	-0-	49613	2	N	-0-			-0-
06	52860 X	46305	-0-	-6555	-0-	46305	2	N	-0-			-0-
07	54622 X	49535	-0-	-5087	-0-	49535	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 3H	RRCID ->	263580	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7667 - 15852
02	35000 X	31769	-0-	-3231	-0-	31769	2	N	-0-			-0-
03	36487 X	31816	-0-	-4671	-0-	31816	2	N	-0-			-0-
04	32100 X	24919	-0-	-7181	-0-	24919	2	N	-0-			-0-
05	35185 X	17931	-0-	-17254	-0-	17931	2	N	-0-			-0-
06	34050 X	13771	-0-	-20279	-0-	13771	2	N	-0-			-0-
07	35185 X	7966	-0-	-27219	-0-	7966	2	N	-0-			-0-

DYER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263613	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	6225 - 8877
02	9576 X	65	-0-	-9511	-0-	50	3	15 9	Y	14		19
03	9424 X	4175	-0-	-5249	-0-	4151	3	24 9	Y	22	15 1	26
04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6749	3	30 9	Y	27		53
05	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6009	3	19 9	Y	17	31 1	39
06	4050 X	2881	-0-	-1169	-0-	2874	3	7 9	Y	6	30 1	15
07	7006 X	2435	-0-	-4571	-0-	2429	3	6 9	Y	5		20

DYER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263614	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5925 - 8652
02	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	12451	3	92 9	Y	84		170
03	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	13077	3	89 9	Y	81	136 1	115
04	12660 X	11652	-0-	-1008	-0-	11569	3	83 9	Y	75		190
05	13082 X	11350	-0-	-1732	-0-	11282	3	68 9	Y	62	112 1	140
06	13830 X	12323	-0-	-1507	-0-	12251	3	72 9	Y	65	106 1	99
07	13888 X	13244	-0-	-644	-0-	13170	3	74 9	Y	67		166

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263702	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7730 - 11832
02	15512 X	628	-0-	-14884	-0-	628	2		N	-0-		-0-
03	19652 X	19652	-0-	-0-	-0-	19652	2		N	-0-		-0-
04	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2		N	-0-		-0-
05	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2		N	-0-		-0-
06	18720 X	9359	-0-	-9361	-0-	9359	2		N	-0-		-0-
07	19344 X	7561	-0-	-11783	-0-	7561	2		N	-0-		-0-

LA FRANCE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263707	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	5836	PERF.	6150 - 8481
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		5
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	420	1	3783 3	Y	50		55
						55	9					
04	3000 N	8342	-0-	5342	5342	339	1	8003 3	Y	-0-	47 1	8
05	3100 N	2816	-0-	-284	5058	1585	1	1218 3	Y	12		20
						13	9					
06	8844 X	3786	-0-	-5058	-0-	2687	1	1099 3	Y	-0-	7 1	13
07	8618 X	3706	-0-	-4912	-0-	482	1	3223 3	Y	1		14
						1	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
LA FRANCE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263710	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	6190 - 8991
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	10864 X	8456	-0-	-2408	-0-	416 1	7995 3	Y	41		149	
03	10788 X	3772	-0-	-7016	-0-	45 9						
04	9870 X	2588	-0-	-7282	-0-	439 1	3333 3	Y	-0-		149	
						494 1	2035 3	Y	54	127 1	76	
						59 9						
05	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	79 1	12406 3	Y	12		88	
						13 9						
06	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790 3		Y	-0-	29 1	59	
*07	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	10791 3		Y	-0-		59	

CHARCA HANGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263711	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	6630 - 11227
02	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	15429 3		Y	-0-		17	
03	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	17932 3		Y	-0-		17	
04	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	15965 3		Y	-0-		17	
05	17081 X	17038	-0-	-43	-0-	17038 3		Y	-0-		17	
06	17340 X	11250	-0-	-6090	-0-	11250 3		Y	-0-		17	
07	17918 X	14848	-0-	-3070	-0-	14848 3		Y	-0-	17 1	-0-	

BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263713	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5419	PERF.	5650 - 11182
*08	23994 X	19673	-0-	-4321	-0-	19616 2	57 9	Y	52		67	
*09	21930 X	20048	-0-	-1882	-0-	19996 1	52 9	Y	47	73 1	41	
*10	22661 X	18432	-0-	-4229	-0-	18358 1	74 9	Y	67	43 1	65	
*11	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	21733 1	114 9	Y	104	61 1	108	
*12	21855 X	19929	-0-	-1926	-0-	19893 1	36 9	Y	33	120 1	21	
*01	21583 X	21583	-0-	-0-	-0-	21583 1		Y	-0-		21	
*02	20384 X	18018	-0-	-2366	-0-	17913 1	105 9	Y	95	76 1	40	
*03	22568 X	19626	-0-	-2942	-0-	19626 1		Y	-0-		40	
*04	21840 X	2556	-0-	-19284	-0-	2376 1	180 9	Y	164	79 1	125	
*05	21576 X	1255	-0-	-20321	-0-	1224 1	31 9	Y	28		153	
06	19620 X	11298	-0-	-8322	-0-	11248 2	50 9	Y	45	181 1	17	
07	19964 X	19915	-0-	-49	-0-	19835 2	80 9	Y	73	64 1	26	

BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263714	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5735 - 11342
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	4 1	12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1	-0-	
07	14B2 EXT	623	-0-	623	623	623 2		Y	-0-		-0-	

BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263715	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5439	PERF.	5810 - 12282
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-	
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	1		1	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	2 1	2	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
*02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	2 1	-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	1 1	4	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		6	
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	6 1	-0-	
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
COYOTE CROSSING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263741	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6036	PERF.	6299 -	9600
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13384 X	12319	-0-	-1065	-0-	12319	3		-0-				115
03	14539 X	13896	-0-	-643	-0-	13896	3		-0-				115
04	13770 X	12831	-0-	-939	-0-	12831	3		-0-				115
05	15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	14989	3	168 9	Y	153			268
06	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	14962	3	84 9	Y	76	156 1		188
*07	15032 X	15032	-0-	-0-	-0-	14907	3	125 9	Y	114	168 1		134

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 1H	RRCID ->	263864	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7457	PERF.	8166 -	16602
02	24276 X	20278	-0-	-3998	-0-	20278	2		N	-0-			-0-
03	26877 X	25253	-0-	-1624	-0-	25253	2		N	-0-			-0-
04	26010 X	21971	-0-	-4039	-0-	21971	2		N	-0-			-0-
05	26877 X	23212	-0-	-3665	-0-	23212	2		N	-0-			-0-
06	26010 X	18664	-0-	-7346	-0-	18664	2		N	-0-			-0-
07	25265 X	7032	-0-	-18233	-0-	7032	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	263942	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7900 -	10482
02	30184 X	-0-	-0-	-30184	-0-				N	-0-			-0-
03	32948 X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	2		N	-0-			-0-
04	31290 X	30635	-0-	-655	-0-	30635	2		N	-0-			-0-
05	31775 X	30331	-0-	-1444	-0-	30331	2		N	-0-			-0-
06	31890 X	28819	-0-	-3071	-0-	28819	2		N	-0-			-0-
07	32953 X	29057	-0-	-3896	-0-	29057	2		N	-0-			-0-

DYER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263950	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	6220 -	9092
02	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	15793	3	14 9	Y	13			30
03	17081 X	15212	-0-	-1869	-0-	15183	3	29 9	Y	26	24 1		32
04	18360 X	12814	-0-	-5546	-0-	12802	3	12 9	Y	11			43
05	18972 X	14941	-0-	-4031	-0-	14915	3	26 9	Y	24	25 1		42
06	18360 X	14651	-0-	-3709	-0-	14649	3	2 9	Y	2	32 1		12
07	17515 X	14716	-0-	-2799	-0-	14708	3	8 9	Y	7			19

ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263971	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7750 -	10532
02	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-				N	-0-			-0-
03	18600 X	8065	-0-	-10535	-0-	8065	2		N	-0-			-0-
04	18000 X	14104	-0-	-3896	-0-	14104	2		N	-0-			-0-
05	15903 X	15627	-0-	-276	-0-	15627	2		N	-0-			-0-
06	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	16075	2		N	-0-			-0-
*07	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2		N	-0-			-0-

ACTON MEADOWS		WELL #:		2H	RRCID ->	263972	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6325 -	9040
02	9968 X	-0-	-0-	-9968	-0-				Y	27			149
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-				Y	60			209
04	6450 X	725	-0-	-5725	-0-	702	3	23 9	Y	21	177 1		53
05	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1245	3	43 9	Y	39			92
06	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1169	3	31 9	Y	28			120
*07	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1352	3	11 9	Y	10			130

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 4H	RRCID ->	264012	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	8020 -	16202
02	48836 X	48836	-0-	-0-	-0-	48836	2		N	-0-			-0-
03	51677 X	48203	-0-	-3474	-0-	48203	2		N	-0-			-0-
04	52410 X	43443	-0-	-8967	-0-	43443	2		N	-0-			-0-
05	54157 X	45909	-0-	-8248	-0-	45909	2		N	-0-			-0-
06	52410 X	45836	-0-	-6574	-0-	45836	2		N	-0-			-0-
07	54064 X	45386	-0-	-8678	-0-	45386	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264034	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	6369 - 11882
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	20243 X	16425	-0-	-3818	-0-	16287	2	138	9	Y	125	147
*09	17670 X	16597	-0-	-1073	-0-	16500	2	97	9	Y	88	79
*10	18259 X	16035	-0-	-2224	-0-	15943	2	92	9	Y	84	90
*11	17670 X	14566	-0-	-3104	-0-	14379	2	187	9	Y	170	178
*12	18228 X	8946	-0-	-9282	-0-	8927	2	19	9	Y	17	74
*01	17267 X	10877	-0-	-6390	-0-	10877	2			Y	-0-	74
*02	15596 X	12878	-0-	-2718	-0-	12590	2	288	9	Y	262	174
*03	16058 X	15538	-0-	-520	-0-	15538	2			Y	-0-	174
*04	15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	15685	2	20	9	Y	18	192
*05	15066 X	14537	-0-	-529	-0-	14504	2	33	9	Y	30	96
06	15360 X	13808	-0-	-1552	-0-	13805	2	3	9	Y	3	99
07	16244 X	15721	-0-	-523	-0-	15655	2	66	9	Y	60	33

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264071	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8146 - 10986
02	24528 X	-0-	-0-	-24528	-0-					N	-0-	-0-
03	27156 X	3314	-0-	-23842	-0-	3314	2			N	-0-	-0-
04	25860 X	17780	-0-	-8080	-0-	17780	2			N	-0-	-0-
05	24335 X	17529	-0-	-6806	-0-	17529	2			N	-0-	-0-
06	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-	-0-
07	18383 X	15316	-0-	-3067	-0-	15316	2			N	-0-	-0-

C. R. SHELBY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264119	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	7586 - 11242
02	12740 X	1890	-0-	-10850	-0-	1890	2			N	-0-	-0-
03	14105 X	4434	-0-	-9671	-0-	4434	2			N	-0-	-0-
04	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-	-0-
05	13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-	-0-
06	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-	-0-
*07	18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2			N	-0-	-0-

MCGILVERY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264128	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6408 - 9312
02	10864 X	8411	-0-	-2453	-0-	57	1	8354	3	Y	-0-	-0-
03	11284 X	10083	-0-	-1201	-0-	10083	3			Y	-0-	-0-
04	10830 X	8894	-0-	-1936	-0-	9	1	8885	3	Y	-0-	-0-
05	10106 X	8787	-0-	-1319	-0-	254	1	8533	3	Y	-0-	-0-
06	9750 X	8329	-0-	-1421	-0-	375	1	7954	3	Y	-0-	-0-
07	10075 X	8680	-0-	-1395	-0-	381	1	8299	3	Y	-0-	-0-

ALLIANCE-LAU (SA)		WELL #:		D 13H	RRCID ->	264184	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7610 - 10400
02	31052 X	24465	-0-	-6587	-0-	24465	2			N	-0-	-0-
03	33325 X	30649	-0-	-2676	-0-	30649	2			N	-0-	-0-
04	31770 X	31175	-0-	-595	-0-	31175	2			N	-0-	-0-
05	32457 X	32298	-0-	-159	-0-	32298	2			N	-0-	-0-
06	31350 X	30836	-0-	-514	-0-	30836	2			N	-0-	-0-
07	32209 X	30712	-0-	-1497	-0-	30712	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830												
HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02	7560 X	6716	-0-	-844	-0-	579 1	6137 3		N	-0-		75
03	8122 X	7231	-0-	-891	-0-	598 1	6621 3		N	11		86
						12 9						
04	7620 X	7214	-0-	-406	-0-	676 1	6538 3		N	-0-		86
05	7533 X	7342	-0-	-191	-0-	698 1	6637 3		N	6		92
						7 9						
06	7290 X	6747	-0-	-543	-0-	672 1	6072 3		N	3		95
						3 9						
07	7440 X	6959	-0-	-481	-0-	685 1	6274 3		N	-0-		95

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100												
02	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	98 1	17069 3		N	-0-		22
03	16027 X	12941	-0-	-3086	-0-	264 1	12677 3		N	-0-		22
04	15510 X	6344	-0-	-9166	-0-	699 1	5645 3		N	-0-		22
05	18352 X	7752	-0-	-10600	-0-	890 1	6862 3		N	-0-		22
06	17760 X	8294	-0-	-9466	-0-	698 1	7596 3		N	-0-		22
07	18352 X	5797	-0-	-12555	-0-	775 1	5022 3		N	-0-		3

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442												
02	25284 X	25144	-0-	-140	-0-	25144 2			N	-0-		-0-
03	27187 X	26147	-0-	-1040	-0-	26147 2			N	-0-		-0-
04	27270 X	24796	-0-	-2474	-0-	24796 2			N	-0-		-0-
05	28179 X	25337	-0-	-2842	-0-	25337 2			N	-0-		-0-
06	27270 X	23655	-0-	-3615	-0-	23655 2			N	-0-		-0-
07	27838 X	23403	-0-	-4435	-0-	23403 2			N	-0-		-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342												
*08	14632 X	2808	-0-	-11824	-0-	2799 2	9 9	Y		8		11
*09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2	9 9	Y		8	12 1	7
*10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	9266 2	8 9	Y		7	7 1	7
*11	5820 X	3960	-0-	-1860	-0-	3948 2	12 9	Y		11	7 1	11
*12	6014 X	3541	-0-	-2473	-0-	3541 2		Y		-0-	7 1	4
*01	9951 X	650	-0-	-9301	-0-	650 2		Y		-0-		4
*02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-			Y		18	10 1	12
*03	9951 X	132	-0-	-9819	-0-	132 2		Y		-0-		12
*04	4590 X	538	-0-	-4052	-0-	538 2		Y		-0-		12
*05	4185 X	3750	-0-	-435	-0-	3750 2		Y		-0-	8 1	4
06	1350 X	906	-0-	-444	-0-	906 2		Y		-0-		4
*07	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7763 2	1 9	Y		1	5 1	-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503												
02	33096 X	12494	-0-	-20602	-0-	12494 2			N	-0-		-0-
03	44738 X	44738	-0-	-0-	-0-	44738 2			N	-0-		-0-
04	29910 X	24565	-0-	-5345	-0-	24565 2			N	-0-		-0-
05	28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	28478 2			N	-0-		-0-
06	37920 X	26567	-0-	-11353	-0-	26567 2			N	-0-		-0-
07	39184 X	27405	-0-	-11779	-0-	27405 2			N	-0-		-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518												
02	20188 X	-0-	-0-	-20188	-0-				N	-0-		-0-
03	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	26736 2			N	-0-		-0-
04	23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	23373 2			N	-0-		-0-
05	22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	22618 2			N	-0-		-0-
06	23400 X	20139	-0-	-3261	-0-	20139 2			N	-0-		-0-
07	24180 X	17118	-0-	-7062	-0-	17118 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE GRAPHICS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264887	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 7765	- 11802	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8064 X	5825	-0-	-2239	-0-	5825	2	N	-0-				-0-
03	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-			N	-0-				-0-
04	12480 X	2600	-0-	-9880	-0-	2600	2	N	-0-				-0-
05	12896 X	7569	-0-	-5327	-0-	7569	2	N	-0-				-0-
06	6240 X	5736	-0-	-504	-0-	5736	2	N	-0-				-0-
*07	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT		WELL #:		S 5H	RRCID ->	265171	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 8255	- 16352	
02	44828 X	44362	-0-	-466	-0-	44362	2	N	-0-				-0-
03	49631 X	47253	-0-	-2378	-0-	47253	2	N	-0-				-0-
04	51300 X	45653	-0-	-5647	-0-	45653	2	N	-0-				-0-
05	53010 X	46175	-0-	-6835	-0-	46175	2	N	-0-				-0-
06	51300 X	43416	-0-	-7884	-0-	43416	2	N	-0-				-0-
07	49104 X	43947	-0-	-5157	-0-	43947	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		1H	RRCID ->	265174	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7333	PERF. 8036	- 16002	
02	47320 X	44304	-0-	-3016	-0-	44304	2	N	-0-				-0-
03	53553 X	53553	-0-	-0-	-0-	53553	2	N	-0-				-0-
04	48870 X	44755	-0-	-4115	-0-	44755	2	N	-0-				-0-
05	49042 X	45123	-0-	-3919	-0-	45123	2	N	-0-				-0-
06	51840 X	42721	-0-	-9119	-0-	42721	2	N	-0-				-0-
07	53568 X	42736	-0-	-10832	-0-	42736	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		2H	RRCID ->	265175	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 8108	- 16002	
02	40488 X	3637	-0-	-36851	-0-	3637	2	N	-0-				-0-
03	43555 X	39898	-0-	-3657	-0-	39898	2	N	-0-				-0-
04	41520 X	40295	-0-	-1225	-0-	40295	2	N	-0-				-0-
05	42284 X	40752	-0-	-1532	-0-	40752	2	N	-0-				-0-
06	38610 X	38296	-0-	-314	-0-	38296	2	N	-0-				-0-
07	41633 X	38848	-0-	-2785	-0-	38848	2	N	-0-				-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		4H	RRCID ->	265181	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 8224	- 15742	
02	42168 X	-0-	-0-	-42168	-0-			N	-0-				-0-
03	44640 X	29351	-0-	-15289	-0-	29351	2	N	-0-				-0-
04	41340 X	39906	-0-	-1434	-0-	39906	2	N	-0-				-0-
05	40517 X	40153	-0-	-364	-0-	40153	2	N	-0-				-0-
06	37873 X	37873	-0-	-0-	-0-	37873	2	N	-0-				-0-
07	41230 X	38464	-0-	-2766	-0-	38464	2	N	-0-				-0-

LANGDON B - STEWART UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265465	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 6586	- 9705	
02	11396 X	10521	-0-	-875	-0-	10378	3	143 9 Y	130	118 1		117	
03	12617 X	10451	-0-	-2166	-0-	10276	3	175 9 Y	159	219 1		57	
04	12210 X	11004	-0-	-1206	-0-	10869	3	135 9 Y	123	107 1		73	
05	12307 X	10773	-0-	-1534	-0-	10607	3	166 9 Y	151	111 1		113	
06	11670 X	10115	-0-	-1555	-0-	9906	3	209 9 Y	190	111 1		192	
07	11656 X	9704	-0-	-1952	-0-	9599	3	105 9 Y	95	107 1		180	

LANGDON B - STEWART UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265466	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6224	PERF. 6540	- 9811	
02	9856 X	8045	-0-	-1811	-0-	7953	3	92 9 Y	84	66 1		75	
03	10912 X	10030	-0-	-882	-0-	9906	3	124 9 Y	113	147 1		41	
04	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10842	3	81 9 Y	74	71 1		44	
05	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11139	3	95 9 Y	86	65 1		65	
06	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9650	3	136 9 Y	124	64 1		125	
07	11284 X	10544	-0-	-740	-0-	10471	3	73 9 Y	66	70 1		121	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		3H	RRCID ->	265568	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	8082 - 15832
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	47264 X	23836	-0-	-23428	-0-	23836	2	N	-0-			-0-
03	50995 X	42548	-0-	-8447	-0-	42548	2	N	-0-			-0-
04	48540 X	43557	-0-	-4983	-0-	43557	2	N	-0-			-0-
05	49414 X	45104	-0-	-4310	-0-	45104	2	N	-0-			-0-
06	42338 X	42338	-0-	-0-	-0-	42338	2	N	-0-			-0-
07	45012 X	42176	-0-	-2836	-0-	42176	2	N	-0-			-0-

LANGDON B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265598	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	6890 - 10542
02	12628 X	11525	-0-	-1103	-0-	11525	3	Y	-0-			-0-
03	13268 X	12564	-0-	-704	-0-	12564	3	Y	-0-			-0-
04	12210 X	11696	-0-	-514	-0-	11696	3	Y	-0-			-0-
05	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	3	Y	-0-			-0-
06	12360 X	12157	-0-	-203	-0-	12157	3	Y	-0-			-0-
07	12772 X	11878	-0-	-894	-0-	11878	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265599	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	5401	PERF.	6399 - 11922
02	23884 X	23339	-0-	-545	-0-	23339	2	Y	-0-			-0-
03	27776 X	21923	-0-	-5853	-0-	21923	2	Y	-0-			-0-
*04	26880 X	3388	-0-	-23492	-0-	3388	2	Y	-0-			-0-
*05	27776 X	5655	-0-	-22121	-0-	5655	2	Y	-0-			-0-
06	26700 X	8225	-0-	-18475	-0-	8225	2	Y	-0-			-0-
07	25854 X	13796	-0-	-12058	-0-	13796	2	Y	-0-			-0-

HOFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265604	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	6898 - 10003
02	14756 X	12692	-0-	-2064	-0-	12677	3	15 9 Y	14			38
03	17763 X	8605	-0-	-9158	-0-	8591	3	14 9 Y	13			51
04	17190 X	3492	-0-	-13698	-0-	3482	3	10 9 Y	9	37	1	23
05	17763 X	4294	-0-	-13469	-0-	4286	3	8 9 Y	7			30
06	14160 X	1520	-0-	-12640	-0-	1517	3	3 9 Y	3	25	1	8
07	14043 X	315	-0-	-13728	-0-	313	3	2 9 Y	2			10

HOFFMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	265608	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5767	PERF.	5940 - 9802
02	17220 X	15716	-0-	-1504	-0-	15675	3	41 9 Y	37			75
03	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	20125	3	51 9 Y	46			121
04	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	20543	3	47 9 Y	43	88	1	76
05	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	20436	3	36 9 Y	33			109
06	21219 X	21219	-0-	-0-	-0-	21198	3	21 9 Y	19	92	1	36
*07	22614 X	22614	-0-	-0-	-0-	22592	3	22 9 Y	20			56

HOFFMAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265609	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	6010 - 10032
02	17500 X	12260	-0-	-5240	-0-	12238	3	22 9 Y	20			48
03	16461 X	13504	-0-	-2957	-0-	13473	3	31 9 Y	28			76
04	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	16784	3	29 9 Y	26	56	1	46
05	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16841	3	26 9 Y	24			70
06	16287 X	16287	-0-	-0-	-0-	16270	3	17 9 Y	15	59	1	26
07	17360 X	16696	-0-	-664	-0-	16682	3	14 9 Y	13			39

SPEED RACER		WELL #:		3H	RRCID ->	265612	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6805 - 10482
02	13412 X	11673	-0-	-1739	-0-	11645	3	28 9 N	25			245
03	14849 X	13354	-0-	-1495	-0-	13326	3	28 9 N	25			270
04	14370 X	12050	-0-	-2320	-0-	11999	3	51 9 N	46	177	1	139
05	14229 X	12142	-0-	-2087	-0-	12135	3	7 9 N	6			145
06	13770 X	11315	-0-	-2455	-0-	11303	3	12 9 N	11			156
07	13361 X	12158	-0-	-1203	-0-	12130	3	28 9 N	25			181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
ALLIANCE-COMMERCE UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	265620	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7800 - 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		33460 X	11536	-0-	-21924	-0-	11536	2	N	-0-			-0-
03		36921 X	34529	-0-	-2392	-0-	34529	2	N	-0-			-0-
04		35730 X	33558	-0-	-2172	-0-	33558	2	N	-0-			-0-
05		36146 X	34880	-0-	-1266	-0-	34880	2	N	-0-			-0-
06		33420 X	31991	-0-	-1429	-0-	31991	2	N	-0-			-0-
07		34689 X	32256	-0-	-2433	-0-	32256	2	N	-0-			-0-

BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265735	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	5332	PERF.	5614 - 9142	
02		3640 X	1341	-0-	-2299	-0-	333	1	1008	3	Y	-0-	12
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	12
04		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	12
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	12
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	12
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	12

BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265740	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	5311	PERF.	5496 - 8810	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N		WELL #:		5H	RRCID ->	265772	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	8120 - 14502	
02		75264 X	-0-	-0-	-75264	-0-					N	-0-	-0-
03		78833 X	46284	-0-	-32549	-0-	46284	2			N	-0-	-0-
04		71100 X	56390	-0-	-14710	-0-	56390	2			N	-0-	-0-
05		71703 X	59078	-0-	-12625	-0-	59078	2			N	-0-	-0-
06		50386 X	50386	-0-	-0-	-0-	50386	2			N	-0-	-0-
07		58280 X	50173	-0-	-8107	-0-	50173	2			N	-0-	-0-

BRANHAM KELLER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265874	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5460 - 8843	
02		13216 X	5642	-0-	-7574	-0-	511	1	5131	3	Y	-0-	11
03		14074 X	12142	-0-	-1932	-0-	747	1	11394	3	Y	1	12
							1	9					
04		17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	477	1	16901	3	Y	-0-	12
05		17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	318	1	17066	3	Y	6	18
							7	9					
06		15820 X	15820	-0-	-0-	-0-	287	1	15531	3	Y	2	20
							2	9					
*07		18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	245	1	18329	3	Y	-0-	20

LANGDON B - STEWART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265894	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	6779 - 11222	
02		14000 X	9953	-0-	-4047	-0-	9953	3			Y	-0-	-0-
03		15035 X	11993	-0-	-3042	-0-	11993	3			Y	-0-	-0-
04		14550 X	4535	-0-	-10015	-0-	4535	3			Y	-0-	-0-
05		15035 X	7255	-0-	-7780	-0-	7255	3			Y	-0-	-0-
06		12090 X	10537	-0-	-1553	-0-	10537	3			Y	-0-	-0-
*07		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	3			Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830								
STINGRAY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266466	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	5788	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	267370	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	7535	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	11632	-0-	11632	11632	11632	2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	19292	-0-	19292	30924	19292	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	12730	-0-	12730	43654	12730	2	N	-0-		-0-	
VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		8H	RRCID ->	267977	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 8125 - 12666	
02	175252 X	75893	-0-	-99359	-0-	75893	2	N	-0-		-0-	
03	156953 X	86133	-0-	-70820	-0-	86133	2	N	-0-		-0-	
04	127500 X	48648	-0-	-78852	-0-	48648	2	N	-0-		-0-	
05	118544 X	6061	-0-	-112483	-0-	6061	2	N	-0-		-0-	
06	97230 X	63295	-0-	-33935	-0-	63295	2	N	-0-		-0-	
07	86118 X	60225	-0-	-25893	-0-	60225	2	N	-0-		-0-	
STINGRAY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268060	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	5769	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	268063	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	5457	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*04	14B2 EXT	2560	-0-	2560	2560	2560	2	N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	11925	-0-	11925	14485	11925	2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	12122	-0-	12122	26607	12122	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	10658	-0-	10658	37265	10658	2	N	-0-		-0-	
BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	268066	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*04	14B2 EXT	3022	-0-	3022	3022	3022	2	N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	18515	-0-	18515	21537	18515	2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	19675	-0-	19675	41212	19675	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	14406	-0-	14406	55618	14406	2	N	-0-		-0-	
BRISCOE WEST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	268133	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	5462	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*04	14B2 EXT	2420	-0-	2420	2420	2420	2	N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	9253	-0-	9253	11673	9253	2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	7310	-0-	7310	18983	7310	2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	726	-0-	726	19709	726	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830									
STINGRAY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268506	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VILLAGE CREEK WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	269412	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7915 - 12355		
02	610407 X	57171	-0-	-553236	-0-	57171	2		N	-0-		-0-	
03	102548 X	53815	-0-	-48733	-0-	53815	2		N	-0-		-0-	
04	79590 X	29346	-0-	-50244	-0-	29346	2		N	-0-		-0-	
05	69099 X	6211	-0-	-62888	-0-	6211	2		N	-0-		-0-	
06	61260 X	51382	-0-	-9878	-0-	51382	2		N	-0-		-0-	
07	63302 X	55183	-0-	-8119	-0-	55183	2		N	-0-		-0-	

DUDLEY FARMS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	270423	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	1309	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272138	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7351	PERF. N/A		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	64971	-0-	64971	64971	64971	2		N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	71610	-0-	71610	136581	71610	2		N	-0-		-0-	
05	SHUT IN	64632	-0-	64632	201213	64632	2		N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	56802	-0-	56802	258015	56802	2		N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	54052	-0-	54052	312067	54052	2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE TMS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272210	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 8495 - 14064		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	12512	-0-	12512	12512	12512	2		N	-0-		-0-	
04	162457 X	149945	-0-	-12512	-0-	149945	2		N	-0-		-0-	
05	185630 X	185630	-0-	-0-	-0-	185630	2		N	-0-		-0-	
06	159516 X	159516	-0-	-0-	-0-	159516	2		N	-0-		-0-	
07	126759 X	114770	-0-	-11989	-0-	114770	2		N	-0-		-0-	

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	272399	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 8045 - 12327		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	76024	-0-	76024	76024	76024	2		N	-0-		-0-	
04	0 W	86397	-0-	86397	162421	86397	2		N	-0-		-0-	
05	0 W	77544	-0-	77544	239965	77544	2		N	-0-		-0-	
06	0 W	68092	-0-	68092	308057	68092	2		N	-0-		-0-	
07	0 W	64894	-0-	64894	372951	64894	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
QUICKSILVER RESOURCES INC.		//CONT.//		684830											
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272400	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7785 - 10901			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SHUT IN	73132	-0-	73132	73132	73132	73132	2		N	-0-				-0-
04	0 W	83229	-0-	83229	156361	83229	83229	2		N	-0-				-0-
05	0 W	74282	-0-	74282	230643	74282	74282	2		N	-0-				-0-
06	0 W	64997	-0-	64997	295640	64997	64997	2		N	-0-				-0-
07	0 W	61307	-0-	61307	356947	61307	61307	2		N	-0-				-0-
RWA, LLC				687608											
SUGGS				WELL #:		2	RRCID ->	197433	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6326 - 6400	
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-				149
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-				149
04	810 N	100	-0-	-710	-0-	100	1			N	-0-				149
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-868				N	-0-				149
06	660 N	29	-0-	-631	-0-	29	1			N	-0-				149
*07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			N	-0-				149
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795											
MAGUIRE A UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	254061	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7881 - 10884	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MAGUIRE 'B' UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	262360	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7945 - 10247	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP				696752											
CROW-WRIGHT				WELL #:		5 H	RRCID ->	237180	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	8550 - 11839	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	1	1	8		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	1	1	8		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752													
RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	6658	-0-	6658	21763	480	1	6178	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7531	-0-	7531	29294	312	1	7219	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7644	-0-	7644	36938	270	1	7373	2	N	1	1 8	-0-
05	44216 X	7278	-0-	-36938	-0-	272	1	7005	2	N	1	1 8	-0-
06	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	437	1	6340	2	N	-0-		-0-
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT		-0-
WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677													
02	DLQ G-10	7713	-0-	7713	25474	556	1	7157	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	6567	-0-	6567	32041	272	1	6295	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	8503	-0-	8503	40544	300	1	8202	2	N	1	1 8	-0-
05	49194 X	8650	-0-	-40544	-0-	323	1	8325	2	N	2	2 8	-0-
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	533	1	7738	2	N	-0-		-0-
07	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT		-0-
RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164													
02	DLQ G-10	5367	-0-	5367	20173	386	1	4972	2	N	8	8 8	-0-
03	DLQ G-10	4973	-0-	4973	25146	206	1	4767	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5072	-0-	5072	30218	179	1	4890	2	N	3	3 8	-0-
05	36168 X	5950	-0-	-30218	-0-	222	1	5721	2	N	6	6 8	-0-
06	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	353	1	5113	2	N	-0-		-0-
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT		-0-
BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 10761													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761													
02	DLQ G-10	5580	-0-	5580	19565	402	1	5178	2	N	-0-		-0-
03	DLQ G-10	7200	-0-	7200	26765	298	1	6902	2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6759	-0-	6759	33524	238	1	6520	2	N	1	1 8	-0-
05	40779 X	7255	-0-	-33524	-0-	271	1	6978	2	N	5	5 8	-0-
06	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	454	1	6589	2	N	-0-		-0-
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752												
CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	8849	-0-	8849	27873	1295	1	7554	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	9572	-0-	9572	37445	1156	1	8416	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	8889	-0-	8889	46334	1022	1	7866	2	N	-0-
05	55489	X	9155	-0-	-46334	-0-	1222	1	7931	2	N	-0-
06	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1261	1	7471	2	N	-0-
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	-0-
RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376												
02	DLQ	G-10	4824	-0-	4824	16073	348	1	4476	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	6507	-0-	6507	22580	270	1	6237	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	5156	-0-	5156	27736	182	1	4974	2	N	-0-
05	32901	X	5165	-0-	-27736	-0-	193	1	4970	2	N	-0-
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	341	1	4946	2	N	-0-
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	-0-
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028												
02	DLQ	G-10	8280	-0-	8280	28303	597	1	7683	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	9420	-0-	9420	37723	390	1	9030	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	9527	-0-	9527	47250	336	1	9191	2	N	-0-
05	56752	X	9502	-0-	-47250	-0-	355	1	9147	2	N	-0-
06	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	588	1	8526	2	N	-0-
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	-0-
BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491												
02	DLQ	G-10	3676	-0-	3676	12110	265	1	3411	2	N	-0-
03	DLQ	G-10	3559	-0-	3559	15669	147	1	3412	2	N	-0-
04	DLQ	G-10	4378	-0-	4378	20047	154	1	4222	2	N	-0-
05	24026	X	3979	-0-	-20047	-0-	148	1	3825	2	N	-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	342	1	4964	2	N	-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	-0-
CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752												
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	7919	-0-	7919	26788	571 1	7348 2	N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	8841	-0-	8841	35629	366 1	8475 2	N	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	9196	-0-	9196	44825	324 1	8871 2	N	1	1 8	-0-
05	54357	X	9532	-0-	-44825	-0-	356 1	9172 2	N	4	4 8	-0-
06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	550 1	7977 2	N	-0-		-0-
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			N	NO RPT		-0-

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690												
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118												
02	2800	N	3951	-0-	1151	1151	3951 3		N	-0-		-0-
03	3100	N	3638	-0-	538	1689	3638 3		N	-0-		-0-
04	1689	N	-0-	-0-	-1689	-0-			N	-0-		-0-
05	1240	X	667	-0-	-573	-0-	667 3		N	-0-		-0-
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-		-0-
*07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3		N	-0-		-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890												
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-		-0-
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447												
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-			N	-0-		-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-		-0-
04	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3521 3		N	-0-		-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3		N	-0-		-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3		N	-0-		-0-
07	3627	X	1423	-0-	-2204	-0-	1423 3		N	-0-		-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069												
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240 2		N	-0-		-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
04	3000	N	3500	-0-	500	500	3500 2		N	-0-		-0-
05	3100	N	3314	-0-	214	714	3314 2		N	-0-		-0-
06	3000	N	3121	-0-	121	835	3121 2		N	-0-		-0-
*07	2126	X	1291	-0-	-835	-0-	1291 2		N	-0-		-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	1636	-0-	1636	1636	1636 3		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1378	-0-	1378	3014	1378 3		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	45	-0-	45	3059	45 3		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3059			N	-0-		-0-
*07	3059	X	-0-	-0-	-3059	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	698690							
REGAL-BOONSVILLE		WELL #:	1H	RRCID ->	259963	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 7093 - 9025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

REGAL GOD'S BLESSING		WELL #:	2H	RRCID ->	261048	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	5111	PERF. 5445 - 7425
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	269025	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT 2882	-0-	2882	2882	2882	3	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT 3132	-0-	3132	6014	3132	3	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT 624	-0-	624	6638	624	3	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	6638	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT 2582	-0-	2582	9220	2582	3	N	-0-	-0-

REGAL BOONESVILLE		WELL #:	3H	RRCID ->	272061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3	N	-0-
03		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3	N	-0-
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-
05		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3	N	-0-
06		14B2 EXT 6484	-0-	6484	6484	6484	3	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT 6034	-0-	6034	12518	6034	3	N	-0-	-0-

REGAL BOONESVILLE		WELL #:	2H	RRCID ->	272062	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

REGAL WAGGONER		WELL #:	2V	RRCID ->	272507	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7378 - 7830
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8368		N	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8368		N	-0-	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8368		N	-0-	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8368		N	-0-	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8368		N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8368		N	-0-	-0-

REGAL WAGGONER		WELL #:	1V	RRCID ->	272508	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7386 - 8030
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662												
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	3	11	9	N	36
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	3	3	9	N	39
04		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1717	3	11	9	N	49
05		1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1677	3	7	9	N	55
06		1890 N	1576	-0-	-314	-0-	1574	3	2	9	N	57
07		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	57
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
COCANOUGHEN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624												
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
 KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

02		952 N	779	-0-	-173	-0-	734	2	45	9	N	41		178
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	912	2	80	9	N	73	166 1	85
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	841	2	55	9	N	50	1 8	134
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-		134
*06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		134
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		134

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

02		364 N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-		29
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		29
04		210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-		29
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		29
*06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-		29
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

02		112 N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-		125
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-		125
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-		125
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		125
*06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		125
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

02		756 N	712	-0-	-44	-0-	705	2	7	9	N	6		16
03		899 N	869	-0-	-30	-0-	862	2	7	9	N	6		22
04		870 N	625	-0-	-245	-0-	624	2	1	9	N	1	1 8	22
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-		22
*06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

02		448 N	131	-0-	-317	-0-	131	2			N	-0-		24
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		24
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3	2 8	25
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5		30
*06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		30
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370										
MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 209654		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN-MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 209655		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677				
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330	2	N	-0-			69
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2	N	-0-			69
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2	N	-0-			69
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			69
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	336	2	4 9	N	4		73
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CRANDALL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 209656		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300				
02	980 N	722	-0-	-258	-0-	720	2	2 9	N	2		95
03	1271 N	848	-0-	-423	-0-	846	2	2 9	N	2		97
04	990 N	795	-0-	-195	-0-	793	2	2 9	N	2		99
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6 9	N	5		104
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	904	2	4 9	N	4		108
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 3		RRCID -> 221082		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			59
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			59
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			59
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			59
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 2		RRCID -> 221084		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800				
02	924 N	781	-0-	-143	-0-	781	2	N	-0-			90
03	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896	2	N	-0-			90
04	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2	N	-0-			90
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			90
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

ENGLISH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 224893		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80			95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

ENGLISH SISTERS		WELL #: 2		RRCID -> 224894		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370								
ENGLISH SISTERS		WELL #: 3		RRCID -> 224896		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90 2	N	-0-		149
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		149
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		149
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110 2	N	25		174
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	150 1	24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

CRAIG-MUNCASTER		WELL #: 1		RRCID -> 224897		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENGLISH D		WELL #: 6		RRCID -> 248540		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730		
02	1148 N	1131	-0-	-17	-0-	1124 2	7 9 N	6		79
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1233 2	8 9 N	7		86
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1181 2	4 9 N	4		90
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9 N	2		92
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		-0-		92
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92

ENGLISH SISTERS		WELL #: 5		RRCID -> 248914		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696		
02	672 N	226	-0-	-446	-0-	222 2	4 9 N	4		48
03	558 N	298	-0-	-260	-0-	296 2	2 9 N	2		50
04	300 N	114	-0-	-186	-0-	111 2	3 9 N	3		53
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		-0-		53
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		-0-		53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

ENGLISH D		WELL #: 8		RRCID -> 248917		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622		
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	761 2		-0-		20
03	868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		-0-		20
04	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2		-0-		20
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		-0-		20
*06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		-0-		20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 248918		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746		
02	616 N	385	-0-	-231	-0-	385 2		-0-		25
03	620 N	356	-0-	-264	-0-	356 2		-0-		25
04	510 N	314	-0-	-196	-0-	314 2		-0-		25
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		-0-		25
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		-0-		25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

ENGLISH		WELL #: 7		RRCID -> 248922		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734		
02	392 N	333	-0-	-59	-0-	333 2		-0-		53
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		-0-		53
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2		-0-		53
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		-0-		53
*06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 2	3 9 N	3		56
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
RIFE ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.// 711370								
ENGLISH B		WELL #: 1		RRCID -> 248923		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	691	-0-	-177	-0-	691 2	N	-0-		75
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		75
04	1020 N	490	-0-	-530	-0-	490 2	N	-0-		75
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1309 2	8 9 N	7		82
*06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1140 2	4 9 N	4		86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86

ENGLISH B		WELL #: 2		RRCID -> 248924		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734		
02	1652 N	1267	-0-	-385	-0-	1239 2	28 9 N	25	110 1	17
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		17
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	N	-0-		17
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-		17
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594 2	2 9 N	2		19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

ENGLISH B		WELL #: 3		RRCID -> 248926		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672		
02	1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1088 2	3 9 N	3		21
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1178 2	4 9 N	4		25
04	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1176 2	3 9 N	3		28
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		28
*06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

NOBLES		WELL #: 1		RRCID -> 254462		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIO O & P LLC		712827		RRCID -> 198942		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482		
SWEENEY		WELL #: 1								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROIL MINERAL & LAND CO.		726687		RRCID -> 201303		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230		
ROIL-BLM 1237		WELL #: 1								
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	3 2	N	-0-		121
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		121
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		121
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		121
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		121
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
 RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					39
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					39
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					39
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
*06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ELSON WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					20
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					20
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-					35
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					35
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					35
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					35
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					35
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RWJ OPERATING LLC 739805
 FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC			739823										
PEEK			WELL #:	2	RRCID ->	180768	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7324 - 7840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184 2			N	-0-		50
03		5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5359 2			N	-0-		50
04		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 2			N	-0-		50
05		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922 2			N	-0-		50
06		5580 X	5553	-0-	-27	-0-	5553 2			N	-0-		50
*07		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851 2			N	-0-		50

PRUETT-PROSPECT UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	183719	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7310 - 7864	
02		1792 N	1659	-0-	-133	-0-	1659 2			N	-0-		16
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-		16
04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2001 2	4 9		N	4		20
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2123 2	9 9		N	8	1 8	27
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2			N	-0-		27
*07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2			N	-0-		27

BARNETT			WELL #:	3	RRCID ->	184356	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8112 - 8332	
02		1036 N	1010	-0-	-26	-0-	1010 2			N	-0-		86
03		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108 2			N	-0-		86
04		1080 N	402	-0-	-678	-0-	402 2			N	-0-		86
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-		86
06		1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051 2			N	-0-		86
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-	23 1	63

PRUETT-PROSPECT UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	185581	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7274 - 7840	
02		3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776 2			N	-0-		16
03		4185 X	4161	-0-	-24	-0-	4157 2	4 9		N	4		20
04		4050 X	4033	-0-	-17	-0-	4030 2	3 9		N	3		23
05		4185 X	4165	-0-	-20	-0-	4163 2	2 9		N	2		25
06		4050 X	4023	-0-	-27	-0-	4023 2			N	-0-		25
07		4185 X	4169	-0-	-16	-0-	4166 2	3 9		N	3		28

PEEK			WELL #:	3	RRCID ->	186027	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7308 - 7830	
02		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682 2			N	-0-		77
03		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 2			N	-0-		77
04		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2			N	-0-		77
05		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 2			N	-0-		77
06		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6861 2			N	-0-		77
*07		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2			N	-0-	27 1	50

PRUETT-PROSPECT UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	189483	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7206 - 7780	
02		1400 N	1357	-0-	-43	-0-	1357 2			N	-0-		16
03		1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479 2			N	-0-		16
04		1470 N	1400	-0-	-70	-0-	1400 2			N	-0-		16
05		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1360 2			N	-0-		16
06		1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1368 2			N	-0-		16
07		1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421 2			N	-0-		16

DOWNE			WELL #:	2	RRCID ->	190503	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	7318 - 7824	
02		2072 X	1928	-0-	-144	-0-	1928 2			N	-0-		-0-
03		2263 X	2112	-0-	-151	-0-	2112 2			N	-0-		-0-
04		2190 X	1951	-0-	-239	-0-	1951 2			N	-0-		-0-
05		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2			N	-0-		-0-
06		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2			N	-0-		-0-
*07		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823														
PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002										TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7316 -	7838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N	-0-			-0-	
03		4278 X	3573	-0-	-705	-0-	3573 2		N	-0-			-0-	
04		4140 X	4099	-0-	-41	-0-	4099 2		N	-0-			-0-	
05		4278 X	4193	-0-	-85	-0-	4193 2		N	-0-			-0-	
06		4140 X	3971	-0-	-169	-0-	3971 2		N	-0-			-0-	
07		4278 X	4069	-0-	-209	-0-	4069 2		N	-0-			-0-	

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003										TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7276 -	7858
02		1540 N	1366	-0-	-174	-0-	1366 2		N	-0-			-0-	
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			-0-	
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-	
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-	
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-			-0-	
*07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			-0-	

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003										TOTAL DEPTH	8519	PERF.	7624 -	8382
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1689 2	34 9	N	31			67	
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2274 2	51 9	N	46	82 1		31	
04		1350 N	728	-0-	-622	-0-	711 2	17 9	N	15			46	
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			46	
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			46	
07		744 N	55	-0-	-689	-0-	55 2		N	-0-			46	

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003										TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7290 -	7830
02		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			50	
03		3100 N	3354	-0-	254	254	3354 2		N	-0-			50	
04		2637 N	2383	-0-	-254	-0-	2383 2		N	-0-			50	
05		2418 N	2119	-0-	-299	-0-	2119 2		N	-0-			50	
06		2340 X	2008	-0-	-332	-0-	2008 2		N	-0-			50	
07		2418 X	2058	-0-	-360	-0-	2058 2		N	-0-	21 1		29	

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003										TOTAL DEPTH	7976	PERF.	7270 -	7830
02		3276 X	2825	-0-	-451	-0-	2825 2		N	-0-			96	
03		3627 X	3239	-0-	-388	-0-	3239 2		N	-0-			96	
04		3510 X	3171	-0-	-339	-0-	3171 2		N	-0-			96	
05		3627 X	3186	-0-	-441	-0-	3186 2		N	-0-			96	
06		3270 X	3082	-0-	-188	-0-	3082 2		N	-0-			96	
07		3286 X	3151	-0-	-135	-0-	3151 2		N	-0-			96	

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004										TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7520 -	7766
02		1428 N	1319	-0-	-109	-0-	1319 2		N	-0-			-0-	
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-	
04		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523 2		N	-0-			-0-	
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-	
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-	
07		1581 N	1563	-0-	-18	-0-	1563 2		N	-0-			-0-	

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004										TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7130 -	7630
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-			47	
03		2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2535 2	4 9	N	4			51	
04		2490 N	2401	-0-	-89	-0-	2401 2		N	-0-	28 1		23	
05		2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2497 2	1 9	N	1	23 1	1 8	-0-	
06		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-			-0-	
*07		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 739823									
DOWNE		WELL #: 4		RRCID -> 200751		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7272 - 7808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2	N	-0-		28
03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2	N	-0-		28
04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2	N	-0-		28
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2	N	-0-		28
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2	N	-0-		28
*07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2	N	-0-	28 1	-0-

MAEYERS		WELL #: 5		RRCID -> 200752		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 7664		PERF. 7090 - 7570	
02	1484 N	1452	-0-	-32	-0-	1449	2	3 9 N	3		19
03	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2	N	-0-		19
04	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	1557	2	3 9 N	3		22
05	1612 N	1374	-0-	-238	-0-	1373	2	1 9 N	1		23
06	1560 N	1109	-0-	-451	-0-	1109	2	N	-0-		23
07	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2	N	-0-	23 1	-0-

PRUETT PROSPECT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200777		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7268 - 7850	
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	240	2	N	-0-		-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-

BARNETT		WELL #: 6		RRCID -> 201994		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 8347		PERF. 7546 - 8276	
02	2156 N	2141	-0-	-15	-0-	2104	2	37 9 N	34		134
03	2356 N	2319	-0-	-37	-0-	2293	2	26 9 N	24	113 1	45
04	2190 N	851	-0-	-1339	-0-	841	2	10 9 N	9		54
05	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3064	2	15 9 N	14		68
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2378	2	17 9 N	15		83
*07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	N	-0-		83

BARNETT		WELL #: 5		RRCID -> 202065		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7898 - 8260	
02	1036 N	1028	-0-	-8	-0-	992	2	36 9 N	33	104 1	73
03	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1082	2	28 9 N	25		98
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1066	2	24 9 N	22		120
05	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1098	2	24 9 N	22		142
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1071	2	24 9 N	22		164
07	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2	N	-0-	105 1	59

DOWNE		WELL #: 5		RRCID -> 203252		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 7334 - 7880	
02	3276 X	3047	-0-	-229	-0-	3047	2	N	-0-		24
03	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	3488	2	N	-0-		24
04	3510 X	3293	-0-	-217	-0-	3293	2	N	-0-		24
05	3627 X	3197	-0-	-430	-0-	3197	2	N	-0-		24
06	3390 X	3224	-0-	-166	-0-	3224	2	N	-0-		24
07	3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3489	2	3 9 N	3		27

MAEYERS		WELL #: 6		RRCID -> 203489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 6962 - 7470	
02	1064 N	995	-0-	-69	-0-	995	2	N	-0-		65
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		65
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1130	2	35 9 N	32		97
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1148	2	76 9 N	69	162 1	4
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1103	2	4 9 N	4		8
07	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2	N	-0-		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1541	2	1	9	N	55
03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	56
04		1680 N	1665	-0-	-15	-0-	1654	2	11	9	N	66
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	2	1	9	N	66
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	67
07		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1691	2	1	9	N	68

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390												
02		1848 N	1758	-0-	-90	-0-	1758	2			N	81
03		1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			N	81
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	81
05		1953 N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	81
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	81
*07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190												
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	N	31
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1457	2	24	9	N	53
04		1470 N	541	-0-	-929	-0-	537	2	4	9	N	57
05		1488 N	1241	-0-	-247	-0-	1240	2	1	9	N	58
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	58
*07		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1537	2	31	9	N	86

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170												
02		1092 N	1058	-0-	-34	-0-	1050	2	8	9	N	51
03		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1171	2	1	9	N	52
04		1110 N	432	-0-	-678	-0-	430	2	2	9	N	54
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1213	2	7	9	N	59
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	59
*07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	59

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780												
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-
03		2511 N	1982	-0-	-529	-0-	1982	2			N	-0-
04		2460 N	2453	-0-	-7	-0-	2453	2			N	-0-
05		2635 N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-
06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-
07		2542 N	2157	-0-	-385	-0-	2157	2			N	-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470												
02		2464 N	2400	-0-	-64	-0-	2397	2	3	9	N	53
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	53
04		2610 N	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			N	53
05		2666 N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			N	53
06		2580 N	2085	-0-	-495	-0-	2085	2			N	53
*07		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2665	2	57	9	N	105

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520												
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	35
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	17
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	17
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	17
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	17
*07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823											
MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02		840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2				-0-
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2				-0-
04		930 N	792	-0-	-138	-0-	792 2				-0-
05		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2				-0-
06		870 N	838	-0-	-32	-0-	838 2				-0-
*07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2				-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500											
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1345 2	6 9	N	5	178
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1514 2	1 9	N	1	179
04		1470 N	1458	-0-	-12	-0-	1458 2		N	-0-	179
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-	179
06		1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1462 2		N	-0-	179
07		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507 2		N	-0-	103

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410											
02		2996 X	2676	-0-	-320	-0-	2675 2	1 9	N	1	75
03		3255 X	2891	-0-	-364	-0-	2891 2		N	-0-	75
04		3150 X	2740	-0-	-410	-0-	2740 2		N	-0-	75
05		3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2805 2		N	-0-	75
06		2880 X	2618	-0-	-262	-0-	2618 2		N	-0-	75
07		2976 X	2775	-0-	-201	-0-	2775 2		N	-0-	52

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520											
02		1428 N	1378	-0-	-50	-0-	1378 2		N	-0-	126
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1529 2	12 9	N	11	137
04		1530 N	1510	-0-	-20	-0-	1500 2	10 9	N	9	146
05		1519 N	874	-0-	-645	-0-	848 2	26 9	N	24	20
06		1500 N	1435	-0-	-65	-0-	1435 2		N	-0-	20
07		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1458 2	4 9	N	4	24

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616											
02		1148 N	1130	-0-	-18	-0-	1128 2	2 9	N	2	76
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1248 2	6 9	N	5	81
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	81
05		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1224 2	11 9	N	10	50
06		1200 N	1162	-0-	-38	-0-	1162 2		N	-0-	50
07		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184 2		N	-0-	50

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480											
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-	81
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-	81
04		600 N	416	-0-	-184	-0-	416 2		N	-0-	81
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	81
06		720 N	381	-0-	-339	-0-	381 2		N	-0-	81
*07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	44

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823												
HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		1484 N	1421	-0-	-63	-0-	1421 2		N	-0-		48
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		48
04		1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 2		N	-0-		48
05		1581 N	1528	-0-	-53	-0-	1527 2	1 9	N	1	1 8	48
06		1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484 2		N	-0-		48
*07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1527 2	20 9	N	18		66

WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 7858												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14												

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350												
02		1988 N	1903	-0-	-85	-0-	1859 2	44 9	N	40	82 1	41
03		2139 N	2096	-0-	-43	-0-	2039 2	57 9	N	52		93
04		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1991 2	44 9	N	40		133
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2054 2	54 9	N	49	135 1	47
06		2040 N	2004	-0-	-36	-0-	1963 2	41 9	N	37		84
07		2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2011 2	13 9	N	12	58 1	38

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350												
02		1764 N	1603	-0-	-161	-0-	1574 2	29 9	N	26	83 1	42
03		1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1701 2	34 9	N	31		73
04		1830 N	606	-0-	-1224	-0-	596 2	10 9	N	9	55 1	27
05		1767 N	1014	-0-	-753	-0-	1012 2	2 9	N	2	1 8	28
06		1680 N	1064	-0-	-616	-0-	1062 2	2 9	N	2		30
*07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1653 2	28 9	N	25		55

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464												
02		2100 N	1951	-0-	-149	-0-	1951 2		N	-0-		44
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-		44
04		2190 N	2080	-0-	-110	-0-	2080 2		N	-0-		44
05		2170 N	2104	-0-	-66	-0-	2104 2		N	-0-		44
06		2190 N	2045	-0-	-145	-0-	2045 2		N	-0-		44
07		2139 N	2132	-0-	-7	-0-	2132 2		N	-0-		44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374												
02		1876 N	1836	-0-	-40	-0-	1801 2	35 9	N	32		156
03		2077 N	2029	-0-	-48	-0-	1993 2	36 9	N	33		189
04		1980 N	1923	-0-	-57	-0-	1876 2	47 9	N	43		232
05		2046 N	1918	-0-	-128	-0-	1910 2	8 9	N	7	56 1	183
06		1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1855 2	20 9	N	18		201
07		1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1899 2		N	-0-	116 1	85

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350												
02		2212 N	1824	-0-	-388	-0-	1806 2	18 9	N	16		24
03		2263 N	2095	-0-	-168	-0-	2074 2	21 9	N	19		43
04		2010 N	767	-0-	-1243	-0-	758 2	9 9	N	8		51
05		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	1	1 8	51
06		2040 N	250	-0-	-1790	-0-	249 2	1 9	N	1	1 8	51
07		806 N	565	-0-	-241	-0-	565 2		N	-0-		51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823													
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009										TOTAL DEPTH	7926	PERF. 7320 - 7890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1652 N	1507	-0-	-145	-0-	1507 2			N	-0-			16
03	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707 2			N	-0-			16
04	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	1638 2			N	-0-			16
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			N	-0-			16
06	1650 N	1613	-0-	-37	-0-	1613 2			N	-0-			16
07	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1652 2	4	9	N	4			20

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010										TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7512 - 8222	
02	1120 N	1082	-0-	-38	-0-	1082 2			N	-0-			43
03	1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1191 2			N	-0-			43
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125 2	2	9	N	2			45
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1198 2	7	9	N	6	2	8	49
06	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1122 2	7	9	N	6			55
07	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1098 2	3	9	N	3			58

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7030 - 7504	
02	1064 N	1011	-0-	-53	-0-	1010 2	1	9	N	1			16
03	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018 2			N	-0-			16
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094 2			N	-0-			16
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-			16
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-			16
07	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010 2			N	-0-			16

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011										TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7000 - 7520	
02	1820 N	1742	-0-	-78	-0-	1687 2	55	9	N	50			63
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1866 2	10	9	N	9			72
04	1830 N	1810	-0-	-20	-0-	1796 2	14	9	N	13			85
05	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823 2			N	-0-			85
06	1830 N	1736	-0-	-94	-0-	1736 2			N	-0-			85
07	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1761 2	3	9	N	3			88

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011										TOTAL DEPTH	7532	PERF. 6970 - 7520	
02	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	2496 2	10	9	N	9			55
03	2790 N	2759	-0-	-31	-0-	2747 2	12	9	N	11			66
04	2730 N	2667	-0-	-63	-0-	2659 2	8	9	N	7			73
05	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	2734 2	11	9	N	10	1	8	82
06	2670 N	2599	-0-	-71	-0-	2599 2			N	-0-			82
07	2759 N	2593	-0-	-166	-0-	2593 2			N	-0-			82

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011										TOTAL DEPTH	8348	PERF. 7562 - 8320	
02	3024 X	2724	-0-	-300	-0-	2645 2	79	9	N	72	109	1	41
03	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	2963 2	89	9	N	81			122
04	3180 X	1089	-0-	-2091	-0-	1057 2	32	9	N	29	131	1	20
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3713 2	23	9	N	21			41
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2918 2	63	9	N	57			98
07	3038 X	2966	-0-	-72	-0-	2867 2	99	9	N	90	85	1	103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
SANDERS OIL & GAS, LTD.				747638								
SMITH, GWEN				WELL #:	1	RRCID ->	224278	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8355 - 8746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		138
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		138
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		138
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-		138
*06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		138
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY				748782									
ODOM (STEVENS) RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	213636	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 7850 - 10600	
02		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	133 1	6294 2	Y	21		190	
							23 9						
03		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	128 1	6415 2	Y	7		197	
							8 9						
04		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	168 1	7262 2	Y	9	123 1	83	
							10 9						
05		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	150 1	6169 2	Y	6		89	
							7 9						
06		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	138 1	6045 2	Y	-0-		89	
*07		6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	141 1	6373 2	Y	-0-		89	

MARTIN-HYPONEX UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	217833	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	6498	PERF. 6900 - 9357
02		2268 X	1503	-0-	-765	-0-	31 1	1472 2	N	-0-		206
03		2511 X	185	-0-	-2326	-0-	4 1	181 2	N	-0-		206
04		2040 X	1837	-0-	-203	-0-	42 1	1795 2	N	-0-		206
05		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	55 1	2268 2	N	-0-		206
06		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	51 1	2219 2	N	-0-		206
*07		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	52 1	2370 2	N	5		211
							6 9					

ODOM (MARTIN) RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	218061	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	6137	PERF. 6750 - 8527
02		0 W	5216	-0-	5216	23837	108 1	5104 2	Y	4		24
							4 9					
03		0 W	2976	-0-	2976	26813	58 1	2912 2	Y	5		29
							6 9					
04		0 W	1779	-0-	1779	28592	39 1	1688 2	Y	47		76
							52 9					
05		0 W	495	-0-	495	29087	12 1	481 2	Y	2		78
							2 9					
06		0 W	3006	-0-	3006	32093	67 1	2939 2	Y	-0-		78
07		0 W	2187	-0-	2187	34280	47 1	2123 2	Y	15		93
							17 9					

ODOM (MARTIN) RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	223987	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	6232	PERF. 6700 - 8951
02		0 W	-0-	-0-	-0-	28331			Y	9		45
03		0 W	-0-	-0-	-0-	28331			Y	8		53
04		0 W	-0-	-0-	-0-	28331			Y	-0-		53
05		0 W	1667	-0-	1667	29998	38 1	1583 2	Y	42		95
							46 9					
06		0 W	5581	-0-	5581	35579	124 1	5457 2	Y	-0-		95
07		0 W	7456	-0-	7456	43035	161 1	7277 2	Y	16		111
							18 9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
 ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	964	-0-	-1864	-0-	20	1	942	2	Y			102
						2	9						
03	3131 X	2497	-0-	-634	-0-	49	1	2444	2	Y			106
						4	9						
04	3030 X	1800	-0-	-1230	-0-	41	1	1753	2	Y	66	1	45
						6	9						
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y			45
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	69	1	3035	2	Y			45
*07	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	110	1	4966	2	Y			45

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

02	2940 X	2589	-0-	-351	-0-	53	1	2536	2	N			46
03	3255 X	2462	-0-	-793	-0-	48	1	2414	2	N			46
04	3150 X	1135	-0-	-2015	-0-	26	1	1109	2	N			46
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N			54
											8		
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	99	1	4346	2	N		54	1
*07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	65	1	2948	2	N			46
						51	9						

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

02	0 W	1010	-0-	1010	48374	21	1	989	2	N			-0-
03	0 W	15478	-0-	15478	63852	304	1	15174	2	N			-0-
04	0 W	12125	-0-	12125	75977	275	1	11850	2	N			-0-
05	0 W	11983	-0-	11983	87960	284	1	11699	2	N			-0-
06	0 W	7999	-0-	7999	95959	175	1	7671	2	Y			139
						153	9						
*07	0 W	1541	-0-	1541	97500	33	1	1477	2	Y			167
						31	9						

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					N			96
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N			96
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N			96
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N			96
06	175 X	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N		96	1
*07	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	231	1	10472	2	N			17
						19	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
SAUDER MANAGEMENT COMPANY		//CONT.// 748782								
ODOM (MARTIN) RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 272767		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	38329	-0-	38329	38329	921 1	N	7	7 8	-0-
10	81868 X	43539	-0-	-38329	-0-	8 9	N	44		44
11	47040 X	31539	-0-	-15501	-0-	48 9	N	32	7 8	69
12	48608 X	28261	-0-	-20347	-0-	634 1	N	26	9 8	86
01	48608 X	28287	-0-	-20321	-0-	35 9	N	61	7 8	140
02	43904 X	24841	-0-	-19063	-0-	615 1	N	38		178
03	48608 X	27292	-0-	-21316	-0-	29 9	N	69	4 8	243
04	47040 X	26586	-0-	-20454	-0-	594 1	N	59	188 1	114
05	48608 X	25957	-0-	-22651	-0-	67 9	N	54		168
06	47040 X	23244	-0-	-23796	-0-	512 1	N	-0-		168
07	48608 X	22945	-0-	-25663	-0-	42 9	N	127	177 1	118
						534 1	N			
						76 9	N			
						601 1	N			
						65 9	N			
						614 1	N			
						59 9	N			
						517 1	N			
						493 1	N			
						140 9	N			

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
WOLFE-GUINN-RENFRO		WELL #: 1		RRCID -> 118530		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246		
02	1036 N	914	-0-	-122	-0-	914 3	N	-0-		19
03	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925 3	N	-0-		19
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		19
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	N	-0-		19
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		19
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		N	NO RPT		19

SMITH, T. M.		WELL #: 6		RRCID -> 170576		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220		
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	174 1	N	-0-		33
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 1	N	-0-		33
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		33
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	186 1	N	-0-		33
*06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		33
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		33

SMITH, T. M.		WELL #: 7		RRCID -> 178233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190		
02	1092 N	1046	-0-	-46	-0-	174 1	N	-0-		-0-
03	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	180 1	N	-0-		-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	186 1	N	6		6
*06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	156 1	N	2		8
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	2 9	N	NO RPT		8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 7315

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8260 X	6139	-0-	-2121	-0-	81	1	6041	3	N	15			71
03	9145 X	6690	-0-	-2455	-0-	17	9							71
04	8850 X	6301	-0-	-2549	-0-	81	1	6609	3	N	-0-			71
05	8246 X	6416	-0-	-1830	-0-	81	1	6220	3	N	-0-			71
06	7140 X	5747	-0-	-1393	-0-	81	1	6335	3	N	-0-			71
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			5666	3	N	NO RPT			71

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	81	1	2791	3	N	-0-			30
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	81	1	3072	3	N	-0-			30
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	81	1	2945	3	N	-0-			30
05	2945 X	2725	-0-	-220	-0-	81	1	2644	3	N	-0-			30
06	2850 X	2829	-0-	-21	-0-	81	1	2748	3	N	-0-			30
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

02	4116 X	3576	-0-	-540	-0-	3576	3			N	-0-			22
03	4557 X	3698	-0-	-859	-0-	3698	3			N	-0-			22
04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-			22
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4492	3	8	9	N	7			29
*06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	N	2			31
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			31

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

02	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-			43
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-			43
04	4800 X	4594	-0-	-206	-0-	4594	3			N	-0-			43
05	4960 X	4448	-0-	-512	-0-	4448	3			N	-0-			43
06	4800 X	4458	-0-	-342	-0-	4458	3			N	-0-			43
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			43

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	174	1	5558	3	N	-0-			19
03	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	180	1	6576	3	N	-0-			19
04	6090 X	5855	-0-	-235	-0-	180	1	5675	3	N	-0-			19
05	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	186	1	6269	3	N	-0-			19
06	6090 X	5988	-0-	-102	-0-	156	1	5832	3	N	-0-			19
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT			19

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-			31
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-			31
04	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-			31
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-			31
*06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-			31
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02		7140 X	6026	-0-	-1114	-0-	5901	3	N	114	170	1	19
03		7905 X	6702	-0-	-1203	-0-	6702	3	N	-0-			19
04		7650 X	6340	-0-	-1310	-0-	6340	3	N	-0-			19
05		7223 X	6538	-0-	-685	-0-	6538	3	N	-0-			19
06		6510 X	6359	-0-	-151	-0-	6359	3	N	-0-			19
07		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT			19

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			1
03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			1
04		3390 X	3245	-0-	-145	-0-	90	1	N	-0-			1
05		3503 X	3447	-0-	-56	-0-	93	1	N	-0-			1
06		3390 X	2848	-0-	-542	-0-	93	1	N	-0-			1
07		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			1

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			12
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			12
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			12
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			12
*06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			12
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			12

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

02		1960 N	1692	-0-	-268	-0-	93	1	N	-0-			20
03		2139 N	1749	-0-	-390	-0-	93	1	N	-0-			20
04		1920 N	1692	-0-	-228	-0-	90	1	N	-0-			20
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			20
*06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			20
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			20

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

02		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	174	1	N	-0-			4
03		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			4
04		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			4
05		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	186	1	N	-0-			4
*06		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-			4
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			4

SHIDLER, MARK L., INC. ROSS 776590 WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

02		3500 X	3125	-0-	-375	-0-	3125	2	N	-0-			-0-
03		3596 X	2909	-0-	-687	-0-	2909	2	N	-0-			-0-
04		3390 X	2745	-0-	-645	-0-	2745	2	N	-0-			-0-
05		3503 X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2	N	-0-			-0-
06		3360 X	2882	-0-	-478	-0-	2882	2	N	-0-			-0-
07		3472 X	2862	-0-	-610	-0-	2862	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590																	
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		952 X	330	-0-	-622	-0-	105	1	225	2	N	-0-					-0-
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405																	
02		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	972	1	3613	2	N	-0-					-0-
03		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	1076	1	3708	2	N	-0-					-0-
04		4410 X	3336	-0-	-1074	-0-	1041	1	2295	2	N	-0-					-0-
05		4557 X	4114	-0-	-443	-0-	1076	1	3038	2	N	-0-					-0-
06		4410 X	3488	-0-	-922	-0-	1041	1	2447	2	N	-0-					-0-
07		4557 X	2927	-0-	-1630	-0-	1076	1	1851	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160																	
02		2184 X	658	-0-	-1526	-0-	627	1	31	2	N	-0-					-0-
03		1457 X	1226	-0-	-231	-0-	694	1	532	2	N	-0-					-0-
04		928 X	928	-0-	-0-	-0-	672	1	256	2	N	-0-					-0-
05		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07		1240 X	721	-0-	-519	-0-	694	1	27	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690																	
02		1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07		1922 N	1602	-0-	-320	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826																	
02		784 X	51	-0-	-733	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	706	1	535	2	N	-0-					-0-
04		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	683	1	373	2	N	-0-					-0-
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	683	1	815	2	N	-0-					-0-
*07		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	706	1	1670	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800																	
02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06		3570 X	3362	-0-	-208	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568																	
02		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04		1560 X	1423	-0-	-137	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05		1798 X	1355	-0-	-443	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06		1740 X	1228	-0-	-512	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*07		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
 PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03	558 N	89	-0-	-469	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2267	1	612	2	N	-0-		-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2190	1	97	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
*07	3100 N	4947	-0-	1847	1847	2263	1	2684	2	N	-0-		-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

02	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2		N	-0-			-0-
03	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	11650	2		N	-0-			-0-
04	13110 X	9738	-0-	-3372	-0-	9738	2		N	-0-			-0-
05	15376 X	9414	-0-	-5962	-0-	9414	2		N	-0-			-0-
06	14880 X	7269	-0-	-7611	-0-	7269	2		N	-0-			-0-
07	15376 X	5570	-0-	-9806	-0-	5570	2		N	-0-			-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
 HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2008

SKY RESOURCES, INC. 786408
 SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
 LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.// 787112														
RIBBLE		WELL #: 1		RRCID -> 204185		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207508		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 213396		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220014		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAUNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 222405		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224293		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230427		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.// 787112												
WILSON, N.		WELL #: 1 H		RRCID -> 230702		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORCESTER		WELL #: 1 H		RRCID -> 231021		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C. DURANT UNIT "A"		WELL #: 1 H		RRCID -> 231551		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAIR-PICKERING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 236397		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLAIR-PICKERING UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 236399		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240394		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDEN		WELL #: 1H		RRCID -> 247781		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282						
02	DLQ	G-10	2685	-0-	2685	39411	2685	3		N	-0-			46
03	DLQ	G-10	2850	-0-	2850	42261	2850	3		N	-0-			46
04		44424 X	2163	-0-	-42261	-0-	2163	3		N	-0-			46
05		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		N	-0-			46
06		2880 X	2621	-0-	-259	-0-	2621	3		N	-0-			46
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	-0-			N	NO RPT			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
WYATT				WELL #:	2	RRCID ->	185614	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8232 - 9162
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1060	2	Y	9		9
						10	9						
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1043	2	25	9	Y	23		32
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1091	2	Y	27		59
						30	9						
*07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1102	2	28	9	Y	25		84

WYATT				WELL #:	3	RRCID ->	188541	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	7882 - 8764
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		Y	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	5	1	1201	2	Y	2		2
						2	9						
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	Y	4		6
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	2	Y	6		12
						7	9						
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	Y	7		19

WYATT				WELL #:	5	RRCID ->	188542	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8052 - 8986
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	9	1	1978	2	Y	199	194 1	5
						219	9						
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	Y	5		10
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	2	Y	8		18
						9	9						
*07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2057	2	12	9	Y	11		29

WYATT				WELL #:	4	RRCID ->	189078	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	8114 - 9098
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	8	1	1695	2	Y	202	197 1	5
						222	9						
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1670	2	8	9	Y	7		12
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	8	1	1746	2	Y	9		21
						10	9						
*07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10		31

WYATT				WELL #:	1	RRCID ->	190711	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7948 - 8812
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	5	1	1131	2	Y	5		5
						6	9						
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15		20
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	2	Y	17		37
						19	9						
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	Y	13		50

OLEX U. S.				WELL #:	1	RRCID ->	200105	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	7890 - 8620
02	1372 N	1200	-0-	-172	-0-	1196	2	4	9	N	4		177
03	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1554	2	14	9	N	13		190
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1486	2	8	9	N	7		197
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-		197
06	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1440	2	10	9	N	9	159 1	47
*07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	N	4		51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930															
OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1204 N	1189	-0-	-15	-0-	1168	2	21	9	N	19			96
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1568	2	7	9	N	6			102
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	N	12			114
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1448	2	22	9	N	20			134
06		1530 N	1332	-0-	-198	-0-	1332	2			N	-0-			134
07		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-			134

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782															
02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8	9	N	7			49
03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1450	2	15	9	N	14			63
04		1560 N	1393	-0-	-167	-0-	1374	2	19	9	N	17			80
05		1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1419	2	13	9	N	12			92
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12			104
*07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	2	20	9	N	18			122

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645															
02		1036 N	998	-0-	-38	-0-	2	1	996	2	N	-0-			69
03		1364 N	1115	-0-	-249	-0-	1	1	1114	2	N	-0-			69
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			69
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1	1	1123	2	N	-0-			69
06		1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1	1	1068	2	N	-0-			69
07		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-			69

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741															
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1552	2	12	9	N	11			188
03		1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1632	2	11	9	N	10	174	1	24
04		1650 N	1517	-0-	-133	-0-	1502	2	15	9	N	14			38
05		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1571	2	13	9	N	12			50
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1659	2	9	9	N	8			58
*07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1702	2	23	9	N	21	54	1	25

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656															
02		2156 N	1931	-0-	-225	-0-	1914	2	17	9	N	15			82
03		2294 N	1807	-0-	-487	-0-	1799	2	8	9	N	7			89
04		2340 N	1817	-0-	-523	-0-	1800	2	17	9	N	15			104
05		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2254	2	17	9	N	15			119
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2041	2	9	9	N	8			127
*07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	N	2	114	1	15

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816															
02		2884 X	2463	-0-	-421	-0-	2463	2			N	-0-			68
03		3193 X	2730	-0-	-463	-0-	2698	2	32	9	N	29			97
04		3090 X	2560	-0-	-530	-0-	2535	2	25	9	N	23			120
05		2945 X	2551	-0-	-394	-0-	2521	2	30	9	N	27			147
06		2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2528	2	18	9	N	16			163
07		2728 X	2591	-0-	-137	-0-	2584	2	7	9	N	6			169

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220															
02		1428 N	1282	-0-	-146	-0-	1	1	1281	2	N	-0-			-0-
03		1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1	1	1349	2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1222	2	2	9	N	2			2
06		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-			2
07		1395 N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1680 N	1613	-0-	-67	-0-	1613	2			N	-0-			16
03		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-			16
04		1680 N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2			N	-0-			16
05		1798 N	1410	-0-	-388	-0-	1410	2			N	-0-			16
06		1740 N	1600	-0-	-140	-0-	1600	2			N	-0-			16
*07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-			79
03	7626	X	7055	-0-	-571	-0-	7053	2	2	9	N	2			81
04	9540	X	5640	-0-	-3900	-0-	5638	2	2	9	N	2			83
05	11222	X	3978	-0-	-7244	-0-	3978	2			N	-0-			83
06	10860	X	5236	-0-	-5624	-0-	5236	2			N	-0-			83
07	11222	X	5096	-0-	-6126	-0-	5096	2			N	-0-			83

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

02	8316	X	6970	-0-	-1346	-0-	1100	1	5868	2	N	2			34
								2							
03	10571	X	7377	-0-	-3194	-0-	7375	2	2	9	N	2			36
04	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15443	2	1	9	N	1			37
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13544	2	2	9	N	2			39
06	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11320	2	2	9	N	2			41
07	13206	X	7406	-0-	-5800	-0-	7404	2	2	9	N	2			43

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	2			N	-0-			96
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-			96
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-			96
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			96
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			96
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

02	4116	X	3048	-0-	-1068	-0-	3048	2			N	-0-			97
03	4557	X	1940	-0-	-2617	-0-	1940	2			N	-0-			97
04	4950	X	554	-0-	-4396	-0-	554	2			N	-0-			97
05	5115	X	636	-0-	-4479	-0-	636	2			N	-0-			97
06	4950	X	680	-0-	-4270	-0-	680	2			N	-0-			97
07	3379	X	1455	-0-	-1924	-0-	1455	2			N	-0-			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-							-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	N	-0-							-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	N	-0-							-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	18	1	399	2	N	-0-							-0-
06	420 N	302	-0-	-118	-0-	14	1	288	2	N	-0-							-0-
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	2	N	-0-							-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

02	2576 X	2093	-0-	-483	-0-	2073	2	20	9	N	18							105
03	2759 X	2389	-0-	-370	-0-	2369	2	20	9	N	18							123
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2377	2	21	9	N	19							142
05	2387 X	2368	-0-	-19	-0-	2357	2	11	9	N	10							152
06	2310 X	2288	-0-	-22	-0-	2280	2	8	9	N	7							159
07	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	2476	2	3	9	N	3							162

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589						N	-0-						-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2095						N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
SQUARE ONE ENERGY, INC.		//CONT.//		810817							
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		38H	RRCID ->	251697	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	3447	PERF. 4220 - 5790
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		40H	RRCID ->	252506	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 4170 - 6510
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		E 26H	RRCID ->	253902	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 3521 - 4880
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		E 16H	RRCID ->	254367	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	3479	PERF. 3960 - 6175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC.		814991		ROBERTSON		WELL #:		1 H	RRCID ->	230670	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5805 - 7785
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-2013															

DURANT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232406	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5237	PERF. 5635 - 7488				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05/30/13															

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
PILOT				WELL #:	2	RRCID ->	228784	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3507 - 3555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

PILOT				WELL #:	1 H	RRCID ->	231020	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3760 - 5706		
02	3388 X	2995	-0-	-393	-0-	237	1	2758	3	Y	-0-		43	
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	277	1	3520	3	Y	-0-		43	
04	3600 X	3153	-0-	-447	-0-	189	1	2940	3	Y	22	54 1	11	
						24	9							
05	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	167	1	2709	3	Y	-0-		11	
06	3660 X	3232	-0-	-428	-0-	290	1	2942	3	Y	-0-		11	
07	3782 X	3716	-0-	-66	-0-	287	1	3429	3	Y	-0-		11	

PILOT				WELL #:	3 H	RRCID ->	231529	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3988 - 6322		
02	1932 X	246	-0-	-1686	-0-	19	1	227	3	Y	-0-		33	
03	2852 X	1150	-0-	-1702	-0-	84	1	1066	3	Y	-0-		33	
04	2760 X	1648	-0-	-1112	-0-	99	1	1536	3	Y	12	37 1	8	
						13	9							
05	2852 X	1043	-0-	-1809	-0-	61	1	982	3	Y	-0-		8	
06	1110 N	621	-0-	-489	-0-	56	1	565	3	Y	-0-		8	
07	1705 N	621	-0-	-1084	-0-	48	1	573	3	Y	-0-		8	

PILOT				WELL #:	4 H	RRCID ->	231530	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3880 - 6372		
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	161	1	1880	3	Y	-0-		38	
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	131	1	1666	3	Y	-0-		38	
04	2700 N	1764	-0-	-936	-0-	106	1	1644	3	Y	13	42 1	9	
						14	9							
05	2263 N	1834	-0-	-429	-0-	107	1	1727	3	Y	-0-		9	
06	2700 X	1673	-0-	-1027	-0-	150	1	1523	3	Y	-0-		9	
07	2263 X	2007	-0-	-256	-0-	155	1	1852	3	Y	-0-		9	

PILOT				WELL #:	5 H	RRCID ->	234619	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 4010 - 6332		
02	5096 X	1836	-0-	-3260	-0-	145	1	1691	3	Y	-0-		36	
03	5084 X	1004	-0-	-4080	-0-	73	1	931	3	Y	-0-		36	
04	4860 X	1034	-0-	-3826	-0-	62	1	964	3	Y	7	36 1	7	
						8	9							
05	3224 X	1090	-0-	-2134	-0-	63	1	1027	3	Y	-0-		7	
06	1050 X	704	-0-	-346	-0-	63	1	641	3	Y	-0-		7	
07	1085 X	476	-0-	-609	-0-	37	1	439	3	Y	-0-		7	

PILOT				WELL #:	7H	RRCID ->	238285	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3422	PERF. 3870 - 6922		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
PILOT		WELL #:		6H	RRCID ->	238287	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3950 - 7002			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		784 N	407	-0-	-377	-0-	32	1	375	3	Y	-0-			12
03		589 N	439	-0-	-150	-0-	32	1	407	3	Y	-0-			12
04		570 N	438	-0-	-132	-0-	26	1	409	3	Y	3	12 1		3
05		465 N	368	-0-	-97	-0-	3	9							
06		420 N	280	-0-	-140	-0-	21	1	347	3	Y	-0-			3
07		465 N	252	-0-	-213	-0-	25	1	255	3	Y	-0-			3
							19	1	233	3	Y	-0-			3

PILOT		WELL #:		10H	RRCID ->	238302	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	3570 - 6752			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PILOT		WELL #:		9H	RRCID ->	238306	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	3489	PERF.	3900 - 7102			
02		6496 X	1425	-0-	-5071	-0-	94	1	1331	3	Y	-0-			7
03		6510 X	1629	-0-	-4881	-0-	80	1	1549	3	Y	-0-			7
04		4830 X	2230	-0-	-2600	-0-	109	1	2121	3	Y	-0-			7
05		3658 X	1603	-0-	-2055	-0-	97	1	1506	3	Y	-0-			7
06		2760 X	420	-0-	-2340	-0-	27	1	393	3	Y	-0-			7
07		2294 X	1127	-0-	-1167	-0-	62	1	1065	3	Y	-0-			7

PILOT		WELL #:		8H	RRCID ->	238341	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3409	PERF.	3700 - 6022			
02		280 X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			1
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			1
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			1
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PILOT		WELL #:		12H	RRCID ->	238752	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	4020 - 6962			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-			1
03		290 X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PILOT		WELL #:		13H	RRCID ->	238755	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	3620 - 6802			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555						
PILOT				WELL #: 17	RRCID -> 239246	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4274	- 4298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILOT				WELL #: 22H	RRCID -> 248138	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 3693	PERF. 3960	- 6702	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PILOT				WELL #: 18H	RRCID -> 248254	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3541	PERF. 3730	- 6932	
02	2968 X	1345	-0-	-1623	-0-	89 1	1256 3	Y	-0-	8
03	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	150 1	2919 3	Y	-0-	8
04	2700 X	2499	-0-	-201	-0-	122 1	2377 3	Y	-0-	8
05	2790 X	2012	-0-	-778	-0-	122 1	1890 3	Y	-0-	8
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	222 1	3287 3	Y	-0-	8
*07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	206 1	3531 3	Y	-0-	8

PILOT				WELL #: 14H	RRCID -> 248349	COMPL. DATE 02/28/2008	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 3930	- 6992	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PILOT				WELL #: 16H	RRCID -> 248361	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3830	- 7122	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PILOT				WELL #: 19H	RRCID -> 248363	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 3603	PERF. 3800	- 6952	
02	3556 X	1510	-0-	-2046	-0-	100 1	1410 3	Y	-0-	8
03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	266 1	5185 3	Y	-0-	8
04	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	239 1	4641 3	Y	-0-	8
05	4743 X	3459	-0-	-1284	-0-	209 1	3250 3	Y	-0-	8
06	5280 X	2893	-0-	-2387	-0-	183 1	2710 3	Y	-0-	8
07	5456 X	4744	-0-	-712	-0-	261 1	4483 3	Y	-0-	8

PILOT				WELL #: 15H	RRCID -> 248405	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3534	PERF. 3950	- 6852	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2234	-0-	-566	-0-	148	1	2086	3	Y	-0-					6
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	3	Y	-0-					6
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	167	1	3255	3	Y	-0-					6
05	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	158	1	2455	3	Y	-0-					6
06	3600 X	2514	-0-	-1086	-0-	159	1	2355	3	Y	-0-					6
07	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	183	1	3146	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					1
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STRATA OPERATING, INC. 825445
 WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4944	2	65	9	N	59	261	1			1
03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4925	2	66	9	N	60					61
04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4639	2	44	9	N	40					101
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4158	2	11	9	N	10					111
06	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					111
07	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					111

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

02	2800 N	1430	-0-	-1370	511	1430	2			N	-0-					77
03	2211 X	1700	-0-	-511	-0-	1700	2			N	-0-					77
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					77
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					77
*06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					77
*07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.//		825445								
AARON-STAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	209551	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	7975 - 9344
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3276 X	2690	-0-	-586	-0-	2679	2	11 9	N	10	83 1	2
03	3627 X	3033	-0-	-594	-0-	3016	2	17 9	N	15		17
04	3510 X	3075	-0-	-435	-0-	3035	2	40 9	N	36		53
05	3565 X	2776	-0-	-789	-0-	2721	2	55 9	N	50		103
06	3330 X	2980	-0-	-350	-0-	2952	2	28 9	N	25		128
*07	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2		N	-0-		128

LUCKY LADY		WELL #:		1 H	RRCID ->	210954	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7200 - 9076
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		20
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2087	2	7 9	N	6	6 8	20
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		20
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-		20
*06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-		20
*07	3100 N	3245	-0-	145	145	3245	2		N	-0-		20

RSK-STAR		WELL #:		5	RRCID ->	214861	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	7168 - 7697
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3611	2	11 9	N	10		100
03	3999 X	3971	-0-	-28	-0-	3971	2		N	-0-		100
04	3870 X	3699	-0-	-171	-0-	3655	2	44 9	N	40		140
05	3999 X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2		N	-0-		140
06	3870 X	3759	-0-	-111	-0-	3748	2	11 9	N	10		150
07	3999 X	3631	-0-	-368	-0-	3631	2		N	-0-		150

BULLARD		WELL #:		1H	RRCID ->	215443	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	7090 - 8328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

RSK-STAR		WELL #:		6	RRCID ->	223717	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7397 - 7538
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-		47
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-		47
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-		47
05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-		47
*06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-		47
*07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-		47

WILSON A		WELL #:		1 H	RRCID ->	233343	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	6112 - 8243
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-		40
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-		40
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-		40
05	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-		40
*06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-		40
*07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-		40

GARRETT-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238057	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
STRATA OPERATING, INC.		//CONT.// 825445													
MOONEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238263	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	6735 - 7541			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-				56
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-				56
04	2730 X	2553	-0-	-177	-0-	-0-	2553	2		N	-0-				56
05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	-0-	4005	2		N	-0-				56
06	3180 X	1288	-0-	-1892	-0-	-0-	1288	2		N	-0-				56
07	3286 X	873	-0-	-2413	-0-	-0-	873	2		N	-0-				56

MALCOLM-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	238269	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8628 - 8931			
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				164
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				164
04	420 N	223	-0-	-197	-0-	-0-	223	2		N	-0-				164
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-				164
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-				164
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-				164

RSK-STAR VAUGHN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244849	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7127 - 7654			
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-				60
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-				60
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	4185	2	66 9	N	60				120
05	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	-0-	4428	2		N	-0-				120
*06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	2		N	-0-				120
*07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-				120

COOPER "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	245676	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	8650 - 8833			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCPHERSON B		WELL #:		1H	RRCID ->	245825	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8035 - 8691			
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-				-0-
03	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	-0-	1138	2		N	-0-				-0-
04	1530 N	1212	-0-	-318	-0-	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-				-0-
*07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-				-0-

BOECKER-STAR		WELL #:		1H	RRCID ->	245826	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	5749	PERF.	7612 - 7831			
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				5
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2		N	-0-				5
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				5
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				5
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				5
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				5

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246760	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	8770 - 8971			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-				-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC				835710										
KING UNIT		WELL #:		1 H		RRCID -> 231716		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-			-0-
03	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-			-0-
04	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-			-0-
05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
*07	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-			-0-

WICKIZER		WELL #:		1 H		RRCID -> 237007		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971				
02	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			90
03	5704 X	5220	-0-	-484	-0-	5220	2			N	-0-			90
04	5280 X	4977	-0-	-303	-0-	4966	2	11	9	N	10			100
05	5828 X	5217	-0-	-611	-0-	5217	2			N	-0-			100
06	5640 X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-			100
*07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-			100

SALLEE		WELL #:		1 H		RRCID -> 237010		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6990 - 9375				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 241039		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167				
02	13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	13402	2	2	9	N	2			162
03	14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-	162	1	-0-
04	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-			-0-
05	13392 X	13246	-0-	-146	-0-	13246	2			N	-0-			-0-
06	12960 X	9227	-0-	-3733	-0-	9227	2			N	-0-			-0-
07	13392 X	10713	-0-	-2679	-0-	10713	2			N	-0-			-0-

KING UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 250169		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275				
02	5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-			87
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	31	1	56
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			56
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*07	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-			56

TDC ENGINEERING, INC.		840400		WELL #:		1		RRCID -> 211368		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560		
FLOYD														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
TDC ENGINEERING, INC.		//CONT.//		840400											
HOPPER		WELL #:		1 H	RRCID ->	232791	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	5520 - 7832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOPPER		WELL #:		2H	RRCID ->	240105	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	5182	PERF.	5573 - 9100			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	189628	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7250 - 7753			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OATES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195256	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7159 - 7637			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOBBINS		WELL #:		5	RRCID ->	196496	COMPL. DATE	12/31/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7290 - 7895			
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	196	1	1765	2	N	12				57
						13	9								
03	1488 N	1060	-0-	-428	-0-	1054	2	6	9	N	5				62
04	2040 N	771	-0-	-1269	-0-	763	2	8	9	N	7				69
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2384	2	19	9	N	17				86
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	N	1				87
*07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2120	2	45	9	N	41	101	1		27

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197324	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7393 - 7631			
02	1008 N	999	-0-	-9	-0-	60	1	939	2	Y	-0-				28
03	1333 N	979	-0-	-354	-0-	59	1	920	2	Y	-0-				28
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	63	1	982	2	Y	-0-				28
05	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	62	1	981	2	Y	-0-				28
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	Y	-0-				28
*07	1085 N	975	-0-	-110	-0-	58	1	917	2	Y	-0-				28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
STEVENS GAS UNIT		WELL #:		6X	RRCID ->	200834	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	7074 - 7590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	Y	-0-			1
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	85	1	1336	2	Y	-0-			1
04	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	76	1	1198	2	Y	-0-			1
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	2	Y	-0-			1
06	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-			1
*07	3100 N	12496	-0-	9396	9396	750	1	11746	2	Y	-0-			1

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200905	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7300 - 7530
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	327	-0-	-138	-0-	20	1	307	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	245	-0-	-145	-0-	14	1	231	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	16	1	258	2	Y	-0-	-0-

STEVENS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201311	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7330 - 7562
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	9
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9

OATES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	201316	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7155 - 7600
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-	11
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	11
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11

BURRESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203760	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	9800 - 10824
02	21588 X	19094	-0-	-2494	-0-	1132	1	17734	2	Y	207	270 1 146
03	23901 X	19377	-0-	-4524	-0-	1150	1	18021	2	Y	187	132 1 201
04	21840 X	19489	-0-	-2351	-0-	1158	1	18135	2	Y	178	138 1 241
05	21793 X	19887	-0-	-1906	-0-	1182	1	18520	2	Y	168	273 1 136
06	20460 X	19120	-0-	-1340	-0-	1137	1	17818	2	Y	150	132 1 154
07	21142 X	19261	-0-	-1881	-0-	1144	1	17920	2	Y	179	138 1 195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329											
BURRESS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203761		COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5404 X	5403	-0-	-1	-0-	319 1	5001 2	Y	75	93 1			50
03	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	83 9 395 1	6187 2	Y	62	45 1			67
04	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	68 9 393 1	6163 2	Y	59	46 1			80
05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	65 9 411 1	6437 2	Y	54	90 1			44
06	7110 X	6881	-0-	-229	-0-	59 9 410 1	6419 2	Y	47	43 1			48
*07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	52 9 409 1	6414 2	Y	59	45 1			62
						65 9							
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209333		COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534				
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43 1	670 2	Y	-0-				24
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43 1	671 2	Y	-0-				24
04	690 N	661	-0-	-29	-0-	40 1	621 2	Y	-0-				24
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	49 1	762 2	Y	-0-				24
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47 1	736 2	Y	-0-				24
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	48 1	746 2	Y	-0-				24
OATES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209940		COMPL. DATE 06/02/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508				
02	1484 N	874	-0-	-610	-0-	87 1	787 2	Y	-0-				28
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	175 1	1578 2	Y	-0-				28
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	189 1	1697 2	Y	13				41
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	14 9 181 1	1627 2	Y	-0-				41
06	1710 N	1676	-0-	-34	-0-	168 1	1508 2	Y	-0-				41
07	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	183 1	1645 2	Y	2				43
						2 9							
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210104		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451				
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-				42
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42
BURRESS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210987		COMPL. DATE 08/14/2005			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682				
02	1372 X	940	-0-	-432	-0-	56 1	884 2	Y	-0-				-0-
03	1302 X	886	-0-	-416	-0-	53 1	833 2	Y	-0-				-0-
04	1260 X	1002	-0-	-258	-0-	60 1	942 2	Y	-0-				-0-
05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	83 1	1300 2	Y	-0-				-0-
06	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	81 1	1266 2	Y	-0-				-0-
*07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	77 1	1202 2	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)												//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY												//CONT.// 841329									
WATTS, CALLIE												WELL #: 3		RRCID -> 216190		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6917 - 7172	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM					
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE						
02		2800 N	3884	-0-	1084	1084	1805	1	2070	2	Y	8				35					
03		2812 N	1728	-0-	-1084	-0-	136	1	1566	2	Y	24				59					
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1262	2	Y	26				85					
05		2356 X	908	-0-	-1448	-0-	71	1	819	2	Y	16	89	1		12					
06		3960 X	2404	-0-	-1556	-0-	192	1	2209	2	Y	3				15					
07		4092 X	3084	-0-	-1008	-0-	246	1	2831	2	Y	6				21					
OATES GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 221191		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7350 - 7920	
02		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	392	1	3528	2	N	1				45					
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	415	1	3739	2	N	11	2	8		54					
04		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	391	1	3522	2	N	10				64					
05		4340 X	4154	-0-	-186	-0-	415	1	3739	2	N	-0-				64					
06		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	443	1	3983	2	N	2				66					
07		4340 X	4309	-0-	-31	-0-	430	1	3867	2	N	11				77					
WATTS, CALLIE												WELL #: 2		RRCID -> 221276		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 6982		PERF. 7500 - 9110	
02		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	2093	1	2400	2	Y	9				49					
03		4309 X	3807	-0-	-502	-0-	302	1	3477	2	Y	25				74					
04		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	334	1	3847	2	Y	26				100					
05		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	405	1	4658	2	Y	16	100	1		16					
06		4230 X	3424	-0-	-806	-0-	274	1	3147	2	Y	3				19					
07		4371 X	3222	-0-	-1149	-0-	257	1	2959	2	Y	5				24					
SCOTT, R.												WELL #: 1H		RRCID -> 226689		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 6936		PERF. 7700 - 10103	
02		12488 X	8493	-0-	-3995	-0-	140	1	8338	2	N	14				105					
03		13702 X	11421	-0-	-2281	-0-	82	1	11311	2	N	25				130					
04		12900 X	11800	-0-	-1100	-0-	11769	2	31	9	N	28				158					
05		13113 X	12362	-0-	-751	-0-	12341	2	21	9	N	19				177					
06		12480 X	11960	-0-	-520	-0-	11942	2	18	9	N	16	149	1		44					
07		12183 X	11878	-0-	-305	-0-	11871	2	7	9	N	6				50					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329														
HAMPTON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	241524	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7268 - 7680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	40	1	456	2	Y	-0-				26	
*01	527 X	435	-0-	-92	-0-	35	1	400	2	Y	-0-				26	
*02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	39	1	452	2	Y	-0-				26	
*03	527 X	501	-0-	-26	-0-	30	1	469	2	Y	2	2	8		26	
						2	9									
*04	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			Y	-0-				26	
*05	965 X	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	Y	-0-				26	
*06	540 X	422	-0-	-118	-0-	34	1	387	2	Y	1	13	1		14	
						1	9									
07	7285 X	379	-0-	-6906	-0-	30	1	349	2	Y	-0-				14	

HAMPTON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	241527	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8100 - 10137					
*11	5850 X	5813	-0-	-37	-0-	348	1	5462	2	Y	3	128	1	3	8	107
						3	9									
*12	6200 X	5968	-0-	-232	-0-	477	1	5491	2	Y	-0-				107	
*01	6293 X	5697	-0-	-596	-0-	455	1	5240	2	Y	2	2	8		107	
						2	9									
*02	5684 X	5186	-0-	-498	-0-	415	1	4771	2	Y	-0-				107	
*03	6293 X	5384	-0-	-909	-0-	323	1	5061	2	Y	-0-				107	
*04	5850 X	2462	-0-	-3388	-0-	2462	2			Y	-0-				107	
*05	5983 X	5246	-0-	-737	-0-	420	1	4826	2	Y	-0-				107	
*06	5550 X	5313	-0-	-237	-0-	425	1	4888	2	Y	-0-	52	1		55	
07	5735 X	5710	-0-	-25	-0-	457	1	5253	2	Y	-0-				55	

FOWLER		WELL #: 1		RRCID ->	246417	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6972 - 6790					
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-				21	
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-				21	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-				21	
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-				21	
06	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-				21	
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-				21	

FOWLER		WELL #: 2H		RRCID ->	248542	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	7860 - 9470					
02	5068 X	2558	-0-	-2510	-0-	2552	2	6	9	Y	5				56	
03	5146 X	3274	-0-	-1872	-0-	1	1	3267	2	Y	5				61	
						6	9									
04	5040 X	3727	-0-	-1313	-0-	3715	2	12	9	Y	11				72	
05	5208 X	5012	-0-	-196	-0-	5003	2	9	9	Y	8				80	
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4148	2	53	9	Y	48				128	
*07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3864	2	39	9	Y	35				163	

RIECK UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256826	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	8850 - 9103					
02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6103	2	22	9	N	20				111	
03	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6976	2	28	9	N	25				136	
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	6425	2	33	9	N	30				166	
05	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	6977	2	58	9	N	53				219	
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6482	2	26	9	N	24	179	1		64	
*07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6069	2	12	9	N	11				75	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329													
DOBBINS		WELL #: 10H		RRCID -> 257652		COMPL. DATE 06/11/2010				TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	1672	1	15050	2	Y	147	2	8	260
							162	9							
03		16740 X	10356	-0-	-6384	-0-	824	1	9473	2	Y	54	188	1	126
							59	9							
04		16200 X	35	-0-	-16165	-0-	2	1	25	2	Y	7			133
							8	9							
05		16740 X	14094	-0-	-2646	-0-	1123	1	12919	2	Y	47			180
							52	9							
06		17790 X	15473	-0-	-2317	-0-	1233	1	14175	2	Y	59			239
							65	9							
07		18383 X	13852	-0-	-4531	-0-	1097	1	12616	2	Y	126	323	1	42
							139	9							
DOBBINS		WELL #: 11H		RRCID -> 257653		COMPL. DATE 06/18/2010				TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122					
02		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	832	1	7485	2	N	74	187	1	102
							81	9							
03		9083 X	5287	-0-	-3796	-0-	420	1	4832	2	N	32	1	8	133
							35	9							
04		10470 X	4508	-0-	-5962	-0-	358	1	4122	2	N	25	2	8	156
							28	9							
05		10819 X	9446	-0-	-1373	-0-	752	1	8648	2	N	42			198
							46	9							
06		10470 X	8169	-0-	-2301	-0-	649	1	7463	2	N	52			250
							57	9							
*07		9300 X	8090	-0-	-1210	-0-	636	1	7313	2	N	128	261	1	117
							141	9							
ENGLER		WELL #: 1H		RRCID -> 259072		COMPL. DATE 10/13/2010				TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648					
02		3500 X	2193	-0-	-1307	-0-	132	1	2061	2	N	-0-			-0-
							142	1	1639	2	N	-0-			-0-
03		3875 X	1781	-0-	-2094	-0-	132	1	1519	2	N	-0-			-0-
							187	1	2153	2	N	-0-			-0-
04		3450 X	1651	-0-	-1799	-0-	186	1	2134	2	N	-0-			-0-
							114	1	1308	2	N	-0-			-0-
05		2418 X	2340	-0-	-78	-0-	186	1	2134	2	N	-0-			-0-
							114	1	1308	2	N	-0-			-0-
06		2340 X	2320	-0-	-20	-0-	114	1	1308	2	N	-0-			-0-
							114	1	1308	2	N	-0-			-0-
07		2418 X	1422	-0-	-996	-0-	114	1	1308	2	N	-0-			-0-
							114	1	1308	2	N	-0-			-0-
HAMPTON GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259077		COMPL. DATE 09/15/2010				TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952					
02		7896 X	6988	-0-	-908	-0-	559	1	6426	2	N	3	1	8	30
							3	9							
03		8742 X	7042	-0-	-1700	-0-	422	1	6610	2	N	9	9	8	30
							10	9							
04		8130 X	3226	-0-	-4904	-0-	3216	2	10	9	N	9	4	8	35
							527	1	6066	2	N	-0-			35
05		7750 X	6593	-0-	-1157	-0-	540	1	6209	2	N	-0-			35
							618	1	7111	2	N	-0-			35
06		7500 X	6749	-0-	-751	-0-	618	1	7111	2	N	-0-			35
							618	1	7111	2	N	-0-			35
07		7750 X	7729	-0-	-21	-0-	618	1	7111	2	N	-0-			35
							618	1	7111	2	N	-0-			35
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 260437		COMPL. DATE 10/30/2010				TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696					
02		12908 X	12647	-0-	-261	-0-	754	1	11810	2	Y	75			155
							83	9							
03		14291 X	13826	-0-	-465	-0-	820	1	12840	2	Y	151	186	1	120
							166	9							
04		13860 X	12969	-0-	-891	-0-	769	1	12044	2	Y	142	189	1	73
							156	9							
05		14322 X	12738	-0-	-1584	-0-	760	1	11914	2	Y	58			131
							64	9							
06		13560 X	12396	-0-	-1164	-0-	735	1	11515	2	Y	133	190	1	74
							146	9							
07		14012 X	1204	-0-	-12808	-0-	69	1	1076	2	Y	54			128
							59	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	262923	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	7220 - 9052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11956 X	11206	-0-	-750	-0-	672 1	10534 2	N	-0-			-0-
03		13237 X	12429	-0-	-808	-0-	746 1	11683 2	N	-0-			-0-
04		12810 X	11830	-0-	-980	-0-	710 1	11120 2	N	-0-			-0-
05		12958 X	11976	-0-	-982	-0-	719 1	11257 2	N	-0-			-0-
06		12120 X	11584	-0-	-536	-0-	927 1	10657 2	N	-0-			-0-
07		12431 X	11501	-0-	-930	-0-	690 1	10811 2	N	-0-			-0-

R. SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	264570	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7400 - 10088	
02		20384 X	19288	-0-	-1096	-0-	19245 2	43 9	N	39			258
03		22134 X	21393	-0-	-741	-0-	40 1	21297 2	N	51	185 1		124
							56 9						
04		20790 X	20250	-0-	-540	-0-	55 1	20170 2	N	23			147
							25 9						
05		21359 X	20362	-0-	-997	-0-	174 1	20157 2	N	28			175
							31 9						
06		20700 X	19166	-0-	-1534	-0-	192 1	18921 2	N	48	104 1		119
							53 9						
07		21390 X	19454	-0-	-1936	-0-	523 1	18909 2	N	20			139
							22 9						

THOMPSON SANDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	268593	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	8010 - 10773	
02		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5219 2	67 9	N	61			233
03		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	58 1	5857 2	N	47			280
							52 9						
04		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5252 2	79 9	N	72	180 1		172
05		5053 X	4784	-0-	-269	-0-	4729 2	55 9	N	50			222
06		4890 X	2651	-0-	-2239	-0-	2616 2	35 9	N	32			254
07		5053 X	2928	-0-	-2125	-0-	2885 2	43 9	N	39	176 1		117

TEJAS WESTERN CORP.		WELL #:		2A	RRCID ->	177644	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7354 - 8050	
COLE, M. T.		841335											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - P&A 04/10/14													

TERAX ENERGY, INC.		WELL #:		4H	RRCID ->	220819	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	N/A	
MITCHELL		843101											
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #:		3H	RRCID ->	254379	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	4289	PERF.	4795 - 6651	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
TERVITA, LLC			844072								
HORSESHOE SWD			WELL #: 1	RRCID -> 224788	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6610	- 9100			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C.			848269								
GOSDIN			WELL #: 1W	RRCID -> 228179	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 5774	- 6820			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
ROIL "COWBOY" BAKER			WELL #: 1	RRCID -> 125070	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7074	- 7283			
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			19
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			19
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3	N	-0-			19
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-			19
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3	N	-0-			19
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3	N	-0-			19

SMITH, T. M.			WELL #: 4	RRCID -> 129725	COMPL. DATE 12/23/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7057	- 7257			
02	840 N	676	-0-	-164	-0-	676 3	N	-0-			56
03	930 N	629	-0-	-301	-0-	629 3	N	-0-			56
04	870 N	382	-0-	-488	-0-	382 3	N	-0-			56
05	744 N	323	-0-	-421	-0-	323 3	N	-0-			56
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 3	N	-0-			56
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			56

SMITH, T. M.			WELL #: 5	RRCID -> 153443	COMPL. DATE 01/23/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7080	- 7330			
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-			78
03	2945 N	2507	-0-	-438	-0-	2507 3	N	-0-			78
04	2820 N	1923	-0-	-897	-0-	1923 3	N	-0-			78
05	2697 N	2094	-0-	-603	-0-	2094 3	N	-0-			78
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3	N	-0-			78
*07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3	N	-0-			78

BAKER, ROIL "COWBOY"			WELL #: 2	RRCID -> 174230	COMPL. DATE 08/20/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7127	- 7278			
02	2800 X	2563	-0-	-237	-0-	2563 3	N	-0-			52
03	3100 X	2725	-0-	-375	-0-	2725 3	N	-0-			52
04	2820 X	2485	-0-	-335	-0-	2485 3	N	-0-			52
05	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742 3	N	-0-			52
06	2760 X	2506	-0-	-254	-0-	2506 3	N	-0-			52
07	2573 N	2477	-0-	-96	-0-	2477 3	N	-0-			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
GUTHRIE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	184180	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7220 - 7700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	980 N	817	-0-	-163	-0-		800	3	17	9	N	15	162
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-		899	3	8	9	N	7	169
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-		908	3	6	9	N	5	174
05	899 N	793	-0-	-106	-0-		787	3	6	9	N	5	179
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-		901	3	3	9	N	3	182
07	930 N	907	-0-	-23	-0-		904	3	3	9	N	3	185

GUTHRIE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	184251	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7284 - 7922	
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	3			N	-0-	67
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-		860	3	4	9	N	4	71
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-		871	3	6	9	N	5	76
05	992 N	913	-0-	-79	-0-		907	3	6	9	N	5	81
06	840 N	754	-0-	-86	-0-		752	3	2	9	N	2	83
07	899 N	827	-0-	-72	-0-		827	3			N	-0-	83

RATLIFF, L. D.		WELL #:		4	RRCID ->	186567	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	6681 - 6870	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30

RATLIFF, L. D.		WELL #:		7	RRCID ->	189659	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6615 - 6731	
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	3			N	-0-	48
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	3			N	-0-	48
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		2083	3	1	9	N	1	48
05	1860 N	1746	-0-	-114	-0-		1745	3	1	9	N	1	48
06	1800 N	1491	-0-	-309	-0-		1490	3	1	9	N	1	48
07	1860 N	1478	-0-	-382	-0-		1476	3	2	9	N	2	48

RATLIFF, L. D.		WELL #:		5	RRCID ->	190527	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6465 - 6771	
02	868 N	785	-0-	-83	-0-		785	3			N	-0-	84
03	930 N	872	-0-	-58	-0-		872	3			N	-0-	84
04	870 N	845	-0-	-25	-0-		845	3			N	-0-	84
05	868 N	686	-0-	-182	-0-		686	3			N	-0-	84
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-	84
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-	84

RATLIFF, L. D.		WELL #:		6	RRCID ->	190528	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	6455 - 6730	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-						N	-0-	70
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-	70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	70

RATTAN, SHIRLEY		WELL #:		2	RRCID ->	191470	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7696	
02	6748 X	6049	-0-	-699	-0-		5991	3	58	9	N	53	147
03	7471 X	6566	-0-	-905	-0-		6513	3	53	9	N	48	195
04	6900 X	6728	-0-	-172	-0-		6678	3	50	9	N	45	240
05	7130 X	6775	-0-	-355	-0-		6749	3	26	9	N	24	70
06	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-		6791	3	22	9	N	20	90
07	6944 X	6932	-0-	-12	-0-		6904	3	28	9	N	25	115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3108 X	3067	-0-	-41	-0-	3047 3	20 9	N	18		217
03		3441 X	3060	-0-	-381	-0-	3054 3	6 9	N	5	183 1	39
04		3330 X	3034	-0-	-296	-0-	3030 3	4 9	N	4		43
05		3410 X	2991	-0-	-419	-0-	2981 3	10 9	N	9		52
06		3300 X	2980	-0-	-320	-0-	2968 3	12 9	N	11		63
07		3410 X	3110	-0-	-300	-0-	3100 3	10 9	N	9		72

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850												
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	689 3	161 9	N	146		233
03		744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3		N	-0-	139 1	94
04		720 N	662	-0-	-58	-0-	662 3		N	-0-		94
05		930 N	782	-0-	-148	-0-	679 3	103 9	N	94		188
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		188
*07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921												
02		1428 N	1303	-0-	-125	-0-	1303 3		N	-0-		83
03		1550 N	1462	-0-	-88	-0-	1462 3		N	-0-		83
04		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1476 3	1 9	N	1	1 8	83
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540 3	1 9	N	1	1 8	83
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444 3	1 9	N	1	1 8	83
07		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478 3		N	-0-		83

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143												
02		2016 N	350	-0-	-1666	-0-	350 3		N	-0-		6
03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		N	-0-		6
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-		6
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-		6
06		2190 N	2142	-0-	-48	-0-	2142 3		N	-0-		6
07		2201 N	1942	-0-	-259	-0-	1942 3		N	-0-		6

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910												
02		1260 N	1157	-0-	-103	-0-	1157 3		N	-0-		25
03		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438 3		N	-0-		25
04		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1321 3	23 9	N	21	1 8	45
05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1368 3	53 9	N	48	1 8	92
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1332 3	67 9	N	61	53 1 1 8	99
07		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390 3		N	-0-		99

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057												
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		192
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		192
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		192
05		1023 N	540	-0-	-483	-0-	329 3	211 9	N	192		384
06		600 N	255	-0-	-345	-0-	255 3		N	-0-		384
*07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944												
02		1960 N	1746	-0-	-214	-0-	1746 3		N	-0-		227
03		2263 N	1865	-0-	-398	-0-	1865 3		N	-0-		227
04		2160 N	1256	-0-	-904	-0-	1256 3		N	-0-		227
05		1922 N	387	-0-	-1535	-0-	387 3		N	-0-		227
06		1800 N	841	-0-	-959	-0-	841 3		N	-0-		227
07		1302 N	645	-0-	-657	-0-	644 3	1 9	N	1	1 8	227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
COCANOUGHUR UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1204 N	1131	-0-	-73	-0-	1112 3	19 9	N	17			167
03		0 W	1356	-0-	1356	1356	1283 3	73 9	N	66			233
04		0 W	1242	-0-	1242	2598	1242 3		N	-0-			233
05		0 W	1293	-0-	1293	3891	1293 3		N	-0-			233
06		0 W	1298	-0-	1298	5189	1290 3	8 9	N	7	192 1		48
*07		1800 N	1354	-0-	-446	4743	1352 3	2 9	N	2			50
TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
*07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071 3	3 9	N	3	3 8		-0-
GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094													
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			139
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			139
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			139
05		1023 N	331	-0-	-692	-0-	331 3		N	-0-			139
06		600 N	256	-0-	-344	-0-	256 3		N	-0-			139
*07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-			139
GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985													
02		392 N	163	-0-	-229	-0-	163 3		N	-0-			173
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			173
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			173
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			173
06		1560 N	544	-0-	-1016	-0-	544 3		N	-0-			173
*07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N	-0-			173
HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280													
02		7280 X	6931	-0-	-349	-0-	6931 3		N	-0-			-0-
03		8060 X	6016	-0-	-2044	-0-	6016 3		N	-0-			-0-
04		7800 X	6801	-0-	-999	-0-	6801 3		N	-0-			-0-
05		7874 X	6801	-0-	-1073	-0-	6801 3		N	-0-			-0-
06		7620 X	6663	-0-	-957	-0-	6663 3		N	-0-			-0-
07		7688 X	6663	-0-	-1025	-0-	6663 3		N	-0-			-0-
GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047													
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-			238
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			238
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			238
05		1023 N	221	-0-	-802	-0-	221 3		N	-0-			238
06		570 N	170	-0-	-400	-0-	170 3		N	-0-			238
*07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	178 1		60
GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858													
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1156 3	6 9	N	5			62
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1247 3	9 9	N	8			70
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1128 3	8 9	N	7			77
05		1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1136 3	8 9	N	7			84
06		1230 N	706	-0-	-524	-0-	698 3	8 9	N	7			91
07		1178 N	739	-0-	-439	-0-	733 3	6 9	N	5			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964													
GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1769	3	17	9	N	15	68
03		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2129	3	13	9	N	12	80
04		1950 N	1858	-0-	-92	-0-	1847	3	11	9	N	10	90
05		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2213	3	8	9	N	7	97
06		2070 N	1185	-0-	-885	-0-	1179	3	6	9	N	5	102
*07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2358	3	11	9	N	10	112

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148													
02		1400 X	559	-0-	-841	-0-	559	3			N	-0-	14
03		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2343	3	3	9	N	3	17
04		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-	17
05		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-	17
06		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-	17
*07		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	17

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820													
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	3	23	9	N	21	37
03		2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1967	3	17	9	N	15	52
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2090	3	17	9	N	15	67
05		2263 N	2145	-0-	-118	-0-	2134	3	11	9	N	10	77
06		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2202	3	20	9	N	18	95
*07		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-	95

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934													
02		1456 N	1111	-0-	-345	-0-	1089	3	22	9	N	20	140
03		1612 N	1250	-0-	-362	-0-	1233	3	17	9	N	15	155
04		1500 N	1043	-0-	-457	-0-	1033	3	10	9	N	9	164
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	8	172
06		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1541	3	9	9	N	8	180
*07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	3	8	9	N	7	187

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838													
02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2417	3	37	9	N	34	124
03		2542 N	2456	-0-	-86	-0-	2422	3	34	9	N	31	25
04		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2328	3	70	9	N	64	89
05		2728 N	2323	-0-	-405	-0-	2304	3	19	9	N	17	106
06		2370 N	2229	-0-	-141	-0-	2229	3			N	-0-	106
07		2480 N	2254	-0-	-226	-0-	2237	3	17	9	N	15	121

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848													
02		2296 N	1912	-0-	-384	-0-	1899	3	13	9	N	12	42
03		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2695	3	58	9	N	53	95
04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2477	3	7	9	N	6	100
05		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	3	3	9	N	3	102
06		2670 N	2529	-0-	-141	-0-	2451	3	78	9	N	71	35
07		2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3			N	-0-	35

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889													
02		1820 X	1653	-0-	-167	-0-	1653	3			N	-0-	118
03		1953 X	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-	118
04		1890 X	1773	-0-	-117	-0-	1773	3			N	-0-	118
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-	118
06		1770 N	1670	-0-	-100	-0-	1670	3			N	-0-	118
07		1829 N	1727	-0-	-102	-0-	1703	3	24	9	N	22	140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1792 N	1657	-0-	-135	-0-	1657 3		N	-0-		60
03		1984 N	1648	-0-	-336	-0-	1646 3	2 9	N	2		62
04		1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1738 3	12 9	N	11	1 8	72
05		1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1780 3	1 9	N	1	1 8	72
06		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1566 3	1 9	N	1	1 8	72
07		1798 N	1794	-0-	-4	-0-	1794 3		N	-0-		72

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791												
02		2128 N	1570	-0-	-558	-0-	1548 3	22 9	N	20		120
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2043 3	28 9	N	25	67 1	78
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1929 3	2 9	N	2	1 8	79
05		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950 3	1 9	N	1	1 8	79
06		2010 N	1900	-0-	-110	-0-	1879 3	21 9	N	19	1 8	97
07		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1923 3	4 9	N	4	1 8	100

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026												
02		9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9266 3	101 9	N	92		105
03		11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11131 3	99 9	N	90	190 1	5
04		11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11073 3	69 9	N	63	31 1	36
05		11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11508 3	31 9	N	28	1 8	63
06		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11367 3	14 9	N	13	1 8	75
*07		12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12870 3	9 9	N	8		83

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461												
02		7840 X	6100	-0-	-1740	-0-	6065 3	35 9	N	32		145
03		8680 X	7552	-0-	-1128	-0-	7476 3	76 9	N	69	196 1	18
04		8400 X	7208	-0-	-1192	-0-	7184 3	24 9	N	22		40
05		8649 X	7549	-0-	-1100	-0-	7510 3	39 9	N	35		75
06		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8595 3	13 9	N	12		87
*07		9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9185 3	9 9	N	8		95

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092												
02		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	12041 3	41 9	N	37		89
03		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13798 3	20 9	N	18		107
04		13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13555 3	48 9	N	44	134 1	16
05		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	14102 3	20 9	N	18	1 8	33
06		9750 X	9202	-0-	-548	-0-	9194 3	8 9	N	7	1 8	39
07		10075 X	8297	-0-	-1778	-0-	8297 3		N	-0-		39

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961												
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1858 3	20 9	N	18		73
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-		73
04		1890 N	1869	-0-	-21	-0-	1857 3	12 9	N	11		84
05		2077 N	1456	-0-	-621	-0-	1456 3		N	-0-		84
06		2160 N	1277	-0-	-883	-0-	1277 3		N	-0-		84
*07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2137 3	8 9	N	7		91

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961												
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1886 3	10 9	N	9		77
03		2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2155 3	3 9	N	3		80
04		2010 N	1852	-0-	-158	-0-	1843 3	9 9	N	8	1 8	87
05		2108 N	1446	-0-	-662	-0-	1443 3	3 9	N	3	1 8	89
06		3000 N	3270	-0-	270	270	3269 3	1 9	N	1	1 8	89
*07		3100 N	3740	-0-	640	910	3733 3	7 9	N	6		95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009												TOTAL DEPTH	7035	PERF.	9416 - 7040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4832	3	37	9	N	34	94		
03		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4949	3	44	9	N	40	134		
04		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6791	3	14	9	N	13	145		
05		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7617	3	21	9	N	19	162		
06		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6856	3	29	9	N	26	9		
*07		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6600	3	19	9	N	17	25		

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008												TOTAL DEPTH	5017	PERF.	5600 - 7961
02		2800 N	4073	-0-	1273	2325	3399	2	674	9	N	613	389		
03		3100 N	2647	-0-	-453	1872	2317	3	330	9	N	300	121		
04		3917 X	2045	-0-	-1872	-0-	2012	3	33	9	N	30	151		
05		3038 X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	3			N	-0-	151		
06		2940 X	1810	-0-	-1130	-0-	1777	3	33	9	N	30	181		
07		3038 X	1800	-0-	-1238	-0-	1777	3	23	9	N	21	202		

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010												TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7250 - 9079
02		7700 X	4056	-0-	-3644	-0-	4056	3			N	-0-	48		
03		8525 X	4476	-0-	-4049	-0-	4472	3	4	9	N	4	52		
04		8250 X	7567	-0-	-683	-0-	7561	3	6	9	N	5	52		
05		8339 X	6844	-0-	-1495	-0-	6838	3	6	9	N	5	52		
06		7830 X	3990	-0-	-3840	-0-	3984	3	6	9	N	5	52		
07		7812 X	5674	-0-	-2138	-0-	5670	3	4	9	N	4	52		

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010												TOTAL DEPTH	7153	PERF.	9320 - 9477
02		9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9811	3	40	9	N	36	59		
03		11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	11290	3	70	9	N	64	123		
04		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11430	3	94	9	N	85	44		
05		11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11689	3	34	9	N	31	75		
06		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12319	3	17	9	N	15	90		
*07		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12220	3	15	9	N	14	104		

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012												TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8100 - 10700
02		22680 X	21204	-0-	-1476	-0-	20896	3	308	9	N	280	167		
03		25110 X	17763	-0-	-7347	-0-	17531	3	232	9	N	211	181		
04		24300 X	24191	-0-	-109	-0-	23909	3	282	9	N	256	73		
05		25110 X	21832	-0-	-3278	-0-	21543	3	289	9	N	263	143		
06		24300 X	21467	-0-	-2833	-0-	21180	3	287	9	N	261	207		
07		24986 X	20767	-0-	-4219	-0-	20534	3	233	9	N	212	225		

COCANOUGHNER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012												TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8100 - 10725
02		21700 X	18967	-0-	-2733	-0-	18762	3	205	9	N	186	230		
03		24025 X	19971	-0-	-4054	-0-	19839	3	132	9	N	120	166		
04		22470 X	19834	-0-	-2636	-0-	19639	3	195	9	N	177	161		
05		23219 X	19687	-0-	-3532	-0-	19433	3	254	9	N	231	194		
06		21240 X	19714	-0-	-1526	-0-	19466	3	248	9	N	225	223		
07		20987 X	19975	-0-	-1012	-0-	19690	3	285	9	N	259	101		

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012												TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7140 - 9294
02		17472 X	12825	-0-	-4647	-0-	12738	3	87	9	N	79	133		
03		19344 X	16965	-0-	-2379	-0-	16854	3	111	9	N	101	49		
04		17310 X	14503	-0-	-2807	-0-	14446	3	57	9	N	52	101		
05		16492 X	14497	-0-	-1995	-0-	14441	3	56	9	N	51	152		
06		16410 X	15543	-0-	-867	-0-	15484	3	59	9	N	54	27		
07		16957 X	14981	-0-	-1976	-0-	14911	3	70	9	N	64	90		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012										TOTAL DEPTH	7013	PERF. 7250	-	8910
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13300 X	10875	-0-	-2425	-0-	10798 3	77 9	N	70				91
03		13175 X	11094	-0-	-2081	-0-	11047 3	47 9	N	43				134
04		12210 X	10076	-0-	-2134	-0-	9995 3	81 9	N	74	193	1		15
05		12431 X	9789	-0-	-2642	-0-	9752 3	37 9	N	34				49
06		11640 X	9189	-0-	-2451	-0-	9172 3	17 9	N	15				64
07		12028 X	8845	-0-	-3183	-0-	8833 3	12 9	N	11				75

COCANOUGHUR UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013										TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8144	-	11310
02		31024 X	23778	-0-	-7246	-0-	23248 3	530 9	N	482	388	1		274
03		31713 X	24908	-0-	-6805	-0-	24403 3	505 9	N	459	586	1		147
04		28950 X	24219	-0-	-4731	-0-	23726 3	493 9	N	448	392	1	6 8	197
05		27063 X	24163	-0-	-2900	-0-	23716 3	447 9	N	406	387	1	6 8	210
06		26190 X	24149	-0-	-2041	-0-	23729 3	420 9	N	382	387	1	6 8	199
07		26319 X	24417	-0-	-1902	-0-	24019 3	398 9	N	362	386	1	3 8	172

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8188	-	10604
02		18695 X	18695	-0-	-0-	-0-	18498 3	197 9	N	179				247
03		20832 X	18984	-0-	-1848	-0-	18826 3	158 9	N	144	201	1		190
04		20160 X	18618	-0-	-1542	-0-	18409 3	209 9	N	190	196	1	18 8	166
05		21080 X	18850	-0-	-2230	-0-	18646 3	204 9	N	185	188	1	18 8	145
06		20400 X	16710	-0-	-3690	-0-	16580 3	130 9	N	118	18	8		245
07		20708 X	15721	-0-	-4987	-0-	15629 3	92 9	N	84	184	1	7 8	138

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013										TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7578	-	10620
02		28308 X	21591	-0-	-6717	-0-	20729 3	862 9	N	784	777	1		216
03		31341 X	22654	-0-	-8687	-0-	21786 3	868 9	N	789	785	1		220
04		28800 X	20702	-0-	-8098	-0-	19902 3	800 9	N	727	770	1	5 8	172
05		27032 X	20607	-0-	-6425	-0-	19893 3	714 9	N	649	774	1	5 8	42
06		24930 X	19520	-0-	-5410	-0-	18763 3	757 9	N	688	555	1	5 8	170
07		23901 X	19722	-0-	-4179	-0-	19038 3	684 9	N	622	579	1	3 8	210

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240 HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008										TOTAL DEPTH	7374	PERF. 6940	-	7242
02		280 N	199	-0-	-81	-0-	199 3		N	-0-				-0-
03		217 N	167	-0-	-50	-0-	167 3		N	-0-				-0-
04		330 N	46	-0-	-284	-0-	46 3		N	-0-				-0-
05		217 N	36	-0-	-181	-0-	36 3		N	-0-				-0-
06		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3		N	-0-				-0-
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-				-0-

TITAN ENERGY, INC. 860845 MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005										TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5802	-	5914
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
TORCH OPERATING LLC			862620									
DILLINGHAM/FULFER			WELL #:	2	RRCID ->	219201	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3875 - 3910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	212 1	193 2	N			-0-	-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	272 1	165 2	N			-0-	-0-
*06		402 N	402	-0-	-0-	238 1	164 2	N			-0-	-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434			N			-0-	-0-

RUSSELL, C. C.			WELL #:	1	RRCID ->	223723	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	4010 - 4070
02		8 N	8	-0-	-0-	4 1	4 2	N			-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
04		314 N	314	-0-	-0-	165 1	149 2	N			-0-	-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	260 1	157 2	N			-0-	-0-
*06		336 N	336	-0-	-0-	199 1	137 2	N			-0-	-0-
07		310 N	37	-0-	-273	11 1	26 2	N			-0-	-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	223724	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3920 - 3970
02		572 N	572	-0-	-0-	278 1	294 2	N			-0-	-0-
03		600 N	600	-0-	-0-	280 1	320 2	N			-0-	-0-
04		1249 N	1249	-0-	-0-	655 1	594 2	N			-0-	-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0-	821 1	497 2	N			-0-	-0-
*06		1234 N	1234	-0-	-0-	731 1	503 2	N			-0-	-0-
07		1116 N	634	-0-	-482	183 1	451 2	N			-0-	-0-

MCINROE, CARROLL			WELL #:	2	RRCID ->	225532	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4225 - 4260
02		325 N	325	-0-	-0-	158 1	167 2	N			-0-	-0-
03		434 N	355	-0-	-79	166 1	189 2	N			-0-	-0-
04		360 N	350	-0-	-10	183 1	167 2	N			-0-	-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	243 1	147 2	N			-0-	-0-
*06		342 N	342	-0-	-0-	202 1	140 2	N			-0-	-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372			N			-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC.			863965									
HOLUB C-5			WELL #:	1	RRCID ->	223738	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4174 - 4184
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	-0-

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC			864413									
GLEN CASSITY			WELL #:	1H	RRCID ->	258439	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7825 - 10339
02		4088 X	3433	-0-	-655	3430 2	3 9	N		3		75
03		4526 X	4006	-0-	-520	3985 2	21 9	N		19		94
04		5250 X	3175	-0-	-2075	3154 2	21 9	N		19		113
05		5425 X	4099	-0-	-1326	4081 2	18 9	N		16		129
06		5250 X	3656	-0-	-1594	3642 2	14 9	N		13		142
*07		5201 X	5201	-0-	-0-	5192 2	9 9	N		8		150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
TREE OPERATING, LLC			867559											
NASH-TRIAD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	215325	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5050 - 5100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
NASH-TRIAD UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	215326	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5086 - 5146			
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			27
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			27
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			27
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			27
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
COSPER-WHITEHORN UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	216026	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	7304	PERF. 7833 - 9578			
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
*04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-			-0-
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
06	3000 X	551	-0-	-2449	-0-	551	3			N	-0-			-0-
*07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIAD-HENDRIX UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	226936	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	6252	PERF. 6570 - 7775			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIAD-COOPER			WELL #:	1H	RRCID ->	227014	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	5530	PERF. 6760 - 8675			
02	DLQ G-10	4014	-0-	4014	9192	4014	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2889	-0-	2889	12081	2889	3			N	-0-			-0-
*04	14728 X	2647	-0-	-12081	-0-	2647	3			N	-0-			-0-
*05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-			-0-
*06	3060 X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-			-0-
*07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIAD-COOPER			WELL #:	2H	RRCID ->	253325	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	8955	PERF. 6165 - 8735			
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-			-0-
*04	241 N	174	-0-	-67	-0-	174	3			N	-0-			-0-
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
*07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		616 N	560	-0-	-56	-0-	560 2	N	-0-			45
03		682 N	599	-0-	-83	-0-	599 2	N	-0-			45
04		600 N	567	-0-	-33	-0-	567 2	N	-0-			45
05		620 N	448	-0-	-172	-0-	448 2	N	-0-			45
06		570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2	N	-0-			45
*07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			45

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712												
02		1652 N	1571	-0-	-81	-0-	1571 2	N	-0-			105
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-			105
04		1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719 2	N	-0-	62 1		43
05		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1636 2	N	-0-			43
06		1710 N	1644	-0-	-66	-0-	1644 2	N	-0-			43
*07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726												
02		1316 N	1247	-0-	-69	-0-	1247 2	N	-0-			147
03		1426 N	1245	-0-	-181	-0-	1245 2	N	-0-			147
04		1470 N	1161	-0-	-309	-0-	1161 2	N	-0-	106 1		41
05		1395 N	1195	-0-	-200	-0-	1195 2	N	-0-			41
06		1200 N	973	-0-	-227	-0-	973 2	N	-0-			41
*07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732												
02		336 N	293	-0-	-43	-0-	293 2	N	-0-			104
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			104
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-	58 1		46
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			46
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			46
*07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120												
02		2800 N	2857	-0-	57	57	2857 2	N	-0-			-0-
03		2038 N	1981	-0-	-57	-0-	1981 2	N	-0-			-0-
04		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	N	-0-			-0-
05		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-			-0-
06		1530 X	1302	-0-	-228	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
*07		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2	N	-0-			-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064												
02		1792 N	1763	-0-	-29	-0-	1763 2	N	-0-			-0-
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	N	-0-			-0-
04		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-			-0-
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-			-0-
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	N	-0-			-0-
*07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-			-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146												
02		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 2	N	-0-			-0-
03		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	-0-			-0-
04		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3117 2	N	3	9	3	8
05		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	3	9	3	8
06		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-			-0-
*07		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354												
COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-		-0-
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
04		2130 N	2037	-0-	-93	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2211 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*06		2130 N	1101	-0-	-1029	-0-	1101 2		N	-0-		-0-
*07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043												
02		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-		-0-
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-		-0-
04		2910 X	2884	-0-	-26	-0-	2884 2		N	-0-		-0-
05		3007 X	2598	-0-	-409	-0-	2598 2		N	-0-		-0-
06		2910 X	2518	-0-	-392	-0-	2518 2		N	-0-		-0-
07		3007 X	2619	-0-	-388	-0-	2619 2		N	-0-		-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385												
02		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-		-0-
03		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737 2		N	-0-		-0-
04		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 2		N	-0-		-0-
05		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2		N	-0-		-0-
*06		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 2		N	-0-		-0-
*07		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086 2		N	-0-		-0-

VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 10535												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600												
02		1764 N	1676	-0-	-88	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
03		1953 N	1535	-0-	-418	-0-	1535 2		N	-0-		-0-
04		1800 N	1418	-0-	-382	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1413 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354												
MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3920 X	3790	-0-	-130	-0-	195 1	3592 2	N	3	3 8	-0-	
03	4123 X	3406	-0-	-717	-0-	3 9	3340 2	N	5	5 8	-0-	
04	3960 X	3147	-0-	-813	-0-	6 9	3 9	N	3	3 8	-0-	
05	4185 X	3080	-0-	-1105	-0-	3078 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
06	4050 X	3143	-0-	-907	-0-	35 1	3105 2	N	3	3 8	-0-	
07	4185 X	3561	-0-	-624	-0-	3 9	3418 2	N	2	2 8	-0-	
						2 9						

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195												
02	3500 X	3368	-0-	-132	-0-	3365 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
03	3875 X	3581	-0-	-294	-0-	3573 2	8 9	N	7	7 8	-0-	
04	3660 X	3554	-0-	-106	-0-	3548 2	6 9	N	5	5 8	-0-	
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3745 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
06	3600 X	3576	-0-	-24	-0-	3573 2	3 9	N	3	3 8	-0-	
07	3720 X	3674	-0-	-46	-0-	3671 2	3 9	N	3	3 8	-0-	

TSAR OPERATING COMPANY 872180 MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644												
02	3948 X	3459	-0-	-489	-0-	517 1	2942 2	N	-0-	-0-	55	
03	4371 X	3331	-0-	-1040	-0-	526 1	2805 2	N	-0-	-0-	55	
04	4230 X	3252	-0-	-978	-0-	523 1	2729 2	N	-0-	-0-	55	
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	525 1	4683 2	N	-0-	-0-	55	
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	525 1	4316 2	N	-0-	-0-	55	
*07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	526 1	4407 2	N	-0-	-0-	55	

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195												
02	3976 X	3355	-0-	-621	-0-	402 1	2953 2	N	-0-	-0-	7	
03	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	380 1	4267 2	N	-0-	-0-	7	
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	425 1	3997 2	N	-0-	-0-	7	
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	515 1	3979 2	N	-0-	-0-	7	
06	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	573 1	3867 2	N	-0-	-0-	7	
*07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	635 1	4107 2	N	-0-	-0-	7	

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980												
02	3920 X	3322	-0-	-598	-0-	401 1	2921 2	N	-0-	-0-	5	
03	4340 X	3716	-0-	-624	-0-	364 1	3352 2	N	-0-	-0-	5	
04	4200 X	3879	-0-	-321	-0-	415 1	3464 2	N	-0-	-0-	5	
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	510 1	3648 2	N	-0-	-0-	5	
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	568 1	3546 2	N	-0-	-0-	5	
*07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	630 1	3791 2	N	-0-	-0-	5	

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467												
02	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	152 1	7486 2	N	-0-	-0-	27	
03	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	152 1	8534 2	N	-0-	-0-	27	
04	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	161 1	7993 2	N	-0-	-0-	27	
05	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	141 1	8621 2	N	-0-	-0-	27	
06	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	140 1	8379 2	N	-0-	-0-	27	
*07	8680 X	8673	-0-	-7	-0-	143 1	8530 2	N	-0-	-0-	27	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WISE					
TSAR OPERATING COMPANY		//CONT.// 872180													
MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 223861		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 7020 - 10585					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3276 X	448	-0-	-2828	-0-	359	1	89	2	N	-0-				-0-
03	3627 X	3508	-0-	-119	-0-	460	1	3048	2	N	-0-				-0-
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	506	1	3730	2	N	-0-				-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	515	1	3979	2	N	-0-				-0-
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	568	1	3545	2	N	-0-				-0-
*07	3627 X	2778	-0-	-849	-0-	567	1	2211	2	N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 225976		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 7680 - 10457					
02	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	255	1	12533	2	N	-0-				3
03	13144 X	11478	-0-	-1666	-0-	201	1	11277	2	N	-0-				3
04	12720 X	7610	-0-	-5110	-0-	150	1	7460	2	N	-0-				3
05	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	212	1	12932	2	N	-0-				3
06	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	216	1	12891	2	N	-0-				3
*07	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	218	1	12953	2	N	-0-				3

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #: 10 H		RRCID -> 231521		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6635		PERF. 7218 - 10039					
02	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	549	1	8348	2	N	-0-				-0-
03	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	558	1	10014	2	N	-0-				-0-
04	9420 X	9321	-0-	-99	-0-	557	1	8764	2	N	-0-				-0-
05	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	558	1	9180	2	N	-0-				-0-
06	9420 X	8766	-0-	-654	-0-	559	1	8207	2	N	-0-				-0-
*07	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	556	1	9512	2	N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 244307		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7525 - 9476					
02	7364 X	5504	-0-	-1860	-0-	68	1	5436	2	N	-0-				-0-
03	8153 X	5952	-0-	-2201	-0-	74	1	5878	2	N	-0-				-0-
04	6660 X	5572	-0-	-1088	-0-	69	1	5503	2	N	-0-				-0-
05	6541 X	5787	-0-	-754	-0-	75	1	5712	2	N	-0-				-0-
06	5910 X	5295	-0-	-615	-0-	72	1	5223	2	N	-0-				-0-
07	6107 X	5830	-0-	-277	-0-	83	1	5747	2	N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #: 11H		RRCID -> 244308		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 6711		PERF. 7465 - 9416					
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	1409	1	2719	2	N	-0-				-0-
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	1628	1	2612	2	N	-0-				-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	1633	1	3057	2	N	-0-				-0-
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	1751	1	3468	2	N	-0-				-0-
06	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	1641	1	3357	2	N	-0-				-0-
*07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	1641	1	3171	2	N	-0-				-0-

MUSTANG CREEK UNIT D		WELL #: 12H		RRCID -> 247786		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 6722		PERF. 8876 - 765					
02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	1412	1	2912	2	N	-0-				-0-
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	1636	1	3266	2	N	-0-				-0-
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	1633	1	3057	2	N	-0-				-0-
05	4774 X	3772	-0-	-1002	-0-	1732	1	2040	2	N	-0-				-0-
06	4740 X	3486	-0-	-1254	-0-	1621	1	1865	2	N	-0-				-0-
07	4898 X	3002	-0-	-1896	-0-	1615	1	1387	2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE				
TX H&H OIL CO. #1, LLC				875197								
EMMA JEAN		WELL #:		1 H	RRCID -> 231537	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	4626	PERF. 4960 - 7160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMMA JEAN		WELL #:		3H	RRCID -> 237640	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 5590 - 8391		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMMA JEAN		WELL #:		2H	RRCID -> 239489	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	4602	PERF. 5100 - 6971		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		D 2H	RRCID -> 246689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 6971 - 7990		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		D 1H	RRCID -> 249701	COMPL. DATE	00/00/2009	TOTAL DEPTH	4727	PERF. 5315 - 8143		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		D 3H	RRCID -> 249862	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 5650 - 8325		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID -> 249863	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	4626	PERF. 5335 - 7575		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WISE					
TX H&H OIL CO. #1, LLC		//CONT.//		875197											
ROUGH CREEK UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	250460	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	4579	PERF.	5185 - 7587			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNITED OPERATING, LLC				877448											
LANE-HEADY		WELL #:		1	RRCID ->	264396	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	4042 - 4074			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
HENRY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	183205	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6650 - 6820			
02	3472 X	1832	-0-	-1640	-0-	305	1	1527	3	Y	-0-				18
03	3813 X	3675	-0-	-138	-0-	658	1	3004	3	Y	12				30
04	3690 X	3197	-0-	-493	-0-	597	1	2592	3	Y	7	17	1		20
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	605	1	2968	3	Y	12				32
06	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	527	1	2786	3	Y	7				39
07	3689 X	3359	-0-	-330	-0-	506	1	2841	3	Y	11	28	1		22
REDDELL, E. T. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	188905	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6918 - 7068			
02	588 N	482	-0-	-106	-0-	80	1	402	3	Y	-0-				19
03	651 N	476	-0-	-175	-0-	86	1	390	3	Y	-0-				19
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	39	55	1		3
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				3
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
HENRY-CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	203674	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6046 - 6350			
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	189	1	943	3	Y	-0-				20
03	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	190	1	868	3	Y	-0-				20
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	260	1	1131	3	Y	-0-				20
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	235	1	1151	3	Y	-0-				20
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	193	1	1021	3	Y	-0-				20
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	189	1	1069	3	Y	-0-				20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	110	1	551	3	Y	-0-					15
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	134	1	612	3	Y	-0-	13	1			2
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	135	1	585	3	Y	3					5
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	131	1	641	3	Y	-0-					5
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	118	1	624	3	Y	-0-					5
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	114	1	649	3	Y	-0-					5

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

02	1400 N	1063	-0-	-337	-0-	176	1	883	3	Y	4					26
03	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	231	1	1054	3	Y	4	23	1			7
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	248	1	1075	3	Y	5					12
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	232	1	1139	3	Y	1					13
06	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	199	1	1052	3	Y	1					14
07	1364 N	1247	-0-	-117	-0-	186	1	1057	3	Y	4					18

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	119	1	595	3	Y	4					25
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	149	1	682	3	Y	4	15	1			14
04	810 N	764	-0-	-46	-0-	143	1	621	3	Y	-0-					14
05	806 N	250	-0-	-556	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					14
06	810 N	17	-0-	-793	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					14
07	775 N	37	-0-	-738	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					14

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

02	448 N	333	-0-	-115	-0-	115	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	169	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	186	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	199	1	321	3	Y	19					19
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	228	1	396	3	Y	13					32
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	226	1	343	3	Y	-0-					32

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925													
PMC		WELL #: 1		RRCID -> 213716		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	-0-	18	1	18	3	Y	-0-			59
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	19	3	Y	-0-			59
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-			59
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	151	3	Y	-0-			59
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	63	3	Y	-0-			59
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-			59

KIRK		WELL #: 1		RRCID -> 219177		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173						
02	392 N	153	-0-	-239	-0-	-0-	34	1	119	3	Y	-0-			5
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	270	3	Y	-0-			5
04	180 N	34	-0-	-146	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-			5
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			5

HINKSON		WELL #: 7703		RRCID -> 219178		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281						
02	420 N	163	-0-	-257	-0-	-0-	36	1	127	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDY, BEATRICE		WELL #: 3		RRCID -> 224580		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349						
02	2800 N	4451	-0-	1651	1651	748	1	3703	3	3	Y	-0-			36
03	3100 N	4282	-0-	1182	2833	774	1	3508	3	3	Y	-0-			36
04	3000 N	4044	-0-	1044	3877	746	1	3241	3	3	Y	52	61	1	27
						57	9								
05	7634 X	3757	-0-	-3877	-0-	632	1	3100	3	3	Y	23			50
						25	9								
06	4410 X	3543	-0-	-867	-0-	559	1	2966	3	3	Y	16			66
						18	9								
07	4557 X	3159	-0-	-1398	-0-	472	1	2676	3	3	Y	10	68	1	8
						11	9								

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 225828		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710						
02	420 N	253	-0-	-167	-0-	-0-	64	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	287	3	Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	314	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	272	-0-	-118	-0-	-0-	47	1	225	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	289	-0-	-83	-0-	-0-	67	1	222	3	Y	-0-			-0-

HUNTER, C. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 230448		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025						
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	-0-	14	1	70	3	Y	-0-			14
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	23	1	106	3	Y	9	6	1	17
							10	9							
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	242	3	Y	-0-			17
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	333	3	Y	-0-			17
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	413	3	Y	-0-			17
*07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	105	1	307	3	Y	-0-			12
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	110	1	292	3	Y	-0-			12
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	72	1	298	3	Y	4			16
05	465 N	337	-0-	-128	-0-	60	1	273	3	Y	4			20
06	390 N	254	-0-	-136	-0-	44	1	210	3	Y	-0-			20
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	67	1	222	3	Y	1			21
						1	9							

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600														
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	201	1	1748	3	Y	-0-			49
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	253	1	2319	3	Y	-0-			49
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	368	1	2062	3	Y	-0-			49
05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	358	1	2152	3	Y	-0-			49
06	2400 N	2275	-0-	-125	-0-	340	1	1935	3	Y	-0-			49
07	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	302	1	1955	3	Y	-0-			49

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560														
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			23
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	Y	-0-			23
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	362	1	2024	3	Y	-0-			23
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	3	Y	-0-			23
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			23
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			23

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678														
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-			43
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	82	1	283	3	Y	-0-			43
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	3	Y	-0-			43
05	372 N	33	-0-	-339	-0-	8	1	25	3	Y	-0-			43
*06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			43
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			43

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103														
02	560 N	217	-0-	-343	-0-	49	1	168	3	Y	-0-			20
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	230	1	438	3	Y	-0-			20
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	6	1	32	3	Y	-0-			20
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			20
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			20
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	Y	-0-			20

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139														
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	76	1	262	3	Y	-0-			-0-
03	310 N	22	-0-	-288	-0-	8	1	14	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925													
BILL HINKSON "A"		WELL #: A 5		RRCID -> 247772		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	81	1	279	3	Y	-0-				-0-
03	589 N	392	-0-	-197	-0-	135	1	257	3	Y	-0-				-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	3	Y	-0-				-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	94	1	304	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	281	-0-	-109	-0-	53	1	228	3	Y	-0-				-0-
07	372 N	268	-0-	-104	-0-	59	1	209	3	Y	-0-				-0-

MARINER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 255222		COMPL. DATE 11/11/2009			TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288						
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	283	1	981	3	Y	34				66
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	557	1	1059	3	Y	11				77
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	274	1	1360	3	Y	5				82
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	344	1	1114	3	Y	17				99
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	265	1	1130	3	Y	5	90	1		14
*07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	319	1	1131	3	Y	4				18

HINKSON		WELL #: 16		RRCID -> 256474		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152						
02	560 N	282	-0-	-278	-0-	63	1	219	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	12	1	23	3	Y	-0-				-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	111	1	552	3	Y	-0-				-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	147	1	474	3	Y	-0-				-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	138	1	587	3	Y	-0-				-0-
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	176	1	625	3	Y	-0-				-0-

HINKSON 79		WELL #: 3		RRCID -> 256752		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220						
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	141	1	489	3	Y	-0-				-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	3	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-				-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	103	1	367	3	Y	-0-				-0-

HINKSON		WELL #: 9		RRCID -> 257586		COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160						
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-				-0-
03	3100 N	4929	-0-	-1829	-1829	1700	1	3229	3	Y	-0-				-0-
04	2306 N	477	-0-	-1829	-0-	80	1	397	3	Y	-0-				-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	380	3	Y	-0-				-0-
06	780 X	348	-0-	-432	-0-	66	1	282	3	Y	-0-				-0-
07	806 X	467	-0-	-339	-0-	103	1	364	3	Y	-0-				-0-

CLARK, GRAHAME		WELL #: 2		RRCID -> 259723		COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284						
02	2660 X	2124	-0-	-536	-0-	475	1	1649	3	Y	-0-				-0-
03	3007 N	2537	-0-	-470	-0-	875	1	1662	3	Y	-0-				-0-
04	2460 N	2149	-0-	-311	-0-	361	1	1788	3	Y	-0-				-0-
05	2356 N	2062	-0-	-294	-0-	487	1	1575	3	Y	-0-				-0-
06	2460 N	1724	-0-	-736	-0-	328	1	1396	3	Y	-0-				-0-
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
KIRK A		WELL #:		1	RRCID ->	261051	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4060 - 4070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

ANDREATA A		WELL #:		1	RRCID ->	261496	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4775 - 4785			
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	69	1	278	3	Y	-0-				43
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	85	1	294	3	Y	-0-				43
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	97	1	280	3	Y	-0-				43
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	92	1	279	3	Y	-0-				43
06	360 N	181	-0-	-179	-0-	27	1	154	3	Y	-0-				43
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	72	1	254	3	Y	-0-				43

ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	261835	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4080 - 4090			
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	86	1	299	3	Y	-0-				55
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	Y	-0-				55
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				55
05	434 N	135	-0-	-299	-0-	32	1	103	3	Y	-0-	28	1		27
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				27
*07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	46	1	164	3	Y	-0-				27

HINKSON 79		WELL #:		4	RRCID ->	262928	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HINKSON		WELL #:		17	RRCID ->	262933	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HINKSON		WELL #:		7702	RRCID ->	264246	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4225 - 4235			
02	3948 X	-0-	-0-	-3948	-0-					Y	-0-				-0-
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-				-0-
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	29	1	104	3	Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575																	
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					295
03		372 N		337	-0-	-35		337	3		Y	-0-	14	1			281
04		631 N		631	-0-	-0-		631	3		Y	-0-					281
05		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					281
06		330 N		-0-	-0-	-330					Y	-0-					281
07		651 N		473	-0-	-178		473	3		Y	-0-					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800																	
02		475 N		475	-0-	-0-		475	3		N	-0-					294
03		930 N		546	-0-	-384		544	3	2	9	N		2			296
04		989 N		989	-0-	-0-		985	3	4	9	N		4			300
05		545 N		545	-0-	-0-		534	3	11	9	N		10			310
06		540 N		408	-0-	-132		408	3		N	-0-					310
07		1023 N		389	-0-	-634		389	3		N	-0-					310

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794																	
02		532 N		310	-0-	-222		309	3	1	9	N		1			11
03		589 N		584	-0-	-5		564	3	20	9	N		18			29
04		715 N		715	-0-	-0-		711	3	4	9	N		4			33
05		581 N		581	-0-	-0-		581	3		N	-0-					33
06		570 N		527	-0-	-43		527	3		N	-0-					33
07		744 N		447	-0-	-297		447	3		N	-0-					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808																	
02		756 N		615	-0-	-141		613	3	2	9	N		2			206
03		837 N		573	-0-	-264		573	3		N	-0-					206
04		810 N		742	-0-	-68		742	3		N	-0-					206
05		730 N		730	-0-	-0-		730	3		N	-0-					206
06		899 N		899	-0-	-0-		891	3	8	9	N		7			213
*07		810 N		810	-0-	-0-		810	3		N	-0-					213

AASLETEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860																	
02		628 N		628	-0-	-0-		628	3		N	-0-					19
03		543 N		543	-0-	-0-		543	3		N	-0-					19
04		632 N		632	-0-	-0-		632	3		N	-0-					19
05		682 N		589	-0-	-93		589	3		N	-0-					19
06		540 N		456	-0-	-84		456	3		N	-0-					19
07		651 N		95	-0-	-556		95	3		N	-0-					19

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860																	
02		700 N		671	-0-	-29		671	3		N	-0-					250
03		713 N		417	-0-	-296		408	3	9	9	N		8			258
04		648 N		648	-0-	-0-		645	3	3	9	N		3			261
05		744 N		678	-0-	-66		676	3	2	9	N		2			263
06		645 N		645	-0-	-0-		642	3	3	9	N		3			266
07		682 N		642	-0-	-40		642	3		N	-0-					266

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744																	
02		420 N		244	-0-	-176		244	3		N	-0-					278
03		353 N		353	-0-	-0-		347	3	6	9	N		5			283
04		450 N		314	-0-	-136		312	3	2	9	N		2			285
05		368 N		368	-0-	-0-		368	3		N	-0-					285
06		417 N		417	-0-	-0-		411	3	6	9	N		5			290
*07		424 N		424	-0-	-0-		411	3	13	9	N		12			302

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001										TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7993	-	8850	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
02		1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1454	3		Y	-0-			26	
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7	9	Y		6	32	
04		1560 N	1391	-0-	-169	-0-	1391	3		Y	-0-	32	1	-0-	
05		1612 N	1465	-0-	-147	-0-	1465	3		Y	-0-			-0-	
06		1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	3		Y	-0-			-0-	
*07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		Y	-0-			-0-	

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002										TOTAL DEPTH	8911	PERF. 7880	-	8870	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			240	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			240	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			240	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240	

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7894	-	8806	
02		896 N	657	-0-	-239	-0-	636	3	21	9	N	19		81	
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16		97	
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	893	3	11	9	N	10		107	
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	863	3	30	9	N	27		134	
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	939	3	10	9	N	9		143	
07		930 N	913	-0-	-17	-0-	892	3	21	9	N	19		162	

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460	-	8860	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			64	
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			64	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			64	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002										TOTAL DEPTH	8848	PERF. 8250	-	8800	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002										TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7948	-	8824	
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-			321	
03		248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3		Y	-0-	6	1	315	
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			315	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			315	
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			315	
*07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		Y	-0-			315	

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002										TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8035	-	8900	
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1919	3	59	9	N	54		302	
03		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2938	3	41	9	N	37		339	
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	3	3	9	N	3	103	1	239
05		2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2114	3	2	9	N	2		241	
06		2550 N	2493	-0-	-57	-0-	2491	3	2	9	N	2		243	
*07		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-		243	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	190367	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8400 - 8997		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 N	356	-0-	-176	-0-	356 3			N	-0-			15
03	558 N	432	-0-	-126	-0-	432 3			N	-0-			15
04	510 N	399	-0-	-111	-0-	399 3			N	-0-			15
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3			N	-0-			15
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			15
07	403 N	259	-0-	-144	-0-	259 3			N	-0-			15

BURKE		WELL #:		1	RRCID ->	190387	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8704 - 9000		
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-			364
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	537 3	2 9		N	2	124 1		242
04	570 N	319	-0-	-251	-0-	297 3	22 9		N	20			262
05	589 N	457	-0-	-132	-0-	446 3	11 9		N	10			272
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	526 3	31 9		N	28			300
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	467 3	14 9		N	13			313

PLACE-TIMLIN		WELL #:		1	RRCID ->	190483	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 7120 - 7744		
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3			N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3			N	-0-			-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3			N	-0-			-0-
07	434 N	277	-0-	-157	-0-	277 3			N	-0-			-0-

PLACE-TIMLIN		WELL #:		2	RRCID ->	190484	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7402 - 7972		
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	280 3			N	-0-			5
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3			N	-0-			5
04	330 N	178	-0-	-152	-0-	178 3			N	-0-			5
05	310 N	137	-0-	-173	-0-	137 3			N	-0-			5
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3			N	-0-			5
*07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			5

EWING		WELL #:		3	RRCID ->	190906	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 7489 - 8010		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCUTCHIN		WELL #:		1	RRCID ->	191071	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8691	PERF. 7944 - 8684		
02	420 N	55	-0-	-365	-0-	55 3			N	-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-			-0-
06	660 N	435	-0-	-225	-0-	435 3			N	-0-			-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-			-0-

BALDINGER		WELL #:		7	RRCID ->	191073	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7964 - 8842		
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	646 3	19 9		N	17			493
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3			N	-0-			493
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	596 3	2 9		N	2			495
05	744 N	449	-0-	-295	-0-	449 3			N	-0-			495
06	570 N	346	-0-	-224	-0-	346 3			N	-0-			495
07	620 N	331	-0-	-289	-0-	331 3			N	-0-			495

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002										TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8000	-	8734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		840 N	127	-0-	-713	-0-	127 3		N	-0-			11		
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			11		
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			11		
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			11		
06		1260 N	746	-0-	-514	-0-	746 3		N	-0-			11		
07		899 N	854	-0-	-45	-0-	854 3		N	-0-			11		

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002										TOTAL DEPTH	9108	PERF.	8024	-	9003
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002										TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7252	-	7652
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	8851	PERF.	7960	-	8842
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	434 3	13 9	N	12			490		
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	566 3	2 9	N	2	142 1		350		
04		450 N	393	-0-	-57	-0-	390 3	3 9	N	3			353		
05		496 N	343	-0-	-153	-0-	343 3		N	-0-			353		
06		540 N	185	-0-	-355	-0-	185 3		N	-0-			353		
07		403 N	215	-0-	-188	-0-	215 3		N	-0-			353		

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8267	-	8950
02		924 N	203	-0-	-721	-0-	203 3		N	-0-			466		
03		1767 N	1594	-0-	-173	-0-	1586 3	8 9	N	7	174 1		299		
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1787 3	50 9	N	45			344		
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1750 3	22 9	N	20			364		
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1700 3	24 9	N	22			386		
07		1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1735 3	20 9	N	18			404		

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002										TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7930	-	8803
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1347 3	39 9	Y	35			290		
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1376 3	4 9	Y	4			294		
04		1440 N	1175	-0-	-265	-0-	1167 3	8 9	Y	7			301		
05		1488 N	924	-0-	-564	-0-	924 3		Y	-0-			301		
06		1350 N	544	-0-	-806	-0-	542 3	2 9	Y	2			303		
07		1209 N	641	-0-	-568	-0-	641 3		Y	-0-			303		

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002										TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7930	-	8754
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		Y	-0-			272		
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		Y	-0-			272		
04		2130 N	1438	-0-	-692	-0-	1438 3		Y	-0-			272		
05		1798 N	964	-0-	-834	-0-	964 3		Y	-0-			272		
06		1590 N	529	-0-	-1061	-0-	529 3		Y	-0-			272		
07		1488 N	850	-0-	-638	-0-	850 3		Y	-0-			272		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		Y	-0-			213
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		Y	-0-			213
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		Y	-0-			213
05	1147 N	898	-0-	-249	-0-	898	3		Y	-0-			213
06	1380 N	622	-0-	-758	-0-	622	3		Y	-0-			213
07	1333 N	650	-0-	-683	-0-	650	3		Y	-0-			213

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734													
02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		Y	-0-			210
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		Y	-0-			210
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		Y	-0-			210
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		Y	-0-			210
06	1740 X	1506	-0-	-234	-0-	1506	3		Y	-0-			210
07	2232 X	1740	-0-	-492	-0-	1740	3		Y	-0-			210

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010													
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			15
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			15
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			15
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			15
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			15
*07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			15

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885													
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-				Y	5			344
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		Y	-0-	31 1		313
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1100	3	7 9	Y	6			319
05	3100 N	3144	-0-	44	-0-	3125	3	19 9	Y	17			336
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	8			344
*07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	3	17 9	Y	15			359

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940													
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	553	3	18 9	N	16			487
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			487
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			487
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			487
06	750 N	572	-0-	-178	-0-	572	3		N	-0-			487
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3		N	-0-			487

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			82
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			82
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			82

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			177
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			177
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
RILEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194130	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8060	- 9094	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			226
07	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	3		N	-0-			226

BRISCOE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	194131	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7608	- 8455
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	3	4 9	N	4		84
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	3	1 9	N	1		85
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	3	8 9	N	7		92
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-		92
06	1080 N	915	-0-	-165	-0-	915	3		N	-0-		92
07	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1015	3	2 9	N	2		94

BALDINGER		WELL #:		8	RRCID ->	194132	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7908	- 8252
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580	3	4 9	N	4		374
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		374
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	465	3	9 9	N	8		382
05	651 N	421	-0-	-230	-0-	400	3	21 9	N	19		401
06	510 N	222	-0-	-288	-0-	220	3	2 9	N	2		403
07	496 N	269	-0-	-227	-0-	269	3		N	-0-		403

RILEY		WELL #:		4	RRCID ->	194397	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9122	PERF. 8030	- 9020
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		514
03	744 N	582	-0-	-162	-0-	582	3		N	-0-		514
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10 9	N	9		523
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	576	3	8 9	N	7		530
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	3	6 9	N	5		535
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1212	3	10 9	N	9		544

PORTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195274	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 8086	- 8841
02	196 N	120	-0-	-76	-0-	120	3		N	-0-		152
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-		152
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	135	3	1 9	N	1		153
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-		153
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-		153
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		153

RILEY		WELL #:		5	RRCID ->	195275	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8063	- 8978
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		759
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		759
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		759
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		759
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		759
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		759

BALDINGER		WELL #:		9	RRCID ->	195276	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8250	- 8848
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		340
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		340
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	215	3	1 9	N	1		341
05	465 N	190	-0-	-275	-0-	190	3		N	-0-		341
06	300 N	116	-0-	-184	-0-	115	3	1 9	N	1		342
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-		342

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8941	PERF.	7914	-	8740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		700 N	659	-0-	-41	-0-	659 3		N	-0-				207	
03		930 N	781	-0-	-149	-0-	781 3		N	-0-				207	
04		1020 N	991	-0-	-29	-0-	974 3	17 9	N	15				222	
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	787 3	7 9	N	6				228	
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	828 3	7 9	N	6				234	
07		1023 N	937	-0-	-86	-0-	925 3	12 9	N	11				245	
BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003										TOTAL DEPTH	8455	PERF.	7540	-	8390
02		840 N	755	-0-	-85	-0-	755 3		N	-0-				832	
03		930 N	808	-0-	-122	-0-	808 3		N	-0-				832	
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-				832	
05		837 N	761	-0-	-76	-0-	761 3		N	-0-				832	
06		780 N	735	-0-	-45	-0-	735 3		N	-0-				832	
*07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115 3	2 9	N	2				834	
SCHRIMPFF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH	8829	PERF.	7948	-	8793
02		700 N	507	-0-	-193	-0-	507 3		N	-0-				425	
03		1178 N	683	-0-	-495	-0-	681 3	2 9	N	2				427	
04		810 N	542	-0-	-268	-0-	535 3	7 9	N	6				433	
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	585 3	7 9	N	6				439	
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	781 3	6 9	N	5				444	
*07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-				444	
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003										TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8150	-	9178
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-				639	
03		155 N	28	-0-	-127	-0-	28 3		N	-0-				639	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				639	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				639	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				639	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				639	
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003										TOTAL DEPTH	9207	PERF.	8098	-	9140
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	995 3	21 9	N	19				139	
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1127 3	7 9	N	6				145	
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	449 3	17 9	N	15				160	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	110 1			50	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				50	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				50	
SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8100	-	8200
02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-				671	
03		806 N	698	-0-	-108	-0-	695 3	3 9	N	3				674	
04		810 N	698	-0-	-112	-0-	698 3		N	-0-				674	
05		899 N	706	-0-	-193	-0-	700 3	6 9	N	5				679	
06		690 N	551	-0-	-139	-0-	545 3	6 9	N	5				684	
*07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	710 3	4 9	N	4				688	
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003										TOTAL DEPTH	8625	PERF.	8070	-	8230
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1973 3	123 9	N	112				136	
03		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2134 3	123 9	N	112				248	
04		2610 N	2066	-0-	-544	-0-	2057 3	9 9	N	8				256	
05		2325 N	2161	-0-	-164	-0-	2149 3	12 9	N	11				267	
06		2190 N	2090	-0-	-100	-0-	2086 3	4 9	N	4				271	
*07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3		N	-0-				271	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575											
EWING		WELL #:		10	RRCID ->	199107	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8160 - 9433			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1988 X	52	-0-	-1936	-0-		52	3		N	-0-				-0-
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-		5149	3		N	-0-				-0-
04	2130 X	254	-0-	-1876	-0-		254	3		N	-0-				-0-
05	434 X	125	-0-	-309	-0-		125	3		N	-0-				-0-
06	2130 X	90	-0-	-2040	-0-		90	3		N	-0-				-0-
07	2201 X	93	-0-	-2108	-0-		93	3		N	-0-				-0-

FERGUSON		WELL #:		1	RRCID ->	199241	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7802 - 8815			
02	840 N	758	-0-	-82	-0-		754	3	4	9	N	4			533
03	775 N	617	-0-	-158	-0-		617	3			N	-0-			533
04	840 N	720	-0-	-120	-0-		714	3	6	9	N	5			538
05	837 N	651	-0-	-186	-0-		651	3			N	-0-			538
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771	3			N	-0-			538
*07	851 N	851	-0-	-0-	-0-		847	3	4	9	N	4			542

FERGUSON		WELL #:		3	RRCID ->	199242	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	7865 - 8668			
02	672 N	652	-0-	-20	-0-		648	3	4	9	N	4			111
03	744 N	674	-0-	-70	-0-		674	3			N	-0-			111
04	750 N	628	-0-	-122	-0-		619	3	9	9	N	8			119
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-		744	3	1	9	N	1			120
06	660 N	610	-0-	-50	-0-		604	3	6	9	N	5			125
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-		806	3	2	9	N	2			127

FERGUSON		WELL #:		2	RRCID ->	199249	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	7815 - 8850			
02	2436 X	1959	-0-	-477	-0-		1957	3	2	9	N	2			26
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		1988	3			N	-0-			26
04	2610 N	1781	-0-	-829	-0-		1767	3	14	9	N	13			39
05	2170 N	1611	-0-	-559	-0-		1611	3			N	-0-			39
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		2695	3	9	9	N	8			47
*07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		2425	3	4	9	N	4			51

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	201036	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	6360 - 6380			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			74

VINSON		WELL #:		2	RRCID ->	201038	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6348 - 6368			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			419
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			419
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			419
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			419
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			419
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			419

FLETCHER		WELL #:		3	RRCID ->	201039	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8385 - 8950			
02	560 N	294	-0-	-266	-0-		294	3			N	-0-			3
03	496 N	458	-0-	-38	-0-		458	3			N	-0-			3
04	600 N	208	-0-	-392	-0-		208	3			N	-0-			3
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			3
06	450 N	20	-0-	-430	-0-		20	3			N	-0-			3
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//	882575									
AUSTIN		WELL #:	2H	RRCID ->	201615	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 6862 - 8058		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65

VINSON		WELL #:	3	RRCID ->	201735	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6320 - 6370		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118

VINSON		WELL #:	4	RRCID ->	202037	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	6486	PERF. 6370 - 6415		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		57

DUNCAN		WELL #:	1	RRCID ->	202046	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6200 - 6233		
02		400 N	1522	-0-	1122	4325	1522 3		Y	-0-		624
03		3100 N	1892	-0-	-1208	3117	1892 3		Y	-0-		624
04		3000 N	1299	-0-	-1701	1416	1299 3		Y	-0-		624
05		2384 N	968	-0-	-1416	-0-	968 3		Y	-0-		624
06		1830 X	1004	-0-	-826	-0-	980 3	24 9	Y	22		646
07		1891 X	1035	-0-	-856	-0-	1015 3	20 9	Y	18		664

DUNCAN		WELL #:	4	RRCID ->	202207	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF. 6170 - 6224		
02		DLQ G-10	1584	-0-	1584	5515	1454 3	130 9	Y	118		136
03		3000 N	1883	-0-	-1117	4398	1753 3	130 9	Y	118		254
04		3000 N	1593	-0-	-1407	2991	1560 3	33 9	Y	30	135 1	149
05		3100 N	1037	-0-	-2063	928	1026 3	11 9	Y	10		159
06		1864 N	936	-0-	-928	-0-	936 3		Y	-0-		159
07		1643 N	1010	-0-	-633	-0-	1010 3		Y	-0-		159

AUSTIN		WELL #:	1	RRCID ->	203281	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6680 - 6860		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

DUNCAN		WELL #:	3	RRCID ->	203581	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 6180 - 6240		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		389
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		389
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		389
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		389
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		389
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575											
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		400 N	1259	-0-	859	3425	1259	3		Y	201
03		3100 N	1600	-0-	-1500	1925	1600	3		Y	201
04		3000 N	1101	-0-	-1899	26	1101	3		Y	201
05		1395 N	856	-0-	-539	-0-	856	3		Y	201
06		1560 X	860	-0-	-700	-0-	860	3		Y	201
07		1612 X	865	-0-	-747	-0-	865	3		Y	201

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	1894	-0-	1894	1894	1853	3	41 9	N	37

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780											
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1222	3	201 9	N	25
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1026	3	201 9	N	208
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	83
05	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	1351	3		N	83
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	83
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	83

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 9941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 11558												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780												
02		1008 N	786	-0-	-222	-0-	777	3	9	9	N	33
03		930 N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	33
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	33
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	33
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1054	3	8	9	N	40
07		1085 N	813	-0-	-272	-0-	813	3			N	40

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764												
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1563	3	7	9	N	435
03		992 N	602	-0-	-390	-0-	602	3			N	435
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1088	3	34	9	N	366
05		1736 N	1387	-0-	-349	-0-	1383	3	4	9	N	370
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	N	377
*07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	N	381

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830												
02		1120 N	191	-0-	-929	-0-	191	3			N	173
03		899 N	749	-0-	-150	-0-	749	3			N	173
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	3	25	9	N	196
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	860	3	2	9	N	198
06		720 N	697	-0-	-23	-0-	691	3	6	9	N	203
07		1085 N	775	-0-	-310	-0-	773	3	2	9	N	205

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740												
02		1036 N	1017	-0-	-19	-0-	1002	3	15	9	N	38
03		1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1025	3	9	9	N	46
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	46
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	46
06		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1223	3	39	9	N	81
07		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	81

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300												
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	238
03		310 N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	238
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	3			N	238
05		837 N	104	-0-	-733	-0-	104	3			N	238
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	238
*07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																		
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-					256
03		217 N	62	-0-	-155	-0-		62	3			N	-0-					256
04		150 N	4	-0-	-146	-0-		4	3			N	-0-					256
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-					256
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	3			N	-0-					256
*07		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3			N	-0-					256

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454																		
02		400 N	788	-0-	388	1693		788	3			Y	-0-					51
03		2412 N	719	-0-	-1693	-0-		719	3			Y	-0-					51
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	3			Y	-0-					51
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	3			Y	-0-					51
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	3			Y	-0-					51
07		651 N	619	-0-	-32	-0-		619	3			Y	-0-					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825																		
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	3			N	-0-					8
03		713 N	647	-0-	-66	-0-		647	3			N	-0-					8
04		630 N	438	-0-	-192	-0-		319	3	119	9	N	108	108	1			8
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					8
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-					8
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990																		
02		8531 X	6504	-0-	-2027	-0-		6355	3	149	9	N	135					540
03		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-		5051	3	47	9	N	43	161	1			422
04		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-		4989	3	74	9	N	67					489
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-	58	1			431
06		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-						N	-0-					431
07		2759 X	480	-0-	-2279	-0-		480	3			N	-0-					431

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844																		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
02		266 X	6	-0-	-260	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450												
02		1000 X	177	-0-	-823	-0-	177 3		N	-0-		140
03		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 3		N	-0-		140
04		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 3		N	-0-		140
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3		N	-0-		140
06		3900 X	3214	-0-	-686	-0-	3214 3		N	-0-		140
07		4030 X	2972	-0-	-1058	-0-	2972 3		N	-0-		140

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	760			Y	-0-		77
03		760 X	-0-	-0-	-760	-0-			Y	-0-		77
04		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		77
05		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		Y	-0-		77
06		T. A.	6088	-0-	6088	6088	6088 3		Y	-0-		77
07		T. A.	4567	-0-	4567	10655	4567 3		Y	-0-		77

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380												
02		2408 N	2250	-0-	-158	-0-	2207 3	43 9	N	39		325
03		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	19	263 1	81
04		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2837 3	45 9	N	41		122
05		3100 N	3137	-0-	37	37	3101 3	36 9	N	33		155
06		3000 N	3447	-0-	447	484	3421 3	26 9	N	24		179
*07		3100 N	3222	-0-	122	606	3181 3	41 9	N	37	161 1	55

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550												
02		102 X	2	-0-	-100	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 3		N	-0-		-0-
05		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 3		N	-0-		-0-
06		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 3		N	-0-		-0-
*07		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-		-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225												
02		9303 X	2879	-0-	-6424	-0-	2879 3		N	-0-		421
03		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3		N	-0-		421
04		3870 X	3672	-0-	-198	-0-	3655 3	17 9	N	15		436
05		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3552 3	2 9	N	2		438
06		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3335 3	2 9	N	2		440
07		3782 X	3367	-0-	-415	-0-	3365 3	2 9	N	2		442

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950												
02		8231 X	2042	-0-	-6189	-0-	2022 3	20 9	N	18		441
03		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		441
04		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3906 3	63 9	N	57		498
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3580 3	63 9	N	57	164 1	391
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3596 3	57 9	N	52		443
*07		4092 X	3768	-0-	-324	-0-	3703 3	65 9	N	59	161 1	341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.// 882575											
GARDNER		WELL #: 3		RRCID -> 212081		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	221	-0-	221	713	204	3	17	9	Y	15	56
03		828 N	115	-0-	-713	-0-	97	3	18	9	Y	16	72
04		210 N	82	-0-	-128	-0-	82	3			Y	-0-	72
05		248 N	27	-0-	-221	-0-	27	3			Y	-0-	72
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	74
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-	74

KEESE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212155		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650					
02		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6402	3	208	9	N	189	327
03		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5323	3	208	9	N	189	516
04		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5196	3	87	9	N	79	405
05		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5063	3	99	9	N	90	495
06		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5157	3	78	9	N	71	566
*07		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4167	3	62	9	N	56	434

TROPHY CLUB UNIT		WELL #: 1501 H		RRCID -> 213747		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 11400					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TROPHY CLUB UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 213748		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8800 - 10450					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

NOBLES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214345		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020					
02		16133 X	5590	-0-	-10543	-0-	5590	3			N	-0-	468
03		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5691	3	36	9	N	33	501
04		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6686	3	32	9	N	29	530
05		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6815	3	3	9	N	3	533
06		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7547	3	6	9	N	5	538
*07		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7521	3	2	9	N	2	540

TROPHY CLUB UNIT		WELL #: 1502 H		RRCID -> 214377		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 11670					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TROPHY CLUB UNIT		WELL #: 204SL		RRCID -> 214381		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 10690					
02		513 X	44	-0-	-469	-0-	44	3			Y	-0-	-0-
03		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2877 3	26 9	N	24		733
03		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4732 3	30 9	N	27		760
04		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4367 3	28 9	N	25		785
05		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4141 3	19 9	N	17		802
06		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4846 3	19 9	N	17		819
*07		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4792 3	14 9	N	13		832

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188												
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-		49
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142 3	6 9	N	5		54
04		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1678 3	4 9	N	4	18 1	40
05		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1934 3	7 9	N	6		46
06		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2361 3	7 9	N	6		52
*07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2253 3	7 9	N	6		58

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101												
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	968 3	7 9	N	6		138
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1342 3	33 9	N	30		168
04		690 N	650	-0-	-40	-0-	617 3	33 9	N	30		198
05		713 N	252	-0-	-461	-0-	238 3	14 9	N	13		211
06		690 N	416	-0-	-274	-0-	398 3	18 9	N	16	177 1	50
07		682 N	320	-0-	-362	-0-	295 3	25 9	N	23		73

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310												
02	DLQ	G-10	72	-0-	72	568	72 3		Y	-0-		46
03		570 N	2	-0-	-568	-0-	2 3		Y	-0-		46
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		46
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		46
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF.10770 - 11062												
02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2782 3	19 9	N	17		223
03		2883 X	2657	-0-	-226	-0-	2657 3		N	-0-		223
04		2790 X	2087	-0-	-703	-0-	2077 3	10 9	N	9		232
05		2883 X	2469	-0-	-414	-0-	2445 3	24 9	N	22		254
06		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4653 3	32 9	N	29		283
*07		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3123 3	6 9	N	5	180 1	108

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 9330												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																	
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798																	
02		3049 X	568	-0-	-2481	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03		370 X	370	-0-	-0-	-0-		370	3		Y	-0-					-0-
04		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370																	
02		884 X	111	-0-	-773	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03		56 X	56	-0-	-0-	-0-		56	3		Y	-0-					-0-
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794																	
02		652 X	1	-0-	-651	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03		22 X	22	-0-	-0-	-0-		22	3		Y	-0-					-0-
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000																	
02		383 X	90	-0-	-293	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03		106 X	106	-0-	-0-	-0-		106	3		Y	-0-					-0-
04		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862																	
02		1036 N	990	-0-	-46	-0-	979	3	11	9	N	10					57
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					57
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1096	3	18	9	N	16					73
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1083	3	195	9	N	177	177	1			73
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	947	3	195	9	N	177					250
07		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		44803 X	10005	-0-	-34798	-0-	9946 3	59 9	N	54			931
03		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	13708 3	370 9	N	336	283 1		984
04		18600 X	13696	-0-	-4904	-0-	13615 3	81 9	N	74			1058
05		19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-			N	-0-			1058
06		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			N	-0-			1058
07		14167 X	1568	-0-	-12599	-0-	1568 3		N	-0-			1058

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249													
02		21340 X	3957	-0-	-17383	-0-	3957 3		N	-0-			2
03		11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	11301 3		N	-0-			2
04		9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	9141 3		N	-0-			2
05		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954 3		N	-0-			2
06		8460 X	8394	-0-	-66	-0-	8394 3		N	-0-			2
07		8742 X	8407	-0-	-335	-0-	8407 3		N	-0-			2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670													
02		10229 X	3169	-0-	-7060	-0-	3169 3		N	-0-			131
03		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4614 3	25 9	N	23			154
04		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4341 3	1 9	N	1			155
05		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4156 3	15 9	N	14			169
06		3810 X	2701	-0-	-1109	-0-	2688 3	13 9	N	12			181
07		3937 X	2637	-0-	-1300	-0-	2617 3	20 9	N	18			199

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902													
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
03		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
05		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3		N	-0-			-0-
06		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-			-0-
*07		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3		N	-0-			-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123													
02		3950 X	16	-0-	-3934	-0-	16 3		N	-0-			161
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04		291 X	291	-0-	-0-	-0-	261 3	30 9	N	27			188
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			188
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			188
07		62 X	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			188

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308													
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	912 3	29 9	N	26			188
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1017 3	9 9	N	8			196
04		1020 N	989	-0-	-31	-0-	971 3	18 9	N	16			212
05		1054 N	942	-0-	-112	-0-	916 3	26 9	N	24	180 1		56
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1296 3	31 9	N	28			84
*07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1316 3	36 9	N	33			117

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600													
02		1120 N	964	-0-	-156	-0-	964 3		N	-0-			24
03		1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026 3		N	-0-			24
04		1080 N	929	-0-	-151	-0-	929 3		N	-0-			24
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			24
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			24
*07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE					
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575															
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14624 X	4275	-0-	-10349	-0-	4275	3		N	-0-				5
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04		4890 X	4088	-0-	-802	-0-	4088	3		N	-0-				5
05		5053 X	4384	-0-	-669	-0-	4384	3		N	-0-				5
06		4890 X	3915	-0-	-975	-0-	3915	3		N	-0-				5
07		4743 X	3736	-0-	-1007	-0-	3736	3		N	-0-				5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	5118	-0-	5118	-0-	5118	3		N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5118			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	2938	-0-	2938	-0-	8056	2938	3	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	1951	-0-	1951	-0-	10007	1951	3	N	-0-				-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147															
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	3	15	9	N	14			366
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-			366
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1765	3	4	9	N	4	90	1	280
05	2759	N	1968	-0-	-791	-0-	1962	3	6	9	N	5			285
06	2070	N	1410	-0-	-660	-0-	1410	3			N	-0-			285
07	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1566	3	7	9	N	6			291

BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	7514	PERF.	8175 - 11025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1457 X	205	-0-	-1252	-0-	205 3		Y	-0-			-0-
03		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006										TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7640 - 10420
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	8871	-0-	8871	8871	8871 3		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8871			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	10055	-0-	10055	18926	10055 3		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	10596	-0-	10596	29522	10596 3		N	-0-			-0-
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8158 - 8426
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2012													
TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005										TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8400 - 11320
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007										TOTAL DEPTH	8453	PERF.	7500 - 8394
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2 3		N	-0-			265
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			265
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			265
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			265
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			265
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH	7964	PERF.	6080 - 10680
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4285 3	91 9	N	83			330
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4019 3	61 9	N	55			385
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3502 3	42 9	N	38			423
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4827 3	61 9	N	55	191 1		287
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5524 3	73 9	N	66			353
*07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5886 3	75 9	N	68			421

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
HORNBACK, L. P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14049 X	5452	-0-	-8597	-0-	5439	3	13	9	N	12		812
03		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6856	3	20	9	N	18		830
04		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9479	3	31	9	N	28		858
05		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9517	3	12	9	N	11		869
06		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	3			N	-0-		869
07		9331 X	8825	-0-	-506	-0-	8825	3			N	-0-		869

LORE LEVIN WELL #: 101H RRCID -> 238541 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7321 - 8828														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043														
02		13264 X	4034	-0-	-9230	-0-	4028	3	6	9	N	5		765
03		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4179	3	6	9	N	5		770
04		5070 X	4721	-0-	-349	-0-	4714	3	7	9	N	6	172 1	604
05		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5039	3	15	9	N	14		618
06		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5445	3	8	9	N	7		625
*07		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4995	3	4	9	N	4		629

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541														
02		13038 X	4287	-0-	-8751	-0-	4283	3	4	9	N	4		231
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4298	3	4	9	N	4		235
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4441	3	12	9	N	11	191 1	55
05		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4399	3	12	9	N	11		66
06		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4413	3	10	9	N	9		75
*07		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4737	3	7	9	N	6		81

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340														
02		6841 X	2453	-0-	-4388	-0-	2443	3	10	9	N	9		354
03		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2334	3	11	9	N	10		364
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3149	3	6	9	N	5		369
05		2728 X	2637	-0-	-91	-0-	2637	3			N	-0-		369
06		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4833	3	3	9	N	3		372
*07		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4736	3	17	9	N	15		387

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662														
02		17763 X	5921	-0-	-11842	-0-	5921	3			N	-0-		-0-
03		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-		-0-
04		5250 X	3586	-0-	-1664	-0-	3586	3			N	-0-		-0-
05		5425 X	3958	-0-	-1467	-0-	3958	3			N	-0-		-0-
06		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-		-0-
07		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
LOYD	WELL #:	2H	RRCID ->	245022	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6521	PERF.	6341	-	9310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2772 X	1990	-0-	-782	-0-	1990 3	N	-0-			-0-
03		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 3	N	-0-			-0-
04		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832 3	N	-0-			-0-
05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 3	N	-0-			-0-
06		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467 3	N	-0-			-0-
*07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 3	N	-0-			-0-

LADD		WELL #:		1H	RRCID ->	245231	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	5196	PERF.	7200	-	8101
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					128

LOYD		WELL #:		1H	RRCID ->	245907	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	7460	-	8760
02	1988 X	1044	-0-	-944	-0-	1044 3		N	-0-					48
03	2201 X	1341	-0-	-860	-0-	1341 3		N	-0-					48
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 3		N	-0-					48
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 3		N	-0-					48
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-					48
*07	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214 3		N	-0-					48

BOLING UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246826	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6930	-	9146
02	18280 X	5150	-0-	-13130	-0-	5150 3		N	-0-					23
03	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315 3		N	-0-					23
04	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251 3		N	-0-					23
05	7657 X	4705	-0-	-2952	-0-	4705 3		N	-0-					23
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8844 3		N	-0-					23
07	8525 X	7502	-0-	-1023	-0-	7502 3		N	-0-					23

SMITH, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	248094	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7204	-	7374
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	5116	1284 3		N	-0-					-0-
03	T. A.	993	-0-	993	6109	993 3		N	-0-					-0-
04	8448 X	2339	-0-	-6109	-0-	2339 3		N	-0-					-0-
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-					-0-
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-					-0-
07	2232 N	1891	-0-	-341	-0-	1891 3		N	-0-					-0-

VIETH		WELL #:		2H	RRCID ->	248123	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	5868	PERF.	7100	-	8251
02	8673 X	2774	-0-	-5899	-0-	2763 3	11 9	N	10					698
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3327 3	11 9	N	10					708
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3200 3	7 9	N	6					714
05	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3256 3	7 9	N	6					720
06	3240 X	3016	-0-	-224	-0-	3006 3	10 9	N	9					729
07	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3108 3	10 9	N	9					738

BOLING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248184	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	6811	-	9226
02	DLQ G-10	61	-0-	61	63	61 3		N	-0-					8
03	63 X	-0-	-0-	-63	-0-			N	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					8
05	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-					8
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	9023 3		N	-0-					8
*07	3100 N	7662	-0-	4562	4562	7662 3		N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
 CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

02	1652 N	1292	-0-	-360	-0-	1292	3			N	-0-					263
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1772	3	7	9	N	6					269
04	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2902	3	33	9	N	30	40	1			259
05	3100 N	3240	-0-	140	140	3220	3	20	9	N	18					277
06	3000 N	3091	-0-	91	231	3069	3	22	9	N	20					297
*07	3100 N	3218	-0-	118	349	3200	3	18	9	N	16					313

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

02	7478 X	3508	-0-	-3970	-0-	3508	3			N	-0-					245
03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					245
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					245
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					245
06	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					245
*07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					245

MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 8771

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2014 - P&A 01/11/14

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

02	1428 N	1327	-0-	-101	-0-	1324	3	3	9	N	3					284
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	3	12	9	N	11					295
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	3	15	9	N	14					309
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	3	9	9	N	8					317
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	3	3	9	N	3					320
*07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2089	3	15	9	N	14					334

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
BURROWS		WELL #:		1H	RRCID ->	253276	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	5677	PERF. 5840 -	8715	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13945 X	4644	-0-	-9301	-0-	4621 3	23 9	N	21			170
03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 3		N	-0-			170
04		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5103 3	10 9	N	9			179
05		4650 X	4526	-0-	-124	-0-	4522 3	4 9	N	4			183
06		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4566 3	3 9	N	3			186
*07		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4672 3	4 9	N	4			190

FANNING-LEWIS "SL"		WELL #:		1SL	RRCID ->	253290	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

LENOX		WELL #:		3H	RRCID ->	259399	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 8005 -	12149	
02		53514 X	28049	-0-	-25465	-0-	28049 3		N	-0-			64
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 3		N	-0-			64
04		23430 X	413	-0-	-23017	-0-	413 3		N	-0-			64
05		31062 X	12800	-0-	-18262	-0-	12800 3		N	-0-			64
06		30060 X	27139	-0-	-2921	-0-	26971 3	168 9	N	153			217
07		31062 X	20482	-0-	-10580	-0-	20482 3		N	-0-			217

LENOX		WELL #:		2H	RRCID ->	259420	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8064 -	12138	
02		120673 X	34093	-0-	-86580	-0-	34093 3		N	-0-			-0-
03		41030 X	41030	-0-	-0-	-0-	41030 3		N	-0-			-0-
04		34590 X	1	-0-	-34589	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05		35743 X	1188	-0-	-34555	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
06		34590 X	1249	-0-	-33341	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
07		35743 X	15330	-0-	-20413	-0-	15330 3		N	-0-			-0-

LENOX		WELL #:		1H	RRCID ->	259443	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7457	PERF. 7800 -	11524	
02		184242 X	54046	-0-	-130196	-0-	54046 3		N	-0-			-0-
03		57414 X	57414	-0-	-0-	-0-	57414 3		N	-0-			-0-
04		51270 X	39361	-0-	-11909	-0-	39361 3		N	-0-			-0-
05		52979 X	34757	-0-	-18222	-0-	34757 3		N	-0-			-0-
06		51270 X	36858	-0-	-14412	-0-	36858 3		N	-0-			-0-
07		52979 X	24067	-0-	-28912	-0-	24067 3		N	-0-			-0-

LENOX		WELL #:		4H	RRCID ->	259889	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7730 -	11379	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	2127	-0-	2127	2127	2127 3		N	-0-			-0-

STEEPLES		WELL #:		1H	RRCID ->	260855	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 8110 -	11234	
02		41225 X	3277	-0-	-37948	-0-	3277 3		N	-0-			-0-
03		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442 3		N	-0-			-0-
04		18570 X	-0-	-0-	-18570	-0-			N	-0-			-0-
05		19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-			N	-0-			-0-
06		18570 X	6751	-0-	-11819	-0-	6751 3		N	-0-			-0-
*07		13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13796 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575								
LAXSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261164	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8160 - 11780
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	54414	-0-	54414	54414	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	45167	-0-	45167	99581	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	31896	-0-	31896	131477	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	43151	-0-	43151	174628	3		N	-0-			-0-

STEEPLES		WELL #:		5H	RRCID ->	261390	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7745 - 11010
02	84246 X	28451	-0-	-55795	-0-	28451	3	N	-0-			-0-
03	25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	25873	3	N	-0-			-0-
04	29130 X	26520	-0-	-2610	-0-	26520	3	N	-0-			-0-
05	31496 X	27184	-0-	-4312	-0-	27184	3	N	-0-			-0-
06	30480 X	30215	-0-	-265	-0-	30215	3	N	-0-			-0-
*07	33574 X	33574	-0-	-0-	-0-	33574	3	N	-0-			-0-

STEEPLES		WELL #:		3H	RRCID ->	261391	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	9070 - 12152
02	68680 X	19557	-0-	-49123	-0-	19557	3	N	-0-			-0-
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3	N	-0-			-0-
04	22830 X	19338	-0-	-3492	-0-	19338	3	N	-0-			-0-
05	23591 X	20488	-0-	-3103	-0-	20488	3	N	-0-			-0-
06	22830 X	22720	-0-	-110	-0-	22720	3	N	-0-			-0-
07	21638 X	12934	-0-	-8704	-0-	12934	3	N	-0-			-0-

YEANDLE		WELL #:		4H	RRCID ->	261485	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7723 - 11268
02	DLQ G-10	320	-0-	320	320	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	48350	-0-	48350	48670	3		N	-0-			-0-
04	93606 X	44936	-0-	-48670	-0-	44936	3	N	-0-			-0-
05	29288 X	29288	-0-	-0-	-0-	29288	3	N	-0-			-0-
06	46800 X	-0-	-0-	-46800	-0-			N	-0-			-0-
07	48360 X	29313	-0-	-19047	-0-	29313	3	N	-0-			-0-

LABC SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	261486	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8394 - 11565
02	160254 X	46528	-0-	-113726	-0-	46528	3	N	-0-			-0-
03	49445 X	49445	-0-	-0-	-0-	49445	3	N	-0-			-0-
04	47370 X	44514	-0-	-2856	-0-	44514	3	N	-0-			-0-
05	48949 X	39950	-0-	-8999	-0-	39950	3	N	-0-			-0-
06	47370 X	22027	-0-	-25343	-0-	22027	3	N	-0-			-0-
07	48949 X	9016	-0-	-39933	-0-	9016	3	N	-0-			-0-

LABC NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	261488	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7998 - 13912
02	311851 X	95631	-0-	-216220	-0-	95631	3	N	-0-			-0-
03	101723 X	101723	-0-	-0-	-0-	101723	3	N	-0-			-0-
04	107310 X	95551	-0-	-11759	-0-	95551	3	N	-0-			-0-
05	109988 X	94065	-0-	-15923	-0-	94065	3	N	-0-			-0-
06	106440 X	89756	-0-	-16684	-0-	89756	3	N	-0-			-0-
07	105865 X	90610	-0-	-15255	-0-	90610	3	N	-0-			-0-

LABC SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	261489	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7871 - 10450
02	140576 X	42764	-0-	-97812	-0-	42764	3	N	-0-			-0-
03	45338 X	45338	-0-	-0-	-0-	45338	3	N	-0-			-0-
04	47700 X	42338	-0-	-5362	-0-	42338	3	N	-0-			-0-
05	49290 X	41805	-0-	-7485	-0-	41805	3	N	-0-			-0-
06	46860 X	41791	-0-	-5069	-0-	41791	3	N	-0-			-0-
07	47337 X	43083	-0-	-4254	-0-	43083	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575																
STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
02		23832 X	9247	-0-	-14585	-0-	9247	3			N	-0-				-0-
03		25087 X	25087	-0-	-0-	-0-	25087	3			N	-0-				-0-
04		25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	25818	3			N	-0-				-0-
05		22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	22113	3			N	-0-				-0-
06		30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	30269	3			N	-0-				-0-
07		26691 X	25278	-0-	-1413	-0-	25278	3			N	-0-				-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960																
02		82778 X	40	-0-	-82738	-0-	40	3			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		38760 X	1304	-0-	-37456	-0-	1304	3			N	-0-				-0-
05		40052 X	-0-	-0-	-40052	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		38640 X	1033	-0-	-37607	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
*07		25628 X	25628	-0-	-0-	-0-	25628	3			N	-0-				-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355																
02		0 W	44650	-0-	44650	224331	44650	3			N	-0-				-0-
03		0 W	44656	-0-	44656	268987	44656	3			N	-0-				-0-
04		0 W	42475	-0-	42475	311462	42475	3			N	-0-				-0-
05		0 W	41839	-0-	41839	353301	41839	3			N	-0-				-0-
06		389502 X	36201	-0-	-353301	-0-	36201	3			N	-0-				-0-
07		49445 X	32650	-0-	-16795	-0-	32650	3			N	-0-				-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752																
02		0 W	34831	-0-	34831	180800	34831	3			N	-0-				-0-
03		0 W	34554	-0-	34554	215354	34554	3			N	-0-				-0-
04		0 W	33591	-0-	33591	248945	33591	3			N	-0-				-0-
05		0 W	32467	-0-	32467	281412	32467	3			N	-0-				-0-
06		310034 X	28622	-0-	-281412	-0-	28622	3			N	-0-				-0-
07		38564 X	25665	-0-	-12899	-0-	25665	3			N	-0-				-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281																
02		0 W	58799	-0-	58799	296542	58799	3			N	-0-				-0-
03		0 W	59069	-0-	59069	355611	59069	3			N	-0-				-0-
04		0 W	55552	-0-	55552	411163	55552	3			N	-0-				-0-
05		0 W	54192	-0-	54192	465355	54192	3			N	-0-				-0-
06		512774 X	47419	-0-	-465355	-0-	47353	3	66	9	N	60				60
*07		65100 X	43135	-0-	-21965	-0-	43135	3			N	-0-				60

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300																
02		45516 X	-0-	-0-	-45516	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-				-0-
04		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480																
02		14873 X	4259	-0-	-10614	-0-	4245	3	14	9	N	13				263
03		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4396	3	94	9	N	85				348
04		5250 X	4285	-0-	-965	-0-	4194	3	91	9	N	83	187	1		244
05		5425 X	4274	-0-	-1151	-0-	4207	3	67	9	N	61				305
06		5250 X	3306	-0-	-1944	-0-	3255	3	51	9	N	46				351
07		4712 X	3107	-0-	-1605	-0-	3026	3	81	9	N	74	179	1		246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
STEEPLES		WELL #:		6H	RRCID ->	264255	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7889 - 10926	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
02	128193 X	38617	-0-	-89576	-0-	38617	3		N	-0-		-0-	
03	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	3		N	-0-		-0-	
04	42360 X	34530	-0-	-7830	-0-	34530	3		N	-0-		-0-	
05	43772 X	34233	-0-	-9539	-0-	34233	3		N	-0-		-0-	
06	42360 X	39262	-0-	-3098	-0-	39262	3		N	-0-		-0-	
07	42749 X	29455	-0-	-13294	-0-	29455	3		N	-0-		-0-	

CHRISTIAN		WELL #:		5H	RRCID ->	264268	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	9100 - 11510	
02	5124 X	1382	-0-	-3742	-0-	1371	3	11 9	N	10		1303	
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2846	3	112 9	N	102		1405	
04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3031	3	21 9	N	19	177 1	1247	
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3499	3	22 9	N	20		1267	
06	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6743	3	52 9	N	47		1314	
*07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6208	3	45 9	N	41		1355	

MITCHELL-BALDINGER		WELL #:		3H	RRCID ->	264324	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	8781	PERF.	8920 - 11980	
02	56621 X	17932	-0-	-38689	-0-	17897	3	35 9	N	32	186 1	121	
03	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	16463	3	13 9	N	12		133	
04	18690 X	14275	-0-	-4415	-0-	14247	3	28 9	N	25	79 1	79	
05	19220 X	13918	-0-	-5302	-0-	13884	3	34 9	N	31		110	
06	18600 X	12812	-0-	-5788	-0-	12784	3	28 9	N	25		135	
07	18817 X	12608	-0-	-6209	-0-	12575	3	33 9	N	30		165	

YEANDLE		WELL #:		2H	RRCID ->	264480	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7930 - 11470	
02	16068 X	112	-0-	-15956	-0-	112	3		N	-0-		-0-	
03	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3		N	-0-		-0-	
04	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	18883	3		N	-0-		-0-	
05	12400 X	383	-0-	-12017	-0-	383	3		N	-0-		-0-	
06	16380 X	2389	-0-	-13991	-0-	2389	3		N	-0-		-0-	
07	16926 X	5687	-0-	-11239	-0-	5687	3		N	-0-		-0-	

YEANDLE		WELL #:		3H	RRCID ->	264483	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7935 - 11580	
02	88347 X	344	-0-	-88003	-0-	309	3	35 9	N	32		32	
03	47863 X	47863	-0-	-0-	-0-	47863	3		N	-0-		32	
04	45409 X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	3		N	-0-		32	
05	44516 X	8282	-0-	-36234	-0-	8282	3		N	-0-		32	
06	43320 X	16895	-0-	-26425	-0-	16895	3		N	-0-		32	
07	44764 X	3531	-0-	-41233	-0-	3531	3		N	-0-		32	

LABC NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	264604	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7868 - 11054	
02	178970 X	52705	-0-	-126265	-0-	52705	3		N	-0-		-0-	
03	56001 X	56001	-0-	-0-	-0-	56001	3		N	-0-		-0-	
04	62040 X	52304	-0-	-9736	-0-	52304	3		N	-0-		-0-	
05	64108 X	51148	-0-	-12960	-0-	51148	3		N	-0-		-0-	
06	59670 X	48908	-0-	-10762	-0-	48908	3		N	-0-		-0-	
07	58342 X	49420	-0-	-8922	-0-	49420	3		N	-0-		-0-	

LABC NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	264605	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8943 - 13075	
02	169644 X	51436	-0-	-118208	-0-	51436	3		N	-0-		-0-	
03	54409 X	54409	-0-	-0-	-0-	54409	3		N	-0-		-0-	
04	58650 X	51083	-0-	-7567	-0-	51083	3		N	-0-		-0-	
05	59861 X	49692	-0-	-10169	-0-	49692	3		N	-0-		-0-	
06	57930 X	47404	-0-	-10526	-0-	47404	3		N	-0-		-0-	
07	56947 X	47878	-0-	-9069	-0-	47878	3		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02		206132 X	61820	-0-	-144312	-0-	61820	3	N	-0-		-0-		
03		65729 X	65729	-0-	-0-	-0-	65729	3	N	-0-		-0-		
04		69090 X	61506	-0-	-7584	-0-	61506	3	N	-0-		-0-		
05		71393 X	60411	-0-	-10982	-0-	60411	3	N	-0-		-0-		
06		69090 X	57770	-0-	-11320	-0-	57770	3	N	-0-		-0-		
07		68448 X	60121	-0-	-8327	-0-	60121	3	N	-0-		-0-		

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930														
02		23683 X	6665	-0-	-17018	-0-	6573	3	92 9	N	84		2434	
03		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9151	3	26 9	N	24	89 1	2369	
04		11670 X	10739	-0-	-931	-0-	10688	3	51 9	N	46	102 1	2313	
05		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10281	3	56 9	N	51		2364	
06		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	9544	3	19 9	N	17		2381	
07		11253 X	9835	-0-	-1418	-0-	9785	3	50 9	N	45		2426	

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036														
02		27816 X	10261	-0-	-17555	-0-	10123	3	138 9	N	125	185 1	433	
03		12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	12560	3	300 9	N	273	125 1	581	
04		9180 X	7455	-0-	-1725	-0-	7327	3	128 9	N	116	179 1	518	
05		10385 X	6001	-0-	-4384	-0-	5891	3	110 9	N	100		618	
06		12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12179	3	120 9	N	109	179 1	548	
*07		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	13975	3	105 9	N	95	196 1	447	

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374														
02		45932 X	15874	-0-	-30058	-0-	15782	3	92 9	N	84		359	
03		17002 X	17002	-0-	-0-	-0-	16935	3	67 9	N	61	179 1	241	
04		19623 X	19623	-0-	-0-	-0-	19544	3	79 9	N	72		313	
05		19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	19754	3	65 9	N	59		372	
06		17010 X	14882	-0-	-2128	-0-	14834	3	48 9	N	44	174 1	242	
07		18197 X	15094	-0-	-3103	-0-	15041	3	53 9	N	48	153 1	137	

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 11652														
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669														
02		59612 X	55961	-0-	-3651	-0-	55961	3	N	-0-			-0-	
03		54591 X	43920	-0-	-10671	-0-	43920	3	N	-0-			-0-	
04		63990 X	42240	-0-	-21750	-0-	42240	3	N	-0-			-0-	
05		66123 X	48646	-0-	-17477	-0-	48646	3	N	-0-			-0-	
06		63990 X	44406	-0-	-19584	-0-	44406	3	N	-0-			-0-	
07		61969 X	44404	-0-	-17565	-0-	44404	3	N	-0-			-0-	

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692														
02		64512 X	58326	-0-	-6186	-0-	58326	3	N	-0-			-0-	
03		57691 X	45635	-0-	-12056	-0-	45635	3	N	-0-			-0-	
04		66840 X	43439	-0-	-23401	-0-	43439	3	N	-0-			-0-	
05		69068 X	49228	-0-	-19840	-0-	49228	3	N	-0-			-0-	
06		66840 X	44566	-0-	-22274	-0-	44566	3	N	-0-			-0-	
07		64573 X	44287	-0-	-20286	-0-	44287	3	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		//CONT.//		882575									
ROSEDALE WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	269770	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7700 - 11452	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		65576 X	62512	-0-	-3064	-0-	62512	3		N	-0-		-0-
03		64666 X	49360	-0-	-15306	-0-	49360	3		N	-0-		-0-
04		71220 X	47750	-0-	-23470	-0-	47750	3		N	-0-		-0-
05		73594 X	54583	-0-	-19011	-0-	54583	3		N	-0-		-0-
06		71220 X	50206	-0-	-21014	-0-	50140	3	66	9	N	60	60
*07		69223 X	50236	-0-	-18987	-0-	50236	3		N	-0-		60

MOHON		WELL #:		3H	RRCID ->	269836	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8292 - 12639			
02		46676 X	22525	-0-	-24151	-0-	22182	3	343	9	N	312	361	1	891
03		51677 X	22351	-0-	-29326	-0-	21952	3	399	9	N	363	463	1	791
04		50010 X	19439	-0-	-30571	-0-	19127	3	312	9	N	284	326	1	749
05		51677 X	22046	-0-	-29631	-0-	21741	3	305	9	N	277	405	1	621
06		26820 X	21190	-0-	-5630	-0-	20885	3	305	9	N	277	165	1	733
07		24924 X	17259	-0-	-7665	-0-	17026	3	233	9	N	212	338	1	607

MOHON		WELL #:		5H	RRCID ->	270519	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	710	PERF.	N/A
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	270841	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	N/A			
02		0 W	67460	-0-	67460	160401	66862	3	598	9	N	544	186	1	1070
03		233235 X	72834	-0-	-160401	-0-	72025	3	809	9	N	735	499	1	1306
04		62253 X	62253	-0-	-0-	-0-	61796	3	457	9	N	415	412	1	1309
05		57294 X	57294	-0-	-0-	-0-	56910	3	384	9	N	349	395	1	1263
06		51043 X	51043	-0-	-0-	-0-	50793	3	250	9	N	227	233	1	1257
*07		40599 X	40599	-0-	-0-	-0-	40422	3	177	9	N	161	177	1	1241

RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	271029	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	9270 - 14001			
02		0 W	48908	-0-	48908	111422	47697	3	1211	9	N	1101	348	1	1265
03		144533 X	33111	-0-	-111422	-0-	32415	3	696	9	N	633	693	1	1205
04		33495 X	33495	-0-	-0-	-0-	32789	3	706	9	N	642	618	1	1229
05		31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	31283	3	628	9	N	571	544	1	1256
06		30031 X	30031	-0-	-0-	-0-	29562	3	469	9	N	426	520	1	1162
*07		32315 X	32315	-0-	-0-	-0-	31786	3	529	9	N	481	456	1	1187

RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	271342	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	8988	PERF.	9241 - 13956			
02		SHUT IN	51762	-0-	51762	134383	51048	3	714	9	N	649	160	1	1386
03		SHUT IN	46196	-0-	46196	180579	45725	3	471	9	N	428	737	1	1077
04		SHUT IN	38354	-0-	38354	218933	37925	3	429	9	N	390	371	1	1096
05		SHUT IN	35124	-0-	35124	254057	34769	3	355	9	N	323	356	1	1063
06		SHUT IN	31585	-0-	31585	285642	31334	3	251	9	N	228	212	1	1079
07		SHUT IN	31810	-0-	31810	317452	31569	3	241	9	N	219	215	1	1083

RILEY-LITTLE BROOK (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	271539	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	9120 - 13630			
02		SHUT IN	65409	-0-	65409	169870	64472	3	937	9	N	852	355	1	2375
03		SHUT IN	58169	-0-	58169	228039	57412	3	757	9	N	688	1077	1	1986
04		SHUT IN	48469	-0-	48469	276508	47887	3	582	9	N	529	537	1	1978
05		SHUT IN	44745	-0-	44745	321253	44255	3	490	9	N	445	455	1	1968
06		SHUT IN	40825	-0-	40825	362078	40482	3	343	9	N	312	426	1	1854
07		SHUT IN	38574	-0-	38574	400652	38231	3	343	9	N	312	230	1	1936

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE		
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	66316	-0-	66316	145925	65511 3	805 9	N	732	263 1		1262
03	SHUT IN	57581	-0-	57581	203506	56889 3	692 9	N	629	1221 1		670
04	SHUT IN	47568	-0-	47568	251074	47096 3	472 9	N	429	422 1		677
05	SHUT IN	42843	-0-	42843	293917	42455 3	388 9	N	353	260 1		770
06	SHUT IN	38542	-0-	38542	332459	38272 3	270 9	N	245	335 1		680
07	SHUT IN	37559	-0-	37559	370018	37289 3	270 9	N	245	288 1		637

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A												
02	SHUT IN	81197	-0-	81197	158230	80086 3	1111 9	N	1010	615 1		648
03	SHUT IN	71700	-0-	71700	229930	70836 3	864 9	N	785	957 1		476
04	SHUT IN	58772	-0-	58772	288702	58167 3	605 9	N	550	555 1		471
05	SHUT IN	54177	-0-	54177	342879	53535 3	642 9	N	584	533 1		522
06	SHUT IN	47601	-0-	47601	390480	47236 3	365 9	N	332	333 1		521
07	SHUT IN	43522	-0-	43522	434002	43210 3	312 9	N	284	332 1		473

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 9819 - 10600												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	11490 X	9427	-0-	-2063	-0-	9427 3		N	-0-			-0-
05	11873 X	2750	-0-	-9123	-0-	2750 3		N	-0-			-0-
06	36301 X	36301	-0-	-0-	-0-	36301 3		N	-0-			-0-
*07	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	32136 3		N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 273285 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 273286 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 273287 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A												
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575												
HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 273288 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7391 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRADFORD MYERS WELL #: 1H RRCID -> 273289 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. N/A												
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SITZ-DOYLE WELL #: 1H RRCID -> 273290 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. N/A												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SITZ-DOYLE WELL #: 2H RRCID -> 273291 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8711 PERF. N/A												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868												
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451												
02		38138 X	38138	-0-	-0-	-0-	38138	2		N	-0-	-0-
03		41819 X	41351	-0-	-468	-0-	41351	2		N	-0-	-0-
04		40470 X	39400	-0-	-1070	-0-	39400	2		N	-0-	-0-
05		41819 X	39859	-0-	-1960	-0-	39859	2		N	-0-	-0-
06		40470 X	38605	-0-	-1865	-0-	38605	2		N	-0-	-0-
07		41819 X	39653	-0-	-2166	-0-	39653	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
VARGAS ENERGY, LTD.		//CONT.//		882868								
EDWARDS SW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264115	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 7410 - 10481	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		41412 X	35528	-0-	-5884	-0-	35528 2	N	-0-			-0-
03		45849 X	36573	-0-	-9276	-0-	36573 2	N	-0-			-0-
04		43440 X	34834	-0-	-8606	-0-	34834 2	N	-0-			-0-
05		42718 X	35701	-0-	-7017	-0-	35701 2	N	-0-			-0-
06		41340 X	31028	-0-	-10312	-0-	31028 2	N	-0-			-0-
07		39339 X	30713	-0-	-8626	-0-	30713 2	N	-0-			-0-

VERITAS ENERGY, LLC		WELL #:		884589	RRCID ->	209245	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 1960 - 1984	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARLEY HILL		WELL #:		1	RRCID ->	210864	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4586 - 4672	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MITCHELL A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248559	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4939 - 7784	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.		WELL #:		885557	RRCID ->	162041	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6740 - 6920	
02		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 2	N	-0-			-0-
03		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 2	N	-0-			-0-
04		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 2	N	-0-			-0-
05		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 2	N	-0-			-0-
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 2	N	-0-			-0-
*07		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2	N	-0-			-0-

EAGLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	164974	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 1232 - 1860	
02		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2	N	-0-			-0-
03		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2	N	-0-			-0-
04		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2	N	-0-			-0-
05		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639 2	N	-0-			-0-
06		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2	N	-0-			-0-
*07		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WISE					
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557																		
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001													TOTAL DEPTH	7144	PERF.	6698	-	6995
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
02		2884 X	2514	-0-	-370	-0-		2514	2	N	-0-			-0-				
03		3193 X	2879	-0-	-314	-0-		2879	2	N	-0-			-0-				
04		3090 X	2672	-0-	-418	-0-		2672	2	N	-0-			-0-				
05		2883 X	2733	-0-	-150	-0-		2733	2	N	-0-			-0-				
06		2790 X	1672	-0-	-1118	-0-		1672	2	N	-0-			-0-				
07		2883 X	2431	-0-	-452	-0-		2431	2	N	-0-			-0-				

WBH ENERGY PARTNERS LLC 902622																		
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013													TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8217	-	14462
02		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-		18595	2	N	531	517	1	685				
03		20688 X	20688	-0-	-0-	-0-		20148	2	N	491	529	1	636				
04		20494 X	20494	-0-	-0-	-0-		20053	2	N	401	357	1	665				
05		24343 X	24343	-0-	-0-	-0-		23907	2	N	396	350	1	702				
06		26726 X	26726	-0-	-0-	-0-		26317	2	N	372	348	1	721				
*07		25088 X	25088	-0-	-0-	-0-		24754	2	N	304	355	1	670				

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013													TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8203	-	14039
02		22456 X	18385	-0-	-4071	-0-		17816	2	N	517	547	1	777				
03		0 W	19862	-0-	19862	-0-		19391	2	N	428	364	1	827				
04		0 W	21607	-0-	21607	-0-		41469	2	N	372	353	1	839				
05		0 W	22521	-0-	22521	-0-		63990	2	N	309	353	1	795				
06		0 W	23866	-0-	23866	-0-		87856	2	N	277	179	1	893				
*07		112285 X	24429	-0-	-87856	-0-		24156	2	N	248	347	1	792				

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012													TOTAL DEPTH	7888	PERF.	8201	-	13469
02		10080 X	8230	-0-	-1850	-0-		7122	2	N	1007	1036	1	1147				
03		10943 X	7643	-0-	-3300	-0-		6491	2	N	1047	1034	1	1160				
04		10590 X	7670	-0-	-2920	-0-		6625	2	N	950	899	1	1208				
05		9920 X	6940	-0-	-2980	-0-		5977	2	N	875	1037	1	1045				
06		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-		8290	2	N	927	886	1	1085				
07		9114 X	5339	-0-	-3775	-0-		4538	2	N	728	697	1	1116				

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012													TOTAL DEPTH	8035	PERF.	8417	-	13575
02		11172 X	10901	-0-	-271	-0-		10377	2	N	476	363	1	320				
03		12369 X	8891	-0-	-3478	-0-		8427	2	N	422	537	1	205				
04		11970 X	4255	-0-	-7715	-0-		3904	2	N	319	358	1	164				
05		12059 X	1347	-0-	-10712	-0-		1051	2	N	269	175	1	257				
06		15734 X	15734	-0-	-0-	-0-		15131	2	N	548	522	1	282				
*07		19654 X	19654	-0-	-0-	-0-		19097	2	N	506	528	1	260				

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012													TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8417	-	13558
02		27412 X	26898	-0-	-514	-0-		26268	2	N	573	530	1	447				
03		30535 X	25991	-0-	-4544	-0-		25344	2	N	588	694	1	341				
04		30000 X	24188	-0-	-5812	-0-		23632	2	N	505	354	1	490				
05		31000 X	28577	-0-	-2423	-0-		27995	2	N	529	535	1	483				
06		30000 X	15555	-0-	-14445	-0-		15168	2	N	352	355	1	480				
07		29791 X	15479	-0-	-14312	-0-		15081	2	N	362	354	1	488				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WISE						
WBH ENERGY PARTNERS LLC		//CONT.//		902622													
MARTIN (SA)				WELL #:	RRCID ->	270719	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8417	-	13558			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARTIN (SA)				WELL #:	RRCID ->	270720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8417	-	13558			
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARTIN C (SA)				WELL #:	7H	RRCID ->	270766	COMPL. DATE	03/02/2013	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8218	-	14718		
02	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	17499	2	672	9	N	611	532	1			380
03	22857	X	22857	-0-	-0-	-0-	22153	2	704	9	N	640	704	1	10	8	306
04	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	20739	2	593	9	N	539	533	1	10	8	302
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25173	2	617	9	N	561	535	1	13	8	315
06	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27922	2	513	9	N	466	522	1			259
*07	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	28412	2	474	9	N	431	347	1	1	8	342

MARTIN B (SA)				WELL #:	5H	RRCID ->	272545	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8549	-	12230		
08	14B2	EXT	21760	-0-	21760	174352	20646	2	1114	9	N	1013	1014	1			400
09	14B2	EXT	19964	-0-	19964	194316	19004	2	960	9	N	873	884	1			389
10	14B2	EXT	17966	-0-	17966	212282	17036	2	930	9	N	845	893	1			341
11	14B2	EXT	18309	-0-	18309	230591	17442	2	867	9	N	788	722	1			407
12	14B2	EXT	17679	-0-	17679	248270	16890	2	789	9	N	717	719	1			405
01	14B2	EXT	11751	-0-	11751	260021	11214	2	537	9	N	488	544	1			349
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	260021					N	14					363
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	260021					N	2					365
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	260021					N	165	177	1			353
05	14B2	EXT	2497	-0-	2497	262518	2038	2	459	9	N	417	359	1			411
06	14B2	EXT	5024	-0-	5024	267542	4609	2	415	9	N	377	352	1			436
07	14B2	EXT	5041	-0-	5041	272583	4609	2	432	9	N	393	352	1			477

MARTIN B (SA)				WELL #:		RRCID ->	272546	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8549	-	12230	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARTIN (SA)				WELL #:		RRCID ->	272547	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8549	-	12230	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807														
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808														
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3		N	-0-			47
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3		N	-0-			47
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			47
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			47
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			47
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1120	3	6 9	N	5			52

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420														
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	3		N	-0-			74
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			74
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3		N	-0-			74
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	3		N	-0-			74
06	570	N	191	-0-	-379	-0-	191	3		N	-0-			74
07	589	N	189	-0-	-400	-0-	187	3	2 9	N	2			76

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450														
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	3		N	-0-			57
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3		N	-0-			57
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	3	11 9	N	10			67
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	5	71 1		1
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	14	3		N	-0-			1
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3		N	-0-			1

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400														
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	580	3	1 9	N	1	67 1		16
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3		N	-0-			16
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3		N	-0-			16
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3		N	-0-			16
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3		N	-0-			16
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			16

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418														
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	3	3 9	N	3			48
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			48
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2 9	N	2			50
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			50
06	1020	N	683	-0-	-337	-0-	683	3		N	-0-			50
07	899	N	511	-0-	-388	-0-	508	3	3 9	N	3			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808											
BRISCOE		WELL #: 8		RRCID -> 188374		COMPL. DATE 01/07/2002		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 7560 - 8450	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		82
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-		82
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	735	3	N	-0-		82
05	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	3	N	-0-		82
06	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	3	N	-0-		82
07	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	3	N	-0-		82

POE-MANN		WELL #: 1		RRCID -> 188543		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 7074 - 7470	
02	3948 X	3763	-0-	-185	-0-	3763	3	N	-0-		-0-
03	4371 X	3869	-0-	-502	-0-	3869	3	N	-0-		-0-
04	4110 X	3976	-0-	-134	-0-	3976	3	N	-0-		-0-
05	4154 X	3651	-0-	-503	-0-	3651	3	N	-0-		-0-
06	4020 X	3681	-0-	-339	-0-	3681	3	N	-0-		-0-
07	4154 X	3821	-0-	-333	-0-	3821	3	N	-0-		-0-

POE-MANN		WELL #: 2		RRCID -> 188544		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 7097 - 7538	
02	4424 X	3983	-0-	-441	-0-	3983	3	N	-0-		-0-
03	4898 X	4206	-0-	-692	-0-	4206	3	N	-0-		-0-
04	4500 X	4149	-0-	-351	-0-	4149	3	N	-0-		-0-
05	4650 X	4263	-0-	-387	-0-	4263	3	N	-0-		-0-
06	4500 X	4131	-0-	-369	-0-	4131	3	N	-0-		-0-
07	4402 X	4225	-0-	-177	-0-	4225	3	N	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #: 6		RRCID -> 189124		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7581 - 8476	
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1767	3	68 9 N	62	91 1	31
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1825	3	88 9 N	80		111
04	1830 N	765	-0-	-1065	-0-	720	3	45 9 N	41	1 8	151
05	2046 N	35	-0-	-2011	-0-	23 3		12 9 N	11	159 1	3
06	1860 N	316	-0-	-1544	-0-	315 3		1 9 N	1	1 8	3
*07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	676 3		143 9 N	130		133

BRISCOE		WELL #: 7		RRCID -> 189125		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7539 - 8359	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		99
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		99
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		99
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3	N	-0-		99
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	N	-0-		99
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-		99

BRISCOE		WELL #: 9		RRCID -> 189126		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 7583 - 8450	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		43
03	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3	N	-0-		43
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	219	3	2 9 N	2		45
05	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	3	N	-0-		45
06	240 N	89	-0-	-151	-0-	89	3	N	-0-		45
07	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	3	N	-0-		45

BRISCOE		WELL #: 10		RRCID -> 189920		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7641 - 8480	
02	504 N	495	-0-	-9	-0-	495	3	N	-0-		58
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3	N	-0-		58
04	540 N	407	-0-	-133	-0-	407	3	N	-0-		58
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		58
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		58
07	434 N	174	-0-	-260	-0-	174	3	N	-0-		58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808										
BRISCOE				WELL #:	11	RRCID ->	190650	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7596 - 8420	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	860	3	95	9	N	86	173	1	13
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1148	3	33	9	N	30			43
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6	1	8	48
05	1054 N	45	-0-	-1009	-0-	10	3	35	9	N	32	70	1	10
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			10
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			10

BRISCOE				WELL #:	12	RRCID ->	190651	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	8445	PERF.	7620 - 8440	
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-			44
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			44
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	276	3	33	9	N	30			74
05	310 N	30	-0-	-280	-0-	8	3	22	9	N	20	87	1	7
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			7
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			7

BRISCOE				WELL #:	13	RRCID ->	190653	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	7589 - 8430	
02	588 N	313	-0-	-275	-0-	313	3			N	-0-			40
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			40
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			40
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			40
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-			40
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-			40

BRISCOE				WELL #:	14	RRCID ->	190654	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	7570 - 8428	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			16
03	465 N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-			16
04	450 N	265	-0-	-185	-0-	254	3	11	9	N	10			26
05	496 N	29	-0-	-467	-0-	29	3			N	-0-			26
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			26
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			26

RENSHAW-BOBO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192608	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7007 - 7383	
02	6776 X	6029	-0-	-747	-0-	6029	3			N	-0-			-0-
03	7347 X	7051	-0-	-296	-0-	7051	3			N	-0-			-0-
04	6990 X	6626	-0-	-364	-0-	6626	3			N	-0-			-0-
05	6913 X	6649	-0-	-264	-0-	6649	3			N	-0-			-0-
06	6810 X	5469	-0-	-1341	-0-	5469	3			N	-0-			-0-
07	7037 X	6238	-0-	-799	-0-	6238	3			N	-0-			-0-

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	219506	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	6069 - 8033	
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-			38
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			38
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			38
05	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			N	-0-			38
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			38
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			38

VIETH				WELL #:	1 H	RRCID ->	231533	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	5912	PERF.	6521 - 9101	
02	4144 X	4043	-0-	-101	-0-	4043	3			N	-0-			25
03	4588 X	4506	-0-	-82	-0-	4506	3			N	-0-			25
04	4440 X	4221	-0-	-219	-0-	4221	3			N	-0-			25
05	4588 X	4491	-0-	-97	-0-	4491	3			N	-0-			25
06	4350 X	4271	-0-	-79	-0-	4271	3			N	-0-			25
*07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		911808									
PERKINS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232992	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7433 -	8750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225 3			N	-0-		-0-
03		8897 X	7097	-0-	-1800	-0-	7097 3			N	-0-		-0-
04		8610 X	6335	-0-	-2275	-0-	6335 3			N	-0-		-0-
05		9579 X	9075	-0-	-504	-0-	9073 3	2	9	N	2	2 8	-0-
06		9270 X	6635	-0-	-2635	-0-	6635 3			N	-0-		-0-
07		9579 X	8033	-0-	-1546	-0-	8033 3			N	-0-		-0-

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238414	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	8990 -	10184
02		14728 X	14303	-0-	-425	-0-	14223 3	80	9	N	73		153
03		16306 X	15534	-0-	-772	-0-	15444 3	90	9	N	82	133 1	102
04		15780 X	15194	-0-	-586	-0-	15109 3	85	9	N	77	92 1	87
05		16089 X	15518	-0-	-571	-0-	15457 3	61	9	N	55	1 8	141
06		15570 X	14664	-0-	-906	-0-	14605 3	59	9	N	54	104 1	91
07		15841 X	14980	-0-	-861	-0-	14928 3	52	9	N	47		138

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	241570	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	1075 -	10307
02		12908 X	8099	-0-	-4809	-0-	8070 3	29	9	N	26		116
03		14291 X	12258	-0-	-2033	-0-	12213 3	45	9	N	41	75 1	82
04		13320 X	12729	-0-	-591	-0-	12663 3	66	9	N	60	129 1	13
05		13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-	-0-			N	55	1 8	67
06		12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12259 3	41	9	N	37	70 1	34
07		13144 X	12406	-0-	-738	-0-	12371 3	35	9	N	32		66

GREEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	246420	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	9236 -	9298
02		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028 3			N	-0-		-0-
03		7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587 3			N	-0-		-0-
04		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 3			N	-0-		-0-
05		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076 3			N	-0-		-0-
06		6810 X	6240	-0-	-570	-0-	6240 3			N	-0-		-0-
*07		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467 3			N	-0-		-0-

CARTER		WELL #:		1H	RRCID ->	251507	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8150 -	9603
02		3220 X	2521	-0-	-699	-0-	2517 3	4	9	N	4		78
03		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4332 3	8	9	N	7		85
04		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4120 3	9	9	N	8		93
05		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4162 3	7	9	N	6	1 8	98
06		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3867 3	10	9	N	9		107
*07		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3843 3	12	9	N	11		118

DWIGHT DODSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256082	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8261 -	10811
02		13076 X	10958	-0-	-2118	-0-	10925 3	33	9	N	30		58
03		14477 X	13290	-0-	-1187	-0-	13253 3	37	9	N	34		92
04		13740 X	13223	-0-	-517	-0-	13176 3	47	9	N	43	77 1	57
05		13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	13621 3	85	9	N	77	114 1	18
06		13200 X	12816	-0-	-384	-0-	12774 3	42	9	N	38	2 8	56
07		13671 X	12979	-0-	-692	-0-	12956 3	23	9	N	21		77

CARTER		WELL #:		2H	RRCID ->	256862	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	10050 -	10200
02		6524 X	105	-0-	-6419	-0-	105 3			N	-0-		107
03		7223 X	5373	-0-	-1850	-0-	5373 3			N	-0-		107
04		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6962 3	29	9	N	26	118 1	14
05		7099 X	6900	-0-	-199	-0-	6890 3	10	9	N	9	4 8	19
06		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7084 3	7	9	N	6		25
07		7223 X	6906	-0-	-317	-0-	6887 3	19	9	N	17		42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
 DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	17917 3	89 9	N		81			96
03	19933 X	19500	-0-	-433	-0-	19401 3	99 9	N		90	124 1		62
04	19290 X	18797	-0-	-493	-0-	18716 3	81 9	N		74	101 1		35
05	19933 X	19241	-0-	-692	-0-	19160 3	81 9	N		74	1 8		108
06	19290 X	18140	-0-	-1150	-0-	18081 3	59 9	N		54	85 1		77
07	19933 X	18056	-0-	-1877	-0-	18005 3	51 9	N		46			123

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

02	20944 X	17640	-0-	-3304	-0-	17592 3	48 9	N		44			119
03	23188 X	17669	-0-	-5519	-0-	17639 3	30 9	N		27	64 1		82
04	22080 X	17842	-0-	-4238	-0-	17767 3	75 9	N		68	67 1		83
05	21917 X	18441	-0-	-3476	-0-	18361 3	80 9	N		73	79 1		77
06	19830 X	18075	-0-	-1755	-0-	18005 3	70 9	N		64	90 1		51
07	19530 X	18824	-0-	-706	-0-	18751 3	73 9	N		66			117

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4196 3	63 9	N		57			107
03	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	3732 3	91 9	N		83	163 1		27
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4056 3	76 9	N		69			96
05	4712 X	3305	-0-	-1407	-0-	3235 3	70 9	N		64			160
06	4560 X	3888	-0-	-672	-0-	3823 3	65 9	N		59	174 1		45
07	4712 X	1693	-0-	-3019	-0-	1627 3	66 9	N		60			105

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
 GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	98 1	2704 2	N		-0-			-0-
03	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	113 1	2916 2	N		-0-			-0-
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	117 1	3118 2	N		-0-			-0-
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	105 1	2981 2	N		-0-			-0-
06	2940 X	2738	-0-	-202	-0-	97 1	2641 2	N		-0-			-0-
07	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	111 1	2880 2	N		-0-			-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	32 1	884 2	N		-0-			-0-
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	30 1	773 2	N		-0-			-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	35 1	927 2	N		-0-			-0-
05	899 N	841	-0-	-58	-0-	29 1	812 2	N		-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	29 1	783 2	N		-0-			-0-
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	32 1	846 2	N		-0-			-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

02	3332 X	2854	-0-	-478	-0-	100 1	2754 2	N		-0-			-0-
03	3689 X	2809	-0-	-880	-0-	105 1	2704 2	N		-0-			-0-
04	3510 X	3386	-0-	-124	-0-	122 1	3264 2	N		-0-			-0-
05	3534 X	3346	-0-	-188	-0-	114 1	3232 2	N		-0-			-0-
06	3420 X	3237	-0-	-183	-0-	114 1	3123 2	N		-0-			-0-
07	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	124 1	3240 2	N		-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205							
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 201009		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5432 X	3436	-0-	-1996	-0-	78 1	3358 2	N	-0-
03	5952 X	4654	-0-	-1298	-0-	108 1	4546 2	N	-0-
04	5520 X	5401	-0-	-119	-0-	108 1	5293 2	N	-0-
05	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	122 1	5353 2	N	-0-
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	118 1	5172 2	N	-0-
07	5580 X	5336	-0-	-244	-0-	101 1	5235 2	N	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202044		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151	
02	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	95 1	4112 2	N	-0-
03	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	109 1	4571 2	N	-0-
04	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	93 1	4549 2	N	-0-
05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	107 1	4694 2	N	-0-
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	98 1	4280 2	N	-0-
07	4433 X	4338	-0-	-95	-0-	82 1	4256 2	N	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208136		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525	
02	3612 X	3031	-0-	-581	-0-	69 1	2962 2	N	-0-
03	3968 X	3691	-0-	-277	-0-	86 1	3605 2	N	-0-
04	3750 X	3233	-0-	-517	-0-	65 1	3168 2	N	-0-
05	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	75 1	3282 2	N	-0-
06	3570 X	3249	-0-	-321	-0-	73 1	3176 2	N	-0-
*07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	73 1	3779 2	N	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 208346		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020	
02	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	85 1	3685 2	N	-0-
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	93 1	3919 2	N	-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	80 1	3940 2	N	-0-
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	96 1	4212 2	N	-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	89 1	3883 2	N	-0-
*07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	79 1	4057 2	N	-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209704		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240	
02	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	117 1	5041 2	N	-0-
03	5549 X	5345	-0-	-204	-0-	125 1	5220 2	N	-0-
04	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	110 1	5421 2	N	-0-
05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	130 1	5751 2	N	-0-
06	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	120 1	5292 2	N	-0-
07	5549 X	5385	-0-	-164	-0-	103 1	5282 2	N	-0-

SANDSTORM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210029		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030	
02	5544 X	5064	-0-	-480	-0-	178 1	4886 2	N	-0-
03	6138 X	4796	-0-	-1342	-0-	179 1	4617 2	N	-0-
04	5940 X	5355	-0-	-585	-0-	194 1	5161 2	N	-0-
05	6076 X	5819	-0-	-257	-0-	198 1	5621 2	N	-0-
06	5880 X	5525	-0-	-355	-0-	195 1	5330 2	N	-0-
*07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	225 1	5854 2	N	-0-

OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 210030		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950	
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	87 1	2381 2	N	-0-
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	94 1	2434 2	N	-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	89 1	2369 2	N	-0-
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	87 1	2467 2	N	-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	85 1	2312 2	N	-0-
*07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	91 1	2381 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205														
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 210465		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3136 X	2651	-0-	-485	-0-			60	1	2591	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2887	-0-	-430	-0-			67	1	2820	2	N	-0-			-0-
04	3090 X	3046	-0-	-44	-0-			61	1	2985	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2707	-0-	-300	-0-			60	1	2647	2	N	-0-			-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-			66	1	2868	2	N	-0-			-0-
*07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-			62	1	3202	2	N	-0-			-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214495		COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174							
02	8764 X	8183	-0-	-581	-0-			567	1	7616	2	N	-0-			-0-
03	9703 X	9588	-0-	-115	-0-			652	1	8936	2	N	-0-			-0-
04	9390 X	7881	-0-	-1509	-0-			540	1	7341	2	N	-0-			-0-
05	9703 X	8844	-0-	-859	-0-			623	1	8221	2	N	-0-			-0-
06	9390 X	8815	-0-	-575	-0-			636	1	8179	2	N	-0-			-0-
07	9579 X	8669	-0-	-910	-0-			477	1	8192	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 221198		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437							
02	4508 X	4257	-0-	-251	-0-			366	1	3863	2	N	25			74
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-			441	1	4598	2	N	120	184	1	10
04	4830 X	4694	-0-	-136	-0-			425	1	4257	2	N	11			21
05	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-			447	1	4438	2	N	165	179	1	7
06	4830 X	4601	-0-	-229	-0-			416	1	4177	2	N	7			14
07	4991 X	4797	-0-	-194	-0-			341	1	4448	2	N	7			21

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 223963		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755							
02	5404 X	2887	-0-	-2517	-0-			2887	2			N	-0-			-0-
03	5983 X	3504	-0-	-2479	-0-			3504	2			N	-0-			-0-
04	5790 X	4907	-0-	-883	-0-			4907	2			N	-0-			-0-
05	5363 X	5074	-0-	-289	-0-			5074	2			N	-0-			-0-
06	4260 X	4228	-0-	-32	-0-			4228	2			N	-0-			-0-
*07	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-			5251	2			N	-0-			-0-

WALKING "T" UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 225175		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CAMPBELL-CAUDLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 230712		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955							
02	2800 N	7941	-0-	5141	5141			7941	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	6267	-0-	3167	8308			6267	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	5111	-0-	2111	10419			5111	2			N	-0-			-0-
05	16151 X	5732	-0-	-10419	-0-			5732	2			N	-0-			-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-			5433	2			N	-0-			-0-
*07	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-			6056	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205									
MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #: 3 H		RRCID -> 231730		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4312 X	3902	-0-	-410	-0-	337 1	3	3562 2	N	3	24
03	4774 X	4686	-0-	-88	-0-	410 1	5	4270 2	N	5	29
04	4350 X	4184	-0-	-166	-0-	379 1	6	3798 2	N	6	35
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	406 1	2	4029 2	N	2	37
06	4530 X	4232	-0-	-298	-0-	382 1	19	3829 2	N	19	56
07	4681 X	4196	-0-	-485	-0-	298 1	-0-	3898 2	N	-0-	56

NEW		WELL #: 1		RRCID -> 231894		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495		
02	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	9183 2	-0-		N	-0-	-0-
03	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9332 2	-0-		N	-0-	-0-
04	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	10586 2	-0-		N	-0-	-0-
05	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10049 2	-0-		N	-0-	-0-
06	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9457 2	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	9513	-0-	9513	-0-	9513 2	-0-		N	-0-	-0-

WALKING "T"		WELL #: 3		RRCID -> 231899		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855		
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-	253 2	N	-0-	-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	67 1	-0-	917 2	N	-0-	-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	105 1	-0-	1429 2	N	-0-	-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	112 1	-0-	1479 2	N	-0-	-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	83 1	-0-	1073 2	N	-0-	-0-
07	1581 N	346	-0-	-1235	-0-	19 1	-0-	327 2	N	-0-	-0-

WALKING T 5&6 UNIT		WELL #: 6 H		RRCID -> 231900		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693		
02	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	564 1	-0-	7588 2	N	-0-	-0-
03	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	594 1	-0-	8158 2	N	-0-	-0-
04	9030 X	8755	-0-	-275	-0-	601 1	-0-	8154 2	N	-0-	-0-
05	9331 X	8669	-0-	-662	-0-	610 1	-0-	8059 2	N	-0-	-0-
06	9030 X	8333	-0-	-697	-0-	600 1	-0-	7733 2	N	-0-	-0-
07	9052 X	7741	-0-	-1311	-0-	426 1	-0-	7315 2	N	-0-	-0-

WALKING T 5&6 UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 231901		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427		
02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	154 1	-0-	2072 2	N	-0-	-0-
03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	138 1	-0-	1899 2	N	-0-	-0-
04	2430 X	1756	-0-	-674	-0-	120 1	-0-	1636 2	N	-0-	-0-
05	2511 X	1550	-0-	-961	-0-	109 1	-0-	1441 2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1019	-0-	-961	-0-	73 1	-0-	946 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-		-0-		N	-0-	-0-

COOK HILLS		WELL #: 1 H		RRCID -> 231903		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040		
02	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605 2	-0-		N	-0-	-0-
03	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771 2	-0-		N	-0-	-0-
04	11910 X	11207	-0-	-703	-0-	11207 2	-0-		N	-0-	-0-
05	11749 X	10864	-0-	-885	-0-	10864 2	-0-		N	-0-	-0-
06	11400 X	10191	-0-	-1209	-0-	10191 2	-0-		N	-0-	-0-
07	11780 X	10759	-0-	-1021	-0-	10759 2	-0-		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205														
SEMPL UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232302	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 7055 -	8182				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	6158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	-0-	495	1	6792	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	6488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	6751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	6644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	6425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH NORTH		WELL #:		4 H	RRCID ->	233845	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6935 -	9531				
02	6048 X	5523	-0-	-525	-0-	-0-	468	1	4943	2	N	102				192
							112	9								
03	6696 X	6529	-0-	-167	-0-	-0-	570	1	5940	2	N	17	184	1		25
							19	9								
04	6480 X	6077	-0-	-403	-0-	-0-	550	1	5516	2	N	10				35
							11	9								
05	6696 X	6432	-0-	-264	-0-	-0-	573	1	5687	2	N	156	177	1		14
							172	9								
06	6330 X	6088	-0-	-242	-0-	-0-	550	1	5523	2	N	14				28
							15	9								
07	6541 X	6284	-0-	-257	-0-	-0-	440	1	5730	2	N	104				132
							114	9								

BEDNARZ		WELL #:		1 H	RRCID ->	233885	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 7435 -	10355				
02	13832 X	11847	-0-	-1985	-0-	-0-	11847	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15314 X	13305	-0-	-2009	-0-	-0-	13305	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14820 X	12483	-0-	-2337	-0-	-0-	12483	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14384 X	12504	-0-	-1880	-0-	-0-	12504	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	13920 X	11743	-0-	-2177	-0-	-0-	11743	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13299 X	12600	-0-	-699	-0-	-0-	12600	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWENS		WELL #:		1H	RRCID ->	237829	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7925 -	9180				
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BABBITT		WELL #:		1H	RRCID ->	242104	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8911 -	11553				
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	245674	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 8200 -	9502				
02	4592 X	4321	-0-	-271	-0-	-0-	4321	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5084 X	4092	-0-	-992	-0-	-0-	4092	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5084 X	4709	-0-	-375	-0-	-0-	4709	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
WESTERN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 912205											
FRANKLIN		WELL #:		1H	RRCID ->	248412	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8090 - 9800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11816 X	10668	-0-	-1148	-0-	10668	2	N	-0-			-0-
03		13082 X	10721	-0-	-2361	-0-	10721	2	N	-0-			-0-
04		12660 X	9539	-0-	-3121	-0-	9539	2	N	-0-			-0-
05		12307 X	10853	-0-	-1454	-0-	10853	2	N	-0-			-0-
06		11910 X	9297	-0-	-2613	-0-	9297	2	N	-0-			-0-
07		11811 X	10947	-0-	-864	-0-	10947	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #:		11H	RRCID ->	251925	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	6915 - 8961	
02		5068 X	4679	-0-	-389	-0-	405	1	N	-0-			44
03		5611 X	5098	-0-	-513	-0-	433	1	N	137	161	1	20
							151	9					
04		5160 X	5031	-0-	-129	-0-	456	1	N	11			31
							12	9					
05		5332 X	5316	-0-	-16	-0-	483	1	N	35			66
							39	9					
06		5160 X	5003	-0-	-157	-0-	454	1	N	4			70
							4	9					
07		5208 X	4754	-0-	-454	-0-	338	1	N	5			75
							6	9					

MONCRIEF RANCH, EAST		WELL #:		5H	RRCID ->	251927	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	6831 - 9505	
02		4900 X	4505	-0-	-395	-0-	390	1	N	-0-			130
03		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	506	1	N	-0-			130
04		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	493	1	N	4			134
							4	9					
05		5425 X	5187	-0-	-238	-0-	475	1	N	-0-			134
06		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	478	1	N	9			143
							10	9					
07		5425 X	5277	-0-	-148	-0-	375	1	N	-0-			143

MONCRIEF RANCH SOUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	252214	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6965 - 9316	
02		6776 X	6220	-0-	-556	-0-	529	1	N	82			143
							90	9					
03		7502 X	7218	-0-	-284	-0-	627	1	N	38	152	1	29
							42	9					
04		7260 X	7088	-0-	-172	-0-	637	1	N	50			79
							55	9					
05		7440 X	7227	-0-	-213	-0-	651	1	N	105	162	1	22
							116	9					
06		7200 X	6953	-0-	-247	-0-	629	1	N	22			44
							24	9					
07		7316 X	7038	-0-	-278	-0-	501	1	N	33			77
							36	9					

FEDERAL 1937		WELL #:		1	RRCID ->	253280	COMPL. DATE	11/00/2009	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	6928 - 7196	
02		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
03		3193 X	3052	-0-	-141	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2473	-0-	-617	-0-	2473	2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2340	-0-	-853	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
06		2970 X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
07		3069 X	2125	-0-	-944	-0-	2125	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
 FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	8146 2		N	-0-			-0-
03	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	8025 2		N	-0-			-0-
04	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372 2		N	-0-			-0-
05	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440 2		N	-0-			-0-
06	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137 2		N	-0-			-0-
*07	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8376 2		N	-0-			-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	53463 X	53463	-0-	-0-	-0-	53463 2		N	-0-			-0-
03	53093 X	53093	-0-	-0-	-0-	53093 2		N	-0-			-0-
04	47694 X	47694	-0-	-0-	-0-	47694 2		N	-0-			-0-
05	45363 X	45363	-0-	-0-	-0-	45363 2		N	-0-			-0-
06	41234 X	41234	-0-	-0-	-0-	41234 2		N	-0-			-0-
*07	39699 X	39699	-0-	-0-	-0-	39699 2		N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

02	700 N	636	-0-	-64	-0-	630 2	6 9	Y	5			34
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673 2	6 9	Y	5			39
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	820 2	19 9	Y	17			56
05	713 N	274	-0-	-439	-0-	274 2		Y	-0-			56
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705 2	2 9	Y	2			58
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2		Y	-0-			58

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

02	1820 N	310	-0-	-1510	-0-	310 2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			81
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			81
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			81
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			81
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			81
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		927665											
FRANKLIN		WELL #:		5	RRCID ->	207304	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	6005	PERF.	5791 - 5920			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	-0-		22	2		Y	-0-			22
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-		65	2		Y	-0-			22
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-		25	2		Y	-0-			22
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2		Y	-0-			22
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2		Y	-0-			22
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		89	2		Y	-0-			22

RAYMOND HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207902	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6676 - 6860			
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-		1044	2		N	-0-			-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-		1205	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	-0-		1030	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	711	-0-	-436	-0-	-0-		711	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	509	-0-	-661	-0-	-0-		509	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	570	-0-	-484	-0-	-0-		570	2		N	-0-			-0-

RESORT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212960	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7358 - 9503			
02	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	-0-		11359	2		N	-0-			30
03	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	-0-		12518	2		N	-0-			30
04	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	-0-		12310	2		N	-0-			30
05	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	-0-		12453	2		N	-0-			30
06	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	-0-		12179	2		N	-0-			30
*07	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	-0-		12322	2		N	-0-			30

MCKEE'S PORT UNIT		WELL #:		1 D	RRCID ->	235566	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6618 - 6794			
02	4536 X	4149	-0-	-387	-0-	-0-		4149	2		N	-0-			-0-
03	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	-0-		4856	2		N	-0-			-0-
04	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-		4657	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4639	-0-	-135	-0-	-0-		4639	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4512	-0-	-198	-0-	-0-		4512	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	4553	-0-	-314	-0-	-0-		4553	2		N	-0-			-0-

WISE EXPLORATION		932980		WILLIAMS		WELL #:		1 L	RRCID ->	209922	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5992 - 6160
02	1484 N	811	-0-	-673	-0-	-0-		811	2			N	-0-			74
03	1798 N	1481	-0-	-317	-0-	-0-		1472	2		9 9	N	8			82
04	1950 N	843	-0-	-1107	-0-	-0-		836	2		7 9	N	6			88
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-		1035	2		18 9	N	16			104
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-		1556	2		2 9	N	2			106
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-		1040	2			N	-0-			106

LINDSAY		WELL #:		1 H	RRCID ->	231525	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	6640 - 7795				
02	1120 X	1119	-0-	-1	-0-	-0-		1119	2		N	-0-				9
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-		1234	2		N	-0-				9
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-		2424	2		N	-0-				9
05	1550 X	763	-0-	-787	-0-	-0-		763	2		N	-0-				9
06	1500 X	1373	-0-	-127	-0-	-0-		1373	2		N	-0-				9
*07	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	-0-		1577	2		N	-0-				9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WISE PRODUCTION COMPANY			933825									
RNR			WELL #:	1 H	RRCID ->	235354	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 6114 - 8079	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WY WOODLAND OPERATING, LLC			945283									
JONES			WELL #:	1	RRCID ->	190369	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8911	PERF. 7911 - 8858	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
JONES			WELL #:	3	RRCID ->	194042	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7889 - 8826	
02	952 N	894	-0-	-58	-0-	894	2		N	-0-		63
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		63
04	1050 N	929	-0-	-121	-0-	929	2		N	-0-		63
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2		N	-0-		63
06	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2		N	-0-		63
*07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		63
JONES			WELL #:	2	RRCID ->	194043	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	8912	PERF. 7904 - 8820	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
HARDING-EASTMAN			WELL #:	1	RRCID ->	210560	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6400 - 6600	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013												
MORGAN-HARDING SUNDANCE			WELL #:	1	RRCID ->	210656	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 6354 - 6510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
SUNDANCE-HARDING-TURNER			WELL #:	2 H	RRCID ->	213887	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	6414	PERF. 7046 - 8343	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WY WOODLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		945283									
CARR LEASE		WELL #:		1 H	RRCID ->	214086	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	7350 - 9050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER		WELL #:		1 H	RRCID ->	214680	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	7520 - 8770	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

MANKIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220862	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	6780 - 8248	
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			5
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			5
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			5
05	2139 N	474	-0-	-1665	-0-	474	2		N	-0-			5
06	1830 N	27	-0-	-1803	-0-	27	2		N	-0-			5
*07	3100 N	3783	-0-	683	-0-	683	2		N	-0-			5

YEARY		WELL #:		1	RRCID ->	245193	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	8674	PERF.	8190 - 8634	
02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			187
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4268	2	28	9	N			212
04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N			212
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3612	2	14	9	N			225
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3000	2	14	9	N			238
07	2697 X	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-	180 1	58

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		WELL #:		1H	RRCID ->	237788	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	9390 - 10890
02	4368 X	2948	-0-	-1420	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
03	5084 X	3732	-0-	-1352	-0-	3732	2			N	-0-			-0-
04	4920 X	4607	-0-	-313	-0-	4607	2			N	-0-			-0-
05	5084 X	3385	-0-	-1699	-0-	23	1	3362	2	N	-0-			-0-
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	375	1	5396	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	3607	-0-	-1167	-0-	375	1	3232	2	N	-0-			-0-

LAWRENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	243330	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8962 - 11357		
02	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	325	1	9842	2	N	-0-			-0-
03	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	325	1	12705	2	N	-0-			-0-
04	14460 X	11141	-0-	-3319	-0-	325	1	10816	2	N	-0-			-0-
05	14942 X	11727	-0-	-3215	-0-	325	1	11402	2	N	-0-			-0-
06	14460 X	12338	-0-	-2122	-0-	325	1	12013	2	N	-0-			-0-
07	13020 X	11574	-0-	-1446	-0-	325	1	11249	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581									
H&D		WELL #:		1H	RRCID ->	253644	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	8021	PERF.10325	- 11010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6244 X	5338	-0-	-906	-0-	700 1	4638 2	N	-0-			-0-
03		6913 X	5556	-0-	-1357	-0-	775 1	4781 2	N	-0-			-0-
04		6690 X	3449	-0-	-3241	-0-	689 1	2760 2	N	-0-			-0-
05		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	689 1	6899 2	N	-0-			-0-
06		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	688 1	9254 2	N	-0-			-0-
*07		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	667 1	7369 2	N	-0-			-0-

XSTAR RESOURCES LLC				945934					CNTY: WISE				
KECK		WELL #:		1	RRCID ->	218958	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3810	- 3828	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON		WELL #:		3	RRCID ->	231729	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3841	PERF. 3756	- 3806	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: WISE				
CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183218	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 6992	- 7242	
02		2016 N	1901	-0-	-115	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
03		2387 N	2246	-0-	-141	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
04		2310 N	1831	-0-	-479	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	1759	-0-	-349	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
06		2160 N	1457	-0-	-703	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
*07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	184175	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6884	- 7193	
02		20132 X	17199	-0-	-2933	-0-	17199 2		N	-0-			-0-
03		21793 X	17230	-0-	-4563	-0-	17230 2		N	-0-			-0-
04		19050 X	13345	-0-	-5705	-0-	13345 2		N	-0-			-0-
05		19034 X	11248	-0-	-7786	-0-	11248 2		N	-0-			-0-
06		18420 X	8504	-0-	-9916	-0-	8504 2		N	-0-			-0-
07		19034 X	9262	-0-	-9772	-0-	9262 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	185120	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 6934	- 7268	
02		3388 X	2897	-0-	-491	-0-	2897 2		N	-0-			-0-
03		3751 X	3493	-0-	-258	-0-	3493 2		N	-0-			-0-
04		3420 X	3153	-0-	-267	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
05		3410 X	3218	-0-	-192	-0-	3218 2		N	-0-			-0-
06		3390 X	2878	-0-	-512	-0-	2878 2		N	-0-			-0-
07		3503 X	3129	-0-	-374	-0-	3129 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185121		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5124 X	4928	-0-	-196	-0-	4928 2	N	-0-		-0-
03	5673 X	5397	-0-	-276	-0-	5397 2	N	-0-		-0-
04	5490 X	5045	-0-	-445	-0-	5045 2	N	-0-		-0-
05	5487 X	5102	-0-	-385	-0-	5102 2	N	-0-		-0-
06	5310 X	4937	-0-	-373	-0-	4937 2	N	-0-		-0-
07	5456 X	5204	-0-	-252	-0-	5204 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 185315		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334		
02	4872 X	4442	-0-	-430	-0-	4442 2	N	-0-		-0-
03	5270 X	4998	-0-	-272	-0-	4998 2	N	-0-		-0-
04	5040 X	4692	-0-	-348	-0-	4692 2	N	-0-		-0-
05	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2	N	-0-		-0-
06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 2	N	-0-		-0-
*07	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186275		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350		
02	5348 X	5169	-0-	-179	-0-	5169 3	N	-0-		-0-
03	5921 X	5035	-0-	-886	-0-	5035 3	N	-0-		-0-
04	5730 X	4948	-0-	-782	-0-	4948 3	N	-0-		-0-
05	5735 X	4672	-0-	-1063	-0-	4672 3	N	-0-		-0-
06	5550 X	4684	-0-	-866	-0-	4684 3	N	-0-		-0-
07	5735 X	4613	-0-	-1122	-0-	4613 3	N	-0-		-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186294		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170		
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2	N	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 2	N	-0-		-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-		-0-
*07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 1V		RRCID -> 187161		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340		
02	2744 X	2519	-0-	-225	-0-	2519 2	N	-0-		-0-
03	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2753 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2529	-0-	-231	-0-	2529 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2702	-0-	-150	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
06	2700 X	2644	-0-	-56	-0-	2644 2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2683	-0-	-107	-0-	2683 2	N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 187519		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338		
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-		-0-
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	N	-0-		-0-
05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-		-0-
06	2640 N	2200	-0-	-440	-0-	2200 2	N	-0-		-0-
07	2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2599 2	N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #: 3V		RRCID -> 187520		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333		
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-		-0-
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2	N	-0-		-0-
04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2	N	-0-		-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2	N	-0-		-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631 2	N	-0-		-0-
*07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TODD, JO LERUE		WELL #: 1		RRCID -> 188348		COMPL. DATE 01/26/2002		TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8764 X	7782	-0-	-982	-0-	7782 2	N	-0-		-0-
03	9455 X	8546	-0-	-909	-0-	8546 2	N	-0-		-0-
04	9150 X	7733	-0-	-1417	-0-	7733 2	N	-0-		-0-
05	9455 X	7339	-0-	-2116	-0-	7339 2	N	-0-		-0-
06	8700 X	7963	-0-	-737	-0-	7963 2	N	-0-		-0-
*07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9084 2	N	-0-		-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188351		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154		
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2	N	-0-		-0-
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 2	N	-0-		-0-
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 2	N	-0-		-0-
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018 2	N	-0-		-0-
*07	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 1T		RRCID -> 188401		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143		
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 1T		RRCID -> 188402		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157		
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2	N	-0-		-0-
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2	N	-0-		-0-
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-		-0-
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	N	-0-		-0-
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
*07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 1T		RRCID -> 188404		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 1T		RRCID -> 188405		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000		
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304 2	N	-0-		-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2	N	-0-		-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-		-0-
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2	N	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 1T		RRCID -> 188406		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135		
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	436 2	N	-0-		-0-
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2	N	-0-		-0-
04	600 N	355	-0-	-245	-0-	355 2	N	-0-		-0-
05	496 N	216	-0-	-280	-0-	216 2	N	-0-		-0-
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	244 2	N	-0-		-0-
07	372 N	241	-0-	-131	-0-	241 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: G 1T		RRCID -> 188407		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-	-0-	
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: H 1T		RRCID -> 188408		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167			
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-	-0-	
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-	-0-	
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: I 1T		RRCID -> 188409		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008			
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2	N	-0-	-0-	
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2	N	-0-	-0-	
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: J 1T		RRCID -> 188789		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041			
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-	-0-	
03	1333 N	869	-0-	-464	-0-	869	2	N	-0-	-0-	
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	
05	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	2	N	-0-	-0-	
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: K 1T		RRCID -> 188790		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115			
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	907	2	N	-0-	-0-	
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	962	2	N	-0-	-0-	
05	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2	N	-0-	-0-	
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	

WILEY		WELL #: 1		RRCID -> 189062		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610			
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	674	2	N	-0-	42	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	42	
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-	42	
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-	42	
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-	42	
07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	918	2	N	41	83	

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189063		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210			
02	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2	N	-0-	-0-	
03	1581 N	538	-0-	-1043	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
04	720 N	491	-0-	-229	-0-	491	2	N	-0-	-0-	
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 189707		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3	N	-0-		-0-
03	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 3	N	-0-		-0-
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 3	N	-0-		-0-
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 3	N	-0-		-0-
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 3	N	-0-		-0-
*07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3	N	-0-		-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189708		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255		
02	4060 X	4040	-0-	-20	-0-	4040 3	N	-0-		-0-
03	4433 X	4333	-0-	-100	-0-	4333 3	N	-0-		-0-
04	4350 X	4109	-0-	-241	-0-	4109 3	N	-0-		-0-
05	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	4058 3	N	-0-		-0-
06	4350 X	3938	-0-	-412	-0-	3938 3	N	-0-		-0-
07	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333 3	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189709		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202		
02	4900 X	4056	-0-	-844	-0-	4056 3	N	-0-		-0-
03	5301 X	4150	-0-	-1151	-0-	4150 3	N	-0-		-0-
04	4830 X	4030	-0-	-800	-0-	4030 3	N	-0-		-0-
05	4805 X	4097	-0-	-708	-0-	4097 3	N	-0-		-0-
06	4590 X	3952	-0-	-638	-0-	3952 3	N	-0-		-0-
07	4495 X	3869	-0-	-626	-0-	3869 3	N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 3		RRCID -> 189710		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VINSON FEE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189711		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326		
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2	N	-0-		-0-
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2	N	-0-		-0-
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2	N	-0-		-0-
05	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	N	-0-		-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2	N	-0-		-0-
*07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 189712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257		
02	5432 X	4523	-0-	-909	-0-	4523 3	N	-0-		-0-
03	5983 X	4735	-0-	-1248	-0-	4735 3	N	-0-		-0-
04	5490 X	4347	-0-	-1143	-0-	4347 3	N	-0-		-0-
05	5146 X	4670	-0-	-476	-0-	4670 3	N	-0-		-0-
06	4980 X	4362	-0-	-618	-0-	4362 3	N	-0-		-0-
07	5022 X	4380	-0-	-642	-0-	4380 3	N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 189713		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214		
02	7420 X	5257	-0-	-2163	-0-	5257 2	N	-0-		-0-
03	7688 X	5379	-0-	-2309	-0-	5379 2	N	-0-		-0-
04	6900 X	4912	-0-	-1988	-0-	4912 2	N	-0-		-0-
05	6634 X	5503	-0-	-1131	-0-	5503 2	N	-0-		-0-
06	5970 X	5214	-0-	-756	-0-	5214 2	N	-0-		-0-
07	5828 X	5212	-0-	-616	-0-	5212 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "E"		WELL #: 2		RRCID -> 189714		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14084 X	6587	-0-	-7497	-0-	6587 2	N	-0-		-0-
03	12400 X	6786	-0-	-5614	-0-	6786 2	N	-0-		-0-
04	10440 X	6252	-0-	-4188	-0-	6252 2	N	-0-		-0-
05	8432 X	6122	-0-	-2310	-0-	6122 2	N	-0-		-0-
06	7860 X	5787	-0-	-2073	-0-	5787 2	N	-0-		-0-
07	7285 X	5832	-0-	-1453	-0-	5832 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 189715		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213		
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-		-0-
03	2852 X	2827	-0-	-25	-0-	2827 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2605	-0-	-155	-0-	2605 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	1941	-0-	-911	-0-	1941 2	N	-0-		-0-
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
*07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 1T		RRCID -> 189900		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041		
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	436 2	N	-0-		-0-
03	620 N	457	-0-	-163	-0-	457 2	N	-0-		-0-
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2	N	-0-		-0-
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	430 2	N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
07	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 190328		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856		
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		50
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		50
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		50
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-		50
06	420 N	247	-0-	-173	-0-	247 2	N	-0-		50
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-		50

INDIAN CREEK		WELL #: M 1 T		RRCID -> 190388		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125		
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	350 2	N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2	N	-0-		-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 190402		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041		
02	2240 N	2189	-0-	-51	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
03	2635 N	2500	-0-	-135	-0-	2500 2	N	-0-		-0-
04	2400 N	2295	-0-	-105	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
05	2418 N	2331	-0-	-87	-0-	2331 2	N	-0-		-0-
06	2430 N	2370	-0-	-60	-0-	2370 2	N	-0-		-0-
*07	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 191430		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284		
02	3052 X	2482	-0-	-570	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
03	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118 3	N	-0-		-0-
04	3120 X	3042	-0-	-78	-0-	3042 3	N	-0-		-0-
05	3162 X	3071	-0-	-91	-0-	3071 3	N	-0-		-0-
06	3030 X	2718	-0-	-312	-0-	2718 3	N	-0-		-0-
07	3131 X	2743	-0-	-388	-0-	2743 3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUDDLESTON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 191431		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7347		PERF. 6904 - 7202		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280 3		N	-0-	-0-	
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414 3		N	-0-	-0-	
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-	-0-	
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-	-0-	
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-	-0-	
*07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2376 3		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "H"		WELL #: 2		RRCID -> 191439		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 7432		PERF. 6972 - 7269		
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	3149 3		N	-0-	-0-	
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	3455 3		N	-0-	-0-	
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-	3499 3		N	-0-	-0-	
05	3472 X	3317	-0-	-155	-0-	-0-	3317 3		N	-0-	-0-	
06	3360 X	3185	-0-	-175	-0-	-0-	3185 3		N	-0-	-0-	
07	3627 X	3000	-0-	-627	-0-	-0-	3000 3		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 4		RRCID -> 191440		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 6886 - 7189		
02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	-0-	4220 2		N	-0-	-0-	
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	4375 2		N	-0-	-0-	
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	-0-	3826 2		N	-0-	-0-	
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	-0-	4086 2		N	-0-	-0-	
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	4093 2		N	-0-	-0-	
*07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	4165 2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191441		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 7272		PERF. 6842 - 7138		
02	21476 X	16230	-0-	-5246	-0-	-0-	16230 2		N	-0-	-0-	
03	21886 X	17341	-0-	-4545	-0-	-0-	17341 2		N	-0-	-0-	
04	20970 X	15028	-0-	-5942	-0-	-0-	15028 2		N	-0-	-0-	
05	18941 X	14663	-0-	-4278	-0-	-0-	14663 2		N	-0-	-0-	
06	18330 X	13770	-0-	-4560	-0-	-0-	13770 2		N	-0-	-0-	
07	17980 X	11313	-0-	-6667	-0-	-0-	11313 2		N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 2		RRCID -> 192021		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6865 - 7145		
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	-0-	981 2		N	-0-	-0-	
03	1395 N	1030	-0-	-365	-0-	-0-	1030 2		N	-0-	-0-	
04	1110 N	950	-0-	-160	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-	
05	1085 N	968	-0-	-117	-0-	-0-	968 2		N	-0-	-0-	
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-	
07	992 N	699	-0-	-293	-0-	-0-	699 2		N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: K 2		RRCID -> 192022		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 6965 - 7144		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192083		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7006 - 7250		
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	3110 2	N	-0-	-0-	
03	3472 X	3131	-0-	-341	-0-	-0-	92 1	3039 2	N	-0-	-0-	
04	3360 X	2746	-0-	-614	-0-	-0-	81 1	2665 2	N	-0-	-0-	
05	3565 X	3131	-0-	-434	-0-	-0-	105 1	3026 2	N	-0-	-0-	
06	3450 X	2931	-0-	-519	-0-	-0-	100 1	2831 2	N	-0-	-0-	
07	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	-0-	109 1	3041 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE "E"		WELL #: 4		RRCID -> 192185		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	11844 X	6886	-0-	-4958	-0-	6886 2	N	-0-		-0-
03	10633 X	6509	-0-	-4124	-0-	6509 2	N	-0-		-0-
04	9420 X	5900	-0-	-3520	-0-	5900 2	N	-0-		-0-
05	8649 X	5682	-0-	-2967	-0-	5682 2	N	-0-		-0-
06	8070 X	5229	-0-	-2841	-0-	5229 2	N	-0-		-0-
07	7626 X	5018	-0-	-2608	-0-	5018 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 5		RRCID -> 192186		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114		
02	15344 X	9085	-0-	-6259	-0-	9085 2	N	-0-		-0-
03	15066 X	8972	-0-	-6094	-0-	8972 2	N	-0-		-0-
04	12990 X	7694	-0-	-5296	-0-	7694 2	N	-0-		-0-
05	11067 X	7054	-0-	-4013	-0-	7054 2	N	-0-		-0-
06	10650 X	6298	-0-	-4352	-0-	6298 2	N	-0-		-0-
07	10044 X	6484	-0-	-3560	-0-	6484 2	N	-0-		-0-

ALLISTON		WELL #: 1		RRCID -> 192611		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182		
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	307 1	4630 2	N	-0-	-0-
03	5363 X	5259	-0-	-104	-0-	351 1	4908 2	N	-0-	-0-
04	5340 X	5111	-0-	-229	-0-	332 1	4779 2	N	-0-	-0-
05	5518 X	5339	-0-	-179	-0-	337 1	5002 2	N	-0-	-0-
06	5340 X	5150	-0-	-190	-0-	320 1	4830 2	N	-0-	-0-
07	5456 X	5271	-0-	-185	-0-	333 1	4938 2	N	-0-	-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 192612		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HASLET "78" GU		WELL #: 1		RRCID -> 192613		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380		
02	5208 X	5118	-0-	-90	-0-	5118 2		N	-0-	-0-
03	5890 X	5323	-0-	-567	-0-	5323 2		N	-0-	-0-
04	5700 X	5308	-0-	-392	-0-	5308 2		N	-0-	-0-
05	5890 X	5393	-0-	-497	-0-	5393 2		N	-0-	-0-
06	5610 X	4887	-0-	-723	-0-	4887 2		N	-0-	-0-
07	5673 X	5114	-0-	-559	-0-	5114 2		N	-0-	-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 193158		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272		
02	7308 X	5642	-0-	-1666	-0-	5642 2		N	-0-	-0-
03	8091 X	5878	-0-	-2213	-0-	5878 2		N	-0-	-0-
04	7830 X	5249	-0-	-2581	-0-	5249 2		N	-0-	-0-
05	7006 X	2757	-0-	-4249	-0-	2757 2		N	-0-	-0-
06	6360 X	5601	-0-	-759	-0-	5601 2		N	-0-	-0-
07	6262 X	5317	-0-	-945	-0-	5317 2		N	-0-	-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 5		RRCID -> 193194		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266		
02	11060 X	6880	-0-	-4180	-0-	6880 2		N	-0-	-0-
03	11284 X	6967	-0-	-4317	-0-	6967 2		N	-0-	-0-
04	9540 X	6006	-0-	-3534	-0-	6006 2		N	-0-	-0-
05	9052 X	6118	-0-	-2934	-0-	6118 2		N	-0-	-0-
06	8130 X	5599	-0-	-2531	-0-	5599 2		N	-0-	-0-
07	7626 X	5446	-0-	-2180	-0-	5446 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
E.P.R.I.		WELL #: 1		RRCID -> 193876		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7457		PERF. 7054 - 7330	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	560	N	384	-0-	-176	-0-	384 2	N	-0-		-0-
03	620	N	327	-0-	-293	-0-	327 2	N	-0-		-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	356 2	N	-0-		-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-

HASLET "78" GU		WELL #: 3		RRCID -> 193993		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7436		PERF. 7088 - 7350	
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2	N	-0-		-0-
03	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	4100 2	N	-0-		-0-
04	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	4047 2	N	-0-		-0-
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
06	4080	X	3869	-0-	-211	-0-	3869 2	N	-0-		-0-
07	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	3980 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194051		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 6822 - 7116	
02	15568	X	5472	-0-	-10096	-0-	5472 2	N	-0-		-0-
03	14415	X	8607	-0-	-5808	-0-	8607 2	N	-0-		-0-
04	11550	X	5778	-0-	-5772	-0-	5778 2	N	-0-		-0-
05	10106	X	5911	-0-	-4195	-0-	5911 2	N	-0-		-0-
06	8340	X	5175	-0-	-3165	-0-	5175 2	N	-0-		-0-
07	8618	X	5010	-0-	-3608	-0-	5010 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 6		RRCID -> 194052		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 6948 - 7226	
02	13076	X	7722	-0-	-5354	-0-	7722 2	N	-0-		-0-
03	13392	X	7339	-0-	-6053	-0-	7339 2	N	-0-		-0-
04	10440	X	6037	-0-	-4403	-0-	6037 2	N	-0-		-0-
05	10230	X	6232	-0-	-3998	-0-	6232 2	N	-0-		-0-
06	9090	X	6020	-0-	-3070	-0-	6020 2	N	-0-		-0-
07	8556	X	5987	-0-	-2569	-0-	5987 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 7		RRCID -> 194053		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6896 - 7196	
02	19488	X	13769	-0-	-5719	-0-	13769 2	N	-0-		-0-
03	19871	X	13208	-0-	-6663	-0-	13208 2	N	-0-		-0-
04	18270	X	10683	-0-	-7587	-0-	10683 2	N	-0-		-0-
05	17887	X	11480	-0-	-6407	-0-	11480 2	N	-0-		-0-
06	15900	X	11721	-0-	-4179	-0-	11721 2	N	-0-		-0-
07	15252	X	11521	-0-	-3731	-0-	11521 2	N	-0-		-0-

HASLET "78" GU		WELL #: 2		RRCID -> 194290		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7074 - 7360	
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 194410		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6854 - 7175	
02	15316	X	8596	-0-	-6720	-0-	8596 2	N	-0-		-0-
03	14322	X	8240	-0-	-6082	-0-	8240 2	N	-0-		-0-
04	11580	X	6582	-0-	-4998	-0-	6582 2	N	-0-		-0-
05	11222	X	6186	-0-	-5036	-0-	6186 2	N	-0-		-0-
06	9900	X	5309	-0-	-4591	-0-	5309 2	N	-0-		-0-
07	9517	X	5039	-0-	-4478	-0-	5039 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VINSON FEE "E"		WELL #:		8	RRCID ->	194411	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6862 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		28644 X	19294	-0-	-9350	-0-	19294 2		N	-0-			-0-
03		30225 X	16905	-0-	-13320	-0-	16905 2		N	-0-			-0-
04		28410 X	14299	-0-	-14111	-0-	14299 2		N	-0-			-0-
05		27497 X	13359	-0-	-14138	-0-	13359 2		N	-0-			-0-
06		23280 X	11692	-0-	-11588	-0-	11692 2		N	-0-			-0-
07		21359 X	10379	-0-	-10980	-0-	10379 2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #:		3	RRCID ->	194412	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6940 - 7244	
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
03		2108 N	1928	-0-	-180	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-			-0-
05		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	1961 3		N	-0-			-0-
06		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
07		2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1751 3		N	-0-			-0-

VINSON FEE "G"		WELL #:		16	RRCID ->	194413	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	7193	PERF.	6743 - 7038	
02		3444 X	3275	-0-	-169	-0-	3275 2		N	-0-			-0-
03		3813 X	3700	-0-	-113	-0-	3700 2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3448	-0-	-212	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
05		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	3500	-0-	-70	-0-	3500 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3514 2		N	-0-			-0-

BOLING		WELL #:		1	RRCID ->	195237	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7076 - 7360	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	195240	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7120 - 7350	
02		5012 X	4494	-0-	-518	-0-	4494 2		N	-0-			-0-
03		5456 X	4914	-0-	-542	-0-	4914 2		N	-0-			-0-
04		5160 X	4638	-0-	-522	-0-	4638 2		N	-0-			-0-
05		5270 X	4744	-0-	-526	-0-	4744 2		N	-0-			-0-
06		5010 X	4526	-0-	-484	-0-	4526 2		N	-0-			-0-
07		4991 X	4618	-0-	-373	-0-	4618 2		N	-0-			-0-

GOLDEN TRIANGLE "F"		WELL #:		6	RRCID ->	195241	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7190 - 7468	
02		2296 N	2102	-0-	-194	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
03		2511 N	2313	-0-	-198	-0-	2313 2		N	-0-			-0-
04		2370 N	2201	-0-	-169	-0-	2201 2		N	-0-			-0-
05		2325 N	2067	-0-	-258	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
06		2250 N	1923	-0-	-327	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	1886	-0-	-377	-0-	1886 2		N	-0-			-0-

GOLDEN TRIANGLE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195242	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7176 - 7460	
02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-			-0-
03		3069 X	3035	-0-	-34	-0-	3035 2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2782	-0-	-188	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2700	-0-	-369	-0-	2700 2		N	-0-			-0-
06		2940 X	2447	-0-	-493	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2798	-0-	-240	-0-	2798 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMBAUGH		WELL #: 5		RRCID -> 195243		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1764 N	1612	-0-	-152	-0-	1612	2			-0-
03	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	1732	2			-0-
04	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2			-0-
05	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			-0-
06	1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639	2			-0-
07	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			-0-

DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 195251		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300		
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			-0-
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	102	2			-0-
04	270 N	103	-0-	-167	-0-	103	2			-0-
05	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 195591		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330		
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			-0-
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			-0-
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			-0-
*07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			-0-

GOLDEN TRIANGLE I		WELL #: 9		RRCID -> 196084		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392		
02	2492 N	2302	-0-	-190	-0-	2302	2			-0-
03	2883 N	2847	-0-	-36	-0-	2847	2			-0-
04	2700 N	2440	-0-	-260	-0-	2440	2			-0-
05	2542 N	1972	-0-	-570	-0-	1972	2			-0-
06	2760 N	2210	-0-	-550	-0-	2210	2			-0-
07	2511 N	2068	-0-	-443	-0-	2068	2			-0-

GOLDEN TRIANGLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 196206		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451		
02	5180 X	4614	-0-	-566	-0-	4614	2			-0-
03	5611 X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2			-0-
04	5250 X	4564	-0-	-686	-0-	4564	2			-0-
05	5270 X	4278	-0-	-992	-0-	4278	2			-0-
06	5100 X	3027	-0-	-2073	-0-	3027	2			-0-
07	5115 X	1622	-0-	-3493	-0-	1622	2			-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 2		RRCID -> 196208		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170		
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			-0-
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			-0-
04	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			-0-
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			-0-
06	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			-0-
07	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2			-0-

FOLTZ		WELL #: 1		RRCID -> 197073		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300		
02	5964 X	5318	-0-	-646	-0-	5318	2			-0-
03	6479 X	6009	-0-	-470	-0-	6009	2			-0-
04	6120 X	5661	-0-	-459	-0-	5661	2			-0-
05	6200 X	5758	-0-	-442	-0-	5758	2			-0-
06	6000 X	5501	-0-	-499	-0-	5501	2			-0-
07	6014 X	5656	-0-	-358	-0-	5656	2			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GOLDEN TRIANGLE D		WELL #: 4		RRCID -> 197130		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8000 - 9070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2	N	-0-			-0-
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2	N	-0-			-0-
05	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2	N	-0-			-0-
06	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2	N	-0-			-0-
*07	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2	N	-0-			-0-

TODD-VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 197339		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7008 - 7316		
02	6048 X	1728	-0-	-4320	-0-	327	1	N	-0-			-0-
03	6696 X	1667	-0-	-5029	-0-	358	1	N	-0-			-0-
04	6360 X	1125	-0-	-5235	-0-	351	1	N	-0-			-0-
05	5053 X	1160	-0-	-3893	-0-	362	1	N	-0-			-0-
06	3450 X	806	-0-	-2644	-0-	351	1	N	-0-			-0-
07	1922 X	1557	-0-	-365	-0-	362	1	N	-0-			-0-

VINSON FEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 197342		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7400 - 7755		
02	9548 X	7720	-0-	-1828	-0-	7720	2	N	-0-			-0-
03	10571 X	8317	-0-	-2254	-0-	8317	2	N	-0-			-0-
04	10230 X	7528	-0-	-2702	-0-	7528	2	N	-0-			-0-
05	8866 X	5379	-0-	-3487	-0-	5379	2	N	-0-			-0-
06	8580 X	7126	-0-	-1454	-0-	7126	2	N	-0-			-0-
07	8556 X	7390	-0-	-1166	-0-	7390	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 197345		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7144 - 7500		
02	2940 X	2497	-0-	-443	-0-	2497	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	2751	-0-	-504	-0-	2751	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	2699	-0-	-301	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
05	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	2953	3	N	-0-			-0-
06	2880 X	2802	-0-	-78	-0-	2802	3	N	-0-			-0-
07	2790 X	2752	-0-	-38	-0-	2752	3	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 197347		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7328 - 7640		
02	3584 X	-0-	-0-	-3584	-0-			N	-0-			-0-
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-			-0-
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-			-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3	N	-0-			-0-
*07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 5		RRCID -> 197348		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6981 - 7300		
02	3332 X	3140	-0-	-192	-0-	3140	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	3321	-0-	-368	-0-	3321	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	3307	-0-	-263	-0-	3307	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	3415	-0-	-88	-0-	3415	3	N	-0-			-0-
06	3390 X	3246	-0-	-144	-0-	3246	3	N	-0-			-0-
07	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272	3	N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 197353		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6879 - 7210		
02	20832 X	11660	-0-	-9172	-0-	11660	2	N	-0-			-0-
03	20770 X	13050	-0-	-7720	-0-	13050	2	N	-0-			-0-
04	16920 X	12270	-0-	-4650	-0-	12270	2	N	-0-			-0-
05	14911 X	10387	-0-	-4524	-0-	10387	2	N	-0-			-0-
06	13440 X	10162	-0-	-3278	-0-	10162	2	N	-0-			-0-
07	13051 X	9426	-0-	-3625	-0-	9426	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "F"		WELL #: 5		RRCID -> 197354		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	-0-	19179 2		N	-0-	-0-	
03	20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	-0-	20015 2		N	-0-	-0-	
04	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	-0-	17639 2		N	-0-	-0-	
05	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	-0-	17066 2		N	-0-	-0-	
06	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	-0-	15718 2		N	-0-	-0-	
*07	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	-0-	13955 2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 17		RRCID -> 197355		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642				
02	12460 X	9021	-0-	-3439	-0-	-0-	9021 2		N	-0-	-0-	
03	13795 X	9477	-0-	-4318	-0-	-0-	9477 2		N	-0-	-0-	
04	13350 X	8011	-0-	-5339	-0-	-0-	8011 2		N	-0-	-0-	
05	11129 X	5861	-0-	-5268	-0-	-0-	5861 2		N	-0-	-0-	
06	10380 X	8264	-0-	-2116	-0-	-0-	8264 2		N	-0-	-0-	
07	9982 X	8291	-0-	-1691	-0-	-0-	8291 2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 9		RRCID -> 197751		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296				
02	9436 X	7813	-0-	-1623	-0-	-0-	7813 2		N	-0-	-0-	
03	10447 X	8613	-0-	-1834	-0-	-0-	8613 2		N	-0-	-0-	
04	9780 X	7813	-0-	-1967	-0-	-0-	7813 2		N	-0-	-0-	
05	9765 X	7131	-0-	-2634	-0-	-0-	7131 2		N	-0-	-0-	
06	8820 X	6496	-0-	-2324	-0-	-0-	6496 2		N	-0-	-0-	
07	8649 X	6860	-0-	-1789	-0-	-0-	6860 2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 10		RRCID -> 197752		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220				
02	13328 X	10612	-0-	-2716	-0-	-0-	10612 2		Y	-0-	-0-	
03	14012 X	11591	-0-	-2421	-0-	-0-	11591 2		Y	-0-	-0-	
04	13050 X	10001	-0-	-3049	-0-	-0-	10001 2		Y	-0-	-0-	
05	12927 X	10228	-0-	-2699	-0-	-0-	10228 2		Y	-0-	-0-	
06	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	-0-	9705 2		Y	-0-	-0-	
07	11749 X	10384	-0-	-1365	-0-	-0-	10384 2		Y	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 11		RRCID -> 197753		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204				
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	4068 2		N	-0-	-0-	
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-	-0-	
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-	-0-	
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	3787 2		N	-0-	-0-	
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	-0-	3752 2		N	-0-	-0-	
*07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 12		RRCID -> 197754		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130				
02	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-	-0-	
03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	4750 2		N	-0-	-0-	
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	3796 2		N	-0-	-0-	
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	-0-	4286 2		N	-0-	-0-	
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3642 2		N	-0-	-0-	
*07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	3649 2		N	-0-	-0-	

VINSON FEE "G"		WELL #: 13		RRCID -> 197755		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104				
02	3528 X	3355	-0-	-173	-0-	-0-	3355 2		N	-0-	-0-	
03	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	-0-	3817 2		N	-0-	-0-	
04	3630 X	3585	-0-	-45	-0-	-0-	3585 2		N	-0-	-0-	
05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	-0-	3608 2		N	-0-	-0-	
06	3690 X	3559	-0-	-131	-0-	-0-	3559 2		N	-0-	-0-	
07	3813 X	3622	-0-	-191	-0-	-0-	3622 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VINSON FEE "G"		WELL #: 15		RRCID -> 197756		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 6781 - 7095		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3920 X	3663	-0-	-257	-0-	3663	2	N	-0-			-0-
03	4340 X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	3219	-0-	-981	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
05	4278 X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	1931	-0-	-2209	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	2893	-0-	-1323	-0-	2893	2	N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 2V		RRCID -> 197788		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7227 - 7490		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 6H		RRCID -> 198261		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7727 - 9078		
02	6440 X	5722	-0-	-718	-0-	5722	2	N	-0-			-0-
03	6851 X	6325	-0-	-526	-0-	6325	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	6121	-0-	-269	-0-	6121	2	N	-0-			-0-
05	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2	N	-0-			-0-
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	6171	-0-	-153	-0-	6171	2	N	-0-			-0-

GOLDEN TRIANGLE "H"		WELL #: 8		RRCID -> 198404		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7950 - 10543		
02	280 X	79	-0-	-201	-0-	79	2	N	-0-			-0-
03	155 X	40	-0-	-115	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 13		RRCID -> 198665		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7196 - 7544		
02	2436 X	2392	-0-	-44	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
03	2697 X	2550	-0-	-147	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
04	2550 X	2540	-0-	-10	-0-	2540	3	N	-0-			-0-
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-			-0-
06	2550 X	2446	-0-	-104	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
07	2635 X	2378	-0-	-257	-0-	2378	3	N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 4		RRCID -> 198769		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 7269		PERF. 6823 - 7156		
02	16380 X	9418	-0-	-6962	-0-	9418	2	N	-0-			-0-
03	16027 X	11546	-0-	-4481	-0-	11546	2	N	-0-			-0-
04	13590 X	8357	-0-	-5233	-0-	8357	2	N	-0-			-0-
05	13423 X	9378	-0-	-4045	-0-	9378	2	N	-0-			-0-
06	11490 X	9090	-0-	-2400	-0-	9090	2	N	-0-			-0-
07	11532 X	8726	-0-	-2806	-0-	8726	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 8		RRCID -> 198770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 6812 - 7134		
02	17948 X	13208	-0-	-4740	-0-	13208	2	N	-0-			-0-
03	18166 X	12737	-0-	-5429	-0-	12737	2	N	-0-			-0-
04	16500 X	10383	-0-	-6117	-0-	10383	2	N	-0-			-0-
05	16833 X	10301	-0-	-6532	-0-	10301	2	N	-0-			-0-
06	14970 X	10104	-0-	-4866	-0-	10104	2	N	-0-			-0-
07	14632 X	9375	-0-	-5257	-0-	9375	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VINSON FEE "G"		WELL #: 8		RRCID -> 198815		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 7430		PERF. 6960 - 7296	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 X	956	-0-	-1844	-0-	956	2	N	-0-		-0-
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2	N	-0-		-0-
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2	N	-0-		-0-
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2	N	-0-		-0-
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-		-0-
*07	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 14		RRCID -> 198816		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 7365		PERF. 6913 - 7252	
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-		-0-
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-		-0-
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-		-0-
05	2914 N	2740	-0-	-174	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
06	2790 N	2573	-0-	-217	-0-	2573	2	N	-0-		-0-
07	2914 N	2807	-0-	-107	-0-	2807	2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 18		RRCID -> 198817		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7073 - 7400	
02	1316 N	1064	-0-	-252	-0-	1064	2	N	-0-		-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		-0-
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-		-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "G"		WELL #: 20H		RRCID -> 198818		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7400 - 8605	
02	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2	N	-0-		-0-
03	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2	N	-0-		-0-
04	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2	N	-0-		-0-
05	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2	N	-0-		-0-
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2	N	-0-		-0-
*07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2	N	-0-		-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 198837		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7068 - 7410	
02	6468 X	4938	-0-	-1530	-0-	4938	3	N	-0-		-0-
03	7161 X	5079	-0-	-2082	-0-	5079	3	N	-0-		-0-
04	6450 X	4581	-0-	-1869	-0-	4581	3	N	-0-		-0-
05	6138 X	4815	-0-	-1323	-0-	4815	3	N	-0-		-0-
06	5610 X	4506	-0-	-1104	-0-	4506	3	N	-0-		-0-
07	5456 X	4428	-0-	-1028	-0-	4428	3	N	-0-		-0-

VINSON FEE "F"		WELL #: 2		RRCID -> 199214		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 7285		PERF. 6845 - 7164	
02	20832 X	14108	-0-	-6724	-0-	14108	2	N	-0-		-0-
03	22754 X	14254	-0-	-8500	-0-	14254	2	N	-0-		-0-
04	20010 X	10652	-0-	-9358	-0-	10652	2	N	-0-		-0-
05	19375 X	9552	-0-	-9823	-0-	9552	2	N	-0-		-0-
06	16650 X	8402	-0-	-8248	-0-	8402	2	N	-0-		-0-
07	15624 X	9036	-0-	-6588	-0-	9036	2	N	-0-		-0-

DAUGHERTY		WELL #: 3		RRCID -> 199486		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7660 - 9094	
02	9240 X	7914	-0-	-1326	-0-	7914	2	N	-0-		-0-
03	9920 X	8701	-0-	-1219	-0-	8701	2	N	-0-		-0-
04	9360 X	8469	-0-	-891	-0-	8469	2	N	-0-		-0-
05	9424 X	8636	-0-	-788	-0-	8636	2	N	-0-		-0-
06	8790 X	8081	-0-	-709	-0-	8081	2	N	-0-		-0-
07	8773 X	8347	-0-	-426	-0-	8347	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FOSSIL HILL		WELL #:		9	RRCID ->	199489	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7246 - 7488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1064 N	671	-0-	-393	-0-	671 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	665	-0-	-358	-0-	665 2		N	-0-		-0-
04		870 N	793	-0-	-77	-0-	793 2		N	-0-		-0-
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-		-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
*07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-

LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	199496	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 7450 - 9926	
02		7168 X	6850	-0-	-318	-0-	6850 2		N	-0-		-0-
03		7874 X	7531	-0-	-343	-0-	7531 2		N	-0-		-0-
04		7590 X	7157	-0-	-433	-0-	7157 2		N	-0-		-0-
05		7843 X	7447	-0-	-396	-0-	7447 2		N	-0-		-0-
06		7560 X	7165	-0-	-395	-0-	7165 2		N	-0-		-0-
07		7595 X	7323	-0-	-272	-0-	7323 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE "F"		WELL #:		7	RRCID ->	199752	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 6773 - 7050	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VINSON FEE "F"		WELL #:		6	RRCID ->	199753	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 6788 - 7102	
02		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 2		N	-0-		-0-
03		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791 2		N	-0-		-0-
04		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7930 2		N	-0-		-0-
05		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8478 2		N	-0-		-0-
06		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 2		N	-0-		-0-
*07		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		U 1	RRCID ->	199894	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7194	PERF. 3430 - 7005	
02		1176 N	983	-0-	-193	-0-	983 2		N	-0-		-0-
03		1178 N	967	-0-	-211	-0-	967 2		N	-0-		-0-
04		1080 N	962	-0-	-118	-0-	962 2		N	-0-		-0-
05		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
07		992 N	912	-0-	-80	-0-	912 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		P 1T	RRCID ->	199895	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 6866 - 7146	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		R 1T	RRCID ->	199896	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6819 - 7089	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: S 1		RRCID -> 199897		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4200 X	2947	-0-	-1253	-0-	2947 2	N	-0-		-0-
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2	N	-0-		-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2	N	-0-		-0-
05	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943 2	N	-0-		-0-
06	3990 X	3693	-0-	-297	-0-	3693 2	N	-0-		-0-
07	4185 X	3657	-0-	-528	-0-	3657 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 4		RRCID -> 199898		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 2		RRCID -> 199899		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036		
02	1932 N	1759	-0-	-173	-0-	1759 2	N	-0-		-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	2005	-0-	-5	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
06	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1979 2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	1950 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 5		RRCID -> 199900		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050		
02	1764 N	698	-0-	-1066	-0-	698 2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	934	-0-	-656	-0-	934 2	N	-0-		-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	789	-0-	-651	-0-	789 2	N	-0-		-0-
07	961 N	823	-0-	-138	-0-	823 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 3		RRCID -> 199902		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046		
02	3696 X	3493	-0-	-203	-0-	3493 2	N	-0-		-0-
03	3968 X	3808	-0-	-160	-0-	3808 2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	3643 2	N	-0-		-0-
05	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3681 2	N	-0-		-0-
06	3750 X	3575	-0-	-175	-0-	3575 2	N	-0-		-0-
07	3875 X	3606	-0-	-269	-0-	3606 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 4		RRCID -> 199903		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090		
02	2800 N	4834	-0-	2034	5998	4834 2	N	-0-		-0-
03	11235 X	5237	-0-	-5998	-0-	5237 2	N	-0-		-0-
04	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2	N	-0-		-0-
05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2	N	-0-		-0-
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2	N	-0-		-0-
*07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 2		RRCID -> 199904		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188		
02	4172 X	3330	-0-	-842	-0-	3330 2	N	-0-		-0-
03	5270 X	4040	-0-	-1230	-0-	4040 2	N	-0-		-0-
04	5100 X	3624	-0-	-1476	-0-	3624 2	N	-0-		-0-
05	5270 X	3666	-0-	-1604	-0-	3666 2	N	-0-		-0-
06	4860 X	3189	-0-	-1671	-0-	3189 2	N	-0-		-0-
07	4030 X	2954	-0-	-1076	-0-	2954 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: N 3		RRCID -> 199905		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3080 X	2698	-0-	-382	-0-	2698 2	N	-0-		-0-
03	3503 X	3439	-0-	-64	-0-	3439 2	N	-0-		-0-
04	3630 X	2496	-0-	-1134	-0-	2496 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3487	-0-	-264	-0-	3487 2	N	-0-		-0-
06	3630 X	3223	-0-	-407	-0-	3223 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	3077 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE I		WELL #: 1		RRCID -> 199909		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306		
02	7252 X	6929	-0-	-323	-0-	6929 2	N	-0-		-0-
03	7936 X	7811	-0-	-125	-0-	7811 2	N	-0-		-0-
04	7590 X	7503	-0-	-87	-0-	7503 2	N	-0-		-0-
05	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720 2	N	-0-		-0-
06	7560 X	7224	-0-	-336	-0-	7224 2	N	-0-		-0-
07	7812 X	7606	-0-	-206	-0-	7606 2	N	-0-		-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 2		RRCID -> 200143		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310		
02	2548 X	2526	-0-	-22	-0-	2526 2	N	-0-		-0-
03	2821 X	2713	-0-	-108	-0-	2713 2	N	-0-		-0-
04	2730 X	2655	-0-	-75	-0-	2655 2	N	-0-		-0-
05	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	2681 2	N	-0-		-0-
06	2700 X	2679	-0-	-21	-0-	2679 2	N	-0-		-0-
07	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	2734 2	N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 200145		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913		
02	19992 X	17767	-0-	-2225	-0-	17767 2	N	-0-		-0-
03	21080 X	19034	-0-	-2046	-0-	19034 2	N	-0-		-0-
04	19770 X	17250	-0-	-2520	-0-	17250 2	N	-0-		-0-
05	19685 X	16672	-0-	-3013	-0-	16672 2	N	-0-		-0-
06	19050 X	18888	-0-	-162	-0-	18888 2	N	-0-		-0-
07	19685 X	18723	-0-	-962	-0-	18723 2	N	-0-		-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 1H		RRCID -> 200336		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767		
02	8036 X	7309	-0-	-727	-0-	7309 2	N	-0-		-0-
03	8897 X	8165	-0-	-732	-0-	8165 2	N	-0-		-0-
04	8460 X	7912	-0-	-548	-0-	7912 2	N	-0-		-0-
05	8742 X	8133	-0-	-609	-0-	8133 2	N	-0-		-0-
06	8220 X	7813	-0-	-407	-0-	7813 2	N	-0-		-0-
07	8184 X	8081	-0-	-103	-0-	8081 2	N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200337		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275		
02	13580 X	8057	-0-	-5523	-0-	8057 2	N	-0-		-0-
03	13516 X	9409	-0-	-4107	-0-	9409 2	N	-0-		-0-
04	12330 X	10149	-0-	-2181	-0-	10149 2	N	-0-		-0-
05	11935 X	9099	-0-	-2836	-0-	9099 2	N	-0-		-0-
06	10350 X	10136	-0-	-214	-0-	10136 2	N	-0-		-0-
07	10478 X	9107	-0-	-1371	-0-	9107 2	N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200338		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624		
02	11928 X	8959	-0-	-2969	-0-	8959 2	N	-0-		-0-
03	11749 X	10469	-0-	-1280	-0-	10469 2	N	-0-		-0-
04	10740 X	9234	-0-	-1506	-0-	9234 2	N	-0-		-0-
05	10695 X	9613	-0-	-1082	-0-	9613 2	N	-0-		-0-
06	10320 X	9045	-0-	-1275	-0-	9045 2	N	-0-		-0-
07	10478 X	9362	-0-	-1116	-0-	9362 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1540 N	1341	-0-	-199	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-		-0-
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-		-0-
06		1560 N	1417	-0-	-143	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
*07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084												
02		5712 X	4841	-0-	-871	-0-	4841 2		N	-0-		-0-
03		5952 X	5315	-0-	-637	-0-	5315 2		N	-0-		-0-
04		5640 X	4969	-0-	-671	-0-	4969 2		N	-0-		-0-
05		5487 X	5085	-0-	-402	-0-	5085 2		N	-0-		-0-
06		5220 X	4852	-0-	-368	-0-	4852 2		N	-0-		-0-
07		5363 X	4956	-0-	-407	-0-	4956 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050												
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-		-0-
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-		-0-
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-		-0-
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-		-0-
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
*07		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067												
02		6132 X	5736	-0-	-396	-0-	5736 2		N	-0-		-0-
03		6727 X	6159	-0-	-568	-0-	6159 2		N	-0-		-0-
04		6420 X	5814	-0-	-606	-0-	5814 2		N	-0-		-0-
05		6541 X	6001	-0-	-540	-0-	6001 2		N	-0-		-0-
06		6210 X	6100	-0-	-110	-0-	6100 2		N	-0-		-0-
07		6355 X	6191	-0-	-164	-0-	6191 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167												
02		2660 X	2283	-0-	-377	-0-	2283 2		N	-0-		-0-
03		2666 N	2463	-0-	-203	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
04		2520 N	2315	-0-	-205	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
05		2542 N	2365	-0-	-177	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
06		2370 N	2248	-0-	-122	-0-	2248 2		N	-0-		-0-
07		2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242 2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050												
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		-0-
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1106	-0-	-351	-0-	1106 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: G 6		RRCID -> 200819		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2156 N	2107	-0-	-49	-0-	2107 2	N	-0-		-0-
03	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2310 2	N	-0-		-0-
04	2220 N	2212	-0-	-8	-0-	2212 2	N	-0-		-0-
05	2325 N	2203	-0-	-122	-0-	2203 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	2196	-0-	-54	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2258 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 3		RRCID -> 201023		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049		
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2	N	-0-		-0-
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-		-0-
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2	N	-0-		-0-
05	4371 X	3861	-0-	-510	-0-	3861 2	N	-0-		-0-
06	4230 X	2900	-0-	-1330	-0-	2900 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3720	-0-	-651	-0-	3720 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 2		RRCID -> 201024		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109		
02	7056 X	6454	-0-	-602	-0-	6454 2	N	-0-		-0-
03	7471 X	7118	-0-	-353	-0-	7118 2	N	-0-		-0-
04	7230 X	7104	-0-	-126	-0-	7104 2	N	-0-		-0-
05	7471 X	7126	-0-	-345	-0-	7126 2	N	-0-		-0-
06	7200 X	6781	-0-	-419	-0-	6781 2	N	-0-		-0-
07	7347 X	6944	-0-	-403	-0-	6944 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: Q 1T		RRCID -> 201393		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113		
02	840 N	256	-0-	-584	-0-	256 2	N	-0-		-0-
03	837 N	148	-0-	-689	-0-	148 2	N	-0-		-0-
04	450 N	121	-0-	-329	-0-	121 2	N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 3		RRCID -> 201394		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130		
02	5040 X	4062	-0-	-978	-0-	4062 2	N	-0-		-0-
03	5239 X	4820	-0-	-419	-0-	4820 2	N	-0-		-0-
04	4890 X	4428	-0-	-462	-0-	4428 2	N	-0-		-0-
05	4898 X	4575	-0-	-323	-0-	4575 2	N	-0-		-0-
06	4710 X	4364	-0-	-346	-0-	4364 2	N	-0-		-0-
07	4805 X	4315	-0-	-490	-0-	4315 2	N	-0-		-0-

VINSON FEE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 201482		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540		
02	3696 X	3195	-0-	-501	-0-	3195 3	N	-0-		-0-
03	4092 X	3360	-0-	-732	-0-	3360 3	N	-0-		-0-
04	3840 X	3300	-0-	-540	-0-	3300 3	N	-0-		-0-
05	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	3156 3	N	-0-		-0-
06	3480 X	3370	-0-	-110	-0-	3370 3	N	-0-		-0-
07	3534 X	3313	-0-	-221	-0-	3313 3	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 2		RRCID -> 201664		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COBURN		WELL #: 2		RRCID -> 201665		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6976 - 7191					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITOGRAFIA		WELL #: B 1 H		RRCID -> 201713		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 7400 - 7605					
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-				-0-
03	2511 X	1966	-0-	-545	-0-	1966	2			N	-0-				-0-
04	2430 X	2199	-0-	-231	-0-	2199	2			N	-0-				-0-
05	2511 X	1627	-0-	-884	-0-	1627	2			N	-0-				-0-
06	2430 X	1855	-0-	-575	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
07	2511 X	716	-0-	-1795	-0-	716	2			N	-0-				-0-

HAWKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201897		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7072 - 7291					
02	5152 X	4595	-0-	-557	-0-	4595	2			N	-0-				-0-
03	5580 X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-				-0-
04	5250 X	4986	-0-	-264	-0-	4986	2			N	-0-				-0-
05	5394 X	5129	-0-	-265	-0-	5129	2			N	-0-				-0-
06	5220 X	4936	-0-	-284	-0-	4936	2			N	-0-				-0-
07	5270 X	5083	-0-	-187	-0-	5083	2			N	-0-				-0-

HARVEST RIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 201940		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 8000 - 9507					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 202159		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7003 - 7190					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8				N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 2		RRCID -> 202161		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6876 - 7160					
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
05	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2			N	-0-				-0-
06	1410 N	1061	-0-	-349	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
07	1829 N	770	-0-	-1059	-0-	770	2			N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 4		RRCID -> 202162		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 6967 - 7280					
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-				-0-
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-				-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-				-0-
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-				-0-
06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-				-0-
*07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: E 2		RRCID -> 202181		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	809	2	N	-0-		-0-
03	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2	N	-0-		-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
05	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2	N	-0-		-0-
06	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	2	N	-0-		-0-
07	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 5		RRCID -> 202182		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 6		RRCID -> 202216		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039			
02	2492 X	327	-0-	-2165	-0-	327	1	N	-0-		-0-
03	4216 X	362	-0-	-3854	-0-	362	1	N	-0-		-0-
04	4080 X	351	-0-	-3729	-0-	351	1	N	-0-		-0-
05	4216 X	1353	-0-	-2863	-0-	362	1	N	-0-	991 2	-0-
06	973 X	973	-0-	-0-	-0-	351	1	N	-0-	622 2	-0-
*07	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	362	1	N	-0-	745 2	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 4		RRCID -> 202217		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072			
02	1708 N	700	-0-	-1008	-0-	700	2	N	-0-		-0-
03	1953 N	1219	-0-	-734	-0-	1219	2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1772	-0-	-208	-0-	1772	2	N	-0-		-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2	N	-0-		-0-

CITY OF NEWARK		WELL #: 1		RRCID -> 202218		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205			
02	1652 N	1611	-0-	-41	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1473	-0-	-207	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2	N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 3		RRCID -> 202277		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868			
02	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2	N	-0-		-0-
03	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2	N	-0-		-0-
04	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2	N	-0-		-0-
05	9145 X	8661	-0-	-484	-0-	8661	2	N	-0-		-0-
06	9060 X	8162	-0-	-898	-0-	8162	2	N	-0-		-0-
07	9362 X	8242	-0-	-1120	-0-	8242	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: J 4		RRCID -> 202519		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 4		RRCID -> 202520		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053		
02	2996 X	2703	-0-	-293	-0-	2703 2		N	-0-	-0-
03	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	3134 2		N	-0-	-0-
04	3210 X	3144	-0-	-66	-0-	3144 2		N	-0-	-0-
05	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	3052 2		N	-0-	-0-
06	3060 X	2800	-0-	-260	-0-	2800 2		N	-0-	-0-
07	3255 X	2455	-0-	-800	-0-	2455 2		N	-0-	-0-
VINSON FEE "G"		WELL #: 19		RRCID -> 202652		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787		
02	6440 X	4714	-0-	-1726	-0-	4714 2		N	-0-	-0-
03	7130 X	4941	-0-	-2189	-0-	4941 2		N	-0-	-0-
04	6900 X	4396	-0-	-2504	-0-	4396 2		N	-0-	-0-
05	6138 X	3236	-0-	-2902	-0-	3236 2		N	-0-	-0-
06	5370 X	4389	-0-	-981	-0-	4389 2		N	-0-	-0-
07	5208 X	4678	-0-	-530	-0-	4678 2		N	-0-	-0-
WHITE, AMY		WELL #: 1		RRCID -> 202673		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995		
02	3192 X	3166	-0-	-26	-0-	3166 2		N	-0-	-0-
03	3534 X	3481	-0-	-53	-0-	3481 2		N	-0-	-0-
04	3420 X	3314	-0-	-106	-0-	3314 2		N	-0-	-0-
05	3534 X	3391	-0-	-143	-0-	3391 2		N	-0-	-0-
06	3420 X	3266	-0-	-154	-0-	3266 2		N	-0-	-0-
07	3503 X	3348	-0-	-155	-0-	3348 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: K 3		RRCID -> 202682		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110		
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-	-0-
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-	-0-
04	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1744 2		N	-0-	-0-
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-	-0-
07	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: K 4		RRCID -> 202683		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460		
02	1428 N	1351	-0-	-77	-0-	1351 2		N	-0-	-0-
03	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503 2		N	-0-	-0-
04	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454 2		N	-0-	-0-
05	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479 2		N	-0-	-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-	-0-
07	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474 2		N	-0-	-0-
VINSON MINERAL		WELL #: 6H		RRCID -> 202973		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100		
02	9716 X	8225	-0-	-1491	-0-	8225 3		N	-0-	-0-
03	10509 X	8379	-0-	-2130	-0-	8379 3		N	-0-	-0-
04	9540 X	8390	-0-	-1150	-0-	8390 3		N	-0-	-0-
05	9579 X	8857	-0-	-722	-0-	8857 3		N	-0-	-0-
06	9060 X	8772	-0-	-288	-0-	8772 3		N	-0-	-0-
07	9114 X	9066	-0-	-48	-0-	9066 3		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
HUDDLESTON TRUST		WELL #:	5	RRCID ->	202974	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	6967 - 7302
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4480 X	4195	-0-	-285	-0-	4195 3	N	-0-			-0-
03	4898 X	4828	-0-	-70	-0-	4828 3	N	-0-			-0-
04	4890 X	4601	-0-	-289	-0-	4601 3	N	-0-			-0-
05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096 3	N	-0-			-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 3	N	-0-			-0-
*07	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST		WELL #:	8	RRCID ->	203257	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7318 - 7650
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 3	N	-0-			-0-
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 3	N	-0-			-0-
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3	N	-0-			-0-
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3	N	-0-			-0-
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3	N	-0-			-0-
*07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:	B 3H	RRCID ->	203311	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6940 - 7198
02	2548 N	2372	-0-	-176	-0-	2372 2	N	-0-			-0-
03	2728 N	2596	-0-	-132	-0-	2596 2	N	-0-			-0-
04	2670 N	2431	-0-	-239	-0-	2431 2	N	-0-			-0-
05	2635 N	2474	-0-	-161	-0-	2474 2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2437	-0-	-83	-0-	2437 2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2470	-0-	-41	-0-	2470 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:	M 2	RRCID ->	203312	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	6829 - 7106
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792 2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	1789 2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	1825 2	N	-0-			-0-

HAYCO "D"		WELL #:	2H	RRCID ->	203346	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	6985 - 7305
02	8120 X	4664	-0-	-3456	-0-	4664 2	N	-0-			-0-
03	8990 X	5258	-0-	-3732	-0-	5258 2	N	-0-			-0-
04	7830 X	4063	-0-	-3767	-0-	4063 2	N	-0-			-0-
05	5177 X	4377	-0-	-800	-0-	4377 2	N	-0-			-0-
06	5100 X	3647	-0-	-1453	-0-	3647 2	N	-0-			-0-
*07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2	N	-0-			-0-

LANGLEY		WELL #:	4	RRCID ->	203441	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7940 - 9153
02	6076 X	5452	-0-	-624	-0-	5452 2	N	-0-			-0-
03	6727 X	6410	-0-	-317	-0-	6410 2	N	-0-			-0-
04	6240 X	5987	-0-	-253	-0-	5987 2	N	-0-			-0-
05	6262 X	5976	-0-	-286	-0-	5976 2	N	-0-			-0-
06	6210 X	5776	-0-	-434	-0-	5776 2	N	-0-			-0-
07	6417 X	5970	-0-	-447	-0-	5970 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #:	A 3H	RRCID ->	203601	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	7795 - 8915
02	7812 X	7643	-0-	-169	-0-	7643 2	N	-0-			-0-
03	8649 X	8575	-0-	-74	-0-	8575 2	N	-0-			-0-
04	8340 X	8064	-0-	-276	-0-	8064 2	N	-0-			-0-
05	8463 X	7980	-0-	-483	-0-	7980 2	N	-0-			-0-
06	8310 X	7798	-0-	-512	-0-	7798 2	N	-0-			-0-
07	8587 X	8047	-0-	-540	-0-	8047 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LITOGRAFIA		WELL #: C 1H		RRCID -> 203602		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430 2		N	-0-			-0-
03	7905 X	7138	-0-	-767	-0-	7138 2		N	-0-			-0-
04	7650 X	6500	-0-	-1150	-0-	6500 2		N	-0-			-0-
05	7905 X	7350	-0-	-555	-0-	7350 2		N	-0-			-0-
06	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924 2		N	-0-			-0-
*07	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 4-T		RRCID -> 203690		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114				
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531 2		N	-0-			-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	547 2		N	-0-			-0-
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	532 2		N	-0-			-0-
06	600 N	521	-0-	-79	-0-	521 2		N	-0-			-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 4-T		RRCID -> 203692		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161				
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3T		RRCID -> 203708		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993				
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
03	682 N	628	-0-	-54	-0-	628 2		N	-0-			-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		N	-0-			-0-
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		N	-0-			-0-
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	553 2		N	-0-			-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: O 1		RRCID -> 203725		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091				
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			-0-
03	5363 X	5337	-0-	-26	-0-	5337 2		N	-0-			-0-
04	5220 X	4939	-0-	-281	-0-	4939 2		N	-0-			-0-
05	5425 X	4486	-0-	-939	-0-	4486 2		N	-0-			-0-
06	5250 X	3731	-0-	-1519	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
07	5425 X	3516	-0-	-1909	-0-	3516 2		N	-0-			-0-

WHITE, AMY		WELL #: 2		RRCID -> 203763		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102				
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	678 2		N	-0-			-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 2		N	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2		N	-0-			-0-
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706 2		N	-0-			-0-
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		N	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 203764		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400				
02	12152 X	11589	-0-	-563	-0-	11589 2		N	-0-			-0-
03	17391 X	14097	-0-	-3294	-0-	14097 2		N	-0-			-0-
04	16830 X	6082	-0-	-10748	-0-	6082 2		N	-0-			-0-
05	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-			N	-0-			-0-
06	13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-			N	-0-			-0-
07	14105 X	8740	-0-	-5365	-0-	8740 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: C 5		RRCID -> 204397		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3080 X	416	-0-	-2664	-0-	416 2	N	-0-		-0-
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-		N	-0-		-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-		-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-		N	-0-		-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 4H		RRCID -> 204398		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995		
02	4200 X	2941	-0-	-1259	-0-	2941 2	N	-0-		-0-
03	4650 X	2822	-0-	-1828	-0-	2822 2	N	-0-		-0-
04	4320 X	2680	-0-	-1640	-0-	2680 2	N	-0-		-0-
05	3689 X	2868	-0-	-821	-0-	2868 2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2627	-0-	-523	-0-	2627 2	N	-0-		-0-
07	3255 X	2660	-0-	-595	-0-	2660 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 5		RRCID -> 204399		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: K 5		RRCID -> 204400		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150		
02	1540 N	1451	-0-	-89	-0-	1451 2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1424	-0-	-166	-0-	1424 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1462 2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1376	-0-	-154	-0-	1376 2	N	-0-		-0-
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 3		RRCID -> 204401		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116		
02	1876 N	1797	-0-	-79	-0-	1797 2	N	-0-		-0-
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1727	-0-	-193	-0-	1727 2	N	-0-		-0-
05	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	1843 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1816	-0-	-14	-0-	1816 2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1395	-0-	-403	-0-	1395 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: U 4H		RRCID -> 204640		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605		
02	7756 X	7587	-0-	-169	-0-	7587 2	N	-0-		-0-
03	8587 X	8308	-0-	-279	-0-	8308 2	N	-0-		-0-
04	8010 X	7854	-0-	-156	-0-	7854 2	N	-0-		-0-
05	8401 X	8056	-0-	-345	-0-	8056 2	N	-0-		-0-
06	8130 X	7811	-0-	-319	-0-	7811 2	N	-0-		-0-
07	8401 X	7850	-0-	-551	-0-	7850 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 7		RRCID -> 204644		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045		
02	1764 N	1342	-0-	-422	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1408	-0-	-390	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1203 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: B 2		RRCID -> 204648		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-	-0-	
03	1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-	-0-	
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-	-0-	
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-	-0-	
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-	-0-	

CHANG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204650		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672			
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2	N	-0-	-0-	
03	5053 X	4372	-0-	-681	-0-	4372	2	N	-0-	-0-	
04	4890 X	4277	-0-	-613	-0-	4277	2	N	-0-	-0-	
05	5053 X	4146	-0-	-907	-0-	4146	2	N	-0-	-0-	
06	4740 X	3939	-0-	-801	-0-	3939	2	N	-0-	-0-	
07	4557 X	4234	-0-	-323	-0-	4234	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-T		RRCID -> 204656		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 204658		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478			
02	2996 X	2051	-0-	-945	-0-	2051	2	N	-0-	-0-	
03	3193 X	1249	-0-	-1944	-0-	1249	2	N	-0-	-0-	
04	3090 X	536	-0-	-2554	-0-	536	2	N	-0-	-0-	
05	3162 X	491	-0-	-2671	-0-	491	2	N	-0-	-0-	
06	2850 X	711	-0-	-2139	-0-	711	2	N	-0-	-0-	
07	2263 X	756	-0-	-1507	-0-	756	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: E 3		RRCID -> 204671		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024			
02	1512 N	1253	-0-	-259	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	
03	1767 N	1371	-0-	-396	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 3		RRCID -> 204878		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180			
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	
04	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2	N	-0-	-0-	
05	1860 N	1539	-0-	-321	-0-	1539	2	N	-0-	-0-	
06	1650 N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: C 4		RRCID -> 204879		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067			
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	
03	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2	N	-0-	-0-	
04	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2	N	-0-	-0-	
05	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	
06	1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: F 3		RRCID -> 204880		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	20	-0-	-232	-0-	20 2	N	-0-		-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SULLIVAN-MUSE		WELL #: 1D		RRCID -> 204921		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368		
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	N	-0-		-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	N	-0-		-0-
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2	N	-0-		-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2	N	-0-		-0-
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
*07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 2H		RRCID -> 205246		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181		
02	3808 X	3525	-0-	-283	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
03	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3882 2	N	-0-		-0-
04	3990 X	3742	-0-	-248	-0-	3742 2	N	-0-		-0-
05	4030 X	3841	-0-	-189	-0-	3841 2	N	-0-		-0-
06	3840 X	3675	-0-	-165	-0-	3675 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3761	-0-	-145	-0-	3761 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 2-T		RRCID -> 205247		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 3		RRCID -> 205248		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-

L&S LAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205250		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947		
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	-0-		-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-		-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
07	403 N	221	-0-	-182	-0-	221 2	N	-0-		-0-

L&S LAND		WELL #: C 2H		RRCID -> 205252		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500		
02	15260 X	10858	-0-	-4402	-0-	10858 2	N	-0-		-0-
03	13299 X	11324	-0-	-1975	-0-	11324 2	N	-0-		-0-
04	12870 X	11137	-0-	-1733	-0-	11137 2	N	-0-		-0-
05	13051 X	9965	-0-	-3086	-0-	9965 2	N	-0-		-0-
06	12060 X	9513	-0-	-2547	-0-	9513 2	N	-0-		-0-
07	12028 X	11883	-0-	-145	-0-	11883 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HEFLIN		WELL #: 1		RRCID -> 205261		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: B 1		RRCID -> 205263		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226						
02	5264 X	5200	-0-	-64	-0-	5200	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	5750	2			N	-0-			-0-
04	5640 X	5465	-0-	-175	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
05	5766 X	5608	-0-	-158	-0-	5608	2			N	-0-			-0-
06	5580 X	5404	-0-	-176	-0-	5404	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	5573	-0-	-193	-0-	5573	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 11		RRCID -> 205264		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573						
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-			-0-
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
05	2356 N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
06	2250 N	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
07	2449 N	2076	-0-	-373	-0-	2076	3			N	-0-			-0-

L&S LAND		WELL #: A 2H		RRCID -> 205280		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675						
02	5880 X	3221	-0-	-2659	-0-	283	1	2938	2	N	-0-			-0-
03	6510 X	5460	-0-	-1050	-0-	383	1	5077	2	N	-0-			-0-
04	6300 X	4025	-0-	-2275	-0-	353	1	3672	2	N	-0-			-0-
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	419	1	3897	2	N	-0-			-0-
06	5280 X	543	-0-	-4737	-0-	382	1	161	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	3310	-0-	-2146	-0-	390	1	2920	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H"		WELL #: 14		RRCID -> 205284		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551						
02	3416 X	3059	-0-	-357	-0-	3059	3			N	-0-			-0-
03	3782 X	3363	-0-	-419	-0-	3363	3			N	-0-			-0-
04	3660 X	3346	-0-	-314	-0-	3346	3			N	-0-			-0-
05	3565 X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-			-0-
06	3450 X	3088	-0-	-362	-0-	3088	3			N	-0-			-0-
07	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			N	-0-			-0-

ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 205307		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPELAND		WELL #: C 1		RRCID -> 205310		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075						
02	8988 X	7900	-0-	-1088	-0-	7900	2			N	-0-			-0-
03	9517 X	8620	-0-	-897	-0-	8620	2			N	-0-			-0-
04	9090 X	8380	-0-	-710	-0-	8380	2			N	-0-			-0-
05	8990 X	8578	-0-	-412	-0-	8578	2			N	-0-			-0-
06	8460 X	7952	-0-	-508	-0-	7952	2			N	-0-			-0-
07	8742 X	8252	-0-	-490	-0-	8252	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RAILHEAD		WELL #:		1H	RRCID ->	205439	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7631 - 8751		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CLASSEN BAILY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	205494	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7545 - 10200		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOSWELL		WELL #:		4H	RRCID ->	205499	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 7521 - 8567		
02	2520	X	10	-0-	-2510	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-	
04	2700	X	327	-0-	-2373	-0-	184	1	N	-0-	143	2	
05	992	X	375	-0-	-617	-0-	375	1	N	-0-		-0-	
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-		-0-	
07	341	X	281	-0-	-60	-0-	281	1	N	-0-		-0-	

ALLIANCE		WELL #:		1H	RRCID ->	205500	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 8245 - 8540		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COPELAND		WELL #:		B 2	RRCID ->	205707	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7096 - 7286		
02	2996	X	2811	-0-	-185	-0-	2811	2	N	-0-		-0-	
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2	N	-0-		-0-	
04	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	2934	2	N	-0-		-0-	
05	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2	N	-0-		-0-	
06	3030	X	2485	-0-	-545	-0-	2485	2	N	-0-		-0-	
07	3131	X	2339	-0-	-792	-0-	2339	2	N	-0-		-0-	

TRWD II WEST		WELL #:		A 1H	RRCID ->	205808	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 8070 - 10700		
02	5180	X	4285	-0-	-895	-0-	4285	2	N	-0-		-0-	
03	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2	N	-0-		-0-	
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2	N	-0-		-0-	
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2	N	-0-		-0-	
06	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2	N	-0-		-0-	
*07	5952	X	4982	-0-	-970	-0-	4982	2	N	-0-		-0-	

FOSSIL HILL		WELL #:		10D	RRCID ->	206000	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7292 - 7477		
02	1008	N	941	-0-	-67	-0-	941	2	N	-0-		-0-	
03	1023	N	788	-0-	-235	-0-	788	2	N	-0-		-0-	
04	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
05	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2	N	-0-		-0-	
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-	
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
E.P.R.I.		WELL #: 4D		RRCID -> 206174		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7294 - 7512			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2162	-0-	-806	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2303	-0-	-797	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2137	-0-	-623	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2092	-0-	-760	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	2035	-0-	-365	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	1217	-0-	-1170	-0-	1217	2		N	-0-			-0-

BARBER W.		WELL #: 1H		RRCID -> 206175		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 7043 - 8080		
02	5544 X	5494	-0-	-50	-0-	5493	2	1 9	Y	1	33 1	6
03	6138 X	6061	-0-	-77	-0-	6061	2		Y	-0-		6
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				Y	-0-		6
05	6107 X	4892	-0-	-1215	-0-	4830	2	62 9	Y	56	55 1	7
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2		Y	-0-		7
07	6076 X	5783	-0-	-293	-0-	5783	2		Y	-0-		7

HBB UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 206637		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7333 - 7508		
02	6384 X	4885	-0-	-1499	-0-	4885	2		N	-0-		-0-
03	7006 X	6175	-0-	-831	-0-	6175	2		N	-0-		-0-
04	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2		N	-0-		-0-
05	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2		N	-0-		-0-
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2		N	-0-		-0-
*07	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2		N	-0-		-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 206860		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7600 - 9310		
02	7112 X	5690	-0-	-1422	-0-	5690	2		N	-0-		-0-
03	7874 X	7142	-0-	-732	-0-	7142	2		N	-0-		-0-
04	7620 X	7271	-0-	-349	-0-	7271	2		N	-0-		-0-
05	7874 X	4470	-0-	-3404	-0-	4470	2		N	-0-		-0-
06	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2		N	-0-		-0-
*07	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2		N	-0-		-0-

BEECHWOOD		WELL #: A 1H		RRCID -> 206869		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 7448		PERF. 8045 - 9310		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		-0-
04	48 X	-0-	-0-	-48	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DIDO		WELL #: A 1H		RRCID -> 206921		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 7245 - 7860		
*01	6696 X	6470	-0-	-226	-0-	6470	2		N	-0-		-0-
*02	6104 X	5316	-0-	-788	-0-	5316	2		N	-0-		-0-
*03	6758 X	5755	-0-	-1003	-0-	5755	2		N	-0-		-0-
*04	6540 X	5518	-0-	-1022	-0-	5518	2		N	-0-		-0-
*05	6696 X	5589	-0-	-1107	-0-	5589	2		N	-0-		-0-
*06	6180 X	5401	-0-	-779	-0-	5401	2		N	-0-		-0-
*07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DIDO		WELL #: A 2H		RRCID -> 206922		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 7300 - 8120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	8456 X	8071	-0-	-385	-0-	8071	2	N	-0-			-0-
03	9269 X	8794	-0-	-475	-0-	8794	2	N	-0-			-0-
04	8970 X	8571	-0-	-399	-0-	8571	2	N	-0-			-0-
05	9238 X	8924	-0-	-314	-0-	8924	2	N	-0-			-0-
06	8730 X	8507	-0-	-223	-0-	8507	2	N	-0-			-0-
07	8928 X	8501	-0-	-427	-0-	8501	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: J 1H		RRCID -> 206938		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 6824		PERF. 7454 - 8384		
02	15484 X	11257	-0-	-4227	-0-	11257	2	N	-0-			-0-
03	14756 X	12332	-0-	-2424	-0-	12332	2	N	-0-			-0-
04	14280 X	11916	-0-	-2364	-0-	11916	2	N	-0-			-0-
05	13175 X	11581	-0-	-1594	-0-	11581	2	N	-0-			-0-
06	12390 X	11375	-0-	-1015	-0-	11375	2	N	-0-			-0-
07	12462 X	11178	-0-	-1284	-0-	11178	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: D 1H		RRCID -> 206939		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 7454 - 9900		
02	21700 X	21088	-0-	-612	-0-	21088	2	N	-0-			-0-
03	23839 X	23156	-0-	-683	-0-	23156	2	N	-0-			-0-
04	22980 X	22061	-0-	-919	-0-	22061	2	N	-0-			-0-
05	23591 X	22575	-0-	-1016	-0-	22575	2	N	-0-			-0-
06	22800 X	21556	-0-	-1244	-0-	21556	2	N	-0-			-0-
07	23343 X	21788	-0-	-1555	-0-	21788	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: L 1H		RRCID -> 206940		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 6808		PERF. 7580 - 9770		
02	19544 X	16875	-0-	-2669	-0-	16875	2	N	-0-			-0-
03	20243 X	18509	-0-	-1734	-0-	18509	2	N	-0-			-0-
04	19410 X	16878	-0-	-2532	-0-	16878	2	N	-0-			-0-
05	19654 X	17849	-0-	-1805	-0-	17849	2	N	-0-			-0-
06	18180 X	16754	-0-	-1426	-0-	16754	2	N	-0-			-0-
07	18693 X	5439	-0-	-13254	-0-	5439	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 206941		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 7462		PERF. 7022 - 7320		
02	7504 X	5314	-0-	-2190	-0-	5314	2	N	-0-			-0-
03	8308 X	3343	-0-	-4965	-0-	3343	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	13	-0-	-6917	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-			-0-
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			N	-0-			-0-
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	-0-			-0-

LANGLEY-REVELSTOKE		WELL #: 2H		RRCID -> 207284		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 7504 - 9503		
02	5264 X	4653	-0-	-611	-0-	4653	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5144	-0-	-529	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	4460	-0-	-880	-0-	4460	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	4983	-0-	-194	-0-	4983	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	3050	-0-	-1960	-0-	233	1	N	-0-	2817	2	-0-
07	5146 X	4764	-0-	-382	-0-	348	1	N	-0-	4416	2	-0-

LEE, MARGARET "B"		WELL #: 1V		RRCID -> 207287		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8630 - 8883		
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-			-0-
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	2	N	-0-			-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	N	-0-			-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2	N	-0-			-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRUMBAUGH		WELL #: 6H		RRCID -> 207288		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 9203								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2014 - PLUGGED 02/24/14																

MARTIN		WELL #: 2H		RRCID -> 207311		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO		WELL #: D 3H		RRCID -> 207312		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 207440		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985								
02	5796 X	5049	-0-	-747	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5474	-0-	-819	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5134	-0-	-716	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	4976	-0-	-790	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4283	-0-	-1177	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	4708	-0-	-872	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 207512		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930								
02	11088 X	10123	-0-	-965	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
03	11842 X	11257	-0-	-585	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
04	11370 X	10938	-0-	-432	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
05	11656 X	10942	-0-	-714	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
06	10950 X	10598	-0-	-352	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11315 X	10888	-0-	-427	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

DIDO		WELL #: B 1H		RRCID -> 207769		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468								
02	6412 X	5894	-0-	-518	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	7068 X	6578	-0-	-490	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	6365	-0-	-385	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	6504	-0-	-254	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	6264	-0-	-276	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
07	6572 X	6436	-0-	-136	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G"		WELL #: 2H		RRCID -> 207788		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238								
02	15988 X	12952	-0-	-3036	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
03	16678 X	13840	-0-	-2838	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
04	16140 X	13683	-0-	-2457	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
05	16306 X	13301	-0-	-3005	-0-	13301	2			N	-0-					-0-
06	14970 X	12460	-0-	-2510	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	14353 X	12835	-0-	-1518	-0-	12835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON-NEELEY		WELL #: A 2H		RRCID -> 207837		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6761		PERF. 7700 - 10353	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4984 X	4313	-0-	-671	-0-	4313	2				15
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5928	2	140	9	Y	-0-
04	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-
07	6076 X	5389	-0-	-687	-0-	5321	2	68	9	Y	14

COPELAND		WELL #: A 3		RRCID -> 207996		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 7436		PERF. 7145 - 7398	
02	2604 X	2373	-0-	-231	-0-	2373	2			N	-0-
03	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	2543	2			N	-0-
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-
06	2460 N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			N	-0-
07	2883 X	2146	-0-	-737	-0-	2146	2			N	-0-

DIDO		WELL #: B 2H		RRCID -> 208000		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7378 - 8188	
02	7644 X	7435	-0-	-209	-0-	7435	2			N	-0-
03	8370 X	8127	-0-	-243	-0-	8127	2			N	-0-
04	8040 X	7861	-0-	-179	-0-	7861	2			N	-0-
05	8246 X	8239	-0-	-7	-0-	8239	2			N	-0-
06	7980 X	7890	-0-	-90	-0-	7890	2			N	-0-
07	8246 X	7795	-0-	-451	-0-	7795	2			N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: R 5		RRCID -> 208144		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7015 - 7307	
02	3416 X	2895	-0-	-521	-0-	2895	2			N	-0-
03	3565 X	3142	-0-	-423	-0-	3142	2			N	-0-
04	3360 X	3027	-0-	-333	-0-	3027	2			N	-0-
05	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	3140	2			N	-0-
06	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2			N	-0-
07	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 6T		RRCID -> 208151		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 4573 - 7390	
02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-

LAKE PLACE		WELL #: A 1H		RRCID -> 208242		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 6736		PERF. 7313 - 8930	
02	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-
03	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-
04	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-
05	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-
06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-
07	9858 X	8144	-0-	-1714	-0-	8144	2			N	-0-

GOLDEN TRIANGLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208503		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7344		PERF. 7858 - 8903	
02	6832 X	5893	-0-	-939	-0-	5893	2			N	-0-
03	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-
04	5850 X	4055	-0-	-1795	-0-	4055	2			N	-0-
05	6510 X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-
06	6300 X	5328	-0-	-972	-0-	5328	2			N	-0-
07	6510 X	5732	-0-	-778	-0-	5732	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRANTS		WELL #: 1 H		RRCID -> 208532		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 8497 - 9054		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6748 X	5986	-0-	-762	-0-	5986	2		N	-0-	-0-	
03	7471 X	6144	-0-	-1327	-0-	6144	2		N	-0-	-0-	
04	6870 X	5348	-0-	-1522	-0-	5348	2		N	-0-	-0-	
05	7099 X	5380	-0-	-1719	-0-	5380	2		N	-0-	-0-	
06	6420 X	4870	-0-	-1550	-0-	4870	2		N	-0-	-0-	
07	6634 X	5068	-0-	-1566	-0-	5068	2		N	-0-	-0-	

QUANT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208540		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 7388		PERF. 8020 - 9330		
02	23408 X	14822	-0-	-8586	-0-	14822	2		N	-0-	-0-	
03	23622 X	12059	-0-	-11563	-0-	12059	2		N	-0-	-0-	
04	20130 X	13788	-0-	-6342	-0-	13788	2		N	-0-	-0-	
05	20801 X	16473	-0-	-4328	-0-	16473	2		N	-0-	-0-	
06	18150 X	15546	-0-	-2604	-0-	15546	2		N	-0-	-0-	
07	16399 X	15594	-0-	-805	-0-	15594	2		N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 1		RRCID -> 208542		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 6769		PERF. 6560 - 6678		
02	4284 X	2513	-0-	-1771	-0-	2510	3	3 9	N	3	1	
03	4743 X	3207	-0-	-1536	-0-	3201	3	6 9	N	5	4	
04	4590 X	3192	-0-	-1398	-0-	3188	3	4 9	N	4	4	
05	3658 X	2059	-0-	-1599	-0-	2055	3	4 9	N	4	3	
06	3090 X	2785	-0-	-305	-0-	2783	3	2 9	N	2	3	
*07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3539	3	7 9	N	6	5	

LAKE PLACE		WELL #: B 1 H		RRCID -> 208800		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7580 - 8550		
02	6664 X	5847	-0-	-817	-0-	5847	2		N	-0-	-0-	
03	9207 X	8189	-0-	-1018	-0-	8189	2		N	-0-	-0-	
04	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	11272	2		N	-0-	-0-	
05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2		N	-0-	-0-	
06	7920 X	7656	-0-	-264	-0-	7656	2		N	-0-	-0-	
07	11656 X	6759	-0-	-4897	-0-	6759	2		N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 2 H		RRCID -> 208808		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 7406 - 8566		
02	3640 X	-0-	-0-	-3640	-0-				N	-0-	-0-	
03	4030 X	2682	-0-	-1348	-0-	2675	3	7 9	N	6	3	
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3309	3	3 9	N	3	4	
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4595	3	17 9	N	15	8	
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4708	3	7 9	N	6	9	
*07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4331	3	7 9	N	6	8	

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 1		RRCID -> 208809		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6955 - 7100		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

COPELAND		WELL #: B 3		RRCID -> 208812		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7142 - 7360		
02	2912 X	2827	-0-	-85	-0-	2827	2		N	-0-	-0-	
03	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	3126	2		N	-0-	-0-	
04	3060 X	3048	-0-	-12	-0-	3048	2		N	-0-	-0-	
05	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2		N	-0-	-0-	
06	3030 X	2991	-0-	-39	-0-	2991	2		N	-0-	-0-	
07	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MARINE CREEK OF TEXAS "G"		WELL #: G 1 H		RRCID -> 208814		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #: 1 H		RRCID -> 208815		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ICI-LEJ UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 208816		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616		
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	323 1	5452 2	N	-0-	-0-
03	3782 X	3440	-0-	-342	-0-	216 1	3224 2	N	-0-	-0-
04	3990 X	3853	-0-	-137	-0-	341 1	3512 2	N	-0-	-0-
05	4123 X	4100	-0-	-23	-0-	297 1	3803 2	N	-0-	-0-
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	346 1	3893 2	N	-0-	-0-
07	4123 X	4113	-0-	-10	-0-	347 1	3766 2	N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 2 H		RRCID -> 208819		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 1		RRCID -> 208820		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537		
02	5544 X	5143	-0-	-401	-0-	5135 3	8 9	N	7	8 1 3
03	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6703 3	12 9	N	11	8 1 6
04	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7630 3	8 9	N	7	9 1 4
05	5921 X	4441	-0-	-1480	-0-	4430 3	11 9	N	10	7 1 7
06	6510 X	4622	-0-	-1888	-0-	4618 3	4 9	N	4	7 1 4
07	7905 X	5054	-0-	-2851	-0-	5046 3	8 9	N	7	7 1 4

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 2 H		RRCID -> 208822		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115		
02	2772 X	2327	-0-	-445	-0-	2325 3	2 9	N	2	3 1 1
03	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	2537 3	6 9	N	5	3 1 3
04	2970 X	2842	-0-	-128	-0-	2839 3	3 9	N	3	4 1 2
05	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	2821 3	7 9	N	6	4 1 4
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2863 3	2 9	N	2	4 1 2
07	2945 X	2896	-0-	-49	-0-	2892 3	4 9	N	4	3 1 3

T.R.W.D. II		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209438		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEECHWOOD		WELL #: B 2 H		RRCID -> 209439		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8820 X	8372	-0-	-448	-0-	8372 2		N	-0-			-0-
03	9579 X	8730	-0-	-849	-0-	8730 2		N	-0-			-0-
04	9300 X	5164	-0-	-4136	-0-	5164 2		N	-0-			-0-
05	9610 X	8025	-0-	-1585	-0-	8025 2		N	-0-			-0-
06	9300 X	7419	-0-	-1881	-0-	7419 2		N	-0-			-0-
07	9269 X	8136	-0-	-1133	-0-	8136 2		N	-0-			-0-

L&S BLUEMOUND		WELL #: 1 H		RRCID -> 209440		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530				
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	28 1	20 2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #: N 1 H		RRCID -> 209441		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678				
02	13636 X	12786	-0-	-850	-0-	12786 2		N	-0-			-0-
03	14849 X	13997	-0-	-852	-0-	13997 2		N	-0-			-0-
04	14220 X	13239	-0-	-981	-0-	13239 2		N	-0-			-0-
05	14446 X	13566	-0-	-880	-0-	13566 2		N	-0-			-0-
06	13860 X	13061	-0-	-799	-0-	13061 2		N	-0-			-0-
07	14167 X	13359	-0-	-808	-0-	13359 2		N	-0-			-0-

LITOGRAFIA		WELL #: B 2		RRCID -> 209442		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: G 2 H		RRCID -> 209443		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700				
02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2		N	-0-			-0-
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691 2		N	-0-			-0-
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		N	-0-			-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-			-0-
*07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-			-0-

RAILHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 209444		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRWD		WELL #: G 1 H		RRCID -> 209445		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488				
02	5908 X	5432	-0-	-476	-0-	5432 2		N	-0-			-0-
03	6417 X	5155	-0-	-1262	-0-	5155 2		N	-0-			-0-
04	6150 X	5283	-0-	-867	-0-	5283 2		N	-0-			-0-
05	6200 X	5485	-0-	-715	-0-	5485 2		N	-0-			-0-
06	5850 X	5398	-0-	-452	-0-	5398 2		N	-0-			-0-
07	6014 X	5940	-0-	-74	-0-	5940 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRWD		WELL #: G 3 H		RRCID -> 209446		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 6768		PERF. 7492 - 8588					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8204 X	6934	-0-	-1270	-0-	6934	2			N	-0-				-0-
03	9083 X	8604	-0-	-479	-0-	8604	2			N	-0-				-0-
04	8520 X	7348	-0-	-1172	-0-	7348	2			N	-0-				-0-
05	8122 X	7231	-0-	-891	-0-	7231	2			N	-0-				-0-
06	8340 X	7020	-0-	-1320	-0-	7020	2			N	-0-				-0-
07	8618 X	7419	-0-	-1199	-0-	7419	2			N	-0-				-0-

HAYCO		WELL #: H 3		RRCID -> 209447		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 6763		PERF. 7637 - 9226					
02	14504 X	1715	-0-	-12789	-0-	1715	2			N	-0-				-0-
03	16058 X	12287	-0-	-3771	-0-	12287	2			N	-0-				-0-
04	14130 X	8281	-0-	-5849	-0-	8281	2			N	-0-				-0-
05	13950 X	939	-0-	-13011	-0-	939	2			N	-0-				-0-
06	11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-				-0-
07	12276 X	5	-0-	-12271	-0-	5	2			N	-0-				-0-

QUARRY		WELL #: 1 H		RRCID -> 209861		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 7286 - 9476					
02	12376 X	10977	-0-	-1399	-0-	10977	2			N	-0-				-0-
03	13702 X	11965	-0-	-1737	-0-	11965	2			N	-0-				-0-
04	13260 X	163	-0-	-13097	-0-	163	2			N	-0-				-0-
05	13702 X	135	-0-	-13567	-0-	135	2			N	-0-				-0-
06	13260 X	88	-0-	-13172	-0-	88	2			N	-0-				-0-
07	12152 X	11	-0-	-12141	-0-	11	2			N	-0-				-0-

BOLING-HO		WELL #: 1 H		RRCID -> 210097		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 7998 - 8418					
02	5264 X	4795	-0-	-469	-0-	4795	2			N	-0-				-0-
03	5828 X	5325	-0-	-503	-0-	5325	2			N	-0-				-0-
04	5640 X	5112	-0-	-528	-0-	5112	2			N	-0-				-0-
05	5704 X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-				-0-
06	5370 X	2441	-0-	-2929	-0-	2441	2			N	-0-				-0-
07	5332 X	689	-0-	-4643	-0-	689	2			N	-0-				-0-

HYLES		WELL #: 1 V		RRCID -> 210259		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6274 - 6400					
*08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-				43
*09	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-				43
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				43
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				43
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				43
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				43
*02	308 N	194	-0-	-114	-0-	194	2			N	-0-				43
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				43
*04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				43
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				43
*06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

COPELAND UNIT D2		WELL #: D 2		RRCID -> 210452		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 7047 - 7276					
02	2716 X	2595	-0-	-121	-0-	2595	2			N	-0-				-0-
03	2976 X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-				-0-
04	2880 X	2767	-0-	-113	-0-	2767	2			N	-0-				-0-
05	2976 X	2752	-0-	-224	-0-	2752	2			N	-0-				-0-
06	2850 X	2628	-0-	-222	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
07	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	2779	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HASLET HEIGHTS		WELL #: 3H		RRCID -> 210637		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8708 X	8133	-0-	-575	-0-	8133 2	N	-0-		-0-
03	9641 X	8779	-0-	-862	-0-	8779 2	N	-0-		-0-
04	8880 X	8787	-0-	-93	-0-	8787 2	N	-0-		-0-
05	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350 2	N	-0-		-0-
06	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8987 2	N	-0-		-0-
07	9083 X	8512	-0-	-571	-0-	8512 2	N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210800		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360		
02	19236 X	14806	-0-	-4430	-0-	14806 2	N	-0-		-0-
03	20522 X	16843	-0-	-3679	-0-	16843 2	N	-0-		-0-
04	19080 X	16066	-0-	-3014	-0-	16066 2	N	-0-		-0-
05	18786 X	17641	-0-	-1145	-0-	17641 2	N	-0-		-0-
06	17490 X	17327	-0-	-163	-0-	17327 2	N	-0-		-0-
*07	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	18134 2	N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #: 7 H		RRCID -> 210840		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123		
02	5908 X	5543	-0-	-365	-0-	5543 2	N	-0-		-0-
03	6541 X	5981	-0-	-560	-0-	5981 2	N	-0-		-0-
04	6330 X	5207	-0-	-1123	-0-	5207 2	N	-0-		-0-
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274 2	N	-0-		-0-
06	5940 X	5773	-0-	-167	-0-	5773 2	N	-0-		-0-
07	6138 X	5730	-0-	-408	-0-	5730 2	N	-0-		-0-

TRWD		WELL #: M 1 H		RRCID -> 210986		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835		
02	10696 X	9195	-0-	-1501	-0-	9195 2	N	-0-		-0-
03	11315 X	9851	-0-	-1464	-0-	9851 2	N	-0-		-0-
04	10110 X	9276	-0-	-834	-0-	9276 2	N	-0-		-0-
05	10168 X	9522	-0-	-646	-0-	9522 2	N	-0-		-0-
06	9840 X	9218	-0-	-622	-0-	9218 2	N	-0-		-0-
07	10168 X	9225	-0-	-943	-0-	9225 2	N	-0-		-0-

COPELAND GG UNIT		WELL #: G 1 H		RRCID -> 211388		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142		
02	36176 X	30013	-0-	-6163	-0-	30013 2	N	-0-		-0-
03	38595 X	30806	-0-	-7789	-0-	30806 2	N	-0-		-0-
04	36600 X	24481	-0-	-12119	-0-	24481 2	N	-0-		-0-
05	36084 X	23950	-0-	-12134	-0-	23950 2	N	-0-		-0-
06	33150 X	22777	-0-	-10373	-0-	22777 2	N	-0-		-0-
07	33232 X	24698	-0-	-8534	-0-	24698 2	N	-0-		-0-

COPELAND J UNIT		WELL #: J 2 H		RRCID -> 211708		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471		
02	0 W	20236	-0-	20236	60910	20236 2	N	-0-		-0-
03	0 W	20397	-0-	20397	81307	20397 2	N	-0-		-0-
04	0 W	19366	-0-	19366	100673	19366 2	N	-0-		-0-
05	0 W	19228	-0-	19228	119901	19228 2	N	-0-		-0-
06	0 W	17701	-0-	17701	137602	17701 2	N	-0-		-0-
07	0 W	18103	-0-	18103	155705	18103 2	N	-0-		-0-

HAYCO		WELL #: F 1 H		RRCID -> 211738		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7770 - 8980		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		02/18/2014 - PLUGGED		02/18/14				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARINE CREEK GG UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	211750	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	7601 - 9815	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8484 X	6952	-0-	-1532	-0-	6952	2	N	-0-			-0-
03	8370 X	6984	-0-	-1386	-0-	6984	2	N	-0-			-0-
04	8100 X	6087	-0-	-2013	-0-	6087	2	N	-0-			-0-
05	7688 X	6674	-0-	-1014	-0-	6674	2	N	-0-			-0-
06	7440 X	6598	-0-	-842	-0-	6598	2	N	-0-			-0-
07	7688 X	6748	-0-	-940	-0-	6748	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 5 H		RRCID ->	211752	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7990 - 9095	
02	13328 X	11065	-0-	-2263	-0-	11065	2	N	-0-			-0-
03	14167 X	11822	-0-	-2345	-0-	11822	2	N	-0-			-0-
04	13440 X	10623	-0-	-2817	-0-	10623	2	N	-0-			-0-
05	13888 X	11419	-0-	-2469	-0-	11419	2	N	-0-			-0-
06	12510 X	10598	-0-	-1912	-0-	10598	2	N	-0-			-0-
07	12245 X	10892	-0-	-1353	-0-	10892	2	N	-0-			-0-

GAPPA		WELL #: 1 H		RRCID ->	212108	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7530 - 8501	
02	1848 X	240	-0-	-1608	-0-	26	1	214	2	N	-0-	-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	-0-
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	212198	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	7187 - 8792	
02	8372 X	7648	-0-	-724	-0-	7648	2	N	-0-			-0-
03	8990 X	8299	-0-	-691	-0-	8299	2	N	-0-			-0-
04	8640 X	7952	-0-	-688	-0-	7952	2	N	-0-			-0-
05	8680 X	8231	-0-	-449	-0-	8231	2	N	-0-			-0-
06	8280 X	7893	-0-	-387	-0-	7893	2	N	-0-			-0-
07	8463 X	8070	-0-	-393	-0-	8070	2	N	-0-			-0-

LANGLEY		WELL #: 5H		RRCID ->	212518	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	7161	PERF.	7913 - 9173	
02	7896 X	6443	-0-	-1453	-0-	6443	2	N	-0-			-0-
03	8029 X	7149	-0-	-880	-0-	7149	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	7754	-0-	-16	-0-	7754	2	N	-0-			-0-
05	8029 X	7952	-0-	-77	-0-	7952	2	N	-0-			-0-
06	7740 X	7282	-0-	-458	-0-	7282	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	6600	-0-	-1398	-0-	6600	2	N	-0-			-0-

REVELSTOKE		WELL #: 1 H		RRCID ->	212528	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	7820 - 9055	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

E.P.R.I.		WELL #: 2 H		RRCID ->	212530	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7887 - 8697	
02	6048 X	5694	-0-	-354	-0-	5694	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2	N	-0-			-0-
04	6630 X	5897	-0-	-733	-0-	5897	2	N	-0-			-0-
05	6851 X	5977	-0-	-874	-0-	5977	2	N	-0-			-0-
06	6630 X	5760	-0-	-870	-0-	5760	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	5905	-0-	-419	-0-	5905	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BAGBY HASLET UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 212752		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6860 X	5981	-0-	-879	-0-	5981 2	N	-0-			-0-
03	7595 X	6578	-0-	-1017	-0-	6578 2	N	-0-			-0-
04	7350 X	6231	-0-	-1119	-0-	6231 2	N	-0-			-0-
05	7285 X	6640	-0-	-645	-0-	6640 2	N	-0-			-0-
06	6840 X	6309	-0-	-531	-0-	6309 2	N	-0-			-0-
07	6634 X	6461	-0-	-173	-0-	6461 2	N	-0-			-0-

WILDLIFE		WELL #: A 1H		RRCID -> 212994		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250		
02	14252 X	14057	-0-	-195	-0-	14057 2	N	-0-			-0-
03	15407 X	15152	-0-	-255	-0-	15152 2	N	-0-			-0-
04	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	14660 2	N	-0-			-0-
05	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	19826 2	N	-0-			-0-
06	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	19583 2	N	-0-			-0-
*07	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	19907 2	N	-0-			-0-

TRWD II WEST IC UNIT		WELL #: I 3 H		RRCID -> 212998		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174		
02	9100 X	8543	-0-	-557	-0-	8543 2	N	-0-			-0-
03	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9732 2	N	-0-			-0-
04	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448 2	N	-0-			-0-
05	9579 X	9508	-0-	-71	-0-	9508 2	N	-0-			-0-
06	9420 X	9016	-0-	-404	-0-	9016 2	N	-0-			-0-
07	9765 X	9324	-0-	-441	-0-	9324 2	N	-0-			-0-

COPELAND UNIT		WELL #: F 1 H		RRCID -> 213006		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972		
02	21000 X	19746	-0-	-1254	-0-	19746 2	N	-0-			-0-
03	23002 X	21747	-0-	-1255	-0-	21747 2	N	-0-			-0-
04	21870 X	20764	-0-	-1106	-0-	20764 2	N	-0-			-0-
05	22072 X	21300	-0-	-772	-0-	21300 2	N	-0-			-0-
06	21270 X	20514	-0-	-756	-0-	20514 2	N	-0-			-0-
07	21855 X	21027	-0-	-828	-0-	21027 2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: J 3H		RRCID -> 213270		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952		
02	3556 X	3440	-0-	-116	-0-	3434 3	6 9 N	5	6 1		2
03	3782 X	3757	-0-	-25	-0-	3750 3	7 9 N	6	5 1		3
04	3630 X	3594	-0-	-36	-0-	3588 3	6 9 N	5	5 1		3
05	3813 X	3505	-0-	-308	-0-	3497 3	8 9 N	7	5 1		5
06	3690 X	2913	-0-	-777	-0-	2911 3	2 9 N	2	5 1		2
07	3813 X	2662	-0-	-1151	-0-	2658 3	4 9 N	4	4 1		2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT		WELL #: E 1 H		RRCID -> 213291		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233		
02	5740 X	4811	-0-	-929	-0-	4811 2	N	-0-			-0-
03	5673 X	4828	-0-	-845	-0-	4828 2	N	-0-			-0-
04	5490 X	4376	-0-	-1114	-0-	4376 2	N	-0-			-0-
05	5394 X	4420	-0-	-974	-0-	4420 2	N	-0-			-0-
06	5220 X	3018	-0-	-2202	-0-	3018 2	N	-0-			-0-
*07	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 2	N	-0-			-0-

FEDERAL		WELL #: A 1 H		RRCID -> 213293		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004		
02	26264 X	22674	-0-	-3590	-0-	22674 2	N	-0-			-0-
03	27404 X	24089	-0-	-3315	-0-	24089 2	N	-0-			-0-
04	25800 X	21983	-0-	-3817	-0-	21983 2	N	-0-			-0-
05	25823 X	23070	-0-	-2753	-0-	23070 2	N	-0-			-0-
06	24300 X	21788	-0-	-2512	-0-	21788 2	N	-0-			-0-
07	25110 X	21676	-0-	-3434	-0-	21676 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HAYCO		WELL #:		E 2 H	RRCID ->	213294	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 7700 - 9920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEECHWOOD		WELL #:		D 1 H	RRCID ->	213300	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	7423	PERF. 8107 - 9187
02	3892 X	3761	-0-	-131	-0-	327 1	3434 2	N	-0-		-0-
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	362 1	4013 2	N	-0-		-0-
04	4740 X	3894	-0-	-846	-0-	351 1	3543 2	N	-0-		-0-
05	4898 X	4360	-0-	-538	-0-	362 1	3998 2	N	-0-		-0-
06	4740 X	4134	-0-	-606	-0-	351 1	3783 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3879	-0-	-492	-0-	362 1	3517 2	N	-0-		-0-

BOSWELL		WELL #:		3 H	RRCID ->	213301	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	7089	PERF. 7780 - 8700
02	1036 X	98	-0-	-938	-0-	98 2		N	-0-		-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-
04	1110 X	603	-0-	-507	-0-	202 1	401 2	N	-0-		-0-
05	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	322 1	1190 2	N	-0-		-0-
06	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	372 1	1297 2	N	-0-		-0-
*07	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	378 1	1537 2	N	-0-		-0-

WILDLIFE "A" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	213344	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	6694	PERF. 7530 - 8460
02	12376 X	11874	-0-	-502	-0-	11874 2		N	-0-		-0-
03	13454 X	12436	-0-	-1018	-0-	12436 2		N	-0-		-0-
04	13020 X	12240	-0-	-780	-0-	12240 2		N	-0-		-0-
05	13237 X	11652	-0-	-1585	-0-	11652 2		N	-0-		-0-
06	12810 X	11971	-0-	-839	-0-	11971 2		N	-0-		-0-
07	13144 X	11299	-0-	-1845	-0-	11299 2		N	-0-		-0-

QUARRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	213354	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 7286 - 9457
02	16324 X	15699	-0-	-625	-0-	15699 2		N	-0-		-0-
03	17298 X	17039	-0-	-259	-0-	17039 2		N	-0-		-0-
04	17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	17310 2		N	-0-		-0-
05	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	18152 2		N	-0-		-0-
06	16830 X	11939	-0-	-4891	-0-	11939 2		N	-0-		-0-
07	17887 X	8301	-0-	-9586	-0-	8301 2		N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:		1 H	RRCID ->	213411	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7810 - 9512
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CITCARP UNIT NORTH		WELL #:		1 H	RRCID ->	213444	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 7340 - 9172
02	2800 X	1630	-0-	-1170	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
03	2821 X	1586	-0-	-1235	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
04	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-		-0-
05	2790 X	2369	-0-	-421	-0-	2369 2		N	-0-		-0-
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-		-0-
*07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		23884 X	18561	-0-	-5323	-0-	18561	2			N	-0-					-0-
03		24366 X	21108	-0-	-3258	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
04		22290 X	18857	-0-	-3433	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
05		22196 X	19679	-0-	-2517	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
06		20520 X	18158	-0-	-2362	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
07		21111 X	19649	-0-	-1462	-0-	19649	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484																	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484																	
02		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	279	1	2557	2	N	-0-					-0-
03		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	316	1	2299	2	N	-0-					-0-
04		1350 X	1281	-0-	-69	-0-	350	1	931	2	N	-0-					-0-
05		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	329	1	4954	2	N	-0-					-0-
06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	312	1	4309	2	N	-0-					-0-
*07		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	312	1	1999	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-					33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541																	
02		19348 X	18363	-0-	-985	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
03		21266 X	20128	-0-	-1138	-0-	20128	2			N	-0-					-0-
04		20460 X	18878	-0-	-1582	-0-	18878	2			N	-0-					-0-
05		20801 X	19278	-0-	-1523	-0-	19278	2			N	-0-					-0-
06		19980 X	18714	-0-	-1266	-0-	18714	2			N	-0-					-0-
07		20336 X	19144	-0-	-1192	-0-	19144	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852																	
02		7980 X	5811	-0-	-2169	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
03		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
04		8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
05		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06		8130 X	7593	-0-	-537	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
07		8773 X	7990	-0-	-783	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD UNIT		WELL #: H 1H		RRCID -> 213915		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	16968 X	16179	-0-	-789	-0-	16179 2	N	-0-			-0-
03	18538 X	17807	-0-	-731	-0-	17807 2	N	-0-			-0-
04	17700 X	17372	-0-	-328	-0-	17372 2	N	-0-			-0-
05	18290 X	17880	-0-	-410	-0-	17880 2	N	-0-			-0-
06	17700 X	17155	-0-	-545	-0-	17155 2	N	-0-			-0-
07	17949 X	17611	-0-	-338	-0-	17611 2	N	-0-			-0-

DAUGHERTY		WELL #: 2 H		RRCID -> 213967		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCDONALD HASLET UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 214127		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088		
02	6076 X	3546	-0-	-2530	-0-	3546 2	N	-0-			-0-
03	6107 X	4108	-0-	-1999	-0-	4108 2	N	-0-			-0-
04	6780 X	532	-0-	-6248	-0-	532 2	N	-0-			-0-
05	7006 X	498	-0-	-6508	-0-	498 2	N	-0-			-0-
06	6780 X	359	-0-	-6421	-0-	359 2	N	-0-			-0-
07	4123 X	346	-0-	-3777	-0-	346 2	N	-0-			-0-

WELLS "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214254		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077		
02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2	N	-0-			-0-
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372 2	N	-0-			-0-
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	N	-0-			-0-
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	N	-0-			-0-
06	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2	N	-0-			-0-
*07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: B 1 H		RRCID -> 214331		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335		
02	7700 X	7612	-0-	-88	-0-	7601 3	11 9 N	10	12 1		4
03	8525 X	7919	-0-	-606	-0-	7904 3	15 9 N	14	11 1		7
04	8490 X	7392	-0-	-1098	-0-	7383 3	9 9 N	8	10 1		5
05	8773 X	5344	-0-	-3429	-0-	5333 3	11 9 N	10	8 1		7
06	8490 X	6125	-0-	-2365	-0-	6121 3	4 9 N	4	6 1		5
07	8432 X	5326	-0-	-3106	-0-	5320 3	6 9 N	5	4 1		6

FORRESTER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214408		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422		
02	10164 X	7871	-0-	-2293	-0-	7871 2	N	-0-			-0-
03	11253 X	5404	-0-	-5849	-0-	5404 2	N	-0-			-0-
04	10560 X	4823	-0-	-5737	-0-	4823 2	N	-0-			-0-
05	10912 X	4012	-0-	-6900	-0-	4012 2	N	-0-			-0-
06	9180 X	4396	-0-	-4784	-0-	4396 2	N	-0-			-0-
07	8711 X	5091	-0-	-3620	-0-	5091 2	N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 214558		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965		
02	9464 X	7449	-0-	-2015	-0-	7449 2	N	-0-			-0-
03	10478 X	8010	-0-	-2468	-0-	8010 2	N	-0-			-0-
04	9990 X	8177	-0-	-1813	-0-	8177 2	N	-0-			-0-
05	10137 X	8793	-0-	-1344	-0-	8793 2	N	-0-			-0-
06	9000 X	3757	-0-	-5243	-0-	3757 2	N	-0-			-0-
07	8463 X	6286	-0-	-2177	-0-	6286 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CITCARP UNIT SOUTH		WELL #:		2 H	RRCID ->	214564	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7275 -	9347
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4060 X	3475	-0-	-585	-0-	3475	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2	N	-0-			-0-
04	4020 X	2447	-0-	-1573	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	1955	-0-	-2013	-0-	1955	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3821	-0-	-79	-0-	3821	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3451	-0-	-579	-0-	3451	2	N	-0-			-0-

EAGLECREST		WELL #:		1H	RRCID ->	214570	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 7173 -	8537
02	6160 X	5309	-0-	-851	-0-	5309	2	N	-0-			-0-
03	6758 X	5973	-0-	-785	-0-	5973	2	N	-0-			-0-
04	6360 X	5793	-0-	-567	-0-	5793	2	N	-0-			-0-
05	6262 X	5788	-0-	-474	-0-	5788	2	N	-0-			-0-
06	5790 X	5585	-0-	-205	-0-	5585	2	N	-0-			-0-
07	5983 X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2	N	-0-			-0-

BRUMBAUGH UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	214581	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	7226	PERF. 7657 -	8991
02	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2	N	-0-			-0-
03	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2	N	-0-			-0-
04	10080 X	9083	-0-	-997	-0-	9083	2	N	-0-			-0-
05	10416 X	9128	-0-	-1288	-0-	9128	2	N	-0-			-0-
06	10080 X	8581	-0-	-1499	-0-	8581	2	N	-0-			-0-
07	9889 X	8769	-0-	-1120	-0-	8769	2	N	-0-			-0-

TRWD III		WELL #:		J 1H	RRCID ->	214582	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 7386 -	8526
02	3136 X	2186	-0-	-950	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2884	-0-	-176	-0-	2884	2	N	-0-			-0-
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	N	-0-			-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
*07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2	N	-0-			-0-

MISSION UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	214586	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7742 -	8775
02	3164 X	2852	-0-	-312	-0-	2852	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	2718	-0-	-785	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2999	-0-	-391	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
05	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2	N	-0-			-0-
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	-0-			-0-
*07	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2	N	-0-			-0-

MISSION "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	214588	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 8041 -	9187
02	31519 X	5177	-0-	-26342	-0-	5177	2	N	-0-			-0-
03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2	N	-0-			-0-
04	8700 X	5726	-0-	-2974	-0-	5726	2	N	-0-			-0-
05	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2	N	-0-			-0-
06	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2	N	-0-			-0-
*07	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2	N	-0-			-0-

HAYCO		WELL #:		E 1 H	RRCID ->	214692	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7760 -	9155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FACEY		WELL #:		3 H	RRCID ->	214910	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7930 - 10570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		11004 X	9456	-0-	-1548	-0-	9456 2		N	-0-		-0-
03		12183 X	10457	-0-	-1726	-0-	10457 2		N	-0-		-0-
04		11790 X	11180	-0-	-610	-0-	11180 2		N	-0-		-0-
05		11563 X	10153	-0-	-1410	-0-	10153 2		N	-0-		-0-
06		11190 X	9502	-0-	-1688	-0-	9502 2		N	-0-		-0-
07		11563 X	8047	-0-	-3516	-0-	8047 2		N	-0-		-0-

FOSSIL HILL		WELL #:		5H	RRCID ->	214911	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	7193	PERF. 7614 - 8568	
02		4816 X	3702	-0-	-1114	-0-	3702 2		N	-0-		-0-
03		5332 X	4625	-0-	-707	-0-	4625 2		N	-0-		-0-
04		4590 X	4378	-0-	-212	-0-	4378 2		N	-0-		-0-
05		4743 X	4234	-0-	-509	-0-	4234 2		N	-0-		-0-
06		4470 X	3878	-0-	-592	-0-	3878 2		N	-0-		-0-
*07		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		N	-0-		-0-

MARINE CREEK		WELL #:		C 1 H	RRCID ->	215248	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 7552 - 9377	
02		2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-			N	-0-		-0-
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		-0-
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRWD		WELL #:		F 3 H	RRCID ->	215292	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	6789	PERF. 7341 - 10265	
02		22204 X	20671	-0-	-1533	-0-	20671 2		N	-0-		-0-
03		24149 X	22600	-0-	-1549	-0-	22600 2		N	-0-		-0-
04		22980 X	21454	-0-	-1526	-0-	21454 2		N	-0-		-0-
05		23343 X	21959	-0-	-1384	-0-	21959 2		N	-0-		-0-
06		22410 X	21185	-0-	-1225	-0-	21185 2		N	-0-		-0-
07		22878 X	21467	-0-	-1411	-0-	21467 2		N	-0-		-0-

TRWD II WEST		WELL #:		E 2H	RRCID ->	215323	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 7295 - 10785	
02		10164 X	513	-0-	-9651	-0-	513 2		N	-0-		-0-
03		7595 X	1913	-0-	-5682	-0-	1913 2		N	-0-		-0-
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		N	-0-		-0-
05		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	10092 2		N	-0-		-0-
06		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12615 2		N	-0-		-0-
*07		12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	12852 2		N	-0-		-0-

BONHAM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215358	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	7454	PERF. 8182 - 10492	
02		8512 X	5380	-0-	-3132	-0-	5380 2		N	-0-		-0-
03		9424 X	8176	-0-	-1248	-0-	8176 2		N	-0-		-0-
04		9390 X	3923	-0-	-5467	-0-	3923 2		N	-0-		-0-
05		9703 X	6869	-0-	-2834	-0-	6869 2		N	-0-		-0-
06		9390 X	6754	-0-	-2636	-0-	6754 2		N	-0-		-0-
*07		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687 2		N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	215364	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 7395 - 9485	
02		784 X	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-		-0-
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	1		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	1
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	644 2	1 9	Y	1		2
06		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2902 2	4 9	Y	4	1 1	5
*07		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	2996 2	14 9	Y	13	6 1	12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GEORGIA PACIFIC		WELL #:		4 H RRCID -> 215365		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3892 X	2729	-0-	-1163	-0-	2729 2	N	-0-		-0-
03	3658 X	3219	-0-	-439	-0-	3219 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	2552	-0-	-478	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2956	-0-	-175	-0-	2956 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	2790	-0-	-330	-0-	2790 2	N	-0-		-0-
*07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #:		2 H RRCID -> 215366		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585		
02	3388 X	2940	-0-	-448	-0-	2934 3	6 9 N	5	6 1	2
03	3844 X	2297	-0-	-1547	-0-	2289 3	8 9 N	7	5 1	4
04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4160 3	4 9 N	4	5 1	3
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4205 3	10 9 N	9	6 1	6
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3826 3	3 9 N	3	6 1	3
07	3844 X	3295	-0-	-549	-0-	3288 3	7 9 N	6	6 1	3

WALSH RANCH WEST "A" UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 215367		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	3100 N	7508	-0-	4408	4408	7494 3	14 9 N	13	7 1	6
04	3000 N	6156	-0-	3156	7564	6147 3	9 9 N	8	9 1	5
05	3100 N	6462	-0-	3362	10926	6449 3	13 9 N	12	8 1	9
06	16973 X	6047	-0-	-10926	-0-	6044 3	3 9 N	3	8 1	4
*07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5776 3	10 9 N	9	8 1	5

BEECHWOOD		WELL #:		C 1 H RRCID -> 215377		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 10417		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KILLIAN "C" UNIT		WELL #:		2H RRCID -> 215400		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 10472		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANSOM WEST UNIT		WELL #:		3 H RRCID -> 215437		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551		
02	14616 X	12484	-0-	-2132	-0-	12484 2	N	-0-		-0-
03	14384 X	12211	-0-	-2173	-0-	12211 2	N	-0-		-0-
04	13500 X	12372	-0-	-1128	-0-	12372 2	N	-0-		-0-
05	13950 X	12757	-0-	-1193	-0-	12757 2	N	-0-		-0-
06	13380 X	10309	-0-	-3071	-0-	10309 2	N	-0-		-0-
07	13826 X	9878	-0-	-3948	-0-	9878 2	N	-0-		-0-

KARANGES "A" UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 215708		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HBB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	215713	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 7952 - 10808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14000 X	7995	-0-	-6005	-0-	7995 2		N	-0-		-0-
03		14942 X	2606	-0-	-12336	-0-	2606 2		N	-0-		-0-
04		13860 X	7023	-0-	-6837	-0-	7023 2		N	-0-		-0-
05		13950 X	8374	-0-	-5576	-0-	8374 2		N	-0-		-0-
06		11490 X	7707	-0-	-3783	-0-	7707 2		N	-0-		-0-
07		8866 X	8535	-0-	-331	-0-	8535 2		N	-0-		-0-

MAUDI WALSH ROE		WELL #:		A 4H	RRCID ->	215716	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6785 - 8262	
02		1176 X	1052	-0-	-124	-0-	1052 2		N	-0-	107	
03		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	107	
04		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-	107	
05		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-	107	
06		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-	107	
*07		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-	107	

PEARCE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	215726	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7785 - 9092	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MORITZ "A" UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	215811	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7595 - 9510	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WELLS "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215824	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	7139	PERF. 7653 - 10303	
02		5880 X	4080	-0-	-1800	-0-	4080 2		N	-0-	-0-	
03		6262 X	5774	-0-	-488	-0-	5774 2		N	-0-	-0-	
04		6060 X	5543	-0-	-517	-0-	5543 2		N	-0-	-0-	
05		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		N	-0-	-0-	
06		5580 X	4872	-0-	-708	-0-	4872 2		N	-0-	-0-	
07		5766 X	4873	-0-	-893	-0-	4873 2		N	-0-	-0-	

MCCARLEY		WELL #:		C 1H	RRCID ->	215869	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 8628 - 9968	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAUGHERTY		WELL #:		4H	RRCID ->	215957	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7828 - 8483	
02		2408 X	1707	-0-	-701	-0-	1707 2		N	-0-	-0-	
03		1984 X	1712	-0-	-272	-0-	1712 2		N	-0-	-0-	
04		1770 X	1410	-0-	-360	-0-	1410 2		N	-0-	-0-	
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-	-0-	
06		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-	-0-	
*07		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 4H		RRCID -> 216002		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	3388 X	3112	-0-	-276	-0-	3080 3	32 9	Y	29	22 1	22
03	3751 X	2997	-0-	-754	-0-	2978 3	19 9	Y	17	19 1	20
04	3630 X	3068	-0-	-562	-0-	3055 3	13 9	Y	12	20 1	12
05	3441 X	3438	-0-	-3	-0-	3435 3	3 9	Y	3		15
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3233 3	19 9	Y	17	21 1	11
07	3441 X	2859	-0-	-582	-0-	2846 3	13 9	Y	12	9 1	14

FERGASON		WELL #: 1		RRCID -> 216132		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924			
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-		49
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2943 2	9 9	N	8		57
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-		57
05	3472 X	2299	-0-	-1173	-0-	2299 2		N	-0-		57
06	3360 X	2015	-0-	-1345	-0-	2015 2		N	-0-		57
07	3472 X	2919	-0-	-553	-0-	2876 2	43 9	N	39		96

MITCHELL		WELL #: 2H		RRCID -> 216176		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667			
02	8260 X	7397	-0-	-863	-0-	7397 2		N	-0-		-0-
03	8866 X	8349	-0-	-517	-0-	8349 2		N	-0-		-0-
04	8580 X	7987	-0-	-593	-0-	7987 2		N	-0-		-0-
05	8773 X	8112	-0-	-661	-0-	8112 2		N	-0-		-0-
06	8250 X	7678	-0-	-572	-0-	7678 2		N	-0-		-0-
07	8339 X	7876	-0-	-463	-0-	7876 2		N	-0-		-0-

MARINE CREEK		WELL #: C 2H		RRCID -> 216443		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0			
02	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10361 2		N	-0-		-0-
03	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11161 2		N	-0-		-0-
04	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10420 2		N	-0-		-0-
05	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572 2		N	-0-		-0-
06	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8922 2		N	-0-		-0-
*07	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655 2		N	-0-		-0-

BOSWELL		WELL #: 5 H		RRCID -> 216444		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642			
02	4396 X	14	-0-	-4382	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-		-0-
04	4710 X	1841	-0-	-2869	-0-	235 1	1606 2	N	-0-		-0-
05	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	347 1	4261 2	N	-0-		-0-
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	373 1	5015 2	N	-0-		-0-
*07	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	377 1	3643 2	N	-0-		-0-

BEAN "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 216447		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2703	-0-	-69	-0-	430	1	2253	3	N	18		73
03	3069 X	2396	-0-	-673	-0-	2396	3			N	-0-		73
04	2970 X	2189	-0-	-781	-0-	2189	3			N	-0-		73
05	3007 X	2174	-0-	-833	-0-	2174	3			N	-0-		73
06	2910 X	2124	-0-	-786	-0-	2124	3			N	-0-		73
07	3007 X	1232	-0-	-1775	-0-	1232	3			N	-0-		73

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

02	14364 X	11599	-0-	-2765	-0-	11599	2			N	-0-		-0-
03	15562 X	12280	-0-	-3282	-0-	12280	2			N	-0-		-0-
04	15060 X	11209	-0-	-3851	-0-	11209	2			N	-0-		-0-
05	15283 X	11764	-0-	-3519	-0-	11764	2			N	-0-		-0-
06	14370 X	12287	-0-	-2083	-0-	12287	2			N	-0-		-0-
07	12834 X	11853	-0-	-981	-0-	11853	2			N	-0-		-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

02	19544 X	14323	-0-	-5221	-0-	14323	2			N	-0-		-0-
03	19282 X	15603	-0-	-3679	-0-	15603	2			N	-0-		-0-
04	18510 X	14583	-0-	-3927	-0-	14583	2			N	-0-		-0-
05	18538 X	14875	-0-	-3663	-0-	14875	2			N	-0-		-0-
06	15360 X	14271	-0-	-1089	-0-	14271	2			N	-0-		-0-
07	15872 X	14335	-0-	-1537	-0-	14335	2			N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-		-0-
03	3193 X	1164	-0-	-2029	-0-	1164	3			N	-0-		-0-
04	2280 X	2094	-0-	-186	-0-	2092	3	2	9	N	2	1 1	1
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3746	3	9	9	N	8	4 1	5
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3774	3	4	9	N	4	5 1	4
*07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	3	7	9	N	6	6 1	4

HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 9863

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COLD STORAGE UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	217230	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7077	PERF.	7843 - 9569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	16134 2	N	-0-		-0-	
*09	15153 X	15153	-0-	-0-	-0-	15153 2	N	-0-		-0-	
*10	15593 X	14448	-0-	-1145	-0-	14448 2	N	-0-		-0-	
*11	15090 X	13518	-0-	-1572	-0-	13518 2	N	-0-		-0-	
*12	16740 X	13492	-0-	-3248	-0-	13492 2	N	-0-		-0-	
*01	16492 X	11873	-0-	-4619	-0-	11873 2	N	-0-		-0-	
*02	14476 X	10498	-0-	-3978	-0-	10498 2	N	-0-		-0-	
*03	14818 X	12378	-0-	-2440	-0-	12378 2	N	-0-		-0-	
*04	13860 X	11367	-0-	-2493	-0-	11367 2	N	-0-		-0-	
*05	13857 X	9517	-0-	-4340	-0-	9517 2	N	-0-		-0-	
*06	12330 X	7520	-0-	-4810	-0-	7520 2	N	-0-		-0-	
*07	12741 X	10448	-0-	-2293	-0-	10448 2	N	-0-		-0-	

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	217253	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7932 - 10082
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BRANTS		WELL #: 3H		RRCID ->	217257	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	6792	PERF.	7240 - 8546
02	6748 X	6676	-0-	-72	-0-	6676 2	N	-0-		-0-	
03	7595 X	6820	-0-	-775	-0-	6820 2	N	-0-		-0-	
04	7350 X	6643	-0-	-707	-0-	6643 2	N	-0-		-0-	
05	7595 X	6742	-0-	-853	-0-	6742 2	N	-0-		-0-	
06	7140 X	6396	-0-	-744	-0-	6396 2	N	-0-		-0-	
07	7378 X	6550	-0-	-828	-0-	6550 2	N	-0-		-0-	

TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	217258	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7880 - 9083
02	4452 X	4432	-0-	-20	-0-	4432 2	N	-0-		-0-	
03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 2	N	-0-		-0-	
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-		N	-0-		-0-	
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-		N	-0-		-0-	
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-		N	-0-		-0-	
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-		N	-0-		-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 1H		RRCID ->	217285	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	6890 - 8962
02	4592 X	3714	-0-	-878	-0-	3679 2	35 9 Y	32	30 1	28	
03	5084 X	3314	-0-	-1770	-0-	3289 2	25 9 Y	23	28 1	23	
04	4920 X	3003	-0-	-1917	-0-	2990 2	13 9 Y	12	21 1	14	
05	4712 X	4417	-0-	-295	-0-	4411 2	6 9 Y	5		19	
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3710 2	17 9 Y	15	23 1	11	
07	4123 X	4014	-0-	-109	-0-	3994 2	20 9 Y	18	11 1	18	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 3H		RRCID ->	217289	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6439	PERF.	7098 - 8589
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2126 3	15 9 Y	14	12 1	12	
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2542 3	19 9 Y	17	13 1	16	
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3428 3	14 9 Y	13	16 1	13	
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3738 3	4 9 Y	4		17	
06	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3027 3	18 9 Y	16	22 1	11	
07	3565 X	3421	-0-	-144	-0-	3402 3	19 9 Y	17	11 1	17	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 217290		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4730	3	45	9	Y	41	35	1	33
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5599	3	41	9	Y	37	33	1	37
04	4800 X	4587	-0-	-213	-0-	4567	3	20	9	Y	18	37	1	18
05	5301 X	4765	-0-	-536	-0-	4759	3	6	9	Y	5			23
06	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4504	3	24	9	Y	22	30	1	15
07	5642 X	4772	-0-	-870	-0-	4749	3	23	9	Y	21	14	1	22

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 217293		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828					
02	4172 X	4087	-0-	-85	-0-	4046	3	41	9	Y	37	30	1	29
03	4619 X	653	-0-	-3966	-0-	633	3	20	9	Y	18	26	1	21
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4973	3	23	9	Y	21	28	1	14
05	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	4115	3	6	9	Y	5			19
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3653	3	21	9	Y	19	25	1	13
07	5177 X	4064	-0-	-1113	-0-	4045	3	19	9	Y	17	11	1	19

TRWD		WELL #: E 21H		RRCID -> 217296		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079					
02	12684 X	11882	-0-	-802	-0-	11882	2			N	-0-			-0-
03	13423 X	12896	-0-	-527	-0-	12896	2			N	-0-			-0-
04	12930 X	11772	-0-	-1158	-0-	11772	2			N	-0-			-0-
05	13268 X	12074	-0-	-1194	-0-	12074	2			N	-0-			-0-
06	12810 X	12233	-0-	-577	-0-	12233	2			N	-0-			-0-
07	13144 X	12567	-0-	-577	-0-	12567	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: B 4 H		RRCID -> 217323		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 217498		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993					
02	9240 X	5211	-0-	-4029	-0-	546	1	4665	2	N	-0-			-0-
03	10230 X	5822	-0-	-4408	-0-	613	1	5209	2	N	-0-			-0-
04	9000 X	5587	-0-	-3413	-0-	609	1	4978	2	N	-0-			-0-
05	6882 X	6462	-0-	-420	-0-	603	1	5859	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	6418	-0-	-242	-0-	541	1	5877	2	N	-0-			-0-
*07	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	594	1	5791	2	N	-0-			-0-

HAYCO "F"		WELL #: F 3 H		RRCID -> 217520		COMPL. DATE 02/01/2006			TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225					
02	15484 X	14094	-0-	-1390	-0-	14094	2			N	-0-			-0-
03	16833 X	12066	-0-	-4767	-0-	12066	2			N	-0-			-0-
04	16290 X	12868	-0-	-3422	-0-	12868	2			N	-0-			-0-
05	16833 X	14146	-0-	-2687	-0-	14146	2			N	-0-			-0-
06	15090 X	13476	-0-	-1614	-0-	13476	2			N	-0-			-0-
07	15593 X	13633	-0-	-1960	-0-	13633	2			N	-0-			-0-

TRWD EAST "E" UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 217525		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298					
02	8680 X	8650	-0-	-30	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
03	9548 X	9026	-0-	-522	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
04	8760 X	8637	-0-	-123	-0-	8637	2			N	-0-			-0-
05	9579 X	8754	-0-	-825	-0-	8754	2			N	-0-			-0-
06	9270 X	7789	-0-	-1481	-0-	7789	2			N	-0-			-0-
07	9579 X	8288	-0-	-1291	-0-	8288	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD "E" NORTH UNIT		WELL #: E 22H		RRCID -> 217533		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6764		PERF. 7506 - 10170		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	15988 X	15377	-0-	-611	-0-	15377	2	N	-0-			-0-
03	17701 X	16251	-0-	-1450	-0-	16251	2	N	-0-			-0-
04	17130 X	16657	-0-	-473	-0-	16657	2	N	-0-			-0-
05	17515 X	16239	-0-	-1276	-0-	16239	2	N	-0-			-0-
06	16470 X	15063	-0-	-1407	-0-	15063	2	N	-0-			-0-
07	17205 X	16037	-0-	-1168	-0-	16037	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: G 3H		RRCID -> 217543		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 6999 - 8543		
02	4956 X	4426	-0-	-530	-0-	4420	3	6 9 N	5	6 1	2	
03	5487 X	4961	-0-	-526	-0-	4952	3	9 9 N	8	6 1	4	
04	5310 X	4646	-0-	-664	-0-	4642	3	4 9 N	4	5 1	3	
05	5487 X	4707	-0-	-780	-0-	4698	3	9 9 N	8	5 1	6	
06	4800 X	3712	-0-	-1088	-0-	3710	3	2 9 N	2	5 1	3	
07	4960 X	4303	-0-	-657	-0-	4296	3	7 9 N	6	6 1	3	

LITOGRAFIA		WELL #: C 2H		RRCID -> 217548		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7678 - 8764		
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2	N	-0-		-0-	
03	5642 X	4618	-0-	-1024	-0-	4618	2	N	-0-		-0-	
04	5970 X	5408	-0-	-562	-0-	5408	2	N	-0-		-0-	
05	6169 X	5630	-0-	-539	-0-	5630	2	N	-0-		-0-	
06	5970 X	5650	-0-	-320	-0-	5650	2	N	-0-		-0-	
07	5673 X	4106	-0-	-1567	-0-	4106	2	N	-0-		-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 217550		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6462		PERF. 6991 - 8328		
02	1764 X	1743	-0-	-21	-0-	1726	3	17 9 Y	15	11 1	10	
03	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	1663	3	19 9 Y	17	14 1	13	
04	1500 X	909	-0-	-591	-0-	905	3	4 9 Y	4	12 1	5	
05	1922 X	1393	-0-	-529	-0-	1392	3	1 9 Y	1		6	
06	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1790	3	10 9 Y	9	10 1	5	
*07	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2011	3	11 9 Y	10	5 1	10	

HBB UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 217552		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7231		PERF. 7750 - 10116		
02	17864 X	13656	-0-	-4208	-0-	13656	2	N	-0-		-0-	
03	19065 X	16126	-0-	-2939	-0-	16126	2	N	-0-		-0-	
04	18450 X	15198	-0-	-3252	-0-	15198	2	N	-0-		-0-	
05	18507 X	15487	-0-	-3020	-0-	15487	2	N	-0-		-0-	
06	16530 X	15048	-0-	-1482	-0-	15048	2	N	-0-		-0-	
*07	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2	N	-0-		-0-	

DUNCAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 218117		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7864 - 9964		
02	9912 X	7632	-0-	-2280	-0-	7632	2	N	-0-		-0-	
03	10974 X	8614	-0-	-2360	-0-	8614	2	N	-0-		-0-	
04	10620 X	8725	-0-	-1895	-0-	8725	2	N	-0-		-0-	
05	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2	N	-0-		-0-	
06	9090 X	4463	-0-	-4627	-0-	4463	2	N	-0-		-0-	
07	9021 X	2866	-0-	-6155	-0-	2866	2	N	-0-		-0-	

DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 218146		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 6746		PERF. 7340 - 8016		
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-		-0-	
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-		-0-	
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-		-0-	
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	N	-0-		-0-	
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-		-0-	
*07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WALSH RANCH WEST		WELL #: N 4 H		RRCID -> 218357		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7076 - 8372			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1344	N	758	-0-	-586	-0-	757 3	1 9	N	1	1 1	1	
03	1519	N	810	-0-	-709	-0-	809 3	1 9	N	1	1 1	1	
04	1350	N	701	-0-	-649	-0-	700 3	1 9	N	1	1 1	1	
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	620 3	1 9	N	1	1 1	1	
06	780	N	522	-0-	-258	-0-	521 3	1 9	N	1	1 1	1	
07	713	N	540	-0-	-173	-0-	540 3		N	-0-	1 1	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 2H		RRCID -> 218359		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 6592		PERF. 7160 - 10239			
02	6188	X	6106	-0-	-82	-0-	6098 3	8 9	N	7	9 1	3	
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7075 3	15 9	N	14	10 1	7	
04	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7365 3	9 9	N	8	10 1	5	
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8368 3	22 9	N	20	12 1	13	
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8586 3	7 9	N	6	12 1	7	
*07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8646 3	14 9	N	13	13 1	7	

ICI-LEJ UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 218372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 7933 - 9445	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PURPLE CHENILLE MIDGE		WELL #:		1H		RRCID -> 218599		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 6890 - 9233	
02	8680	X	8064	-0-	-616	-0-	8064 2		N	-0-		-0-	
03	9610	X	8895	-0-	-715	-0-	8895 2		N	-0-		-0-	
04	9150	X	7823	-0-	-1327	-0-	7823 2		N	-0-		-0-	
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401 2		N	-0-		-0-	
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091 2		N	-0-		-0-	
*07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744 2		N	-0-		-0-	

TRWD EAST UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 219223		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 6657		PERF. 7368 - 9376	
02	10556	X	10494	-0-	-62	-0-	10494 2		N	-0-		-0-	
03	11408	X	10268	-0-	-1140	-0-	10268 2		N	-0-		-0-	
04	11040	X	10225	-0-	-815	-0-	10225 2		N	-0-		-0-	
05	11625	X	10327	-0-	-1298	-0-	10327 2		N	-0-		-0-	
06	11250	X	9779	-0-	-1471	-0-	9779 2		N	-0-		-0-	
07	11625	X	10476	-0-	-1149	-0-	10476 2		N	-0-		-0-	

HBB UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 219226		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7960 - 8272	
02	12208	X	9754	-0-	-2454	-0-	9754 2		N	-0-		-0-	
03	12710	X	9998	-0-	-2712	-0-	9998 2		N	-0-		-0-	
04	12300	X	9439	-0-	-2861	-0-	9439 2		N	-0-		-0-	
05	10974	X	9984	-0-	-990	-0-	9984 2		N	-0-		-0-	
06	10620	X	9607	-0-	-1013	-0-	9607 2		N	-0-		-0-	
07	10788	X	10232	-0-	-556	-0-	10232 2		N	-0-		-0-	

IESI UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 219227		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 7586		PERF. 7896 - 10302	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TCU B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219229	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	8179 - 11504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		22652 X	17703	-0-	-4949	-0-	17703 2		N	-0-			-0-
03		25079 X	18620	-0-	-6459	-0-	18620 2		N	-0-			-0-
04		24270 X	10942	-0-	-13328	-0-	10942 2		N	-0-			-0-
05		23529 X	13661	-0-	-9868	-0-	13661 2		N	-0-			-0-
06		21540 X	17807	-0-	-3733	-0-	17807 2		N	-0-			-0-
07		19592 X	13882	-0-	-5710	-0-	13882 2		N	-0-			-0-

FOREST HILL		WELL #:		1 H	RRCID ->	219233	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	8189 - 9444	
02		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7625 2		N	-0-			-0-
03		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 2		N	-0-			-0-
04		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172 2		N	-0-			-0-
05		8215 X	8064	-0-	-151	-0-	8064 2		N	-0-			-0-
06		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127 2		N	-0-			-0-
*07		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916 2		N	-0-			-0-

MISSION "A"		WELL #:		2 H	RRCID ->	219234	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	7848 - 9432	
02		4620 X	2127	-0-	-2493	-0-	2127 2		N	-0-			-0-
03		3937 X	2024	-0-	-1913	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	1726	-0-	-1484	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2919	-0-	-141	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
*07		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-			-0-

LEWISVILLE "7" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219243	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7932 - 8812	
02		8960 X	8323	-0-	-637	-0-	8323 2		N	-0-			-0-
03		9920 X	9197	-0-	-723	-0-	9197 2		N	-0-			-0-
04		9060 X	8555	-0-	-505	-0-	8555 2		N	-0-			-0-
05		9207 X	9206	-0-	-1	-0-	9206 2		N	-0-			-0-
06		8910 X	8206	-0-	-704	-0-	8206 2		N	-0-			-0-
07		9207 X	8167	-0-	-1040	-0-	8167 2		N	-0-			-0-

WALKER-BRUMMETT		WELL #:		1H	RRCID ->	219800	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	8360 - 10530	
02		7616 X	6294	-0-	-1322	-0-	6294 2		N	-0-			-0-
03		8215 X	6302	-0-	-1913	-0-	6302 2		N	-0-			-0-
04		7950 X	6560	-0-	-1390	-0-	6560 2		N	-0-			-0-
05		7595 X	6505	-0-	-1090	-0-	6505 2		N	-0-			-0-
06		7350 X	6283	-0-	-1067	-0-	6283 2		N	-0-			-0-
07		6975 X	5076	-0-	-1899	-0-	5076 2		N	-0-			-0-

CARROT TOP CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	220104	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	6880 - 10452	
02		6916 X	-0-	-0-	-6916	-0-			N	-0-			52
03		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			N	-0-			52
04		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9799 2		N	-0-			52
05		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508 2		N	-0-			52
06		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701 2		N	-0-			52
07		10137 X	1784	-0-	-8353	-0-	1784 2		N	-0-			52

CARROT TOP CADDIS		WELL #:		2H	RRCID ->	220105	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	6241	PERF.	6790 - 9542	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PEAK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 220318		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: E 2H		RRCID -> 220421		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160								
02	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9925	3	17	9	N	15	13	1		5
03	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10689	3	22	9	N	20	15	1		10
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10010	3	12	9	N	11	14	1		7
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8209	3	22	9	N	20	13	1		14
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7414	3	8	9	N	7	13	1		8
*07	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8436	3	15	9	N	14	14	1		8

BEECHWOOD		WELL #: E 1 H		RRCID -> 220438		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013								
02	9492	X	8499	-0-	-993	-0-	8499	2			N	-0-				-0-
03	10075	X	9848	-0-	-227	-0-	9848	2			N	-0-				-0-
04	9810	X	8481	-0-	-1329	-0-	8481	2			N	-0-				-0-
05	10137	X	9196	-0-	-941	-0-	9196	2			N	-0-				-0-
06	9810	X	8532	-0-	-1278	-0-	8532	2			N	-0-				-0-
07	9858	X	8480	-0-	-1378	-0-	8480	2			N	-0-				-0-

HARPER CATTLE D		WELL #: B 4H		RRCID -> 220440		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315								
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PURSELLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220441		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954								
02	9688	X	2094	-0-	-7594	-0-	2094	2			N	-0-				-0-
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-				-0-
04	10110	X	9084	-0-	-1026	-0-	9084	2			N	-0-				-0-
05	7595	X	5039	-0-	-2556	-0-	5039	2			N	-0-				-0-
06	10770	X	13	-0-	-10757	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-				-0-

RAILHEAD		WELL #: 6H		RRCID -> 220448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536								
02	13412	X	12501	-0-	-911	-0-	12501	2			N	-0-				-0-
03	14849	X	12831	-0-	-2018	-0-	12831	2			N	-0-				-0-
04	14490	X	13392	-0-	-1098	-0-	13392	2			N	-0-				-0-
05	14973	X	13302	-0-	-1671	-0-	13302	2			N	-0-				-0-
06	14490	X	12701	-0-	-1789	-0-	12701	2			N	-0-				-0-
07	13826	X	12693	-0-	-1133	-0-	12693	2			N	-0-				-0-

SDA "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 220450		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068								
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-				-0-
03	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-				-0-
04	10500	X	10498	-0-	-2	-0-	10498	2			N	-0-				-0-
05	10850	X	10799	-0-	-51	-0-	10799	2			N	-0-				-0-
06	10500	X	9817	-0-	-683	-0-	9817	2			N	-0-				-0-
07	10850	X	9561	-0-	-1289	-0-	9561	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SDA "A" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220452		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7259		PERF. 7654 - 9040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	11592 X	3516	-0-	-8076	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
03	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
04	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	13238	2			N	-0-			-0-
05	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	2			N	-0-			-0-
06	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-			-0-
07	14508 X	14191	-0-	-317	-0-	14191	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 3H		RRCID -> 220453		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 6687		PERF. 7212 - 8685				
02	3584 X	1909	-0-	-1675	-0-	1902	3	7	9	N	6	5	1	3
03	3968 X	2067	-0-	-1901	-0-	2063	3	4	9	N	4	4	1	3
04	3180 X	1741	-0-	-1439	-0-	1739	3	2	9	N	2	3	1	2
05	2790 X	1855	-0-	-935	-0-	1849	3	6	9	N	5	4	1	3
06	2610 X	2074	-0-	-536	-0-	2072	3	2	9	N	2	3	1	2
07	2108 X	1601	-0-	-507	-0-	1599	3	2	9	N	2	2	1	2

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 2H		RRCID -> 220528		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6644		PERF. 6998 - 8344				
02	3752 X	581	-0-	-3171	-0-	580	3	1	9	N	1	2	1	1
03	4154 X	2208	-0-	-1946	-0-	2207	3	1	9	N	1	1	1	1
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6037	3	8	9	N	7	5	1	3
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5507	3	13	9	N	12	7	1	8
06	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4916	3	4	9	N	4	8	1	4
*07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4984	3	9	9	N	8	8	1	4

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 1H		RRCID -> 220529		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 7261 - 9783				
02	8176 X	6481	-0-	-1695	-0-	6472	3	9	9	N	8	10	1	4
03	9052 X	7311	-0-	-1741	-0-	7297	3	14	9	N	13	10	1	7
04	7830 X	7808	-0-	-22	-0-	7799	3	9	9	N	8	10	1	5
05	8091 X	7655	-0-	-436	-0-	7636	3	19	9	N	17	11	1	11
06	7830 X	6060	-0-	-1770	-0-	6056	3	4	9	N	4	10	1	5
07	8060 X	6424	-0-	-1636	-0-	6415	3	9	9	N	8	10	1	3

WALSH RANCH WEST		WELL #: A 3 H		RRCID -> 220551		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 7173 - 8229				
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1669	3	2	9	N	2	2	1	1
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2023	3	4	9	N	4	3	1	2
04	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2030	3	2	9	N	2	3	1	1
05	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2101	3	6	9	N	5	3	1	3
06	1950 X	1349	-0-	-601	-0-	1347	3	2	9	N	2	3	1	2
07	2108 X	1639	-0-	-469	-0-	1637	3	2	9	N	2	2	1	2

MAUDI WALSH ROE		WELL #: C 1H		RRCID -> 220560		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 7288 - 8713				
02	4872 X	3957	-0-	-915	-0-	3957	2			N	-0-			46
03	5394 X	4437	-0-	-957	-0-	4437	2			N	-0-			46
04	5220 X	4398	-0-	-822	-0-	4398	2			N	-0-			46
05	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-			46
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-			46
*07	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-			46

FEDERAL NORTH		WELL #: E 2 H		RRCID -> 220568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 7267 - 9493				
02	36512 X	31098	-0-	-5414	-0-	31098	2			N	-0-			-0-
03	40207 X	33321	-0-	-6886	-0-	33321	2			N	-0-			-0-
04	37980 X	31631	-0-	-6349	-0-	31631	2			N	-0-			-0-
05	38006 X	31869	-0-	-6137	-0-	31869	2			N	-0-			-0-
06	33510 X	28701	-0-	-4809	-0-	28701	2			N	-0-			-0-
07	34441 X	28013	-0-	-6428	-0-	28013	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FEDERAL NORTH "E" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220583	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7167 - 8975
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	31752 X	28736	-0-	-3016	-0-	28736	2			N	-0-	-0-
03	35154 X	29865	-0-	-5289	-0-	29865	2			N	-0-	-0-
04	34020 X	27785	-0-	-6235	-0-	27785	2			N	-0-	-0-
05	32519 X	29238	-0-	-3281	-0-	29238	2			N	-0-	-0-
06	30780 X	27283	-0-	-3497	-0-	27283	2			N	-0-	-0-
07	31806 X	26957	-0-	-4849	-0-	26957	2			N	-0-	-0-

GARRETT "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220591	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	7679 - 9744
02	6916 X	6347	-0-	-569	-0-	6347	2			N	-0-	-0-
03	7595 X	7178	-0-	-417	-0-	7178	2			N	-0-	-0-
04	7350 X	7094	-0-	-256	-0-	7094	2			N	-0-	-0-
05	7316 X	6939	-0-	-377	-0-	6939	2			N	-0-	-0-
06	6960 X	6918	-0-	-42	-0-	6918	2			N	-0-	-0-
07	7316 X	7003	-0-	-313	-0-	7003	2			N	-0-	-0-

HODGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220595	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7529 - 9755
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	220673	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8650 - 9804
02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	3100 N	12268	-0-	9168	9168	669	1	11599	2	N	-0-	-0-

STONE		WELL #:		1H	RRCID ->	220700	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	8242 - 9066
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HBB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	220704	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7704 - 10070
02	2548 X	2207	-0-	-341	-0-	2207	2			N	-0-	-0-
03	1705 X	1175	-0-	-530	-0-	1175	2			N	-0-	-0-
04	3150 X	424	-0-	-2726	-0-	424	2			N	-0-	-0-
05	3255 X	20	-0-	-3235	-0-	20	2			N	-0-	-0-
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-	-0-
07	2449 X	364	-0-	-2085	-0-	364	1			N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		N 3H	RRCID ->	220713	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7213 - 10343
02	5824 X	5636	-0-	-188	-0-	5627	3	9 9	8	9 1		3
03	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9383	3	13 9	12	9 1		6
04	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	14362	3	19 9	17	15 1		8
05	11003 X	11003	-0-	-0-	-0-	10974	3	29 9	26	17 1		17
06	9090 X	8564	-0-	-526	-0-	8557	3	7 9	6	16 1		7
*07	15419 X	15419	-0-	-0-	-0-	15382	3	37 9	34	23 1		18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: F 4H		RRCID -> 220714		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	8988 X	7910	-0-	-1078	-0-	7897 3	13 9	N	12	13 1	5
03	9951 X	8938	-0-	-1013	-0-	8921 3	17 9	N	15	12 1	8
04	8760 X	7979	-0-	-781	-0-	7969 3	10 9	N	9	11 1	6
05	9052 X	5075	-0-	-3977	-0-	5063 3	12 9	N	11	11 1	6
06	8640 X	6526	-0-	-2114	-0-	6519 3	7 9	N	6	6 1	6
07	8928 X	7589	-0-	-1339	-0-	7577 3	12 9	N	11	11 1	6

WALSH RANCH WEST		WELL #: I 1 H		RRCID -> 220715		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557			
02	11620 X	7098	-0-	-4522	-0-	7087 3	11 9	N	10	12 1	4
03	12865 X	7512	-0-	-5353	-0-	7497 3	15 9	N	14	11 1	7
04	10140 X	4923	-0-	-5217	-0-	4914 3	9 9	N	8	10 1	5
05	9455 X	7254	-0-	-2201	-0-	7233 3	21 9	N	19	12 1	12
06	8430 X	7072	-0-	-1358	-0-	7066 3	6 9	N	5	11 1	6
07	7874 X	7187	-0-	-687	-0-	7174 3	13 9	N	12	12 1	6

WALSH RANCH WEST I UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 220716		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391			
02	3920 X	781	-0-	-3139	-0-	780 3	1 9	N	1	4 1	1
03	4340 X	3938	-0-	-402	-0-	3919 3	19 9	N	17	11 1	7
04	4620 X	4205	-0-	-415	-0-	4199 3	6 9	N	5	8 1	4
05	4774 X	3640	-0-	-1134	-0-	3632 3	8 9	N	7	7 1	4
06	4620 X	1544	-0-	-3076	-0-	1543 3	1 9	N	1	4 1	1
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4683 3	9 9	N	8	5 1	4

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 1H		RRCID -> 220717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
02	2940 X	2588	-0-	-352	-0-	2584 3	4 9	N	4	4 1	2
03	3255 X	2275	-0-	-980	-0-	2269 3	6 9	N	5	4 1	3
04	3150 X	1437	-0-	-1713	-0-	1436 3	1 9	N	1	3 1	1
05	3255 X	1159	-0-	-2096	-0-	1156 3	3 9	N	3	2 1	2
06	3150 X	1354	-0-	-1796	-0-	1353 3	1 9	N	1	2 1	1
07	2852 X	1117	-0-	-1735	-0-	1115 3	2 9	N	2	2 1	1

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 1H		RRCID -> 220718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128			
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3494 3	7 9	N	6	6 1	2
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3904 3	9 9	N	8	6 1	4
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2738 3	4 9	N	4	5 1	3
05	3875 X	2572	-0-	-1303	-0-	2569 3	3 9	N	3	4 1	2
06	3780 X	2383	-0-	-1397	-0-	2382 3	1 9	N	1	2 1	1
07	3906 X	2621	-0-	-1285	-0-	2618 3	3 9	N	3	2 1	2

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 220722		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107			
02	1848 X	1641	-0-	-207	-0-	1623 2	18 9	Y	16	13 1	12
03	2046 X	1284	-0-	-762	-0-	1274 2	10 9	Y	9	11 1	10
04	1980 X	1362	-0-	-618	-0-	1356 2	6 9	Y	5	9 1	6
05	1829 X	1592	-0-	-237	-0-	1590 2	2 9	Y	2	2 1	8
06	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1219 2	4 9	Y	4	8 1	4
07	1829 X	1656	-0-	-173	-0-	1647 2	9 9	Y	8	4 1	8

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: A 3H		RRCID -> 220723		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872			
02	5208 X	2421	-0-	-2787	-0-	2408 2	13 9	Y	12	15 1	16
03	4867 X	3202	-0-	-1665	-0-	3173 2	29 9	Y	26	20 1	22
04	4470 X	1339	-0-	-3131	-0-	1333 2	6 9	Y	5	21 1	6
05	4619 X	2357	-0-	-2262	-0-	2356 2	1 9	Y	1		7
06	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5621 2	32 9	Y	29	21 1	15
*07	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5282 2	25 9	Y	23	14 1	24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POWELL-COZART UNOT		WELL #: 1H		RRCID ->	221020	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7393 PERF. 7919 - 9739			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2	N	-0-		-0-	
03	8680 X	7665	-0-	-1015	-0-	7665	2	N	-0-		-0-	
04	8400 X	3445	-0-	-4955	-0-	3445	2	N	-0-		-0-	
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			N	-0-		-0-	
06	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			N	-0-		-0-	
07	7657 X	1457	-0-	-6200	-0-	1457	2	N	-0-		-0-	

MARSHALL-LOFTIN		WELL #: 6H		RRCID ->	221298	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	5084 PERF. 6025 - 8475			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DOUBLE WING TRUDE		WELL #: 1H		RRCID ->	221341	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6590 PERF. 8080 - 9340			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ROE, MAUDI WALSH		WELL #: B 1H		RRCID ->	222818	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6417 PERF. 6960 - 8031			
02	5572 X	4862	-0-	-710	-0-	4862	2	N	-0-		158	
03	6169 X	5029	-0-	-1140	-0-	5029	2	N	-0-		158	
04	5970 X	5020	-0-	-950	-0-	5020	2	N	-0-		158	
05	5735 X	5390	-0-	-345	-0-	5390	2	N	-0-		158	
06	5550 X	5124	-0-	-426	-0-	5124	2	N	-0-		158	
*07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2	N	-0-		158	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 4H		RRCID ->	222875	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6414 PERF. 6872 - 10229			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	605	3	20 9 Y	18		18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 1	2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6233	3	12 9 Y	11	4 1	9	
*07	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6768	3	31 9 Y	28	12 1	25	

RIDDLE		WELL #: A 1H		RRCID ->	222900	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6296 PERF. 6797 - 8105			
02	3668 X	2816	-0-	-852	-0-	2816	2	N	-0-		81	
03	3999 X	2837	-0-	-1162	-0-	2837	2	N	-0-		81	
04	3600 X	2658	-0-	-942	-0-	2558	2	100 9 N	91		172	
05	3720 X	1986	-0-	-1734	-0-	1922	2	64 9 N	58	183 1	47	
06	3030 X	2318	-0-	-712	-0-	2318	2	N	-0-		47	
*07	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3523	2	28 9 N	25		72	

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	222903	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6784 PERF. 7855 - 8977			
02	13636 X	12673	-0-	-963	-0-	12673	2	N	-0-		-0-	
03	14787 X	14068	-0-	-719	-0-	14068	2	N	-0-		-0-	
04	13860 X	13492	-0-	-368	-0-	13492	2	N	-0-		-0-	
05	14229 X	13579	-0-	-650	-0-	13579	2	N	-0-		-0-	
06	13620 X	12565	-0-	-1055	-0-	12565	2	N	-0-		-0-	
07	14074 X	12794	-0-	-1280	-0-	12794	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WALSH RANCH WEST		WELL #: L 1H		RRCID ->	222907	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	6633	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6776 X	6320	-0-	-456	-0-	6310	3	10 9	N	9	10 1	4
03	7502 X	6825	-0-	-677	-0-	6813	3	12 9	N	11	9 1	6
04	7260 X	6011	-0-	-1249	-0-	6004	3	7 9	N	6	8 1	4
05	7285 X	5879	-0-	-1406	-0-	5865	3	14 9	N	13	8 1	9
06	6810 X	5510	-0-	-1300	-0-	5506	3	4 9	N	4	9 1	4
07	7006 X	5637	-0-	-1369	-0-	5629	3	8 9	N	7	7 1	4

TURNER TRUST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	222908	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7782 - 8816		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-

HARPER NEJ WEST		WELL #: 1H		RRCID ->	222909	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 8566 - 10181		
02	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-		-0-
03	2542 X	2365	-0-	-177	-0-	2365	2		N	-0-		-0-
04	2460 X	2307	-0-	-153	-0-	2307	2		N	-0-		-0-
05	2542 X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2		N	-0-		-0-
06	2340 X	2292	-0-	-48	-0-	2292	2		N	-0-		-0-
07	2418 X	2202	-0-	-216	-0-	2202	2		N	-0-		-0-

LANGLEY		WELL #: 6H		RRCID ->	222910	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7744 - 9170		
02	3808 X	3408	-0-	-400	-0-	3408	2		N	-0-		-0-
03	4216 X	2737	-0-	-1479	-0-	2737	2		N	-0-		-0-
04	4440 X	3635	-0-	-805	-0-	3635	2		N	-0-		-0-
05	4588 X	4190	-0-	-398	-0-	4190	2		N	-0-		-0-
06	4440 X	3899	-0-	-541	-0-	3899	2		N	-0-		-0-
*07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 10H		RRCID ->	222912	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7056 - 9140		
02	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2		N	-0-		-0-
03	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2		N	-0-		-0-
04	9570 X	9327	-0-	-243	-0-	9327	2		N	-0-		-0-
05	9889 X	9369	-0-	-520	-0-	9369	2		N	-0-		-0-
06	9570 X	8353	-0-	-1217	-0-	8353	2		N	-0-		-0-
07	9641 X	8261	-0-	-1380	-0-	8261	2		N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 11H		RRCID ->	222914	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7516 - 8915		
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-				N	-0-		-0-
03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-				N	-0-		-0-
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-				N	-0-		-0-
05	6758 X	1388	-0-	-5370	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
06	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2		N	-0-		-0-
*07	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2		N	-0-		-0-

JAVERI UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	222919	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7709 - 8785		
02	4088 X	3412	-0-	-676	-0-	3412	2		N	-0-		-0-
03	4433 X	3923	-0-	-510	-0-	3923	2		N	-0-		-0-
04	4290 X	4178	-0-	-112	-0-	4178	2		N	-0-		-0-
05	4185 X	3652	-0-	-533	-0-	3652	2		N	-0-		-0-
06	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-		-0-
07	4309 X	4157	-0-	-152	-0-	4157	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	222920	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	7428	PERF. 7923 - 9787
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1H	RRCID ->	222924	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	6729	PERF. 7328 - 10603
02	8848 X	3192	-0-	-5656	-0-	3192	2		Y	-0-	14
03	10106 X	6160	-0-	-3946	-0-	6129	2	31	9	28	-0-
04	9780 X	5766	-0-	-4014	-0-	5766	2		Y	-0-	-0-
05	10106 X	6261	-0-	-3845	-0-	6261	2		Y	-0-	-0-
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2		Y	-0-	-0-
*07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6327	2	24	9	22	22

HUFFMAN, EDGAR L.		WELL #:		1H	RRCID ->	223718	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8047	PERF. 8430 - 9900
02	10472 X	8175	-0-	-2297	-0-	8175	2		N	-0-	-0-
03	11594 X	9281	-0-	-2313	-0-	9281	2		N	-0-	-0-
04	11220 X	9138	-0-	-2082	-0-	9138	2		N	-0-	-0-
05	9114 X	8424	-0-	-690	-0-	8424	2		N	-0-	-0-
06	8970 X	7119	-0-	-1851	-0-	7119	2		N	-0-	-0-
07	9455 X	7442	-0-	-2013	-0-	7442	2		N	-0-	-0-

KARANGES "B" UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	223800	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 8198 - 10484
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEECHWOOD		WELL #:		E 2 H	RRCID ->	223801	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7443	PERF. 7942 - 9802
02	4760 X	3513	-0-	-1247	-0-	3513	2		N	-0-	-0-
03	5270 X	4467	-0-	-803	-0-	4467	2		N	-0-	-0-
04	4710 X	3736	-0-	-974	-0-	3736	2		N	-0-	-0-
05	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	3352	2		N	-0-	-0-
06	4320 X	2850	-0-	-1470	-0-	2850	2		N	-0-	-0-
07	4464 X	3802	-0-	-662	-0-	3802	2		N	-0-	-0-

TCU C UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	223802	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 8055 - 10463
02	9856 X	189	-0-	-9667	-0-	189	2		N	-0-	-0-
03	10912 X	91	-0-	-10821	-0-	91	2		N	-0-	-0-
04	10560 X	773	-0-	-9787	-0-	773	2		N	-0-	-0-
05	7688 X	6225	-0-	-1463	-0-	6225	2		N	-0-	-0-
06	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2		N	-0-	-0-
*07	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2		N	-0-	-0-

MISSION "C" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223803	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7713 - 10699
02	10276 X	163	-0-	-10113	-0-	163	1		N	-0-	-0-
03	11377 X	383	-0-	-10994	-0-	53	1	330	2	N	-0-
04	11010 X	9481	-0-	-1529	-0-	234	1	9247	2	N	-0-
05	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	190	1	13125	2	N	-0-
06	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	184	1	12543	2	N	-0-
*07	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	192	1	11828	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
UNION PACIFIC "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	223804	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	7492 - 9205
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5040 X	4822	-0-	-218	-0-	4822 2	N	-0-			-0-	
03	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534 2	N	-0-			-0-	
04	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423 2	N	-0-			-0-	
05	5332 X	3995	-0-	-1337	-0-	3995 2	N	-0-			-0-	
06	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713 2	N	-0-			-0-	
07	5611 X	5038	-0-	-573	-0-	5038 2	N	-0-			-0-	

HASLET HEIGHTS		WELL #:		4 H	RRCID ->	223805	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7109	PERF.	7518 - 9678
02	9968 X	9356	-0-	-612	-0-	9356 2	N	-0-			-0-	
03	10974 X	10384	-0-	-590	-0-	10384 2	N	-0-			-0-	
04	10560 X	10429	-0-	-131	-0-	10429 2	N	-0-			-0-	
05	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12954 2	N	-0-			-0-	
06	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656 2	N	-0-			-0-	
*07	11958 X	11958	-0-	-0-	-0-	11958 2	N	-0-			-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	223806	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	7184 - 10329
02	3864 X	3178	-0-	-686	-0-	3174 3	4 9 N	4	5 1		2	
03	4278 X	3762	-0-	-516	-0-	3755 3	7 9 N	6	5 1		3	
04	4080 X	3169	-0-	-911	-0-	3163 3	6 9 N	5	5 1		3	
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5077 3	12 9 N	11	7 1		7	
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4626 3	3 9 N	3	6 1		4	
*07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4506 3	8 9 N	7	7 1		4	

PURSELLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223807	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	7864 - 9170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		2H	RRCID ->	223808	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	6834	PERF.	7243 - 9753
02	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910 2	N	-0-			-0-	
03	7533 X	6639	-0-	-894	-0-	6639 2	N	-0-			-0-	
04	7530 X	6330	-0-	-1200	-0-	6330 2	N	-0-			-0-	
05	7781 X	5963	-0-	-1818	-0-	5963 2	N	-0-			-0-	
06	7530 X	5631	-0-	-1899	-0-	5631 2	N	-0-			-0-	
07	7657 X	4720	-0-	-2937	-0-	4720 2	N	-0-			-0-	

BRANTS		WELL #:		4H	RRCID ->	223809	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	7422 - 9664
02	7812 X	5038	-0-	-2774	-0-	5038 2	N	-0-			-0-	
03	8308 X	4518	-0-	-3790	-0-	4518 2	N	-0-			-0-	
04	7680 X	718	-0-	-6962	-0-	718 2	N	-0-			-0-	
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-		N	-0-			-0-	
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-		N	-0-			-0-	
07	5580 X	2335	-0-	-3245	-0-	151 1	2184 2 N	-0-			-0-	

HOALDRIDGE "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	223810	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7968 - 10466
02	10752 X	9884	-0-	-868	-0-	9884 2	N	-0-			-0-	
03	11904 X	8530	-0-	-3374	-0-	8530 2	N	-0-			-0-	
04	11520 X	9538	-0-	-1982	-0-	9538 2	N	-0-			-0-	
05	11129 X	10527	-0-	-602	-0-	10527 2	N	-0-			-0-	
06	10770 X	8214	-0-	-2556	-0-	8214 2	N	-0-			-0-	
07	10943 X	10482	-0-	-461	-0-	10482 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 223834		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 7284 - 9038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5768 X	5665	-0-	-103	-0-	5665	2	N	-0-			132
03	6386 X	6174	-0-	-212	-0-	6174	2	N	-0-			132
04	6150 X	5946	-0-	-204	-0-	5946	2	N	-0-			132
05	6262 X	6058	-0-	-204	-0-	6058	2	N	-0-			132
06	6060 X	5829	-0-	-231	-0-	5829	2	N	-0-			132
07	6262 X	5940	-0-	-322	-0-	5940	2	N	-0-			132

RAILHEAD		WELL #: 5H		RRCID -> 223923		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7116		PERF. 7755 - 10807	
02	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2	N	-0-		-0-
03	9610 X	9526	-0-	-84	-0-	9526	2	N	-0-		-0-
04	10590 X	8005	-0-	-2585	-0-	8005	2	N	-0-		-0-
05	10943 X	8661	-0-	-2282	-0-	8661	2	N	-0-		-0-
06	10590 X	8939	-0-	-1651	-0-	8939	2	N	-0-		-0-
*07	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10660	2	N	-0-		-0-

RENEGADE CHENILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 223924		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 6750 - 10082	
02	6664 X	5269	-0-	-1395	-0-	5269	2	N	-0-		18
03	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8645	2	N	109	75 1	52
04	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2	N	-0-		52
05	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2	N	-0-		52
06	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2	N	-0-		52
07	7936 X	6878	-0-	-1058	-0-	6878	2	N	-0-		52

ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #: 1H		RRCID -> 223926		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 6172		PERF. 6800 - 9662	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS		WELL #: 2H		RRCID -> 223927		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 6279		PERF. 6860 - 10312		
02	2828 X	2560	-0-	-268	-0-	305	1	2255	2	N	-0-	30
03	3131 X	2559	-0-	-572	-0-	377	1	2182	2	N	-0-	30
04	3120 X	2521	-0-	-599	-0-	367	1	2154	2	N	-0-	30
05	3224 X	2816	-0-	-408	-0-	368	1	2448	2	N	-0-	30
06	3120 X	2742	-0-	-378	-0-	370	1	2372	2	N	-0-	30
*07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	379	1	2502	2	N	-0-	30

LAST CHANCE MIDGE		WELL #: 1H		RRCID -> 223928		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 7450 - 9002		
02	7168 X	3977	-0-	-3191	-0-	462	1	3515	2	N	-0-	-0-
03	4712 X	4196	-0-	-516	-0-	533	1	3662	2	N	1	-0-
						1	9					
04	4410 X	3750	-0-	-660	-0-	494	1	3256	2	N	-0-	-0-
05	4402 X	3965	-0-	-437	-0-	513	1	3452	2	N	-0-	-0-
06	4260 X	3489	-0-	-771	-0-	492	1	2997	2	N	-0-	-0-
07	4402 X	3371	-0-	-1031	-0-	512	1	2859	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FACEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	224334	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 7435 -	8283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2	N	-0-			-0-
03		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2	N	-0-			-0-
04		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2	N	-0-			-0-
05		7564 X	5168	-0-	-2396	-0-	5168	2	N	-0-			-0-
06		7320 X	4733	-0-	-2587	-0-	4733	2	N	-0-			-0-
07		7564 X	5197	-0-	-2367	-0-	5197	2	N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	224474	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 7091 -	9305	
02		3332 X	1434	-0-	-1898	-0-	247	1	N	-0-			-0-
03		3689 X	2539	-0-	-1150	-0-	399	1	N	-0-			-0-
04		3510 X	2726	-0-	-784	-0-	432	1	N	-0-			-0-
05		3503 X	2364	-0-	-1139	-0-	443	1	N	-0-			-0-
06		3390 X	1660	-0-	-1730	-0-	420	1	N	2	2 8		-0-
								2					
07		2821 X	2237	-0-	-584	-0-	456	1	N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	224475	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8829 -	11071	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORITZ "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224519	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7433 -	9565	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #:		1H	RRCID ->	224521	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6856	PERF. 7372 -	9055	
02		2800 X	2027	-0-	-773	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
03		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5460	2	N	1	1 8		-0-
04		3000 X	13	-0-	-2987	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2	N	-0-			-0-
06		5280 X	3889	-0-	-1391	-0-	3889	2	N	-0-			-0-
07		5456 X	4911	-0-	-545	-0-	4911	2	N	-0-			-0-

WANN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224763	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF. 5010 -	8126	
02		4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-			N	-0-			144
03		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-			144
04		5400 X	2131	-0-	-3269	-0-	166	1	N	-0-			144
05		5580 X	3136	-0-	-2444	-0-	414	1	N	7			151
								8					
								9					
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	354	1	N	2			153
								2					
								9					
*07		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	305	1	N	29	112 1		70
								32					
								9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	20804 X	17747	-0-	-3057	-0-	17747	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23715 X	19037	-0-	-4678	-0-	19037	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22950 X	17431	-0-	-5519	-0-	17431	2	N	-0-	-0-	-0-
05	23715 X	17218	-0-	-6497	-0-	17218	2	N	-0-	-0-	-0-
06	20490 X	16178	-0-	-4312	-0-	16178	2	N	-0-	-0-	-0-
07	19654 X	15578	-0-	-4076	-0-	15578	2	N	-0-	-0-	-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

02	21831 X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	2	N	-0-	-0-	-0-
03	25276 X	25276	-0-	-0-	-0-	25276	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22915 X	22915	-0-	-0-	-0-	22915	2	N	-0-	-0-	-0-
05	23059 X	23059	-0-	-0-	-0-	23059	2	N	-0-	-0-	-0-
06	21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	21425	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2	N	-0-	-0-	-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

02	3808 X	2238	-0-	-1570	-0-	223	1	N	11	103	1	20
						12	9					
03	4185 X	3755	-0-	-430	-0-	365	1	N	-0-	-0-	-0-	20
04	4050 X	3852	-0-	-198	-0-	329	1	N	-0-	-0-	-0-	20
05	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	415	1	N	-0-	-0-	-0-	20
06	3930 X	3624	-0-	-306	-0-	395	1	N	-0-	-0-	-0-	20
07	3968 X	3595	-0-	-373	-0-	419	1	N	-0-	-0-	-0-	20

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

02	7168 X	6357	-0-	-811	-0-	6347	3	N	9	10	1	4
03	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8007	3	N	14	11	1	7
04	7680 X	7536	-0-	-144	-0-	7525	3	N	10	11	1	6
05	7936 X	151	-0-	-7785	-0-	151	3	N	-0-	4	1	2
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1	1
07	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 9412

02	1708 N	229	-0-	-1479	-0-	221	2	N	7	61	1	13
03	2046 N	210	-0-	-1836	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-	13
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	13

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

02	2800 X	2176	-0-	-624	-0-	471	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	526	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 X	2665	-0-	-335	-0-	497	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2914 X	2764	-0-	-150	-0-	531	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3060 X	1984	-0-	-1076	-0-	495	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	540	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SOUTH DOSS		WELL #: 1 H		RRCID -> 225408		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-			N	-0-			5
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			5
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			5
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PACIFIC UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225919		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885					
02	7252	X	104	-0-	-7148	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	1604	-0-	-5526	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
04	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	2	N	-0-			-0-
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2	N	-0-			-0-
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14122	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	14726	-0-	-526	-0-	14726	2	N	-0-			-0-

MISSION "D" UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225926		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078					
02	7056	X	6481	-0-	-575	-0-	6481	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	7254	-0-	-558	-0-	7254	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	6752	-0-	-568	-0-	6752	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	6641	-0-	-923	-0-	6641	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6600	-0-	-450	-0-	6600	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6395	-0-	-859	-0-	6395	2	N	-0-			-0-

TCU A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225930		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137					
02	24584	X	17533	-0-	-7051	-0-	17533	2	N	-0-			-0-
03	24614	X	17084	-0-	-7530	-0-	17084	2	N	-0-			-0-
04	22050	X	17941	-0-	-4109	-0-	17941	2	N	-0-			-0-
05	21514	X	18219	-0-	-3295	-0-	18219	2	N	-0-			-0-
06	19890	X	17703	-0-	-2187	-0-	17703	2	N	-0-			-0-
07	19406	X	16725	-0-	-2681	-0-	16725	2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 5H		RRCID -> 225936		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506					
02	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2	N	-0-			-0-
03	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	12062	-0-	-238	-0-	12062	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	12429	-0-	-312	-0-	12429	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	11867	-0-	-493	-0-	11867	2	N	-0-			-0-
07	12772	X	12223	-0-	-549	-0-	12223	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225937		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133					
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2	N	-0-			-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2	N	-0-			-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3481	-0-	-479	-0-	3481	2	N	-0-			-0-
*07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2	N	-0-			-0-

MOORE, C. V. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225938		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480					
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	305	1	7001	2	N	-0-	-0-
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	322	1	5524	2	N	-0-	-0-
04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	392	1	6686	2	N	-0-	-0-
05	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	410	1	7433	2	N	-0-	-0-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	396	1	6305	2	N	-0-	-0-
*07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	382	1	6369	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BURKHALTER UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	225952	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	7321	PERF.	7684 - 9481
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5180 X	3461	-0-	-1719	-0-	3461	2	N	-0-			-0-
03	5735 X	3212	-0-	-2523	-0-	3212	2	N	-0-			-0-
04	5550 X	4227	-0-	-1323	-0-	4227	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	2766	-0-	-1977	-0-	2766	2	N	-0-			-0-
06	4410 X	2183	-0-	-2227	-0-	2183	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	2126	-0-	-2245	-0-	2126	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	225968	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	7210 - 9000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

WEST FORK		WELL #:		1H	RRCID ->	225969	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	7115 - 10101
02	6440 X	5893	-0-	-547	-0-	5893	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	6443	-0-	-687	-0-	6443	2	N	-0-			-0-
04	6510 X	6051	-0-	-459	-0-	6051	2	N	-0-			-0-
05	6727 X	6125	-0-	-602	-0-	6125	2	N	-0-			-0-
06	6360 X	6004	-0-	-356	-0-	6004	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	6241	-0-	-269	-0-	6241	2	N	-0-			-0-

WEW "B" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	225977	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	8166 - 10528
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	225978	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	8023 - 10321
02	25144 X	12771	-0-	-12373	-0-	363	1	12408	2	N	-0-	-0-
03	26815 X	13606	-0-	-13209	-0-	349	1	13257	2	N	-0-	-0-
04	18510 X	12314	-0-	-6196	-0-	426	1	11888	2	N	-0-	-0-
05	18569 X	12165	-0-	-6404	-0-	414	1	11751	2	N	-0-	-0-
06	14190 X	11463	-0-	-2727	-0-	430	1	11033	2	N	-0-	-0-
07	14136 X	11397	-0-	-2739	-0-	394	1	11003	2	N	-0-	-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225979	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	7112 - 9072
02	4536 X	4315	-0-	-221	-0-	4315	2	N	-0-			-0-
03	5022 X	4636	-0-	-386	-0-	4636	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4489	-0-	-281	-0-	4489	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	4515	-0-	-414	-0-	4515	2	N	-0-			-0-
06	4650 X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4152	-0-	-622	-0-	4152	2	N	-0-			-0-

FORRESTER "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225980	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	8026 - 10516
02	22736 X	16638	-0-	-6098	-0-	16638	2	N	-0-			-0-
03	23095 X	16939	-0-	-6156	-0-	16939	2	N	-0-			-0-
04	21090 X	15682	-0-	-5408	-0-	15682	2	N	-0-			-0-
05	21793 X	14804	-0-	-6989	-0-	14804	2	N	-0-			-0-
06	18270 X	13170	-0-	-5100	-0-	13170	2	N	-0-			-0-
07	18414 X	13218	-0-	-5196	-0-	13218	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CARTER		WELL #: B 1H		RRCID ->	225981	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6949 PERF. 7592 - 9400				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225982	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7333 PERF. 7796 - 9451				
02	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2		N	-0-			-0-
03	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2		N	-0-			-0-
04	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2		N	-0-			-0-
05	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2		N	-0-			-0-
06	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2		N	-0-			-0-
07	9548 X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2		N	-0-			-0-

YATES		WELL #: 1H		RRCID ->	225983	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	6770 PERF. 7041 - 8051				
02	5656 X	5345	-0-	-311	-0-	5345	2		N	-0-			-0-
03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
04	5490 X	1973	-0-	-3517	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	14	-0-	-5907	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-				N	-0-			-0-
07	6293 X	3044	-0-	-3249	-0-	3044	2		N	-0-			-0-

RIDDLES		WELL #: C 1H		RRCID ->	225984	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	6051 PERF. 6418 - 8109				
02	5656 X	5640	-0-	-16	-0-	5640	2		Y	-0-			6
03	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2		Y	-0-			6
04	6450 X	5738	-0-	-712	-0-	5738	2		Y	-0-			6
05	6665 X	6159	-0-	-506	-0-	6159	2		Y	-0-			6
06	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2		Y	-0-			6
*07	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2		Y	-0-			6

WILKINSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225985	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8068 PERF. 8435 - 10955				
02	12796 X	11016	-0-	-1780	-0-	11016	2		N	-0-			-0-
03	13764 X	10990	-0-	-2774	-0-	10990	2		N	-0-			-0-
04	12870 X	9365	-0-	-3505	-0-	9365	2		N	-0-			-0-
05	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2		N	-0-			-0-
06	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2		N	-0-			-0-
*07	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2		N	-0-			-0-

GOSEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225986	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	7269 PERF. 7625 - 8870				
02	8764 X	6703	-0-	-2061	-0-	6703	2		N	-0-			-0-
03	9982 X	9185	-0-	-797	-0-	9185	2		N	-0-			-0-
04	9660 X	9023	-0-	-637	-0-	9023	2		N	-0-			-0-
05	9982 X	5422	-0-	-4560	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
06	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2		N	-0-			-0-
07	9331 X	8791	-0-	-540	-0-	8791	2		N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225987	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	8404 PERF. 8861 - 10933				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SVOJGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225989	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 7206	PERF. 7518	- 8721			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAVENS		WELL #: 8H		RRCID -> 225990	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL DEPTH 5388	PERF. 5460	- 8600			
02	1792 N	-0-	-0-	-1792	-0-			N	4	76 1	-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 225991	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7959	- 10894			
02	8792 X	7370	-0-	-1422	-0-	7370	2	N	-0-		-0-
03	9021 X	7940	-0-	-1081	-0-	7940	2	N	-0-		-0-
04	7950 X	7720	-0-	-230	-0-	7720	2	N	-0-		-0-
05	8153 X	4522	-0-	-3631	-0-	4522	2	N	-0-		-0-
06	7890 X	7611	-0-	-279	-0-	7611	2	N	-0-		-0-
07	8153 X	7596	-0-	-557	-0-	7596	2	N	-0-		-0-

HELTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 226187	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 8408	- 8984			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REICHLET		WELL #: 1H		RRCID -> 226189	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 8093	- 9173			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FREDDIE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 226197	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 7572	PERF. 7985	- 10477			
02	7084 X	2435	-0-	-4649	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
03	7843 X	2536	-0-	-5307	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		-0-
05	4154 X	3	-0-	-4151	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 226198	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 7626	PERF. 7905	- 9618			
02	5152 X	4465	-0-	-687	-0-	4465	2	N	-0-		-0-
03	5239 X	4159	-0-	-1080	-0-	67	1	4092	2	N	-0-
04	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	153	1	5435	2	N	-0-
05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	154	1	5725	2	N	-0-
06	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	153	1	5532	2	N	-0-
*07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	164	1	5640	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	226199	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7731 - 10876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		30184 X	12438	-0-	-17746	-0-	372 1	12066 2	N	-0-			-0-
03		33418 X	9619	-0-	-23799	-0-	370 1	9249 2	N	-0-			-0-
04		32340 X	24028	-0-	-8312	-0-	432 1	23596 2	N	-0-			-0-
05		26846 X	20272	-0-	-6574	-0-	488 1	19784 2	N	-0-			-0-
06		25980 X	18428	-0-	-7552	-0-	497 1	17931 2	N	-0-			-0-
07		24831 X	9779	-0-	-15052	-0-	440 1	9339 2	N	-0-			-0-

CARTER		WELL #:		A 1H	RRCID ->	226200	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	6854	PERF.	7402 - 8478	
02		8568 X	7359	-0-	-1209	-0-	7359 2		N	-0-			-0-
03		9486 X	8087	-0-	-1399	-0-	8087 2		N	-0-			-0-
04		8820 X	7488	-0-	-1332	-0-	7488 2		N	-0-			-0-
05		9114 X	7846	-0-	-1268	-0-	7846 2		N	-0-			-0-
06		8820 X	3357	-0-	-5463	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
07		8153 X	5742	-0-	-2411	-0-	5742 2		N	-0-			-0-

MISSION "D" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226206	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	7883 - 9083	
02		7840 X	5255	-0-	-2585	-0-	167 1	5088 2	N	-0-			-0-
03		8680 X	6496	-0-	-2184	-0-	7 1	6489 2	N	-0-			-0-
04		7080 X	5411	-0-	-1669	-0-	112 1	5299 2	N	-0-			-0-
05		6417 X	4631	-0-	-1786	-0-	111 1	4520 2	N	-0-			-0-
06		6300 X	6000	-0-	-300	-0-	113 1	5887 2	N	-0-			-0-
07		6510 X	5922	-0-	-588	-0-	118 1	5804 2	N	-0-			-0-

STAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	226208	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7678 - 9401	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLO'S CHILI PEPPER		WELL #:		1H	RRCID ->	226542	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6410 - 8953	
02		10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039 2		N	-0-			-0-
03		10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10939 2		N	-0-			-0-
04		10530 X	10376	-0-	-154	-0-	10158 2	218 9	N	198	198 1		-0-
05		10943 X	9827	-0-	-1116	-0-	9827 2		N	-0-			-0-
06		10590 X	9562	-0-	-1028	-0-	9562 2		N	-0-			-0-
07		10943 X	9811	-0-	-1132	-0-	9811 2		N	-0-			-0-

ISBELL UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	226773	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6854 - 7066	
02		1036 N	667	-0-	-369	-0-	667 2		N	-0-			-0-
03		1085 N	711	-0-	-374	-0-	711 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	644	-0-	-436	-0-	644 2		N	-0-			-0-
05		1116 N	330	-0-	-786	-0-	330 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	175	-0-	-875	-0-	175 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	837	-0-	-186	-0-	837 2		N	-0-			-0-

TRIGG CW BEATIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227132	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	6630 - 9782	
02		4676 X	4400	-0-	-276	-0-	4366 2	34 9	N	31			173
03		5177 X	5113	-0-	-64	-0-	5060 2	53 9	N	48	194 1		27
04		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5097 2	25 9	N	23			50
05		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5389 2	25 9	N	23			73
06		4950 X	4880	-0-	-70	-0-	4858 2	22 9	N	20			93
07		5301 X	4853	-0-	-448	-0-	4814 2	39 9	N	35			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRIGG CW BEATIS "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 227134		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6095		PERF. 6430 - 8952		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5992 X	5290	-0-	-702	-0-	5290	2		N	-0-		44
03	6634 X	5704	-0-	-930	-0-	5640	2	64	9	N	58	102
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6819	2	45	9	N	41	143
05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6648	2	58	9	N	53	196
06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6489	2	64	9	N	58	61
07	7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6180	2	56	9	N	51	112

BUNNY LEECH		WELL #: 1H		RRCID -> 227177		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 8018 - 11540		
02	9436 X	3818	-0-	-5618	-0-	460	1	3358	2	N	-0-	-0-
03	9362 X	2384	-0-	-6978	-0-	513	1	1871	2	N	-0-	-0-
04	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	575	1	8150	2	N	-0-	-0-
05	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	603	1	7066	2	N	-0-	-0-
06	5220 X	3460	-0-	-1760	-0-	543	1	2917	2	N	-0-	-0-
07	9021 X	493	-0-	-8528	-0-	493	1			N	-0-	-0-

GREEN HIGHLANDER		WELL #: 1H		RRCID -> 227178		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 7864		PERF. 8190 - 10571		
02	14252 X	12269	-0-	-1983	-0-	12269	3			N	-0-	-0-
03	15779 X	12590	-0-	-3189	-0-	12590	3			N	-0-	-0-
04	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	3			N	-0-	-0-
05	13578 X	12180	-0-	-1398	-0-	12180	3			N	-0-	-0-
06	13140 X	11486	-0-	-1654	-0-	11486	3			N	-0-	-0-
07	13578 X	11302	-0-	-2276	-0-	11302	3			N	-0-	-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER		WELL #: 1H		RRCID -> 227179		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 6230 - 8157		
02	4228 X	3493	-0-	-735	-0-	3493	2			N	-0-	183
03	4681 X	3866	-0-	-815	-0-	3866	2			N	-0-	183
04	4440 X	4050	-0-	-390	-0-	4046	2	4	9	N	4	187
05	4557 X	4386	-0-	-171	-0-	4385	2	1	9	N	1	188
06	4410 X	4019	-0-	-391	-0-	3990	2	29	9	N	26	25
*07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-	25

CUTWING PARACHUTE EMERGER		WELL #: 1H		RRCID -> 227180		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 6350 - 8712		
02	8092 X	7362	-0-	-730	-0-	7356	2	6	9	N	5	38
03	8959 X	8664	-0-	-295	-0-	8620	2	44	9	N	40	78
04	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8348	2	25	9	N	23	101
05	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8978	2	23	9	N	21	122
06	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8404	2	25	9	N	23	145
07	8649 X	8171	-0-	-478	-0-	8125	2	46	9	N	42	187

PRAYING MANTIS		WELL #: 1H		RRCID -> 227181		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 6040 - 8182		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS		WELL #: 1H		RRCID -> 227182		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 5916		PERF. 6160 - 8522		
02	3444 X	3049	-0-	-395	-0-	3049	2			N	-0-	118
03	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	3241	2	25	9	N	23	141
04	3390 X	2558	-0-	-832	-0-	2548	2	10	9	N	9	150
05	3379 X	3009	-0-	-370	-0-	3009	2			N	-0-	150
06	3270 X	2856	-0-	-414	-0-	2838	2	18	9	N	16	166
07	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	2891	2	19	9	N	17	183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL		WELL #:		1H	RRCID ->	227183	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6330 - 7530
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5668	2	10	9	N	9	91
03	6262 X	5442	-0-	-820	-0-	5442	2			N	-0-	91
04	6690 X	5675	-0-	-1015	-0-	5641	2	34	9	N	31	122
05	6913 X	5726	-0-	-1187	-0-	5715	2	11	9	N	10	132
06	6690 X	5625	-0-	-1065	-0-	5625	2			N	-0-	132
07	6293 X	5757	-0-	-536	-0-	5736	2	21	9	N	19	151

CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #:		1H	RRCID ->	227184	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6500 - 8177
02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6193	2	26	9	N	24	195
03	6944 X	6119	-0-	-825	-0-	6100	2	19	9	N	17	212
04	6720 X	5919	-0-	-801	-0-	5909	2	10	9	N	9	35
05	6944 X	6291	-0-	-653	-0-	6274	2	17	9	N	15	50
06	6660 X	6177	-0-	-483	-0-	6177	2			N	-0-	50
07	6882 X	6440	-0-	-442	-0-	6426	2	14	9	N	13	63

COOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227733	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7214	PERF.	7777 - 8481
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARBER W.		WELL #:		4H	RRCID ->	227901	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	7229 - 8878
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-	97
03	2573 X	584	-0-	-1989	-0-	584	2			N	-0-	97
04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-	97
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4649	2	12	9	N	11	14
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-	14
*07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4426	2	2	9	Y	2	16

WALSH RANCH WEST		WELL #:		T 2H	RRCID ->	227902	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	7154 - 8993
02	4872 X	3359	-0-	-1513	-0-	3355	3	4	9	N	4	2
03	6076 X	3886	-0-	-2190	-0-	3879	3	7	9	N	6	3
04	5880 X	4021	-0-	-1859	-0-	4015	3	6	9	N	5	3
05	6076 X	4011	-0-	-2065	-0-	4002	3	9	9	N	8	6
06	4740 X	3452	-0-	-1288	-0-	3450	3	2	9	N	2	3
07	4154 X	3579	-0-	-575	-0-	3573	3	6	9	N	5	3

PUFF		WELL #:		2H	RRCID ->	227903	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	6473	PERF.	6846 - 8748
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14												

E.P.R.I.		WELL #:		3V	RRCID ->	227904	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	7050 - 7296
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MANNING TRWD "A" UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227905	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	6752 PERF. 7443 - 10493			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MANNING TRWD "B" UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	227906	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	6755 PERF. 7622 - 11310			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	227908	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	7333 PERF. 7435 - 8896			
02	7728 X	6570	-0-	-1158	-0-	6570	2	N	-0-			-0-
03	8556 X	8244	-0-	-312	-0-	8244	2	N	-0-			-0-
04	8280 X	5952	-0-	-2328	-0-	5952	2	N	-0-			-0-
05	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2	N	-0-			-0-
06	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2	N	-0-			-0-
*07	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2	N	-0-			-0-
WARREN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	227909	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7397 PERF. 7806 - 9756			
02	11900 X	11420	-0-	-480	-0-	11420	2	N	-0-			-0-
03	13175 X	12328	-0-	-847	-0-	12328	2	N	-0-			-0-
04	12750 X	12679	-0-	-71	-0-	12679	2	N	-0-			-0-
05	13175 X	11960	-0-	-1215	-0-	11960	2	N	-0-			-0-
06	12750 X	10767	-0-	-1983	-0-	10767	2	N	-0-			-0-
07	13113 X	11115	-0-	-1998	-0-	11115	2	N	-0-			-0-
CARTER		WELL #: A 2H		RRCID ->	227910	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	6897 PERF. 7484 - 9726			
02	15680 X	14421	-0-	-1259	-0-	14421	2	N	-0-			-0-
03	16523 X	16073	-0-	-450	-0-	16073	2	N	-0-			-0-
04	15990 X	13201	-0-	-2789	-0-	13201	2	N	-0-			-0-
05	16523 X	14157	-0-	-2366	-0-	14157	2	N	-0-			-0-
06	16180 X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2	N	-0-			-0-
07	16058 X	15395	-0-	-663	-0-	15395	2	N	-0-			-0-
JOHNSON-HUBBELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	227912	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6692 PERF. 7369 - 8935			
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	256	1	3818	2	N	-0-	21
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	306	1	4317	2	N	-0-	21
04	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	263	1	2033	2	N	97	41
						107	9					
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	277	1	3595	2	N	-0-	41
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	232	1	3184	2	N	-0-	41
*07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	258	1	3000	2	N	66	107
						73	9					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227914	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7676 - 9305					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	3520	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4154 X	4126	-0-	-28	-0-	-0-	362	1	3764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	4410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	3847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	4811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	3828	-0-	-326	-0-	-0-	345	1	3483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COBURN		WELL #:		3H	RRCID ->	227916	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7632 - 9164					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ORR UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	227919	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5891 - 8472					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27

SUPERIOR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	227923	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8246 - 9980					
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4867 X	4672	-0-	-195	-0-	-0-	4672	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HOBDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227924	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7798 - 9084					
02	4144 X	4121	-0-	-23	-0-	-0-	4121	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	-0-	4201	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4290 X	4152	-0-	-138	-0-	-0-	4152	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4557 X	3875	-0-	-682	-0-	-0-	3875	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	2905	-0-	-1505	-0-	-0-	2905	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	3802	-0-	-755	-0-	-0-	3802	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227925	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	7866	PERF.	8037 - 9888					
02	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6570 X	5878	-0-	-692	-0-	-0-	5878	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARRETT "B" UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	227926	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7131	PERF.	7577 - 8887					
02	7476 X	6784	-0-	-692	-0-	-0-	6784	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8215 X	7965	-0-	-250	-0-	-0-	7965	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILEY		WELL #: 3 H		RRCID -> 227927		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6627		PERF. 6842 - 9833		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6972 X	6668	-0-	-304	-0-	6668	2		N	-0-		53
03	7533 X	7382	-0-	-151	-0-	7382	2		N	-0-		53
04	7200 X	6704	-0-	-496	-0-	6704	2		N	-0-		53
05	7378 X	6996	-0-	-382	-0-	6996	2		N	-0-		53
06	7140 X	6798	-0-	-342	-0-	6798	2		N	-0-		53
07	7378 X	6952	-0-	-426	-0-	6952	2		N	-0-		53

POYNOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227929		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 8222 - 9704		
02	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2		N	-0-		-0-
03	5797 X	748	-0-	-5049	-0-	748	2		N	-0-		-0-
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-		-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-		-0-
06	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-		-0-
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-				N	-0-		-0-

RICHARDSON, SID		WELL #: D 1H		RRCID -> 227930		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 7778 - 11090		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JIMENEZ		WELL #: 1H		RRCID -> 227932		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 7696 - 9908		
02	10528 X	9865	-0-	-663	-0-	9865	2		N	-0-		-0-
03	11656 X	10155	-0-	-1501	-0-	10155	2		N	-0-		-0-
04	11280 X	9437	-0-	-1843	-0-	9437	2		N	-0-		-0-
05	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2		N	-0-		-0-
06	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2		N	-0-		-0-
07	10912 X	9971	-0-	-941	-0-	9971	2		N	-0-		-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227934		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8172 - 9801		
02	5264 X	5073	-0-	-191	-0-	5073	2		N	-0-		-0-
03	5704 X	5628	-0-	-76	-0-	5628	2		N	-0-		-0-
04	5490 X	5451	-0-	-39	-0-	5451	2		N	-0-		-0-
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		N	-0-		-0-
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2		N	-0-		-0-
*07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2		N	-0-		-0-

PARKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 227935		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 8132 - 9164		
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		N	-0-		-0-
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		N	-0-		-0-
04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-		-0-
05	5642 X	5516	-0-	-126	-0-	5516	2		N	-0-		-0-
06	5460 X	5419	-0-	-41	-0-	5419	2		N	-0-		-0-
07	5642 X	5336	-0-	-306	-0-	5336	2		N	-0-		-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 227936		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8167 - 10027		
02	12012 X	10560	-0-	-1452	-0-	10560	2		N	-0-		-0-
03	12927 X	11540	-0-	-1387	-0-	11540	2		N	-0-		-0-
04	12510 X	6598	-0-	-5912	-0-	6598	2		N	-0-		-0-
05	12245 X	8229	-0-	-4016	-0-	8229	2		N	-0-		-0-
06	11730 X	8154	-0-	-3576	-0-	8154	2		N	-0-		-0-
07	11687 X	9183	-0-	-2504	-0-	9183	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
*07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

02	7980 X	7659	-0-	-321	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
03	8680 X	7710	-0-	-970	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
04	8400 X	7163	-0-	-1237	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	8680 X	7356	-0-	-1324	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	8280 X	7237	-0-	-1043	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	8494 X	7298	-0-	-1196	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2014 - P&A 05/15/14

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

02	4788 X	3745	-0-	-1043	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4726	-0-	-575	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4115	-0-	-955	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4508	-0-	-700	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	3431	-0-	-1579	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3697	-0-	-1015	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ENGLER		WELL #:		1H	RRCID ->	228288	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8006 - 9484
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5964 X	5842	-0-	-122	-0-	5842	2	N	-0-			-0-
03	6541 X	5791	-0-	-750	-0-	5791	2	N	-0-			-0-
04	6330 X	5562	-0-	-768	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
05	6541 X	5623	-0-	-918	-0-	5623	2	N	-0-			-0-
06	6330 X	5484	-0-	-846	-0-	5484	2	N	-0-			-0-
07	6479 X	5677	-0-	-802	-0-	5677	2	N	-0-			-0-

HICKMAN, HOLT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228289	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8028 - 9749
02	6328 X	5819	-0-	-509	-0-	5819	2	N	-0-			-0-
03	6975 X	6786	-0-	-189	-0-	6786	2	N	-0-			-0-
04	6690 X	6502	-0-	-188	-0-	6502	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	6510	-0-	-93	-0-	6510	2	N	-0-			-0-
06	6570 X	6348	-0-	-222	-0-	6348	2	N	-0-			-0-
07	6789 X	6376	-0-	-413	-0-	6376	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	228290	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	7261 - 10184
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2	Y	-0-			-0-
03	6045 X	5293	-0-	-752	-0-	5293	2	Y	-0-			-0-
04	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2	Y	-0-			-0-
05	6386 X	5476	-0-	-910	-0-	5443	2	Y	30	30	1	-0-
06	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2	Y	-0-			-0-
07	6386 X	5318	-0-	-1068	-0-	5229	2	Y	81	46	1	35

JOHNSON RANCH		WELL #:		F 1H	RRCID ->	228291	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6954 - 10219
02	8596 X	5641	-0-	-2955	-0-	5641	2	Y	-0-			64
03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2	Y	-0-			64
04	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2	Y	-0-			64
05	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2	Y	-0-			64
06	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2	Y	-0-			64
*07	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	10585	2	Y	115	162	1	17

PEARCE "C" UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228294	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7708 - 9864
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		L 3H	RRCID ->	228404	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	7934 - 9230
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-			N	-0-			-0-
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4021	3	N	8	3	1	5
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3968	3	N	3	5	1	3
*07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4275	3	N	6	6	1	3

PIGG UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	228677	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7184 - 8948
02	5992 X	4830	-0-	-1162	-0-	361	1	N	-0-			-0-
03	6634 X	2000	-0-	-4634	-0-	207	1	N	-0-			-0-
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-			-0-
05	5363 X	3720	-0-	-1643	-0-	368	1	N	-0-			-0-
06	5190 X	5066	-0-	-124	-0-	371	1	N	-0-			-0-
07	6417 X	6000	-0-	-417	-0-	395	1	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
03		7812 X	7565	-0-	-247	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04		5940 X	5016	-0-	-924	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05		9176 X	8560	-0-	-616	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06		11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
*07		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

02		196 N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03		279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

02		6132 X	5607	-0-	-525	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03		6789 X	6229	-0-	-560	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
04		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
05		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
*07		7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

02		7756 X	7184	-0-	-572	-0-	7174	3	10	9	N	9	11	1			4
03		8587 X	7602	-0-	-985	-0-	7587	3	15	9	N	14	11	1			7
04		8310 X	7269	-0-	-1041	-0-	7258	3	11	9	N	10	11	1			6
05		8153 X	7099	-0-	-1054	-0-	7076	3	23	9	N	21	11	1			16
06		7710 X	2424	-0-	-5286	-0-	2424	3			N	-0-	15	1			1
*07		10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	10083	3	17	9	N	15	9	1			7

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

02	4172 X	3529	-0-	-643	-0-	395	1	3113	2	N	19	194	1			48
						21	9									
03	4619 X	3945	-0-	-674	-0-	466	1	3449	2	N	27					75
						30	9									
04	4050 X	3683	-0-	-367	-0-	476	1	3157	2	N	45					120
						50	9									
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	482	1	3556	2	N	35					155
						39	9									
06	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	483	1	3415	2	N	35					190
						39	9									
*07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	489	1	3494	2	N	39	187	1			42
						43	9									

BYRD WELL #: E 1H RRCID -> 229368 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5656 - 8238

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

02	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
03	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	8430 X	6938	-0-	-1492	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
05	8618 X	7769	-0-	-849	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	8340 X	7184	-0-	-1156	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8556 X	7534	-0-	-1022	-0-	7534	2			N	-0-					-0-

BRISTER WELL #: 1H RRCID -> 229639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7662 - 9194

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 1H RRCID -> 229640 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6956 - 8672

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2014 - PLUGGED 03/17/14

PUFF WELL #: 3 H RRCID -> 229644 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7168 - 8953

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2014 - PLUGGED 03/20/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARPER CATTLE D		WELL #: B 16AH		RRCID ->	229648	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8999 - 11491	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5386	-0-	-566	-0-	5386	2	N	-0-			-0-
04	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2	N	-0-			-0-
05	6169 X	5731	-0-	-438	-0-	5731	2	N	-0-			-0-
06	5970 X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2	N	-0-			-0-
07	6169 X	4940	-0-	-1229	-0-	4940	2	N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	229655	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8042 - 9633	
02	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2	N	-0-			-0-
03	10509 X	10453	-0-	-56	-0-	10453	2	N	-0-			-0-
04	10200 X	9111	-0-	-1089	-0-	9111	2	N	-0-			-0-
05	10633 X	9329	-0-	-1304	-0-	9329	2	N	-0-			-0-
06	10290 X	9388	-0-	-902	-0-	9388	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	9523	-0-	-1110	-0-	9523	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 4H		RRCID ->	229656	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	6229	PERF.	6767 - 9315	
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2	N	-0-			-0-
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2	N	-0-			-0-
04	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-			-0-
05	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2	N	-0-			-0-
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2	N	-0-			-0-
*07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2	N	-0-			-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 1H		RRCID ->	229657	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	6233	PERF.	6754 - 10074	
02	9884 X	9266	-0-	-618	-0-	9266	2	N	-0-			-0-
03	10602 X	10005	-0-	-597	-0-	10005	2	N	-0-			-0-
04	10230 X	9418	-0-	-812	-0-	9418	2	N	-0-			-0-
05	10478 X	9468	-0-	-1010	-0-	9468	2	N	-0-			-0-
06	10080 X	8865	-0-	-1215	-0-	8865	2	N	-0-			-0-
07	10261 X	8786	-0-	-1475	-0-	8786	2	N	-0-			-0-

KASAL		WELL #: 1H		RRCID ->	229658	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8446 - 10180	
02	9352 X	7535	-0-	-1817	-0-	7535	2	N	-0-			-0-
03	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2	N	-0-			-0-
04	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2	N	-0-			-0-
05	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2	N	-0-			-0-
06	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2	N	-0-			-0-
07	12586 X	9998	-0-	-2588	-0-	9998	2	N	-0-			-0-

DORAL		WELL #: 3H		RRCID ->	229675	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7934 - 11542	
02	9604 X	8704	-0-	-900	-0-	8704	2	N	-0-			-0-
03	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2	N	-0-			-0-
04	9960 X	8948	-0-	-1012	-0-	8948	2	N	-0-			-0-
05	9889 X	8955	-0-	-934	-0-	8955	2	N	-0-			-0-
06	10020 X	7513	-0-	-2507	-0-	7513	2	N	-0-			-0-
07	10354 X	7725	-0-	-2629	-0-	7725	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	229681	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	7923 - 9657	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BLACK THISTLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	229682	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 7751 - 9114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	9053 2	N	-0-		-0-
03	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9439 2	N	-0-		-0-
04	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972 2	N	-0-		-0-
05	4712 X	1331	-0-	-3381	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
06	4560 X	2293	-0-	-2267	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
*07	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152 2	N	-0-		-0-

RICHMOND, BILLY		WELL #: 1H		RRCID ->	229683	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	7898	PERF. 8243 - 9429
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	229684	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 8206 - 10756
02	12852 X	9093	-0-	-3759	-0-	9093 2	N	-0-		-0-
03	14167 X	12494	-0-	-1673	-0-	12494 2	N	-0-		-0-
04	13200 X	12692	-0-	-508	-0-	12692 2	N	-0-		-0-
05	13113 X	11604	-0-	-1509	-0-	11604 2	N	-0-		-0-
06	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778 2	N	-0-		-0-
*07	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	13334 2	N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 3 H		RRCID ->	229911	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6346	PERF. N/A
02	1680 X	1007	-0-	-673	-0-	1000 2	7 9 Y	6	7 1	5
03	1829 X	752	-0-	-1077	-0-	745 2	7 9 Y	6	6 1	5
04	1800 X	1247	-0-	-553	-0-	1241 2	6 9 Y	5	5 1	5
05	1860 X	1235	-0-	-625	-0-	1234 2	1 9 Y	1		6
06	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1444 2	7 9 Y	6	8 1	4
*07	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1504 2	8 9 Y	7	4 1	7

WEW A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	229976	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7859 - 11283
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

C. V. MOORE UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	230098	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7903 - 10395
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	230460	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	6323	PERF. 7390 - 8704
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-		-0-
03	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-		Y	-0-		-0-
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-		Y	-0-		-0-
05	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10444 2	Y	-0-		-0-
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 2	Y	-0-		-0-
*07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3091 2	183 9 Y	166	141 1	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BEADHEAD BEET		WELL #: 2H		RRCID -> 230464		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 6161		PERF. 7763 - 8065		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5292 X	4708	-0-	-584	-0-	4708 2	N	-0-			19
03		5363 X	5281	-0-	-82	-0-	5281 2	N	-0-			19
04		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2	N	-0-			19
05		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2	N	-0-			19
06		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505 2	N	-0-			19
07		5580 X	5464	-0-	-116	-0-	5464 2	N	-0-			19

YATES, BILLIE		WELL #: 2H		RRCID -> 230506		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 6358		PERF. 8460 - 6790		
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	178	182 1	9 8	153
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	182	188 1		147
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	703 2	N	98			245
05		372 N	34	-0-	-338	-0-	30 2	N	4	150 1		99
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	652 2	N	146			245
*07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	200	192 1		253

BUSSEY		WELL #: 1H		RRCID -> 230516		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 6411		PERF. 6720 - 8687		
02		3696 X	2937	-0-	-759	-0-	229 1	N	-0-			15
03		4092 X	3223	-0-	-869	-0-	309 1	N	-0-			15
04		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	297 1	N	-0-			15
05		3348 X	3127	-0-	-221	-0-	261 1	N	-0-			15
06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	267 1	N	-0-			15
07		3379 X	3374	-0-	-5	-0-	272 1	N	-0-			15

FLASHBACK		WELL #: 1H		RRCID -> 230525		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 8220 - 9569		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		3100 N	6925	-0-	3825	-0-	6925 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	11968	-0-	8968	-0-	12793 2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	12857	-0-	9757	-0-	22550 2	N	-0-			-0-

BUSSEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 230534		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6382		PERF. N/A		
02		12880 X	9647	-0-	-3233	-0-	224 1	N	197	197 1		-0-
							217 9					
03		14260 X	9807	-0-	-4453	-0-	258 1	N	-0-			-0-
04		11430 X	9666	-0-	-1764	-0-	254 1	N	-0-			-0-
05		10974 X	9857	-0-	-1117	-0-	265 1	N	196	196 1		-0-
							216 9					
06		10620 X	9588	-0-	-1032	-0-	271 1	N	-0-			-0-
07		10695 X	10042	-0-	-653	-0-	276 1	N	193	193 1		-0-
							212 9					

NEILL, WAYNE		WELL #: 1 H		RRCID -> 230563		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6771		PERF. 7183 - 8369		
02		4648 X	4410	-0-	-238	-0-	4410 2	N	-0-			-0-
03		5239 X	3752	-0-	-1487	-0-	3752 2	N	-0-			-0-
04		6000 X	3983	-0-	-2017	-0-	3983 2	N	-0-			-0-
05		6200 X	3755	-0-	-2445	-0-	3755 2	N	-0-			-0-
06		6000 X	4031	-0-	-1969	-0-	4031 2	N	-0-			-0-
07		4898 X	3960	-0-	-938	-0-	3960 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 230665		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4984 X	4741	-0-	-243	-0-	4741 2	N	-0-	-0-
03	5518 X	5240	-0-	-278	-0-	5240 2	N	-0-	-0-
04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2	N	-0-	-0-
05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 2	N	-0-	-0-
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 2	N	-0-	-0-
*07	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 2	N	-0-	-0-

ENGLER		WELL #: 3 H		RRCID -> 230691		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485	
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2	N	-0-	-0-
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-	-0-
04	3180 X	2563	-0-	-617	-0-	2563 2	N	-0-	-0-
05	3286 X	2609	-0-	-677	-0-	2609 2	N	-0-	-0-
06	3180 X	2446	-0-	-734	-0-	2446 2	N	-0-	-0-
07	3100 X	2454	-0-	-646	-0-	2454 2	N	-0-	-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: D 1 H		RRCID -> 230716		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000	
02	3892 X	3353	-0-	-539	-0-	3349 3	4 9 N	4	5 1 2
03	4340 X	3121	-0-	-1219	-0-	3114 3	7 9 N	6	5 1 3
04	4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3935 3	6 9 N	5	5 1 3
05	4402 X	3993	-0-	-409	-0-	3982 3	11 9 N	10	6 1 7
06	4260 X	2837	-0-	-1423	-0-	2834 3	3 9 N	3	7 1 3
07	4061 X	3398	-0-	-663	-0-	3391 3	7 9 N	6	6 1 3

WALSH RANCH WEST		WELL #: O 2 H		RRCID -> 230898		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KING		WELL #: A 1 H		RRCID -> 230913		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 7289	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014 - P&A 05/12/14									

CUTWING PARACHUTE CADDIS		WELL #: 2 H		RRCID -> 230983		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117	
02	5096 X	4661	-0-	-435	-0-	325 1	4318 2 N	16	163
03	5642 X	5608	-0-	-34	-0-	428 1	5180 2 N	-0-	163
04	5460 X	5211	-0-	-249	-0-	416 1	4772 2 N	21	184
05	5332 X	5215	-0-	-117	-0-	436 1	4736 2 N	39	195 1 28
06	5430 X	5033	-0-	-397	-0-	415 1	4618 2 N	-0-	28
07	5611 X	5138	-0-	-473	-0-	437 1	4688 2 N	12	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEADHEAD BEET		WELL #:		1 H	RRCID ->	230984	COMPL. DATE	00/00/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7570	- 8020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		4788 X	3320	-0-	-1468	-0-	3320 2	N	-0-			140
03		5301 X	3472	-0-	-1829	-0-	3472 2	N	-0-			140
04		4170 X	3410	-0-	-760	-0-	3410 2	N	-0-			140
05		4309 X	3510	-0-	-799	-0-	3510 2	N	-0-			140
06		3690 X	3138	-0-	-552	-0-	3138 2	N	-0-			140
07		3689 X	3349	-0-	-340	-0-	3349 2	N	-0-			140

WHITE LIGHTNING		WELL #:		1 H	RRCID ->	230987	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8700	- 11417
02		1792 X	217	-0-	-1575	-0-	217 2	N	-0-			-0-
03		1984 X	1034	-0-	-950	-0-	1034 2	N	-0-			-0-
04		1920 X	6	-0-	-1914	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2	N	-0-			-0-
06		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907 2	N	-0-			-0-
*07		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10456 2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		3 H	RRCID ->	230988	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 8310	- 11602
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	8726	-0-	8726	8726	8726 2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	11350	-0-	11350	20076	11350 2		N	-0-			-0-

FRENCH ROAST		WELL #:		1 H	RRCID ->	230990	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5870	- 9120
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

GINGER HACKEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	230992	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 8600	- 9502
02	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538 2		N	-0-			-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7986 2		N	-0-			-0-
05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7650 2		N	-0-			-0-
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777 2		N	-0-			-0-
*07	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951 2		N	-0-			-0-

FRENCH ROAST		WELL #:		2 H	RRCID ->	230994	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 6170	- 9480
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
03	88	-0-	-0-	-88	-0-	-0-		N	-0-			13
04	88	-0-	-0-	-88	-0-	-0-		N	-0-			13
05	88	-0-	-0-	-88	-0-	-0-		N	-0-			13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13

MATHIS COAL CAR		WELL #:		1 H	RRCID ->	230997	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8760	- 10492
02	14B2 EXT	1996	-0-	1996	1996	1996 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	8794	-0-	8794	10790	8794 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	11139	-0-	11139	21929	11139 2		N	-0-			-0-
05	32485 X	10556	-0-	-21929	-0-	10556 2		N	-0-			-0-
06	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996 2		N	-0-			-0-
07	11501 X	9964	-0-	-1537	-0-	9964 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: D 3 H		RRCID -> 231183		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3486 3	3 9	N	3	6 1	2
03	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3813 3	8 9	N	7	5 1	4
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	4	5 1	3
05	1705 X	1254	-0-	-451	-0-	1253 3	1 9	N	1	2 1	2
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4148 3	4 9	N	4	2 1	4
*07	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4107 3	7 9	N	6	7 1	3

MORITZ B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231274		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328			
02	6664 X	5247	-0-	-1417	-0-	5247 2		N	-0-	-0-	
03	7378 X	4781	-0-	-2597	-0-	4781 2		N	-0-	-0-	
04	7140 X	4815	-0-	-2325	-0-	4815 2		N	-0-	-0-	
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-	-0-	
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	383 1	5876 2	N	-0-	-0-	
*07	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	461 1	6584 2	N	-0-	-0-	

WALSH RANCH WEST		WELL #: F 3 H		RRCID -> 231284		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556			
02	3948 X	3657	-0-	-291	-0-	3651 3	6 9	N	5	6 1	2
03	4557 X	4073	-0-	-484	-0-	4064 3	9 9	N	8	6 1	4
04	4410 X	4055	-0-	-355	-0-	4049 3	6 9	N	5	6 1	3
05	4557 X	3426	-0-	-1131	-0-	3417 3	9 9	N	8	5 1	6
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3954 3	6 9	N	5	6 1	5
*07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4598 3	7 9	N	6	7 1	4

WALSH RANCH WEST B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231288		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597			
02	5012 X	3688	-0-	-1324	-0-	3680 3	8 9	N	7	7 1	3
03	5549 X	4488	-0-	-1061	-0-	4478 3	10 9	N	9	7 1	5
04	4500 X	4042	-0-	-458	-0-	4038 3	4 9	N	4	6 1	3
05	4092 X	1448	-0-	-2644	-0-	1442 3	6 9	N	5	3 1	5
06	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4359 3	4 9	N	4	5 1	4
07	4495 X	2862	-0-	-1633	-0-	2858 3	4 9	N	4	4 1	4

WALSH RANCH WEST		WELL #: D 2 H		RRCID -> 231302		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410			
02	2828 X	2165	-0-	-663	-0-	2163 3	2 9	N	2	3 1	1
03	2976 X	2487	-0-	-489	-0-	2483 3	4 9	N	4	3 1	2
04	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2652 3	3 9	N	3	3 1	2
05	2790 X	1623	-0-	-1167	-0-	1620 3	3 9	N	3	3 1	2
06	2520 X	814	-0-	-1706	-0-	812 3	2 9	N	2	2 1	2
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-	2 1	-0-

FEDERAL NORTH		WELL #: F 2 H		RRCID -> 231303		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611			
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	312 1	3934 2	N	-0-	-0-	
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	414 1	4323 2	N	-0-	-0-	
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	458 1	3477 2	N	-0-	-0-	
05	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	452 1	13020 2	N	-0-	-0-	
06	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	472 1	5182 2	N	-0-	-0-	
*07	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	354 1	14477 2	N	-0-	-0-	

RETTA UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231306		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207			
02	10752 X	10312	-0-	-440	-0-	10312 2		N	-0-	-0-	
03	11904 X	11138	-0-	-766	-0-	11138 2		N	-0-	-0-	
04	11280 X	10089	-0-	-1191	-0-	10089 2		N	-0-	-0-	
05	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	11593 2		N	-0-	-0-	
06	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12765 2		N	-0-	-0-	
*07	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11512 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	6188 X	5667	-0-	-521	-0-	323	1	5344	2	N	-0-				-0-
03	6851 X	5792	-0-	-1059	-0-	331	1	5461	2	N	-0-				-0-
04	6660 X	5662	-0-	-998	-0-	314	1	5348	2	N	-0-				-0-
05	6882 X	6085	-0-	-797	-0-	395	1	5690	2	N	-0-				-0-
06	6660 X	5929	-0-	-731	-0-	380	1	5549	2	N	-0-				-0-
07	6262 X	5383	-0-	-879	-0-	376	1	5007	2	N	-0-				-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

02	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-				-0-
03	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-				-0-
04	8760 X	8724	-0-	-36	-0-	8724	2			N	-0-				-0-
05	9052 X	6605	-0-	-2447	-0-	6605	2			N	-0-				-0-
06	8760 X	8390	-0-	-370	-0-	8390	2			N	-0-				-0-
07	9021 X	7691	-0-	-1330	-0-	7691	2			N	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

02	4676 X	3895	-0-	-781	-0-	3888	3	7	9	N	6	7	1		3
03	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5528	3	10	9	N	9	7	1		5
04	6300 X	5692	-0-	-608	-0-	5684	3	8	9	N	7	8	1		4
05	6510 X	6066	-0-	-444	-0-	6051	3	15	9	N	14	9	1		9
06	6300 X	4839	-0-	-1461	-0-	4836	3	3	9	N	3	8	1		4
07	5890 X	5044	-0-	-846	-0-	5035	3	9	9	N	8	8	1		4

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

02	14252 X	13472	-0-	-780	-0-	13472	2			N	-0-				-0-
03	15779 X	15046	-0-	-733	-0-	15046	2			N	-0-				-0-
04	14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-				-0-
05	14911 X	14613	-0-	-298	-0-	14613	2			N	-0-				-0-
06	14550 X	12959	-0-	-1591	-0-	12959	2			N	-0-				-0-
07	15128 X	13434	-0-	-1694	-0-	13434	2			N	-0-				-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

02	13916 X	13826	-0-	-90	-0-	13826	2			N	-0-				-0-
03	15407 X	15019	-0-	-388	-0-	15019	2			N	-0-				-0-
04	15060 X	14937	-0-	-123	-0-	14937	2			N	-0-				-0-
05	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	2			N	-0-				-0-
06	15060 X	15044	-0-	-16	-0-	15044	2			N	-0-				-0-
*07	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

02	5516 X	4793	-0-	-723	-0-	4785	3	8	9	N	7	8	1		3
03	6107 X	4333	-0-	-1774	-0-	4321	3	12	9	N	11	8	1		6
04	5940 X	3041	-0-	-2899	-0-	3034	3	7	9	N	6	8	1		4
05	6138 X	3745	-0-	-2393	-0-	3739	3	6	9	N	5	6	1		3
06	5940 X	4370	-0-	-1570	-0-	4366	3	4	9	N	4	3	1		4
07	5301 X	4493	-0-	-808	-0-	4485	3	8	9	N	7	7	1		4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #:		C 3 H	RRCID ->	231333	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6936 -	8072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2576 X	2212	-0-	-364	-0-	2210 3	2 9	N	2	3 1		1
03		2852 X	2149	-0-	-703	-0-	2143 3	6 9	N	5	3 1		3
04		2760 X	2025	-0-	-735	-0-	2023 3	2 9	N	2	3 1		2
05		2821 X	2177	-0-	-644	-0-	2173 3	4 9	N	4	3 1		3
06		2400 X	2050	-0-	-350	-0-	2048 3	2 9	N	2	3 1		2
07		2449 X	2237	-0-	-212	-0-	2233 3	4 9	N	4	4 1		2

SOUTH PARK UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	231334	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7602 -	8718
02		3136 X	2929	-0-	-207	-0-	2929 2		N	-0-			-0-
03		3348 X	3171	-0-	-177	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
04		3240 X	3095	-0-	-145	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
05		3255 X	2624	-0-	-631	-0-	2624 2		N	-0-			-0-
06		3150 X	2107	-0-	-1043	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
07		3255 X	1899	-0-	-1356	-0-	1899 2		N	-0-			-0-

ROSEN		WELL #:		3 H	RRCID ->	231335	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6893	PERF.	7369 -	9717
02		10836 X	8589	-0-	-2247	-0-	8589 2		N	-0-			-0-
03		11160 X	9182	-0-	-1978	-0-	9182 2		N	-0-			-0-
04		10470 X	8383	-0-	-2087	-0-	8383 2		N	-0-			-0-
05		10664 X	7766	-0-	-2898	-0-	7766 2		N	-0-			-0-
06		10320 X	8186	-0-	-2134	-0-	8186 2		N	-0-			-0-
07		9517 X	7751	-0-	-1766	-0-	7751 2		N	-0-			-0-

BURKHALTER UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	231338	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7596 -	9330
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEILL, WAYNE		WELL #:		2 H	RRCID ->	231339	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7205 -	8795
02		5348 X	4487	-0-	-861	-0-	4487 2		N	-0-			-0-
03		5580 X	5049	-0-	-531	-0-	5049 2		N	-0-			-0-
04		5160 X	4531	-0-	-629	-0-	4531 2		N	-0-			-0-
05		5146 X	4553	-0-	-593	-0-	4553 2		N	-0-			-0-
06		4890 X	4286	-0-	-604	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
07		5053 X	4914	-0-	-139	-0-	4914 2		N	-0-			-0-

AZLE ISD HORNET		WELL #:		1 H	RRCID ->	231340	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	6563 -	8111
02		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342 2		N	-0-			-0-
03		4712 X	4668	-0-	-44	-0-	4668 2		N	-0-			-0-
04		4560 X	4474	-0-	-86	-0-	4474 2		N	-0-			-0-
05		4805 X	4535	-0-	-270	-0-	4535 2		N	-0-			-0-
06		4650 X	4424	-0-	-226	-0-	4424 2		N	-0-			-0-
07		4805 X	4342	-0-	-463	-0-	4342 2		N	-0-			-0-

BIRDSONG		WELL #:		1 H	RRCID ->	231341	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	7996 -	9415
02		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 2		N	-0-			-0-
03		8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263 2		N	-0-			-0-
04		7830 X	6504	-0-	-1326	-0-	6504 2		N	-0-			-0-
05		8587 X	8348	-0-	-239	-0-	8348 2		N	-0-			-0-
06		8310 X	8129	-0-	-181	-0-	8129 2		N	-0-			-0-
07		8587 X	7428	-0-	-1159	-0-	7428 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOSITES F		WELL #: 1 H		RRCID -> 231342		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7028 X	6297	-0-	-731	-0-	6297	2				20	
03	7781 X	6555	-0-	-1226	-0-	6555	2				20	
04	7290 X	6552	-0-	-738	-0-	6552	2				20	
05	6975 X	6557	-0-	-418	-0-	6557	2				20	
06	6750 X	6441	-0-	-309	-0-	6441	2				20	
07	6975 X	6284	-0-	-691	-0-	6284	2				20	

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231343		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607				
02	9744 X	5825	-0-	-3919	-0-	5825	2				-0-	
03	10788 X	8192	-0-	-2596	-0-	8192	2				-0-	
04	10440 X	8101	-0-	-2339	-0-	8101	2				-0-	
05	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2				-0-	
06	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2				-0-	
*07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2				-0-	

BRUMBAUGH A UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 231347		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083				
02	10052 X	9587	-0-	-465	-0-	9587	2				-0-	
03	11098 X	10480	-0-	-618	-0-	10480	2				-0-	
04	10560 X	10088	-0-	-472	-0-	10088	2				-0-	
05	10726 X	10428	-0-	-298	-0-	10428	2				-0-	
06	10380 X	10109	-0-	-271	-0-	10109	2				-0-	
07	10602 X	10234	-0-	-368	-0-	10234	2				-0-	

BARBER "W"		WELL #: 2 H		RRCID -> 231349		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555				
02	16212 X	8500	-0-	-7712	-0-	8500	2				123	
03	17732 X	8175	-0-	-9557	-0-	8175	2				123	
04	17160 X	7714	-0-	-9446	-0-	7714	2				123	
05	14477 X	8421	-0-	-6056	-0-	8420	2	1 9	Y	101 1	23	
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2		Y		23	
07	9424 X	7900	-0-	-1524	-0-	7900	2		Y		23	

WALSH RANCH WEST		WELL #: O 1 H		RRCID -> 231351		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809				
02	4200 X	2136	-0-	-2064	-0-	2130	3	6 9	N	5	5 1	2
03	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4665	3	9 9	N	8	6 1	4
04	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4144	3	4 9	N	4	5 1	3
05	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4239	3	8 9	N	7	5 1	5
06	4530 X	3970	-0-	-560	-0-	3968	3	2 9	N	2	5 1	2
07	4681 X	4015	-0-	-666	-0-	4009	3	6 9	N	5	4 1	3

CRUMBIE UNIT		WELL #: A 2 H		RRCID -> 231355		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DUNCAN UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231357		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487				
02	13412 X	7625	-0-	-5787	-0-	7625	2				-0-	
03	14849 X	12761	-0-	-2088	-0-	12761	2				-0-	
04	14370 X	13629	-0-	-741	-0-	13629	2				-0-	
05	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	14198	2				-0-	
06	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2				-0-	
07	14074 X	13863	-0-	-211	-0-	13863	2				-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
QUARRY		WELL #: B 1 H		RRCID -> 231367		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 5 H		RRCID -> 231369		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143							
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3466	3	6	9	N	5	6	1		2
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3462	3	7	9	N	6	5	1		3
04	3780 X	3108	-0-	-672	-0-	3104	3	4	9	N	4	5	1		2
05	3906 X	2043	-0-	-1863	-0-	2039	3	4	9	N	4	3	1		3
06	3780 X	2607	-0-	-1173	-0-	2605	3	2	9	N	2	3	1		2
07	3844 X	2551	-0-	-1293	-0-	2547	3	4	9	N	4	4	1		2
WALSH RANCH WEST		WELL #: Q 3 H		RRCID -> 231371		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871							
02	3640 X	2756	-0-	-884	-0-	2753	3	3	9	N	3	3	1		1
03	4154 X	2932	-0-	-1222	-0-	2928	3	4	9	N	4	3	1		2
04	4020 X	2775	-0-	-1245	-0-	2771	3	4	9	N	4	4	1		2
05	4154 X	2802	-0-	-1352	-0-	2793	3	9	9	N	8	4	1		6
06	3180 X	2557	-0-	-623	-0-	2556	3	1	9	N	1	5	1		2
07	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	2745	3	4	9	N	4	4	1		2
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 8 H		RRCID -> 231733		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUGH WHITE UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 231734		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615							
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-				-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-				-0-
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-				-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-				-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-				-0-
MILLS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231736		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/12/2014 - PLUGGED 03/12/14															
PRICE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231738		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880							
02	3696 X	2524	-0-	-1172	-0-	2524	2			N	-0-				-0-
03	3286 X	2931	-0-	-355	-0-	2931	2			N	-0-				-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-				-0-
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-				-0-
06	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-				-0-
*07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ANDREWS		WELL #: M 2 H		RRCID -> 231740		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		2604 X	2380	-0-	-224	-0-	332 1	2048 2	N	-0-	20
03		2883 X	2767	-0-	-116	-0-	341 1	2426 2	N	-0-	20
04		2880 X	2688	-0-	-192	-0-	338 1	2350 2	N	-0-	20
05		2976 X	2711	-0-	-265	-0-	357 1	2322 2	N	29	32
							32 9				
06		2880 X	2426	-0-	-454	-0-	329 1	2097 2	N	-0-	32
07		2790 X	2498	-0-	-292	-0-	362 1	2136 2	N	-0-	32

BBC TRWD B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 231742		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158			
02		3584 X	3316	-0-	-268	-0-	370 1	2946 2	N	-0-	-0-
03		4030 X	3716	-0-	-314	-0-	358 1	3358 2	N	-0-	-0-
04		3900 X	3362	-0-	-538	-0-	357 1	3005 2	N	-0-	-0-
05		4030 X	2943	-0-	-1087	-0-	341 1	2602 2	N	-0-	-0-
06		3600 X	2954	-0-	-646	-0-	368 1	2586 2	N	-0-	-0-
07		3720 X	3611	-0-	-109	-0-	447 1	3164 2	N	-0-	-0-

ROWAN A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231743		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121			
02		5936 X	5295	-0-	-641	-0-	5295 3		N	-0-	101
03		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7028 3	102 9	N	93	-0-
04		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7711 3		N	-0-	-0-
05		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 3		N	-0-	-0-
06		6900 X	5763	-0-	-1137	-0-	5763 3		N	-0-	-0-
07		7440 X	3172	-0-	-4268	-0-	3083 3	89 9	N	81	81

DORAL		WELL #: 2 H		RRCID -> 231744		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174			
02		8316 X	7405	-0-	-911	-0-	7405 2		N	-0-	-0-
03		8990 X	8668	-0-	-322	-0-	8668 2		N	-0-	-0-
04		8700 X	7737	-0-	-963	-0-	7737 2		N	-0-	-0-
05		8990 X	8471	-0-	-519	-0-	8471 2		N	-0-	-0-
06		8610 X	8221	-0-	-389	-0-	8221 2		N	-0-	-0-
07		8680 X	8427	-0-	-253	-0-	8427 2		N	-0-	-0-

DOYLE		WELL #: 1 H		RRCID -> 231747		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475			
02		9744 X	3579	-0-	-6165	-0-	3579 2		N	-0-	-0-
03		10788 X	7022	-0-	-3766	-0-	7022 2		N	-0-	-0-
04		8280 X	2211	-0-	-6069	-0-	2211 2		N	-0-	-0-
05		7874 X	1909	-0-	-5965	-0-	1909 2		N	-0-	-0-
06		7620 X	1747	-0-	-5873	-0-	1747 2		N	-0-	-0-
07		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-	-0-

JET GUNS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231749		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765			
02		1428 X	586	-0-	-842	-0-	586 2		N	-0-	-0-
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-
04		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	-0-
05		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	-0-
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
*07		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	324 1	2885 2	N	-0-		13
03		3441 X	3384	-0-	-57	-0-	314 1	3070 2	N	-0-		13
04		3330 X	3237	-0-	-93	-0-	295 1	2942 2	N	-0-		13
05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	301 1	3050 2	N	246	193 1	66
							271 9					
06		3450 X	3007	-0-	-443	-0-	282 1	2725 2	N	-0-		66
07		3565 X	2754	-0-	-811	-0-	289 1	2448 2	N	15		81
							17 9					

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464												
02		6244 X	6060	-0-	-184	-0-	6060 2		N	-0-		-0-
03		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 2		N	-0-		-0-
04		6810 X	6203	-0-	-607	-0-	6203 2		N	-0-		-0-
05		7037 X	6341	-0-	-696	-0-	6341 2		N	-0-		-0-
06		6840 X	5938	-0-	-902	-0-	5938 2		N	-0-		-0-
07		7068 X	6006	-0-	-1062	-0-	6006 2		N	-0-		-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451												
02		7084 X	6320	-0-	-764	-0-	6320 2		N	-0-		-0-
03		7843 X	6995	-0-	-848	-0-	6995 2		N	-0-		-0-
04		7290 X	6771	-0-	-519	-0-	6771 2		N	-0-		-0-
05		7223 X	6943	-0-	-280	-0-	6943 2		N	-0-		-0-
06		6990 X	6606	-0-	-384	-0-	6606 2		N	-0-		-0-
07		7006 X	6580	-0-	-426	-0-	6580 2		N	-0-		-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756												
02		2604 X	2338	-0-	-266	-0-	424 1	1914 2	N	-0-		-0-
03		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	437 1	2628 2	N	-0-		-0-
04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	708 1	2415 2	N	-0-		-0-
05		2604 X	1238	-0-	-1366	-0-	319 1	919 2	N	-0-		-0-
06		2970 X	1482	-0-	-1488	-0-	419 1	1063 2	N	-0-		-0-
07		3224 X	2331	-0-	-893	-0-	649 1	1682 2	N	-0-		-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRANKLIN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6647 - 8546												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BERESFORD UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231766		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8777 - 10849	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5656 X	4770	-0-	-886	-0-	4770 2		N	-0-		-0-
03	6262 X	5674	-0-	-588	-0-	5674 2		N	-0-		-0-
04	5880 X	5611	-0-	-269	-0-	5611 2		N	-0-		-0-
05	5518 X	5353	-0-	-165	-0-	5353 2		N	-0-		-0-
06	5490 X	5117	-0-	-373	-0-	5117 2		N	-0-		-0-
07	5797 X	4902	-0-	-895	-0-	4902 2		N	-0-		-0-

MOUSER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 231767		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8096 - 9380	
02	3640 X	3048	-0-	-592	-0-	3048 2		N	-0-		-0-
03	4030 X	2720	-0-	-1310	-0-	2720 2		N	-0-		-0-
04	3900 X	3610	-0-	-290	-0-	3610 2		N	-0-		-0-
05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-		-0-
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-		-0-
*07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 8 H		RRCID -> 231768		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 7077		PERF. 7596 - 9560	
02	5320 X	5184	-0-	-136	-0-	5184 2		N	-0-		-0-
03	5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5652 2		N	-0-		-0-
04	5700 X	4640	-0-	-1060	-0-	4640 2		N	-0-		-0-
05	5797 X	3798	-0-	-1999	-0-	3798 2		N	-0-		-0-
06	5610 X	4192	-0-	-1418	-0-	4192 2		N	-0-		-0-
*07	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845 2		N	-0-		-0-

DORAL		WELL #: 1 H		RRCID -> 231769		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 7379		PERF. 8606 - 10690	
02	8232 X	4004	-0-	-4228	-0-	4004 2		N	-0-		-0-
03	9114 X	7261	-0-	-1853	-0-	7261 2		N	-0-		-0-
04	8820 X	4329	-0-	-4491	-0-	4329 2		N	-0-		-0-
05	8742 X	7467	-0-	-1275	-0-	7467 2		N	-0-		-0-
06	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 2		N	-0-		-0-
*07	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723 2		N	-0-		-0-

J. W. HODGES UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 231770		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7586		PERF. 8123 - 10279	
02	6748 X	6258	-0-	-490	-0-	6258 2		N	-0-		-0-
03	7564 X	5337	-0-	-2227	-0-	5337 2		N	-0-		-0-
04	7320 X	6243	-0-	-1077	-0-	6243 2		N	-0-		-0-
05	7564 X	6278	-0-	-1286	-0-	6278 2		N	-0-		-0-
06	6720 X	6405	-0-	-315	-0-	6405 2		N	-0-		-0-
*07	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7284 2		N	-0-		-0-

BARBER W UNIT		WELL #: 7 H		RRCID -> 231771		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 6396		PERF. 6806 - 9278	
02	5180 X	4742	-0-	-438	-0-	4742 2		Y	-0-		124
03	5735 X	5250	-0-	-485	-0-	5250 2		Y	-0-		124
04	5550 X	4996	-0-	-554	-0-	4996 2		Y	-0-		124
05	5487 X	5291	-0-	-196	-0-	5276 2	15 9	Y	14	133 1	5
06	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2		Y	-0-		5
07	5239 X	5122	-0-	-117	-0-	5119 2	3 9	Y	3		8

TXU ABRA UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 231772		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7868 - 9078	
02	7840 X	5018	-0-	-2822	-0-	5018 2		N	-0-		-0-
03	8680 X	7772	-0-	-908	-0-	7772 2		N	-0-		-0-
04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442 2		N	-0-		-0-
05	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921 2		N	-0-		-0-
06	7530 X	6443	-0-	-1087	-0-	6443 2		N	-0-		-0-
*07	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 7 H		RRCID -> 231775		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 6603		PERF. 7067 - 9197	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5992 X	5839	-0-	-153	-0-	5831	3	8	9	N	7
03	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7148	3	13	9	N	12
04	6690 X	6338	-0-	-352	-0-	6329	3	9	9	N	8
05	6913 X	6296	-0-	-617	-0-	6285	3	11	9	N	10
06	6930 X	5937	-0-	-993	-0-	5931	3	6	9	N	5
07	7161 X	5963	-0-	-1198	-0-	5952	3	11	9	N	10

ROSEN		WELL #: 4 H		RRCID -> 231776		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 7488 - 9360	
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLACK RANCH NORTH B		WELL #: C 1 H		RRCID -> 232045		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 5757 - 8902	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT		WELL #: B 1 H		RRCID -> 232047		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 6447		PERF. 6877 - 9289	
02	2912 X	2601	-0-	-311	-0-	2601	2			N	-0-
03	3224 X	2512	-0-	-712	-0-	2512	2			N	-0-
04	2490 X	1950	-0-	-540	-0-	1950	2			N	-0-
05	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	2481	2			N	-0-
06	2790 X	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			N	-0-
07	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-

WANN		WELL #: 4 H		RRCID -> 232056		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 5050 - 7262	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 232063		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7104		PERF. 7884 - 10893	
02	6496 X	5932	-0-	-564	-0-	5932	2			N	-0-
03	7068 X	6630	-0-	-438	-0-	6630	2			N	-0-
04	6840 X	6146	-0-	-694	-0-	6146	2			N	-0-
05	6851 X	6443	-0-	-408	-0-	6443	2			N	-0-
06	6420 X	5757	-0-	-663	-0-	5757	2			N	-0-
07	6634 X	6298	-0-	-336	-0-	6298	2			N	-0-

BARBER W UNIT		WELL #: 5 H		RRCID -> 232067		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6756 - 9806	
02	8064 X	7946	-0-	-118	-0-	7946	2			N	-0-
03	8897 X	8574	-0-	-323	-0-	8574	2			N	-0-
04	8490 X	8327	-0-	-163	-0-	8327	2			N	-0-
05	8804 X	8744	-0-	-60	-0-	8668	2	76	9	N	69
06	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-
07	8804 X	8663	-0-	-141	-0-	8659	2	4	9	Y	4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BARBER W UNIT		WELL #: 9 H		RRCID -> 232068		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2828 X	1617	-0-	-1211	-0-	29 1	1587 2	Y	1	81 1	14
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	1 9					14
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	265 1	3235 2	Y	-0-		14
05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	289 1	3767 2	Y	56	63 1	7
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	62 9					7
*07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	276 1	3444 2	Y	-0-		7
						303 1	3523 2	Y	-0-		7
PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 4 H		RRCID -> 232069		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843			
02	2072 X	1859	-0-	-213	-0-	1859 2		N	-0-		-0-
03	2294 X	1760	-0-	-534	-0-	1760 2		N	-0-		-0-
04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
06	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-		-0-
07	2046 X	1663	-0-	-383	-0-	1663 2		N	-0-		-0-
LAKE PLACE		WELL #: A 3 H		RRCID -> 232071		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151			
02	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306 2		N	-0-		-0-
03	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	12070 2		N	-0-		-0-
04	12840 X	12206	-0-	-634	-0-	12206 2		N	-0-		-0-
05	13268 X	11807	-0-	-1461	-0-	11807 2		N	-0-		-0-
06	12840 X	11639	-0-	-1201	-0-	11639 2		N	-0-		-0-
*07	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13661 2		N	-0-		-0-
BRANTS		WELL #: 6 H		RRCID -> 232073		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784			
02	10024 X	8296	-0-	-1728	-0-	8296 3		N	-0-		-0-
03	10881 X	9504	-0-	-1377	-0-	9504 3		N	-0-		-0-
04	10530 X	8676	-0-	-1854	-0-	8676 3		N	-0-		-0-
05	10881 X	9211	-0-	-1670	-0-	9211 3		N	-0-		-0-
06	9720 X	9558	-0-	-162	-0-	9558 3		N	-0-		-0-
*07	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851 3		N	-0-		-0-
MARINE CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 232075		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 8315			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RICHARDSON, SID		WELL #: B 1 H		RRCID -> 232077		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299			
02	6804 X	6697	-0-	-107	-0-	262 1	6435 2	N	-0-		-0-
03	7533 X	7481	-0-	-52	-0-	288 1	7193 2	N	-0-		-0-
04	7290 X	6636	-0-	-654	-0-	264 1	6372 2	N	-0-		-0-
05	7533 X	6862	-0-	-671	-0-	270 1	6592 2	N	-0-		-0-
06	7230 X	6392	-0-	-838	-0-	260 1	6132 2	N	-0-		-0-
07	7471 X	6772	-0-	-699	-0-	263 1	6509 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WARREN UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232078	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7708 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12292 X	11321	-0-	-971	-0-	11321	2	N	-0-			-0-
03		12400 X	12310	-0-	-90	-0-	12310	2	N	-0-			-0-
04		12000 X	10596	-0-	-1404	-0-	10596	2	N	-0-			-0-
05		12524 X	9730	-0-	-2794	-0-	9730	2	N	-0-			-0-
06		12120 X	10010	-0-	-2110	-0-	10010	2	N	-0-			-0-
07		12524 X	10991	-0-	-1533	-0-	10991	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	232080	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8020 - 10290	
02		11088 X	9810	-0-	-1278	-0-	9810	2	N	-0-			-0-
03		12276 X	10761	-0-	-1515	-0-	10761	2	N	-0-			-0-
04		11880 X	10697	-0-	-1183	-0-	10697	2	N	-0-			-0-
05		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2	N	-0-			-0-
06		11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	11001	2	N	-0-			-0-
07		11067 X	10705	-0-	-362	-0-	10705	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232081	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	8013 - 9861	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUANT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232082	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7975 - 9161	
02		6608 X	6247	-0-	-361	-0-	6247	2	N	-0-			-0-
03		7316 X	5953	-0-	-1363	-0-	5953	2	N	-0-			-0-
04		6870 X	4876	-0-	-1994	-0-	4876	2	N	-0-			-0-
05		6913 X	6171	-0-	-742	-0-	6171	2	N	-0-			-0-
06		6690 X	4725	-0-	-1965	-0-	4725	2	N	-0-			-0-
07		6913 X	4088	-0-	-2825	-0-	4088	2	N	-0-			-0-

TRWD TAPP UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232084	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	7530 - 10118	
02		13692 X	11933	-0-	-1759	-0-	11933	2	N	-0-			-0-
03		15159 X	13704	-0-	-1455	-0-	13704	2	N	-0-			-0-
04		13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2	N	-0-			-0-
05		13733 X	13441	-0-	-292	-0-	13441	2	N	-0-			-0-
06		13260 X	13126	-0-	-134	-0-	13126	2	N	-0-			-0-
07		13795 X	13298	-0-	-497	-0-	13298	2	N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #:		5 H	RRCID ->	232085	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	7188 - 9773	
02		10304 X	9102	-0-	-1202	-0-	9102	2	N	-0-			-0-
03		10416 X	10092	-0-	-324	-0-	10092	2	N	-0-			-0-
04		9750 X	8986	-0-	-764	-0-	8986	2	N	-0-			-0-
05		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2	N	-0-			-0-
06		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2	N	-0-			-0-
*07		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2	N	-0-			-0-

JANE MARSHALL C UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	232087	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	8067 - 10083	
02		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2	N	-0-			-0-
03		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2	N	-0-			-0-
04		9360 X	6652	-0-	-2708	-0-	6652	2	N	-0-			-0-
05		9672 X	9432	-0-	-240	-0-	9432	2	N	-0-			-0-
06		9360 X	8192	-0-	-1168	-0-	8192	2	N	-0-			-0-
07		9672 X	8116	-0-	-1556	-0-	8116	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WEATHERBY UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	232109	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	7685	PERF.	8071 - 9603
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	12068 X	10000	-0-	-2068	-0-	10000 2	N	-0-		-0-	
03	13237 X	10651	-0-	-2586	-0-	10651 2	N	-0-		-0-	
04	12240 X	10508	-0-	-1732	-0-	10508 2	N	-0-		-0-	
05	12648 X	11485	-0-	-1163	-0-	11485 2	N	-0-		-0-	
06	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003 2	N	-0-		-0-	
*07	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244 2	N	-0-		-0-	

FEDERAL		WELL #:	C 1 H	RRCID ->	232114	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	7132 - 8830
02	14000 X	11296	-0-	-2704	-0-	11296 2	N	-0-		-0-	
03	14663 X	9624	-0-	-5039	-0-	9624 2	N	-0-		-0-	
04	13800 X	11843	-0-	-1957	-0-	11843 2	N	-0-		-0-	
05	13516 X	11933	-0-	-1583	-0-	11933 2	N	-0-		-0-	
06	12480 X	12427	-0-	-53	-0-	12427 2	N	-0-		-0-	
07	12493 X	10346	-0-	-2147	-0-	10346 2	N	-0-		-0-	

RICHARDSON, SID		WELL #:	C 1 H	RRCID ->	232117	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7143 - 9649
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	507 1	3375 2	N	-0-		-0-
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	499 1	1903 2	N	-0-		-0-
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	509 1	2256 2	N	-0-		-0-
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	506 1	2060 2	N	-0-		-0-
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	507 1	2857 2	N	-0-		-0-
*07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	518 1	2523 2	N	-0-		-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #:	B 2 H	RRCID ->	232119	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	6432	PERF.	6813 - 9054
02	3836 X	3596	-0-	-240	-0-	3596 2		Y	-0-		-0-
03	4247 X	3621	-0-	-626	-0-	3621 2		Y	-0-		-0-
04	4110 X	3475	-0-	-635	-0-	3475 2		Y	-0-		-0-
05	3968 X	3928	-0-	-40	-0-	3928 2		Y	-0-		-0-
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		Y	-0-		-0-
07	3968 X	3763	-0-	-205	-0-	3763 2		Y	-0-		-0-

WILEY		WELL #:	5 H	RRCID ->	232124	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	6886 - 9128
02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909 2		N	-0-		94
03	6417 X	6270	-0-	-147	-0-	6270 2		N	-0-		94
04	6210 X	5132	-0-	-1078	-0-	5132 2		N	-0-		94
05	6541 X	4486	-0-	-2055	-0-	4485 2	1 9	N	1	64 1	31
06	6330 X	5519	-0-	-811	-0-	5519 2		N	-0-		31
*07	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7429 2	34 9	N	31		62

YMCA		WELL #:	B 2 H	RRCID ->	232125	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	7031 - 9059
02	8876 X	7064	-0-	-1812	-0-	7064 2		N	-0-		-0-
03	9827 X	5494	-0-	-4333	-0-	5494 2		N	-0-		-0-
04	9510 X	365	-0-	-9145	-0-	365 2		N	-0-		-0-
05	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			N	-0-		-0-
06	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-			N	-0-		-0-
07	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-		-0-

RFS UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	232127	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7995 - 10720
02	17836 X	14262	-0-	-3574	-0-	14262 2		N	-0-		-0-
03	19747 X	16549	-0-	-3198	-0-	16549 2		N	-0-		-0-
04	19110 X	13192	-0-	-5918	-0-	13192 2		N	-0-		-0-
05	17174 X	15012	-0-	-2162	-0-	15012 2		N	-0-		-0-
06	16620 X	14707	-0-	-1913	-0-	14707 2		N	-0-		-0-
07	16554 X	14559	-0-	-1995	-0-	14559 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HASLET HEIGHTS		WELL #: 6 H		RRCID -> 232129		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6216 X	6095	-0-	-121	-0-	6095 2		N	-0-	-0-
03	6882 X	6642	-0-	-240	-0-	6642 2		N	-0-	-0-
04	6660 X	6356	-0-	-304	-0-	6356 2		N	-0-	-0-
05	6758 X	6723	-0-	-35	-0-	6723 2		N	-0-	-0-
06	6540 X	6117	-0-	-423	-0-	6117 2		N	-0-	-0-
07	6758 X	6513	-0-	-245	-0-	6513 2		N	-0-	-0-

JIMENEZ		WELL #: 2 H		RRCID -> 232130		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544		
02	10976 X	9328	-0-	-1648	-0-	9328 2		N	-0-	-0-
03	12152 X	10432	-0-	-1720	-0-	10432 2		N	-0-	-0-
04	11760 X	9140	-0-	-2620	-0-	9140 2		N	-0-	-0-
05	10385 X	9780	-0-	-605	-0-	9780 2		N	-0-	-0-
06	10110 X	7789	-0-	-2321	-0-	7789 2		N	-0-	-0-
*07	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	11407 2		N	-0-	-0-

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 232131		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017		
02	2268 X	2013	-0-	-255	-0-	2013 2		N	-0-	-0-
03	2511 X	2377	-0-	-134	-0-	2377 2		N	-0-	-0-
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-	-0-
05	2232 X	2185	-0-	-47	-0-	2185 2		N	-0-	-0-
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-	-0-
07	2542 X	2341	-0-	-201	-0-	2341 2		N	-0-	-0-

KLUGE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 232133		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879		
02	4088 X	3247	-0-	-841	-0-	3247 2		N	-0-	-0-
03	4402 X	2980	-0-	-1422	-0-	304 1	2676 2	N	-0-	-0-
04	3870 X	2105	-0-	-1765	-0-	249 1	1856 2	N	-0-	-0-
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	430 1	3678 2	N	-0-	-0-
06	3630 X	3560	-0-	-70	-0-	424 1	3136 2	N	-0-	-0-
07	3596 X	3069	-0-	-527	-0-	438 1	2631 2	N	-0-	-0-

MCNEILL		WELL #: 1 H		RRCID -> 232134		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARSHALL, JANE B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 232136		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327		
02	8036 X	6902	-0-	-1134	-0-	6902 2		N	-0-	-0-
03	8897 X	8382	-0-	-515	-0-	8382 2		N	-0-	-0-
04	8610 X	8258	-0-	-352	-0-	8258 2		N	-0-	-0-
05	8804 X	8563	-0-	-241	-0-	8563 2		N	-0-	-0-
06	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11633 2		N	-0-	-0-
*07	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	9056 2		N	-0-	-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 1 H		RRCID -> 232319		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	1180	-0-	1180	1180	1180 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HONKIN ONKEN		WELL #:		1 H	RRCID ->	232322	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 7230 - 9042		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #:		2 H	RRCID ->	232349	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	6674	PERF. 7085 - 8606		
02	11088 X	10512	-0-	-576	-0-	10512	2		N	-0-			-0-
03	12276 X	10886	-0-	-1390	-0-	10886	2		N	-0-			-0-
04	11580 X	9911	-0-	-1669	-0-	9911	2		N	-0-			-0-
05	11625 X	10912	-0-	-713	-0-	10912	2		N	-0-			-0-
06	11250 X	10649	-0-	-601	-0-	10649	2		N	-0-			-0-
07	11625 X	11035	-0-	-590	-0-	11035	2		N	-0-			-0-

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #:		4 H	RRCID ->	232452	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 7435 - 10485		
02	15260 X	14397	-0-	-863	-0-	14397	2		N	-0-			-0-
03	16771 X	15030	-0-	-1741	-0-	15030	2		N	-0-			-0-
04	15840 X	13043	-0-	-2797	-0-	13043	2		N	-0-			-0-
05	15934 X	14978	-0-	-956	-0-	14978	2		N	-0-			-0-
06	15420 X	13858	-0-	-1562	-0-	13858	2		N	-0-			-0-
07	15934 X	14446	-0-	-1488	-0-	14446	2		N	-0-			-0-

MAPLE TREE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	232821	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 8483 - 10445		
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	252	-0-	-3498	-0-	3	1	249 2	N	-0-			-0-
05	3875 X	38	-0-	-3837	-0-	38	1		N	-0-			-0-
06	3750 X	1338	-0-	-2412	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	270	-0-	-3481	-0-	270	2		N	-0-			-0-

GREEN MCDRAKE		WELL #:		1 H	RRCID ->	233110	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	6639	PERF. 7010 - 9212		
02	4536 X	4307	-0-	-229	-0-	4307	2		N	-0-			30
03	4898 X	4657	-0-	-241	-0-	4657	2		N	-0-			30
04	4740 X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2		N	-0-			30
05	4774 X	4379	-0-	-395	-0-	4379	2		N	-0-			30
06	4620 X	4202	-0-	-418	-0-	4202	2		N	-0-			30
07	4774 X	4238	-0-	-536	-0-	4238	2		N	-0-			30

KENDRICK		WELL #:		1 H	RRCID ->	233389	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 8300 - 10171		
02	4508 X	3990	-0-	-518	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	1815	-0-	-2897	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	2110	-0-	-2450	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	2566	-0-	-1929	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	2301	-0-	-2049	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	2350	-0-	-2083	-0-	2350	2		N	-0-			-0-

MCADOO		WELL #:		1 H	RRCID ->	233398	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 8460 - 10391		
02	6608 X	5831	-0-	-777	-0-	5831	2		N	-0-			-0-
03	7192 X	6799	-0-	-393	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
04	6540 X	5900	-0-	-640	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	5964	-0-	-484	-0-	5964	2		N	-0-			-0-
06	6570 X	5552	-0-	-1018	-0-	5552	2		N	-0-			-0-
07	6789 X	5295	-0-	-1494	-0-	5295	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
YATES, CAP		WELL #: 2		RRCID -> 233406		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233414		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233416		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879		
02	6804 X	3830	-0-	-2974	-0-	3830 2	N	-0-		-0-
03	7533 X	6850	-0-	-683	-0-	6850 2	N	-0-		-0-
04	7290 X	3973	-0-	-3317	-0-	3973 2	N	-0-		-0-
05	7440 X	1928	-0-	-5512	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
06	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907 2	N	-0-		-0-
07	6851 X	5380	-0-	-1471	-0-	5380 2	N	-0-		-0-

YMCA UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 233419		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441		
02	4956 X	3326	-0-	-1630	-0-	163 1	N	-0-		-0-
03	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	186 1	N	-0-		-0-
04	3690 X	3681	-0-	-9	-0-	182 1	N	-0-		-0-
05	3689 X	3168	-0-	-521	-0-	174 1	N	-0-		-0-
06	4710 X	2399	-0-	-2311	-0-	174 1	N	-0-		-0-
07	4867 X	2717	-0-	-2150	-0-	167 1	N	-0-		-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233425		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180		
02	7672 X	7490	-0-	-182	-0-	7490 2	Y	-0-		47
03	8432 X	8236	-0-	-196	-0-	8214 2	Y	20	49 1	18
04	7950 X	7882	-0-	-68	-0-	7882 2	Y	-0-		18
05	8308 X	7953	-0-	-355	-0-	7953 2	Y	-0-		18
06	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7593 2	Y	-0-		18
07	8308 X	7740	-0-	-568	-0-	7740 2	Y	-0-		18

JACOBS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233429		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719		
02	8260 X	7952	-0-	-308	-0-	7952 2	N	-0-		174
03	9114 X	8624	-0-	-490	-0-	8624 2	N	-0-		174
04	8730 X	7856	-0-	-874	-0-	7856 2	N	-0-		174
05	8928 X	8319	-0-	-609	-0-	8319 2	N	-0-		174
06	8520 X	7956	-0-	-564	-0-	7914 2	N	38	194 1	18
07	8804 X	8177	-0-	-627	-0-	8177 2	N	-0-		18

TRWD WC UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233433		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826		
02	6244 X	5573	-0-	-671	-0-	5573 2	N	-0-		-0-
03	6882 X	6310	-0-	-572	-0-	6310 2	N	-0-		-0-
04	6600 X	5730	-0-	-870	-0-	5730 2	N	-0-		-0-
05	6820 X	5966	-0-	-854	-0-	5966 2	N	-0-		-0-
06	6240 X	5805	-0-	-435	-0-	5805 2	N	-0-		-0-
07	6324 X	5514	-0-	-810	-0-	5514 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GUY UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233434		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		16660 X	145	-0-	-16515	-0-	145 2			N	-0-			-0-
03		16616 X	2971	-0-	-13645	-0-	2971 2			N	-0-			-0-
04		17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	17596 2			N	-0-			-0-
05		15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	15840 2			N	-0-			-0-
06		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2			N	-0-			-0-
07		18197 X	6717	-0-	-11480	-0-	6717 2			N	-0-			-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233435		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356						
02		5796 X	5667	-0-	-129	-0-	5667 2			N	-0-			-0-
03		6417 X	6268	-0-	-149	-0-	6268 2			N	-0-			-0-
04		6210 X	6130	-0-	-80	-0-	6130 2			N	-0-			-0-
05		6262 X	6037	-0-	-225	-0-	6037 2			N	-0-			-0-
06		6060 X	5909	-0-	-151	-0-	5909 2			N	-0-			-0-
07		6324 X	5247	-0-	-1077	-0-	5247 2			N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233436		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499						
02		3248 X	3142	-0-	-106	-0-	3142 2			N	-0-			-0-
03		3596 X	3577	-0-	-19	-0-	3577 2			N	-0-			-0-
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2			N	-0-			-0-
05		3565 X	3261	-0-	-304	-0-	3261 2			N	-0-			-0-
06		3450 X	946	-0-	-2504	-0-	946 2			N	-0-			-0-
07		3689 X	2812	-0-	-877	-0-	18 1	2794 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 1 H		RRCID -> 233437		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 8404						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233438		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549						
02		11956 X	5260	-0-	-6696	-0-	5260 2			N	-0-			-0-
03		13237 X	3014	-0-	-10223	-0-	3014 2			N	-0-			-0-
04		13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	13343 2			N	-0-			-0-
05		14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	14912 2			N	-0-			-0-
06		13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	13958 2			N	-0-			-0-
*07		14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	14982 2			N	-0-			-0-

TRWD HEARNE UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233439		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262						
02		8680 X	7900	-0-	-780	-0-	7900 2			N	-0-			-0-
03		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806 2			N	-0-			-0-
04		8580 X	8232	-0-	-348	-0-	8232 2			N	-0-			-0-
05		8773 X	8214	-0-	-559	-0-	8214 2			N	-0-			-0-
06		9480 X	7610	-0-	-1870	-0-	7610 2			N	-0-			-0-
07		9796 X	7613	-0-	-2183	-0-	7613 2			N	-0-			-0-

MAPLE TREE		WELL #: 2 H		RRCID -> 233440		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679						
02		6692 X	2275	-0-	-4417	-0-	2275 2			N	-0-			-0-
03		7409 X	7290	-0-	-119	-0-	7290 2			N	-0-			-0-
04		3060 X	2762	-0-	-298	-0-	2762 2			N	-0-			-0-
05		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2			N	-0-			-0-
06		7050 X	5790	-0-	-1260	-0-	370 1	5420 2		N	-0-			-0-
07		7285 X	6573	-0-	-712	-0-	368 1	6205 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233441		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9800 X	9603	-0-	-197	-0-	9603 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10850 X	10694	-0-	-156	-0-	10694 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10350 X	8183	-0-	-2167	-0-	8183 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10695 X	9291	-0-	-1404	-0-	9291 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10350 X	7113	-0-	-3237	-0-	7113 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10695 X	7901	-0-	-2794	-0-	7901 2	N	-0-	-0-	-0-

CRISP UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233442		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701		
02	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9204 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9555 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989 2	N	-0-	-0-	-0-
06	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	9226 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233443		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023		
02	14336 X	9669	-0-	-4667	-0-	9669 2	N	-0-	-0-	-0-
03	13888 X	13734	-0-	-154	-0-	13734 2	N	-0-	-0-	-0-
04	10590 X	7829	-0-	-2761	-0-	7829 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10695 X	3441	-0-	-7254	-0-	3441 2	N	-0-	-0-	-0-
06	13290 X	2742	-0-	-10548	-0-	2742 2	N	-0-	-0-	-0-
07	13733 X	7134	-0-	-6599	-0-	7134 2	N	-0-	-0-	-0-

ELDIG B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233444		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873		
02	18508 X	17151	-0-	-1357	-0-	17151 2	N	-0-	-0-	-0-
03	19592 X	18718	-0-	-874	-0-	18718 2	N	-0-	-0-	-0-
04	18810 X	16403	-0-	-2407	-0-	16403 2	N	-0-	-0-	-0-
05	19437 X	16356	-0-	-3081	-0-	16356 2	N	-0-	-0-	-0-
06	18540 X	15096	-0-	-3444	-0-	15096 2	N	-0-	-0-	-0-
07	19003 X	14013	-0-	-4990	-0-	14013 2	N	-0-	-0-	-0-

FEDERAL		WELL #: C 3H		RRCID -> 233445		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030		
02	19236 X	16891	-0-	-2345	-0-	16891 2	N	-0-	-0-	-0-
03	20336 X	18442	-0-	-1894	-0-	18442 2	N	-0-	-0-	-0-
04	19680 X	15518	-0-	-4162	-0-	15518 2	N	-0-	-0-	-0-
05	19654 X	17719	-0-	-1935	-0-	17719 2	N	-0-	-0-	-0-
06	18660 X	16802	-0-	-1858	-0-	16802 2	N	-0-	-0-	-0-
07	18693 X	16776	-0-	-1917	-0-	16776 2	N	-0-	-0-	-0-

SDA B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 233446		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027		
02	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402 2	N	-0-	-0-	-0-
03	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474 2	N	-0-	-0-	-0-
04	9540 X	9442	-0-	-98	-0-	9442 2	N	-0-	-0-	-0-
05	10416 X	9161	-0-	-1255	-0-	9161 2	N	-0-	-0-	-0-
06	10080 X	8851	-0-	-1229	-0-	8851 2	N	-0-	-0-	-0-
07	10416 X	8694	-0-	-1722	-0-	8694 2	N	-0-	-0-	-0-

VANCE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 233447		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606		
02	6692 X	5985	-0-	-707	-0-	5985 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 2	N	-0-	-0-	-0-
06	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027 2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HASLET, GREGORY		WELL #:		3 H	RRCID ->	233505	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 8237 - 10207	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4900 X	4209	-0-	-691	-0-	4209 2		N	-0-		-0-
03		5146 X	3940	-0-	-1206	-0-	3940 2		N	-0-		-0-
04		5070 X	5066	-0-	-4	-0-	5066 2		N	-0-		-0-
05		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519 2		N	-0-		-0-
06		5070 X	4171	-0-	-899	-0-	4171 2		N	-0-		-0-
07		5239 X	4294	-0-	-945	-0-	4294 2		N	-0-		-0-

POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233581	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 7280 - 10362	
02		7252 X	4538	-0-	-2714	-0-	4538 2		N	-0-		-0-
03		8029 X	6515	-0-	-1514	-0-	6515 2		N	-0-		-0-
04		7500 X	6579	-0-	-921	-0-	6579 2		N	-0-		-0-
05		7006 X	5368	-0-	-1638	-0-	5368 2		N	-0-		-0-
06		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8713 2		N	-0-		-0-
07		6789 X	6425	-0-	-364	-0-	6425 2		N	-0-		-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		2 H	RRCID ->	233781	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 8150 - 11655	
02		23184 X	21997	-0-	-1187	-0-	21997 2		N	-0-		-0-
03		22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	22159 2		N	-0-		-0-
04		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	15733 2		N	-0-		-0-
05		24366 X	17775	-0-	-6591	-0-	17775 2		N	-0-		-0-
06		23580 X	21858	-0-	-1722	-0-	21858 2		N	-0-		-0-
07		24366 X	21118	-0-	-3248	-0-	21118 2		N	-0-		-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		M 1 H	RRCID ->	233833	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 7258 - 9718	
02		2604 N	1757	-0-	-847	-0-	1755 3	2 9	N	2	3 1	1
03		2480 N	1597	-0-	-883	-0-	1594 3	3 9	N	3	2 1	2
04		2070 N	1111	-0-	-959	-0-	1110 3	1 9	N	1	2 1	1
05		1953 N	1290	-0-	-663	-0-	1287 3	3 9	N	3	2 1	2
06		1560 N	26	-0-	-1534	-0-	26 3		N	-0-	1 1	1
07		1147 N	68	-0-	-1079	-0-	68 3		N	-0-		-0-

DAVIS MULKEY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233912	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 9140 - 10539	
02		4284 X	3723	-0-	-561	-0-	3723 2		N	-0-		-0-
03		4650 X	4067	-0-	-583	-0-	4067 2		N	-0-		-0-
04		4140 X	3678	-0-	-462	-0-	3678 2		N	-0-		-0-
05		4123 X	3061	-0-	-1062	-0-	3061 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-3990		N	-0-		-0-
07		4123 X	1340	-0-	-2783	-0-	1340 2		N	-0-		-0-

TODD UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233913	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF. 7919 - 9935	
02		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969 2		N	-0-		-0-
03		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2		N	-0-		-0-
04		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982 2		N	-0-		-0-
05		12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	12331 2		N	-0-		-0-
06		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11478 2		N	-0-		-0-
*07		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12212 2		N	-0-		-0-

MURPHY A UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233915	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	7496	PERF. 8094 - 11065	
02		8008 X	7833	-0-	-175	-0-	7833 2		N	-0-		-0-
03		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10915 2		N	-0-		-0-
04		9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9474 2		N	-0-		-0-
05		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470 2		N	-0-		-0-
06		10560 X	8574	-0-	-1986	-0-	8574 2		N	-0-		-0-
07		10912 X	10809	-0-	-103	-0-	10809 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HARPER NEJ EAST		WELL #:		D 2AH	RRCID ->	233916	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8652 - 10383				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-			-0-
03	341 N	10	-0-	-331	-0-		10	1			N	-0-			-0-
04	420 N	12	-0-	-408	-0-		12	1			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			-0-

HBB HW UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	233918	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7287	PERF. 7838 - 9350				
02	9324 X	8156	-0-	-1168	-0-		8156	2			N	-0-			-0-
03	10137 X	9968	-0-	-169	-0-						N	-0-			-0-
04	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-		9989	2			N	-0-			-0-
05	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-		9421	2			N	-0-			-0-
06	9660 X	8845	-0-	-815	-0-		8845	2			N	-0-			-0-
07	10323 X	9551	-0-	-772	-0-		9551	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B		WELL #:		1 H	RRCID ->	233919	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	6621	PERF. 7352 - 10520				
02	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-						N	-0-			-0-
03	6014 X	8	-0-	-6006	-0-		8	2			N	-0-			-0-
04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-						N	-0-			-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-			-0-
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-
*07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-		247	1	1007	2	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233920	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7812 - 9616				
02	2156 X	656	-0-	-1500	-0-		656	2			N	-0-			-0-
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-			-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-			-0-
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-			-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-			-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	233921	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7783	PERF. 8117 - 11285				
02	21924 X	16508	-0-	-5416	-0-		16508	2			N	-0-			-0-
03	23901 X	18866	-0-	-5035	-0-		18866	2			N	-0-			-0-
04	21300 X	19089	-0-	-2211	-0-		19089	2			N	-0-			-0-
05	22010 X	21564	-0-	-446	-0-		21564	2			N	-0-			-0-
06	20880 X	19987	-0-	-893	-0-		19987	2			N	-0-			-0-
*07	19977 X	19977	-0-	-0-	-0-		19977	2			N	-0-			-0-

QUICKSHOT		WELL #:		1 H	RRCID ->	233922	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 7111 - 8156				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	233923	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7883	PERF. 8086 - 9454				
02	9044 X	7896	-0-	-1148	-0-		7896	2			N	-0-			-0-
03	10013 X	9256	-0-	-757	-0-		9256	2			N	-0-			-0-
04	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-		9355	2			N	-0-			-0-
05	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-		8896	2			N	-0-			-0-
06	8970 X	8219	-0-	-751	-0-		8219	2			N	-0-			-0-
07	9672 X	8370	-0-	-1302	-0-		8370	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 1 H		RRCID -> 233924		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9268 X	8286	-0-	-982	-0-	8286 2	N	-0-		-0-
03	10261 X	9123	-0-	-1138	-0-	9123 2	N	-0-		-0-
04	9930 X	8794	-0-	-1136	-0-	8794 2	N	-0-		-0-
05	9641 X	8888	-0-	-753	-0-	8888 2	N	-0-		-0-
06	9330 X	8403	-0-	-927	-0-	8403 2	N	-0-		-0-
07	9176 X	8678	-0-	-498	-0-	8678 2	N	-0-		-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 233925		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044		
02	10584 X	10355	-0-	-229	-0-	10355 2	N	-0-		-0-
03	11997 X	10880	-0-	-1117	-0-	10880 2	N	-0-		-0-
04	11610 X	9727	-0-	-1883	-0-	9727 2	N	-0-		-0-
05	11997 X	9739	-0-	-2258	-0-	9739 2	N	-0-		-0-
06	11310 X	9466	-0-	-1844	-0-	9466 2	N	-0-		-0-
07	11470 X	9871	-0-	-1599	-0-	9871 2	N	-0-		-0-

PEDEN UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 234597		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919		
02	22624 X	21491	-0-	-1133	-0-	21491 2	N	-0-		-0-
03	25048 X	23034	-0-	-2014	-0-	23034 2	N	-0-		-0-
04	23730 X	22109	-0-	-1621	-0-	22109 2	N	-0-		-0-
05	24521 X	22677	-0-	-1844	-0-	22677 2	N	-0-		-0-
06	23550 X	21599	-0-	-1951	-0-	21599 2	N	-0-		-0-
07	23808 X	22584	-0-	-1224	-0-	22584 2	N	-0-		-0-

PEDEN UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 234599		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358		
02	6860 X	6601	-0-	-259	-0-	6601 2	N	-0-		-0-
03	7781 X	6887	-0-	-894	-0-	6887 2	N	-0-		-0-
04	7530 X	6643	-0-	-887	-0-	6643 2	N	-0-		-0-
05	7781 X	6693	-0-	-1088	-0-	6693 2	N	-0-		-0-
06	7290 X	6864	-0-	-426	-0-	6864 2	N	-0-		-0-
07	7316 X	6985	-0-	-331	-0-	6985 2	N	-0-		-0-

HACKEL, GINGER		WELL #: 1 H		RRCID -> 234603		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637		
02	8904 X	8613	-0-	-291	-0-	321 1	8292 2	N	-0-	-0-
03	9486 X	371	-0-	-9115	-0-	371 1		N	-0-	-0-
04	9180 X	8688	-0-	-492	-0-	338 1	8350 2	N	-0-	-0-
05	9548 X	8977	-0-	-571	-0-	345 1	8632 2	N	-0-	-0-
06	9240 X	8595	-0-	-645	-0-	389 1	8206 2	N	-0-	-0-
07	9548 X	8750	-0-	-798	-0-	388 1	8362 2	N	-0-	-0-

CARTER B		WELL #: 6 H		RRCID -> 235610		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAKE PLACE		WELL #: B 2 H		RRCID -> 235612		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028		
02	13104 X	9491	-0-	-3613	-0-	9491 2		N	-0-	-0-
03	13237 X	8093	-0-	-5144	-0-	8093 2		N	-0-	-0-
04	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-			N	-0-	-0-
05	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			N	-0-	-0-
06	12090 X	5798	-0-	-6292	-0-	5798 2		N	-0-	-0-
*07	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10903 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
D LOVE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	235614	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8255 - 12069	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14896 X	13135	-0-	-1761	-0-	13135	2		N	-0-		-0-	
03	16647 X	15156	-0-	-1491	-0-	15156	2		N	-0-		-0-	
04	16110 X	15884	-0-	-226	-0-	15884	2		N	-0-		-0-	
05	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2		N	-0-		-0-	
06	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	17852	2		N	-0-		-0-	
*07	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	18370	2		N	-0-		-0-	

BULLINGTON		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	235620	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5610 - 7259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2014 - P&A 05/07/14												

CLARY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	235621	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	5814 - 7272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELLIG C UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	235622	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6629	PERF.	6978 - 9344
02	15260 X	13774	-0-	-1486	-0-	13774	2		N	-0-		-0-
03	16430 X	14602	-0-	-1828	-0-	14602	2		N	-0-		-0-
04	15360 X	12249	-0-	-3111	-0-	12249	2		N	-0-		-0-
05	15562 X	11240	-0-	-4322	-0-	11240	2		N	-0-		-0-
06	14760 X	10300	-0-	-4460	-0-	10300	2		N	-0-		-0-
07	15252 X	13230	-0-	-2022	-0-	13230	2		N	-0-		-0-

BISD		WELL #:		B 2H	RRCID ->	235626	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	7758 - 9282
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-		-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GADDY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235627	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	5215 - 8364
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	235630	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8231 - 10115
02	8792 X	8207	-0-	-585	-0-	8207	2		N	-0-		-0-
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2		N	-0-		-0-
04	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2		N	-0-		-0-
05	9083 X	5748	-0-	-3335	-0-	5748	2		N	-0-		-0-
06	8790 X	2792	-0-	-5998	-0-	2792	2		N	-0-		-0-
07	9083 X	7717	-0-	-1366	-0-	7717	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRUMBAUGH A UNIT		WELL #:		9 H	RRCID ->	235634	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7789 - 9426	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11004 X	10349	-0-	-655	-0-	10349	3		N	-0-			-0-
03	11842 X	11646	-0-	-196	-0-	11646	3		N	-0-			-0-
04	11460 X	11096	-0-	-364	-0-	11096	3		N	-0-			-0-
05	11780 X	11387	-0-	-393	-0-	11387	3		N	-0-			-0-
06	11280 X	11025	-0-	-255	-0-	11025	3		N	-0-			-0-
07	11656 X	11272	-0-	-384	-0-	11272	3		N	-0-			-0-

BISD		WELL #:		A 1H	RRCID ->	235635	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	7679 - 9603	
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-				N	-0-			-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		N 2 H	RRCID ->	235640	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	7160 - 8365	
02	3276 X	3138	-0-	-138	-0-	3132	3	6 9	N	5	5 1		2
03	3751 X	3019	-0-	-732	-0-	3012	3	7 9	N	6	5 1		3
04	3630 X	3057	-0-	-573	-0-	3053	3	4 9	N	4	5 1		2
05	3751 X	3195	-0-	-556	-0-	3186	3	9 9	N	8	5 1		5
06	3420 X	2750	-0-	-670	-0-	2747	3	3 9	N	3	5 1		3
07	3472 X	2480	-0-	-992	-0-	2474	3	6 9	N	5	5 1		3

EPRI		WELL #:		5 H	RRCID ->	235643	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7826 - 9463	
02	12600 X	11472	-0-	-1128	-0-	11472	3		N	-0-			-0-
03	13454 X	12451	-0-	-1003	-0-	12451	3		N	-0-			-0-
04	12840 X	11958	-0-	-882	-0-	11958	3		N	-0-			-0-
05	13144 X	12346	-0-	-798	-0-	12346	3		N	-0-			-0-
06	12420 X	11613	-0-	-807	-0-	11613	3		N	-0-			-0-
07	12710 X	12153	-0-	-557	-0-	12153	3		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G		WELL #:		1 H	RRCID ->	235649	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	6953 - 8436	
02	2940 X	2637	-0-	-303	-0-	2633	3	4 9	N	4	4 1		2
03	3255 X	3039	-0-	-216	-0-	3033	3	6 9	N	5	4 1		3
04	3090 X	2887	-0-	-203	-0-	2884	3	3 9	N	3	4 1		2
05	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3028	3	8 9	N	7	4 1		5
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3385	3	3 9	N	3	5 1		3
*07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3490	3	7 9	N	6	6 1		3

MOSITES		WELL #:		C 1 H	RRCID ->	235664	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6632 - 8704	
02	4648 X	4583	-0-	-65	-0-	4583	3		N	-0-			81
03	5146 X	5073	-0-	-73	-0-	5016	3	57 9	N	52	106 1		27
04	4980 X	4672	-0-	-308	-0-	4672	3		N	-0-			27
05	5084 X	4820	-0-	-264	-0-	4820	3		N	-0-			27
06	4920 X	4576	-0-	-344	-0-	4576	3		N	-0-			27
07	5084 X	4767	-0-	-317	-0-	4767	3		N	-0-			27

NORTHSTAR		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	235665	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	7160 - 8704	
02	4984 X	4455	-0-	-529	-0-	4455	3		N	-0-			-0-
03	5518 X	4011	-0-	-1507	-0-	4011	3		N	-0-			-0-
04	5340 X	2997	-0-	-2343	-0-	2997	3		N	-0-			-0-
05	5301 X	3061	-0-	-2240	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
06	4890 X	4285	-0-	-605	-0-	4285	3		N	-0-			-0-
07	4929 X	2206	-0-	-2723	-0-	2206	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JACK UNIT		WELL #: 3AH		RRCID -> 235666		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7932 - 10342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781 2	N	-0-			-0-
03	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	11289 2	N	-0-			-0-
04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10323 2	N	-0-			-0-
05	10819 X	10798	-0-	-21	-0-	10798 2	N	-0-			-0-
06	10920 X	8912	-0-	-2008	-0-	8912 2	N	-0-			-0-
07	11284 X	9706	-0-	-1578	-0-	9706 2	N	-0-			-0-

ROESER SOUTH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 235669		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 7575 - 10096	
02	2324 X	1471	-0-	-853	-0-	1471 2	N	-0-			-0-
03	2573 X	200	-0-	-2373	-0-	200 2	N	-0-			-0-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-		N	-0-			-0-
05	2139 X	6	-0-	-2133	-0-	6 2	N	-0-			-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-		N	-0-			-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS		WELL #: 9 H		RRCID -> 235670		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 7652 - 9519	
02	4956 X	4742	-0-	-214	-0-	4742 2	N	-0-			-0-
03	5487 X	5137	-0-	-350	-0-	5137 2	N	-0-			-0-
04	5310 X	4788	-0-	-522	-0-	4788 2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4986	-0-	-253	-0-	4986 2	N	-0-			-0-
06	5070 X	4579	-0-	-491	-0-	4579 2	N	-0-			-0-
07	5239 X	4839	-0-	-400	-0-	4839 2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H		WELL #: 1 H		RRCID -> 236049		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 7121 - 9363	
02	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7256 3	10 9 N	9	11 1		4
03	8029 X	7939	-0-	-90	-0-	7924 3	15 9 N	14	11 1		7
04	7830 X	7603	-0-	-227	-0-	7592 3	11 9 N	10	11 1		6
05	8091 X	7220	-0-	-871	-0-	7201 3	19 9 N	17	11 1		12
06	7830 X	4697	-0-	-3133	-0-	4690 3	7 9 N	6	12 1		6
07	8060 X	5513	-0-	-2547	-0-	5505 3	8 9 N	7	5 1		8

HOOPER UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 236301		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 6424 - 8696	
02	4256 X	4082	-0-	-174	-0-	4082 2	N	-0-			32
03	4712 X	4435	-0-	-277	-0-	4435 2	N	-0-			32
04	4560 X	4386	-0-	-174	-0-	4386 2	N	-0-			32
05	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2	N	-0-			32
06	4380 X	4302	-0-	-78	-0-	4302 2	N	-0-			32
07	4526 X	4485	-0-	-41	-0-	4485 2	N	-0-			32

GUY UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 237020		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7627 - 8920	
02	6132 X	5711	-0-	-421	-0-	5711 2	N	-0-			-0-
03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660 2	N	-0-			-0-
04	6330 X	5488	-0-	-842	-0-	5488 2	N	-0-			-0-
05	6510 X	5860	-0-	-650	-0-	5860 2	N	-0-			-0-
06	6450 X	5755	-0-	-695	-0-	5755 2	N	-0-			-0-
07	6665 X	6493	-0-	-172	-0-	6493 2	N	-0-			-0-

TRWD TAPP A UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237021		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 6859		PERF. 8145 - 10585	
02	24192 X	23030	-0-	-1162	-0-	23030 2	N	-0-			-0-
03	26784 X	25360	-0-	-1424	-0-	25360 2	N	-0-			-0-
04	25560 X	24054	-0-	-1506	-0-	24054 2	N	-0-			-0-
05	26319 X	24728	-0-	-1591	-0-	24728 2	N	-0-			-0-
06	24900 X	23545	-0-	-1355	-0-	23545 2	N	-0-			-0-
07	25513 X	23850	-0-	-1663	-0-	23850 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	237030	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	7429 PERF. 7977 - 10862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	15515 2	N	-0-	-0-	
03	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	17467 2	N	-0-	-0-	
04	14430 X	10342	-0-	-4088	-0-	10342 2	N	-0-	-0-	
05	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	15131 2	N	-0-	-0-	
06	14430 X	8812	-0-	-5618	-0-	8812 2	N	-0-	-0-	
07	14911 X	2	-0-	-14909	-0-	2 2	N	-0-	-0-	

PIGG UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	237032	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	6761 PERF. 6848 - 8497	
02	4340 X	3508	-0-	-832	-0-	314 1	3194 2	N	-0-	
03	4805 X	2494	-0-	-2311	-0-	224 1	2270 2	N	-0-	
04	4590 X	3940	-0-	-650	-0-	410 1	3530 2	N	-0-	
05	4309 X	2779	-0-	-1530	-0-	446 1	2333 2	N	-0-	
06	4170 X	2635	-0-	-1535	-0-	382 1	2253 2	N	-0-	
07	4061 X	3076	-0-	-985	-0-	361 1	2715 2	N	-0-	

LOWERY UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	237035	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	7671 PERF. 8093 - 8591	
02	13496 X	167	-0-	-13329	-0-	167 2		N	-0-	
03	14942 X	42	-0-	-14900	-0-	42 2		N	-0-	
04	14460 X	28	-0-	-14432	-0-	28 2		N	-0-	
05	2387 X	96	-0-	-2291	-0-	96 2		N	-0-	
06	180 X	43	-0-	-137	-0-	43 2		N	-0-	
07	186 X	22	-0-	-164	-0-	22 2		N	-0-	

SURBER UNIT CA		WELL #: 1 H		RRCID ->	237036	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7726 PERF. 8010 - 9818	
02	11900 X	11633	-0-	-267	-0-	11633 3		N	-0-	
03	13020 X	12589	-0-	-431	-0-	12589 3		N	-0-	
04	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	12156 3		N	-0-	
05	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	13422 3		N	-0-	
06	12450 X	9745	-0-	-2705	-0-	9745 3		N	-0-	
07	12865 X	9309	-0-	-3556	-0-	9309 3		N	-0-	

PEDEN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID ->	237039	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6784 PERF. 7141 - 9976	
02	16940 X	15613	-0-	-1327	-0-	15613 2		N	-0-	
03	18755 X	16173	-0-	-2582	-0-	16173 2		N	-0-	
04	17340 X	15023	-0-	-2317	-0-	15023 2		N	-0-	
05	17484 X	15928	-0-	-1556	-0-	15928 2		N	-0-	
06	16770 X	15511	-0-	-1259	-0-	15511 2		N	-0-	
07	17298 X	13570	-0-	-3728	-0-	13570 2		N	-0-	

WEAVER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID ->	237040	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	6562 PERF. 7002 - 9177	
*08	10137 X	9757	-0-	-380	-0-	9757 2		N	-0-	
*09	9810 X	9334	-0-	-476	-0-	9334 2		N	-0-	
*10	10137 X	9600	-0-	-537	-0-	9600 2		N	-0-	
*11	9570 X	9210	-0-	-360	-0-	9210 2		N	-0-	
*12	9858 X	8638	-0-	-1220	-0-	8638 2		N	-0-	
*01	9765 X	9116	-0-	-649	-0-	9116 2		N	-0-	
*02	8708 X	8407	-0-	-301	-0-	8407 2		N	-0-	
*03	9610 X	8650	-0-	-960	-0-	8650 2		N	-0-	
*04	9210 X	8009	-0-	-1201	-0-	8009 2		N	-0-	
*05	9300 X	8288	-0-	-1012	-0-	8222 2	66 9	N	60	
*06	9000 X	7717	-0-	-1283	-0-	7717 2		N	-0-	
07	9300 X	7933	-0-	-1367	-0-	7933 2		N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DEARING		WELL #: 1H		RRCID -> 237043		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 10H		RRCID -> 237046		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572			
02	15443 X	3920	-0-	-11523	-0-	3920	2	N	-0-	-0-	
03	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-	-0-	
04	5430 X	3244	-0-	-2186	-0-	3244	2	N	-0-	-0-	
05	5611 X	2629	-0-	-2982	-0-	2629	2	N	-0-	-0-	
06	4200 X	1843	-0-	-2357	-0-	1843	2	N	-0-	-0-	
07	4340 X	1663	-0-	-2677	-0-	1663	2	N	-0-	-0-	

CALVILLO UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237047		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842			
02	4564 X	4243	-0-	-321	-0-	4243	2	N	-0-	-0-	
03	5053 X	4443	-0-	-610	-0-	4443	2	N	-0-	-0-	
04	4620 X	3847	-0-	-773	-0-	3847	2	N	-0-	-0-	
05	4712 X	3976	-0-	-736	-0-	3976	2	N	-0-	-0-	
06	4560 X	3209	-0-	-1351	-0-	3209	2	N	-0-	-0-	
07	4712 X	2817	-0-	-1895	-0-	2817	2	N	-0-	-0-	

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237050		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889			
02	2660 X	2262	-0-	-398	-0-	680	1	1582	2	N	-0-
03	2945 X	2435	-0-	-510	-0-	607	1	1828	2	N	-0-
04	3120 X	2566	-0-	-554	-0-	753	1	1813	2	N	-0-
05	3224 X	2271	-0-	-953	-0-	779	1	1492	2	N	-0-
06	3120 X	2658	-0-	-462	-0-	739	1	1919	2	N	-0-
07	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	710	1	1781	2	N	-0-

SDA C UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237054		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086			
02	11732 X	-0-	-0-	-11732	-0-			N	-0-	-0-	
03	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-			N	-0-	-0-	
04	10980 X	5586	-0-	-5394	-0-	5586	2	N	-0-	-0-	
05	11346 X	9472	-0-	-1874	-0-	9472	2	N	-0-	-0-	
06	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2	N	-0-	-0-	
*07	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2	N	-0-	-0-	

TXU EML UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237056		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987			
02	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2	N	-0-	-0-	
03	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2	N	-0-	-0-	
04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2	N	-0-	-0-	
05	8587 X	8351	-0-	-236	-0-	8351	2	N	-0-	-0-	
06	8430 X	8089	-0-	-341	-0-	8089	2	N	-0-	-0-	
07	8711 X	8117	-0-	-594	-0-	8117	2	N	-0-	-0-	

HOLT HICKMAN UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237057		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170			
02	5684 X	3841	-0-	-1843	-0-	3841	2	N	-0-	-0-	
03	6138 X	6028	-0-	-110	-0-	6028	2	N	-0-	-0-	
04	5790 X	4374	-0-	-1416	-0-	4374	2	N	-0-	-0-	
05	5456 X	3191	-0-	-2265	-0-	3191	2	N	-0-	-0-	
06	5820 X	3686	-0-	-2134	-0-	3686	2	N	-0-	-0-	
07	6014 X	2634	-0-	-3380	-0-	2634	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROWAN B UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237058	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	6681	PERF. 7333 - 9915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7812 X	7150	-0-	-662	-0-	7150 3		Y	-0-			78
03		8463 X	7781	-0-	-682	-0-	7781 3		Y	-0-			78
04		8070 X	7415	-0-	-655	-0-	7415 3		Y	-0-			78
05		8184 X	7722	-0-	-462	-0-	7608 3	114 9	Y	104	182 1		-0-
06		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066 3		Y	-0-			-0-
07		7905 X	5420	-0-	-2485	-0-	5358 3	62 9	Y	56			56

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237060	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7483	PERF. 8244 - 10479		
02		14112 X	12611	-0-	-1501	-0-	12611 2		N	-0-			-0-
03		15593 X	13895	-0-	-1698	-0-	13895 2		N	-0-			-0-
04		13950 X	12881	-0-	-1069	-0-	12881 2		N	-0-			-0-
05		14415 X	12981	-0-	-1434	-0-	12981 2		N	-0-			-0-
06		13950 X	13171	-0-	-779	-0-	13171 2		N	-0-			-0-
07		13950 X	11981	-0-	-1969	-0-	11981 2		N	-0-			-0-

RILEY UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237062	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 8057 - 10073		
02		11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	11186 2		N	-0-			-0-
03		9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594 2		N	-0-			-0-
04		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863 2		N	-0-			-0-
05		8897 X	8382	-0-	-515	-0-	8382 2		N	-0-			-0-
06		8610 X	7740	-0-	-870	-0-	7740 2		N	-0-			-0-
07		8897 X	6838	-0-	-2059	-0-	6838 2		N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		A 1 H	RRCID ->	237068	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	7796	PERF. 8316 - 9795		
02		6972 X	6745	-0-	-227	-0-	6745 2		N	-0-			-0-
03		7719 X	5397	-0-	-2322	-0-	5397 2		N	-0-			-0-
04		6930 X	4030	-0-	-2900	-0-	4030 2		N	-0-			-0-
05		7471 X	3794	-0-	-3677	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
06		7230 X	4004	-0-	-3226	-0-	4004 2		N	-0-			-0-
07		7471 X	3875	-0-	-3596	-0-	3875 2		N	-0-			-0-

TXU EML UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	237069	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	6742	PERF. 7119 - 9089		
02		10108 X	7825	-0-	-2283	-0-	7825 2		N	-0-			-0-
03		9610 X	9161	-0-	-449	-0-	9161 2		N	-0-			-0-
04		9300 X	8632	-0-	-668	-0-	8632 2		N	-0-			-0-
05		8742 X	8646	-0-	-96	-0-	8646 2		N	-0-			-0-
06		8880 X	8609	-0-	-271	-0-	8609 2		N	-0-			-0-
07		9176 X	8470	-0-	-706	-0-	8470 2		N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	237070	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 7283 - 10155		
02		16688 X	7691	-0-	-8997	-0-	7691 2		N	-0-			-0-
03		18476 X	8264	-0-	-10212	-0-	8264 2		N	-0-			-0-
04		17880 X	13811	-0-	-4069	-0-	13811 2		N	-0-			-0-
05		18011 X	14712	-0-	-3299	-0-	14712 2		N	-0-			-0-
06		13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	13961 2		N	-0-			-0-
07		14260 X	13832	-0-	-428	-0-	13832 2		N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	237071	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 7345 - 9545		
02		5628 X	-0-	-0-	-5628	-0-			N	-0-			-0-
03		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
04		10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	10755 3		N	-0-			-0-
05		11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	11489 3		N	-0-			-0-
06		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10577 3		N	-0-			-0-
07		11129 X	10325	-0-	-804	-0-	10325 3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 3 H		RRCID -> 237073		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4200 X	3585	-0-	-615	-0-	3585 2	N	-0-		-0-
03	4650 X	3649	-0-	-1001	-0-	3649 2	N	-0-		-0-
04	4260 X	3476	-0-	-784	-0-	3476 2	N	-0-		-0-
05	4247 X	3463	-0-	-784	-0-	3463 2	N	-0-		-0-
06	3930 X	3096	-0-	-834	-0-	3096 2	N	-0-		-0-
07	3968 X	3103	-0-	-865	-0-	3103 2	N	-0-		-0-

TXU ABRA UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237173		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528		
02	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391 2	N	-0-		-0-
03	7192 X	6679	-0-	-513	-0-	6679 2	N	-0-		-0-
04	7260 X	6163	-0-	-1097	-0-	6163 2	N	-0-		-0-
05	7502 X	6582	-0-	-920	-0-	6582 2	N	-0-		-0-
06	7260 X	5605	-0-	-1655	-0-	5605 2	N	-0-		-0-
07	7068 X	7013	-0-	-55	-0-	7013 2	N	-0-		-0-

TRWD GANTT A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761		
02	15512 X	15051	-0-	-461	-0-	15051 3	N	-0-		-0-
03	17174 X	16679	-0-	-495	-0-	16679 3	N	-0-		-0-
04	16560 X	15531	-0-	-1029	-0-	15531 3	N	-0-		-0-
05	17081 X	15470	-0-	-1611	-0-	15470 3	N	-0-		-0-
06	16410 X	15370	-0-	-1040	-0-	15370 3	N	-0-		-0-
07	16678 X	15279	-0-	-1399	-0-	15279 3	N	-0-		-0-

ROESER TRWD UNIT		WELL #: A 1 H		RRCID -> 237258		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162		
02	2716 X	2048	-0-	-668	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
03	3007 X	1295	-0-	-1712	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-		N	-0-		-0-
05	2294 X	7	-0-	-2287	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-		N	-0-		-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		-0-

JAKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237260		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551		
02	700 X	492	-0-	-208	-0-	327 1	165 2	N	-0-	-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	362 1	260 2	N	-0-	-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	351 1	319 2	N	-0-	-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	362 1	322 2	N	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	351 1	343 2	N	-0-	-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	362 1	334 2	N	-0-	-0-

GUTHRIE		WELL #: 1H		RRCID -> 237261		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARKER UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237283		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987		
02	7700 X	6997	-0-	-703	-0-	6997 2		N	-0-	-0-
03	8494 X	7184	-0-	-1310	-0-	7184 2		N	-0-	-0-
04	8220 X	6952	-0-	-1268	-0-	6952 2		N	-0-	-0-
05	8494 X	7045	-0-	-1449	-0-	7045 2		N	-0-	-0-
06	7680 X	6050	-0-	-1630	-0-	6050 2		N	-0-	-0-
07	7750 X	6770	-0-	-980	-0-	6770 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RICHARDSON, SID		WELL #: C 2 H		RRCID -> 237285		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5040 X	4828	-0-	-212	-0-	189 1	4639 2	N	-0-	-0-	
03	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	212 1	5294 2	N	-0-	-0-	
04	5220 X	5106	-0-	-114	-0-	203 1	4903 2	N	-0-	-0-	
05	5394 X	5124	-0-	-270	-0-	202 1	4922 2	N	-0-	-0-	
06	5340 X	5167	-0-	-173	-0-	210 1	4957 2	N	-0-	-0-	
07	5518 X	5331	-0-	-187	-0-	207 1	5124 2	N	-0-	-0-	

WHITEHEAD UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237287		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-	-0-	
06	3000 N	6040	-0-	3040	3040	6040 2		N	-0-	-0-	
*07	3100 N	3149	-0-	49	3089	3149 2		N	-0-	-0-	

TRWD GANTT B UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237289		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386			
02	19040 X	14764	-0-	-4276	-0-	14764 3		N	-0-	-0-	
03	20708 X	15955	-0-	-4753	-0-	15955 3		N	-0-	-0-	
04	18750 X	15792	-0-	-2958	-0-	15792 3		N	-0-	-0-	
05	18321 X	17839	-0-	-482	-0-	17839 3		N	-0-	-0-	
06	17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	17673 3		N	-0-	-0-	
*07	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	17724 3		N	-0-	-0-	

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237291		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640			
02	7028 X	1108	-0-	-5920	-0-	1108 2		N	-0-	-0-	
03	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223 2		N	-0-	-0-	
04	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987 2		N	-0-	-0-	
05	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9782 2		N	-0-	-0-	
06	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704 2		N	-0-	-0-	
07	8494 X	8493	-0-	-1	-0-	8493 2		N	-0-	-0-	

ROWAN C UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237299		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675			
02	10612 X	8750	-0-	-1862	-0-	8750 3		N	-0-	-0-	
03	12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	12576 3	213 9	N	194	194 1	
04	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	13382 3		N	-0-	-0-	
05	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	13179 3		N	-0-	-0-	
06	12390 X	12071	-0-	-319	-0-	12071 3		N	-0-	-0-	
07	13113 X	7683	-0-	-5430	-0-	7683 3		N	-0-	-0-	

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237301		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809			
02	2800 N	4897	-0-	2097	2097	348 1	4549 2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	5348	-0-	2248	4345	86 1	5262 2	N	-0-	-0-	
04	8347 X	4002	-0-	-4345	-0-	4002 2		N	-0-	-0-	
05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-	-0-	
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5895 2		N	-0-	-0-	
*07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 2		N	-0-	-0-	

SUPERIOR UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237302		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121			
02	11088 X	8794	-0-	-2294	-0-	8794 2		N	-0-	-0-	
03	12276 X	9138	-0-	-3138	-0-	9138 2		N	-0-	-0-	
04	10170 X	9015	-0-	-1155	-0-	9015 2		N	-0-	-0-	
05	9734 X	9011	-0-	-723	-0-	9011 2		N	-0-	-0-	
06	9420 X	8424	-0-	-996	-0-	8424 2		N	-0-	-0-	
07	9734 X	8558	-0-	-1176	-0-	8558 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ROESER TRWD B UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 237304		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7391 - 11107					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE		WELL #: 1 H		RRCID -> 237307		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 6359 - 8093					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: 3 H		RRCID -> 237308		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7214 - 9268					
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	67	1	4315	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	12	1	5971	2	N	-0-			-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-			4745	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	3915	-0-	-952	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
06	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4120	-0-	-809	-0-	4120	2			N	-0-			-0-

KNAPP UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 237309		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 8254 - 9418					
02	5684	X	5289	-0-	-395	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
03	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5344	-0-	-596	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	5829	-0-	-123	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5919	-0-	-501	-0-	5919	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	6004	-0-	-630	-0-	6004	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT		WELL #: B 3 H		RRCID -> 237311		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 7483		PERF. 7965 - 9198					
02	4788	X	3471	-0-	-1317	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4148	-0-	-812	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	3566	-0-	-1654	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	4149	-0-	-1245	-0-	4149	2			N	-0-			-0-
06	5220	X	4510	-0-	-710	-0-	4510	2			N	-0-			-0-
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-			-0-

BRANTS		WELL #: 7 H		RRCID -> 237314		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7210 - 8694					
02	8904	X	8020	-0-	-884	-0-	8020	2			N	-0-			-0-
03	9672	X	9048	-0-	-624	-0-	9048	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	8425	-0-	-725	-0-	8425	2			N	-0-			-0-
05	9424	X	8720	-0-	-704	-0-	8720	2			N	-0-			-0-
06	8850	X	8311	-0-	-539	-0-	8311	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	8775	-0-	-277	-0-	8775	2			N	-0-			-0-

OWEN		WELL #: 4 H		RRCID -> 237317		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 6934		PERF. 7893 - 9522					
02	6188	X	5933	-0-	-255	-0-	5933	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	6485	-0-	-366	-0-	6484	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	6480	X	6231	-0-	-249	-0-	6231	2			N	-0-			-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
06	6360	X	5986	-0-	-374	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	6115	-0-	-457	-0-	6115	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
FOUST, MORRIS UNIT		WELL #:		5 H	RRCID ->	237318	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 7064	- 8681			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4564 X	3324	-0-	-1240	-0-	3324	2			N	-0-				-0-
03	5053 X	3599	-0-	-1454	-0-	3599	2			N	-0-				-0-
04	4740 X	3392	-0-	-1348	-0-	3392	2			N	-0-				-0-
05	4867 X	3467	-0-	-1400	-0-	3467	2			N	-0-				-0-
06	4320 X	3535	-0-	-785	-0-	3535	2			N	-0-				-0-
*07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		N 1 H	RRCID ->	237340	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 7007	- 8043			
02	2408 X	1824	-0-	-584	-0-	1822	3	2	9	N	2	3	1		1
03	2542 X	1735	-0-	-807	-0-	1731	3	4	9	N	4	3	1		2
04	2430 X	1858	-0-	-572	-0-	1856	3	2	9	N	2	3	1		1
05	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1871	3	6	9	N	5	3	1		3
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	3	2	9	N	2	3	1		2
07	1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1636	3	2	9	N	2	3	1		1

JACKSON, JAMES DALE		WELL #:		C 1HR	RRCID ->	237344	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 8789	- 10711			
02	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-				-0-
03	5487 X	5169	-0-	-318	-0-	5169	2			N	-0-				-0-
04	5310 X	4793	-0-	-517	-0-	4793	2			N	-0-				-0-
05	6324 X	5456	-0-	-868	-0-	5456	2			N	-0-				-0-
06	6120 X	4938	-0-	-1182	-0-	4938	2			N	-0-				-0-
07	6324 X	4741	-0-	-1583	-0-	4741	2			N	-0-				-0-

NORTH STAR		WELL #:		A 2 H	RRCID ->	237353	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	5772	PERF. 7064	- 8963			
02	5824 X	3449	-0-	-2375	-0-	3449	3			N	-0-				-0-
03	6448 X	3953	-0-	-2495	-0-	3953	3			N	-0-				-0-
04	5610 X	3350	-0-	-2260	-0-	3350	3			N	-0-				-0-
05	4805 X	4599	-0-	-206	-0-	4599	3			N	-0-				-0-
06	4650 X	3915	-0-	-735	-0-	3915	3			N	-0-				-0-
*07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-				-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		Q 1 H	RRCID ->	237359	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	6643	PERF. 7103	- 10153			
02	3108 X	2536	-0-	-572	-0-	2532	3	4	9	N	4	4	1		2
03	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	2944	3	6	9	N	5	4	1		3
04	3450 X	2768	-0-	-682	-0-	2765	3	3	9	N	3	4	1		2
05	3565 X	2805	-0-	-760	-0-	2798	3	7	9	N	6	4	1		4
06	3450 X	2986	-0-	-464	-0-	2984	3	2	9	N	2	4	1		2
*07	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3570	3	7	9	N	6	5	1		3

MOSITES		WELL #:		B 1 H	RRCID ->	237362	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 7053	- 10063			
02	175 X	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24				24

SUPERIOR UNIT		WELL #:		3 H	RRCID ->	237368	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 8087	- 10261			
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-				-0-
03	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-				-0-
04	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-				-0-
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-				-0-
06	7680 X	7404	-0-	-276	-0-	7404	2			N	-0-				-0-
07	7936 X	7021	-0-	-915	-0-	7021	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 237677		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 5881		PERF. 7211 - 10949		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9044 X	2270	-0-	-6774	-0-	2270	2		Y	-0-		9
03	10013 X	4305	-0-	-5708	-0-	4305	2		Y	-0-		9
04	9360 X	7017	-0-	-2343	-0-	7017	2		Y	-0-		9
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2		Y	-0-		9
06	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9033	2	11 9	Y	10		19
*07	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2		Y	-0-		19

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237679		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7613 - 8921		
02	4060 X	3327	-0-	-733	-0-	3327	2		N	-0-		-0-
03	4495 X	4073	-0-	-422	-0-	4073	2		N	-0-		-0-
04	4350 X	3891	-0-	-459	-0-	3891	2		N	-0-		-0-
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-		-0-
06	3930 X	2667	-0-	-1263	-0-	2667	2		N	-0-		-0-
07	4061 X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2		N	-0-		-0-

QUARRY		WELL #: B 2H		RRCID -> 237680		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 7363 - 9230		
02	6160 X	2108	-0-	-4052	-0-	2108	2		N	-0-		-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				N	-0-		-0-
04	3570 X	550	-0-	-3020	-0-	550	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3186	-0-	-503	-0-	3186	2		N	-0-		-0-
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-		-0-
*07	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2		N	-0-		-0-

HARPER NEJ EAST		WELL #: C 1BH		RRCID -> 237681		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 8463 - 10315		
02	5964 X	3625	-0-	-2339	-0-	3625	2		N	-0-		-0-
03	6603 X	4207	-0-	-2396	-0-	4207	2		N	-0-		-0-
04	6390 X	4199	-0-	-2191	-0-	4199	2		N	-0-		-0-
05	5456 X	4140	-0-	-1316	-0-	4140	2		N	-0-		-0-
06	4530 X	4000	-0-	-530	-0-	4000	2		N	-0-		-0-
07	4340 X	4305	-0-	-35	-0-	4305	2		N	-0-		-0-

NORMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 237682		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7387		PERF. 7594 - 9232		
02	7364 X	6724	-0-	-640	-0-	6724	2		N	-0-		-0-
03	8153 X	7518	-0-	-635	-0-	7518	2		N	-0-		-0-
04	7800 X	7170	-0-	-630	-0-	7170	2		N	-0-		-0-
05	7967 X	7246	-0-	-721	-0-	7246	2		N	-0-		-0-
06	7320 X	7026	-0-	-294	-0-	7026	2		N	-0-		-0-
07	7533 X	6912	-0-	-621	-0-	6912	2		N	-0-		-0-

WALLS COLEMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 237683		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7677 - 9360		
02	1344 X	7	-0-	-1337	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	992 X	531	-0-	-461	-0-	531	2		N	-0-		-0-
04	960 X	532	-0-	-428	-0-	532	2		N	-0-		-0-
05	372 X	63	-0-	-309	-0-	63	2		N	-0-		-0-
06	510 X	82	-0-	-428	-0-	82	2		N	-0-		-0-
*07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-		-0-

GUY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 237686		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 7393		PERF. 7723 - 8986		
02	6776 X	6308	-0-	-468	-0-	6308	2		N	-0-		-0-
03	7564 X	6972	-0-	-592	-0-	6972	2		N	-0-		-0-
04	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2		N	-0-		-0-
05	7564 X	6947	-0-	-617	-0-	6947	2		N	-0-		-0-
06	6990 X	6629	-0-	-361	-0-	6629	2		N	-0-		-0-
07	7564 X	6684	-0-	-880	-0-	6684	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JOHNSON RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 237687		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	10875 3		Y	-0-	51
03	9579 X	9172	-0-	-407	-0-	9172 3		Y	-0-	51
04	9270 X	8930	-0-	-340	-0-	8930 3		Y	-0-	51
05	9951 X	8747	-0-	-1204	-0-	8747 3		Y	-0-	51
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 3		Y	-0-	51
*07	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7228 3	103 9	Y	94 125 1	20

PANAGOPOULOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237702		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310		
02	9968 X	7574	-0-	-2394	-0-	7574 2		N	-0-	-0-
03	10137 X	8831	-0-	-1306	-0-	8831 2		N	-0-	-0-
04	9270 X	9117	-0-	-153	-0-	9117 2		N	-0-	-0-
05	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083 2		N	-0-	-0-
06	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861 2		N	-0-	-0-
07	9424 X	9009	-0-	-415	-0-	9009 2		N	-0-	-0-

RIDDLE		WELL #: A 3H		RRCID -> 237703		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615		
02	2800 N	3667	-0-	867	1879	3667 2		N	-0-	-0-
03	3100 N	4382	-0-	1282	3161	4382 2		N	-0-	-0-
04	7515 X	4354	-0-	-3161	-0-	4354 2		N	-0-	-0-
05	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 2		N	-0-	-0-
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 2		N	-0-	-0-
*07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2		N	-0-	-0-

RILEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237704		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252		
02	7336 X	7296	-0-	-40	-0-	7296 2		N	-0-	-0-
03	8122 X	8115	-0-	-7	-0-	8115 2		N	-0-	-0-
04	8100 X	7835	-0-	-265	-0-	7835 2		N	-0-	-0-
05	8370 X	7735	-0-	-635	-0-	7735 2		N	-0-	-0-
06	8100 X	7391	-0-	-709	-0-	7391 2		N	-0-	-0-
07	8122 X	6919	-0-	-1203	-0-	6919 2		N	-0-	-0-

CLAYTON		WELL #: 1H		RRCID -> 237705		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024		
02	3220 X	3054	-0-	-166	-0-	3054 2		N	-0-	-0-
03	3565 X	3454	-0-	-111	-0-	3454 2		N	-0-	-0-
04	3240 X	3194	-0-	-46	-0-	3194 2		N	-0-	-0-
05	3379 X	3059	-0-	-320	-0-	3059 2		N	-0-	-0-
06	3330 X	2857	-0-	-473	-0-	2857 2		N	-0-	-0-
07	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	2814 2		N	-0-	-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 237706		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755		
02	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137 2		N	-0-	-0-
03	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 2		N	-0-	-0-
04	8610 X	7698	-0-	-912	-0-	7698 2		N	-0-	-0-
05	8897 X	7391	-0-	-1506	-0-	7391 2		N	-0-	-0-
06	8610 X	7017	-0-	-1593	-0-	7017 2		N	-0-	-0-
07	8897 X	6397	-0-	-2500	-0-	6397 2		N	-0-	-0-

ALLEN, MIKE UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 237708		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRBP		WELL #:		1H	RRCID ->	237711	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7701 -	8971		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		7644 X	4916	-0-	-2728	-0-	4916	2		N	-0-		-0-	
03		8463 X	1979	-0-	-6484	-0-	1979	2		N	-0-		-0-	
04		8130 X	2582	-0-	-5548	-0-	2582	2		N	-0-		-0-	
05		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2		N	-0-		-0-	
06		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2		N	-0-		-0-	
*07		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2		N	-0-		-0-	

WHITEHEAD UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	237712	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	7589	PERF. 7934 -	9626
02		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-		-0-	
03		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-		-0-	
04		3060 X	2399	-0-	-661	-0-	2399	2		N	-0-		-0-	
05		3162 X	1910	-0-	-1252	-0-	1910	2		N	-0-		-0-	
06		3570 X	2233	-0-	-1337	-0-	2233	2		N	-0-		-0-	
07		3689 X	2396	-0-	-1293	-0-	2396	2		N	-0-		-0-	

WILLIAMS SMITH UNIT				WELL #:		B 1H	RRCID ->	237715	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8116 -	10456
02		16856 X	15335	-0-	-1521	-0-	15335	2		N	-0-		-0-	
03		18507 X	15169	-0-	-3338	-0-	15169	2		N	-0-		-0-	
04		16980 X	16838	-0-	-142	-0-	16838	2		N	-0-		-0-	
05		17546 X	16319	-0-	-1227	-0-	16319	2		N	-0-		-0-	
06		16980 X	15495	-0-	-1485	-0-	15495	2		N	-0-		-0-	
07		17391 X	15807	-0-	-1584	-0-	15807	2		N	-0-		-0-	

SMITH UNIT				WELL #:		B 4H	RRCID ->	237716	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7598 -	9853
02		10696 X	5770	-0-	-4926	-0-	75	1	5695	2	N	-0-	-0-	
03		12524 X	9691	-0-	-2833	-0-	143	1	9548	2	N	-0-	-0-	
04		12120 X	10063	-0-	-2057	-0-	146	1	9917	2	N	-0-	-0-	
05		12524 X	10693	-0-	-1831	-0-	158	1	10535	2	N	-0-	-0-	
06		15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	224	1	15128	2	N	-0-	-0-	
*07		11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	250	1	11229	2	N	-0-	-0-	

LEWIS UNIT				WELL #:		B 1H	RRCID ->	237719	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 8129 -	10033
02		10948 X	3804	-0-	-7144	-0-	3804	2		N	-0-		-0-	
03		12121 X	11172	-0-	-949	-0-	11172	2		N	-0-		-0-	
04		11730 X	11635	-0-	-95	-0-	11635	2		N	-0-		-0-	
05		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2		N	-0-		-0-	
06		10800 X	10626	-0-	-174	-0-	10626	2		N	-0-		-0-	
07		12028 X	10336	-0-	-1692	-0-	10336	2		N	-0-		-0-	

C.V.MOORE B UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	237720	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7993 -	9179
02		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2		N	-0-		-0-	
03		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2		N	-0-		-0-	
04		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2		N	-0-		-0-	
05		6138 X	5473	-0-	-665	-0-	5473	2		N	-0-		-0-	
06		5940 X	2367	-0-	-3573	-0-	2367	2		N	-0-		-0-	
07		6138 X	4037	-0-	-2101	-0-	4037	2		N	-0-		-0-	

TRBP-RAILHEAD UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	237769	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7129	PERF. 7640 -	8690
02		4844 X	3437	-0-	-1407	-0-	3437	2		N	-0-		-0-	
03		5363 X	3059	-0-	-2304	-0-	3059	2		N	-0-		-0-	
04		5190 X	2478	-0-	-2712	-0-	2478	2		N	-0-		-0-	
05		3813 X	2916	-0-	-897	-0-	2916	2		N	-0-		-0-	
06		3690 X	2296	-0-	-1394	-0-	2296	2		N	-0-		-0-	
07		3813 X	2575	-0-	-1238	-0-	2575	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4536 X	3973	-0-	-563	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03		5022 X	4454	-0-	-568	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04		4770 X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05		4619 X	4060	-0-	-559	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06		4470 X	4197	-0-	-273	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07		4464 X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

WIESE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 238020 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

02	12096	X	9673	-0-	-2423	-0-	306	1	9367	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11014	-0-	-1789	-0-	336	1	10678	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10851	-0-	-1089	-0-	328	1	10523	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10366	-0-	-1631	-0-	304	1	10062	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	9140	-0-	-1990	-0-	324	1	8816	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	7475	-0-	-3747	-0-	285	1	7190	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

02	4088	X	3937	-0-	-151	-0-	3931	2	6	9	Y	5					39
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					39
04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	4162	2			Y	-0-					39
05	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			Y	-0-					39
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3804	2	4	9	Y	4					43
*07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					43

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

02	3388	X	3149	-0-	-239	-0-	188	1	2961	2	Y	-0-					102
03	3751	X	2969	-0-	-782	-0-	214	1	2755	2	Y	-0-					102
04	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	181	1	2890	2	Y	-0-					102
05	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	266	1	3064	2	Y	49	128	1			23
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	237	1	2805	2	Y	-0-					23
*07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	230	1	3266	2	Y	-0-					23

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICKLE WELL #: A 1H RRCID -> 238086 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 6234 - 8706

02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2013 - PLUGGED 08-30-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 2H		RRCID -> 238090		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 6288		PERF. 7011 - 10331	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10164 X	9128	-0-	-1036	-0-	9128 2		N	-0-		-0-
03	11036 X	10232	-0-	-804	-0-	10232 2		N	-0-		-0-
04	10500 X	9795	-0-	-705	-0-	9795 2		N	-0-		-0-
05	10540 X	9816	-0-	-724	-0-	9816 2		N	-0-		-0-
06	9960 X	9424	-0-	-536	-0-	9424 2		N	-0-		-0-
07	10230 X	9487	-0-	-743	-0-	9487 2		N	-0-		-0-

TXI		WELL #: A 1H		RRCID -> 238092		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 8369 - 11406	
02	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	9522 2		N	-0-		-0-
03	10509 X	9601	-0-	-908	-0-	9601 2		N	-0-		-0-
04	10170 X	8946	-0-	-1224	-0-	8946 2		N	-0-		-0-
05	10540 X	8981	-0-	-1559	-0-	8981 2		N	-0-		-0-
06	10200 X	8198	-0-	-2002	-0-	8198 2		N	-0-		-0-
07	10540 X	8349	-0-	-2191	-0-	8349 2		N	-0-		-0-

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 1CH		RRCID -> 238095		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 8032		PERF. 8500 - 10293	
02	2940 X	27	-0-	-2913	-0-	27 2		N	-0-		-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		-0-
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2		N	-0-		-0-
05	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781 2		N	-0-		-0-
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 2		N	-0-		-0-
07	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	4558 2		N	-0-		-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH		WELL #: 2H		RRCID -> 238096		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 6418		PERF. 6892 - 8509	
02	4340 X	4153	-0-	-187	-0-	4142 2	11 9	Y	10		91
03	4805 X	4545	-0-	-260	-0-	4545 2		Y	-0-		91
04	4620 X	4365	-0-	-255	-0-	4365 2		Y	-0-		91
05	4681 X	4485	-0-	-196	-0-	4485 2		Y	-0-		91
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4049 2	10 9	Y	9		100
*07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		Y	-0-		100

STEPHENS, RP		WELL #: 1H		RRCID -> 238104		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7378 - 9350	
02	5852 X	4978	-0-	-874	-0-	327 1	4651 2	N	-0-		-0-
03	6293 X	3453	-0-	-2840	-0-	362 1	3091 2	N	-0-		-0-
04	5970 X	1991	-0-	-3979	-0-	351 1	1640 2	N	-0-		-0-
05	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	362 1	10163 2	N	-0-		-0-
06	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	351 1	7039 2	N	-0-		-0-
07	5518 X	5513	-0-	-5	-0-	362 1	5151 2	N	-0-		-0-

JET GUNS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238109		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8332 - 11068	
02	9016 X	8045	-0-	-971	-0-	8045 2		N	-0-		-0-
03	9951 X	9273	-0-	-678	-0-	9273 2		N	-0-		-0-
04	9360 X	9248	-0-	-112	-0-	9248 2		N	-0-		-0-
05	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009 2		N	-0-		-0-
06	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914 2		N	-0-		-0-
*07	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2548 X	2313	-0-	-235	-0-	-0-	157	1	2156	3	Y	-0-						3
03	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	3238	3	Y	-0-						3
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	3239	3	Y	1						4
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	3041	3	Y	-0-						4
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2875	3	Y	-0-						4
*07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	2917	3	Y	-0-		3	1			1

MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 10633

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

02	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-						67
03	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	-0-	5275	3	42	9	N	38	81	1				24
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-						24
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-						24
06	5160 X	4841	-0-	-319	-0-	-0-	4841	3			N	-0-						24
07	5332 X	5249	-0-	-83	-0-	-0-	5249	3			N	-0-						24

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

02	10024 X	8852	-0-	-1172	-0-	-0-	8852	2			N	-0-						-0-
03	10726 X	9554	-0-	-1172	-0-	-0-	9554	2			N	-0-						-0-
04	10140 X	8698	-0-	-1442	-0-	-0-	8698	2			N	-0-						-0-
05	10478 X	8288	-0-	-2190	-0-	-0-	8288	2			N	-0-						-0-
06	9480 X	7328	-0-	-2152	-0-	-0-	7328	2			N	-0-						-0-
07	9796 X	7058	-0-	-2738	-0-	-0-	7058	2			N	-0-						-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

02	8092 X	4312	-0-	-3780	-0-	-0-	4312	3			N	-0-						-0-
03	8959 X	5944	-0-	-3015	-0-	-0-	5944	3			N	-0-						-0-
04	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	7595 X	2727	-0-	-4868	-0-	-0-	2727	3			N	-0-						-0-
06	5760 X	3128	-0-	-2632	-0-	-0-	3128	3			N	-0-						-0-
*07	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	-0-	7667	3			N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
TIMBERVIEW A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	238133	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7468 PERF. 8079 - 9387
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
HBB HW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238138	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7333 PERF. 7908 - 10312
02	14672 X	12784	-0-	-1888	-0-	12784	2	N	-0-
03	15686 X	15204	-0-	-482	-0-	15204	2	N	-0-
04	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2	N	-0-
05	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2	N	-0-
06	14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2	N	-0-
*07	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2	N	-0-
LEDBETTER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238140	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	6715 PERF. 7213 - 10697
02	5432 X	5086	-0-	-346	-0-	5086	2	N	-0-
03	6014 X	5766	-0-	-248	-0-	5766	2	N	-0-
04	5820 X	4401	-0-	-1419	-0-	4401	2	N	-0-
05	5642 X	5433	-0-	-209	-0-	5433	2	N	-0-
06	5580 X	4752	-0-	-828	-0-	4752	2	N	-0-
07	5766 X	4720	-0-	-1046	-0-	4720	2	N	-0-
JET GUNS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	238141	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7845 PERF. 8253 - 10839
02	9912 X	9695	-0-	-217	-0-	9695	2	N	-0-
03	10974 X	10797	-0-	-177	-0-	10797	2	N	-0-
04	10500 X	8630	-0-	-1870	-0-	8630	2	N	-0-
05	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-			N	-0-
06	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-			N	-0-
07	10788 X	251	-0-	-10537	-0-	251	2	N	-0-
HARPER NEJ EAST		WELL #: C 2AH		RRCID ->	238144	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	8143 PERF. 8839 - 10433
02	5264 X	4278	-0-	-986	-0-	4278	2	N	-0-
03	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2	N	-0-
04	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2	N	-0-
05	4743 X	4733	-0-	-10	-0-	4733	2	N	-0-
06	5880 X	4828	-0-	-1052	-0-	4828	2	N	-0-
07	6200 X	5093	-0-	-1107	-0-	5093	2	N	-0-
TODD UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	238145	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7640 PERF. 7944 - 10800
02	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2	N	-0-
03	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2	N	-0-
04	9990 X	4760	-0-	-5230	-0-	4760	2	N	-0-
05	10323 X	8283	-0-	-2040	-0-	8283	2	N	-0-
06	9990 X	3313	-0-	-6677	-0-	3313	2	N	-0-
07	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SAMMONS		WELL #: 1H		RRCID -> 238174		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2744 X	2536	-0-	-208	-0-	228 1	2308 3	N	-0-			150
03	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	234 1	2443 3	N	-0-			150
04	2940 X	2386	-0-	-554	-0-	229 1	2157 3	N	-0-			150
05	2821 X	2242	-0-	-579	-0-	186 1	2017 3	N	35	176 1		9
						39 9						
06	2730 X	2385	-0-	-345	-0-	237 1	2148 3	N	-0-			9
07	2821 X	2305	-0-	-516	-0-	195 1	2098 3	N	11			20
						12 9						

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 238185		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238186		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835				
02	2856 X	2198	-0-	-658	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2445	-0-	-717	-0-	2445 2		N	-0-			-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2447	-0-	-746	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2921	-0-	-169	-0-	2921 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	1935	-0-	-1382	-0-	1935 2		N	-0-			-0-

SUMMERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238187		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7433 - 10323				
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/04/2014 - PLUGGED 02/04/14												

MCDANIEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238189		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937				
02	2604 X	2321	-0-	-283	-0-	120 1	2201 2	Y	-0-			66
03	2883 X	2827	-0-	-56	-0-	170 1	2657 2	Y	-0-			66
04	2790 X	2599	-0-	-191	-0-	136 1	2463 2	Y	-0-			66
05	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	158 1	2392 2	Y	11	63 1		14
						12 9						
06	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	204 1	2191 2	Y	-0-			14
*07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	190 1	2167 2	Y	-0-			14

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 238227		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653				
02	3164 X	2699	-0-	-465	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	2096	-0-	-1407	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
04	2970 X	1256	-0-	-1714	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2230	-0-	-839	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2655	-0-	-321	-0-	2655 2		N	-0-			-0-

OWEN		WELL #: 1H		RRCID -> 238230		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933				
02	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	3202 2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	3407 2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3315 2		N	-0-			-0-
06	3480 X	3301	-0-	-179	-0-	3301 2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3280	-0-	-254	-0-	3280 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		4508 X	4146	-0-	-362	-0-	4146	2		N	-0-			-0-
03		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-			-0-
04		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
05		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2		N	-0-			-0-
06		5220 X	1523	-0-	-3697	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07		5394 X	2382	-0-	-3012	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640														
02		11900 X	11401	-0-	-499	-0-	11401	2		N	-0-			-0-
03		16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	16348	2		N	-0-			-0-
04		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2		N	-0-			-0-
05		12617 X	11643	-0-	-974	-0-	11643	2		N	-0-			-0-
06		15810 X	14711	-0-	-1099	-0-	14711	2		N	-0-			-0-
*07		16337 X	13801	-0-	-2536	-0-	13801	2		N	-0-			-0-
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011														
02		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2		N	-0-			-0-
03		14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	2		N	-0-			-0-
04		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	12561	2		N	-0-			-0-
05		13826 X	11112	-0-	-2714	-0-	11112	2		N	-0-			-0-
06		13710 X	9377	-0-	-4333	-0-	114	1	9263	2	N			-0-
07		14167 X	12720	-0-	-1447	-0-	235	1	12485	2	N			-0-
HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113														
02		10276 X	7989	-0-	-2287	-0-	7989	2		N	-0-			-0-
03		11377 X	10029	-0-	-1348	-0-	10029	2		N	-0-			-0-
04		11010 X	9194	-0-	-1816	-0-	9194	2		N	-0-			-0-
05		11098 X	10013	-0-	-1085	-0-	10013	2		N	-0-			-0-
06		10170 X	8402	-0-	-1768	-0-	8402	2		N	-0-			-0-
07		10044 X	8754	-0-	-1290	-0-	8754	2		N	-0-			-0-
TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731														
02		8456 X	7156	-0-	-1300	-0-	7156	2		N	-0-			-0-
03		9362 X	7901	-0-	-1461	-0-	7901	2		N	-0-			-0-
04		8370 X	7151	-0-	-1219	-0-	7151	2		N	-0-			-0-
05		8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2		N	-0-			-0-
06		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2		N	-0-			-0-
*07		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2		N	-0-			-0-
GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555														
02		15624 X	12984	-0-	-2640	-0-	12984	2		N	-0-			-0-
03		17298 X	14683	-0-	-2615	-0-	14683	2		N	-0-			-0-
04		16740 X	11143	-0-	-5597	-0-	11143	2		N	-0-			-0-
05		16027 X	14769	-0-	-1258	-0-	14769	2		N	-0-			-0-
06		14670 X	13316	-0-	-1354	-0-	13316	2		N	-0-			-0-
07		14694 X	12372	-0-	-2322	-0-	12372	2		N	-0-			-0-
BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024														
02		9548 X	9523	-0-	-25	-0-	9523	2		N	-0-			-0-
03		10571 X	10233	-0-	-338	-0-	10233	2		N	-0-			-0-
04		10320 X	9954	-0-	-366	-0-	9954	2		N	-0-			-0-
05		10664 X	10232	-0-	-432	-0-	10232	2		N	-0-			-0-
06		10320 X	8873	-0-	-1447	-0-	8873	2		N	-0-			-0-
07		10540 X	9873	-0-	-667	-0-	9873	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SANSOM PARK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238256	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7175 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17080 X	4554	-0-	-12526	-0-	4554	2	N	-0-			-0-
03		18910 X	11711	-0-	-7199	-0-	11711	2	N	-0-			-0-
04		16590 X	3222	-0-	-13368	-0-	40	1	N	-0-	3182	2	-0-
05		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-	10369	2	-0-
06		17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	169	1	N	-0-	17319	2	-0-
*07		17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	17009	2	-0-

TORNADO		WELL #:		1H	RRCID ->	238259	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7950 - 9492	
02		10276 X	10040	-0-	-236	-0-	10040	2	N	-0-			-0-
03		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2	N	-0-			-0-
04		10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2	N	-0-			-0-
05		11129 X	9789	-0-	-1340	-0-	9789	2	N	-0-			-0-
06		10770 X	9718	-0-	-1052	-0-	9718	2	N	-0-			-0-
07		11129 X	10789	-0-	-340	-0-	10789	2	N	-0-			-0-

TUBBS		WELL #:		1H	RRCID ->	238272	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8350 - 9962	
02		12908 X	11231	-0-	-1677	-0-	11231	2	N	-0-			-0-
03		14012 X	12494	-0-	-1518	-0-	12494	2	N	-0-			-0-
04		13050 X	12056	-0-	-994	-0-	12056	2	N	-0-			-0-
05		13051 X	12454	-0-	-597	-0-	12454	2	N	-0-			-0-
06		12090 X	11770	-0-	-320	-0-	11770	2	N	-0-			-0-
07		12493 X	11662	-0-	-831	-0-	11662	2	N	-0-			-0-

PEACEFUL VALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	238278	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7970 - 10322	
02		8316 X	7157	-0-	-1159	-0-	7157	2	N	-0-			-0-
03		9176 X	8048	-0-	-1128	-0-	8048	2	N	-0-			-0-
04		8760 X	7615	-0-	-1145	-0-	7615	2	N	-0-			-0-
05		8618 X	7716	-0-	-902	-0-	7716	2	N	-0-			-0-
06		7800 X	7496	-0-	-304	-0-	7496	2	N	-0-			-0-
07		8060 X	8051	-0-	-9	-0-	8051	2	N	-0-			-0-

CROSSROADS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238389	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	7426 - 8158	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIESE UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	238391	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	5284	PERF.	5826 - 8238	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2014 - PLUGGED 04/09/14													

TCU C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	238397	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	7442	PERF.	7790 - 9904	
02		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2	N	-0-			-0-
03		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2	N	-0-			-0-
04		11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2	N	-0-			-0-
05		11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2	N	-0-			-0-
06		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2	N	-0-			-0-
*07		11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238403	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7083 - 9508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	9156 X	8080	-0-	-1076	-0-	8057	2	23	9	Y	21	23	1	9
03	9703 X	8829	-0-	-874	-0-	8829	2			Y	-0-			9
04	9210 X	8424	-0-	-786	-0-	8424	2			Y	-0-			9
05	9145 X	8547	-0-	-598	-0-	8547	2			Y	-0-			9
06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			Y	-0-			9
*07	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8206	2	13	9	Y	12	4	1	17

HARPER NEJ WEST		WELL #:		B 2CH	RRCID ->	238407	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8268 - 10283		
02	5516 X	4596	-0-	-920	-0-	4596	2			N	-0-			-0-
03	6107 X	4018	-0-	-2089	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
04	5910 X	3200	-0-	-2710	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
05	5332 X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-			-0-
*07	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	238408	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7132 - 9682		
02	7644 X	6884	-0-	-760	-0-	6864	2	20	9	Y	18	20	1	7
03	8463 X	6980	-0-	-1483	-0-	6980	2			Y	-0-			7
04	8190 X	6407	-0-	-1783	-0-	6407	2			Y	-0-			7
05	7998 X	6573	-0-	-1425	-0-	6573	2			Y	-0-			7
06	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-			7
*07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6307	2	13	9	Y	12	3	1	16

BLACK RANCH SOUTH		WELL #:		B 2H	RRCID ->	238410	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	5899 - 9370		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ		WELL #:		2H	RRCID ->	238416	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	8130 - 10192		
02	6440 X	6027	-0-	-413	-0-	6027	2			N	-0-			-0-
03	7130 X	2027	-0-	-5103	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
04	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-			-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			-0-
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ		WELL #:		1H	RRCID ->	238418	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7885 - 10402		
02	2828 X	2751	-0-	-77	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
06	5160 X	3914	-0-	-1246	-0-	3914	2			N	-0-			-0-
07	5332 X	3143	-0-	-2189	-0-	3143	2			N	-0-			-0-

SMITH, GERY UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	238421	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	8179 - 10092		
02	4060 X	753	-0-	-3307	-0-	450	1	303	2	N	-0-			-0-
03	1209 X	593	-0-	-616	-0-	492	1	101	2	N	-0-			-0-
04	840 X	292	-0-	-548	-0-	292	1			N	-0-			-0-
05	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	426	1	904	2	N	-0-			-0-
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	447	1	3511	2	N	-0-			-0-
*07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	488	1	5484	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238424		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7850 - 9902	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6216 X	6100	-0-	-116	-0-	6100	2	N	-0-		-0-
03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2	N	-0-		-0-
04	6660 X	6565	-0-	-95	-0-	6565	2	N	-0-		-0-
05	6758 X	6697	-0-	-61	-0-	6697	2	N	-0-		-0-
06	6810 X	6239	-0-	-571	-0-	6239	2	N	-0-		-0-
07	7037 X	6789	-0-	-248	-0-	6789	2	N	-0-		-0-

FEDERAL		WELL #: B 1 H		RRCID -> 238431		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 7228 - 9454	
02	31528 X	25026	-0-	-6502	-0-	25026	2	N	-0-		-0-
03	31496 X	22114	-0-	-9382	-0-	22114	2	N	-0-		-0-
04	28530 X	21653	-0-	-6877	-0-	21653	2	N	-0-		-0-
05	28799 X	20497	-0-	-8302	-0-	20497	2	N	-0-		-0-
06	27870 X	18714	-0-	-9156	-0-	18714	2	N	-0-		-0-
07	27714 X	17016	-0-	-10698	-0-	17016	2	N	-0-		-0-

TRAULSEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238434		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7077		PERF. 7414 - 9043	
02	7672 X	1284	-0-	-6388	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
03	7409 X	5850	-0-	-1559	-0-	5850	2	N	-0-		-0-
04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2	N	-0-		-0-
05	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2	N	-0-		-0-
06	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2	N	-0-		-0-
07	7688 X	7204	-0-	-484	-0-	7204	2	N	-0-		-0-

SOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238436		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7866 - 8898	
02	12180 X	8923	-0-	-3257	-0-	8923	2	N	-0-		-0-
03	13485 X	9986	-0-	-3499	-0-	9986	2	N	-0-		-0-
04	13050 X	12681	-0-	-369	-0-	12681	2	N	-0-		-0-
05	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2	N	-0-		-0-
06	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	2	N	-0-		-0-
07	13113 X	12452	-0-	-661	-0-	12452	2	N	-0-		-0-

HAVENER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238455		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7133 - 9433	
02	4928 X	3523	-0-	-1405	-0-	3523	2	N	-0-		44
03	4898 X	4124	-0-	-774	-0-	4124	2	N	-0-		44
04	4740 X	4262	-0-	-478	-0-	4262	2	N	-0-		44
05	4898 X	4328	-0-	-570	-0-	4328	2	N	-0-		44
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2	N	-0-		44
07	4402 X	4384	-0-	-18	-0-	4243	2	N	128	43 1	129

TRWD MCNEIL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238462		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 8618 - 10984	
02	3276 X	2398	-0-	-878	-0-	2398	2	N	-0-		-0-
03	3627 X	1925	-0-	-1702	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
04	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2	N	-0-		-0-
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
07	3441 X	2908	-0-	-533	-0-	2908	2	N	-0-		-0-

CARTER NE UNIT		WELL #: B 8H		RRCID -> 238466		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 7312 - 9928	
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-		-0-
03	1829 N	1202	-0-	-627	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BASPED UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238472	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8363 - 11887	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8764 X	133	-0-	-8631	-0-	133	1	N	-0-			-0-
03	8246 X	426	-0-	-7820	-0-	426	1	N	-0-			-0-
04	6240 X	410	-0-	-5830	-0-	410	1	N	-0-			-0-
05	1953 X	254	-0-	-1699	-0-	254	1	N	-0-			-0-
06	420 X	116	-0-	-304	-0-	116	1	N	-0-			-0-
07	434 X	101	-0-	-333	-0-	101	1	N	-0-			-0-

HOSLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238478	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7545 - 9855	
02	10696 X	10446	-0-	-250	-0-	10446	2	N	-0-			-0-
03	11842 X	10357	-0-	-1485	-0-	10357	2	N	-0-			-0-
04	11460 X	9835	-0-	-1625	-0-	9835	2	N	-0-			-0-
05	11563 X	11010	-0-	-553	-0-	11010	2	N	-0-			-0-
06	11190 X	8683	-0-	-2507	-0-	8683	2	N	-0-			-0-
*07	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2	N	-0-			-0-

DEARING		WELL #: 2H		RRCID ->	238483	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	6652	PERF.	7320 - 9196	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONG UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238486	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	5249	PERF.	5477 - 7889	
02	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2	N	-0-			-0-
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2	N	-0-			-0-
04	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2	N	-0-			-0-
05	6634 X	6508	-0-	-126	-0-	6508	2	N	-0-			-0-
06	6420 X	6093	-0-	-327	-0-	6093	2	N	-0-			-0-
07	6634 X	6133	-0-	-501	-0-	6133	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE		WELL #: B 1H		RRCID ->	238490	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	7049 - 8591	
02	15932 X	15248	-0-	-684	-0-	15248	2	N	-0-			-0-
03	17391 X	16545	-0-	-846	-0-	16545	2	N	-0-			-0-
04	16740 X	16024	-0-	-716	-0-	16024	2	N	-0-			-0-
05	17050 X	16317	-0-	-733	-0-	16317	2	N	-0-			-0-
06	16350 X	15552	-0-	-798	-0-	15552	2	N	-0-			-0-
07	16895 X	15784	-0-	-1111	-0-	15784	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	238494	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7814 - 10026	
02	5488 X	5243	-0-	-245	-0-	5243	2	N	-0-			-0-
03	6076 X	5100	-0-	-976	-0-	5100	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	4879	-0-	-521	-0-	4879	2	N	-0-			-0-
05	5797 X	5263	-0-	-534	-0-	5263	2	N	-0-			-0-
06	5610 X	5374	-0-	-236	-0-	5374	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	5298	2	N	-0-			-0-

HADLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238495	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	5988	PERF.	6321 - 7750	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HARRISON UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 238501		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 5237 PERF. 6005 - 7904						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014 - P&A 05/01/2014														
TRWD MCNEIL B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 238526		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRWD E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238544		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363						
02	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-			-0-
03	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-			-0-
04	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	14211	2			N	-0-			-0-
05	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-			-0-
06	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-			-0-
*07	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 238546		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306						
02	8204 X	3572	-0-	-4632	-0-	3572	2			Y	-0-			7
03	9083 X	7027	-0-	-2056	-0-	7027	2			Y	-0-			7
04	8460 X	8039	-0-	-421	-0-	8039	2			Y	-0-			7
05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			Y	-0-			7
06	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8480	2	4 9		Y	4			11
*07	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			Y	-0-			11
TRWD HEARNE		WELL #: A 1H		RRCID -> 238547		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	330	-0-	330	330	330	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
*07	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
TRWD		WELL #: B 3H		RRCID -> 238551		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507						
02	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	3			N	-0-			-0-
03	15248 X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	3			N	-0-			-0-
04	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	3			N	-0-			-0-
05	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	3			N	-0-			-0-
06	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	3			N	-0-			-0-
*07	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	14341	3			N	-0-			-0-
CHRIST LEAGUE E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238552		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRIST LEAGUE W UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238554		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 6788		PERF. 7093 - 8681		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WYSE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238557		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9432 - 10843		
02	3668 X	1710	-0-	-1958	-0-	1710	2	N	-0-		-0-	
03	4030 X	2299	-0-	-1731	-0-	2299	2	N	-0-		-0-	
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2	N	-0-		-0-	
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-		-0-	
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-		-0-	
07	3782 X	2928	-0-	-854	-0-	2928	2	N	-0-		-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: C 10H		RRCID -> 238560		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 6959		PERF. 7389 - 8797		
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2	N	-0-		-0-	
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2	N	-0-		-0-	
04	5130 X	4801	-0-	-329	-0-	4801	2	N	-0-		-0-	
05	5301 X	5088	-0-	-213	-0-	5088	2	N	-0-		-0-	
06	5130 X	4374	-0-	-756	-0-	4374	2	N	-0-		-0-	
07	5301 X	4650	-0-	-651	-0-	4650	2	N	-0-		-0-	
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 3H		RRCID -> 238562		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 7174 - 9276		
02	5908 X	4868	-0-	-1040	-0-	4861	3	7 9	N	6	7 1	3
03	5487 X	5311	-0-	-176	-0-	5301	3	10 9	N	9	7 1	5
04	5310 X	3983	-0-	-1327	-0-	3982	3	1 9	N	1	4 1	2
05	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5773	3	18 9	N	16	8 1	10
06	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5620	3	4 9	N	4	9 1	5
07	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	5154	3	9 9	N	8	9 1	4
WILSON HANCOCK "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 238582		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 9026 - 11340		
02	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	2		N	-0-		-0-
03	14589 X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2		N	-0-		-0-
04	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2		N	-0-		-0-
05	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2		N	-0-		-0-
06	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	13127	2		N	-0-		-0-
*07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2		N	-0-		-0-
QUANT		WELL #: 3H		RRCID -> 238774		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 7534		PERF. 7893 - 9126		
02	9800 X	8964	-0-	-836	-0-	8964	2		N	-0-		-0-
03	11377 X	9942	-0-	-1435	-0-	9942	2		N	-0-		-0-
04	11010 X	9653	-0-	-1357	-0-	9653	2		N	-0-		-0-
05	11377 X	8410	-0-	-2967	-0-	8410	2		N	-0-		-0-
06	10230 X	8253	-0-	-1977	-0-	8253	2		N	-0-		-0-
07	9982 X	8584	-0-	-1398	-0-	8584	2		N	-0-		-0-
ROSEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238781		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 6836		PERF. 7155 - 9660		
02	14616 X	13776	-0-	-840	-0-	13776	2		N	-0-		-0-
03	16151 X	14888	-0-	-1263	-0-	14888	2		N	-0-		-0-
04	15630 X	13066	-0-	-2564	-0-	13066	2		N	-0-		-0-
05	16151 X	12339	-0-	-3812	-0-	12339	2		N	-0-		-0-
06	14850 X	12547	-0-	-2303	-0-	12547	2		N	-0-		-0-
07	15252 X	13089	-0-	-2163	-0-	13089	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RICHARDSON, SID		WELL #: B 2H		RRCID ->	238784	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	6793 PERF. 7268 - 9700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	9408 X	9012	-0-	-396	-0-	353	1	8659	2	N	-0-
03	10416 X	10244	-0-	-172	-0-	395	1	9849	2	N	-0-
04	10080 X	9416	-0-	-664	-0-	375	1	9041	2	N	-0-
05	10044 X	9525	-0-	-519	-0-	375	1	9150	2	N	-0-
06	9900 X	9078	-0-	-822	-0-	369	1	8709	2	N	-0-
07	10230 X	9461	-0-	-769	-0-	368	1	9093	2	N	-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	238787	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6783 PERF. 8570 - 11241		
02	8148 X	1977	-0-	-6171	-0-	405	1	1572	2	N	-0-
03	9021 X	1589	-0-	-7432	-0-	448	1	1141	2	N	-0-
04	8730 X	741	-0-	-7989	-0-	439	1	302	2	N	-0-
05	4030 X	884	-0-	-3146	-0-	461	1	423	2	N	-0-
06	2130 X	880	-0-	-1250	-0-	406	1	474	2	N	-0-
*07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	471	1	2235	2	N	-0-

HIGH VIEW ESTATES		WELL #: A 2H		RRCID ->	238831	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 7711 - 10071		
02	9492 X	8176	-0-	-1316	-0-	8176	2			N	-0-
03	9827 X	9018	-0-	-809	-0-	9018	2			N	-0-
04	9510 X	8817	-0-	-693	-0-	8817	2			N	-0-
05	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-
06	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-
07	9114 X	6039	-0-	-3075	-0-	6039	2			N	-0-

TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	238834	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7403 PERF. 7734 - 10044		
02	11564 X	10716	-0-	-848	-0-	10716	2			N	-0-
03	13299 X	11518	-0-	-1781	-0-	11518	2			N	-0-
04	12870 X	9653	-0-	-3217	-0-	9653	2			N	-0-
05	13299 X	11944	-0-	-1355	-0-	11944	2			N	-0-
06	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-
07	11873 X	11556	-0-	-317	-0-	11556	2			N	-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: B 8H		RRCID ->	238837	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8341 PERF. 8737 - 10522		
02	10052 X	7045	-0-	-3007	-0-	7045	2			N	-0-
03	11129 X	8274	-0-	-2855	-0-	8274	2			N	-0-
04	10380 X	5445	-0-	-4935	-0-	5445	2			N	-0-
05	10292 X	9989	-0-	-303	-0-	9989	2			N	-0-
06	9960 X	7582	-0-	-2378	-0-	7582	2			N	-0-
07	8277 X	7274	-0-	-1003	-0-	7274	2			N	-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 3H		RRCID ->	238847	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6288 PERF. 7050 - 9346		
02	5852 X	5184	-0-	-668	-0-	5184	2			N	-0-
03	6076 X	5532	-0-	-544	-0-	5532	2			N	-0-
04	5880 X	5415	-0-	-465	-0-	5415	2			N	-0-
05	5859 X	5656	-0-	-203	-0-	5656	2			N	-0-
06	5670 X	4926	-0-	-744	-0-	4926	2			N	-0-
07	5735 X	4859	-0-	-876	-0-	4859	2			N	-0-

HADLEY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	238855	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	5963 PERF. 6515 - 9181		
02	3304 X	2936	-0-	-368	-0-	2936	2			N	-0-
03	3596 X	3176	-0-	-420	-0-	3176	2			N	-0-
04	3480 X	3110	-0-	-370	-0-	3110	2			N	-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIGG UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238863		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6946 - 8806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8848 X	7662	-0-	-1186	-0-	7662	2				-0-
03	9796 X	8470	-0-	-1326	-0-	8470	2				-0-
04	9090 X	8085	-0-	-1005	-0-	8085	2				-0-
05	8711 X	7734	-0-	-977	-0-	7734	2				-0-
06	8250 X	7201	-0-	-1049	-0-	7201	2				-0-
07	8494 X	7602	-0-	-892	-0-	7602	2				-0-

YANDELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238867		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 5593		PERF. 5825 - 8861	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 238868		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8726 - 11111	
02	10976 X	9629	-0-	-1347	-0-	9629	2				-0-
03	12152 X	9607	-0-	-2545	-0-	9607	2				-0-
04	11940 X	8924	-0-	-3016	-0-	8924	2				-0-
05	12338 X	9308	-0-	-3030	-0-	9308	2				-0-
06	11940 X	9401	-0-	-2539	-0-	9401	2				-0-
07	10664 X	9911	-0-	-753	-0-	9911	2				-0-

TXU SFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238872		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7780 - 9416	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHOEBAR RANCH		WELL #: J 1H		RRCID -> 238881		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 5523 - 8471	
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	250	1	1987	3	Y	19
						61	9				
03	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	255	1	2441	3	Y	27
						9	9				
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	228	1	2206	3	Y	29
						2	9				
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	269	1	2370	3	Y	56
						30	9				
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	273	1	2154	3	Y	67
						12	9				
*07	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	273	1	2235	3	Y	15

SDA BURLESON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238882		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 7321		PERF. 7417 - 9151	
02	8988 X	7384	-0-	-1604	-0-	7384	2				-0-
03	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2				-0-
04	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	13194	2				-0-
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2				-0-
06	11370 X	10622	-0-	-748	-0-	10622	2				-0-
07	11749 X	11457	-0-	-292	-0-	11457	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
POCKRUS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238883		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8092 X	6740	-0-	-1352	-0-	6740 2	N	-0-		-0-
03	8618 X	7586	-0-	-1032	-0-	7586 2	N	-0-		-0-
04	8340 X	7802	-0-	-538	-0-	7802 2	N	-0-		-0-
05	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356 2	N	-0-		-0-
06	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934 2	N	-0-		-0-
*07	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8211 2	N	-0-		-0-

WEAVER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238884		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795		
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696 2	N	-0-		168
03	6138 X	6043	-0-	-95	-0-	6043 2	N	-0-		168
04	5940 X	5441	-0-	-499	-0-	5441 2	N	-0-		168
05	6293 X	5405	-0-	-888	-0-	5384 2	N	19	161 1	26
06	6090 X	4906	-0-	-1184	-0-	4906 2	N	-0-		26
07	6293 X	5016	-0-	-1277	-0-	5016 2	N	-0-		26

NEAL		WELL #: 2H		RRCID -> 238885		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478		
02	11564 X	7563	-0-	-4001	-0-	7563 2	N	-0-		-0-
03	12803 X	10430	-0-	-2373	-0-	10430 2	N	-0-		-0-
04	11040 X	10057	-0-	-983	-0-	10057 2	N	-0-		-0-
05	10726 X	10283	-0-	-443	-0-	10283 2	N	-0-		-0-
06	10080 X	6666	-0-	-3414	-0-	6666 2	N	-0-		-0-
*07	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152 2	N	-0-		-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238886		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002		
02	10220 X	9958	-0-	-262	-0-	9958 2	N	-0-		-0-
03	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531 2	N	-0-		-0-
04	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137 2	N	-0-		-0-
05	11036 X	8100	-0-	-2936	-0-	8100 2	N	-0-		-0-
06	11160 X	4578	-0-	-6582	-0-	4578 2	N	-0-		-0-
07	11532 X	6116	-0-	-5416	-0-	6116 2	N	-0-		-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 238887		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEAVER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 238888		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882		
02	5208 X	5174	-0-	-34	-0-	5174 2	N	-0-		98
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627 2	N	-0-		98
04	5580 X	4997	-0-	-583	-0-	4997 2	N	-0-		98
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 2	N	-0-		98
06	6420 X	5710	-0-	-710	-0-	5710 2	N	-0-		98
07	6634 X	5464	-0-	-1170	-0-	5464 2	N	-0-		98

MORRIS UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 238891		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8330 - 9726		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2014 - PLUGGED 02/28/14										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIS, J.		WELL #:		1H	RRCID ->	238894	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	8689	PERF.	8893 - 10327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3416 X	2216	-0-	-1200	-0-	2216	2		N	-0-		63
03		3472 X	3213	-0-	-259	-0-	3211	2	2	9	N	2	65
04		3360 X	2798	-0-	-562	-0-	2798	2		N	-0-		65
05		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3064	2	15	9	N	14	79
06		3120 X	2832	-0-	-288	-0-	2792	2	40	9	N	36	115
07		3224 X	2914	-0-	-310	-0-	2819	2	95	9	N	86	201

BLACK THISTLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	238896	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7738 - 9422	
02		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-		-0-
03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-		-0-
04		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-		-0-
05		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-		-0-
06		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2		N	-0-		-0-
*07		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-		-0-

TROGDEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	238912	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7859 - 9543	
02		7168 X	6286	-0-	-882	-0-	6286	2		N	-0-		-0-
03		7936 X	6948	-0-	-988	-0-	6947	2	1	9	N	1	-0-
04		7260 X	6672	-0-	-588	-0-	6672	2		N	-0-		-0-
05		7161 X	6706	-0-	-455	-0-	6706	2		N	-0-		-0-
06		6930 X	6426	-0-	-504	-0-	6426	2		N	-0-		-0-
07		6975 X	6698	-0-	-277	-0-	6698	2		N	-0-		-0-

NANCE, SONNY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	239182	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7569 - 10261	
02		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2		N	-0-		-0-
03		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2		N	-0-		-0-
04		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2		N	-0-		-0-
05		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2		N	-0-		-0-
06		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2		N	-0-		-0-
*07		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2		N	-0-		-0-

TXU TRWD S UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	239282	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	7067 - 12769	
02		15736 X	444	-0-	-15292	-0-	444	2		N	-0-		-0-
03		14880 X	8313	-0-	-6567	-0-	8313	2		N	-0-		-0-
04		16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2		N	-0-		-0-
05		25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	25847	2		N	-0-		-0-
06		25722 X	25722	-0-	-0-	-0-	25722	2		N	-0-		-0-
*07		24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	24146	2		N	-0-		-0-

BUNNY LEECH B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239284	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8059 - 9743	
02		5600 X	4932	-0-	-668	-0-	345	1	4587	2	N	-0-	-0-
03		6200 X	4740	-0-	-1460	-0-	372	1	4368	2	N	-0-	-0-
04		6000 X	4787	-0-	-1213	-0-	386	1	4401	2	N	-0-	-0-
05		5580 X	4282	-0-	-1298	-0-	406	1	3876	2	N	-0-	-0-
06		5280 X	4577	-0-	-703	-0-	446	1	4131	2	N	-0-	-0-
07		5456 X	5036	-0-	-420	-0-	451	1	4585	2	N	-0-	-0-

LATHAM TRWD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	239285	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7160 - 9806	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		11480 X	10223	-0-	-1257	-0-	10223	2	N	-0-		-0-
03		12710 X	12123	-0-	-587	-0-	12123	2	N	-0-		-0-
04		11970 X	11850	-0-	-120	-0-	11850	2	N	-0-		-0-
05		12369 X	11218	-0-	-1151	-0-	11218	2	N	-0-		-0-
06		11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2	N	-0-		-0-
*07		12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2	N	-0-		-0-
PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336												
02		12488 X	10507	-0-	-1981	-0-	10507	2	N	-0-		-0-
03		13175 X	11867	-0-	-1308	-0-	11867	2	N	-0-		-0-
04		12660 X	12071	-0-	-589	-0-	12071	2	N	-0-		-0-
05		13082 X	11995	-0-	-1087	-0-	11995	2	N	-0-		-0-
06		12660 X	11235	-0-	-1425	-0-	11235	2	N	-0-		-0-
07		12462 X	11842	-0-	-620	-0-	11842	2	N	-0-		-0-
BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084												
02		6132 X	5750	-0-	-382	-0-	5750	2	N	-0-		-0-
03		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2	N	-0-		-0-
04		6690 X	5074	-0-	-1616	-0-	5074	2	N	-0-		-0-
05		6913 X	6296	-0-	-617	-0-	6296	2	N	-0-		-0-
06		6720 X	3053	-0-	-3667	-0-	3053	2	N	-0-		-0-
07		6944 X	4287	-0-	-2657	-0-	4287	2	N	-0-		-0-
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819												
02		3836 X	3605	-0-	-231	-0-	327	1	N	33		236
							36	9				
03		4247 X	3773	-0-	-474	-0-	362	1	N	31		267
							34	9				
04		4080 X	3737	-0-	-343	-0-	351	1	N	27		294
							30	9				
05		4030 X	3493	-0-	-537	-0-	3471	2	N	20		314
06		3900 X	3354	-0-	-546	-0-	3318	2	N	33		347
07		3999 X	3335	-0-	-664	-0-	3298	2	N	34	302 1	79
HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320												
02		10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2	N	-0-		-0-
03		11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2	N	-0-		-0-
04		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2	N	-0-		-0-
05		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2	N	-0-		-0-
06		10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2	N	-0-		-0-
*07		10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2	N	-0-		-0-
TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512												
02		17500 X	14839	-0-	-2661	-0-	14839	2	N	-0-		-0-
03		18445 X	17565	-0-	-880	-0-	17565	2	N	-0-		-0-
04		16440 X	15986	-0-	-454	-0-	15986	2	N	-0-		-0-
05		17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	17233	2	N	-0-		-0-
06		17010 X	16262	-0-	-748	-0-	16262	2	N	-0-		-0-
07		17577 X	17276	-0-	-301	-0-	17276	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2			N	-0-	-0-
03	6293 X	4497	-0-	-1796	-0-	4497 2			N	-0-	-0-
04	6090 X	4499	-0-	-1591	-0-	4499 2			N	-0-	-0-
05	6293 X	5529	-0-	-764	-0-	5529 2			N	-0-	-0-
06	5640 X	5511	-0-	-129	-0-	5511 2			N	-0-	-0-
*07	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2			N	-0-	-0-

HAYCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239315 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7708 - 9626											
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2014 - PLUGGED 02/11/14											

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745											
02	18004 X	16114	-0-	-1890	-0-	16114 2			N	-0-	-0-
03	19251 X	17572	-0-	-1679	-0-	17572 2			N	-0-	-0-
04	18150 X	16067	-0-	-2083	-0-	16067 2			N	-0-	-0-
05	18631 X	17039	-0-	-1592	-0-	17039 2			N	-0-	-0-
06	17400 X	16484	-0-	-916	-0-	16484 2			N	-0-	-0-
07	17856 X	17183	-0-	-673	-0-	17183 2			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341											
02	5712 X	4955	-0-	-757	-0-	4955 2			N	-0-	-0-
03	6200 X	5480	-0-	-720	-0-	5480 2			N	-0-	-0-
04	5850 X	5189	-0-	-661	-0-	5189 2			N	-0-	-0-
05	5766 X	5219	-0-	-547	-0-	5219 2			N	-0-	-0-
06	5550 X	4478	-0-	-1072	-0-	4478 2			N	-0-	-0-
*07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2			N	-0-	-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A											
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567											
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	99 1	62 2		N	-0-	-0-
03	341 N	25	-0-	-316	-0-	25 1			N	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 1			N	-0-	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 1			N	-0-	-0-
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 1			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657											
02	9016 X	8840	-0-	-176	-0-	8840 2			N	-0-	-0-
03	9827 X	9590	-0-	-237	-0-	9590 2			N	-0-	-0-
04	9750 X	9116	-0-	-634	-0-	9116 2			N	-0-	-0-
05	10075 X	9306	-0-	-769	-0-	9306 2			N	-0-	-0-
06	9750 X	9151	-0-	-599	-0-	9151 2			N	-0-	-0-
07	9796 X	9747	-0-	-49	-0-	9747 2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: H 6H		RRCID ->	239434	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7048 PERF. 7697 - 9881			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9184 X	8677	-0-	-507	-0-	8677 2		N	-0-			-0-
03	10168 X	9399	-0-	-769	-0-	9399 2		N	-0-			-0-
04	9840 X	9066	-0-	-774	-0-	9066 2		N	-0-			-0-
05	9827 X	9720	-0-	-107	-0-	9720 2		N	-0-			-0-
06	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721 2		N	-0-			-0-
*07	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9681 2		N	-0-			-0-

W SCHULTZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239459	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	7730 PERF. 8688 - 10572			
02	8848 X	8082	-0-	-766	-0-	8082 2		N	-0-			-0-
03	9176 X	9021	-0-	-155	-0-	9021 2		N	-0-			-0-
04	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9054 2		N	-0-			-0-
05	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9187 2		N	-0-			-0-
06	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8854 2		N	-0-			-0-
07	9362 X	8879	-0-	-483	-0-	8879 2		N	-0-			-0-

CORNUM		WELL #: 1H		RRCID ->	239546	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7389 PERF. 7700 - 9141			
02	5516 X	336	-0-	-5180	-0-	336 2		N	-0-			-0-
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
04	5910 X	1005	-0-	-4905	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
07	1054 X	57	-0-	-997	-0-	57 2		N	-0-			-0-

TUBBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	239549	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	7856 PERF. 8163 - 9542			
02	4088 X	2719	-0-	-1369	-0-	2719 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			-0-
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2		N	-0-			-0-
05	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2		N	-0-			-0-
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2		N	-0-			-0-
*07	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2		N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	239916	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6636 PERF. 7252 - 9548			
02	7560 X	7316	-0-	-244	-0-	7316 2		Y	-0-			-0-
03	8370 X	7491	-0-	-879	-0-	7491 2		Y	-0-			-0-
04	8100 X	7370	-0-	-730	-0-	7370 2		Y	-0-			-0-
05	8091 X	7618	-0-	-473	-0-	7618 2		Y	-0-			-0-
06	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036 2		Y	-0-			-0-
*07	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239 2		Y	-0-			-0-

PONDEROSA		WELL #: 1H		RRCID ->	240023	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	7923 PERF. 8165 - 10227			
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 2		N	-0-			-0-
03	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2		N	-0-			-0-
04	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482 2		N	-0-			-0-
05	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984 2		N	-0-			-0-
06	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	351 1	6569 2	N	-0-			-0-
07	7099 X	6897	-0-	-202	-0-	362 1	6535 2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	240055	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	7147 PERF. 7597 - 10307			
02	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	10082 2		N	-0-			-0-
03	10850 X	7285	-0-	-3565	-0-	7285 2		N	-0-			-0-
04	11040 X	5921	-0-	-5119	-0-	5921 2		N	-0-			-0-
05	11408 X	5872	-0-	-5536	-0-	5872 2		N	-0-			-0-
06	11040 X	5180	-0-	-5860	-0-	5180 2		N	-0-			-0-
07	11160 X	4644	-0-	-6516	-0-	4644 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JACOBS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	240065	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6861 - 9507	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9688 X	9246	-0-	-442	-0-	9246	2	N	-0-		97	
03	10571 X	10166	-0-	-405	-0-	10166	2	N	-0-		97	
04	10170 X	9661	-0-	-509	-0-	9661	2	N	-0-		97	
05	10447 X	9859	-0-	-588	-0-	9859	2	N	-0-		97	
06	9900 X	9467	-0-	-433	-0-	9467	2	N	-0-		97	
07	10230 X	9650	-0-	-580	-0-	9650	2	N	-0-		97	

BLASINGAME A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	240204	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6617	PERF.	7131 - 9943	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILSHIRE		WELL #: 1H		RRCID ->	240235	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7750 - 10392	
02	12936 X	9352	-0-	-3584	-0-	9352	2	N	-0-		-0-	
03	14229 X	7154	-0-	-7075	-0-	7154	2	N	-0-		-0-	
04	13260 X	7140	-0-	-6120	-0-	7140	2	N	-0-		-0-	
05	11532 X	8828	-0-	-2704	-0-	8828	2	N	-0-		-0-	
06	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2	N	-0-		-0-	
*07	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2	N	-0-		-0-	

KNAPP SISTERS		WELL #: 1H		RRCID ->	240251	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8240 - 9482	
02	8596 X	-0-	-0-	-8596	-0-			N	-0-		-0-	
03	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-			N	-0-		-0-	
04	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-			N	-0-		-0-	
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		-0-	
06	30 X	2	-0-	-28	-0-		2 2	N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WADSWORTH		WELL #: 1H		RRCID ->	240255	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8093 - 11402	
02	18844 X	-0-	-0-	-18844	-0-			N	-0-		-0-	
03	18724 X	-0-	-0-	-18724	-0-			N	-0-		-0-	
04	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-			N	-0-		-0-	
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
06	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	177	1 7960 2	N	-0-		-0-	
*07	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	274	1 15633 2	N	-0-		-0-	

BEADLES		WELL #: 1H		RRCID ->	240258	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8052 - 10582	
02	11032 X	7477	-0-	-3555	-0-	7477	2	N	-0-		-0-	
03	12214 X	9339	-0-	-2875	-0-	9339	2	N	-0-		-0-	
04	8910 X	8451	-0-	-459	-0-	8451	2	N	-0-		-0-	
05	9083 X	7990	-0-	-1093	-0-	7990	2	N	-0-		-0-	
06	9030 X	7242	-0-	-1788	-0-	7242	2	N	-0-		-0-	
07	9331 X	7430	-0-	-1901	-0-	7430	2	N	-0-		-0-	

TODD UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	240263	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7938 - 10975	
02	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2	N	-0-		-0-	
03	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2	N	-0-		-0-	
04	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2	N	-0-		-0-	
05	13671 X	12070	-0-	-1601	-0-	12070	2	N	-0-		-0-	
06	14160 X	11490	-0-	-2670	-0-	11490	2	N	-0-		-0-	
07	15810 X	10897	-0-	-4913	-0-	10897	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONHAM UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 240266		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7566		PERF. 7853 - 10739	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7644 X	5911	-0-	-1733	-0-	168	1	5743	2	N	-0-
03	7378 X	6642	-0-	-736	-0-	171	1	6471	2	N	-0-
04	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	220	1	11816	2	N	-0-
05	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	214	1	9108	2	N	-0-
06	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	199	1	10717	2	N	-0-
07	12431 X	10732	-0-	-1699	-0-	205	1	10527	2	N	-0-

HARPER NEJ WEST		WELL #: B 3BH		RRCID -> 240270		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8592 - 10336	
02	6972 X	938	-0-	-6034	-0-	938	2			N	-0-
03	7719 X		-0-	-7719	-0-					N	-0-
04	7500 X	7288	-0-	-212	-0-	7288	2			N	-0-
05	7750 X	6246	-0-	-1504	-0-	6246	2			N	-0-
06	7500 X	6843	-0-	-657	-0-	6843	2			N	-0-
07	7533 X	6754	-0-	-779	-0-	6754	2			N	-0-

BASPED UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 240273		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7899		PERF. 8233 - 10618	
02	5684 X	2097	-0-	-3587	-0-	76	1	2021	2	N	-0-
03	5022 X	4225	-0-	-797	-0-	199	1	4026	2	N	-0-
04	5610 X	3708	-0-	-1902	-0-	114	1	3594	2	N	-0-
05	5797 X	3018	-0-	-2779	-0-	83	1	2935	2	N	-0-
06	5610 X	1849	-0-	-3761	-0-	133	1	1716	2	N	-0-
07	4216 X	2801	-0-	-1415	-0-	148	1	2653	2	N	-0-

KLUGE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240275		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 7107 - 8915	
02	8624 X	7537	-0-	-1087	-0-	7537	2			N	-0-
03	9548 X	7267	-0-	-2281	-0-	257	1	7010	2	N	-0-
04	8850 X	7272	-0-	-1578	-0-	223	1	7049	2	N	-0-
05	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	380	1	9645	2	N	-0-
06	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	391	1	8994	2	N	-0-
*07	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	393	1	8747	2	N	-0-

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240280		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 9311 - 12372	
02	127868 X	34706	-0-	-93162	-0-	34706	2			N	-0-
03	40575 X	40575	-0-	-0-	-0-	40575	2			N	-0-
04	34753 X	34753	-0-	-0-	-0-	34753	2			N	-0-
05	33987 X	33987	-0-	-0-	-0-	33987	2			N	-0-
06	31287 X	31287	-0-	-0-	-0-	31287	2			N	-0-
*07	28531 X	28531	-0-	-0-	-0-	28531	2			N	-0-

BUZZYS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240284		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 8002 - 11580	
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OWEN		WELL #: 7H		RRCID -> 240294		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 7286 - 9845	
02	5516 X	5209	-0-	-307	-0-	5209	2			N	-0-
03	6107 X	5710	-0-	-397	-0-	5710	2			N	-0-
04	5820 X	5510	-0-	-310	-0-	5510	2			N	-0-
05	5859 X	5512	-0-	-347	-0-	5512	2			N	-0-
06	5610 X	5205	-0-	-405	-0-	5205	2			N	-0-
07	5766 X	5084	-0-	-682	-0-	5084	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DIXON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240295	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8330 - 10340
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	8932 X	8308	-0-	-624	-0-	8308	2		N	-0-		-0-
03	9827 X	7871	-0-	-1956	-0-	7871	2		N	-0-		-0-
04	9150 X	7858	-0-	-1292	-0-	7858	2		N	-0-		-0-
05	9455 X	7195	-0-	-2260	-0-	7195	2		N	-0-		-0-
06	8910 X	5241	-0-	-3669	-0-	5241	2		N	-0-		-0-
07	9207 X	470	-0-	-8737	-0-	470	2		N	-0-		-0-

NW TARRANT PARTNERS		WELL #:		1H	RRCID ->	240299	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6945 - 9553
02	9044 X	8839	-0-	-205	-0-	8839	2		N	-0-		-0-
03	10013 X	9892	-0-	-121	-0-	9892	2		N	-0-		-0-
04	10290 X	9264	-0-	-1026	-0-	9264	2		N	-0-		-0-
05	10633 X	9865	-0-	-768	-0-	9865	2		N	-0-		-0-
06	10290 X	9520	-0-	-770	-0-	9520	2		N	-0-		-0-
07	9889 X	9489	-0-	-400	-0-	9489	2		N	-0-		-0-

JW ARLINGTON A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240302	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	8184 - 10602
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
*07	3100 N	4222	-0-	1122	1122	4222	2		N	-0-		-0-

EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240307	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7163 - 8887
02	9772 X	9296	-0-	-476	-0-	9296	2		Y	-0-		-0-
03	10757 X	10141	-0-	-616	-0-	10141	2		Y	-0-		-0-
04	10290 X	9732	-0-	-558	-0-	9732	2		Y	-0-		-0-
05	10447 X	9863	-0-	-584	-0-	9863	2		Y	-0-		-0-
06	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2		Y	-0-		-0-
*07	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2		Y	-0-		-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	240309	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	7469 - 9841
02	8008 X	7229	-0-	-779	-0-	7229	2		Y	-0-		-0-
03	8866 X	7795	-0-	-1071	-0-	7795	2		Y	-0-		-0-
04	8250 X	7672	-0-	-578	-0-	7672	2		Y	-0-		-0-
05	8432 X	7542	-0-	-890	-0-	7542	2		Y	-0-		-0-
06	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2		Y	-0-		-0-
*07	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2		Y	-0-		-0-

NEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	240315	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7839 - 9032
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEAL		WELL #:		3H	RRCID ->	240316	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7671 - 9295
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEAL		WELL #: 4H		RRCID -> 240319		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10388 X	8838	-0-	-1550	-0-	8838	2	N	-0-		-0-	
03	11501 X	9473	-0-	-2028	-0-	9473	2	N	-0-		-0-	
04	11130 X	7224	-0-	-3906	-0-	7224	2	N	-0-		-0-	
05	10881 X	7507	-0-	-3374	-0-	7507	2	N	-0-		-0-	
06	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2	N	-0-		-0-	
07	9796 X	7923	-0-	-1873	-0-	7923	2	N	-0-		-0-	

PEARL		WELL #: 1H		RRCID -> 240321		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BONHAM UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 240323		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331				
02	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	125	1	6383	2	N	-0-	
03	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	175	1	7874	2	N	-0-	
04	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	172	1	7671	2	N	-0-	
05	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	173	1	7114	2	N	-0-	
06	7800 X	6636	-0-	-1164	-0-	160	1	6476	2	N	-0-	
07	8091 X	6580	-0-	-1511	-0-	169	1	6411	2	N	-0-	

ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240324		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596				
02	11200 X	11038	-0-	-162	-0-	11038	2	N	-0-		-0-	
03	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2	N	-0-		-0-	
04	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2	N	-0-		-0-	
05	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2	N	-0-		-0-	
06	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2	N	-0-		-0-	
*07	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: E 5H		RRCID -> 240327		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895				
02	10892 X	6947	-0-	-3945	-0-	6947	2	N	-0-		-0-	
03	12059 X	7044	-0-	-5015	-0-	7044	2	N	-0-		-0-	
04	11190 X	6904	-0-	-4286	-0-	6904	2	N	-0-		-0-	
05	9548 X	8019	-0-	-1529	-0-	8019	2	N	-0-		-0-	
06	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2	N	-0-		-0-	
*07	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2	N	-0-		-0-	

TRIGG CW BEATIS		WELL #: 4H		RRCID -> 240341		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686				
02	2128 X	1702	-0-	-426	-0-	1681	2	21	9	N	19	58
03	2914 X	1867	-0-	-1047	-0-	1846	2	21	9	N	19	77
04	2970 X	1871	-0-	-1099	-0-	1851	2	20	9	N	18	95
05	3069 X	1913	-0-	-1156	-0-	1878	2	35	9	N	32	127
06	2970 X	2330	-0-	-640	-0-	2291	2	39	9	N	35	162
*07	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2473	2	53	9	N	48	26

INDIAN CREEK		WELL #: M 5H		RRCID -> 240350		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719				
02	11480 X	9429	-0-	-2051	-0-	9429	2	N	-0-		-0-	
03	11408 X	10074	-0-	-1334	-0-	10074	2	N	-0-		-0-	
04	10290 X	9897	-0-	-393	-0-	9897	2	N	-0-		-0-	
05	10633 X	9923	-0-	-710	-0-	9923	2	N	-0-		-0-	
06	10140 X	8532	-0-	-1608	-0-	8532	2	N	-0-		-0-	
07	10447 X	10170	-0-	-277	-0-	10170	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BRUMBAUGH		WELL #: 13H		RRCID -> 240352		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7112 X	6365	-0-	-747	-0-	6365 2	N	-0-		-0-
03	7874 X	7192	-0-	-682	-0-	7192 2	N	-0-		-0-
04	7620 X	6757	-0-	-863	-0-	6757 2	N	-0-		-0-
05	7719 X	6370	-0-	-1349	-0-	6370 2	N	-0-		-0-
06	7080 X	6242	-0-	-838	-0-	6242 2	N	-0-		-0-
07	7192 X	6625	-0-	-567	-0-	6625 2	N	-0-		-0-

LUNT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240354		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025		
02	3780 X	3526	-0-	-254	-0-	3526 2	N	-0-		-0-
03	4154 X	2863	-0-	-1291	-0-	2863 2	N	-0-		-0-
04	3690 X	2982	-0-	-708	-0-	2982 2	N	-0-		-0-
05	3906 X	3859	-0-	-47	-0-	3859 2	N	-0-		-0-
06	3780 X	3736	-0-	-44	-0-	3736 2	N	-0-		-0-
07	3906 X	3378	-0-	-528	-0-	3378 2	N	-0-		-0-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240356		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794		
02	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617 2	N	-0-		-0-
03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950 2	N	-0-		-0-
04	6690 X	3678	-0-	-3012	-0-	3678 2	N	-0-		-0-
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-		N	-0-		-0-
06	7080 X	129	-0-	-6951	-0-	129 1	N	-0-		-0-
07	7316 X	7005	-0-	-311	-0-	397 1	N	6608 2		-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240358		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240361		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766		
02	4032 X	3384	-0-	-648	-0-	3384 2	N	-0-		-0-
03	3906 X	3748	-0-	-158	-0-	3748 2	N	-0-		-0-
04	3780 X	3203	-0-	-577	-0-	3203 2	N	-0-		-0-
05	3782 X	2802	-0-	-980	-0-	2802 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3593	-0-	-67	-0-	3593 2	N	-0-		-0-
07	3751 X	3328	-0-	-423	-0-	3328 2	N	-0-		-0-

LONGHORN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240363		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674		
02	6552 X	5017	-0-	-1535	-0-	5017 2	N	-0-		-0-
03	7254 X	5357	-0-	-1897	-0-	5357 2	N	-0-		-0-
04	7020 X	2932	-0-	-4088	-0-	2932 2	N	-0-		-0-
05	6882 X	2152	-0-	-4730	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
06	6150 X	4042	-0-	-2108	-0-	4042 2	N	-0-		-0-
07	5549 X	5519	-0-	-30	-0-	5519 2	N	-0-		-0-

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240367		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037		
02	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	12053 2	N	-0-		-0-
03	14818 X	12043	-0-	-2775	-0-	12043 2	N	-0-		-0-
04	14880 X	12329	-0-	-2551	-0-	12329 2	N	-0-		-0-
05	15376 X	14657	-0-	-719	-0-	14657 2	N	-0-		-0-
06	14880 X	7490	-0-	-7390	-0-	7490 2	N	-0-		-0-
07	13330 X	10728	-0-	-2602	-0-	1 1	N	10727 2		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8904 X	4080	-0-	-4824	-0-	4080 2		N	-0-			-0-
03		9858 X	8033	-0-	-1825	-0-	8033 2		N	-0-			-0-
04		9540 X	4362	-0-	-5178	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
05		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2		N	-0-			-0-
06		7770 X	5678	-0-	-2092	-0-	5678 2		N	-0-			-0-
*07		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 2		N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244													
02		3052 X	1938	-0-	-1114	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
03		2666 X	871	-0-	-1795	-0-	871 2		N	-0-			-0-
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
06		2340 X	97	-0-	-2243	-0-	97 1		N	-0-			-0-
07		2139 X	1570	-0-	-569	-0-	250 1 1320 2		N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290													
02		10444 X	8528	-0-	-1916	-0-	8528 2		N	-0-			-0-
03		10602 X	8955	-0-	-1647	-0-	8955 2		N	-0-			-0-
04		9960 X	8451	-0-	-1509	-0-	8451 2		N	-0-			-0-
05		10199 X	9105	-0-	-1094	-0-	9105 2		N	-0-			-0-
06		9570 X	8719	-0-	-851	-0-	8719 2		N	-0-			-0-
07		9455 X	8706	-0-	-749	-0-	8706 2		N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427													
02		10780 X	9396	-0-	-1384	-0-	9396 2		N	-0-			-0-
03		11718 X	10251	-0-	-1467	-0-	10251 2		N	-0-			-0-
04		11340 X	10275	-0-	-1065	-0-	10275 2		N	-0-			-0-
05		11718 X	10803	-0-	-915	-0-	10803 2		N	-0-			-0-
06		12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	12041 2		N	-0-			-0-
*07		11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864													
02		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968 2		N	-0-			-0-
03		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	9235 2		N	-0-			-0-
04		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	9007 2		N	-0-			-0-
05		8122 X	7509	-0-	-613	-0-	7509 2		N	-0-			-0-
06		7860 X	4424	-0-	-3436	-0-	4424 2		N	-0-			-0-
07		8122 X	4046	-0-	-4076	-0-	4046 2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767													
02		13216 X	11571	-0-	-1645	-0-	11571 2		N	-0-			-0-
03		14012 X	12953	-0-	-1059	-0-	12953 2		N	-0-			-0-
04		12810 X	11818	-0-	-992	-0-	11818 2		N	-0-			-0-
05		13237 X	12078	-0-	-1159	-0-	12078 2		N	-0-			-0-
06		12810 X	12225	-0-	-585	-0-	12225 2		N	-0-			-0-
*07		13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	13414 2		N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310													
02		6552 X	6011	-0-	-541	-0-	6011 2		N	-0-			-0-
03		7254 X	6866	-0-	-388	-0-	6866 2		N	-0-			-0-
04		6630 X	6101	-0-	-529	-0-	6101 2		N	-0-			-0-
05		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6857 2		N	-0-			-0-
06		6630 X	6389	-0-	-241	-0-	6389 2		N	-0-			-0-
07		6851 X	5628	-0-	-1223	-0-	5628 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	6888 X	5782	-0-	-1106	-0-	5782	2	N	-0-			-0-
03	6820 X	6094	-0-	-726	-0-	6094	2	N	-0-			-0-
04	6540 X	6278	-0-	-262	-0-	6278	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	4684	-0-	-2074	-0-	4684	2	N	-0-			-0-
06	6540 X	3098	-0-	-3442	-0-	3098	2	N	-0-			-0-
07	6479 X	1933	-0-	-4546	-0-	1933	2	N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

02	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-			-0-
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-			-0-
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			N	-0-			-0-
05	837 X	367	-0-	-470	-0-	367	2	N	-0-			-0-
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-
*07	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

02	3332 X	2301	-0-	-1031	-0-	330	1	1971	2	N	-0-	-0-
03	3689 X	3091	-0-	-598	-0-	482	1	2608	2	N	1	-0-
						1	9				1	8
04	3090 X	3085	-0-	-5	-0-	488	1	2597	2	N	-0-	-0-
05	3069 X	2950	-0-	-119	-0-	445	1	2505	2	N	-0-	-0-
06	3000 X	2269	-0-	-731	-0-	338	1	1931	2	N	-0-	-0-
07	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	497	1	2631	2	N	-0-	-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

02	INC G-10	280	-0-	280	280	280	1			N	-0-	10
03	INC G-10	506	-0-	506	786	506	1			N	-0-	10
04	INC G-10	403	-0-	403	1189	403	1			N	-0-	10
05	1647 X	458	-0-	-1189	-0-	458	1			N	-0-	10
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	443	1	1644	3	N	-0-	10
*07	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	448	1	1913	3	N	-0-	10

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

02	7924 X	7278	-0-	-646	-0-	7268	3	10	9	N	9	4
03	8773 X	7920	-0-	-853	-0-	7903	3	17	9	N	15	8
04	8490 X	7940	-0-	-550	-0-	7930	3	10	9	N	9	6
05	8401 X	7894	-0-	-507	-0-	7874	3	20	9	N	18	12
06	7950 X	5208	-0-	-2742	-0-	5202	3	6	9	N	5	6
07	8215 X	5709	-0-	-2506	-0-	5699	3	10	9	N	9	10

CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAFAEL UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	240685	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8167 - 10034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3556 X	2010	-0-	-1546	-0-	2010	2	N	-0-		-0-
03	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2	N	-0-		-0-
04	9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2	N	-0-		-0-
05	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2	N	-0-		-0-
06	8910 X	6563	-0-	-2347	-0-	6563	2	N	-0-		-0-
07	10106 X	4298	-0-	-5808	-0-	4298	2	N	-0-		-0-

MARTIN, DON D.		WELL #: 1H		RRCID ->	240687	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8081 - 9395
02	6636 X	6551	-0-	-85	-0-	6551	2	N	-0-		-0-
03	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2	N	-0-		-0-
04	7080 X	6889	-0-	-191	-0-	6889	2	N	-0-		-0-
05	7254 X	7022	-0-	-232	-0-	7022	2	N	-0-		-0-
06	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2	N	-0-		-0-
07	7409 X	6961	-0-	-448	-0-	6961	2	N	-0-		-0-

KARI		WELL #: 1H		RRCID ->	240695	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	9210 - 8507
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 7H		RRCID ->	240697	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7558 - 9091
02	6804 X	651	-0-	-6153	-0-	651	2	N	-0-		-0-
03	7130 X	5513	-0-	-1617	-0-	5513	2	N	-0-		-0-
04	6900 X	4340	-0-	-2560	-0-	4340	2	N	-0-		-0-
05	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2	N	-0-		-0-
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2	N	-0-		-0-
07	5518 X	5152	-0-	-366	-0-	5152	2	N	-0-		-0-

MANNING TRWD A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	240698	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	7226 - 10188
02	14224 X	13523	-0-	-701	-0-	13523	2	N	-0-		-0-
03	15748 X	14694	-0-	-1054	-0-	14694	2	N	-0-		-0-
04	15240 X	13829	-0-	-1411	-0-	13829	2	N	-0-		-0-
05	15407 X	14146	-0-	-1261	-0-	14146	2	N	-0-		-0-
06	14700 X	13390	-0-	-1310	-0-	13390	2	N	-0-		-0-
07	14973 X	13481	-0-	-1492	-0-	13481	2	N	-0-		-0-

TRWD H UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	240717	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	7222 - 9728
02	20664 X	19554	-0-	-1110	-0-	19554	2	N	-0-		-0-
03	22630 X	21399	-0-	-1231	-0-	21399	2	N	-0-		-0-
04	21720 X	19918	-0-	-1802	-0-	19918	2	N	-0-		-0-
05	22227 X	20467	-0-	-1760	-0-	20467	2	N	-0-		-0-
06	21240 X	19823	-0-	-1417	-0-	19823	2	N	-0-		-0-
07	21638 X	20179	-0-	-1459	-0-	20179	2	N	-0-		-0-

FEDERAL NORTH		WELL #: F 1H		RRCID ->	240742	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7241 - 9607
02	7672 X	21	-0-	-7651	-0-	21	1	N	-0-		-0-
03	9114 X	1	-0-	-9113	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-			N	-0-		-0-
05	9114 X	8658	-0-	-456	-0-	355	1	8303	2	N	-0-
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	477	1	4748	2	N	-0-
*07	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	481	1	11184	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
QUARRY		WELL #: 1		RRCID -> 240767		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: M 6H		RRCID -> 240798		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371								
02	5656	X	5349	-0-	-307	-0-	5349	2		N	-0-					-0-
03	6262	X	6088	-0-	-174	-0-	6088	2		N	-0-					-0-
04	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	2		N	-0-					-0-
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2		N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2		N	-0-					-0-
*07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2		N	-0-					-0-

HAVENER		WELL #: 2H		RRCID -> 240799		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198								
02	7056	X	6086	-0-	-970	-0-	6086	2		N	-0-					69
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2		N	-0-					69
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2		N	-0-					69
05	7564	X	7326	-0-	-238	-0-	7187	2	139	9	N	126	177	1		18
06	7650	X	6404	-0-	-1246	-0-	6404	2		N	-0-					18
07	8339	X	6406	-0-	-1933	-0-	6380	2	26	9	N	24				42

RICHARDSON, SID		WELL #: C 4H		RRCID -> 240801		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582								
02	6188	X	5378	-0-	-810	-0-	658	1	4720	2	N	-0-				-0-
03	6851	X	6013	-0-	-838	-0-	734	1	5279	2	N	-0-				-0-
04	6330	X	5601	-0-	-729	-0-	735	1	4866	2	N	-0-				-0-
05	6200	X	5255	-0-	-945	-0-	732	1	4523	2	N	-0-				-0-
06	5820	X	5111	-0-	-709	-0-	721	1	4390	2	N	-0-				-0-
07	6014	X	4342	-0-	-1672	-0-	682	1	3660	2	N	-0-				-0-

OWEN		WELL #: 5H		RRCID -> 240850		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596								
02	6524	X	5057	-0-	-1467	-0-	5057	2		N	-0-					-0-
03	6324	X	5527	-0-	-797	-0-	5527	2		N	-0-					-0-
04	5430	X	5342	-0-	-88	-0-	5342	2		N	-0-					-0-
05	5611	X	5407	-0-	-204	-0-	5407	2		N	-0-					-0-
06	5430	X	5130	-0-	-300	-0-	5130	2		N	-0-					-0-
07	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	5148	2		N	-0-					-0-

JACK UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 240854		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458								
02	840	X	80	-0-	-760	-0-	80	2		N	-0-					-0-
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-					-0-
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2		N	-0-					-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2		N	-0-					-0-
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-					-0-
07	4247	X	412	-0-	-3835	-0-	412	2		N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST		WELL #: C 3AH		RRCID -> 240855		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884								
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2		N	-0-					-0-
03	10416	X	10350	-0-	-66	-0-	10350	2		N	-0-					-0-
04	10950	X	9652	-0-	-1298	-0-	9652	2		N	-0-					-0-
05	11315	X	10202	-0-	-1113	-0-	10202	2		N	-0-					-0-
06	10950	X	9702	-0-	-1248	-0-	9702	2		N	-0-					-0-
07	10788	X	9177	-0-	-1611	-0-	9177	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WILLIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240856		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DICKINSON UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240857		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 240860		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267								
02	8568 X	8369	-0-	-199	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
03	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
04	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	9486 X	9213	-0-	-273	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
06	9180 X	6876	-0-	-2304	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	9486 X	8756	-0-	-730	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 240861		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774								
02	T. A.	216	-0-	216	4865	216	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	590	-0-	590	5455	590	2			N	-0-					-0-
04	7458 X	2003	-0-	-5455	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
06	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
*07	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
WANN		WELL #: 5H		RRCID -> 240880		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473								
02	3556 X	2885	-0-	-671	-0-	407	1	2478	3	N	-0-					70
03	3751 X	3253	-0-	-498	-0-	444	1	2809	3	N	-0-					70
04	3630 X	3165	-0-	-465	-0-	425	1	2740	3	N	-0-					70
05	3441 X	3402	-0-	-39	-0-	468	1	2934	3	N	-0-					70
06	3330 X	3301	-0-	-29	-0-	461	1	2816	3	N	22					92
						24	9									
07	3286 X	3236	-0-	-50	-0-	444	1	2790	3	N	2	72	1			22
						2	9									
BULLARD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 240881		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636								
02	5824 X	4437	-0-	-1387	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	6057	-0-	-391	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	2100	-0-	-4140	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	1621	-0-	-3277	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	1243	-0-	-4607	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	31	-0-	-6014	-0-	31	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NORTH DALLAS BROKERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	240954	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 9228 - 10958	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	9576 X	5056	-0-	-4520	-0-	5056	2	N	-0-		-0-	
03	10602 X	5346	-0-	-5256	-0-	5346	2	N	-0-		-0-	
04	6120 X	2801	-0-	-3319	-0-	2801	2	N	-0-		-0-	
05	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2	N	-0-		-0-	
06	6120 X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2	N	-0-		-0-	
*07	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2	N	-0-		-0-	

PURSELLEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	240980	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7338	PERF. 7738 - 9198	
02	10388 X	9829	-0-	-559	-0-	9829	2	N	-0-		-0-	
03	11501 X	10177	-0-	-1324	-0-	10177	2	N	-0-		-0-	
04	11130 X	9971	-0-	-1159	-0-	9971	2	N	-0-		-0-	
05	10912 X	10387	-0-	-525	-0-	10387	2	N	-0-		-0-	
06	10560 X	9647	-0-	-913	-0-	9647	2	N	-0-		-0-	
07	10881 X	9640	-0-	-1241	-0-	9640	2	N	-0-		-0-	

QUARRY UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	240986	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	6891	PERF. 7392 - 10236	
02	15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2	N	-0-		-0-	
03	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	19971	2	N	-0-		-0-	
04	19524 X	19524	-0-	-0-	-0-	19524	2	N	-0-		-0-	
05	19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	19548	2	N	-0-		-0-	
06	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2	N	-0-		-0-	
07	17980 X	17257	-0-	-723	-0-	17257	2	N	-0-		-0-	

RAFAEL UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	241008	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 8141 - 10727	
02	13524 X	11585	-0-	-1939	-0-	11585	2	N	-0-		-0-	
03	15345 X	12648	-0-	-2697	-0-	12648	2	N	-0-		-0-	
04	14850 X	13232	-0-	-1618	-0-	13232	2	N	-0-		-0-	
05	15345 X	13672	-0-	-1673	-0-	13672	2	N	-0-		-0-	
06	13350 X	12354	-0-	-996	-0-	12354	2	N	-0-		-0-	
*07	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	2	N	-0-		-0-	

CURRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	241107	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7040 - 10342	
02	8736 X	7413	-0-	-1323	-0-	7413	2	N	-0-		-0-	
03	9672 X	8266	-0-	-1406	-0-	8266	2	N	-0-		-0-	
04	9360 X	8200	-0-	-1160	-0-	8200	2	N	-0-		-0-	
05	8618 X	8406	-0-	-212	-0-	8406	2	N	-0-		-0-	
06	8340 X	7765	-0-	-575	-0-	7765	2	N	-0-		-0-	
07	8463 X	7627	-0-	-836	-0-	7627	2	N	-0-		-0-	

ANTHONY		WELL #:		1H	RRCID ->	241188	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7549	PERF. 8594 - 11284	
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	N	-0-		-0-	
03	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2	N	-0-		-0-	
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2	N	-0-		-0-	
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	N	-0-		-0-	
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2	N	-0-		-0-	
*07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-		-0-	

MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	241190	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	8456	PERF. 8797 - 12069	
02	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2	N	-0-		-0-	
03	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2	N	-0-		-0-	
04	7830 X	7676	-0-	-154	-0-	7676	2	N	-0-		-0-	
05	8091 X	7595	-0-	-496	-0-	7595	2	N	-0-		-0-	
06	7830 X	7169	-0-	-661	-0-	7169	2	N	-0-		-0-	
07	7936 X	6961	-0-	-975	-0-	6961	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CORLEY UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	241193	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6714 PERF. 7180 - 11708			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	241201	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7526 PERF. 7944 - 10621			
02	11116 X	6781	-0-	-4335	-0-	6781	2	N	-0-			-0-
03	12307 X	6643	-0-	-5664	-0-	6643	2	N	-0-			-0-
04	11910 X	8836	-0-	-3074	-0-	8836	2	N	-0-			-0-
05	12183 X	10661	-0-	-1522	-0-	10661	2	N	-0-			-0-
06	11790 X	10949	-0-	-841	-0-	10949	2	N	-0-			-0-
*07	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2	N	-0-			-0-
COPPER CAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241235	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8581 - 10177			
02	4508 X	2701	-0-	-1807	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
03	4898 X	4877	-0-	-21	-0-	4877	2	N	-0-			-0-
04	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2	N	-0-			-0-
05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2	N	-0-			-0-
06	4710 X	744	-0-	-3966	-0-	744	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	4229	-0-	-2591	-0-	4229	2	N	-0-			-0-
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	241236	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7755 PERF. 8277 - 11163			
02	12292 X	10703	-0-	-1589	-0-	10703	2	N	-0-			-0-
03	13609 X	9880	-0-	-3729	-0-	9880	2	N	-0-			-0-
04	13170 X	8548	-0-	-4622	-0-	8548	2	N	-0-			-0-
05	11842 X	8746	-0-	-3096	-0-	8746	2	N	-0-			-0-
06	11460 X	9511	-0-	-1949	-0-	9511	2	N	-0-			-0-
07	11842 X	9555	-0-	-2287	-0-	9555	2	N	-0-			-0-
TRWD		WELL #: M 3H		RRCID ->	241237	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6782 PERF. 7164 - 10126			
02	19684 X	18670	-0-	-1014	-0-	18670	2	N	-0-			-0-
03	21607 X	20392	-0-	-1215	-0-	20392	2	N	-0-			-0-
04	20790 X	19462	-0-	-1328	-0-	19462	2	N	-0-			-0-
05	21111 X	19782	-0-	-1329	-0-	19782	2	N	-0-			-0-
06	20190 X	18413	-0-	-1777	-0-	18413	2	N	-0-			-0-
07	20677 X	18846	-0-	-1831	-0-	18846	2	N	-0-			-0-
TRWD		WELL #: M 2H		RRCID ->	241238	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6744 PERF. 6956 - 8708			
02	11620 X	10633	-0-	-987	-0-	10633	2	N	-0-			-0-
03	12462 X	11179	-0-	-1283	-0-	11179	2	N	-0-			-0-
04	12060 X	9444	-0-	-2616	-0-	9444	2	N	-0-			-0-
05	12090 X	9443	-0-	-2647	-0-	9443	2	N	-0-			-0-
06	11700 X	8797	-0-	-2903	-0-	8797	2	N	-0-			-0-
07	11780 X	8293	-0-	-3487	-0-	8293	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

02	18620 X	18416	-0-	-204	-0-	18416	2					N	-0-					-0-
03	20305 X	19931	-0-	-374	-0-	19931	2					N	-0-					-0-
04	19650 X	18323	-0-	-1327	-0-	18323	2					N	-0-					-0-
05	20398 X	18729	-0-	-1669	-0-	18729	2					N	-0-					-0-
06	19740 X	18518	-0-	-1222	-0-	18518	2					N	-0-					-0-
*07	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	20503	2					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

02	8316 X	439	-0-	-7877	-0-	14	1	425	2	N		-0-						-0-
03	9207 X	7661	-0-	-1546	-0-	211	1	7450	2	N		-0-						-0-
04	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	266	1	9060	2	N		-0-						-0-
05	8122 X	6242	-0-	-1880	-0-	309	1	5933	2	N		-0-						-0-
06	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	418	1	10144	2	N		-0-						-0-
07	9641 X	9628	-0-	-13	-0-	423	1	9205	2	N		-0-						-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

02	6020 X	2975	-0-	-3045	-0-	329	1	2646	2	N		-0-						-0-
03	6665 X	943	-0-	-5722	-0-	69	1	874	2	N		-0-						-0-
04	5370 X	3683	-0-	-1687	-0-	381	1	3302	2	N		-0-						-0-
05	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	491	1	6060	2	N		-0-						-0-
06	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	403	1	5821	2	N		-0-						-0-
07	3813 X	3053	-0-	-760	-0-	365	1	2688	2	N		-0-						-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

02	23324 X	19074	-0-	-4250	-0-	19074	2					N	-0-					-0-
03	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	28813	2					N	-0-					-0-
04	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2					N	-0-					-0-
05	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2					N	-0-					-0-
06	27870 X	20884	-0-	-6986	-0-	20884	2					N	-0-					-0-
07	28799 X	21656	-0-	-7143	-0-	21656	2					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

02	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2					N	-0-					-0-
03	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2					N	-0-					-0-
04	16080 X	15267	-0-	-813	-0-	15267	2					N	-0-					-0-
05	16616 X	15120	-0-	-1496	-0-	15120	2					N	-0-					-0-
06	16080 X	14001	-0-	-2079	-0-	14001	2					N	-0-					-0-
07	16616 X	13452	-0-	-3164	-0-	13452	2					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RFS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	241343	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	8118 - 9702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	8211	-0-	8211	29227	8211	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	10123	-0-	10123	39350	10123	2	N	-0-			-0-
04	52329 X	12979	-0-	-39350	-0-	12979	2	N	-0-			-0-
05	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2	N	-0-			-0-
06	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2	N	-0-			-0-
07	13423 X	11627	-0-	-1796	-0-	11627	2	N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	241344	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	7563 - 9347	
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-			-0-
03	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2	N	-0-			-0-
04	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2	N	-0-			-0-
05	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2	N	-0-			-0-
06	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2	N	-0-			-0-
*07	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	241348	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7702 - 9226	
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3388	-0-	288	288	3388	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3736	-0-	736	1024	3736	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2922	-0-	-178	846	2922	2	N	-0-			-0-
06	4202 X	3356	-0-	-846	-0-	3356	2	N	-0-			-0-
*07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	241353	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8082 - 11168	
02	12908 X	12630	-0-	-278	-0-	12630	2	N	-0-			-0-
03	14291 X	13668	-0-	-623	-0-	13668	2	N	-0-			-0-
04	13980 X	13005	-0-	-975	-0-	13005	2	N	-0-			-0-
05	14446 X	13307	-0-	-1139	-0-	13307	2	N	-0-			-0-
06	13980 X	12432	-0-	-1548	-0-	12432	2	N	-0-			-0-
*07	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	2	N	-0-			-0-

QUARRY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	241354	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7399 - 9763	
02	17304 X	8894	-0-	-8410	-0-	8894	2	N	-0-			-0-
03	19158 X	3087	-0-	-16071	-0-	3087	2	N	-0-			-0-
04	16890 X	804	-0-	-16086	-0-	804	2	N	-0-			-0-
05	17360 X	877	-0-	-16483	-0-	877	2	N	-0-			-0-
06	14430 X	45	-0-	-14385	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	9858 X	9091	-0-	-767	-0-	9091	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: S 3H		RRCID ->	241422	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7314 - 9464	
02	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2	N	-0-			-0-
03	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2	N	-0-			-0-
04	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2	N	-0-			-0-
05	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2	N	-0-			-0-
06	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2	N	-0-			-0-
*07	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	16913	2	N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	241423	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	7545 - 9930	
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2	N	-0-			-0-
03	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2	N	-0-			-0-
04	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2	N	-0-			-0-
05	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
06	9330 X	312	-0-	-9018	-0-	312	2	N	-0-			-0-
*07	17467 X	17467	-0-	-0-	-0-	17467	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: U 8H		RRCID -> 241430		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6911		PERF. 7404 - 9622	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10920 X	9518	-0-	-1402	-0-	9518	2	N	-0-		-0-
03	12090 X	9766	-0-	-2324	-0-	9766	2	N	-0-		-0-
04	11220 X	9797	-0-	-1423	-0-	9797	2	N	-0-		-0-
05	11036 X	9659	-0-	-1377	-0-	9659	2	N	-0-		-0-
06	10680 X	9299	-0-	-1381	-0-	9299	2	N	-0-		-0-
07	10540 X	9174	-0-	-1366	-0-	9174	2	N	-0-		-0-

LANE		WELL #: 1H		RRCID -> 241500		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7579		PERF. 7781 - 9772	
02	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2	N	-0-		-0-
03	12772 X	10703	-0-	-2069	-0-	10703	2	N	-0-		-0-
04	12360 X	11339	-0-	-1021	-0-	11339	2	N	-0-		-0-
05	12865 X	12218	-0-	-647	-0-	12218	2	N	-0-		-0-
06	12450 X	10772	-0-	-1678	-0-	10772	2	N	-0-		-0-
07	12865 X	10377	-0-	-2488	-0-	10377	2	N	-0-		-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 241501		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7810 - 9997	
02	10472 X	9720	-0-	-752	-0-	9720	2	N	-0-		-0-
03	11036 X	11022	-0-	-14	-0-	11022	2	N	-0-		-0-
04	10350 X	10349	-0-	-1	-0-	10349	2	N	-0-		-0-
05	10757 X	10484	-0-	-273	-0-	10484	2	N	-0-		-0-
06	10680 X	8879	-0-	-1801	-0-	8879	2	N	-0-		-0-
07	11036 X	8910	-0-	-2126	-0-	8910	2	N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 1H		RRCID -> 241737		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 6809 - 9234	
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4898	3	50 9 Y	45	32 1	31
03	5208 X	3969	-0-	-1239	-0-	3944	3	25 9 Y	23	26 1	28
04	5040 X	4529	-0-	-511	-0-	4509	3	20 9 Y	18	27 1	19
05	5487 X	5036	-0-	-451	-0-	5030	3	6 9 Y	5		24
06	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4395	3	22 9 Y	20	30 1	14
*07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4487	3	23 9 Y	21	13 1	22

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 243131		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 7548 - 9933	
02	13776 X	11877	-0-	-1899	-0-	11877	2	N	-0-		-0-
03	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2	N	-0-		-0-
04	14130 X	13727	-0-	-403	-0-	13727	2	N	-0-		-0-
05	14601 X	12928	-0-	-1673	-0-	12928	2	N	-0-		-0-
06	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2	N	-0-		-0-
*07	15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2	N	-0-		-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 243133		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8101 - 10236	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CITCARP UNIT SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 243143		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 7044		PERF. 7474 - 8855	
02	9072 X	6824	-0-	-2248	-0-	6824	2	N	-0-		-0-
03	10044 X	7318	-0-	-2726	-0-	7318	2	N	-0-		-0-
04	9720 X	7796	-0-	-1924	-0-	7796	2	N	-0-		-0-
05	9765 X	4658	-0-	-5107	-0-	4658	2	N	-0-		-0-
06	8610 X	3791	-0-	-4819	-0-	3791	2	N	-0-		-0-
07	8060 X	3820	-0-	-4240	-0-	3820	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MOSITES		WELL #: C 3H		RRCID -> 243149		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	7196 X	6958	-0-	-238	-0-	6958 3	N	-0-		89
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7400 3	N	15	104 1	-0-
04	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684 3	N	-0-		-0-
05	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763 3	N	-0-		-0-
06	7470 X	6926	-0-	-544	-0-	6926 3	N	-0-		-0-
07	7936 X	6917	-0-	-1019	-0-	6917 3	N	-0-		-0-

BYRD		WELL #: A 1H		RRCID -> 243150		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499		
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

KILLOUGH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243327		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164		
02	10024 X	8805	-0-	-1219	-0-	378 1	N	-0-		104
03	11098 X	9789	-0-	-1309	-0-	497 1	N	95	181 1	18
						105 9				
04	10740 X	9111	-0-	-1629	-0-	469 1	N	85		103
						94 9				
05	10354 X	9148	-0-	-1206	-0-	462 1	N	10		113
						11 9				
06	9480 X	8618	-0-	-862	-0-	464 1	N	1		114
						1 9				
07	9796 X	9313	-0-	-483	-0-	474 1	N	38		152
						42 9				

RIVER BEND		WELL #: 1H		RRCID -> 243328		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RODEO GUSHER		WELL #: 2H		RRCID -> 243345		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730		
02	5516 X	5189	-0-	-327	-0-	5189 2	N	-0-		-0-
03	6107 X	5249	-0-	-858	-0-	5249 2	N	-0-		-0-
04	5790 X	4107	-0-	-1683	-0-	4107 2	N	-0-		-0-
05	5983 X	4132	-0-	-1851	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
06	5790 X	5006	-0-	-784	-0-	5006 2	N	-0-		-0-
07	5735 X	4915	-0-	-820	-0-	4915 2	N	-0-		-0-

PATTERSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243357		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 9141		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
SIDES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243358	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 7010	- 9376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	243359	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7867	PERF. 8232	- 9329					
02	9688 X	3994	-0-	-5694	-0-	3994	2		N	-0-		-0-					
03	12462 X	10598	-0-	-1864	-0-	10598	2		N	-0-		-0-					
04	12060 X	10528	-0-	-1532	-0-	10528	2		N	-0-		-0-					
05	12462 X	9654	-0-	-2808	-0-	9654	2		N	-0-		-0-					
06	10260 X	10004	-0-	-256	-0-	10004	2		N	-0-		-0-					
07	10881 X	9678	-0-	-1203	-0-	9678	2		N	-0-		-0-					

LEWIS UNIT		WELL #:		C 2H	RRCID ->	243360	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 8173	- 9270					
02	7448 X	6729	-0-	-719	-0-	6729	2		N	-0-		-0-					
03	8060 X	7700	-0-	-360	-0-	7700	2		N	-0-		-0-					
04	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2		N	-0-		-0-					
05	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2		N	-0-		-0-					
06	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2		N	-0-		-0-					
07	7998 X	7681	-0-	-317	-0-	7681	2		N	-0-		-0-					

INDIAN CREEK		WELL #:		E 6H	RRCID ->	243361	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 7350	- 9735					
02	8652 X	6773	-0-	-1879	-0-	6773	2		N	-0-		-0-					
03	8587 X	7741	-0-	-846	-0-	7741	2		N	-0-		-0-					
04	8310 X	7936	-0-	-374	-0-	7936	2		N	-0-		-0-					
05	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2		N	-0-		-0-					
06	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2		N	-0-		-0-					
07	8215 X	7729	-0-	-486	-0-	7729	2		N	-0-		-0-					

VANCE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	243374	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7651	PERF. 7892	- 11279					
02	11900 X	10067	-0-	-1833	-0-	10067	2		N	-0-		-0-					
03	12028 X	10120	-0-	-1908	-0-	10120	2		N	-0-		-0-					
04	11520 X	7701	-0-	-3819	-0-	7701	2		N	-0-		-0-					
05	11873 X	9608	-0-	-2265	-0-	9608	2		N	-0-		-0-					
06	11250 X	9115	-0-	-2135	-0-	9115	2		N	-0-		-0-					
07	11160 X	9185	-0-	-1975	-0-	9185	2		N	-0-		-0-					

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	243375	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6897	- 9593					
02	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3		N	-0-		19					
03	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	3		N	-0-		19					
04	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	3		N	-0-		19					
05	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	13976	3	66 9	N	60	63 1	16					
06	12060 X	11197	-0-	-863	-0-	11197	3		N	-0-		16					
07	13857 X	11554	-0-	-2303	-0-	11554	3		N	-0-		16					

CACTUS JACK		WELL #:		1H	RRCID ->	243397	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7938	PERF. 8087	- 9150					
02	504 X	63	-0-	-441	-0-	63	2		N	-0-		-0-					
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-					
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-					
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-					

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: F 5H		RRCID -> 243402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)			AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 12H		RRCID -> 243403		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 6982		PERF. 7456 - 9682		
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-							-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2					-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2					-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-							-0-
07	682 N	100	-0-	-582	-0-	100	2					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 5H		RRCID -> 243404		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7297 - 10804		
02	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	2					-0-
03	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	15285	2					-0-
04	14262 X	14262	-0-	-0-	-0-	14262	2					-0-
05	15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2					-0-
06	15016 X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2					-0-
*07	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2					-0-

TRWD C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243409		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 8525 - 10825		
02	12376 X	11777	-0-	-599	-0-	11777	2					-0-
03	13175 X	12762	-0-	-413	-0-	12762	2					-0-
04	12570 X	12460	-0-	-110	-0-	12460	2					-0-
05	13051 X	11677	-0-	-1374	-0-	11677	2					-0-
06	12630 X	11747	-0-	-883	-0-	11747	2					-0-
07	13051 X	12699	-0-	-352	-0-	12699	2					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8H		RRCID -> 243414		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7363 - 11135		
02	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2					-0-
03	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2					-0-
04	16050 X	15503	-0-	-547	-0-	15503	2					-0-
05	16585 X	16020	-0-	-565	-0-	16020	2					-0-
06	16110 X	15128	-0-	-982	-0-	15128	2					-0-
07	16647 X	15619	-0-	-1028	-0-	15619	2					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 7H		RRCID -> 243416		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 7003		PERF. 7714 - 9007		
02	3640 X	2585	-0-	-1055	-0-	2585	2					-0-
03	4030 X	3190	-0-	-840	-0-	3190	2					-0-
04	4020 X	719	-0-	-3301	-0-	719	2					-0-
05	4154 X	2473	-0-	-1681	-0-	2473	2					-0-
06	4020 X	2329	-0-	-1691	-0-	2329	2					-0-
07	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2					-0-

JET GUNS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243417		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8142 - 10527		
02	7672 X	4047	-0-	-3625	-0-	4047	2					-0-
03	7750 X	6013	-0-	-1737	-0-	6013	2					-0-
04	6210 X	2955	-0-	-3255	-0-	2955	2					-0-
05	5921 X	2737	-0-	-3184	-0-	2737	2					-0-
06	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2					-0-
*07	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VANCE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243420		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7943 - 10078	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
02	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2	N	-0-		-0-
03	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	12850	2	N	-0-		-0-
04	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2	N	-0-		-0-
05	12586 X	12163	-0-	-423	-0-	12163	2	N	-0-		-0-
06	12450 X	11473	-0-	-977	-0-	11473	2	N	-0-		-0-
07	12865 X	6335	-0-	-6530	-0-	6335	2	N	-0-		-0-

DUNCAN UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 243426		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 8124 - 10259	
02	13860 X	13218	-0-	-642	-0-	13218	2	N	-0-		-0-
03	15345 X	15003	-0-	-342	-0-	15003	2	N	-0-		-0-
04	15390 X	9646	-0-	-5744	-0-	9646	2	N	-0-		-0-
05	15903 X	3211	-0-	-12692	-0-	3211	2	N	-0-		-0-
06	15390 X	5814	-0-	-9576	-0-	5814	2	N	-0-		-0-
07	15004 X	11377	-0-	-3627	-0-	11377	2	N	-0-		-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243427		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 7120 - 9766	
02	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2	N	-0-		-0-
03	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2	N	-0-		-0-
04	13590 X	12927	-0-	-663	-0-	12927	2	N	-0-		-0-
05	14043 X	13837	-0-	-206	-0-	13837	2	N	-0-		-0-
06	13590 X	13495	-0-	-95	-0-	13495	2	N	-0-		-0-
07	14043 X	13977	-0-	-66	-0-	13977	2	N	-0-		-0-

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243429		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 7277 - 10283	
02	5124 X	4860	-0-	-264	-0-	4837	2	23 9 Y	21	34 1	-0-
03	5642 X	5161	-0-	-481	-0-	5117	2	44 9 Y	40	40 1	-0-
04	5460 X	4445	-0-	-1015	-0-	4398	2	47 9 Y	43	43 1	-0-
05	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2				-0-
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2				-0-
*07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5259	2	98 9 Y	89	46 1	43

CREAMER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243434		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 7858 - 9850	
02	8736 X	2644	-0-	-6092	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
03	9672 X	9097	-0-	-575	-0-	9097	2	N	-0-		-0-
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2	N	-0-		-0-
05	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2	N	-0-		-0-
06	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2	N	-0-		-0-
*07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	138	1	10567 2 N	-0-		-0-

BRUMBAUGH		WELL #: 14H		RRCID -> 243440		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 8137 - 9313	
02	8148 X	8067	-0-	-81	-0-	8067	2	N	-0-		-0-
03	8866 X	8784	-0-	-82	-0-	8784	2	N	-0-		-0-
04	8970 X	8105	-0-	-865	-0-	8105	2	N	-0-		-0-
05	9269 X	7897	-0-	-1372	-0-	7897	2	N	-0-		-0-
06	8970 X	7435	-0-	-1535	-0-	7435	2	N	-0-		-0-
07	8928 X	7438	-0-	-1490	-0-	7438	2	N	-0-		-0-

FWIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243441		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7301 - 9525	
02	10724 X	10314	-0-	-410	-0-	10314	2	N	-0-		-0-
03	11873 X	10937	-0-	-936	-0-	10937	2	N	-0-		-0-
04	11490 X	10002	-0-	-1488	-0-	10002	2	N	-0-		-0-
05	11501 X	9340	-0-	-2161	-0-	9340	2	N	-0-		-0-
06	11130 X	8815	-0-	-2315	-0-	8815	2	N	-0-		-0-
*07	11408 X	9866	-0-	-1542	-0-	9866	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FLASHBACK		WELL #:		2H	RRCID ->	243442	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8231 - 10075
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8652 X	7909	-0-	-743	-0-	7909	2		N	-0-		-0-
03	9579 X	8459	-0-	-1120	-0-	8459	2		N	-0-		-0-
04	9270 X	8228	-0-	-1042	-0-	8228	2		N	-0-		-0-
05	9176 X	7301	-0-	-1875	-0-	7301	2		N	-0-		-0-
06	8730 X	7416	-0-	-1314	-0-	7416	2		N	-0-		-0-
07	8742 X	7364	-0-	-1378	-0-	7364	2		N	-0-		-0-

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #:		10BH	RRCID ->	243444	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	9222 - 13019
02	11256 X	9884	-0-	-1372	-0-	9884	2		N	-0-		-0-
03	12462 X	10615	-0-	-1847	-0-	10615	2		N	-0-		-0-
04	11910 X	10119	-0-	-1791	-0-	10119	2		N	-0-		-0-
05	11253 X	10699	-0-	-554	-0-	10699	2		N	-0-		-0-
06	10890 X	10200	-0-	-690	-0-	10200	2		N	-0-		-0-
07	10943 X	10151	-0-	-792	-0-	10151	2		N	-0-		-0-

KWS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243448	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	8078 - 10664
02	15484 X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2		N	-0-		-0-
03	15690 X	15690	-0-	-0-	-0-	15690	2		N	-0-		-0-
04	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2		N	-0-		-0-
05	17143 X	11457	-0-	-5686	-0-	11457	2		N	-0-		-0-
06	16590 X	9482	-0-	-7108	-0-	9482	2		N	-0-		-0-
07	17143 X	11260	-0-	-5883	-0-	11260	2		N	-0-		-0-

POLK SALLY ANNA UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243453	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	7073 - 10115
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-		-0-
03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2		N	-0-		-0-
04	4560 X	4176	-0-	-384	-0-	4176	2		N	-0-		-0-
05	4960 X	3841	-0-	-1119	-0-	3841	2		N	-0-		-0-
06	4800 X	3519	-0-	-1281	-0-	3519	2		N	-0-		-0-
*07	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2		N	-0-		-0-

MOSITES		WELL #:		C 4H	RRCID ->	243494	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6790 - 8746
02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3		N	-0-		51
03	8339 X	4737	-0-	-3602	-0-	4683	3	54 9	N	49	74 1	26
04	12240 X	4602	-0-	-7638	-0-	4602	3		N	-0-		26
05	12648 X	6766	-0-	-5882	-0-	6766	3		N	-0-		26
06	12240 X	5869	-0-	-6371	-0-	5869	3		N	-0-		26
*07	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3		N	-0-		26

DULANEY		WELL #:		1H	RRCID ->	243498	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	7540 - 9332
02	5012 X	655	-0-	-4357	-0-	36	1	619 2	N	-0-		72
03	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	278	1	6340 2	N	-0-		72
04	6270 X	4950	-0-	-1320	-0-	292	1	4658 2	N	-0-		72
05	6479 X	4294	-0-	-2185	-0-	295	1	3999 2	N	-0-		72
06	6300 X	4277	-0-	-2023	-0-	278	1	3999 2	N	-0-		72
07	6510 X	4177	-0-	-2333	-0-	290	1	3887 2	N	-0-		72

TRWD C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	243637	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	8614 - 10642
02	11564 X	9742	-0-	-1822	-0-	9742	2		N	-0-		-0-
03	12803 X	10144	-0-	-2659	-0-	10144	2		N	-0-		-0-
04	12390 X	9284	-0-	-3106	-0-	9284	2		N	-0-		-0-
05	12121 X	9908	-0-	-2213	-0-	9908	2		N	-0-		-0-
06	11220 X	9243	-0-	-1977	-0-	9243	2		N	-0-		-0-
07	10788 X	9176	-0-	-1612	-0-	9176	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FREDDIE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 243644		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	13339 2	N	-0-		-0-
03	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	16203 2	N	-0-		-0-
04	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530 2	N	-0-		-0-
05	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	17349 2	N	-0-		-0-
06	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	17449 2	N	-0-		-0-
*07	19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	19260 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 8H		RRCID -> 243649		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779		
02	10360 X	5354	-0-	-5006	-0-	5354 2	N	-0-		-0-
03	8711 X	7569	-0-	-1142	-0-	7569 2	N	-0-		-0-
04	9330 X	6538	-0-	-2792	-0-	6538 2	N	-0-		-0-
05	9641 X	7011	-0-	-2630	-0-	7011 2	N	-0-		-0-
06	9330 X	7331	-0-	-1999	-0-	7331 2	N	-0-		-0-
*07	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829 2	N	-0-		-0-

TRWD II A UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 243654		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098		
02	15092 X	14034	-0-	-1058	-0-	14034 2	N	-0-		-0-
03	16430 X	15514	-0-	-916	-0-	15514 2	N	-0-		-0-
04	15450 X	14460	-0-	-990	-0-	14460 2	N	-0-		-0-
05	15717 X	15205	-0-	-512	-0-	15205 2	N	-0-		-0-
06	15210 X	15180	-0-	-30	-0-	15180 2	N	-0-		-0-
07	15531 X	15256	-0-	-275	-0-	15256 2	N	-0-		-0-

HOPKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243655		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300		
02	7420 X	7055	-0-	-365	-0-	7055 2	N	-0-		-0-
03	8122 X	7763	-0-	-359	-0-	7763 2	N	-0-		-0-
04	7740 X	7426	-0-	-314	-0-	7426 2	N	-0-		-0-
05	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117 2	N	-0-		-0-
06	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8013 2	N	-0-		-0-
07	7812 X	7660	-0-	-152	-0-	7660 2	N	-0-		-0-

ROCHIN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 243925		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLAKEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 243926		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 9237		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - PLUGGED 03/06/14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5208 X	4373	-0-	-835	-0-		423	1	3944	2	N	5		286
03	5766 X	5271	-0-	-495	-0-		509	1	4738	2	N	22		308
04	5280 X	5082	-0-	-198	-0-		508	1	4526	2	N	44	66 1	286
05	5394 X	5367	-0-	-27	-0-		525	1	4808	2	N	31		317
06	5100 X	5094	-0-	-6	-0-		509	1	4557	2	N	25		342
07	5270 X	5009	-0-	-261	-0-		521	1	4464	2	N	22		364

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177														
02	12096 X	11505	-0-	-591	-0-		11505	2			N	-0-		-0-
03	13826 X	12569	-0-	-1257	-0-		12569	2			N	-0-		-0-
04	13500 X	12111	-0-	-1389	-0-		12111	2			N	-0-		-0-
05	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-		15226	2			N	-0-		-0-
06	13500 X	13199	-0-	-301	-0-		13199	2			N	-0-		-0-
*07	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-		14079	2			N	-0-		-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981														
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-						N	-0-		-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	2			N	-0-		-0-
*07	561 X	561	-0-	-0-	-0-		561	2			N	-0-		-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343														
02	4564 X	41	-0-	-4523	-0-		41	2			N	-0-		-0-
03	5022 X	22	-0-	-5000	-0-		22	2			N	-0-		-0-
04	4680 X	15	-0-	-4665	-0-		15	2			N	-0-		-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-		-0-
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-		2814	2			N	-0-		-0-
*07	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-		5878	2			N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809														
02	17192 X	15741	-0-	-1451	-0-		15741	2			N	-0-		-0-
03	17918 X	16824	-0-	-1094	-0-		16824	2			N	-0-		-0-
04	17160 X	15991	-0-	-1169	-0-		15991	2			N	-0-		-0-
05	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-		17556	2			N	-0-		-0-
06	16860 X	15942	-0-	-918	-0-		15942	2			N	-0-		-0-
*07	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-		19079	2			N	-0-		-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624														
02	7364 X	1847	-0-	-5517	-0-		1847	2			N	-0-		-0-
03	8153 X	1687	-0-	-6466	-0-		1687	2			N	-0-		-0-
04	7470 X	1940	-0-	-5530	-0-		1940	2			N	-0-		-0-
05	3875 X	1994	-0-	-1881	-0-		1994	2			N	-0-		-0-
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-		2549	2			N	-0-		-0-
*07	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-		2155	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	243957	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	8253	PERF. 8708 - 11194
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	11648 X	351	-0-	-11297	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
03	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-			N	-0-	-0-	
04	12480 X	135	-0-	-12345	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-	-0-	
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			N	-0-	-0-	
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	

WARREN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	243968	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7932 - 9616
02	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2	N	-0-	-0-	
03	11656 X	11655	-0-	-1	-0-	11655	2	N	-0-	-0-	
04	11880 X	10577	-0-	-1303	-0-	10577	2	N	-0-	-0-	
05	12338 X	11055	-0-	-1283	-0-	11055	2	N	-0-	-0-	
06	11940 X	8229	-0-	-3711	-0-	8229	2	N	-0-	-0-	
07	12338 X	7734	-0-	-4604	-0-	7734	2	N	-0-	-0-	

MOUSER UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	244014	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8237 - 10823
02	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2	N	-0-	-0-	
03	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2	N	-0-	-0-	
04	11220 X	9589	-0-	-1631	-0-	9589	2	N	-0-	-0-	
05	11594 X	9405	-0-	-2189	-0-	9405	2	N	-0-	-0-	
06	11220 X	7578	-0-	-3642	-0-	7578	2	N	-0-	-0-	
07	11067 X	1873	-0-	-9194	-0-	1873	2	N	-0-	-0-	

PETRIE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244015	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6653	PERF. 6979 - 9681
02	10416 X	9833	-0-	-583	-0-	9833	2	N	-0-	-0-	
03	11873 X	11180	-0-	-693	-0-	11180	2	N	-0-	-0-	
04	11490 X	10105	-0-	-1385	-0-	10105	2	N	-0-	-0-	
05	11873 X	11186	-0-	-687	-0-	11186	2	N	-0-	-0-	
06	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2	N	-0-	-0-	
*07	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2	N	-0-	-0-	

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244046	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 7406 - 9721
02	11144 X	10196	-0-	-948	-0-	10196	2	N	-0-	-0-	
03	12183 X	11128	-0-	-1055	-0-	11128	2	N	-0-	-0-	
04	11790 X	10489	-0-	-1301	-0-	10489	2	N	-0-	-0-	
05	12183 X	10539	-0-	-1644	-0-	10539	2	N	-0-	-0-	
06	11280 X	9459	-0-	-1821	-0-	9459	2	N	-0-	-0-	
07	11284 X	8949	-0-	-2335	-0-	8949	2	N	-0-	-0-	

RAFTER J UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	244052	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	7568	PERF. 7952 - 11186
02	15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2	N	-0-	-0-	
03	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2	N	-0-	-0-	
04	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2	N	-0-	-0-	
05	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2	N	-0-	-0-	
06	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2	N	-0-	-0-	
07	15717 X	14666	-0-	-1051	-0-	14666	2	N	-0-	-0-	

NORTH STAR		WELL #:		B 2H	RRCID ->	244081	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7311 - 10146
02	19544 X	18905	-0-	-639	-0-	18905	3	N	-0-	-0-	
03	20588 X	20588	-0-	-0-	-0-	20588	3	N	-0-	-0-	
04	20220 X	19698	-0-	-522	-0-	19698	3	N	-0-	-0-	
05	20925 X	20088	-0-	-837	-0-	20088	3	N	-0-	-0-	
06	20250 X	18622	-0-	-1628	-0-	18622	3	N	-0-	-0-	
07	20925 X	19109	-0-	-1816	-0-	19109	3	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GREENHOUSE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	244093	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	5630 - 9092
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2014 - P&A 04/28/14											

SEMONES MURPHY UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	244106	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7975 - 9912
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2	N	-0-		-0-
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2	N	-0-		-0-
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2	N	-0-		-0-
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2	N	-0-		-0-
06	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2	N	-0-		-0-
*07	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2	N	-0-		-0-

QUARRY UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	244123	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	6877	PERF.	7380 - 10988
02	17388 X	14572	-0-	-2816	-0-	14572	2	N	-0-		-0-
03	19251 X	14518	-0-	-4733	-0-	14518	2	N	-0-		-0-
04	16440 X	12581	-0-	-3859	-0-	12581	2	N	-0-		-0-
05	16988 X	14063	-0-	-2925	-0-	14063	2	N	-0-		-0-
06	19112 X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2	N	-0-		-0-
*07	20997 X	20997	-0-	-0-	-0-	20997	2	N	-0-		-0-

C.V. MOORE B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	244124	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7611	PERF.	7976 - 10562
02	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2	N	-0-		-0-
03	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2	N	-0-		-0-
04	10380 X	10198	-0-	-182	-0-	10198	2	N	-0-		-0-
05	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2	N	-0-		-0-
06	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2	N	-0-		-0-
*07	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13229	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 7H		RRCID ->	244125	COMPL. DATE	06/05/2010	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7275 - 10396
02	14924 X	12045	-0-	-2879	-0-	12045	2	N	-0-		-0-
03	16523 X	15484	-0-	-1039	-0-	15484	2	N	-0-		-0-
04	15990 X	14591	-0-	-1399	-0-	14591	2	N	-0-		-0-
05	16523 X	13936	-0-	-2587	-0-	13936	2	N	-0-		-0-
06	14970 X	13282	-0-	-1688	-0-	13282	2	N	-0-		-0-
07	15469 X	12968	-0-	-2501	-0-	12968	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 6H		RRCID ->	244127	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	7383 - 10705
02	13944 X	13072	-0-	-872	-0-	13072	2	N	-0-		-0-
03	15438 X	13626	-0-	-1812	-0-	13626	2	N	-0-		-0-
04	13200 X	13129	-0-	-71	-0-	13129	2	N	-0-		-0-
05	14477 X	12910	-0-	-1567	-0-	12910	2	N	-0-		-0-
06	14010 X	12857	-0-	-1153	-0-	12857	2	N	-0-		-0-
07	14477 X	12811	-0-	-1666	-0-	12811	2	N	-0-		-0-

LYNN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	244133	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	9026 - 12588
02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2	N	-0-		-0-
03	7130 X	870	-0-	-6260	-0-	870	2	N	-0-		-0-
04	12390 X	1859	-0-	-10531	-0-	1859	2	N	-0-		-0-
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-			N	-0-		-0-
06	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2	N	-0-		-0-
*07	22143 X	22143	-0-	-0-	-0-	22143	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HOLYBEE UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	244289	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	7446 PERF. 7940 - 11152
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	7756 X	3101	-0-	-4655	-0-	3101	2	N	-0-
03	8277 X	2471	-0-	-5806	-0-	2471	2	N	-0-
04	7170 X	4131	-0-	-3039	-0-	4131	2	N	-0-
05	4681 X	3468	-0-	-1213	-0-	3468	2	N	-0-
06	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2	N	-0-
*07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2	N	-0-

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	244294	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	7846 PERF. 8084 - 10469
02	9380 X	8737	-0-	-643	-0-	8737	2	N	-0-
03	10137 X	8781	-0-	-1356	-0-	8781	2	N	-0-
04	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2	N	-0-
05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2	N	-0-
06	9360 X	8974	-0-	-386	-0-	8974	2	N	-0-
07	10416 X	8069	-0-	-2347	-0-	8069	2	N	-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244295	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7685 PERF. 8276 - 10168
02	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2	N	-0-
03	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2	N	-0-
04	8220 X	1440	-0-	-6780	-0-	1440	2	N	-0-
05	11284 X	668	-0-	-10616	-0-	668	2	N	-0-
06	11490 X	8675	-0-	-2815	-0-	8675	2	N	-0-
07	11873 X	7869	-0-	-4004	-0-	7869	2	N	-0-

WARREN UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	244333	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	7334 PERF. 8143 - 10113
02	8848 X	5857	-0-	-2991	-0-	5857	2	N	-0-
03	9796 X	8362	-0-	-1434	-0-	8362	2	N	-0-
04	9300 X	8176	-0-	-1124	-0-	8176	2	N	-0-
05	9300 X	7760	-0-	-1540	-0-	7760	2	N	-0-
06	8250 X	7422	-0-	-828	-0-	7422	2	N	-0-
07	8463 X	6904	-0-	-1559	-0-	6904	2	N	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 6H		RRCID ->	244335	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7042 PERF. 7383 - 9485
02	7896 X	2090	-0-	-5806	-0-	2090	2	N	-0-
03	8525 X	6324	-0-	-2201	-0-	6324	2	N	-0-
04	6270 X	5602	-0-	-668	-0-	5602	2	N	-0-
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2	N	-0-
06	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	4809	2	N	-0-
*07	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2	N	-0-

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	244336	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7778 PERF. 8381 - 11989
02	16772 X	15039	-0-	-1733	-0-	15039	2	N	-0-
03	18569 X	16771	-0-	-1798	-0-	16771	2	N	-0-
04	17970 X	15797	-0-	-2173	-0-	15797	2	N	-0-
05	18569 X	17867	-0-	-702	-0-	17867	2	N	-0-
06	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	16555	2	N	-0-
*07	17726 X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2	N	-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244351	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7687 PERF. 8386 - 11412
02	17164 X	15533	-0-	-1631	-0-	15533	2	N	-0-
03	19003 X	13501	-0-	-5502	-0-	13501	2	N	-0-
04	18390 X	16235	-0-	-2155	-0-	16235	2	N	-0-
05	18910 X	17122	-0-	-1788	-0-	17122	2	N	-0-
06	18150 X	15890	-0-	-2260	-0-	15890	2	N	-0-
07	17205 X	15442	-0-	-1763	-0-	15442	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JACK UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 244353		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3808 X	2338	-0-	-1470	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3061	-0-	-752	-0-	3061	2	N	-0-			-0-
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			-0-
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-			-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2689	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: D 2H		RRCID -> 244357		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592			
02	16688 X	10688	-0-	-6000	-0-	10688	2	N	-0-			-0-
03	14880 X	12862	-0-	-2018	-0-	12862	2	N	-0-			-0-
04	13500 X	12757	-0-	-743	-0-	12757	2	N	-0-			-0-
05	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	13059	2	N	-0-			-0-
06	12450 X	12203	-0-	-247	-0-	12203	2	N	-0-			-0-
07	13175 X	12043	-0-	-1132	-0-	12043	2	N	-0-			-0-

PARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244358		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075			
02	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2	N	-0-			-0-
03	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2	N	-0-			-0-
04	10710 X	10273	-0-	-437	-0-	10273	2	N	-0-			-0-
05	11067 X	10733	-0-	-334	-0-	10733	2	N	-0-			-0-
06	10710 X	9621	-0-	-1089	-0-	9621	2	N	-0-			-0-
07	11067 X	9790	-0-	-1277	-0-	9790	2	N	-0-			-0-

NORTH STAR		WELL #: B 1H		RRCID -> 244371		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392			
02	7896 X	7360	-0-	-536	-0-	7360	3	N	-0-			-0-
03	8091 X	7968	-0-	-123	-0-	7968	3	N	-0-			-0-
04	7950 X	7291	-0-	-659	-0-	7291	3	N	-0-			-0-
05	8215 X	7656	-0-	-559	-0-	7656	3	N	-0-			-0-
06	7950 X	6851	-0-	-1099	-0-	6851	3	N	-0-			-0-
07	8153 X	7277	-0-	-876	-0-	7277	3	N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244373		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049			
02	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	322	1	6041	2	N	-0-	-0-
03	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	363	1	6225	2	N	-0-	-0-
04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	341	1	5798	2	N	-0-	-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	321	1	2952	2	N	-0-	-0-
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	304	1	3215	2	N	-0-	-0-
*07	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	354	1	7231	2	N	-0-	-0-

CARGILL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244765		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 9008			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEMARAIS		WELL #: 1H		RRCID -> 244766		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770			
02	8540 X	7621	-0-	-919	-0-	7621	2		N	-0-		-0-
03	9455 X	7969	-0-	-1486	-0-	7969	2		N	-0-		-0-
04	9150 X	8335	-0-	-815	-0-	8335	2		N	-0-		-0-
05	9362 X	8178	-0-	-1184	-0-	8178	2		N	-0-		-0-
06	8400 X	6408	-0-	-1992	-0-	6408	2		N	-0-		-0-
07	8618 X	7115	-0-	-1503	-0-	7115	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHADED LANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244768	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8047 - 10182
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	10416 X	9616	-0-	-800	-0-	9616	2	N	-0-			-0-
03	11532 X	11378	-0-	-154	-0-	11378	2	N	-0-			-0-
04	11160 X	9795	-0-	-1365	-0-	9795	2	N	-0-			-0-
05	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2	N	-0-			-0-
06	11010 X	10751	-0-	-259	-0-	10751	2	N	-0-			-0-
07	11377 X	11270	-0-	-107	-0-	11270	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #:		6H	RRCID ->	244770	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8093 - 9687
02	6244 X	3736	-0-	-2508	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	2512	-0-	-3130	-0-	2512	2	N	-0-			-0-
04	5430 X	2879	-0-	-2551	-0-	2879	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	3666	-0-	-1666	-0-	3666	2	N	-0-			-0-
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2	N	-0-			-0-
*07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2	N	-0-			-0-

LATHAM TRWD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244771	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6628	PERF.	7117 - 10078
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 3H	RRCID ->	244797	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8063 - 10323
02	10472 X	10158	-0-	-314	-0-	10158	2	N	-0-			-0-
03	12958 X	11166	-0-	-1792	-0-	11166	2	N	-0-			-0-
04	12630 X	9232	-0-	-3398	-0-	9232	2	N	-0-			-0-
05	13051 X	9927	-0-	-3124	-0-	9927	2	N	-0-			-0-
06	12630 X	10809	-0-	-1821	-0-	10809	2	N	-0-			-0-
*07	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	11378	2	N	-0-			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	244821	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	6187	PERF.	6810 - 10168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244826	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	7689 - 11276
02	20076 X	20028	-0-	-48	-0-	20028	2	N	-0-			-0-
03	22723 X	22222	-0-	-501	-0-	22222	2	N	-0-			-0-
04	21990 X	16649	-0-	-5341	-0-	16649	2	N	-0-			-0-
05	22723 X	19511	-0-	-3212	-0-	19511	2	N	-0-			-0-
06	21540 X	16680	-0-	-4860	-0-	16680	2	N	-0-			-0-
*07	22282 X	22282	-0-	-0-	-0-	22282	2	N	-0-			-0-

W SCHULTZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	244837	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8110 - 10535
02	10164 X	9300	-0-	-864	-0-	9300	2	N	-0-			-0-
03	10819 X	10227	-0-	-592	-0-	10227	2	N	-0-			-0-
04	10380 X	10250	-0-	-130	-0-	10250	2	N	-0-			-0-
05	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2	N	-0-			-0-
06	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2	N	-0-			-0-
07	10602 X	9794	-0-	-808	-0-	9794	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ARANGO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 244903		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8842 - 11428	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13356 X	11796	-0-	-1560	-0-	11796	2				-0-
03	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2				-0-
04	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2				-0-
05	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2				-0-
06	13650 X	12319	-0-	-1331	-0-	12319	2				-0-
07	14105 X	13742	-0-	-363	-0-	13742	2				-0-

BRANTS		WELL #: 12H		RRCID -> 244965		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 7150 - 9942	
02	10332 X	7187	-0-	-3145	-0-	7187	2				-0-
03	11439 X	7962	-0-	-3477	-0-	7962	2				-0-
04	10620 X	7521	-0-	-3099	-0-	7521	2				-0-
05	8060 X	7318	-0-	-742	-0-	7318	2				-0-
06	7710 X	6821	-0-	-889	-0-	6821	2				-0-
*07	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2				-0-

INDIAN CREEK		WELL #: J 7H		RRCID -> 245023		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 7216 - 9251	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BALLARD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245068		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 6055 - 8575	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3				-0-
04	3000 N	3423	-0-	423	-0-	3413	3	10	9		9
05	3100 N	4508	-0-	1408	-0-	4508	3			7	2
06	5676 X	3845	-0-	-1831	-0-	3845	3			2	1
*07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4278	3	29	9	Y	26

PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245069		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 6486 - 9574	
02	11200 X	9963	-0-	-1237	-0-	9926	3	37	9	N	34
03	11780 X	9662	-0-	-2118	-0-	9637	3	25	9	N	23
04	11340 X	9350	-0-	-1990	-0-	9305	3	45	9	N	41
05	11656 X	8759	-0-	-2897	-0-	8738	3	21	9	N	19
06	11160 X	8626	-0-	-2534	-0-	8620	3	6	9	N	5
07	11036 X	9475	-0-	-1561	-0-	9456	3	19	9	N	17

MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 245071		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 6028 - 8163	
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3				70
03	6634 X	6629	-0-	-5	-0-	6629	3				70
04	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6803	3	56	9	N	51
05	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3				121
06	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3				121
07	7099 X	7093	-0-	-6	-0-	7092	3	1	9	N	122

DUNCAN UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 245072		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 8012 - 10598	
02	6272 X	4862	-0-	-1410	-0-	4862	2				-0-
03	6944 X	4720	-0-	-2224	-0-	4720	2				-0-
04	6720 X	4403	-0-	-2317	-0-	4403	2				-0-
05	5394 X	856	-0-	-4538	-0-	856	2				-0-
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-						-0-
07	5394 X	1166	-0-	-4228	-0-	1166	2				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CONTI UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245085	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	7412 - 9230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7224 X	6832	-0-	-392	-0-	6832	2	N	-0-			-0-
03	7998 X	7598	-0-	-400	-0-	7598	2	N	-0-			-0-
04	7740 X	7224	-0-	-516	-0-	7224	2	N	-0-			-0-
05	7719 X	7170	-0-	-549	-0-	7170	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	7176	-0-	-174	-0-	7176	2	N	-0-			-0-
07	7595 X	6695	-0-	-900	-0-	6695	2	N	-0-			-0-

PEGGY UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	245089	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7529 - 9466	
02	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	2636	-0-	-960	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-			-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-			-0-
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			N	-0-			-0-
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	245091	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8105 - 10655	
02	10388 X	9478	-0-	-910	-0-	9478	2	N	-0-			-0-
03	11346 X	10493	-0-	-853	-0-	10493	2	N	-0-			-0-
04	10800 X	7840	-0-	-2960	-0-	7840	2	N	-0-			-0-
05	11098 X	10731	-0-	-367	-0-	10731	2	N	-0-			-0-
06	10230 X	10103	-0-	-127	-0-	10103	2	N	-0-			-0-
07	10509 X	10072	-0-	-437	-0-	10072	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245137	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	6691	PERF.	7943 - 10078	
02	11508 X	4177	-0-	-7331	-0-	4177	2	N	-0-			-0-
03	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2	N	-0-			-0-
04	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2	N	-0-			-0-
05	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2	N	-0-			-0-
06	14490 X	1480	-0-	-13010	-0-	120	1	N	-0-	1360	2	-0-
07	14973 X	9316	-0-	-5657	-0-	314	1	N	-0-	9002	2	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245219	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	8198 - 11084	
02	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	15679	2	N	-0-			-0-
03	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2	N	-0-			-0-
04	16620 X	14254	-0-	-2366	-0-	14254	2	N	-0-			-0-
05	17174 X	15860	-0-	-1314	-0-	15860	2	N	-0-			-0-
06	16620 X	9265	-0-	-7355	-0-	9265	2	N	-0-			-0-
07	17174 X	16421	-0-	-753	-0-	16421	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245220	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7040 - 9120	
02	8456 X	7271	-0-	-1185	-0-	7271	2	N	-0-			-0-
03	9238 X	7802	-0-	-1436	-0-	7802	2	N	-0-			-0-
04	8280 X	7389	-0-	-891	-0-	7389	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	7134	-0-	-1422	-0-	7134	2	N	-0-			-0-
06	8280 X	6770	-0-	-1510	-0-	6770	2	N	-0-			-0-
07	8060 X	7225	-0-	-835	-0-	7225	2	N	-0-			-0-

JACK UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	245222	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7972 - 12042	
02	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2	N	-0-			-0-
03	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2	N	-0-			-0-
04	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2	N	-0-			-0-
05	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2	N	-0-			-0-
06	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2	N	-0-			-0-
*07	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD II UNIT		WELL #: I 2H		RRCID ->	245298	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	6568	PERF.	7015 - 10473
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	21700 X	15070	-0-	-6630	-0-	15070 2	N	-0-			-0-
03	24025 X	13621	-0-	-10404	-0-	13621 2	N	-0-			-0-
04	22350 X	14266	-0-	-8084	-0-	14266 2	N	-0-			-0-
05	20615 X	16530	-0-	-4085	-0-	16530 2	N	-0-			-0-
06	17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	17084 2	N	-0-			-0-
*07	19070 X	19070	-0-	-0-	-0-	19070 2	N	-0-			-0-

CARTER B UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	245303	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7450 - 11890
02	26488 X	25021	-0-	-1467	-0-	25021 2	N	-0-			-0-
03	28334 X	27470	-0-	-864	-0-	27470 2	N	-0-			-0-
04	26910 X	24291	-0-	-2619	-0-	24291 2	N	-0-			-0-
05	27807 X	25988	-0-	-1819	-0-	25988 2	N	-0-			-0-
06	26820 X	23804	-0-	-3016	-0-	23804 2	N	-0-			-0-
07	27714 X	27614	-0-	-100	-0-	27614 2	N	-0-			-0-

NORTH STAR		WELL #: B 3H		RRCID ->	245348	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	7273 - 10148
02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444 3	N	-0-			-0-
03	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881 3	N	-0-			-0-
04	10620 X	10124	-0-	-496	-0-	10124 3	N	-0-			-0-
05	10974 X	9940	-0-	-1034	-0-	9940 3	N	-0-			-0-
06	10620 X	8916	-0-	-1704	-0-	8916 3	N	-0-			-0-
07	10881 X	9277	-0-	-1604	-0-	9277 3	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 8H		RRCID ->	245392	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	7197 - 9282
02	14644 X	13910	-0-	-734	-0-	13910 2	N	-0-			-0-
03	15345 X	15300	-0-	-45	-0-	15300 2	N	-0-			-0-
04	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	15650 2	N	-0-			-0-
05	15593 X	14439	-0-	-1154	-0-	14439 2	N	-0-			-0-
06	15090 X	15044	-0-	-46	-0-	15044 2	N	-0-			-0-
07	16182 X	14954	-0-	-1228	-0-	14954 2	N	-0-			-0-

NORTH STAR		WELL #: B 5H		RRCID ->	245394	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	7228 - 9538
02	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12429 3	N	-0-			-0-
03	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	13582 3	N	-0-			-0-
04	13050 X	12309	-0-	-741	-0-	12309 3	N	-0-			-0-
05	13764 X	11951	-0-	-1813	-0-	11951 3	N	-0-			-0-
06	13320 X	11076	-0-	-2244	-0-	11076 3	N	-0-			-0-
07	13764 X	12586	-0-	-1178	-0-	12586 3	N	-0-			-0-

NORTH STAR		WELL #: B 4H		RRCID ->	245416	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7410 - 9822
02	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11599 3	N	-0-			-0-
03	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	13332 3	N	-0-			-0-
04	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	12414 3	N	-0-			-0-
05	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12899 3	N	-0-			-0-
06	12900 X	11819	-0-	-1081	-0-	11819 3	N	-0-			-0-
07	13330 X	12432	-0-	-898	-0-	12432 3	N	-0-			-0-

EULESS A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245417	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	8298 - 12166
02	18340 X	16755	-0-	-1585	-0-	16755 2	N	-0-			-0-
03	19964 X	17378	-0-	-2586	-0-	17378 2	N	-0-			-0-
04	18870 X	16698	-0-	-2172	-0-	16698 2	N	-0-			-0-
05	18352 X	17002	-0-	-1350	-0-	17002 2	N	-0-			-0-
06	18653 X	18653	-0-	-0-	-0-	18653 2	N	-0-			-0-
*07	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	19059 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TXU TRWD N UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	245419	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6758 PERF. 7066 - 10950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16996 X	15098	-0-	-1898	-0-	15098 2	N	-0-	-0-	
03	18383 X	16665	-0-	-1718	-0-	16665 2	N	-0-	-0-	
04	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	17774 2	N	-0-	-0-	
05	17639 X	17401	-0-	-238	-0-	17401 2	N	-0-	-0-	
06	16920 X	16728	-0-	-192	-0-	16728 2	N	-0-	-0-	
07	18352 X	16701	-0-	-1651	-0-	16701 2	N	-0-	-0-	

BARKSDALE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	245503	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	8414 PERF. 9162 - 12952	
02	138575 X	29515	-0-	-109060	-0-	29515 2	N	-0-	-0-	
03	33418 X	31420	-0-	-1998	-0-	31420 2	N	-0-	-0-	
04	33360 X	29574	-0-	-3786	-0-	29574 2	N	-0-	-0-	
05	34472 X	29546	-0-	-4926	-0-	29546 2	N	-0-	-0-	
06	33360 X	23203	-0-	-10157	-0-	23203 2	N	-0-	-0-	
07	32674 X	23969	-0-	-8705	-0-	23969 2	N	-0-	-0-	

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	245512	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7896 PERF. 8457 - 10885	
02	11088 X	9400	-0-	-1688	-0-	9400 2	N	-0-	-0-	
03	12276 X	10613	-0-	-1663	-0-	10613 2	N	-0-	-0-	
04	11880 X	7037	-0-	-4843	-0-	7037 2	N	-0-	-0-	
05	11067 X	10414	-0-	-653	-0-	10414 2	N	-0-	-0-	
06	10710 X	9744	-0-	-966	-0-	9744 2	N	-0-	-0-	
07	10602 X	8115	-0-	-2487	-0-	8115 2	N	-0-	-0-	

WATERS B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	245685	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	5803 PERF. 6417 - 8997	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-	-0-	
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	-0-	

MANNING TRWD D UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	246092	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	6749 PERF. 7629 - 10069	
02	12544 X	10049	-0-	-2495	-0-	10049 2	N	-0-	-0-	
03	13113 X	11279	-0-	-1834	-0-	11279 2	N	-0-	-0-	
04	12420 X	10725	-0-	-1695	-0-	10725 2	N	-0-	-0-	
05	11253 X	10960	-0-	-293	-0-	10960 2	N	-0-	-0-	
06	10920 X	10773	-0-	-147	-0-	10773 2	N	-0-	-0-	
07	11284 X	10821	-0-	-463	-0-	10821 2	N	-0-	-0-	

HEARNE WHITTENTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	246094	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	6648 PERF. 7129 - 8937	
02	11564 X	10787	-0-	-777	-0-	10787 2	N	-0-	-0-	
03	12772 X	11554	-0-	-1218	-0-	11554 2	N	-0-	-0-	
04	12180 X	10687	-0-	-1493	-0-	10687 2	N	-0-	-0-	
05	12524 X	10858	-0-	-1666	-0-	10858 2	N	-0-	-0-	
06	11940 X	10627	-0-	-1313	-0-	10627 2	N	-0-	-0-	
07	11935 X	11015	-0-	-920	-0-	11015 2	N	-0-	-0-	

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	246134	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	7695 PERF. 8333 - 10348	
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-	-0-	
03	2976 X	388	-0-	-2588	-0-	388 2	N	-0-	-0-	
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-		N	-0-	-0-	
05	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2	N	-0-	-0-	
06	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*07	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	11251 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAFAEL UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	246148	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 7976 - 9920	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	13107 2	N	-0-		-0-	
03	14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	14150 2	N	-0-		-0-	
04	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158 2	N	-0-		-0-	
05	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7949 2	N	-0-		-0-	
06	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548 2	N	-0-		-0-	
*07	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101 2	N	-0-		-0-	

KASAL		WELL #: 6H		RRCID ->	246270	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 8313 - 9837	
02	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440 2	N	-0-		-0-	
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345 2	N	-0-		-0-	
04	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 2	N	-0-		-0-	
05	7130 X	7007	-0-	-123	-0-	7007 2	N	-0-		-0-	
06	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551 2	N	-0-		-0-	
*07	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420 2	N	-0-		-0-	

SAU UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	246415	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7945 - 10080	
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	423 1	5287 2	N	-0-	-0-	
03	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	453 1	5467 2	N	-0-	-0-	
04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	442 1	5508 2	N	-0-	-0-	
05	5332 X	3640	-0-	-1692	-0-	387 1	3253 2	N	-0-	-0-	
06	5160 X	2477	-0-	-2683	-0-	402 1	2075 2	N	-0-	-0-	
*07	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	472 1	5351 2	N	-0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 12H		RRCID ->	246432	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6989	PERF. 7368 - 9368	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KELLER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	246481	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8211 - 11293	
02	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 2		N	-0-	-0-	
03	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	22352 2		N	-0-	-0-	
04	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	9120 2		N	-0-	-0-	
05	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8895 2		N	-0-	-0-	
06	10890 X	7480	-0-	-3410	-0-	7480 2		N	-0-	-0-	
07	11253 X	8539	-0-	-2714	-0-	384 1	8155 2	N	-0-	-0-	

WALLS MEMORIAL HOSPITAL		WELL #: 3H		RRCID ->	246487	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	6794	PERF. 7203 - 9588	
02	3724 X	2194	-0-	-1530	-0-	2194 2		N	-0-	-0-	
03	4123 X	2067	-0-	-2056	-0-	2066 2	1 9	N	1 8	-0-	
04	3990 X	608	-0-	-3382	-0-	608 2		N	-0-	-0-	
05	3038 X	1091	-0-	-1947	-0-	1091 2		N	-0-	-0-	
06	2940 X	1024	-0-	-1916	-0-	1024 2		N	-0-	-0-	
07	2418 X	873	-0-	-1545	-0-	873 2		N	-0-	-0-	

SWEET ADDIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	246490	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF. 7115 - 10399	
02	2464 X	2222	-0-	-242	-0-	2222 2		N	-0-	-0-	
03	2325 X	1490	-0-	-835	-0-	1490 2		N	-0-	-0-	
04	1950 X	465	-0-	-1485	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
05	2449 X	105	-0-	-2344	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-	-0-	
07	2449 X	8	-0-	-2441	-0-	8 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246902		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 7360 - 8916				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		5404 X	2974	-0-	-2430	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
03		5983 X	2355	-0-	-3628	-0-	233	1	2122	2	N	-0-		-0-
04		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	504	1	5139	2	N	-0-		-0-
05		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	468	1	4335	2	N	-0-		-0-
06		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	492	1	4700	2	N	-0-		-0-
07		5828 X	5028	-0-	-800	-0-	511	1	4517	2	N	-0-		-0-
MANOR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246968		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 5239		PERF. 5844 - 8603				
02		4256 X	4129	-0-	-127	-0-	4129	3		N	-0-			141
03		4712 X	4115	-0-	-597	-0-	4115	3		N	-0-			141
04		4350 X	3884	-0-	-466	-0-	3884	3		N	-0-			141
05		4557 X	3931	-0-	-626	-0-	3931	3		N	-0-			141
06		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3		N	-0-			141
*07		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5094	3	221	9	N	201	179 1	163
INDIAN CREEK		WELL #: I 7H		RRCID -> 247018		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 6971		PERF. 7326 - 10482				
02		7392 X	5383	-0-	-2009	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
03		8339 X	6507	-0-	-1832	-0-	6507	2		N	-0-			-0-
04		8070 X	6084	-0-	-1986	-0-	6084	2		N	-0-			-0-
05		8339 X	6204	-0-	-2135	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
06		7080 X	5719	-0-	-1361	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
07		6510 X	6346	-0-	-164	-0-	6346	2		N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 4H		RRCID -> 247619		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 6974 - 8623				
02		3164 X	1831	-0-	-1333	-0-	1830	3	1	9	N	1	2 1	1
03		3503 X	2188	-0-	-1315	-0-	2184	3	4	9	N	4	3 1	2
04		3180 X	2640	-0-	-540	-0-	2637	3	3	9	N	3	3 1	2
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2980	3	8	9	N	7	4 1	5
06		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	3	2	9	N	2	4 1	3
*07		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3116	3	4	9	N	4	5 1	2
KILLIAN A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 247678		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7449		PERF. 7994 - 9639				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARPER CATTLE D		WELL #: B 2AH		RRCID -> 247765		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8887 - 10067				
02		2576 X	1985	-0-	-591	-0-	300	1	1685	2	N	-0-		-0-
03		2852 X	2304	-0-	-548	-0-	331	1	1973	2	N	-0-		-0-
04		2730 X	1870	-0-	-860	-0-	402	1	1468	2	N	-0-		-0-
05		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	393	1	2090	2	N	-0-		-0-
06		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	398	1	1973	2	N	-0-		-0-
*07		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	414	1	1906	2	N	-0-		-0-
WALSH RANCH WEST		WELL #: C 6H		RRCID -> 247766		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 6656		PERF. 7160 - 8743				
02		8512 X	7231	-0-	-1281	-0-	7220	3	11	9	N	10	12 1	4
03		9424 X	7863	-0-	-1561	-0-	7848	3	15	9	N	14	11 1	7
04		8580 X	5415	-0-	-3165	-0-	5415	3			N	-0-	5 1	2
05		8432 X	8146	-0-	-286	-0-	8126	3	20	9	N	18	9 1	11
06		7740 X	6970	-0-	-770	-0-	6964	3	6	9	N	5	10 1	6
07		7998 X	7473	-0-	-525	-0-	7461	3	12	9	N	11	11 1	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BONHAM UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 247872		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12208 X	8737	-0-	-3471	-0-	8737 2	N	-0-	-0-	-0-
03	13516 X	7500	-0-	-6016	-0-	7500 2	N	-0-	-0-	-0-
04	13080 X	12327	-0-	-753	-0-	12327 2	N	-0-	-0-	-0-
05	13175 X	11844	-0-	-1331	-0-	11844 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11250 X	10150	-0-	-1100	-0-	10150 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12741 X	9187	-0-	-3554	-0-	9187 2	N	-0-	-0-	-0-

USA TRUST		WELL #: B 1H		RRCID -> 248091		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851		
02	7168 X	6852	-0-	-316	-0-	648 1	N	143	390 1	121
						157 9				
03	8308 X	7428	-0-	-880	-0-	710 1	N	102		223
						112 9				
04	8040 X	6962	-0-	-1078	-0-	683 1	N	180	193 1	210
						198 9				
05	8308 X	7374	-0-	-934	-0-	708 1	N	166		376
						183 9				
06	7470 X	6997	-0-	-473	-0-	692 1	N	93	190 1	279
						102 9				
07	7595 X	6599	-0-	-996	-0-	680 1	N	83	187 1	175
						91 9				

PAC GROUP UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248103		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745		
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	327 1	N	25		351
						28 9				
03	1550 N	1264	-0-	-286	-0-	362 1	N	23		374
						25 9				
04	1320 N	954	-0-	-366	-0-	351 1	N	1	198 1	177
						1 9				
05	1581 N	660	-0-	-921	-0-	362 1	N	-0-		177
06	1230 N	619	-0-	-611	-0-	351 1	N	-0-		177
07	992 N	584	-0-	-408	-0-	362 1	N	-0-		177

FLOWERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248121		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700		
02	12936 X	2895	-0-	-10041	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
03	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15897 2	N	-0-		-0-
04	12300 X	9902	-0-	-2398	-0-	9902 2	N	-0-		-0-
05	8153 X	4539	-0-	-3614	-0-	4539 2	N	-0-		-0-
06	15180 X	12111	-0-	-3069	-0-	12111 2	N	-0-		-0-
07	15686 X	12097	-0-	-3589	-0-	12097 2	N	-0-		-0-

J. GRIFFITH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248131		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172		
02	4256 X	3931	-0-	-325	-0-	3931 2	N	-0-		-0-
03	4650 X	4286	-0-	-364	-0-	4286 2	N	-0-		-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2	N	-0-		-0-
05	4340 X	4321	-0-	-19	-0-	4321 2	N	-0-		-0-
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 2	N	-0-		-0-
07	4557 X	4264	-0-	-293	-0-	4264 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: S 2H		RRCID -> 248155		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816		
02	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408 2	N	-0-		-0-
03	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11967 2	N	-0-		-0-
04	12660 X	12037	-0-	-623	-0-	12037 2	N	-0-		-0-
05	14472 X	14472	-0-	-0-	-0-	14472 2	N	-0-		-0-
06	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	14423 2	N	-0-		-0-
*07	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14639 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	248157	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8235 - 10675	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14028 X	13974	-0-	-54	-0-	13974	2	N	-0-			-0-
03	15531 X	14200	-0-	-1331	-0-	14200	2	N	-0-			-0-
04	15060 X	14527	-0-	-533	-0-	14527	2	N	-0-			-0-
05	15562 X	13120	-0-	-2442	-0-	13120	2	N	-0-			-0-
06	15060 X	12378	-0-	-2682	-0-	12378	2	N	-0-			-0-
07	15469 X	12677	-0-	-2792	-0-	12677	2	N	-0-			-0-

BLASINGAME B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	248251	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7162 - 9602	
02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	296	1	3979 2	N	-0-		-0-
03	4712 X	4386	-0-	-326	-0-	338	1	4048 2	N	-0-		-0-
04	4560 X	3154	-0-	-1406	-0-	311	1	2843 2	N	-0-		-0-
05	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	319	1	6391 2	N	-0-		-0-
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	312	1	5764 2	N	-0-		-0-
07	4743 X	1333	-0-	-3410	-0-	323	1	1010 2	N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: M 1H		RRCID ->	248340	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	7239 - 8535	
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	176	1	3172 2	N	-0-		98
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	177	1	3341 2	N	-0-		98
04	3720 X	2946	-0-	-774	-0-	184	1	2762 2	N	-0-		98
05	3844 X	2971	-0-	-873	-0-	191	1	2671 2	N	99	177 1	20
						109	9					
06	3720 X	2968	-0-	-752	-0-	177	1	2791 2	N	-0-		20
07	3720 X	3197	-0-	-523	-0-	196	1	2958 2	N	39		59
						43	9					

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248353	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	7162 - 8718	
02	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2		N	-0-		-0-
03	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2		N	-0-		-0-
04	10890 X	9632	-0-	-1258	-0-	9632	2		N	-0-		-0-
05	11377 X	8851	-0-	-2526	-0-	8851	2		N	-0-		-0-
06	12660 X	8755	-0-	-3905	-0-	8755	2		N	-0-		-0-
07	13082 X	8807	-0-	-4275	-0-	8807	2		N	-0-		-0-

FULLER FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248554	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8962 - 11948	
02	7196 X	5453	-0-	-1743	-0-	5453	2		N	-0-		-0-
03	7967 X	6125	-0-	-1842	-0-	6125	2		N	-0-		-0-
04	7440 X	5718	-0-	-1722	-0-	5718	2		N	-0-		-0-
05	7347 X	5844	-0-	-1503	-0-	5844	2		N	-0-		-0-
06	7110 X	5777	-0-	-1333	-0-	5777	2		N	-0-		-0-
07	6138 X	5318	-0-	-820	-0-	5318	2		N	-0-		-0-

RODEO GUSHER		WELL #: 1H		RRCID ->	248627	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7876 - 9216	
02	5152 X	4681	-0-	-471	-0-	4681	2		N	-0-		-0-
03	5704 X	4931	-0-	-773	-0-	4931	2		N	-0-		-0-
04	5520 X	4403	-0-	-1117	-0-	4403	2		N	-0-		-0-
05	5704 X	3621	-0-	-2083	-0-	3621	2		N	-0-		-0-
06	5070 X	3640	-0-	-1430	-0-	3640	2		N	-0-		-0-
07	5177 X	4179	-0-	-998	-0-	4179	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HARRISON UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248705	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 7316 -	8892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLAGE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248948	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7752 -	11440	
02	10192	X	8584	-0-	-1608	-0-	8584	2		N	-0-	-0-	
03	11284	X	1822	-0-	-9462	-0-	1822	2		N	-0-	-0-	
04	10770	X	9351	-0-	-1419	-0-	9351	2		N	-0-	-0-	
05	11129	X	9254	-0-	-1875	-0-	9254	2		N	-0-	-0-	
06	10770	X	9396	-0-	-1374	-0-	9396	2		N	-0-	-0-	
07	9672	X	9653	-0-	-19	-0-	9653	2		N	-0-	-0-	

PROFESSOR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248949	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7975 -	9611	
02	3108	X	1083	-0-	-2025	-0-	1083	2		N	-0-	-0-	
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-	-0-	
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-	-0-	
05	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2		N	-0-	-0-	
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2		N	-0-	-0-	
07	4216	X	837	-0-	-3379	-0-	837	2		N	-0-	-0-	

ARNOLD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248950	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 6497 -	8757	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JACKSON JERRY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	248951	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8014 -	10149	
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-				N	-0-	-0-	
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-				N	-0-	-0-	
04	9450	X	2308	-0-	-7142	-0-	2308	2		N	-0-	-0-	
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2		N	-0-	-0-	
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	91	1	3238	2	N	-0-	
*07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	382	1	8453	2	N	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #:		J 5H	RRCID ->	248952	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	7036	PERF. 7446 -	10542	
02	5012	X	4049	-0-	-963	-0-	4049	2		N	-0-	-0-	
03	5239	X	3563	-0-	-1676	-0-	3563	2		N	-0-	-0-	
04	5070	X	2147	-0-	-2923	-0-	2147	2		N	-0-	-0-	
05	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	4596	2		N	-0-	-0-	
06	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	2		N	-0-	-0-	
07	4495	X	4149	-0-	-346	-0-	4149	2		N	-0-	-0-	

MILNE CARROLL UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	248953	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 8096 -	10646	
02	12236	X	10474	-0-	-1762	-0-	10474	2		N	-0-	-0-	
03	13547	X	11799	-0-	-1748	-0-	11799	2		N	-0-	-0-	
04	13110	X	10661	-0-	-2449	-0-	10661	2		N	-0-	-0-	
05	13237	X	12786	-0-	-451	-0-	12786	2		N	-0-	-0-	
06	11430	X	11420	-0-	-10	-0-	11420	2		N	-0-	-0-	
07	11811	X	10840	-0-	-971	-0-	10840	2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HBB HW UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	248954	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7637 - 10003	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14756 X	13078	-0-	-1678	-0-	13078	2	N	-0-		-0-
03	16058 X	11625	-0-	-4433	-0-	11625	2	N	-0-		-0-
04	15630 X	9825	-0-	-5805	-0-	9825	2	N	-0-		-0-
05	16151 X	9033	-0-	-7118	-0-	9033	2	N	-0-		-0-
06	15630 X	8826	-0-	-6804	-0-	8826	2	N	-0-		-0-
07	14477 X	8940	-0-	-5537	-0-	8940	2	N	-0-		-0-

MARTI		WELL #: 2H		RRCID ->	248955	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 6922 - 9018	
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2	N	-0-		-0-
03	8339 X	8022	-0-	-317	-0-	8022	2	N	-0-		-0-
04	8070 X	7545	-0-	-525	-0-	7545	2	N	-0-		-0-
05	8432 X	7360	-0-	-1072	-0-	7360	2	N	-0-		-0-
06	8160 X	6546	-0-	-1614	-0-	6546	2	N	-0-		-0-
07	8432 X	6720	-0-	-1712	-0-	6720	2	N	-0-		-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	248956	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 8127 - 10713	
02	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2	N	-0-		-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2	N	-0-		-0-
05	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	2	N	-0-		-0-
06	12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2	N	-0-		-0-
*07	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: L 7H		RRCID ->	248958	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 7376 - 9782	
02	12628 X	3509	-0-	-9119	-0-	3509	2	N	-0-		-0-
03	7967 X	3289	-0-	-4678	-0-	3289	2	N	-0-		-0-
04	11850 X	11423	-0-	-427	-0-	11423	2	N	-0-		-0-
05	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2	N	-0-		-0-
06	11850 X	11595	-0-	-255	-0-	11595	2	N	-0-		-0-
07	11811 X	11538	-0-	-273	-0-	11538	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 10H		RRCID ->	248959	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	6121	PERF. 7152 - 9938	
02	6776 X	6569	-0-	-207	-0-	6569	2	N	-0-		-0-
03	7502 X	7483	-0-	-19	-0-	7483	2	N	-0-		-0-
04	7260 X	5837	-0-	-1423	-0-	5837	2	N	-0-		-0-
05	7285 X	6044	-0-	-1241	-0-	6044	2	N	-0-		-0-
06	7230 X	5478	-0-	-1752	-0-	5478	2	N	-0-		-0-
07	7471 X	5579	-0-	-1892	-0-	5579	2	N	-0-		-0-

QUINCY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	248960	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 8214 - 11130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TURNER, RUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	248962	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7783 - 9793	
02	13112 X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2	N	-0-		-0-
03	14880 X	13263	-0-	-1617	-0-	13263	2	N	-0-		-0-
04	14400 X	13256	-0-	-1144	-0-	13256	2	N	-0-		-0-
05	14880 X	14407	-0-	-473	-0-	14407	2	N	-0-		-0-
06	14400 X	12822	-0-	-1578	-0-	12822	2	N	-0-		-0-
07	14508 X	12895	-0-	-1613	-0-	12895	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCKEE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	248964	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7920 -	9078
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4256 X	3245	-0-	-1011	-0-	3245	2	N	-0-				-0-
03	4774 X	3513	-0-	-1261	-0-	3513	2	N	-0-				-0-
04	4620 X	4066	-0-	-554	-0-	4066	2	N	-0-				-0-
05	4774 X	3071	-0-	-1703	-0-	3071	2	N	-0-				-0-
06	4410 X	3977	-0-	-433	-0-	3977	2	N	-0-				-0-
*07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2	N	-0-				-0-

RUDD ESTATE		WELL #:		1H	RRCID ->	248965	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8786 -	10444
02	8652 X	7870	-0-	-782	-0-	327	1	N	32	195	1		176
						35	9						
03	9579 X	5654	-0-	-3925	-0-	362	1	N	20				196
						22	9						
04	8100 X	5383	-0-	-2717	-0-	351	1	N	22				218
						24	9						
05	8711 X	6263	-0-	-2448	-0-	362	1	N	22				240
						24	9						
06	8430 X	6232	-0-	-2198	-0-	351	1	N	34				274
						37	9						
07	8711 X	7589	-0-	-1122	-0-	362	1	N	38				312
						42	9						

INDIAN CREEK		WELL #:		M 9H	RRCID ->	248967	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	7230 -	8628
02	8736 X	8535	-0-	-201	-0-	8535	2	N	-0-				-0-
03	10168 X	9131	-0-	-1037	-0-	9131	2	N	-0-				-0-
04	9840 X	8776	-0-	-1064	-0-	8776	2	N	-0-				-0-
05	10168 X	9128	-0-	-1040	-0-	9128	2	N	-0-				-0-
06	9150 X	8785	-0-	-365	-0-	8785	2	N	-0-				-0-
07	9455 X	8769	-0-	-686	-0-	8769	2	N	-0-				-0-

TURNER, RUTH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248969	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7801 -	11013
02	12096 X	11836	-0-	-260	-0-	11836	2	N	-0-				-0-
03	13888 X	12616	-0-	-1272	-0-	12616	2	N	-0-				-0-
04	13440 X	12181	-0-	-1259	-0-	12181	2	N	-0-				-0-
05	13888 X	12869	-0-	-1019	-0-	12869	2	N	-0-				-0-
06	13440 X	11951	-0-	-1489	-0-	11951	2	N	-0-				-0-
07	13113 X	12556	-0-	-557	-0-	12556	2	N	-0-				-0-

INDIAN CREEK		WELL #:		D 11H	RRCID ->	248970	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	7235 -	11213
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CREAMER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	248971	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	7013 -	8931
02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2	N	-0-				-0-
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2	N	-0-				-0-
04	7290 X	5979	-0-	-1311	-0-	5979	2	N	-0-				-0-
05	7533 X	5535	-0-	-1998	-0-	5535	2	N	-0-				-0-
06	7290 X	4708	-0-	-2582	-0-	4708	2	N	-0-				-0-
07	6758 X	5556	-0-	-1202	-0-	236	1	N	-0-	5320	2		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	311 1	8436 2	N	-0-		-0-
03	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	322 1	10914 2	N	-0-		-0-
04	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	305 1	6818 2	N	-0-		-0-
05	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	308 1	9296 2	N	-0-		-0-
06	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	306 1	10126 2	N	-0-		-0-
*07	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	318 1	8600 2	N	-0-		-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019											
02	2436 X	1989	-0-	-447	-0-	1989 2		N	-0-		-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
04	2490 X	1561	-0-	-929	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2		N	-0-		-0-
06	2130 X	993	-0-	-1137	-0-	993 2		N	-0-		-0-
07	2201 X	1317	-0-	-884	-0-	1317 2		N	-0-		-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049											
02	2828 X	2201	-0-	-627	-0-	425 1	1767 3	Y	8	54 1	-0-
03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	456 1	2652 3	Y	7		7
04	3300 X	2704	-0-	-596	-0-	412 1	2289 3	Y	3		10
05	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	514 1	2859 3	Y	26		36
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	478 1	2565 3	Y	12		48
*07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	505 1	2312 3	Y	-0-	47 1	1

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891											
02	5992 X	4829	-0-	-1163	-0-	4829 2		N	-0-		43
03	7564 X	6917	-0-	-647	-0-	6917 2		N	-0-		43
04	7320 X	6680	-0-	-640	-0-	6463 2	217 9	N	197	195 1	45
05	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7568 2		N	-0-		45
06	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	8440 2		N	-0-		45
*07	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988 2		N	-0-		45

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709											
02	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9608 2		N	-0-		-0-
03	10912 X	10197	-0-	-715	-0-	10197 2		N	-0-		-0-
04	10560 X	8001	-0-	-2559	-0-	8001 2		N	-0-		-0-
05	10912 X	10691	-0-	-221	-0-	10691 2		N	-0-		-0-
06	10560 X	8310	-0-	-2250	-0-	8310 2		N	-0-		-0-
07	10633 X	6990	-0-	-3643	-0-	6990 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PROFESSOR UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	248978	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	7617 PERF. 7963 - 9851	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12376 X	6041	-0-	-6335	-0-	6041 2	N	-0-	-0-	
03	13702 X	7583	-0-	-6119	-0-	7583 2	N	-0-	-0-	
04	13680 X	12677	-0-	-1003	-0-	12677 2	N	-0-	-0-	
05	14136 X	11284	-0-	-2852	-0-	11284 2	N	-0-	-0-	
06	13680 X	2367	-0-	-11313	-0-	2367 2	N	-0-	-0-	
07	13113 X	5102	-0-	-8011	-0-	5102 2	N	-0-	-0-	

GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	248979	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	7893 PERF. 8313 - 10899	
02	11592 X	5819	-0-	-5773	-0-	5819 3	N	-0-	-0-	
03	12834 X	9820	-0-	-3014	-0-	9820 3	N	-0-	-0-	
04	12420 X	10804	-0-	-1616	-0-	10804 3	N	-0-	-0-	
05	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695 3	N	-0-	-0-	
06	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	10043 3	N	-0-	-0-	
07	11160 X	9712	-0-	-1448	-0-	9712 3	N	-0-	-0-	

JOE POOL BARKSDALE UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	249010	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	8593 PERF. 8917 - 12074	
02	25900 X	17305	-0-	-8595	-0-	17305 2	N	-0-	-0-	
03	23901 X	16133	-0-	-7768	-0-	16133 2	N	-0-	-0-	
04	23130 X	10832	-0-	-12298	-0-	10832 2	N	-0-	-0-	
05	22382 X	15860	-0-	-6522	-0-	15860 2	N	-0-	-0-	
06	20220 X	12370	-0-	-7850	-0-	12370 2	N	-0-	-0-	
07	19158 X	14715	-0-	-4443	-0-	14715 2	N	-0-	-0-	

FREDDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	249011	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7477 PERF. 7918 - 10660	
02	10500 X	7861	-0-	-2639	-0-	7861 2	N	-0-	-0-	
03	11625 X	7103	-0-	-4522	-0-	7103 2	N	-0-	-0-	
04	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424 2	N	-0-	-0-	
05	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	11553 2	N	-0-	-0-	
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	10279 2	N	-0-	-0-	
07	9734 X	9404	-0-	-330	-0-	9404 2	N	-0-	-0-	

SKETTER J UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249015	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7589 PERF. 8087 - 9004	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-	-0-	
*07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-	-0-	

RYFFEL		WELL #: A 1H		RRCID ->	249017	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6757 PERF. 7144 - 8828	
02	4172 X	1672	-0-	-2500	-0-	1672 2	N	-0-	-0-	
03	4619 X	3958	-0-	-661	-0-	3958 2	N	-0-	-0-	
04	4470 X	4001	-0-	-469	-0-	4001 2	N	-0-	-0-	
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-	-0-	
06	3840 X	3417	-0-	-423	-0-	3417 2	N	-0-	-0-	
07	4123 X	3868	-0-	-255	-0-	3868 2	N	-0-	-0-	

PROPS FINDLEY D UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249032	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 6140 - 9958	
02	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613 2	N	-0-	25	
03	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	8186 2	N	-0-	25	
04	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878 2	N	-0-	25	
05	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2	N	-0-	25	
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872 2	N	-0-	25	
*07	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949 2	N	-0-	25	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEROUX SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249047	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	9065 - 14287	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAKMONT		WELL #: 1H		RRCID ->	249048	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	7215 - 8618	
02	11340 X	10375	-0-	-965	-0-	10375	2	N	-0-			-0-
03	12059 X	11097	-0-	-962	-0-	11097	2	N	-0-			-0-
04	11280 X	10238	-0-	-1042	-0-	10238	2	N	-0-			-0-
05	11656 X	10890	-0-	-766	-0-	10890	2	N	-0-			-0-
06	11280 X	10304	-0-	-976	-0-	10304	2	N	-0-			-0-
07	11501 X	10387	-0-	-1114	-0-	10387	2	N	-0-			-0-

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	249050	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	6398 - 8066	
02	2016 X	1336	-0-	-680	-0-	1336	3	N	-0-			41
03	2139 X	1517	-0-	-622	-0-	1517	3	N	-0-			41
04	1680 X	1658	-0-	-22	-0-	1658	3	N	-0-			41
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	12			53
06	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-	5	1	48
*07	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3	N	-0-			48

HUTCHENS		WELL #: 1H		RRCID ->	249203	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	8040 - 10902	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	204	-0-	204	204	204	1	N	-0-			-0-

ELM FLAT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	249579	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	6318 - 8202	
02	4312 X	4131	-0-	-181	-0-	4056	2	N	68			114
03	4681 X	4423	-0-	-258	-0-	4324	2	N	90			204
04	4530 X	4365	-0-	-165	-0-	4273	2	N	84	181	1	107
05	4681 X	4533	-0-	-148	-0-	4439	2	N	85			192
06	4440 X	4204	-0-	-236	-0-	4170	2	N	31	182	1	41
07	4588 X	4407	-0-	-181	-0-	4320	2	N	79			120

INDIAN CREEK		WELL #: C 9H		RRCID ->	249680	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7045	PERF.	7527 - 9687	
02	7112 X	7011	-0-	-101	-0-	7011	2	N	-0-			-0-
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2	N	-0-			-0-
04	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2	N	-0-			-0-
05	7750 X	6964	-0-	-786	-0-	6964	2	N	-0-			-0-
06	7710 X	7353	-0-	-357	-0-	7353	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	7063	-0-	-904	-0-	7063	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #: C 4H		RRCID ->	249723	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8216 - 10326	
02	16016 X	12661	-0-	-3355	-0-	12661	2	N	-0-			-0-
03	17732 X	16179	-0-	-1553	-0-	16179	2	N	-0-			-0-
04	17040 X	14567	-0-	-2473	-0-	14567	2	N	-0-			-0-
05	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2	N	-0-			-0-
06	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	2	N	-0-			-0-
07	16182 X	15343	-0-	-839	-0-	15343	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
INDIAN CREEK		WELL #: C 7H		RRCID -> 249724		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	19712 X	17891	-0-	-1821	-0-	17891 2		N	-0-	-0-
03	21359 X	13015	-0-	-8344	-0-	13015 2		N	-0-	-0-
04	19350 X	17047	-0-	-2303	-0-	17047 2		N	-0-	-0-
05	19902 X	18521	-0-	-1381	-0-	18521 2		N	-0-	-0-
06	19260 X	17260	-0-	-2000	-0-	17260 2		N	-0-	-0-
07	19809 X	12212	-0-	-7597	-0-	12212 2		N	-0-	-0-

STANFORD, SHERRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249725		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047		
02	14140 X	13837	-0-	-303	-0-	13837 2		N	-0-	-0-
03	15655 X	15002	-0-	-653	-0-	15002 2		N	-0-	-0-
04	15150 X	13387	-0-	-1763	-0-	13387 2		N	-0-	-0-
05	15314 X	12689	-0-	-2625	-0-	12689 2		N	-0-	-0-
06	14820 X	11952	-0-	-2868	-0-	11952 2		N	-0-	-0-
*07	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	16425 2		N	-0-	-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249726		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884		
02	24304 X	10458	-0-	-13846	-0-	10458 2		N	-0-	-0-
03	25885 X	23888	-0-	-1997	-0-	23888 2		N	-0-	-0-
04	23010 X	9520	-0-	-13490	-0-	9520 2		N	-0-	-0-
05	23777 X	405	-0-	-23372	-0-	27 1	378 2	N	-0-	-0-
06	23130 X	385	-0-	-22745	-0-	385 2		N	-0-	-0-
07	23901 X	15017	-0-	-8884	-0-	111 1	14906 2	N	-0-	-0-

FINCHER, C. D. UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 249727		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500		
02	9828 X	9143	-0-	-685	-0-	9143 2		N	-0-	-0-
03	10881 X	10441	-0-	-440	-0-	10441 2		N	-0-	-0-
04	10530 X	9940	-0-	-590	-0-	9940 2		N	-0-	-0-
05	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11270 2		N	-0-	-0-
06	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	10269 2		N	-0-	-0-
07	10447 X	10430	-0-	-17	-0-	10430 2		N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: F 8H		RRCID -> 249728		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INDIAN CREEK		WELL #: C 11H		RRCID -> 249776		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848		
02	11480 X	5467	-0-	-6013	-0-	5467 2		N	-0-	-0-
03	12679 X	9439	-0-	-3240	-0-	9439 2		N	-0-	-0-
04	11100 X	8223	-0-	-2877	-0-	8223 2		N	-0-	-0-
05	10323 X	9459	-0-	-864	-0-	9459 2		N	-0-	-0-
06	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	10037 2		N	-0-	-0-
*07	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657 2		N	-0-	-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 249777		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804		
02	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11201 2		N	-0-	-0-
03	11742 X	11742	-0-	-0-	-0-	11742 2		N	-0-	-0-
04	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	8840 2		N	-0-	-0-
05	8742 X	7533	-0-	-1209	-0-	7533 2		N	-0-	-0-
06	8460 X	5851	-0-	-2609	-0-	5851 2		N	-0-	-0-
07	8742 X	5264	-0-	-3478	-0-	5264 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOLAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249778	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	7409	PERF. 8381 - 10696	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9380 X	6238	-0-	-3142	-0-	6238	2	N	-0-			-0-
03	10385 X	5274	-0-	-5111	-0-	5274	2	N	-0-			-0-
04	8910 X	7021	-0-	-1889	-0-	7021	2	N	-0-			-0-
05	7099 X	6272	-0-	-827	-0-	6272	2	N	-0-			-0-
06	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			N	-0-			-0-
07	7254 X	102	-0-	-7152	-0-	102	2	N	-0-			-0-

KL COLLINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249779	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 8093 - 11029	
02	10108 X	8402	-0-	-1706	-0-	8402	2	N	-0-			-0-
03	11191 X	9367	-0-	-1824	-0-	9367	2	N	-0-			-0-
04	10470 X	8203	-0-	-2267	-0-	8203	2	N	-0-			-0-
05	9827 X	9818	-0-	-9	-0-	9818	2	N	-0-			-0-
06	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2	N	-0-			-0-
*07	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2	N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	249780	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7816 - 10285	
02	5796 X	4430	-0-	-1366	-0-	4430	2	N	-0-			-0-
03	6262 X	2644	-0-	-3618	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	-0-			-0-
05	5425 X	2929	-0-	-2496	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
06	4950 X	3435	-0-	-1515	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	3663	-0-	-1235	-0-	3663	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	249781	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 7973 - 10339	
02	18368 X	16648	-0-	-1720	-0-	16648	2	N	-0-			-0-
03	20336 X	17955	-0-	-2381	-0-	17955	2	N	-0-			-0-
04	19470 X	16040	-0-	-3430	-0-	16040	2	N	-0-			-0-
05	20119 X	10774	-0-	-9345	-0-	10774	2	N	-0-			-0-
06	18510 X	10616	-0-	-7894	-0-	10616	2	N	-0-			-0-
07	18445 X	12646	-0-	-5799	-0-	12646	2	N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	249816	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 7443 - 9361	
02	7924 X	4554	-0-	-3370	-0-	4554	2	N	-0-			-0-
03	8897 X	4905	-0-	-3992	-0-	4905	2	N	-0-			-0-
04	8610 X	4413	-0-	-4197	-0-	4413	2	N	-0-			-0-
05	8897 X	2711	-0-	-6186	-0-	2711	2	N	-0-			-0-
06	6240 X	1865	-0-	-4375	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	1952	-0-	-3101	-0-	1952	2	N	-0-			-0-

TXI		WELL #:		A 2H	RRCID ->	249818	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 8485 - 10368	
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2	N	-0-			-0-
03	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2	N	-0-			-0-
04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2	N	-0-			-0-
05	6913 X	6412	-0-	-501	-0-	6412	2	N	-0-			-0-
06	6690 X	6071	-0-	-619	-0-	6071	2	N	-0-			-0-
07	6913 X	6189	-0-	-724	-0-	6189	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249819	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	6606	PERF. 7083 - 8732	
02	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3	N	-0-			32
03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	3	N	-0-			32
04	8100 X	7202	-0-	-898	-0-	7202	3	N	-0-			32
05	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3	N	-0-			32
06	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	3	N	-0-			32
*07	12947 X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	3	N	-0-			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10780 X	9397	-0-	-1383	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	12183 X	10716	-0-	-1467	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
04	11790 X	10087	-0-	-1703	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
05	12183 X	10112	-0-	-2071	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
06	10380 X	8429	-0-	-1951	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
07	10726 X	9790	-0-	-936	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

02	9772 X	9329	-0-	-443	-0-	9329	3			N	-0-					33
03	10819 X	10712	-0-	-107	-0-	10712	3			N	-0-					33
04	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-					33
05	11906 X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	3			N	-0-					33
06	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3			N	-0-					33
*07	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	3			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

02	14588 X	12215	-0-	-2373	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
03	16151 X	12370	-0-	-3781	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
04	15630 X	11743	-0-	-3887	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
05	16151 X	12462	-0-	-3689	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
06	13560 X	11962	-0-	-1598	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
07	13516 X	12322	-0-	-1194	-0-	12322	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

02	23072 X	672	-0-	-22400	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	24676 X	489	-0-	-24187	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	23880 X	385	-0-	-23495	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	16616 X	49	-0-	-16567	-0-	33	1	16	2	N	-0-					-0-
06	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	192	1	10792	2	N	-0-					-0-
*07	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	159	1	16972	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

02	18788 X	16344	-0-	-2444	-0-	16344	2			N	-0-					-0-
03	21421 X	17639	-0-	-3782	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
04	20730 X	17995	-0-	-2735	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
05	21421 X	17621	-0-	-3800	-0-	17621	2			N	-0-					-0-
06	19920 X	13947	-0-	-5973	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	18600 X	16148	-0-	-2452	-0-	16148	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	1	1			1
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-	1	1			-0-
04	390 N	371	-0-	-19	-0-	370	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	N	1					1
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	N	1	1	1			1
*07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	9	N	5	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		11032 X	6084	-0-	-4948	-0-	6074	3	10	9	N	4
03		12214 X	7841	-0-	-4373	-0-	7827	3	14	9	N	7
04		9240 X	7194	-0-	-2046	-0-	7185	3	9	9	N	5
05		9548 X	7311	-0-	-2237	-0-	7292	3	19	9	N	11
06		8010 X	6495	-0-	-1515	-0-	6488	3	7	9	N	6
07		7843 X	6674	-0-	-1169	-0-	6662	3	12	9	N	6

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990												
02		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6344	2	229	9	N	58
03		7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	58
04		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	58
05		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	58
06		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	58
*07		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7446	2	70	9	N	122

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199												
02		10976 X	8373	-0-	-2603	-0-	8373	2			N	-0-
03		10695 X	9873	-0-	-822	-0-	9873	2			N	-0-
04		10350 X	9988	-0-	-362	-0-	9988	2			N	-0-
05		10075 X	9562	-0-	-513	-0-	9562	2			N	-0-
06		9750 X	9429	-0-	-321	-0-	9429	2			N	-0-
07		10323 X	9888	-0-	-435	-0-	9888	2			N	-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045												
02		13132 X	4067	-0-	-9065	-0-	4067	2			N	-0-
03		14663 X	5128	-0-	-9535	-0-	195	1	4933	2	N	-0-
04		14190 X	10478	-0-	-3712	-0-	363	1	10115	2	N	-0-
05		14663 X	10867	-0-	-3796	-0-	385	1	10482	2	N	-0-
06		11670 X	9823	-0-	-1847	-0-	402	1	9421	2	N	-0-
07		10819 X	10330	-0-	-489	-0-	385	1	9945	2	N	-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461												
02		1064 N	39	-0-	-1025	-0-	39	2			N	-0-
03		1054 N	49	-0-	-1005	-0-	49	2			N	-0-
04		690 N	18	-0-	-672	-0-	18	2			N	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-
*07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053												
02		9268 X	8062	-0-	-1206	-0-	8062	2			N	-0-
03		10261 X	8758	-0-	-1503	-0-	8758	2			N	-0-
04		10020 X	8546	-0-	-1474	-0-	8546	2			N	-0-
05		10354 X	8450	-0-	-1904	-0-	8450	2			N	-0-
06		10020 X	8058	-0-	-1962	-0-	8058	2			N	-0-
07		8928 X	6856	-0-	-2072	-0-	6856	2			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD A UNIT D		WELL #:		3H	RRCID ->	249940	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	6633	PERF.	7103 - 8955
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	15400 X	13688	-0-	-1712	-0-	13688	2	N	-0-			-0-
03	17050 X	14473	-0-	-2577	-0-	14473	2	N	-0-			-0-
04	16500 X	13053	-0-	-3447	-0-	13053	2	N	-0-			-0-
05	16089 X	13672	-0-	-2417	-0-	13672	2	N	-0-			-0-
06	15210 X	13652	-0-	-1558	-0-	13652	2	N	-0-			-0-
07	15159 X	13027	-0-	-2132	-0-	13027	2	N	-0-			-0-

TRWD C UNIT D		WELL #:		5H	RRCID ->	249946	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	7080 - 10902
02	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2	N	-0-			-0-
03	22815 X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2	N	-0-			-0-
04	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2	N	-0-			-0-
05	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	21754	2	N	-0-			-0-
06	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	20779	2	N	-0-			-0-
*07	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #:		M 2H	RRCID ->	249950	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	7044 - 9079
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4548	3	7 9 N	6	7 1		2
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5338	3	11 9 N	10	7 1		5
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5253	3	7 9 N	6	7 1		4
05	5053 X	3954	-0-	-1099	-0-	3941	3	13 9 N	12	7 1		9
06	5190 X	2992	-0-	-2198	-0-	2991	3	1 9 N	1	9 1		1
07	5425 X	2319	-0-	-3106	-0-	2309	3	10 9 N	9	2 1		8

WALSH RANCH WEST		WELL #:		H 3H	RRCID ->	249957	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7023 - 9673
02	7420 X	7241	-0-	-179	-0-	7230	3	11 9 N	10	12 1		4
03	8804 X	8449	-0-	-355	-0-	8432	3	17 9 N	15	11 1		8
04	8700 X	7937	-0-	-763	-0-	7927	3	10 9 N	9	11 1		6
05	8990 X	8333	-0-	-657	-0-	8313	3	20 9 N	18	13 1		11
06	8700 X	5131	-0-	-3569	-0-	5125	3	6 9 N	5	11 1		5
07	8463 X	5396	-0-	-3067	-0-	5382	3	14 9 N	13	5 1		13

PROPS FINDLEY B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249958	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	6047 - 7932
02	8736 X	8468	-0-	-268	-0-	8468	2		N	-0-		80
03	9455 X	9258	-0-	-197	-0-	9181	2	77 9 N	70			150
04	9090 X	9085	-0-	-5	-0-	9063	2	22 9 N	20			170
05	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9398	2	32 9 N	29			199
06	9060 X	8941	-0-	-119	-0-	8927	2	14 9 N	13	184 1		28
07	9393 X	9165	-0-	-228	-0-	9136	2	29 9 N	26			54

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	249959	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	9678 - 13789
02	18732 X	74	-0-	-18658	-0-	74	2		N	-0-		-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-		-0-
04	4770 X	1157	-0-	-3613	-0-	1157	2		N	-0-		-0-
05	4929 X	1420	-0-	-3509	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
06	4770 X	1996	-0-	-2774	-0-	1996	2		N	-0-		-0-
*07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		N	-0-		-0-

DAMRON, SHARON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249960	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	8172 - 9522
02	7084 X	5883	-0-	-1201	-0-	5883	2		N	-0-		-0-
03	7843 X	6456	-0-	-1387	-0-	6456	2		N	-0-		-0-
04	7590 X	6201	-0-	-1389	-0-	6201	2		N	-0-		-0-
05	7471 X	5870	-0-	-1601	-0-	5870	2		N	-0-		-0-
06	7230 X	7220	-0-	-10	-0-	7220	2		N	-0-		-0-
*07	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WEST LAKE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 250142		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9334		PERF. 8064 - 9250				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 250177		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 6661		PERF. 7238 - 9193				
02		8652 X	7407	-0-	-1245	-0-	7394	3	13 9	N	12	12 1		5
03		9579 X	8592	-0-	-987	-0-	8575	3	17 9	N	15	12 1		8
04		9270 X	7886	-0-	-1384	-0-	7875	3	11 9	N	10	12 1		6
05		9424 X	6617	-0-	-2807	-0-	6605	3	12 9	N	11	11 1		6
06		8310 X	4901	-0-	-3409	-0-	4897	3	4 9	N	4	6 1		4
07		8587 X	6683	-0-	-1904	-0-	6671	3	12 9	N	11	9 1		6

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 2H		RRCID -> 250506		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6467		PERF. 6708 - 8232				
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: H 9H		RRCID -> 250508		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 7385 - 9486				
02		9240 X	6035	-0-	-3205	-0-	6035	2		N	-0-			-0-
03		8680 X	8676	-0-	-4	-0-	8676	2		N	-0-			-0-
04		8400 X	2373	-0-	-6027	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
05		8246 X	1209	-0-	-7037	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
06		8400 X	1266	-0-	-7134	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
07		8680 X	298	-0-	-8382	-0-	298	2		N	-0-			-0-

ICI LEJ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 250510		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7710 - 9845				
02		12558 X	3680	-0-	-8878	-0-	209	1	3471 2	N	-0-			-0-
03		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	204	1	6965 2	N	-0-			-0-
04		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	326	1	12355 2	N	-0-			-0-
05		10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	266	1	10555 2	N	-0-			-0-
06		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	278	1	9481 2	N	-0-			-0-
*07		10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	289	1	9988 2	N	-0-			-0-

EULESS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250515		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8273 - 10617				
02		12264 X	627	-0-	-11637	-0-	627	2		N	-0-			-0-
03		12338 X	1410	-0-	-10928	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
04		9690 X	8940	-0-	-750	-0-	8940	2		N	-0-			-0-
05		12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2		N	-0-			-0-
06		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2		N	-0-			-0-
*07		12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2		N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250519		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6870 - 9351				
02		4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-				N	-0-			95
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			95
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-			95
05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	58	125 1		28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02		13748 X	13575	-0-	-173	-0-	13575	2		N	-0-	-0-
03		15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2		N	-0-	-0-
04		15360 X	15052	-0-	-308	-0-	15052	2		N	-0-	-0-
05		15872 X	14911	-0-	-961	-0-	14911	2		N	-0-	-0-
06		15360 X	14403	-0-	-957	-0-	14403	2		N	-0-	-0-
07		15593 X	14649	-0-	-944	-0-	14649	2		N	-0-	-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542												
02		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2		N	-0-	-0-
03		6076 X	5391	-0-	-685	-0-	5391	2		N	-0-	-0-
04		5670 X	4287	-0-	-1383	-0-	4287	2		N	-0-	-0-
05		6138 X	3479	-0-	-2659	-0-	3479	2		N	-0-	-0-
06		5940 X	2704	-0-	-3236	-0-	2704	2		N	-0-	-0-
07		6138 X	2731	-0-	-3407	-0-	2731	2		N	-0-	-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126												
02		12208 X	10515	-0-	-1693	-0-	10515	2		N	-0-	-0-
03		13516 X	10608	-0-	-2908	-0-	10608	2		N	-0-	-0-
04		13080 X	9576	-0-	-3504	-0-	9576	2		N	-0-	-0-
05		13361 X	12928	-0-	-433	-0-	12928	2		N	-0-	-0-
06		13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2		N	-0-	-0-
*07		14309 X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2		N	-0-	-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751												
02		12096 X	9154	-0-	-2942	-0-	222	1	8932	2	N	-0-
03		13392 X	9445	-0-	-3947	-0-	195	1	9250	2	N	-0-
04		8910 X	6999	-0-	-1911	-0-	252	1	6747	2	N	-0-
05		10137 X	4841	-0-	-5296	-0-	322	1	4519	2	N	-0-
06		9810 X	7038	-0-	-2772	-0-	281	1	6757	2	N	-0-
07		10137 X	9757	-0-	-380	-0-	317	1	9440	2	N	-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127												
02		19180 X	14161	-0-	-5019	-0-	14161	2		N	-0-	-0-
03		21235 X	15581	-0-	-5654	-0-	15581	2		N	-0-	-0-
04		17820 X	15391	-0-	-2429	-0-	15391	2		N	-0-	-0-
05		15996 X	15627	-0-	-369	-0-	15627	2		N	-0-	-0-
06		15180 X	14629	-0-	-551	-0-	14629	2		N	-0-	-0-
07		15903 X	14937	-0-	-966	-0-	14937	2		N	-0-	-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982												
02		36848 X	33835	-0-	-3013	-0-	33835	2		N	-0-	-0-
03		40796 X	36966	-0-	-3830	-0-	36966	2		N	-0-	-0-
04		38410 X	38410	-0-	-0-	-0-	38410	2		N	-0-	-0-
05		39834 X	39834	-0-	-0-	-0-	39834	2		N	-0-	-0-
06		37671 X	37671	-0-	-0-	-0-	37671	2		N	-0-	-0-
07		39680 X	38589	-0-	-1091	-0-	38589	2		N	-0-	-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554												
02		10080 X	9589	-0-	-491	-0-	9589	2		N	-0-	-0-
03		11160 X	10641	-0-	-519	-0-	10641	2		N	-0-	-0-
04		10800 X	10189	-0-	-611	-0-	10189	2		N	-0-	-0-
05		10912 X	10354	-0-	-558	-0-	10354	2		N	-0-	-0-
06		10290 X	10081	-0-	-209	-0-	10081	2		N	-0-	-0-
07		10633 X	10427	-0-	-206	-0-	10427	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FINKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250632	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 9185 - 11211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5320 X	1608	-0-	-3712	-0-	1608 2		N	-0-		-0-
03		5890 X	2790	-0-	-3100	-0-	2790 2		N	-0-		-0-
04		4620 X	562	-0-	-4058	-0-	562 2		N	-0-		-0-
05		4402 X	186	-0-	-4216	-0-	186 2		N	-0-		-0-
06		4260 X	1123	-0-	-3137	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
07		2790 X	922	-0-	-1868	-0-	922 2		N	-0-		-0-

GAFFORD UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	250636	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8331 - 10467	
02		8568 X	8152	-0-	-416	-0-	8152 2		N	-0-		-0-
03		9486 X	8894	-0-	-592	-0-	8894 2		N	-0-		-0-
04		9180 X	8602	-0-	-578	-0-	8602 2		N	-0-		-0-
05		9021 X	8822	-0-	-199	-0-	8822 2		N	-0-		-0-
06		8730 X	8231	-0-	-499	-0-	8231 2		N	-0-		-0-
07		9021 X	8929	-0-	-92	-0-	8929 2		N	-0-		-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #:		B 7H	RRCID ->	250638	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8374	PERF. 8670 - 10430	
02		13972 X	404	-0-	-13568	-0-	404 2		N	-0-		-0-
03		15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-			N	-0-		-0-
04		13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-			N	-0-		-0-
05		11718 X	3	-0-	-11715	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06		11340 X	20	-0-	-11320	-0-	20 2		N	-0-		-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

MARYS CREEK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	250642	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6811 - 8821	
02		7560 X	5700	-0-	-1860	-0-	5700 3		N	-0-		-0-
03		7657 X	7437	-0-	-220	-0-	7437 3		N	-0-		-0-
04		7200 X	7174	-0-	-26	-0-	7174 3		N	-0-		-0-
05		7440 X	6879	-0-	-561	-0-	6879 3		N	-0-		-0-
06		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467 3		N	-0-		-0-
*07		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 3		N	-0-		-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	250644	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	6787	PERF. 7279 - 9897	
02		13216 X	13096	-0-	-120	-0-	13096 2		N	-0-		-0-
03		14601 X	13919	-0-	-682	-0-	13919 2		N	-0-		-0-
04		13890 X	13750	-0-	-140	-0-	13750 2		N	-0-		-0-
05		14508 X	14274	-0-	-234	-0-	14274 2		N	-0-		-0-
06		14040 X	11584	-0-	-2456	-0-	11584 2		N	-0-		-0-
07		14508 X	11613	-0-	-2895	-0-	11613 2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	250645	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 7373 - 9423	
02		11228 X	9867	-0-	-1361	-0-	9867 2		N	-0-		-0-
03		11997 X	10287	-0-	-1710	-0-	10287 2		N	-0-		-0-
04		11430 X	10190	-0-	-1240	-0-	10190 2		N	-0-		-0-
05		11222 X	9565	-0-	-1657	-0-	9565 2		N	-0-		-0-
06		10830 X	8908	-0-	-1922	-0-	8908 2		N	-0-		-0-
07		10912 X	8740	-0-	-2172	-0-	8740 2		N	-0-		-0-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	250653	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 7881 - 9465	
02		12012 X	-0-	-0-	-12012	-0-			N	-0-		-0-
03		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			N	-0-		-0-
04		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 1		N	-0-		-0-
*07		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	398 1 4917 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OLE GIESER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 250656		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8489 - 10874		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13580 X	12192	-0-	-1388	-0-	12192	2		N	-0-		-0-
03	14694 X	14007	-0-	-687	-0-	14007	2		N	-0-		-0-
04	13680 X	13322	-0-	-358	-0-	13322	2		N	-0-		-0-
05	14074 X	12886	-0-	-1188	-0-	12886	2		N	-0-		-0-
06	13560 X	12027	-0-	-1533	-0-	12027	2		N	-0-		-0-
*07	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	2		N	-0-		-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250657		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8943 - 11169		
02	18844 X	12322	-0-	-6522	-0-	12322	2		N	-0-		-0-
03	20863 X	10458	-0-	-10405	-0-	10458	2		N	-0-		-0-
04	17700 X	12454	-0-	-5246	-0-	12454	2		N	-0-		-0-
05	15872 X	7941	-0-	-7931	-0-	7941	2		N	-0-		-0-
06	15360 X	8028	-0-	-7332	-0-	8028	2		N	-0-		-0-
07	13640 X	12513	-0-	-1127	-0-	12513	2		N	-0-		-0-

VISTAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250661		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 7151 - 9489		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: E 9H		RRCID -> 250670		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 7578 - 11170		
02	12572 X	10314	-0-	-2258	-0-	10314	2		N	-0-		-0-
03	13795 X	12137	-0-	-1658	-0-	12137	2		N	-0-		-0-
04	13350 X	10122	-0-	-3228	-0-	10122	2		N	-0-		-0-
05	13795 X	13626	-0-	-169	-0-	13626	2		N	-0-		-0-
06	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	2		N	-0-		-0-
07	12152 X	11959	-0-	-193	-0-	11959	2		N	-0-		-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: H 3H		RRCID -> 250671		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 7128 - 9200		
02	5068 X	4445	-0-	-623	-0-	4404	2	41 9	Y	37	33 1	27
03	5611 X	4863	-0-	-748	-0-	4837	2	26 9	Y	24	25 1	26
04	5430 X	500	-0-	-4930	-0-	498	2	2 9	Y	2	23 1	5
05	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6369	2	6 9	Y	5		10
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5158	2	26 9	Y	24	20 1	14
*07	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5293	2	26 9	Y	24	14 1	24

INDIAN CREEK		WELL #: E 10H		RRCID -> 250673		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 7360 - 10538		
02	14703 X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2		N	-0-		-0-
03	11904 X	9836	-0-	-2068	-0-	9836	2		N	-0-		-0-
04	11550 X	9949	-0-	-1601	-0-	9949	2		N	-0-		-0-
05	16275 X	9831	-0-	-6444	-0-	9831	2		N	-0-		-0-
06	15750 X	9039	-0-	-6711	-0-	9039	2		N	-0-		-0-
07	16275 X	9705	-0-	-6570	-0-	9705	2		N	-0-		-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 250675		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8282 - 10418		
02	15176 X	11832	-0-	-3344	-0-	11832	2		N	-0-		-0-
03	16058 X	12974	-0-	-3084	-0-	12974	2		N	-0-		-0-
04	15540 X	13598	-0-	-1942	-0-	13598	2		N	-0-		-0-
05	15469 X	14468	-0-	-1001	-0-	14468	2		N	-0-		-0-
06	14280 X	13746	-0-	-534	-0-	13746	2		N	-0-		-0-
07	14043 X	13881	-0-	-162	-0-	13881	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHOEBAR RANCH		WELL #: L 2H		RRCID -> 250677		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3388 X	3333	-0-	-55	-0-	291 1	3027 3	N	14			64
03	3751 X	2197	-0-	-1554	-0-	15 9						
04	3840 X	3741	-0-	-99	-0-	186 1	2011 3	N	-0-			64
						359 1	3364 3	N	16			80
						18 9						
05	3968 X	3902	-0-	-66	-0-	388 1	3514 3	N	-0-			80
06	3840 X	3834	-0-	-6	-0-	413 1	3397 3	N	22			102
						24 9						
07	3875 X	3865	-0-	-10	-0-	396 1	3469 3	N	-0-	88 1		14

LITOGRAFIA		WELL #: C 3H		RRCID -> 250678		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199			
02	8680 X	7170	-0-	-1510	-0-	7170 2		N	-0-			-0-
03	9176 X	7712	-0-	-1464	-0-	7712 2		N	-0-			-0-
04	8880 X	7047	-0-	-1833	-0-	7047 2		N	-0-			-0-
05	8525 X	7010	-0-	-1515	-0-	7010 2		N	-0-			-0-
06	8130 X	7112	-0-	-1018	-0-	7112 2		N	-0-			-0-
07	7936 X	7292	-0-	-644	-0-	7292 2		N	-0-			-0-

SIDDIRONS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 250902		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499			
02	7616 X	6823	-0-	-793	-0-	6823 2		N	-0-			-0-
03	8432 X	7795	-0-	-637	-0-	7795 2		N	-0-			-0-
04	8160 X	7581	-0-	-579	-0-	7581 2		N	-0-			-0-
05	8060 X	6611	-0-	-1449	-0-	6611 2		N	-0-			-0-
06	7530 X	2367	-0-	-5163	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
07	7843 X	7715	-0-	-128	-0-	7715 2		N	-0-			-0-

SHOEBAR RANCH		WELL #: H 4H		RRCID -> 250914		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288			
02	2716 X	1210	-0-	-1506	-0-	195 1	1015 3	Y	-0-			52
03	3007 X	2972	-0-	-35	-0-	284 1	2674 3	Y	13			65
						14 9						
04	2730 X	1665	-0-	-1065	-0-	249 1	1396 3	Y	18			83
						20 9						
05	2821 X	2618	-0-	-203	-0-	344 1	2263 3	Y	10			93
						11 9						
06	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	306 1	1343 3	Y	4			97
						4 9						
*07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	287 1	1680 3	Y	24	91 1		30
						26 9						

SDA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251066		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501			
02	9408 X	8922	-0-	-486	-0-	8922 2		N	-0-			-0-
03	10943 X	10760	-0-	-183	-0-	10760 2		N	-0-			-0-
04	10590 X	9954	-0-	-636	-0-	9954 2		N	-0-			-0-
05	10943 X	10138	-0-	-805	-0-	10138 2		N	-0-			-0-
06	10410 X	9786	-0-	-624	-0-	9786 2		N	-0-			-0-
07	10757 X	9820	-0-	-937	-0-	9820 2		N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 251092		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795			
02	13160 X	10681	-0-	-2479	-0-	10681 2		N	-0-			-0-
03	12927 X	11496	-0-	-1431	-0-	11496 2		N	-0-			-0-
04	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	11788 2		N	-0-			-0-
05	11811 X	11388	-0-	-423	-0-	11388 2		N	-0-			-0-
06	11430 X	10469	-0-	-961	-0-	10469 2		N	-0-			-0-
07	12183 X	10669	-0-	-1514	-0-	10669 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILEY		WELL #: 4H		RRCID -> 251139		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 6666		PERF. 6934 - 7991		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-		105
03	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-		105
04	1560 X	959	-0-	-601	-0-	959	2		N	-0-		105
05	1643 X	992	-0-	-651	-0-	955	2	37 9	N	34	116 1	23
06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-		23
*07	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-		23

WALSH RANCH WEST		WELL #: T 4H		RRCID -> 251144		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 7149 - 8911		
02	2856 X	2843	-0-	-13	-0-	2837	3	6 9	N	5	5 1	2
03	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3138	3	6 9	N	5	4 1	3
04	3180 X	2706	-0-	-474	-0-	2703	3	3 9	N	3	4 1	2
05	3286 X	2742	-0-	-544	-0-	2734	3	8 9	N	7	4 1	5
06	3180 X	2791	-0-	-389	-0-	2788	3	3 9	N	3	5 1	3
07	3162 X	2656	-0-	-506	-0-	2652	3	4 9	N	4	4 1	3

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251187		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 7325 - 10561		
02	7336 X	6887	-0-	-449	-0-	6887	2		Y	-0-		35
03	8122 X	7346	-0-	-776	-0-	7324	2	22 9	Y	20	38 1	17
04	7860 X	7520	-0-	-340	-0-	7520	2		Y	-0-		17
05	8091 X	7384	-0-	-707	-0-	7384	2		Y	-0-		17
06	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2		Y	-0-		17
*07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2		Y	-0-		17

WICKIZER UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 251189		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 5257		PERF. 5532 - 7181		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14												

C. V. MOORE B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251322		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 7597		PERF. 7866 - 9650		
02	5040 X	4738	-0-	-302	-0-	4738	2		N	-0-		-0-
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-		-0-
04	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		N	-0-		-0-
05	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		N	-0-		-0-
06	5550 X	5543	-0-	-7	-0-	5543	2		N	-0-		-0-
07	6355 X	5840	-0-	-515	-0-	5840	2		N	-0-		-0-

RAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251374		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8142 - 9545		
02	6272 X	3013	-0-	-3259	-0-	3013	2		N	-0-		-0-
03	10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2		N	-0-		-0-
04	9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	2		N	-0-		-0-
05	5735 X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2		N	-0-		-0-
06	9090 X	8519	-0-	-571	-0-	8519	2		N	-0-		-0-
07	9393 X	7110	-0-	-2283	-0-	7110	2		N	-0-		-0-

TRWD II		WELL #: I 1H		RRCID -> 251376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6896 - 8282		
02	10752 X	7618	-0-	-3134	-0-	7618	2		N	-0-		-0-
03	11904 X	7457	-0-	-4447	-0-	7457	2		N	-0-		-0-
04	11430 X	9299	-0-	-2131	-0-	9299	2		N	-0-		-0-
05	10912 X	9599	-0-	-1313	-0-	9599	2		N	-0-		-0-
06	9780 X	9376	-0-	-404	-0-	9376	2		N	-0-		-0-
*07	11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE														
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																			
WHITE A		WELL #:		1H	RRCID ->	251390	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	9070 - 10099											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT													WELL #:	B	1H	RRCID ->	251392	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	8257 - 9676
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
BRUMBAUGH CFW UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	251431	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	7779 - 9763	
02	7028 X	6493	-0-	-535	-0-	6493	2				N	-0-					-0-						
03	7409 X	6871	-0-	-538	-0-	6871	2				N	-0-					-0-						
04	7170 X	6910	-0-	-260	-0-	6910	2				N	-0-					-0-						
05	7409 X	7001	-0-	-408	-0-	7001	2				N	-0-					-0-						
06	7020 X	6305	-0-	-715	-0-	6305	2				N	-0-					-0-						
07	7192 X	6946	-0-	-246	-0-	6946	2				N	-0-					-0-						
WALSH RANCH WEST													WELL #:	L	2H	RRCID ->	251441	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7781 - 9555
02	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5268	3	8	9	N	7	8	1				3						
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5099	3	8	9	N	7	6	1				4						
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4217	3	3	9	N	3	5	1				2						
05	5425 X	4664	-0-	-761	-0-	4655	3	9	9	N	8	4	1				6						
06	5250 X	5024	-0-	-226	-0-	5020	3	4	9	N	4	6	1				4						
*07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5537	3	9	9	N	8	8	1				4						
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT													WELL #:	A	1AH	RRCID ->	251449	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8299 - 10371
02	4844 X	4718	-0-	-126	-0-	4718	2				N	-0-					-0-						
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2				N	-0-					-0-						
04	5190 X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2				N	-0-					-0-						
05	5239 X	4785	-0-	-454	-0-	4785	2				N	-0-					-0-						
06	5550 X	4345	-0-	-1205	-0-	4345	2				N	-0-					-0-						
07	5735 X	4708	-0-	-1027	-0-	4708	2				N	-0-					-0-						
TRWD WILDLIFE D UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	251468	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	7867 - 10807	
02	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	20365	2				N	-0-					-0-						
03	21575 X	21575	-0-	-0-	-0-	21575	2				N	-0-					-0-						
04	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	20123	2				N	-0-					-0-						
05	19874 X	19874	-0-	-0-	-0-	19874	2				N	-0-					-0-						
06	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2				N	-0-					-0-						
*07	20246 X	20246	-0-	-0-	-0-	20246	2				N	-0-					-0-						
MADEWELL													WELL #:	1H	RRCID ->	251506	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9176 - 10575	
02	3668 X	654	-0-	-3014	-0-	654	2				N	-0-					-0-						
03	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2747	2				N	-0-					-0-						
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2				N	-0-					-0-						
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2				N	-0-					-0-						
06	2670 X	2340	-0-	-330	-0-	2340	2				N	-0-					-0-						
07	4030 X	1585	-0-	-2445	-0-	1585	2				N	-0-					-0-						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 251518		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6881 - 10048	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	10472 X	9314	-0-	-1158	-0-	9314 3	N	-0-		51	
03	11594 X	9046	-0-	-2548	-0-	9046 3	N	-0-		51	
04	10620 X	9414	-0-	-1206	-0-	9414 3	N	-0-		51	
05	10323 X	8052	-0-	-2271	-0-	8052 3	N	-0-		51	
06	9990 X	2821	-0-	-7169	-0-	2821 3	N	-0-		51	
07	10323 X	140	-0-	-10183	-0-	140 3	N	-0-		51	

WALSH RANCH WEST		WELL #: C 2H		RRCID -> 251521		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6658		PERF. 7165 - 8616	
02	4340 X	3643	-0-	-697	-0-	3637 3	6 9 N	5	6 1		2
03	4898 X	3645	-0-	-1253	-0-	3638 3	7 9 N	6	5 1		3
04	4740 X	3135	-0-	-1605	-0-	3131 3	4 9 N	4	5 1		2
05	4898 X	2684	-0-	-2214	-0-	2677 3	7 9 N	6	4 1		4
06	3900 X	2620	-0-	-1280	-0-	2618 3	2 9 N	2	4 1		2
07	4030 X	3228	-0-	-802	-0-	3221 3	7 9 N	6	5 1		3

N SID RICHARDSON		WELL #: F 1H		RRCID -> 251522		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 6832		PERF. 7379 - 9639	
02	10696 X	9879	-0-	-817	-0-	387 1	9492 2 N	-0-		-0-	
03	11501 X	10848	-0-	-653	-0-	418 1	10430 2 N	-0-		-0-	
04	10920 X	10439	-0-	-481	-0-	416 1	10023 2 N	-0-		-0-	
05	11253 X	10500	-0-	-753	-0-	414 1	10086 2 N	-0-		-0-	
06	10620 X	5046	-0-	-5574	-0-	205 1	4841 2 N	-0-		-0-	
*07	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	571 1	14131 2 N	-0-		-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: G 1H		RRCID -> 251523		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 7133 - 9574	
02	5376 X	3138	-0-	-2238	-0-	3110 2	28 9 Y	25	21 1		23
03	5952 X	3633	-0-	-2319	-0-	3611 2	22 9 Y	20	21 1		22
04	5760 X	2593	-0-	-3167	-0-	2583 2	10 9 Y	9	22 1		9
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-		Y	-0-			9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8 1		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 1		1

CRUMBIE UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 251525		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7998 - 10490	
02	4396 X	3023	-0-	-1373	-0-	450 1	2573 2 N	-0-		-0-	
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	534 1	5641 2 N	-0-		-0-	
04	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	516 1	4707 2 N	-0-		-0-	
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	532 1	4504 2 N	-0-		-0-	
06	5970 X	4611	-0-	-1359	-0-	516 1	4095 2 N	-0-		-0-	
07	6169 X	4657	-0-	-1512	-0-	531 1	4126 2 N	-0-		-0-	

SDA A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251526		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7870 - 9676	
02	9128 X	795	-0-	-8333	-0-	795 2	N	-0-		-0-	
03	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965 2	N	-0-		-0-	
04	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	10053 2	N	-0-		-0-	
05	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704 2	N	-0-		-0-	
06	11580 X	6615	-0-	-4965	-0-	6615 2	N	-0-		-0-	
07	11966 X	5720	-0-	-6246	-0-	5720 2	N	-0-		-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: H 10H		RRCID -> 251529		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7455 - 9795	
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-	
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-		-0-	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
05	620 N	177	-0-	-443	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251628	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	7425 - 11155	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	22484 X	21062	-0-	-1422	-0-	21062	2	N	-0-			-0-
03	24366 X	22544	-0-	-1822	-0-	22544	2	N	-0-			-0-
04	23220 X	21557	-0-	-1663	-0-	21557	2	N	-0-			-0-
05	23808 X	22590	-0-	-1218	-0-	22590	2	N	-0-			-0-
06	22710 X	21913	-0-	-797	-0-	21913	2	N	-0-			-0-
07	23312 X	22535	-0-	-777	-0-	22535	2	N	-0-			-0-

YMCA		WELL #: B 3H		RRCID ->	251630	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6957 - 8853	
02	2184 X	1048	-0-	-1136	-0-	246	1	N	-0-			-0-
03	2418 X	1071	-0-	-1347	-0-	279	1	N	-0-			-0-
04	2340 X	806	-0-	-1534	-0-	273	1	N	-0-			-0-
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	281	1	N	-0-			-0-
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	271	1	N	-0-			-0-
*07	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: F 6H		RRCID ->	251653	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6647	PERF.	7260 - 10296	
02	7168 X	4630	-0-	-2538	-0-	4630	3	Y	-0-			45
03	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3	Y	-0-			45
04	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3	Y	-0-			45
05	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3	Y	-0-			45
06	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3	Y	-0-			45
*07	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8430	3	Y	82	68	1	59

ENGLER		WELL #: 2H		RRCID ->	251654	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	8122 - 8927	
02	4060 X	3806	-0-	-254	-0-	3806	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	3961	-0-	-441	-0-	3961	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3807	-0-	-453	-0-	3807	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	3844	-0-	-403	-0-	3844	2	N	-0-			-0-

KASAL		WELL #: 2H		RRCID ->	251679	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8190 - 11190	
02	13944 X	12841	-0-	-1103	-0-	12841	2	N	-0-			-0-
03	14570 X	12078	-0-	-2492	-0-	12078	2	N	-0-			-0-
04	13440 X	9812	-0-	-3628	-0-	9812	2	N	-0-			-0-
05	14229 X	11277	-0-	-2952	-0-	11277	2	N	-0-			-0-
06	13770 X	10781	-0-	-2989	-0-	10781	2	N	-0-			-0-
07	14229 X	10789	-0-	-3440	-0-	10789	2	N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251919	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8115 - 9498	
02	8876 X	3350	-0-	-5526	-0-	86	1	N	-0-			-0-
03	7068 X	5807	-0-	-1261	-0-	88	1	N	-0-			-0-
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-			-0-
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-			-0-
06	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	154	1	N	-0-			-0-
*07	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	251920	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7613 - 9623	
02	9548 X	7541	-0-	-2007	-0-	7541	2	N	-0-			-0-
03	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2	N	-0-			-0-
04	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2	N	-0-			-0-
05	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2	N	-0-			-0-
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2	N	-0-			-0-
07	12865 X	12240	-0-	-625	-0-	12240	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TARRAGON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251921		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534 2	N	-0-			-0-
03	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	18095 2	N	-0-			-0-
04	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346 2	N	-0-			-0-
05	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-	18838 2	N	-0-			-0-
06	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	17259 2	N	-0-			-0-
*07	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	18063 2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 7H		RRCID -> 251922		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886			
02	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652 2	N	-0-			-0-
03	10168 X	10154	-0-	-14	-0-	10154 2	N	-0-			-0-
04	10530 X	9386	-0-	-1144	-0-	9386 2	N	-0-			-0-
05	10881 X	9916	-0-	-965	-0-	9916 2	N	-0-			-0-
06	10530 X	9713	-0-	-817	-0-	9713 2	N	-0-			-0-
07	10168 X	9588	-0-	-580	-0-	9588 2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 7H		RRCID -> 251923		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097			
02	7840 X	4944	-0-	-2896	-0-	4944 2	Y	-0-			41
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8876 2	Y	-0-			41
04	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234 2	Y	-0-			41
05	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274 2	Y	-0-			41
06	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950 2	Y	-0-			41
*07	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7702 2	Y	77	32 1		86

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 13H		RRCID -> 251924		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681			
02	12348 X	11785	-0-	-563	-0-	11785 2	N	-0-			-0-
03	15748 X	11045	-0-	-4703	-0-	11045 2	N	-0-			-0-
04	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	16071 2	N	-0-			-0-
05	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	17783 2	N	-0-			-0-
06	14820 X	13533	-0-	-1287	-0-	13533 2	N	-0-			-0-
07	15748 X	13628	-0-	-2120	-0-	13628 2	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251930		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 9510			
02	1008 X	442	-0-	-566	-0-	442 1	N	-0-			-0-
03	1116 X	447	-0-	-669	-0-	447 1	N	-0-			-0-
04	1080 X	432	-0-	-648	-0-	432 1	N	-0-			-0-
05	496 X	227	-0-	-269	-0-	227 1	N	-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-			-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			-0-

WILEY		WELL #: 7H		RRCID -> 251931		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714			
02	5264 X	4931	-0-	-333	-0-	4931 2	N	-0-			66
03	5673 X	5277	-0-	-396	-0-	5277 2	N	-0-			66
04	5430 X	4797	-0-	-633	-0-	4797 2	N	-0-			66
05	5487 X	5007	-0-	-480	-0-	5007 2	N	-0-			66
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 2	N	-0-			66
*07	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2	N	-0-			66

KIMBROUGH XTO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251932		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 10060			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHOEBAR RANCH		WELL #: J 2H		RRCID -> 251933		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 6913 - 9099			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	403 1	2159 3	Y	13	54 1		-0-	
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	14 9	425 1	Y	7			7	
04	2940 X	2324	-0-	-616	-0-	8 9	403 1	Y	3			10	
05	3038 X	2051	-0-	-987	-0-	3 9	476 1	Y	26			36	
06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	29 9	439 1	Y	12			48	
*07	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	13 9	434 1	Y	-0-	47 1		1	

MCCOWEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251935		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6639		PERF. 7567 - 12345	
02	14196 X	12881	-0-	-1315	-0-	12881 2		N	-0-			-0-	
03	15314 X	13883	-0-	-1431	-0-	13883 2		N	-0-			-0-	
04	14460 X	13192	-0-	-1268	-0-	13192 2		N	-0-			-0-	
05	14849 X	13019	-0-	-1830	-0-	13019 2		N	-0-			-0-	
06	14100 X	12224	-0-	-1876	-0-	12224 2		N	-0-			-0-	
07	14260 X	12650	-0-	-1610	-0-	12650 2		N	-0-			-0-	

SOUTH JACOBS BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251936		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 6351 - 10067			
02	5320 X	4811	-0-	-509	-0-	307 1	4436 2	N	62			155	
03	5890 X	5094	-0-	-796	-0-	68 9	373 1	N	40	181 1		14	
04	5490 X	5038	-0-	-452	-0-	44 9	393 1	N	42			56	
05	5611 X	4881	-0-	-730	-0-	46 9	373 1	N	-0-			56	
06	5430 X	4981	-0-	-449	-0-	373 1	363 1	N	33			89	
07	5332 X	4899	-0-	-433	-0-	36 9	342 1	N	29			118	
						32 9							

BASPED UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 251949		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8170 - 11006			
02	11060 X	10369	-0-	-691	-0-	10369 2		N	-0-			-0-	
03	12245 X	8961	-0-	-3284	-0-	8961 2		N	-0-			-0-	
04	11850 X	7404	-0-	-4446	-0-	7404 2		N	-0-			-0-	
05	12183 X	5709	-0-	-6474	-0-	5709 2		N	-0-			-0-	
06	11700 X	8552	-0-	-3148	-0-	8552 2		N	-0-			-0-	
07	11470 X	9151	-0-	-2319	-0-	9151 2		N	-0-			-0-	

MAUDI WALSH ROE		WELL #: B 2H		RRCID -> 251951		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 7024 - 8738			
02	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739 2		N	-0-			115	
03	6975 X	6315	-0-	-660	-0-	6315 2		N	-0-			115	
04	6750 X	5711	-0-	-1039	-0-	5711 2		N	-0-			115	
05	6975 X	6003	-0-	-972	-0-	6003 2		N	-0-			115	
06	6330 X	5648	-0-	-682	-0-	5648 2		N	-0-			115	
07	6355 X	5974	-0-	-381	-0-	5974 2		N	-0-			115	

TXU TRWD S UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 251954		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 7020 - 12998			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	3000 N	14381	-0-	11381	11381	14381 2		N	-0-			-0-	
05	3100 N	26258	-0-	23158	34539	26258 2		N	-0-			-0-	
*06	3000 N	21038	-0-	18038	52577	21038 2		N	-0-			-0-	
*07	67663 X	15086	-0-	-52577	-0-	15086 2		N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PONDEROSA UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	251960	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7918 PERF. 8364 - 11634	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6048 X	5967	-0-	-81	-0-	5967 2	N	-0-		-0-
03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7456 2	N	1 9	1 8	-0-
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807 2	N	-0-		-0-
05	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852 2	N	-0-		-0-
06	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	351 1	N	8539 2		-0-
*07	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	362 1	N	8832 2		-0-

QUARRY		WELL #: B 5H		RRCID ->	251961	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 7324 - 10218	
02	8400 X	7077	-0-	-1323	-0-	206 1	N	6871 2		-0-
03	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	145 1	N	11791 2		-0-
04	9000 X	5896	-0-	-3104	-0-	71 1	N	5825 2		-0-
05	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	269 1	N	7925 2		-0-
06	11550 X	7941	-0-	-3609	-0-	276 1	N	7665 2		-0-
07	11935 X	7301	-0-	-4634	-0-	290 1	N	7011 2		-0-

ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251962	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	7885 PERF. 8271 - 10557	
02	12880 X	11138	-0-	-1742	-0-	11138 2	N	-0-		-0-
03	14043 X	11618	-0-	-2425	-0-	11618 2	N	-0-		-0-
04	13590 X	11388	-0-	-2202	-0-	11388 2	N	-0-		-0-
05	13640 X	10295	-0-	-3345	-0-	10295 2	N	-0-		-0-
06	11940 X	9660	-0-	-2280	-0-	9660 2	N	-0-		-0-
07	12338 X	11508	-0-	-830	-0-	11508 2	N	-0-		-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	251963	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	6701 PERF. 7263 - 13031	
02	30380 X	29539	-0-	-841	-0-	29539 2	N	-0-		-0-
03	33015 X	32630	-0-	-385	-0-	32630 2	N	-0-		-0-
04	31830 X	31113	-0-	-717	-0-	31113 2	N	-0-		-0-
05	32736 X	31567	-0-	-1169	-0-	31567 2	N	-0-		-0-
06	33239 X	33239	-0-	-0-	-0-	33239 2	N	-0-		-0-
*07	35156 X	35156	-0-	-0-	-0-	35156 2	N	-0-		-0-

GRAYSTONE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	251966	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7565 PERF. 8324 - 11053	
02	18368 X	14904	-0-	-3464	-0-	14904 2	N	-0-		-0-
03	19375 X	16653	-0-	-2722	-0-	16653 2	N	-0-		-0-
04	17520 X	15349	-0-	-2171	-0-	15349 2	N	-0-		-0-
05	18104 X	15645	-0-	-2459	-0-	15645 2	N	-0-		-0-
06	16110 X	14143	-0-	-1967	-0-	14143 2	N	-0-		-0-
07	16647 X	14752	-0-	-1895	-0-	14752 2	N	-0-		-0-

BEECHWOOD		WELL #: C 3H		RRCID ->	251968	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	7443 PERF. 7988 - 10860	
02	10612 X	9902	-0-	-710	-0-	9902 2	N	-0-		-0-
03	10974 X	10920	-0-	-54	-0-	10920 2	N	-0-		-0-
04	11160 X	9918	-0-	-1242	-0-	9918 2	N	-0-		-0-
05	11532 X	10832	-0-	-700	-0-	10832 2	N	-0-		-0-
06	11160 X	10600	-0-	-560	-0-	10600 2	N	-0-		-0-
07	10974 X	10526	-0-	-448	-0-	10526 2	N	-0-		-0-

BISD		WELL #: A 3H		RRCID ->	251970	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	7378 PERF. 7720 - 9806	
02	9744 X	9200	-0-	-544	-0-	9200 2	N	-0-		-0-
03	10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10438 2	N	-0-		-0-
04	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10315 2	N	-0-		-0-
05	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026 2	N	-0-		-0-
06	10110 X	9093	-0-	-1017	-0-	9093 2	N	-0-		-0-
07	10664 X	7567	-0-	-3097	-0-	7567 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GRAYSTONE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251972		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 8147 - 10659	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	15484 X	14301	-0-	-1183	-0-	14301	2	N	-0-		-0-
03	17143 X	15432	-0-	-1711	-0-	15432	2	N	-0-		-0-
04	16590 X	11627	-0-	-4963	-0-	11627	2	N	-0-		-0-
05	17143 X	14406	-0-	-2737	-0-	14406	2	N	-0-		-0-
06	16230 X	12483	-0-	-3747	-0-	12483	2	N	-0-		-0-
07	15841 X	8204	-0-	-7637	-0-	8204	2	N	-0-		-0-

USA TRUST		WELL #: A 1H		RRCID -> 251978		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 9036 - 11476	
02	5320 X	4924	-0-	-396	-0-	474	1	N	27	194	132
						30	9				
03	5890 X	5491	-0-	-399	-0-	530	1	N	28		160
						31	9				
04	5550 X	5104	-0-	-446	-0-	513	1	N	22		182
						24	9				
05	5549 X	5427	-0-	-122	-0-	532	1	N	28		210
						31	9				
06	5370 X	5154	-0-	-216	-0-	515	1	N	19		229
						21	9				
07	5487 X	5258	-0-	-229	-0-	547	1	N	22		251
						24	9				

USA TRUST		WELL #: A 2H		RRCID -> 251979		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9117 - 11697	
02	7616 X	6959	-0-	-657	-0-	671	1	N	23		242
						25	9				
03	8277 X	7519	-0-	-758	-0-	726	1	N	30	197	75
						33	9				
04	8010 X	6857	-0-	-1153	-0-	690	1	N	22		97
						24	9				
05	7719 X	7353	-0-	-366	-0-	722	1	N	22		119
						24	9				
06	7470 X	6909	-0-	-561	-0-	692	1	N	17		136
						19	9				
07	7719 X	7015	-0-	-704	-0-	731	1	N	20		156
						22	9				

INDIAN CREEK		WELL #: B 6H		RRCID -> 251983		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7537 - 9847	
02	6132 X	5079	-0-	-1053	-0-	5079	2	N	-0-		-0-
03	6355 X	5511	-0-	-844	-0-	5511	2	N	-0-		-0-
04	5910 X	5128	-0-	-782	-0-	5128	2	N	-0-		-0-
05	5611 X	5038	-0-	-573	-0-	5038	2	N	-0-		-0-
06	5430 X	4349	-0-	-1081	-0-	4349	2	N	-0-		-0-
07	5611 X	4459	-0-	-1152	-0-	4459	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 9H		RRCID -> 251984		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 6894		PERF. 7183 - 9437	
02	8932 X	8419	-0-	-513	-0-	8419	2	N	-0-		-0-
03	8866 X	8643	-0-	-223	-0-	8643	2	N	-0-		-0-
04	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2	N	-0-		-0-
05	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2	N	-0-		-0-
06	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2	N	-0-		-0-
07	10292 X	9298	-0-	-994	-0-	9298	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: G 8H		RRCID -> 251985		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
02	9856 X	8884	-0-	-972	-0-	8884	2	N	-0-	-0-	
03	10726 X	10112	-0-	-614	-0-	10112	2	N	-0-	-0-	
04	10380 X	10189	-0-	-191	-0-	10189	2	N	-0-	-0-	
05	10571 X	9212	-0-	-1359	-0-	9212	2	N	-0-	-0-	
06	10230 X	10136	-0-	-94	-0-	10136	2	N	-0-	-0-	
07	10540 X	9544	-0-	-996	-0-	9544	2	N	-0-	-0-	

MARY ANN WHITE		WELL #: B 1H		RRCID -> 251986		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CWS COMMUNITIES		WELL #: 1H		RRCID -> 251987		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005			
02	13720 X	9269	-0-	-4451	-0-	9269	2	N	-0-	-0-	
03	11284 X	11044	-0-	-240	-0-	11044	2	N	-0-	-0-	
04	10140 X	5506	-0-	-4634	-0-	5506	2	N	-0-	-0-	
05	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	2	N	-0-	-0-	
06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2	N	-0-	-0-	
07	11036 X	1324	-0-	-9712	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	

QUARRY		WELL #: B 4H		RRCID -> 251988		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130			
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	37	1	1324	2	N	-0-
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	192	1	12342	2	N	-0-
04	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	150	1	11759	2	N	-0-
05	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	203	1	10221	2	N	-0-
06	8340 X	7668	-0-	-672	-0-	230	1	7438	2	N	-0-
07	8618 X	6851	-0-	-1767	-0-	350	1	6501	2	N	-0-

BAKERS ACRES UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 251989		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764			
02	4116 X	3591	-0-	-525	-0-	3591	2	N	-0-	-0-	
03	4495 X	3798	-0-	-697	-0-	3798	2	N	-0-	-0-	
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	-0-	-0-	
05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2	N	-0-	-0-	
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2	N	-0-	-0-	
*07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2	N	-0-	-0-	

ARLINGTON SURBER B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251991		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677			
02	16660 X	14801	-0-	-1859	-0-	14801	2	N	-0-	-0-	
03	18383 X	15917	-0-	-2466	-0-	15917	2	N	-0-	-0-	
04	17220 X	15391	-0-	-1829	-0-	15391	2	N	-0-	-0-	
05	17205 X	15708	-0-	-1497	-0-	15708	2	N	-0-	-0-	
06	15900 X	13741	-0-	-2159	-0-	13741	2	N	-0-	-0-	
07	16399 X	13991	-0-	-2408	-0-	13991	2	N	-0-	-0-	

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251998		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373			
02	24948 X	23680	-0-	-1268	-0-	23680	2	N	-0-	-0-	
03	27621 X	25816	-0-	-1805	-0-	25816	2	N	-0-	-0-	
04	26310 X	23644	-0-	-2666	-0-	23644	2	N	-0-	-0-	
05	26970 X	24246	-0-	-2724	-0-	24246	2	N	-0-	-0-	
06	25560 X	22985	-0-	-2575	-0-	22985	2	N	-0-	-0-	
07	26226 X	22989	-0-	-3237	-0-	22989	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEECHWOOD		WELL #: C 2H		RRCID -> 251999		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10444 X	9996	-0-	-448	-0-	9996 2	N	-0-		-0-
03	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11484 2	N	-0-		-0-
04	11370 X	10622	-0-	-748	-0-	10622 2	N	-0-		-0-
05	11749 X	11387	-0-	-362	-0-	11387 2	N	-0-		-0-
06	11370 X	10359	-0-	-1011	-0-	10359 2	N	-0-		-0-
07	11470 X	10380	-0-	-1090	-0-	10380 2	N	-0-		-0-

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 252025		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848		
02	7308 X	6159	-0-	-1149	-0-	6159 2	N	-0-		-0-
03	7936 X	6565	-0-	-1371	-0-	6565 2	N	-0-		-0-
04	7680 X	6774	-0-	-906	-0-	6774 2	N	-0-		-0-
05	7657 X	6479	-0-	-1178	-0-	6479 2	N	-0-		-0-
06	6840 X	6142	-0-	-698	-0-	6142 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6232	-0-	-774	-0-	6232 2	N	-0-		-0-

TRWD UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 252027		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268		
02	15932 X	14659	-0-	-1273	-0-	14659 2	N	-0-		-0-
03	17081 X	15791	-0-	-1290	-0-	15791 2	N	-0-		-0-
04	19244 X	19244	-0-	-0-	-0-	19244 2	N	-0-		-0-
05	16585 X	14689	-0-	-1896	-0-	14689 2	N	-0-		-0-
06	16050 X	13519	-0-	-2531	-0-	13519 2	N	-0-		-0-
07	19871 X	15735	-0-	-4136	-0-	15735 2	N	-0-		-0-

ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252030		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593		
02	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020 2	N	-0-		-0-
03	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	10113 2	N	-0-		-0-
04	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174 2	N	-0-		-0-
05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7800 2	N	-0-		-0-
06	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920 2	N	-0-		-0-
*07	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9732 2	N	-0-		-0-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252031		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156		
02	21560 X	13811	-0-	-7749	-0-	13811 2	N	-0-		-0-
03	21669 X	9405	-0-	-12264	-0-	9405 2	N	-0-		-0-
04	15690 X	2962	-0-	-12728	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
05	16213 X	2975	-0-	-13238	-0-	2975 2	N	-0-		-0-
06	15690 X	3522	-0-	-12168	-0-	3522 2	N	-0-		-0-
07	15283 X	4051	-0-	-11232	-0-	4051 2	N	-0-		-0-

KNAPP E UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252033		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825		
02	17248 X	12640	-0-	-4608	-0-	371 1	12269 2	N	-0-	-0-
03	19096 X	13763	-0-	-5333	-0-	416 1	13347 2	N	-0-	-0-
04	15870 X	13943	-0-	-1927	-0-	418 1	13525 2	N	-0-	-0-
05	14942 X	13256	-0-	-1686	-0-	467 1	12789 2	N	-0-	-0-
06	14310 X	12455	-0-	-1855	-0-	438 1	12017 2	N	-0-	-0-
07	14415 X	13008	-0-	-1407	-0-	408 1	12600 2	N	-0-	-0-

KNAPP B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252046		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189		
02	8932 X	6922	-0-	-2010	-0-	6922 2		N	-0-	-0-
03	9951 X	6328	-0-	-3623	-0-	13 1	6315 2	N	-0-	-0-
04	9630 X	7479	-0-	-2151	-0-	55 1	7424 2	N	-0-	-0-
05	9951 X	5968	-0-	-3983	-0-	46 1	5922 2	N	-0-	-0-
06	8340 X	6778	-0-	-1562	-0-	5 1	6773 2	N	-0-	-0-
07	7719 X	6279	-0-	-1440	-0-	6279 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNAPP C UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	252049	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8193 - 9426	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10416 X	7961	-0-	-2455	-0-	205	1	7756	2	N	-0-	-0-
03	8990 X	8879	-0-	-111	-0-	191	1	8688	2	N	-0-	-0-
04	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	217	1	10655	2	N	-0-	-0-
05	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	195	1	9257	2	N	-0-	-0-
06	8730 X	7640	-0-	-1090	-0-	201	1	7439	2	N	-0-	-0-
07	11222 X	7971	-0-	-3251	-0-	225	1	7746	2	N	-0-	-0-

KNAPP D UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252050	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8226 - 11102	
02	15064 X	6154	-0-	-8910	-0-	1051	1	5103	2	N	-0-	-0-
03	16678 X	12076	-0-	-4602	-0-	1095	1	10981	2	N	-0-	-0-
04	16140 X	10936	-0-	-5204	-0-	1167	1	9769	2	N	-0-	-0-
05	12555 X	9728	-0-	-2827	-0-	1317	1	8411	2	N	-0-	-0-
06	12150 X	8824	-0-	-3326	-0-	1207	1	7617	2	N	-0-	-0-
07	12090 X	8152	-0-	-3938	-0-	1133	1	7019	2	N	-0-	-0-

KNAPP F UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252051	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8511 - 11147	
02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	706	1	1832	2	N	-0-	-0-
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	733	1	1634	2	N	-0-	-0-
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	666	1	1997	2	N	-0-	-0-
05	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	730	1	1457	2	N	-0-	-0-
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	720	1	1350	2	N	-0-	-0-
*07	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	667	1	1127	2	N	-0-	-0-

SANDY'S DREAM		WELL #: 1H		RRCID ->	252052	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8900 - 9206	
02	2100 X	1880	-0-	-220	-0-	1880	2			N	-0-	-0-
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-	-0-
04	1890 X	3	-0-	-1887	-0-	3	2			N	-0-	-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	252053	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8190 - 10582	
02	13328 X	11417	-0-	-1911	-0-	11417	2			N	-0-	-0-
03	14756 X	11589	-0-	-3167	-0-	11589	2			N	-0-	-0-
04	12600 X	11321	-0-	-1279	-0-	11321	2			N	-0-	-0-
05	13020 X	12176	-0-	-844	-0-	12176	2			N	-0-	-0-
06	12600 X	12248	-0-	-352	-0-	12248	2			N	-0-	-0-
*07	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-	-0-

TRAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252079	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8968 - 11939	
02	15568 X	14311	-0-	-1257	-0-	14311	2			N	-0-	-0-
03	17143 X	15175	-0-	-1968	-0-	15175	2			N	-0-	-0-
04	16350 X	14573	-0-	-1777	-0-	14573	2			N	-0-	-0-
05	16616 X	16371	-0-	-245	-0-	16371	2			N	-0-	-0-
06	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	16846	2			N	-0-	-0-
*07	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	16983	2			N	-0-	-0-

TRAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252080	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8353 - 11289	
02	10080 X	9478	-0-	-602	-0-	9478	2			N	-0-	-0-
03	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	2			N	-0-	-0-
04	10020 X	9868	-0-	-152	-0-	9868	2			N	-0-	-0-
05	10509 X	9652	-0-	-857	-0-	9652	2			N	-0-	-0-
06	10290 X	9482	-0-	-808	-0-	9482	2			N	-0-	-0-
07	10633 X	8956	-0-	-1677	-0-	8956	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TODD UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 252081		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 8086 - 10478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12012 X	7895	-0-	-4117	-0-	7895 2		N	-0-			-0-
03	13299 X	10182	-0-	-3117	-0-	10182 2		N	-0-			-0-
04	12660 X	7628	-0-	-5032	-0-	7628 2		N	-0-			-0-
05	11160 X	6655	-0-	-4505	-0-	6655 2		N	-0-			-0-
06	9840 X	6997	-0-	-2843	-0-	6997 2		N	-0-			-0-
07	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			N	-0-			-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 252083		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 7253 - 9325		
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-			-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3204	-0-	204	204	3204 2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2493	-0-	-204	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3079	-0-	79	79	3079 2		N	-0-			-0-
*07	2973 X	2894	-0-	-79	-0-	2894 2		N	-0-			-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252216		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 6520		PERF. 7660 - 9248		
02	6916 X	6406	-0-	-510	-0-	6406 2		N	-0-			-0-
03	7657 X	7515	-0-	-142	-0-	7515 2		N	-0-			-0-
04	7410 X	7242	-0-	-168	-0-	7242 2		N	-0-			-0-
05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115 2		N	-0-			-0-
06	7260 X	6982	-0-	-278	-0-	6982 2		N	-0-			-0-
*07	7502 X	6887	-0-	-615	-0-	6887 2		N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252233		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 7137 - 10322		
02	13160 X	13056	-0-	-104	-0-	13037 3	19 9	N	17	20 1		7
03	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	14292 3	28 9	N	25	19 1		13
04	13800 X	13772	-0-	-28	-0-	13754 3	18 9	N	16	19 1		10
05	14446 X	14267	-0-	-179	-0-	14231 3	36 9	N	33	21 1		22
06	13980 X	11777	-0-	-2203	-0-	11765 3	12 9	N	11	21 1		12
07	14446 X	13730	-0-	-716	-0-	13707 3	23 9	N	21	22 1		11

GERY SMITH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 252338		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 7538		PERF. 7922 - 9642		
02	9436 X	1286	-0-	-8150	-0-	258 1	1028 2	N	-0-			-0-
03	3689 X	563	-0-	-3126	-0-	274 1	289 2	N	-0-			-0-
04	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	276 1	1402 2	N	-0-			-0-
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	254 1	3207 2	N	-0-			-0-
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	228 1	6022 2	N	-0-			-0-
*07	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	245 1	8742 2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 4H		RRCID -> 252340		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8242 - 10754		
02	15316 X	11756	-0-	-3560	-0-	11756 2		N	-0-			-0-
03	13578 X	12186	-0-	-1392	-0-	12186 2		N	-0-			-0-
04	12060 X	9595	-0-	-2465	-0-	9595 2		N	-0-			-0-
05	13020 X	10148	-0-	-2872	-0-	10148 2		N	-0-			-0-
06	12600 X	11249	-0-	-1351	-0-	11249 2		N	-0-			-0-
*07	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794 2		N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 252341		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8267 - 10402		
02	10220 X	8273	-0-	-1947	-0-	8273 2		N	-0-			-0-
03	11315 X	8973	-0-	-2342	-0-	8973 2		N	-0-			-0-
04	10950 X	9385	-0-	-1565	-0-	9385 2		N	-0-			-0-
05	9765 X	9661	-0-	-104	-0-	9661 2		N	-0-			-0-
06	8850 X	8797	-0-	-53	-0-	8797 2		N	-0-			-0-
*07	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
INDIAN CREEK		WELL #: J 8H		RRCID -> 252342		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 6753		PERF. 7126 - 8970		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10528	X	9616	-0-	-912	-0-	9616 2	N	-0-		-0-	
03	10974	X	9918	-0-	-1056	-0-	9918 2	N	-0-		-0-	
04	10620	X	9693	-0-	-927	-0-	9693 2	N	-0-		-0-	
05	10912	X	8472	-0-	-2440	-0-	8472 2	N	-0-		-0-	
06	10560	X	8887	-0-	-1673	-0-	8887 2	N	-0-		-0-	
07	10633	X	7927	-0-	-2706	-0-	7927 2	N	-0-		-0-	

TRWD WC UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252343		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 6448		PERF. 6945 - 9385		
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485 2	N	-0-		-0-	
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776 2	N	-0-		-0-	
04	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9961 2	N	-0-		-0-	
05	10385	X	9420	-0-	-965	-0-	9420 2	N	-0-		-0-	
06	10050	X	9432	-0-	-618	-0-	9432 2	N	-0-		-0-	
*07	10385	X	9223	-0-	-1162	-0-	9223 2	N	-0-		-0-	

TRWD		WELL #: H 7H		RRCID -> 252346		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6954 - 10792		
02	17808	X	16585	-0-	-1223	-0-	16585 2	N	-0-		-0-	
03	19468	X	18157	-0-	-1311	-0-	18157 2	N	-0-		-0-	
04	18660	X	17195	-0-	-1465	-0-	17195 2	N	-0-		-0-	
05	19003	X	17366	-0-	-1637	-0-	17366 2	N	-0-		-0-	
06	18120	X	16649	-0-	-1471	-0-	16649 2	N	-0-		-0-	
07	18352	X	16998	-0-	-1354	-0-	16998 2	N	-0-		-0-	

RICHARDSON, SID		WELL #: C 5H		RRCID -> 252347		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 7331 - 10046		
02	6104	X	5607	-0-	-497	-0-	573 1	5034 2	N	-0-	-0-	
03	6696	X	6217	-0-	-479	-0-	609 1	5608 2	N	-0-	-0-	
04	6360	X	5932	-0-	-428	-0-	606 1	5326 2	N	-0-	-0-	
05	6386	X	5877	-0-	-509	-0-	611 1	5266 2	N	-0-	-0-	
06	6120	X	5595	-0-	-525	-0-	598 1	4997 2	N	-0-	-0-	
07	6231	X	5556	-0-	-675	-0-	587 1	4969 2	N	-0-	-0-	

DOBSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 252353		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 6789		PERF. 7327 - 10889		
02	15652	X	14672	-0-	-980	-0-	14672 2		Y	-0-	16	
03	17081	X	15373	-0-	-1708	-0-	15318 2	55 9	Y	50	66 1	
04	16530	X	14957	-0-	-1573	-0-	14957 2		Y	-0-	-0-	
05	16585	X	14926	-0-	-1659	-0-	14926 2		Y	-0-	-0-	
06	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992 2		Y	-0-	-0-	
*07	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	14468 2	73 9	Y	66	58 1	

COLONIAL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 252354		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7882 - 9366		
02	6160	X	4629	-0-	-1531	-0-	4629 2		N	-0-	-0-	
03	6603	X	6212	-0-	-391	-0-	6212 2		N	-0-	-0-	
04	6300	X	5840	-0-	-460	-0-	5840 2		N	-0-	-0-	
05	5983	X	5788	-0-	-195	-0-	5788 2		N	-0-	-0-	
06	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779 2		N	-0-	-0-	
07	6200	X	5445	-0-	-755	-0-	5445 2		N	-0-	-0-	

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 252355		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8302 - 10312		
02	11340	X	10230	-0-	-1110	-0-	10230 2		N	-0-	-0-	
03	11470	X	11101	-0-	-369	-0-	11101 2		N	-0-	-0-	
04	10350	X	9317	-0-	-1033	-0-	9317 2		N	-0-	-0-	
05	11315	X	9610	-0-	-1705	-0-	9610 2		N	-0-	-0-	
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311 2		N	-0-	-0-	
07	11315	X	10883	-0-	-432	-0-	10883 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252356	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	7889 PERF. 8587 - 10431		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5012 X	-0-	-0-	-5012	-0-			N	-0-	-0-	
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-	-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KNAPP D UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252364	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	7841 PERF. 8256 - 10892		
02	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2	N	-0-	-0-	
03	19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	-0-	
04	16524 X	16524	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	
05	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	2	N	-0-	-0-	
06	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16805	2	N	-0-	-0-	
*07	17537 X	17537	-0-	-0-	-0-	17537	2	N	-0-	-0-	

KNAPP C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252366	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	7875 PERF. 8069 - 11751		
02	13916 X	7300	-0-	-6616	-0-	334	1	N	-0-	-0-	
03	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	386	1	N	-0-	-0-	
04	11580 X	11477	-0-	-103	-0-	313	1	N	-0-	-0-	
05	12276 X	11568	-0-	-708	-0-	367	1	N	-0-	-0-	
06	13110 X	10311	-0-	-2799	-0-	391	1	N	-0-	-0-	
07	13547 X	5547	-0-	-8000	-0-	399	1	N	-0-	-0-	

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #: 1H		RRCID ->	252367	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	5624 PERF. 6099 - 9005		
02	5040 X	4522	-0-	-518	-0-	4522	2	N	-0-	67	
03	5921 X	5248	-0-	-673	-0-	5140	2	N	98	165	
04	5730 X	4777	-0-	-953	-0-	4767	2	N	9	90	
05	5921 X	4698	-0-	-1223	-0-	4621	2	N	70	160	
06	5520 X	4519	-0-	-1001	-0-	4450	2	N	63	75	
07	5239 X	4683	-0-	-556	-0-	4683	2	N	-0-	75	

MCCUTCHIN		WELL #: 1H		RRCID ->	252369	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	8072 PERF. 8518 - 11786		
02	15484 X	12997	-0-	-2487	-0-	12997	2	N	-0-	-0-	
03	15128 X	14071	-0-	-1057	-0-	14071	2	N	-0-	-0-	
04	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2	N	-0-	-0-	
05	14384 X	14116	-0-	-268	-0-	14116	2	N	-0-	-0-	
06	13920 X	13793	-0-	-127	-0-	13793	2	N	-0-	-0-	
07	14384 X	13726	-0-	-658	-0-	13726	2	N	-0-	-0-	

BEECHWOOD		WELL #: A 2H		RRCID ->	252386	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	7479 PERF. 7560 - 9200		
02	1680 X	244	-0-	-1436	-0-	244	2	N	-0-	-0-	
03	248 X	166	-0-	-82	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
04	240 X	190	-0-	-50	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
05	279 X	204	-0-	-75	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	-0-	
*07	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	395	1	N	-0-	-0-	

ARTERBURN & CROW UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252388	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	7245 PERF. 7126 - 9677		
02	12180 X	10299	-0-	-1881	-0-	10299	2	N	-0-	-0-	
03	13485 X	11773	-0-	-1712	-0-	11773	2	N	-0-	-0-	
04	12570 X	10624	-0-	-1946	-0-	10624	2	N	-0-	-0-	
05	12183 X	10583	-0-	-1600	-0-	10583	2	N	-0-	-0-	
06	11400 X	10056	-0-	-1344	-0-	10056	2	N	-0-	-0-	
07	11780 X	8565	-0-	-3215	-0-	8565	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CARTER SE UNIT		WELL #: B 14H		RRCID ->	252389	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6951 PERF. 7647 - 9653	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CARTER NE UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	252390	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	6927 PERF. 7284 - 9724	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FLASHBACK		WELL #: 3H		RRCID ->	252392	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 8402 - 9485	
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
05	3100 N	8612	-0-	5512	5512	8612 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	9734	-0-	6734	12246	9734 2	N	-0-		-0-
*07	3100 N	10113	-0-	7013	19259	10113 2	N	-0-		-0-
FLASHBACK		WELL #: 5H		RRCID ->	252393	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7847 PERF. 8132 - 9215	
02	7700 X	7355	-0-	-345	-0-	7355 2	N	-0-		-0-
03	8525 X	8053	-0-	-472	-0-	8053 2	N	-0-		-0-
04	8250 X	6991	-0-	-1259	-0-	6991 2	N	-0-		-0-
05	8432 X	4804	-0-	-3628	-0-	4804 2	N	-0-		-0-
06	7890 X	5700	-0-	-2190	-0-	5700 2	N	-0-		-0-
07	8153 X	5619	-0-	-2534	-0-	5619 2	N	-0-		-0-
FLOWERS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252394	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8181 PERF. 8752 - 10076	
02	14B2 EXT	706	-0-	706	706	706 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3848	-0-	3848	4554	3848 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	6455	-0-	6455	11009	6455 2	N	-0-		-0-
05	17185 X	6176	-0-	-11009	-0-	6176 2	N	-0-		-0-
06	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 2	N	-0-		-0-
07	6665 X	6401	-0-	-264	-0-	6401 2	N	-0-		-0-
HOBBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252396	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7785 PERF. 7747 - 9833	
02	14756 X	13505	-0-	-1251	-0-	13505 2	N	-0-		-0-
03	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	20172 2	N	-0-		-0-
04	14970 X	14803	-0-	-167	-0-	14803 2	N	-0-		-0-
05	14942 X	13200	-0-	-1742	-0-	13200 2	N	-0-		-0-
06	16590 X	14860	-0-	-1730	-0-	14860 2	N	-0-		-0-
07	17143 X	14782	-0-	-2361	-0-	14782 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 6H		RRCID ->	252398	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 7424 - 9230	
02	10752 X	9890	-0-	-862	-0-	9890 2	N	-0-		-0-
03	11904 X	10826	-0-	-1078	-0-	10826 2	N	-0-		-0-
04	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	11162 2	N	-0-		-0-
05	11439 X	11163	-0-	-276	-0-	11163 2	N	-0-		-0-
06	11070 X	10486	-0-	-584	-0-	10486 2	N	-0-		-0-
07	11532 X	10747	-0-	-785	-0-	10747 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: C 8H		RRCID -> 252400		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 7509 - 9339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
02		12354 X	12354	-0-	-0-	-0-	12354 2	N	-0-		-0-
03		14260 X	13498	-0-	-762	-0-	13498 2	N	-0-		-0-
04		13800 X	12388	-0-	-1412	-0-	12388 2	N	-0-		-0-
05		14260 X	12825	-0-	-1435	-0-	12825 2	N	-0-		-0-
06		13500 X	11988	-0-	-1512	-0-	11988 2	N	-0-		-0-
07		13671 X	12046	-0-	-1625	-0-	12046 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 6H		RRCID -> 252402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 13H		RRCID -> 252463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 14H		RRCID -> 252465		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: D 15H		RRCID -> 252467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 5H		RRCID -> 252469		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 7390 - 9308	
02		10780 X	10188	-0-	-592	-0-	10188 2	N	-0-		-0-
03		11346 X	10925	-0-	-421	-0-	10925 2	N	-0-		-0-
04		10650 X	10447	-0-	-203	-0-	10447 2	N	-0-		-0-
05		11284 X	10046	-0-	-1238	-0-	10046 2	N	-0-		-0-
06		10920 X	9902	-0-	-1018	-0-	9902 2	N	-0-		-0-
07		11284 X	10127	-0-	-1157	-0-	10127 2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK		WELL #: N 6H		RRCID -> 252470		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 6966		PERF. 7350 - 9202	
02		11760 X	10118	-0-	-1642	-0-	10118 2	N	-0-		-0-
03		12927 X	10655	-0-	-2272	-0-	10655 2	N	-0-		-0-
04		12450 X	10781	-0-	-1669	-0-	10781 2	N	-0-		-0-
05		11191 X	10684	-0-	-507	-0-	10684 2	N	-0-		-0-
06		10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10860 2	N	-0-		-0-
*07		11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	11582 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JACK UNIT		WELL #: A 4H		RRCID ->	252471	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8083 - 9599	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8736 X	7435	-0-	-1301	-0-	7435	2	N	-0-			-0-
03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2	N	-0-			-0-
05	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2	N	-0-			-0-
06	9210 X	8303	-0-	-907	-0-	8303	2	N	-0-			-0-
07	9517 X	7983	-0-	-1534	-0-	7983	2	N	-0-			-0-

KATES CFW UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252472	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7625 - 9800	
02	39676 X	25140	-0-	-14536	-0-	25140	2	N	-0-			-0-
03	43927 X	26162	-0-	-17765	-0-	26162	2	N	-0-			-0-
04	36480 X	23347	-0-	-13133	-0-	23347	2	N	-0-			-0-
05	32426 X	23139	-0-	-9287	-0-	23139	2	N	-0-			-0-
06	29340 X	22536	-0-	-6804	-0-	22536	2	N	-0-			-0-
07	27838 X	23080	-0-	-4758	-0-	23080	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252474	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8248 - 11084	
02	16884 X	15912	-0-	-972	-0-	15912	2	N	-0-			-0-
03	21080 X	16983	-0-	-4097	-0-	16983	2	N	-0-			-0-
04	20400 X	15835	-0-	-4565	-0-	15835	2	N	-0-			-0-
05	21080 X	13640	-0-	-7440	-0-	13640	2	N	-0-			-0-
06	18240 X	14524	-0-	-3716	-0-	14524	2	N	-0-			-0-
07	17608 X	13239	-0-	-4369	-0-	13239	2	N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252477	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8197 - 10379	
02	7560 X	4696	-0-	-2864	-0-	4696	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	5338	-0-	-2536	-0-	5338	2	N	-0-			-0-
04	7620 X	7095	-0-	-525	-0-	7095	2	N	-0-			-0-
05	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2	N	-0-			-0-
06	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	4341	-0-	-3006	-0-	4341	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252482	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7493	PERF.	7936 - 10111	
02	17248 X	16320	-0-	-928	-0-	16320	2	N	-0-			-0-
03	18476 X	17855	-0-	-621	-0-	17855	2	N	-0-			-0-
04	17340 X	17065	-0-	-275	-0-	17065	2	N	-0-			-0-
05	18073 X	17112	-0-	-961	-0-	17112	2	N	-0-			-0-
06	17490 X	16341	-0-	-1149	-0-	16341	2	N	-0-			-0-
07	18073 X	16333	-0-	-1740	-0-	16333	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252484	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7830 - 10335	
02	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2	N	-0-			-0-
03	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	17440	2	N	-0-			-0-
04	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2	N	-0-			-0-
05	17453 X	15119	-0-	-2334	-0-	15119	2	N	-0-			-0-
06	16890 X	13529	-0-	-3361	-0-	13529	2	N	-0-			-0-
07	17453 X	15532	-0-	-1921	-0-	15532	2	N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252488	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8335 - 12619	
02	19684 X	15246	-0-	-4438	-0-	15246	2	N	-0-			-0-
03	22041 X	14497	-0-	-7544	-0-	14497	2	N	-0-			-0-
04	21330 X	14069	-0-	-7261	-0-	14069	2	N	-0-			-0-
05	22041 X	16228	-0-	-5813	-0-	16228	2	N	-0-			-0-
06	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	20095	2	N	-0-			-0-
*07	23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	23824	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
RAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252491	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7184 PERF. 7382 - 9418					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2	N	-0-			-0-		
03	16864 X	15152	-0-	-1712	-0-	15152	2	N	-0-			-0-		
04	16350 X	12408	-0-	-3942	-0-	12408	2	N	-0-			-0-		
05	16895 X	11917	-0-	-4978	-0-	11917	2	N	-0-			-0-		
06	16350 X	11466	-0-	-4884	-0-	11466	2	N	-0-			-0-		
07	15934 X	9548	-0-	-6386	-0-	9548	2	N	-0-			-0-		

WEATHERBY UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	252493	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7545 PERF. 8025 - 9705					
02	3556 X	2685	-0-	-871	-0-	2685	2	N	-0-			-0-		
03	3937 X	3155	-0-	-782	-0-	3155	2	N	-0-			-0-		
04	3150 X	2449	-0-	-701	-0-	2449	2	N	-0-			-0-		
05	2976 X	1469	-0-	-1507	-0-	1469	2	N	-0-			-0-		
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	N	-0-			-0-		
07	3162 X	1676	-0-	-1486	-0-	1676	2	N	-0-			-0-		

SKILES UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252494	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	6428 PERF. 6707 - 8391					
02	5040 X	3588	-0-	-1452	-0-	336	1	3252	2	N	-0-	-0-		
03	5580 X	3973	-0-	-1607	-0-	356	1	3617	2	N	-0-	-0-		
04	5280 X	3353	-0-	-1927	-0-	343	1	3010	2	N	-0-	-0-		
05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	346	1	4750	2	N	-0-	-0-		
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	335	1	4685	2	N	203	176 1 27		
*07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	223	9	341	1	4706	2	N	-0-	27

TRWD BBC E UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	252495	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	6697 PERF. 7296 - 10088					
02	28924 X	26825	-0-	-2099	-0-	26825	2	N	-0-			-0-		
03	31527 X	29193	-0-	-2334	-0-	29193	2	N	-0-			-0-		
04	30180 X	27462	-0-	-2718	-0-	27462	2	N	-0-			-0-		
05	30845 X	28171	-0-	-2674	-0-	28171	2	N	-0-			-0-		
06	29190 X	27223	-0-	-1967	-0-	27223	2	N	-0-			-0-		
07	29698 X	27903	-0-	-1795	-0-	27903	2	N	-0-			-0-		

WEATHERBY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252496	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7695 PERF. 8065 - 10101					
02	29484 X	20903	-0-	-8581	-0-	20903	2	N	-0-			-0-		
03	29326 X	21743	-0-	-7583	-0-	21743	2	N	-0-			-0-		
04	26160 X	19732	-0-	-6428	-0-	19732	2	N	-0-			-0-		
05	25513 X	19706	-0-	-5807	-0-	19706	2	N	-0-			-0-		
06	23460 X	17374	-0-	-6086	-0-	17374	2	N	-0-			-0-		
07	23157 X	16008	-0-	-7149	-0-	16008	2	N	-0-			-0-		

WEATHERBY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252498	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	7603 PERF. 7987 - 9667					
02	14140 X	12373	-0-	-1767	-0-	12373	2	N	-0-			-0-		
03	15655 X	5233	-0-	-10422	-0-	5233	2	N	-0-			-0-		
04	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2	N	-0-			-0-		
05	13702 X	10895	-0-	-2807	-0-	10895	2	N	-0-			-0-		
06	13260 X	10657	-0-	-2603	-0-	10657	2	N	-0-			-0-		
07	13857 X	9685	-0-	-4172	-0-	9685	2	N	-0-			-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRWD J UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252499	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6815	- 10393
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	12572 X	8769	-0-	-3803	-0-	8769	2	N	-0-	-0-		
03	13919 X	9918	-0-	-4001	-0-	9918	2	N	-0-	-0-		
04	13470 X	9333	-0-	-4137	-0-	9333	2	N	-0-	-0-		
05	12152 X	8612	-0-	-3540	-0-	8612	2	N	-0-	-0-		
06	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2	N	-0-	-0-		
*07	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2	N	-0-	-0-		

YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252501	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6492	PERF.	6862	- 10218
02	15092 X	14287	-0-	-805	-0-	14287	2	N	-0-	152		
03	16709 X	14575	-0-	-2134	-0-	14575	2	N	-0-	152		
04	16170 X	15909	-0-	-261	-0-	15909	2	N	-0-	152		
05	16632 X	16632	-0-	-0-	-0-	16632	2	N	-0-	152		
06	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16115	2	N	57	189	1	20
07	16430 X	15844	-0-	-586	-0-	15844	2	N	-0-	20		

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 7H		RRCID ->	252600	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	8066	- 10522
02	8764 X	7127	-0-	-1637	-0-	7127	2	N	-0-	-0-		
03	9424 X	8108	-0-	-1316	-0-	8108	2	N	-0-	-0-		
04	9180 X	3088	-0-	-6092	-0-	3088	2	N	-0-	-0-		
05	9486 X	2480	-0-	-7006	-0-	2480	2	N	-0-	-0-		
06	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2	N	-0-	-0-		
*07	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2	N	-0-	-0-		

FLOWERS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252604	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	8141	PERF.	8597	- 11545
02	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2	N	-0-	-0-		
03	4433 X	1998	-0-	-2435	-0-	1998	2	N	-0-	-0-		
04	13650 X	8821	-0-	-4829	-0-	8821	2	N	-0-	-0-		
05	14105 X	11538	-0-	-2567	-0-	11538	2	N	-0-	-0-		
06	13650 X	1445	-0-	-12205	-0-	1445	2	N	-0-	-0-		
07	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-			N	-0-	-0-		

MIRA LAGOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252605	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8878	- 11219
02	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2	N	-0-	-0-		
03	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2	N	-0-	-0-		
04	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2	N	-0-	-0-		
05	11811 X	10327	-0-	-1484	-0-	10327	2	N	-0-	-0-		
06	13140 X	8702	-0-	-4438	-0-	8702	2	N	-0-	-0-		
07	13578 X	9526	-0-	-4052	-0-	9526	2	N	-0-	-0-		

CE OWENS UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	252606	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6959	- 8987
02	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2	N	-0-	-0-		
03	12927 X	11959	-0-	-968	-0-	11959	2	N	-0-	-0-		
04	12510 X	10265	-0-	-2245	-0-	10265	2	N	-0-	-0-		
05	12927 X	11875	-0-	-1052	-0-	11875	2	N	-0-	-0-		
06	12150 X	11620	-0-	-530	-0-	11620	2	N	-0-	-0-		
07	12276 X	12078	-0-	-198	-0-	12078	2	N	-0-	-0-		

PACIFIC UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	252607	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8158	- 10550
02	20524 X	15571	-0-	-4953	-0-	15571	2	N	-0-	-0-		
03	22723 X	18591	-0-	-4132	-0-	18591	2	N	-0-	-0-		
04	21390 X	18949	-0-	-2441	-0-	18949	2	N	-0-	-0-		
05	19530 X	18949	-0-	-581	-0-	18949	2	N	-0-	-0-		
06	18870 X	17062	-0-	-1808	-0-	17062	2	N	-0-	-0-		
07	19592 X	14720	-0-	-4872	-0-	14720	2	N	-0-	-0-		

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD TWIN POINTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252609	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	7374 - 10246
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: E 2H		RRCID ->	252612	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	7141 - 8299
02	4256 X	1626	-0-	-2630	-0-	1594	3	32	9	Y	21
03	4092 X	1433	-0-	-2659	-0-	1404	3	29	9	Y	27
04	3960 X	2471	-0-	-1489	-0-	2458	3	13	9	Y	15
05	3658 X	3570	-0-	-88	-0-	3566	3	4	9	Y	19
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3056	3	14	9	Y	10
*07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3508	3	18	9	Y	17

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	252640	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6609	PERF.	6881 - 8437
02	6972 X	6491	-0-	-481	-0-	6491	2			N	-0-
03	7378 X	7316	-0-	-62	-0-	7316	2			N	-0-
04	7290 X	6658	-0-	-632	-0-	6658	2			N	-0-
05	7533 X	6770	-0-	-763	-0-	6770	2			N	-0-
06	7290 X	6108	-0-	-1182	-0-	6108	2			N	-0-
07	7316 X	6209	-0-	-1107	-0-	6209	2			N	-0-

PACIFIC UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	252641	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	8022 - 9867
02	13468 X	7312	-0-	-6156	-0-	7312	2			N	-0-
03	12927 X	5221	-0-	-7706	-0-	5221	2			N	-0-
04	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-
05	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-
06	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-
07	12648 X	10980	-0-	-1668	-0-	10980	2			N	-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: I 2H		RRCID ->	252643	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6933 - 8832
02	4088 X	3207	-0-	-881	-0-	3174	2	33	9	Y	25
03	4371 X	3978	-0-	-393	-0-	3945	2	33	9	Y	27
04	4230 X	3466	-0-	-764	-0-	3451	2	15	9	Y	15
05	3844 X	3839	-0-	-5	-0-	3835	2	4	9	Y	19
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3068	2	17	9	Y	11
*07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2833	2	13	9	Y	14

ARMSTRONG TRWD UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	252744	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6864 - 10748
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-
03	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			N	-0-
04	1830 N	1573	-0-	-257	-0-	1573	2			N	-0-
05	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-

ROSE A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252759	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8529 - 10869
02	51744 X	31547	-0-	-20197	-0-	31547	3			N	-0-
03	49910 X	34599	-0-	-15311	-0-	34599	3			N	-0-
04	41280 X	32887	-0-	-8393	-0-	32887	3			N	-0-
05	37572 X	34701	-0-	-2871	-0-	34701	3			N	-0-
*06	34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-
07	34937 X	34018	-0-	-919	-0-	34018	3			N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DIXON UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	252760	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	7785 PERF. 8170 - 10058			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6692 X	5301	-0-	-1391	-0-	5301	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	5647	-0-	-1762	-0-	5647	2	N	-0-			-0-
04	7170 X	4024	-0-	-3146	-0-	4024	2	N	-0-			-0-
05	6696 X	5525	-0-	-1171	-0-	5525	2	N	-0-			-0-
06	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2	N	-0-			-0-
*07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2	N	-0-			-0-

RED HOT UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	252766	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	8217 PERF. 8565 - 13475			
02	13020 X	12221	-0-	-799	-0-	12221	2	N	-0-			-0-
03	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-			N	-0-			-0-
04	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2	N	-0-			-0-
05	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2	N	-0-			-0-
06	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2	N	-0-			-0-
07	13764 X	11956	-0-	-1808	-0-	11956	2	N	-0-			-0-

SHERRILL KNAPP UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	252774	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	7149 PERF. 8193 - 9861			
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	227	1	4635	2	N	-0-	-0-
03	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	217	1	6239	2	N	-0-	-0-
04	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	168	1	6456	2	N	-0-	-0-
05	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	103	1	5851	2	N	-0-	-0-
06	6240 X	5710	-0-	-530	-0-	5710	2	N	-0-			-0-
07	6851 X	5461	-0-	-1390	-0-	5461	2	N	-0-			-0-

WILEY		WELL #: 6H		RRCID ->	252796	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	6628 PERF. 7402 - 9707			
02	5488 X	5006	-0-	-482	-0-	5006	2	N	-0-			33
03	5952 X	5313	-0-	-639	-0-	5313	2	N	-0-			33
04	5760 X	5425	-0-	-335	-0-	5425	2	N	-0-			33
05	5890 X	5732	-0-	-158	-0-	5732	2	N	-0-			33
06	5700 X	5098	-0-	-602	-0-	5098	2	N	-0-			33
07	5611 X	4587	-0-	-1024	-0-	4587	2	N	-0-			33

YATES. CAP		WELL #: 1H		RRCID ->	252850	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	6297 PERF. 6890 - 9580			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

OLE GIESER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	252911	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7679 PERF. 8027 - 10063			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARPER CATTLE C UNIT		WELL #: 11BH		RRCID ->	252913	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8459 PERF. 8738 - 13878			
02	11340 X	10730	-0-	-610	-0-	10730	2	N	-0-			-0-
03	12555 X	10715	-0-	-1840	-0-	10715	2	N	-0-			-0-
04	11760 X	10043	-0-	-1717	-0-	10043	2	N	-0-			-0-
05	11873 X	10502	-0-	-1371	-0-	10502	2	N	-0-			-0-
06	11490 X	9939	-0-	-1551	-0-	9939	2	N	-0-			-0-
07	11873 X	10194	-0-	-1679	-0-	10194	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALSH CRESSON RANCH		WELL #:		A 5H	RRCID ->	252915	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6853 - 9489	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1		1
03	869 X	869	-0-	-0-	-0-	861	2	8	9	Y	7	1 1	7
04	3000 N	6912	-0-	3912	-0-	3912	2	32	9	Y	29	13 1	23
05	3100 N	7524	-0-	4424	-0-	8336	2	7514	2	Y	9		32
06	15752 X	7416	-0-	-8336	-0-	7382	2	34	9	Y	31	41 1	22
*07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7418	2	39	9	Y	35	21 1	36

HRS PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	252956	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	8334 - 10472	
02	10500 X	9916	-0-	-584	-0-	9916	2			N	-0-		-0-
03	12803 X	9727	-0-	-3076	-0-	9727	2			N	-0-		-0-
04	12390 X	9443	-0-	-2947	-0-	9443	2			N	-0-		-0-
05	12803 X	9423	-0-	-3380	-0-	9423	2			N	-0-		-0-
06	11730 X	8809	-0-	-2921	-0-	8809	2			N	-0-		-0-
07	10974 X	8734	-0-	-2240	-0-	8734	2			N	-0-		-0-

BUZZYS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253012	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	8149 - 11451	
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUMMIT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253035	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7915 - 8537	
02	5768 X	4243	-0-	-1525	-0-	4243	2			N	-0-		-0-
03	6014 X	4908	-0-	-1106	-0-	4908	2			N	-0-		-0-
04	5520 X	5459	-0-	-61	-0-	5459	2			N	-0-		-0-
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-		-0-
06	4740 X	4055	-0-	-685	-0-	4055	2			N	-0-		-0-
07	5642 X	4221	-0-	-1421	-0-	4221	2			N	-0-		-0-

SHERRY STANFORD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253097	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8280 - 12080	
02	16800 X	13498	-0-	-3302	-0-	13498	2			N	-0-		-0-
03	18600 X	14005	-0-	-4595	-0-	14005	2			N	-0-		-0-
04	17700 X	13478	-0-	-4222	-0-	13478	2			N	-0-		-0-
05	17391 X	12344	-0-	-5047	-0-	12344	2			N	-0-		-0-
06	15900 X	12693	-0-	-3207	-0-	12693	2			N	-0-		-0-
07	14942 X	13349	-0-	-1593	-0-	13349	2			N	-0-		-0-

RIM PROPERTIES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253099	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	6094 - 10652	
02	18004 X	16852	-0-	-1152	-0-	16747	2	105	9	N	95		150
03	20243 X	13041	-0-	-7202	-0-	12964	2	77	9	N	70	183 1	37
04	19590 X	12015	-0-	-7575	-0-	11954	2	61	9	N	55	27 1	65
05	20243 X	12761	-0-	-7482	-0-	12695	2	66	9	N	60		125
06	18600 X	12210	-0-	-6390	-0-	12155	2	55	9	N	50		175
07	18662 X	12765	-0-	-5897	-0-	12688	2	77	9	N	70	203 1	42

NEAL		WELL #:		5H	RRCID ->	253102	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7845 - 8928	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEDBETTER UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	253105	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7212 - 10696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7588 X	6711	-0-	-877	-0-	6711 2		N	-0-			-0-
03	8122 X	7111	-0-	-1011	-0-	7111 2		N	-0-			-0-
04	7530 X	7060	-0-	-470	-0-	7060 2		N	-0-			-0-
05	7440 X	7121	-0-	-319	-0-	7121 2		N	-0-			-0-
06	7200 X	6932	-0-	-268	-0-	6932 2		N	-0-			-0-
07	7440 X	6818	-0-	-622	-0-	6818 2		N	-0-			-0-

HARPER CATTLE I		WELL #:		1CH	RRCID ->	253111	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 9653 - 11628	
02	1400 X	18	-0-	-1382	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 X	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	30 X	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

EULESS D UNIT		WELL #:		D 4H	RRCID ->	253114	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	7864	PERF. 8433 - 11441	
02	8764 X	7687	-0-	-1077	-0-	7687 2		N	-0-			-0-
03	9703 X	6698	-0-	-3005	-0-	6698 2		N	-0-			-0-
04	7860 X	6649	-0-	-1211	-0-	6649 2		N	-0-			-0-
05	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10419 2		N	-0-			-0-
06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122 2		N	-0-			-0-
*07	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453 2		N	-0-			-0-

EULESS A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	253118	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8295 - 12219	
02	14224 X	-0-	-0-	-14224	-0-			N	-0-			-0-
03	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			N	-0-			-0-
04	15240 X	-0-	-0-	-15240	-0-			N	-0-			-0-
05	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	16055 2		N	-0-			-0-

CASON HOLLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253119	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 6557 - 8692	
02	13720 X	12909	-0-	-811	-0-	12909 2		N	-0-			40
03	15035 X	14553	-0-	-482	-0-	14402 2	151 9	N	137	59 1		118
04	14130 X	13838	-0-	-292	-0-	13838 2		N	-0-			118
05	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	14159 2	208 9	N	189	189 1		118
06	14070 X	13345	-0-	-725	-0-	13345 2		N	-0-			118
07	14539 X	13765	-0-	-774	-0-	13765 2		N	-0-			118

BRITT UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	253121	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 7394 - 9312	
02	9016 X	7593	-0-	-1423	-0-	7593 2		N	-0-			-0-
03	9672 X	8466	-0-	-1206	-0-	8466 2		N	-0-			-0-
04	8850 X	8246	-0-	-604	-0-	8246 2		N	-0-			-0-
05	8401 X	8334	-0-	-67	-0-	8334 2		N	-0-			-0-
06	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656 2		N	-0-			-0-
*07	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9805 2		N	-0-			-0-

BA PEPPER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253122	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 7717 - 10075	
02	5908 X	4214	-0-	-1694	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
03	6076 X	5415	-0-	-661	-0-	5415 2		N	-0-			-0-
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146 2		N	-0-			-0-
05	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 2		N	-0-			-0-
06	5700 X	1158	-0-	-4542	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
*07	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VANCE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253125		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8213 - 9927	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9408 X	7932	-0-	-1476	-0-	7932 2		N	-0-		-0-
03	10230 X	8287	-0-	-1943	-0-	8287 2		N	-0-		-0-
04	9900 X	6608	-0-	-3292	-0-	6608 2		N	-0-		-0-
05	10230 X	3809	-0-	-6421	-0-	3809 2		N	-0-		-0-
06	8490 X	6616	-0-	-1874	-0-	6616 2		N	-0-		-0-
07	8773 X	7937	-0-	-836	-0-	7937 2		N	-0-		-0-

SDA B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253136		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7757 - 9371	
02	6888 X	4802	-0-	-2086	-0-	4802 2		N	-0-		-0-
03	7626 X	3727	-0-	-3899	-0-	3727 2		N	-0-		-0-
04	7080 X	6068	-0-	-1012	-0-	6068 2		N	-0-		-0-
05	6727 X	5254	-0-	-1473	-0-	5254 2		N	-0-		-0-
06	5460 X	4882	-0-	-578	-0-	4882 2		N	-0-		-0-
07	6262 X	4973	-0-	-1289	-0-	4973 2		N	-0-		-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 253138		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7925 - 9639	
02	7952 X	6710	-0-	-1242	-0-	6710 2		N	-0-		-0-
03	7843 X	7364	-0-	-479	-0-	7364 2		N	-0-		-0-
04	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7512 2		N	-0-		-0-
05	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 2		N	-0-		-0-
06	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872 2		N	-0-		-0-
07	7750 X	7566	-0-	-184	-0-	7566 2		N	-0-		-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 253141		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8111 - 10283	
02	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979 2		N	-0-		-0-
03	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	13711 2		N	-0-		-0-
04	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	12056 2		N	-0-		-0-
05	14384 X	13857	-0-	-527	-0-	13857 2		N	-0-		-0-
06	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	16476 2		N	-0-		-0-
07	14384 X	13020	-0-	-1364	-0-	13020 2		N	-0-		-0-

BRITT UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 253195		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 6688		PERF. 7501 - 9203	
02	9548 X	9254	-0-	-294	-0-	9254 2		N	-0-		-0-
03	10788 X	9773	-0-	-1015	-0-	9773 2		N	-0-		-0-
04	10440 X	9053	-0-	-1387	-0-	9053 2		N	-0-		-0-
05	10788 X	9256	-0-	-1532	-0-	9256 2		N	-0-		-0-
06	10140 X	9064	-0-	-1076	-0-	9064 2		N	-0-		-0-
07	10261 X	9015	-0-	-1246	-0-	9015 2		N	-0-		-0-

ROSE C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253264		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8478 - 11750	
02	91840 X	58100	-0-	-33740	-0-	58100 3		N	-0-		-0-
03	101494 X	74326	-0-	-27168	-0-	74326 3		N	-0-		-0-
04	91290 X	75481	-0-	-15809	-0-	75481 3		N	-0-		-0-
05	71176 X	71022	-0-	-154	-0-	71022 3		N	-0-		-0-
06	71940 X	61897	-0-	-10043	-0-	61897 3		N	-0-		-0-
07	77996 X	59699	-0-	-18297	-0-	59699 3		N	-0-		-0-

WTW RADIOSHACK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253266		COMPL. DATE 04/04/2010		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7369 - 9735	
02	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	15815 2		N	-0-		-0-
03	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	15732 2		N	-0-		-0-
04	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	14786 2		N	-0-		-0-
05	17515 X	16892	-0-	-623	-0-	16892 2		N	-0-		-0-
06	16950 X	16793	-0-	-157	-0-	16793 2		N	-0-		-0-
07	17515 X	16699	-0-	-816	-0-	16699 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253268	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 7094 - 10982	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12852 X	12280	-0-	-572	-0-	12280	2	Y	-0-			-0-
03	14229 X	12941	-0-	-1288	-0-	12941	2	Y	-0-			-0-
04	13590 X	12374	-0-	-1216	-0-	12374	2	Y	-0-			-0-
05	13950 X	12162	-0-	-1788	-0-	12162	2	Y	-0-			-0-
06	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2	Y	-0-			-0-
*07	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2	Y	-0-			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253270	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 7820 - 9540	
02	8148 X	3236	-0-	-4912	-0-	3236	2	N	-0-			-0-
03	9021 X	6497	-0-	-2524	-0-	6497	2	N	-0-			-0-
04	5280 X	4655	-0-	-625	-0-	4655	2	N	-0-			-0-
05	5456 X	2657	-0-	-2799	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
06	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2	N	-0-			-0-
*07	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		B 4H	RRCID ->	253271	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 8219 - 9643	
02	7840 X	6893	-0-	-947	-0-	6893	2	N	-0-			-0-
03	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2	N	-0-			-0-
04	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2	N	-0-			-0-
05	8618 X	8417	-0-	-201	-0-	8417	2	N	-0-			-0-
06	9000 X	8294	-0-	-706	-0-	8294	2	N	-0-			-0-
07	9300 X	8238	-0-	-1062	-0-	8238	2	N	-0-			-0-

WATERS C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253272	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 6319 - 9055	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	707	-0-	707	-0-	707	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3763	-0-	3763	-0-	4470	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4470		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4470		N	-0-			-0-

LEWIS UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	253274	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7883	PERF. 8072 - 10108	
02	16156 X	14177	-0-	-1979	-0-	14177	2	N	-0-			-0-
03	17453 X	11505	-0-	-5948	-0-	11505	2	N	-0-			-0-
04	16530 X	12735	-0-	-3795	-0-	12735	2	N	-0-			-0-
05	16616 X	11711	-0-	-4905	-0-	11711	2	N	-0-			-0-
06	15180 X	12159	-0-	-3021	-0-	12159	2	N	-0-			-0-
07	15686 X	12675	-0-	-3011	-0-	12675	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253283	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	7673	PERF. 8059 - 11593	
02	22820 X	18469	-0-	-4351	-0-	18469	2	N	-0-			-0-
03	23002 X	19154	-0-	-3848	-0-	19154	2	N	-0-			-0-
04	22260 X	17983	-0-	-4277	-0-	17983	2	N	-0-			-0-
05	23002 X	7588	-0-	-15414	-0-	7588	2	N	-0-			-0-
06	19800 X	14772	-0-	-5028	-0-	14772	2	N	-0-			-0-
07	20460 X	15528	-0-	-4932	-0-	15528	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	253286	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8409 - 10584	
02	11424 X	-0-	-0-	-11424	-0-			N	-0-			-0-
03	12462 X	114	-0-	-12348	-0-	114	2	N	-0-			-0-
04	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2	N	-0-			-0-
05	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2	N	-0-			-0-
06	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2	N	-0-			-0-
*07	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		12908 X	12101	-0-	-807	-0-	12101	2		N	-0-	-0-
03		14291 X	12696	-0-	-1595	-0-	12696	2		N	-0-	-0-
04		13830 X	11749	-0-	-2081	-0-	11749	2		N	-0-	-0-
05		14105 X	11988	-0-	-2117	-0-	11988	2		N	-0-	-0-
06		13140 X	11134	-0-	-2006	-0-	11134	2		N	-0-	-0-
07		13392 X	11052	-0-	-2340	-0-	11052	2		N	-0-	-0-
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102												
02		31584 X	14803	-0-	-16781	-0-	14803	2		N	-0-	-0-
03		34968 X	13166	-0-	-21802	-0-	13166	2		N	-0-	-0-
04		26070 X	5360	-0-	-20710	-0-	5360	2		N	-0-	-0-
05		21607 X	5085	-0-	-16522	-0-	5085	2		N	-0-	-0-
06		18150 X	14609	-0-	-3541	-0-	14609	2		N	-0-	-0-
07		16399 X	14095	-0-	-2304	-0-	14095	2		N	-0-	-0-
NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175												
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-	-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A												
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185												
02		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6004	2	61	9	Y	44
03		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7334	2	86	9	Y	57
04		6300 X	5398	-0-	-902	-0-	5374	2	24	9	Y	25
05		6727 X	6421	-0-	-306	-0-	6413	2	8	9	Y	32
06		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5765	2	31	9	Y	20
*07		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6420	2	32	9	Y	31
GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879												
02		6104 X	5433	-0-	-671	-0-	5433	2			N	-0-
03		6758 X	6413	-0-	-345	-0-	6413	2			N	-0-
04		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-
05		6479 X	6424	-0-	-55	-0-	6424	2			N	-0-
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-
07		6541 X	6278	-0-	-263	-0-	6278	2			N	-0-
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363												
02		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	9864	2	353	9	N	153
03		11098 X	10703	-0-	-395	-0-	10703	2			N	153
04		10740 X	9958	-0-	-782	-0-	9958	2			N	153
05		11315 X	10309	-0-	-1006	-0-	10274	2	35	9	N	9
06		10950 X	9614	-0-	-1336	-0-	9614	2			N	9
07		11315 X	9788	-0-	-1527	-0-	9788	2			N	9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE	
02		8372 X	7255	-0-	-1117	-0-			7255 2	N	-0-
03		9238 X	8042	-0-	-1196	-0-			8042 2	N	-0-
04		8940 X	7649	-0-	-1291	-0-			7649 2	N	-0-
05		9238 X	7820	-0-	-1418	-0-			7820 2	N	-0-
06		8940 X	7981	-0-	-959	-0-			7981 2	N	-0-
*07		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-			8208 2	N	-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403											
02		24472 X	16129	-0-	-8343	-0-			16129 2	N	-0-
03		27094 X	18304	-0-	-8790	-0-			18304 2	N	-0-
04		25110 X	16585	-0-	-8525	-0-			16585 2	N	-0-
05		20410 X	20410	-0-	-0-	-0-			20410 2	N	-0-
06		17700 X	7908	-0-	-9792	-0-			96 1 7812 2	N	-0-
07		18290 X	3335	-0-	-14955	-0-			250 1 3085 2	N	-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286											
02		20104 X	14929	-0-	-5175	-0-			14929 2	N	-0-
03		18972 X	14101	-0-	-4871	-0-			14101 2	N	-0-
04		18360 X	13791	-0-	-4569	-0-			13791 2	N	-0-
05		16833 X	16833	-0-	-0-	-0-			16833 2	N	-0-
06		15990 X	15887	-0-	-103	-0-			15887 2	N	-0-
07		16523 X	15699	-0-	-824	-0-			15699 2	N	-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005											
02		23520 X	20648	-0-	-2872	-0-			809 1 19839 2	N	-0-
03		24676 X	22869	-0-	-1807	-0-			881 1 21988 2	N	-0-
04		23880 X	20896	-0-	-2984	-0-			833 1 20063 2	N	-0-
05		24676 X	17966	-0-	-6710	-0-			708 1 17258 2	N	-0-
06		23070 X	19662	-0-	-3408	-0-			799 1 18863 2	N	-0-
07		22878 X	18170	-0-	-4708	-0-			706 1 17464 2	N	-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002											
02		13468 X	10886	-0-	-2582	-0-			10886 2	N	-0-
03		13733 X	12230	-0-	-1503	-0-			12230 2	N	-0-
04		12300 X	11775	-0-	-525	-0-			11775 2	N	-0-
05		12710 X	12035	-0-	-675	-0-			12035 2	N	-0-
06		11850 X	11416	-0-	-434	-0-			11416 2	N	-0-
07		12245 X	11088	-0-	-1157	-0-			11088 2	N	-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872											
02		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-			9302 2	N	-0-
03		10478 X	10339	-0-	-139	-0-			10339 2	N	-0-
04		10140 X	9537	-0-	-603	-0-			9537 2	N	-0-
05		10478 X	10128	-0-	-350	-0-			10128 2	N	-0-
06		10020 X	9552	-0-	-468	-0-			9552 2	N	-0-
07		10354 X	9756	-0-	-598	-0-			9756 2	N	-0-

ELLEG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430											
02		25732 X	23405	-0-	-2327	-0-			23405 2	N	-0-
03		27745 X	25413	-0-	-2332	-0-			25413 2	N	-0-
04		26250 X	23798	-0-	-2452	-0-			23798 2	N	-0-
05		26970 X	24390	-0-	-2580	-0-			24390 2	N	-0-
06		25410 X	23600	-0-	-1810	-0-			23600 2	N	-0-
07		25916 X	24225	-0-	-1691	-0-			24225 2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOUSER UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	253639	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8084 - 9928
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8624 X	7505	-0-	-1119	-0-	7505 2		N	-0-	-0-	
03	9548 X	8783	-0-	-765	-0-	8783 2		N	-0-	-0-	
04	9240 X	7837	-0-	-1403	-0-	7837 2		N	-0-	-0-	
05	9362 X	8202	-0-	-1160	-0-	8202 2		N	-0-	-0-	
06	8610 X	7648	-0-	-962	-0-	7648 2		N	-0-	-0-	
07	8773 X	7134	-0-	-1639	-0-	7134 2		N	-0-	-0-	

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253640	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	7265 - 10321
02	20552 X	19061	-0-	-1491	-0-	19061 2		N	-0-	-0-	
03	22661 X	18543	-0-	-4118	-0-	18543 2		N	-0-	-0-	
04	21930 X	18475	-0-	-3455	-0-	18475 2		N	-0-	-0-	
05	21607 X	4839	-0-	-16768	-0-	4839 2		N	-0-	-0-	
06	20910 X	19292	-0-	-1618	-0-	19292 2		N	-0-	-0-	
07	21111 X	20896	-0-	-215	-0-	20896 2		N	-0-	-0-	

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	253680	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8452 - 10964
02	13132 X	12652	-0-	-480	-0-	12652 2		N	-0-	-0-	
03	14539 X	13944	-0-	-595	-0-	13944 2		N	-0-	-0-	
04	14070 X	12884	-0-	-1186	-0-	12884 2		N	-0-	-0-	
05	14384 X	14268	-0-	-116	-0-	14268 2		N	-0-	-0-	
06	13920 X	12281	-0-	-1639	-0-	12281 2		N	-0-	-0-	
07	14012 X	12515	-0-	-1497	-0-	12515 2		N	-0-	-0-	

KASAL TRUST UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	253681	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8323 - 10835
02	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8684 2		N	-0-	-0-	
03	10086 X	10086	-0-	-0-	-0-	10086 2		N	-0-	-0-	
04	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9977 2		N	-0-	-0-	
05	9610 X	9579	-0-	-31	-0-	9579 2		N	-0-	-0-	
06	9660 X	8503	-0-	-1157	-0-	8503 2		N	-0-	-0-	
07	9982 X	8195	-0-	-1787	-0-	8195 2		N	-0-	-0-	

FLINT HILLS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	253683	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	8212 - 9998
02	13440 X	12401	-0-	-1039	-0-	12401 2		N	-0-	-0-	
03	14167 X	13234	-0-	-933	-0-	13234 2		N	-0-	-0-	
04	11730 X	11671	-0-	-59	-0-	11671 2		N	-0-	-0-	
05	13733 X	11694	-0-	-2039	-0-	11694 2		N	-0-	-0-	
06	13290 X	9973	-0-	-3317	-0-	9973 2		N	-0-	-0-	
07	13733 X	10225	-0-	-3508	-0-	10225 2		N	-0-	-0-	

CRISP UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253706	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	8631 - 10135
02	13132 X	12082	-0-	-1050	-0-	12082 2		N	-0-	-0-	
03	14818 X	12775	-0-	-2043	-0-	12775 2		N	-0-	-0-	
04	14340 X	12571	-0-	-1769	-0-	12571 2		N	-0-	-0-	
05	14818 X	12607	-0-	-2211	-0-	12607 2		N	-0-	-0-	
06	12960 X	12377	-0-	-583	-0-	12377 2		N	-0-	-0-	
07	13392 X	11674	-0-	-1718	-0-	11674 2		N	-0-	-0-	

D LOVE UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	253708	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7929 - 10160
02	10024 X	8767	-0-	-1257	-0-	8767 2		N	-0-	-0-	
03	11098 X	9663	-0-	-1435	-0-	9663 2		N	-0-	-0-	
04	10740 X	9326	-0-	-1414	-0-	9326 2		N	-0-	-0-	
05	10044 X	9255	-0-	-789	-0-	9255 2		N	-0-	-0-	
06	9390 X	8687	-0-	-703	-0-	8687 2		N	-0-	-0-	
07	9703 X	7719	-0-	-1984	-0-	7719 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	253709	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8199 - 10385
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	21392 X	11344	-0-	-10048	-0-	11344	2	N	-0-			-0-
03	23157 X	10537	-0-	-12620	-0-	10537	2	N	-0-			-0-
04	21720 X	19624	-0-	-2096	-0-	19624	2	N	-0-			-0-
05	21824 X	20957	-0-	-867	-0-	20957	2	N	-0-			-0-
06	20550 X	19008	-0-	-1542	-0-	19008	2	N	-0-			-0-
07	20274 X	19296	-0-	-978	-0-	19296	2	N	-0-			-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	253710	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF.	7939 - 11697
02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-			N	-0-			-0-
03	10354 X	7592	-0-	-2762	-0-	7592	2	N	-0-			-0-
04	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	14106	2	N	-0-			-0-
05	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2	N	-0-			-0-
06	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	2	N	-0-			-0-
07	14570 X	13015	-0-	-1555	-0-	13015	2	N	-0-			-0-

ROSE B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253713	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8594 - 14092
02	0 W	58346	-0-	58346	192161	58346	2	N	-0-			-0-
03	0 W	59894	-0-	59894	252055	59894	2	N	-0-			-0-
04	0 W	29140	-0-	29140	281195	29140	2	N	-0-			-0-
05	0 W	4	-0-	4	281199	4	2	N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	281199			N	-0-			-0-
*07	281199 X	-0-	-0-	-281199	-0-			N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	253716	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	7593 - 10932
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLEET UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253717	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7793 - 11320
02	22288 X	18203	-0-	-4085	-0-	18203	2	N	-0-			-0-
03	26009 X	24937	-0-	-1072	-0-	24937	2	N	-0-			-0-
04	25170 X	24884	-0-	-286	-0-	24884	2	N	-0-			-0-
05	26009 X	21538	-0-	-4471	-0-	21538	2	N	-0-			-0-
06	24120 X	20314	-0-	-3806	-0-	20314	2	N	-0-			-0-
07	25699 X	21091	-0-	-4608	-0-	21091	2	N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	253718	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8754 - 11040
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA		WELL #:		4H	RRCID ->	253720	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8304 - 10526
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LMRA WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	253721	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6796 PERF. 7214 - 9554	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8932 X	7658	-0-	-1274	-0-	7658 2	N	-0-	-0-	
03	13609 X	7933	-0-	-5676	-0-	7933 2	N	-0-	-0-	
04	13170 X	6619	-0-	-6551	-0-	6619 2	N	-0-	-0-	
05	13609 X	9108	-0-	-4501	-0-	9108 2	N	-0-	-0-	
06	8940 X	8713	-0-	-227	-0-	8713 2	N	-0-	-0-	
07	8494 X	7504	-0-	-990	-0-	7504 2	N	-0-	-0-	

TORNADO UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	253724	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7658 PERF. N/A	
02	11116 X	9854	-0-	-1262	-0-	9854 2	N	-0-	-0-	
03	11842 X	11073	-0-	-769	-0-	11073 2	N	-0-	-0-	
04	11460 X	10022	-0-	-1438	-0-	10022 2	N	-0-	-0-	
05	11129 X	8221	-0-	-2908	-0-	8221 2	N	-0-	-0-	
06	10710 X	9641	-0-	-1069	-0-	9641 2	N	-0-	-0-	
07	11067 X	10089	-0-	-978	-0-	10089 2	N	-0-	-0-	

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	253734	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	7615 PERF. 8253 - 10138	
02	11396 X	10637	-0-	-759	-0-	10637 2	N	-0-	-0-	
03	12338 X	11786	-0-	-552	-0-	11786 2	N	-0-	-0-	
04	11940 X	11889	-0-	-51	-0-	11889 2	N	-0-	-0-	
05	11780 X	10760	-0-	-1020	-0-	10760 2	N	-0-	-0-	
06	11400 X	8708	-0-	-2692	-0-	8708 2	N	-0-	-0-	
07	12276 X	8811	-0-	-3465	-0-	8811 2	N	-0-	-0-	

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253750	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7037 PERF. 7506 - 12156	
02	19628 X	15709	-0-	-3919	-0-	15709 2	N	-0-	-0-	
03	21731 X	2777	-0-	-18954	-0-	2777 2	N	-0-	-0-	
04	21030 X	15620	-0-	-5410	-0-	15620 2	N	-0-	-0-	
05	25690 X	25690	-0-	-0-	-0-	25690 2	N	-0-	-0-	
06	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	330 1	17759 2	N	-0-	
*07	22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	482 1	22084 2	N	-0-	

QUARRY		WELL #: B 6H		RRCID ->	253752	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	6906 PERF. 7870 - 9788	
02	1792 X	680	-0-	-1112	-0-	290 1	390 2	N	-0-	
03	1984 X	430	-0-	-1554	-0-	234 1	196 2	N	-0-	
04	2010 X	281	-0-	-1729	-0-	80 1	201 2	N	-0-	
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	501 1	3226 2	N	-0-	
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	492 1	3374 2	N	-0-	
*07	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	558 1	2200 2	N	-0-	

HARRIS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	253753	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	7909 PERF. 8838 - 11674	
02	1148 X	348	-0-	-800	-0-	348 2	N	-0-	-0-	
03	1953 X	1164	-0-	-789	-0-	1164 2	N	-0-	-0-	
04	1890 X	1067	-0-	-823	-0-	1067 2	N	-0-	-0-	
05	1953 X	1292	-0-	-661	-0-	1292 2	N	-0-	-0-	
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-	-0-	
*07	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-	-0-	

HOSLER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253761	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7235 PERF. 7610 - 10473	
02	10136 X	9804	-0-	-332	-0-	9804 2	N	-0-	-0-	
03	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	13862 2	N	-0-	-0-	
04	10860 X	10342	-0-	-518	-0-	10342 2	N	-0-	-0-	
05	11191 X	9940	-0-	-1251	-0-	9940 2	N	-0-	-0-	
06	13380 X	11347	-0-	-2033	-0-	11347 2	N	-0-	-0-	
07	13826 X	13411	-0-	-415	-0-	13411 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OK CORRAL B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253763	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8198 - 12705		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
OK CORRAL A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253764	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8108 - 13286		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
ENGLAND ISLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253765	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7660 - 9374		
02	14756 X	13028	-0-	-1728	-0-	13028	2		N	-0-		-0-	
03	16337 X	14020	-0-	-2317	-0-	14020	2		N	-0-		-0-	
04	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2		N	-0-		-0-	
05	14632 X	14089	-0-	-543	-0-	14089	2		N	-0-		-0-	
06	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	2		N	-0-		-0-	
*07	15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2		N	-0-		-0-	
OK CORRAL A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253766	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	7932	PERF. 8232 - 12716		
02	T. A.	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-		-0-	
SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	253767	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	6688	PERF. 7167 - 10851		
02	15120 X	10474	-0-	-4646	-0-	10474	2		N	-0-		-0-	
03	14539 X	11610	-0-	-2929	-0-	11610	2		N	-0-		-0-	
04	12840 X	10559	-0-	-2281	-0-	10559	2		N	-0-		-0-	
05	12090 X	10740	-0-	-1350	-0-	10740	2		N	-0-		-0-	
06	11250 X	10004	-0-	-1246	-0-	10004	2		N	-0-		-0-	
*07	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2		N	-0-		-0-	
SITTING BULL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253769	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6708	PERF. 7027 - 9613		
02	8232 X	6357	-0-	-1875	-0-	6357	2		N	-0-		97	
03	8246 X	7049	-0-	-1197	-0-	7049	2		N	-0-		97	
04	7980 X	6572	-0-	-1408	-0-	6572	2		N	-0-		97	
05	7874 X	6520	-0-	-1354	-0-	6520	2		N	-0-		97	
06	7620 X	6259	-0-	-1361	-0-	6259	2		N	-0-		97	
07	7037 X	6011	-0-	-1026	-0-	5999	2	12 9	N	11		108	
TARRAGON MSP		WELL #:		3H	RRCID ->	253812	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 7410 - 11524		
02	30044 X	25689	-0-	-4355	-0-	25689	2		N	-0-		-0-	
03	29557 X	29557	-0-	-0-	-0-	29557	2		N	-0-		-0-	
04	27900 X	25687	-0-	-2213	-0-	25687	2		N	-0-		-0-	
05	28830 X	25966	-0-	-2864	-0-	25966	2		N	-0-		-0-	
06	28590 X	25752	-0-	-2838	-0-	25752	2		N	-0-		-0-	
07	29543 X	27508	-0-	-2035	-0-	27508	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OK CORRAL A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253819	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	8433 - 13253	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17976 X	16990	-0-	-986	-0-	16990	2	N	-0-			-0-
03	19530 X	19045	-0-	-485	-0-	19045	2	N	-0-			-0-
04	18900 X	17976	-0-	-924	-0-	17976	2	N	-0-			-0-
05	19282 X	18793	-0-	-489	-0-	18793	2	N	-0-			-0-
06	18420 X	17759	-0-	-661	-0-	17759	2	N	-0-			-0-
*07	19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	19335	2	N	-0-			-0-

FLINT HILLS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	253822	COMPL. DATE	12/27/2009	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	8291 - 10011	
02	9884 X	1740	-0-	-8144	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
03	10602 X	2091	-0-	-8511	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
04	10260 X	2067	-0-	-8193	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	2087	-0-	-2160	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
06	2250 X	1505	-0-	-745	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	2069	-0-	-70	-0-	2069	2	N	-0-			-0-

EULESS A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	253823	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8148 - 11926	
02	26133 X	26133	-0-	-0-	-0-	26133	2	N	-0-			-0-
03	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	28477	2	N	-0-			-0-
04	22920 X	20249	-0-	-2671	-0-	20249	2	N	-0-			-0-
05	23684 X	23045	-0-	-639	-0-	23045	2	N	-0-			-0-
06	24434 X	24434	-0-	-0-	-0-	24434	2	N	-0-			-0-
07	23684 X	21443	-0-	-2241	-0-	21443	2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	253829	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7954 - 10590	
02	13580 X	7183	-0-	-6397	-0-	7183	2	N	-0-			-0-
03	17522 X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2	N	-0-			-0-
04	15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2	N	-0-			-0-
05	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	16876	2	N	-0-			-0-
06	16950 X	16028	-0-	-922	-0-	16028	2	N	-0-			-0-
07	17515 X	10997	-0-	-6518	-0-	10997	2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	253831	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	8061 - 11043	
02	19071 X	19071	-0-	-0-	-0-	19071	2	N	-0-			-0-
03	19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2	N	-0-			-0-
04	19500 X	14849	-0-	-4651	-0-	14849	2	N	-0-			-0-
05	26279 X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	2	N	-0-			-0-
06	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	22195	2	N	-0-			-0-
*07	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	22912	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	253832	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7813 - 9527	
02	8456 X	3025	-0-	-5431	-0-	3025	2	N	-0-			-0-
03	9362 X	6583	-0-	-2779	-0-	6583	2	N	-0-			-0-
04	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9478	2	N	-0-			-0-
05	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2	N	-0-			-0-
06	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2	N	-0-			-0-
07	9796 X	8385	-0-	-1411	-0-	8385	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT		WELL #: B 5H		RRCID ->	253834	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	8255 - 10737	
02	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2	N	-0-			-0-
03	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2	N	-0-			-0-
04	14190 X	11910	-0-	-2280	-0-	11910	2	N	-0-			-0-
05	14663 X	12908	-0-	-1755	-0-	12908	2	N	-0-			-0-
06	14250 X	14225	-0-	-25	-0-	14225	2	N	-0-			-0-
*07	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
BRITTAUNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253835	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	8586	PERF. 8918 - 11926		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2	N	-0-			-0-
03	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2	N	-0-			-0-
04	6960 X	6588	-0-	-372	-0-	6588	2	N	-0-			-0-
05	7192 X	6613	-0-	-579	-0-	6613	2	N	-0-			-0-
06	6960 X	5665	-0-	-1295	-0-	5665	2	N	-0-			-0-
07	7192 X	5888	-0-	-1304	-0-	5888	2	N	-0-			-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253837	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8922 - 12348		
02	0 W	60453	-0-	60453	229425	60453	2	N	-0-			-0-
03	0 W	53238	-0-	53238	282663	53238	2	N	-0-			-0-
04	0 W	28462	-0-	28462	311125	28462	2	N	-0-			-0-
05	348612 X	37487	-0-	-311125	-0-	37487	2	N	-0-			-0-
06	54660 X	37936	-0-	-16724	-0-	37936	2	N	-0-			-0-
07	56482 X	38539	-0-	-17943	-0-	38539	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	253838	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7286 - 10302		
02	13356 X	13295	-0-	-61	-0-	13295	2	N	-0-			-0-
03	13640 X	8622	-0-	-5018	-0-	8622	2	N	-0-			-0-
04	14130 X	900	-0-	-13230	-0-	900	2	N	-0-			-0-
05	14725 X	2318	-0-	-12407	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
06	17163 X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2	N	-0-			-0-
07	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	253839	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 7674 - 10970		
02	13160 X	11396	-0-	-1764	-0-	11396	2	N	-0-			-0-
03	13020 X	9223	-0-	-3797	-0-	9223	2	N	-0-			-0-
04	13230 X	8607	-0-	-4623	-0-	8607	2	N	-0-			-0-
05	13671 X	8962	-0-	-4709	-0-	8962	2	N	-0-			-0-
06	13230 X	11216	-0-	-2014	-0-	11216	2	N	-0-			-0-
*07	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	253840	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 7367 - 10428		
02	20636 X	18915	-0-	-1721	-0-	18915	2	N	-0-			-0-
03	21669 X	15215	-0-	-6454	-0-	15215	2	N	-0-			-0-
04	20820 X	16385	-0-	-4435	-0-	16385	2	N	-0-			-0-
05	21514 X	16905	-0-	-4609	-0-	16905	2	N	-0-			-0-
06	20280 X	19349	-0-	-931	-0-	19349	2	N	-0-			-0-
*07	21137 X	21137	-0-	-0-	-0-	21137	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	253843	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 7413 - 11241		
02	33796 X	29516	-0-	-4280	-0-	29516	2	N	-0-			-0-
03	36456 X	30556	-0-	-5900	-0-	30556	2	N	-0-			-0-
04	32970 X	23546	-0-	-9424	-0-	23546	2	N	-0-			-0-
05	39494 X	39494	-0-	-0-	-0-	39494	2	N	-0-			-0-
06	35307 X	35307	-0-	-0-	-0-	35307	2	N	-0-			-0-
*07	34618 X	34618	-0-	-0-	-0-	34618	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	253844	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 7456 - 12276		
02	32032 X	30024	-0-	-2008	-0-	30024	2	N	-0-			-0-
03	34441 X	32234	-0-	-2207	-0-	32234	2	N	-0-			-0-
04	33660 X	30378	-0-	-3282	-0-	30378	2	N	-0-			-0-
05	34782 X	30417	-0-	-4365	-0-	30417	2	N	-0-			-0-
06	33660 X	28098	-0-	-5562	-0-	28098	2	N	-0-			-0-
07	33232 X	26840	-0-	-6392	-0-	26840	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEADLES UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 253897		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8082 - 9842	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9492 X	7793	-0-	-1699	-0-	7793 2	N	-0-			-0-
03	10509 X	8013	-0-	-2496	-0-	8013 2	N	-0-			-0-
04	10050 X	7310	-0-	-2740	-0-	7310 2	N	-0-			-0-
05	9114 X	7319	-0-	-1795	-0-	7319 2	N	-0-			-0-
06	8820 X	6913	-0-	-1907	-0-	6913 2	N	-0-			-0-
07	8618 X	7019	-0-	-1599	-0-	7019 2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 253955		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8632 - 10465	
02	7868 X	3296	-0-	-4572	-0-	3296 2	N	-0-			-0-
03	8711 X	927	-0-	-7784	-0-	927 2	N	-0-			-0-
04	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-		N	-0-			-0-
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-		N	-0-			-0-
06	5640 X	136	-0-	-5504	-0-	136 2	N	-0-			-0-
*07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253956		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 8338		PERF. 8684 - 10720	
02	15008 X	10919	-0-	-4089	-0-	10919 2	N	-0-			-0-
03	16616 X	11349	-0-	-5267	-0-	11349 2	N	-0-			-0-
04	13320 X	13227	-0-	-93	-0-	13227 2	N	-0-			-0-
05	13764 X	10880	-0-	-2884	-0-	10880 2	N	-0-			-0-
06	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	11755 2	N	-0-			-0-
07	13671 X	11582	-0-	-2089	-0-	11582 2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253957		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7034 - 9194	
02	12068 X	11722	-0-	-346	-0-	11722 2	N	-0-			-0-
03	13361 X	12609	-0-	-752	-0-	12609 2	N	-0-			-0-
04	12900 X	11633	-0-	-1267	-0-	11633 2	N	-0-			-0-
05	13268 X	11075	-0-	-2193	-0-	11075 2	N	-0-			-0-
06	12840 X	10823	-0-	-2017	-0-	10823 2	N	-0-			-0-
07	12989 X	11274	-0-	-1715	-0-	11274 2	N	-0-			-0-

SID RICHARDSON		WELL #: D 2H		RRCID -> 253958		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 7191 - 10819	
02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-		N	-0-			-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	475 1	N	-0-	3556 2	N	-0-
06	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	812 1	N	-0-	6518 2	N	-0-
*07	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	790 1	N	-0-	6230 2	N	-0-

SMITH UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 253959		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 7782 - 9626	
02	4144 X	1690	-0-	-2454	-0-	131 1	N	-0-	1559 2	N	-0-
03	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	316 1	N	-0-	8692 2	N	-0-
04	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	278 1	N	-0-	10340 2	N	-0-
05	1860 X	166	-0-	-1694	-0-	166 1	N	-0-			-0-
06	5730 X	7	-0-	-5723	-0-	7 1	N	-0-			-0-
07	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-		N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253960		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 8205 - 11903	
02	9128 X	6574	-0-	-2554	-0-	6574 2	N	-0-			-0-
03	10106 X	8549	-0-	-1557	-0-	8549 2	N	-0-			-0-
04	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316 2	N	-0-			-0-
05	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	12242 2	N	-0-			-0-
06	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	13188 2	N	-0-			-0-
*07	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	11879 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PEGGY UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 253961		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 6933		PERF. 7415 - 10163		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11424	X	10917	-0-	-507	-0-	10917 2	N	-0-		-0-	
03	12803	X	11987	-0-	-816	-0-	11987 2	N	-0-		-0-	
04	12720	X	9942	-0-	-2778	-0-	9942 2	N	-0-		-0-	
05	13144	X	8455	-0-	-4689	-0-	8455 2	N	-0-		-0-	
06	12720	X	8545	-0-	-4175	-0-	8545 2	N	-0-		-0-	
07	12090	X	10961	-0-	-1129	-0-	10961 2	N	-0-		-0-	

HOWETH UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 253962		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 6729		PERF. 7604 - 9244		
02	9156	X	7463	-0-	-1693	-0-	7463 2	N	-0-		-0-	
03	9765	X	8715	-0-	-1050	-0-	8715 2	N	-0-		-0-	
04	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939 2	N	-0-		-0-	
05	9052	X	8487	-0-	-565	-0-	8487 2	N	-0-		-0-	
06	8610	X	7856	-0-	-754	-0-	7856 2	N	-0-		-0-	
07	8711	X	7764	-0-	-947	-0-	7764 2	N	-0-		-0-	

COUNTY LINE HI DY HO		WELL #: 7H		RRCID -> 253970		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7886 - 11729		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-	
*07	3100	N	16089	-0-	12989	12989	16089 2	N	-0-		-0-	

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 253974		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7582 - 10088		
02	16716	X	15584	-0-	-1132	-0-	15584 2	N	-0-		-0-	
03	18507	X	16293	-0-	-2214	-0-	16293 2	N	-0-		-0-	
04	17610	X	14959	-0-	-2651	-0-	14959 2	N	-0-		-0-	
05	17825	X	17181	-0-	-644	-0-	17181 2	N	-0-		-0-	
06	17250	X	9151	-0-	-8099	-0-	9151 2	N	-0-		-0-	
07	17267	X	13473	-0-	-3794	-0-	13473 2	N	-0-		-0-	

TCU C UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 253990		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7676 - 10008		
02	12880	X	11983	-0-	-897	-0-	11983 2	N	-0-		-0-	
03	11935	X	11747	-0-	-188	-0-	11747 2	N	-0-		-0-	
04	12360	X	9721	-0-	-2639	-0-	9721 2	N	-0-		-0-	
05	13268	X	8514	-0-	-4754	-0-	8514 2	N	-0-		-0-	
06	12840	X	6571	-0-	-6269	-0-	6571 2	N	-0-		-0-	
07	13268	X	7679	-0-	-5589	-0-	7679 2	N	-0-		-0-	

ROSEN HEIGHTS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253992		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 7964 - 11878		
02	11760	X	9448	-0-	-2312	-0-	9448 2	N	-0-		-0-	
03	11842	X	9649	-0-	-2193	-0-	9649 2	N	-0-		-0-	
04	11460	X	7959	-0-	-3501	-0-	7959 2	N	-0-		-0-	
05	10447	X	6682	-0-	-3765	-0-	6682 2	N	-0-		-0-	
06	10110	X	3394	-0-	-6716	-0-	3394 2	N	-0-		-0-	
*07	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400 2	N	-0-		-0-	

SORROW NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253993		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 7403 - 10647		
02	31836	X	31634	-0-	-202	-0-	31634 2	N	-0-		-0-	
03	35774	X	35236	-0-	-538	-0-	35236 2	N	-0-		-0-	
04	34620	X	33655	-0-	-965	-0-	33655 2	N	-0-		-0-	
05	35774	X	33891	-0-	-1883	-0-	33891 2	N	-0-		-0-	
06	34110	X	32518	-0-	-1592	-0-	32518 2	N	-0-		-0-	
07	35247	X	33476	-0-	-1771	-0-	33476 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	23436 X	20441	-0-	-2995	-0-	20441	2		N	-0-			-0-
03	25761 X	22686	-0-	-3075	-0-	22686	2		N	-0-			-0-
04	23850 X	21516	-0-	-2334	-0-	21516	2		N	-0-			-0-
05	23932 X	21879	-0-	-2053	-0-	21879	2		N	-0-			-0-
06	22260 X	20769	-0-	-1491	-0-	20769	2		N	-0-			-0-
07	22692 X	20785	-0-	-1907	-0-	20785	2		N	-0-			-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

02	8232 X	7513	-0-	-719	-0-	7496	2	17	9	N	15		55
03	9114 X	8532	-0-	-582	-0-	8532	3			N	-0-		55
04	8130 X	7803	-0-	-327	-0-	7770	3	33	9	N	30		85
05	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	3			N	-0-		85
06	8250 X	8219	-0-	-31	-0-	351	1	7868	3	N	-0-		85
07	8525 X	7929	-0-	-596	-0-	360	1	7567	3	N	2		87
							2		9				

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

02	T. A.	8415	-0-	8415	10195	8415	2			N	-0-		-0-
03	T. A.	9041	-0-	9041	19236	9041	2			N	-0-		-0-
04	27626 X	8390	-0-	-19236	-0-	8390	2			N	-0-		-0-
05	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-		-0-
06	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-		-0-
*07	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

02	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-		-0-
03	9300 X	9282	-0-	-18	-0-	9282	2			N	-0-		-0-
04	9150 X	7649	-0-	-1501	-0-	7649	2			N	-0-		-0-
05	9455 X	7873	-0-	-1582	-0-	7873	2			N	-0-		-0-
06	9150 X	5952	-0-	-3198	-0-	5952	2			N	-0-		-0-
07	9362 X	6185	-0-	-3177	-0-	6185	2			N	-0-		-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

02	17388 X	8111	-0-	-9277	-0-	8111	2			N	-0-		-0-
03	15872 X	14287	-0-	-1585	-0-	14287	2			N	-0-		-0-
04	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-		-0-
05	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	17291	2			N	-0-		-0-
06	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-		-0-
07	16430 X	15264	-0-	-1166	-0-	15264	2			N	-0-		-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

02	12600 X	5858	-0-	-6742	-0-	5858	2			N	-0-		-0-
03	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-		-0-
04	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-		-0-
05	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-		-0-
06	14460 X	10988	-0-	-3472	-0-	10988	2			N	-0-		-0-
07	14942 X	11504	-0-	-3438	-0-	11504	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS OVERLAND SE B UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254248	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7499 - 12105	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9156 X	6233	-0-	-2923	-0-	6233	2	N	-0-			-0-
03	9052 X	4517	-0-	-4535	-0-	4517	2	N	-0-			-0-
04	8580 X	8530	-0-	-50	-0-	8530	2	N	-0-			-0-
05	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2	N	-0-			-0-
06	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2	N	-0-			-0-
07	8804 X	7546	-0-	-1258	-0-	7546	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254249	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	6928	PERF. 7692 - 12332	
02	10612 X	-0-	-0-	-10612	-0-			N	-0-			-0-
03	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	-0-			-0-
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-			N	-0-			-0-
05	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-			N	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
*07	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254323	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 6975 - 8508	
02	5656 X	5141	-0-	-515	-0-	5141	2	N	-0-			-0-
03	6262 X	5634	-0-	-628	-0-	5634	2	N	-0-			-0-
04	5880 X	5079	-0-	-801	-0-	5079	2	N	-0-			-0-
05	5952 X	4691	-0-	-1261	-0-	4691	2	N	-0-			-0-
06	5580 X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2	N	-0-			-0-

MFG		WELL #:		1H	RRCID ->	254329	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 8019 - 9954	
02	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	17775	2	N	-0-			-0-
03	21385 X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	2	N	-0-			-0-
04	20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	20361	2	N	-0-			-0-
05	20181 X	18219	-0-	-1962	-0-	18219	2	N	-0-			-0-
06	20700 X	15539	-0-	-5161	-0-	15539	2	N	-0-			-0-
07	21390 X	14957	-0-	-6433	-0-	14957	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254331	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	7719	PERF. 8189 - 10321	
02	15288 X	13961	-0-	-1327	-0-	13961	2	N	-0-			-0-
03	16585 X	15152	-0-	-1433	-0-	15152	2	N	-0-			-0-
04	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2	N	-0-			-0-
05	15469 X	13032	-0-	-2437	-0-	13032	2	N	-0-			-0-
06	14970 X	14453	-0-	-517	-0-	14453	2	N	-0-			-0-
07	15562 X	13751	-0-	-1811	-0-	13751	2	N	-0-			-0-

NOLAND UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254346	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 8847 - 10147	
02	11368 X	9169	-0-	-2199	-0-	9169	2	N	-0-			-0-
03	12586 X	10625	-0-	-1961	-0-	10625	2	N	-0-			-0-
04	11520 X	8677	-0-	-2843	-0-	8677	2	N	-0-			-0-
05	10974 X	87	-0-	-10887	-0-	87	2	N	-0-			-0-
06	10290 X	4913	-0-	-5377	-0-	4913	2	N	-0-			-0-
07	10633 X	10226	-0-	-407	-0-	10226	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254371	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 9107 - 11133	
02	0 A	4738	-0-	4738	679209	4738	2	N	-0-			-0-
03	0 A	5395	-0-	5395	684604	5395	2	N	-0-			-0-
04	0 A	4936	-0-	4936	689540	4936	2	N	-0-			-0-
05	0 A	4646	-0-	4646	694186	4646	2	N	-0-			-0-
06	0 A	4502	-0-	4502	698688	4502	2	N	-0-			-0-
07	0 A	5249	-0-	5249	703937	5249	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BAILEY FOWLER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254375	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9049 - 10745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3248 X	1912	-0-	-1336	-0-	327 1	1585 2	N	-0-			-0-
03		3596 X	1848	-0-	-1748	-0-	362 1	1486 2	N	-0-			-0-
04		3330 X	2404	-0-	-926	-0-	351 1	2053 2	N	-0-			-0-
05		2511 X	2382	-0-	-129	-0-	362 1	2020 2	N	-0-			-0-
06		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	351 1	2117 2	N	-0-			-0-
07		2480 X	2234	-0-	-246	-0-	362 1	1872 2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN		WELL #:		3H	RRCID ->	254439	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8463 - 11765	
02		16380 X	14380	-0-	-2000	-0-	14380 2		N	-0-			-0-
03		18135 X	16473	-0-	-1662	-0-	16473 2		N	-0-			-0-
04		16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	16199 2		N	-0-			-0-
05		16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137 2		N	-0-			-0-
06		15930 X	15229	-0-	-701	-0-	15229 2		N	-0-			-0-
07		16740 X	15358	-0-	-1382	-0-	15358 2		N	-0-			-0-

LINDSEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254664	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	8146 - 9530	
02		11256 X	9108	-0-	-2148	-0-	9108 2		N	-0-			-0-
03		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11920 2		N	-0-			-0-
04		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11242 2		N	-0-			-0-
05		10385 X	10139	-0-	-246	-0-	10139 2		N	-0-			-0-
06		11550 X	8962	-0-	-2588	-0-	8962 2		N	-0-			-0-
07		11935 X	7359	-0-	-4576	-0-	7359 2		N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	254666	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8685 - 10039	
02		4452 X	1635	-0-	-2817	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
03		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240 2		N	-0-			-0-
04		8160 X	7681	-0-	-479	-0-	7681 2		N	-0-			-0-
05		8432 X	8222	-0-	-210	-0-	8222 2		N	-0-			-0-
06		8160 X	6689	-0-	-1471	-0-	6689 2		N	-0-			-0-
07		7936 X	7374	-0-	-562	-0-	7374 2		N	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #:		A 9H	RRCID ->	254667	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6937	PERF.	7293 - 11069	
02		22484 X	-0-	-0-	-22484	-0-			N	-0-			-0-
03		23095 X	5055	-0-	-18040	-0-	5055 2		N	-0-			-0-
04		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261 2		N	-0-			-0-
05		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 2		N	-0-			-0-
06		18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	18852 2		N	-0-			-0-
*07		19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	19910 2		N	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #:		A 13H	RRCID ->	254669	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	7268 - 12222	
02		36652 X	25496	-0-	-11156	-0-	25496 2		N	-0-			-0-
03		35464 X	20886	-0-	-14578	-0-	20886 2		N	-0-			-0-
04		31151 X	31151	-0-	-0-	-0-	31151 2		N	-0-			-0-
05		32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	32249 2		N	-0-			-0-
06		29310 X	25461	-0-	-3849	-0-	25461 2		N	-0-			-0-
07		32178 X	26139	-0-	-6039	-0-	26139 2		N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254670	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	8190 - 12449	
02		31136 X	20435	-0-	-10701	-0-	20435 2		N	-0-			-0-
03		32147 X	21011	-0-	-11136	-0-	21011 2		N	-0-			-0-
04		29250 X	19741	-0-	-9509	-0-	19741 2		N	-0-			-0-
05		29171 X	21603	-0-	-7568	-0-	21603 2		N	-0-			-0-
06		26100 X	23239	-0-	-2861	-0-	23239 2		N	-0-			-0-
*07		26644 X	26644	-0-	-0-	-0-	26644 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
03	19871 X	19376	-0-	-495	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-
04	19710 X	18070	-0-	-1640	-0-	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
05	20367 X	9119	-0-	-11248	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	19710 X	17362	-0-	-2348	-0-	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
07	20150 X	17983	-0-	-2167	-0-	-0-	17983	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

02	4116 X	3110	-0-	-1006	-0-	-0-	169	1	2941	2	N	-0-					150
03	4557 X	4308	-0-	-249	-0-	-0-	237	1	4071	2	N	-0-					150
04	4800 X	3967	-0-	-833	-0-	-0-	234	1	3733	2	N	-0-					150
05	4960 X	4077	-0-	-883	-0-	-0-	109	1	3913	2	N	50	179	1			21
							55	9									
06	4800 X	4412	-0-	-388	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					21
*07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	-0-	4300	2	24	9	N	22					43

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

02	11648 X	5032	-0-	-6616	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	13092 X	13092	-0-	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
04	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	-0-	12753	2			N	-0-					-0-
05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
06	12660 X	10370	-0-	-2290	-0-	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
07	13175 X	10883	-0-	-2292	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 10986 - 12956

02	14560 X	11681	-0-	-2879	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
03	15004 X	12751	-0-	-2253	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
04	13860 X	12710	-0-	-1150	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
05	13485 X	13044	-0-	-441	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
06	13050 X	12419	-0-	-631	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
07	13144 X	13039	-0-	-105	-0-	-0-	13039	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

02	17752 X	14871	-0-	-2881	-0-	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
03	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
04	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
05	19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
06	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
07	18910 X	18609	-0-	-301	-0-	-0-	18609	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

02	15540 X	13538	-0-	-2002	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
03	16523 X	15297	-0-	-1226	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
04	15420 X	13924	-0-	-1496	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
05	15748 X	14267	-0-	-1481	-0-	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
06	14790 X	13673	-0-	-1117	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
07	15283 X	13629	-0-	-1654	-0-	-0-	13629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HARPER CATTLE D		WELL #:		B 12AH	RRCID ->	255153	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 8666 - 11030
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7952 X	2841	-0-	-5111	-0-	2841 2	N	-0-			-0-
03	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-		N	-0-			-0-
04	8340 X	702	-0-	-7638	-0-	702 2	N	-0-			-0-
05	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10207 2	N	-0-			-0-
06	8340 X	7636	-0-	-704	-0-	7636 2	N	-0-			-0-
*07	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661 2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	255156	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8657 - 10341
02	19460 X	19279	-0-	-181	-0-	19279 2	N	-0-			-0-
03	21793 X	21037	-0-	-756	-0-	21037 2	N	-0-			-0-
04	21600 X	17634	-0-	-3966	-0-	17634 2	N	-0-			-0-
05	22320 X	17287	-0-	-5033	-0-	17287 2	N	-0-			-0-
06	21600 X	15217	-0-	-6383	-0-	15217 2	N	-0-			-0-
07	21359 X	17196	-0-	-4163	-0-	17196 2	N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255158	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	6534	PERF. 7014 - 8764
02	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	8020 2	N	-0-			25
03	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577 2	N	-0-			25
04	8070 X	8054	-0-	-16	-0-	8054 2	N	-0-			25
05	8339 X	8333	-0-	-6	-0-	8241 2	N	84	89 1		20
06	8070 X	7332	-0-	-738	-0-	7332 2	N	-0-			20
07	8339 X	7678	-0-	-661	-0-	7678 2	N	-0-			20

N SID RICHARDSON		WELL #:		G 1H	RRCID ->	255185	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7511 - 9846
02	26684 X	24322	-0-	-2362	-0-	953 1	N	23369 2			-0-
03	29140 X	26318	-0-	-2822	-0-	1014 1	N	25304 2			-0-
04	27990 X	23860	-0-	-4130	-0-	951 1	N	22909 2			-0-
05	28241 X	23740	-0-	-4501	-0-	935 1	N	22805 2			-0-
06	26910 X	22095	-0-	-4815	-0-	898 1	N	21197 2			-0-
07	26939 X	22073	-0-	-4866	-0-	858 1	N	21215 2			-0-

EULESS C UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255191	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 8146 - 11140
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	11497	-0-	11497	11497	11497 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	14868	-0-	14868	26365	14868 2	N	-0-			-0-
05	T. A.	18091	-0-	18091	44456	18091 2	N	-0-			-0-
06	T. A.	17241	-0-	17241	61697	17241 2	N	-0-			-0-
*07	74773 X	13076	-0-	-61697	-0-	13076 2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #:		A 5H	RRCID ->	255233	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	6461	PERF. 7113 - 8943
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262 3	N	-0-			22
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803 3	N	-0-			22
04	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 3	N	-0-			22
05	6944 X	6209	-0-	-735	-0-	6206 3	N	3	11 1		14
06	6720 X	5479	-0-	-1241	-0-	5479 3	N	-0-			14
07	6944 X	5393	-0-	-1551	-0-	5393 3	N	-0-			14

CARTER NE UNIT		WELL #:		B 17H	RRCID ->	255235	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 7312 - 9612
02	27145 X	27145	-0-	-0-	-0-	27145 2	N	-0-			-0-
03	29777 X	29777	-0-	-0-	-0-	29777 2	N	-0-			-0-
04	27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	27500 2	N	-0-			-0-
05	28910 X	28910	-0-	-0-	-0-	28910 2	N	-0-			-0-
06	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	25544 2	N	-0-			-0-
*07	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	26099 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	255236	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8982 - 12459		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	21756 X	19529	-0-	-2227	-0-	19529	2		N	-0-		-0-	
03	22103 X	21541	-0-	-562	-0-	21541	2		N	-0-		-0-	
04	21000 X	19777	-0-	-1223	-0-	19777	2		N	-0-		-0-	
05	21607 X	21184	-0-	-423	-0-	21184	2		N	-0-		-0-	
06	20910 X	18384	-0-	-2526	-0-	18384	2		N	-0-		-0-	
07	21607 X	15591	-0-	-6016	-0-	15591	2		N	-0-		-0-	

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	255255	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	8523	PERF. 8964 - 12411		
02	18060 X	14072	-0-	-3988	-0-	14072	2		N	-0-		-0-	
03	19995 X	12600	-0-	-7395	-0-	12600	2		N	-0-		-0-	
04	19350 X	13171	-0-	-6179	-0-	13171	2		N	-0-		-0-	
05	16554 X	11906	-0-	-4648	-0-	11906	2		N	-0-		-0-	
06	15090 X	10044	-0-	-5046	-0-	10044	2		N	-0-		-0-	
07	15593 X	9691	-0-	-5902	-0-	9691	2		N	-0-		-0-	

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	255281	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8464	PERF. 8870 - 10847		
02	7896 X	4911	-0-	-2985	-0-	4911	2		N	-0-		-0-	
03	8184 X	4861	-0-	-3323	-0-	4861	2		N	-0-		-0-	
04	7920 X	3891	-0-	-4029	-0-	3891	2		N	-0-		-0-	
05	8184 X	3401	-0-	-4783	-0-	3401	2		N	-0-		-0-	
06	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2		N	-0-		-0-	
*07	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2		N	-0-		-0-	

ELKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255286	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 8820 - 11917		
02	T. A.	36177	-0-	36177	100342	36177	2		N	-0-		-0-	
03	T. A.	38718	-0-	38718	139060	38718	2		N	-0-		-0-	
04	174531 X	35471	-0-	-139060	-0-	35471	2		N	-0-		-0-	
05	40052 X	9207	-0-	-30845	-0-	9207	2		N	-0-		-0-	
06	38760 X	34009	-0-	-4751	-0-	34009	2		N	-0-		-0-	
*07	72026 X	72026	-0-	-0-	-0-	72026	2		N	-0-		-0-	

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 4H	RRCID ->	255308	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 7373 - 11693		
02	24248 X	463	-0-	-23785	-0-	463	2		N	-0-		-0-	
03	25730 X	11	-0-	-25719	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
04	24900 X	10	-0-	-24890	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
05	25730 X	25	-0-	-25705	-0-	25	2		N	-0-		-0-	
06	22710 X	6286	-0-	-16424	-0-	6286	2		N	-0-		-0-	
*07	19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2		N	-0-		-0-	

MOSITES G UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255354	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	6567	PERF. 7023 - 8419		
02	7056 X	6435	-0-	-621	-0-	6356	2	79 9	N	72	191 5	31	
03	7812 X	6520	-0-	-1292	-0-	6520	2		N	-0-		31	
04	7560 X	6553	-0-	-1007	-0-	6553	2		N	-0-		31	
05	7378 X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2		N	-0-		31	
06	6900 X	6406	-0-	-494	-0-	6406	2		N	-0-		31	
07	7130 X	6416	-0-	-714	-0-	6416	2		N	-0-		31	

TRWD III		WELL #:		L 1H	RRCID ->	255361	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 7016 - 9242		
02	9184 X	7346	-0-	-1838	-0-	7346	2		N	-0-		-0-	
03	9393 X	7883	-0-	-1510	-0-	7883	2		N	-0-		-0-	
04	8640 X	8503	-0-	-137	-0-	8503	2		N	-0-		-0-	
05	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2		N	-0-		-0-	
06	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2		N	-0-		-0-	
07	8773 X	8243	-0-	-530	-0-	8243	2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VETERAN A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	255377	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8306	PERF. 8646	- 10473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	4798	-0-	4798	4798	4798	2		N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	4798				N	-0-		-0-
04		T. A.	11914	-0-	11914	16712	11914	2		N	-0-		-0-
05		19291 X	2579	-0-	-16712	-0-	2579	2		N	-0-		-0-
06		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		-0-
07		12307 X	6	-0-	-12301	-0-	6	2		N	-0-		-0-

CWS COMMUNITIES		WELL #:		2H	RRCID ->	255388	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8063	- 9813	
02		7084 X	6394	-0-	-690	-0-	6394	2		N	-0-		-0-
03		8370 X	2838	-0-	-5532	-0-	2838	2		N	-0-		-0-
04		8100 X	7374	-0-	-726	-0-	7374	2		N	-0-		-0-
05		8370 X	6391	-0-	-1979	-0-	6391	2		N	-0-		-0-
06		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2		N	-0-		-0-
*07		13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2		N	-0-		-0-

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	255389	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 9007	- 11283	
02		12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	2		N	-0-		-0-
03		15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	2		N	-0-		-0-
04		13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2		N	-0-		-0-
05		11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2		N	-0-		-0-
06		6600 X	5191	-0-	-1409	-0-	5191	2		N	-0-		-0-
*07		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2		N	-0-		-0-

BASPED UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	255475	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7932	PERF. 8319	- 10659	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KASAL		WELL #:		8H	RRCID ->	255476	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8843	- 11235	
02		14056 X	10098	-0-	-3958	-0-	10098	2		N	-0-		-0-
03		15562 X	13412	-0-	-2150	-0-	13412	2		N	-0-		-0-
04		15060 X	13925	-0-	-1135	-0-	13925	2		N	-0-		-0-
05		14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2		N	-0-		-0-
06		12990 X	12179	-0-	-811	-0-	12179	2		N	-0-		-0-
07		14384 X	9717	-0-	-4667	-0-	9717	2		N	-0-		-0-

L&S LAND		WELL #:		C 4H	RRCID ->	255490	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	6849	PERF. 7482	- 8996	
02		15064 X	13856	-0-	-1208	-0-	13856	2		N	-0-		-0-
03		16802 X	15424	-0-	-1378	-0-	15424	2		N	-0-		-0-
04		16260 X	14574	-0-	-1686	-0-	14574	2		N	-0-		-0-
05		16802 X	14485	-0-	-2317	-0-	14485	2		N	-0-		-0-
06		15000 X	13450	-0-	-1550	-0-	13450	2		N	-0-		-0-
07		15438 X	10487	-0-	-4951	-0-	10487	2		N	-0-		-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	255517	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF. 8164	- 9437	
02		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2		N	-0-		-0-
03		6200 X	2510	-0-	-3690	-0-	2510	2		N	-0-		-0-
04		6000 X	82	-0-	-5918	-0-	82	2		N	-0-		-0-
05		8091 X	6903	-0-	-1188	-0-	6903	2		N	-0-		-0-
06		7830 X	4989	-0-	-2841	-0-	4989	2		N	-0-		-0-
07		8091 X	5620	-0-	-2471	-0-	5620	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GERY SMITH UNIT		WELL #: 18H		RRCID ->	255518	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7635 PERF. 7950 - 10342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16772 X	15252	-0-	-1520	-0-	15252 2	N	-0-	-0-	-0-
03	18569 X	17032	-0-	-1537	-0-	17032 2	N	-0-	-0-	-0-
04	17970 X	16379	-0-	-1591	-0-	16379 2	N	-0-	-0-	-0-
05	18073 X	15803	-0-	-2270	-0-	15803 2	N	-0-	-0-	-0-
06	16590 X	15445	-0-	-1145	-0-	15445 2	N	-0-	-0-	-0-
07	17019 X	15905	-0-	-1114	-0-	15905 2	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS STEEL C UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255531	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	7216 PERF. N/A	
02	15635 X	4685	-0-	-10950	-0-	4685 2	N	-0-	-0-	-0-
03	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	9050 2	N	-0-	-0-	-0-
04	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8527 2	N	-0-	-0-	-0-
05	8370 X	7039	-0-	-1331	-0-	7039 2	N	-0-	-0-	-0-
06	8760 X	3556	-0-	-5204	-0-	3556 2	N	-0-	-0-	-0-
07	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-		N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 2H		RRCID ->	255575	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	983 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

CV MOORE B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255600	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7562 PERF. 8341 - 10185	
02	10920 X	10339	-0-	-581	-0-	10339 2	N	-0-	-0-	-0-
03	12090 X	11182	-0-	-908	-0-	11182 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11700 X	10597	-0-	-1103	-0-	10597 2	N	-0-	-0-	-0-
05	11563 X	10658	-0-	-905	-0-	10658 2	N	-0-	-0-	-0-
06	11130 X	10294	-0-	-836	-0-	10294 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11439 X	10379	-0-	-1060	-0-	10379 2	N	-0-	-0-	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	255601	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	7696 PERF. 8203 - 12607	
02	23548 X	20526	-0-	-3022	-0-	20526 2	N	-0-	-0-	-0-
03	26071 X	21525	-0-	-4546	-0-	21525 2	N	-0-	-0-	-0-
04	24690 X	19902	-0-	-4788	-0-	19902 2	N	-0-	-0-	-0-
05	24428 X	10825	-0-	-13603	-0-	10825 2	N	-0-	-0-	-0-
06	21990 X	20701	-0-	-1289	-0-	20701 2	N	-0-	-0-	-0-
07	22723 X	20397	-0-	-2326	-0-	20397 2	N	-0-	-0-	-0-

TERMINAL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	255621	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7013 PERF. 7433 - 9901	
02	18872 X	15845	-0-	-3027	-0-	15845 2	N	-0-	-0-	-0-
03	18910 X	15996	-0-	-2914	-0-	15996 2	N	-0-	-0-	-0-
04	17340 X	14114	-0-	-3226	-0-	14114 2	N	-0-	-0-	-0-
05	17639 X	13759	-0-	-3880	-0-	13759 2	N	-0-	-0-	-0-
06	17070 X	13785	-0-	-3285	-0-	13785 2	N	-0-	-0-	-0-
07	17546 X	14157	-0-	-3389	-0-	14157 2	N	-0-	-0-	-0-

WEAVER UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	255654	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6512 PERF. 7056 - 9064	
02	4928 X	4422	-0-	-506	-0-	4422 2	N	-0-	-0-	47
03	5456 X	4144	-0-	-1312	-0-	4144 2	N	-0-	-0-	47
04	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984 2	N	-0-	-0-	47
05	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244 2	N	-0-	-0-	47
06	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 2	N	-0-	-0-	47
07	7254 X	6636	-0-	-618	-0-	6636 2	N	-0-	-0-	47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 255658		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		21728 X	12216	-0-	-9512	-0-	12216	2	N	-0-	-0-	
03		23715 X	20573	-0-	-3142	-0-	20573	2	N	-0-	-0-	
04		22950 X	16421	-0-	-6529	-0-	16421	2	N	-0-	-0-	
05		22258 X	8989	-0-	-13269	-0-	8989	2	N	-0-	-0-	
06		21540 X	18592	-0-	-2948	-0-	18592	2	N	-0-	-0-	
*07		22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2	N	-0-	-0-	

TRWD H W UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 255661		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088		
02		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2	N	-0-	-0-	
03		9455 X	9394	-0-	-61	-0-	9394	2	N	-0-	-0-	
04		9750 X	8497	-0-	-1253	-0-	8497	2	N	-0-	-0-	
05		10075 X	9039	-0-	-1036	-0-	9039	2	N	-0-	-0-	
06		9750 X	9082	-0-	-668	-0-	9082	2	N	-0-	-0-	
07		9486 X	8889	-0-	-597	-0-	8889	2	N	-0-	-0-	

MIRA LAGOS UNIT		WELL #:		10H		RRCID -> 255667		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276		
02		20664 X	19187	-0-	-1477	-0-	19187	2	N	-0-	-0-	
03		22878 X	17860	-0-	-5018	-0-	17860	2	N	-0-	-0-	
04		22140 X	14120	-0-	-8020	-0-	14120	2	N	-0-	-0-	
05		22878 X	14367	-0-	-8511	-0-	14367	2	N	-0-	-0-	
06		20550 X	13119	-0-	-7431	-0-	13119	2	N	-0-	-0-	
07		21235 X	12608	-0-	-8627	-0-	12608	2	N	-0-	-0-	

POLAND FAMILY UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 255702		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538		
02		11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2	N	-0-	-0-	
03		15900 X	15900	-0-	-0-	-0-	15900	2	N	1	8	
04		11100 X	10786	-0-	-314	-0-	10786	2	N	-0-	-0-	
05		12493 X	6862	-0-	-5631	-0-	6862	2	N	-0-	-0-	
06		14190 X	8458	-0-	-5732	-0-	8458	2	N	-0-	-0-	
07		14663 X	9072	-0-	-5591	-0-	9072	2	N	-0-	-0-	

RENEGADE CHENILLE UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 255723		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890		
02		10052 X	9868	-0-	-184	-0-	9868	2	N	-0-	-0-	
03		11222 X	10072	-0-	-1150	-0-	9859	2	N	194	1	
04		10860 X	9503	-0-	-1357	-0-	9434	2	N	63	1	
05		11222 X	9263	-0-	-1959	-0-	9204	2	N	54	1	
06		10560 X	8272	-0-	-2288	-0-	8272	2	N	-0-	-0-	
07		10912 X	9273	-0-	-1639	-0-	9064	2	N	190	1	

ANNETTA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 255729		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677		
02		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2	N	-0-	139	
03		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	N	-0-	139	
04		4110 X	3851	-0-	-259	-0-	3851	2	N	-0-	139	
05		4309 X	3504	-0-	-805	-0-	3504	2	N	-0-	139	
06		4170 X	3887	-0-	-283	-0-	3887	2	N	-0-	139	
07		4309 X	3216	-0-	-1093	-0-	3216	2	N	-0-	139	

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 255745		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657		
02		7252 X	6856	-0-	-396	-0-	6856	3	N	-0-	156	
03		8029 X	6838	-0-	-1191	-0-	6838	3	N	-0-	156	
04		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	3	N	-0-	156	
05		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3	N	-0-	156	
06		7350 X	7059	-0-	-291	-0-	7059	3	N	-0-	156	
*07		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3	N	-0-	156	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RITCHIE		WELL #: A 2H		RRCID -> 255818		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6903		PERF. 7227 - 9509		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7840 X	7219	-0-	-621	-0-	7219 2		N	-0-			-0-
03	8680 X	7698	-0-	-982	-0-	7698 2		N	-0-			-0-
04	8400 X	7538	-0-	-862	-0-	7538 2		N	-0-			-0-
05	8029 X	6759	-0-	-1270	-0-	6759 2		N	-0-			-0-
06	7770 X	6444	-0-	-1326	-0-	6444 2		N	-0-			-0-
07	7998 X	6701	-0-	-1297	-0-	6701 2		N	-0-			-0-

KNAPP SISTERS		WELL #: 2H		RRCID -> 255864		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8243 - 9551		
02	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9337 2		N	-0-			-0-
03	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904 2		N	-0-			-0-
04	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	8471 2		N	-0-			-0-
05	8928 X	5820	-0-	-3108	-0-	5820 2		N	-0-			-0-
06	8640 X	6380	-0-	-2260	-0-	6380 2		N	-0-			-0-
07	8928 X	7745	-0-	-1183	-0-	7745 2		N	-0-			-0-

PEGGY UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 255880		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 7969 - 10357		
02	16436 X	11480	-0-	-4956	-0-	11480 2		N	-0-			-0-
03	18197 X	12893	-0-	-5304	-0-	12893 2		N	-0-			-0-
04	15450 X	14068	-0-	-1382	-0-	14068 2		N	-0-			-0-
05	15740 X	15740	-0-	-0-	-0-	15740 2		N	-0-			-0-
06	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	14489 2		N	-0-			-0-
07	14539 X	13483	-0-	-1056	-0-	13483 2		N	-0-			-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 255903		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 8075 - 11307		
02	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	14356 2		N	-0-			-0-
03	16554 X	16055	-0-	-499	-0-	16055 2		N	-0-			-0-
04	17328 X	17328	-0-	-0-	-0-	17328 2		N	-0-			-0-
05	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	17539 2		N	-0-			-0-
06	16729 X	16729	-0-	-0-	-0-	16729 2		N	-0-			-0-
07	17422 X	17354	-0-	-68	-0-	17354 2		N	-0-			-0-

TEXAS STEEL A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255928		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 7559 - 11570		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAPLE TREE		WELL #: 3H		RRCID -> 256045		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 7747 - 9396		
02	5824 X	5692	-0-	-132	-0-	5692 2		N	-0-			-0-
03	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073 2		N	-0-			-0-
04	5940 X	4551	-0-	-1389	-0-	4551 2		N	-0-			-0-
05	6293 X	2769	-0-	-3524	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
06	6840 X	3687	-0-	-3153	-0-	3687 2		N	-0-			-0-
07	7068 X	2323	-0-	-4745	-0-	2323 2		N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256053		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7614 - 10374		
02	3528 X	17	-0-	-3511	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-			-0-
04	3720 X	579	-0-	-3141	-0-	194 1	385 2	N	-0-			-0-
05	1488 X	1373	-0-	-115	-0-	397 1	976 2	N	-0-			-0-
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	413 1	1644 2	N	-0-			-0-
*07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	432 1	2304 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256057	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 7379 - 11501		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		20300 X	14357	-0-	-5943	-0-	87 1	14270 2	N	-0-		-0-	
03		22475 X	16473	-0-	-6002	-0-	107 1	16366 2	N	-0-		-0-	
04		21750 X	16722	-0-	-5028	-0-	106 1	16616 2	N	-0-		-0-	
05		16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	115 1	15988 2	N	-0-		-0-	
06		16243 X	16243	-0-	-0-	-0-	110 1	16133 2	N	-0-		-0-	
*07		18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	108 1	18596 2	N	-0-		-0-	

CARTER SE UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	256065	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 7911 - 9661		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CLEVELAND UNIT		WELL #:		A 1H	RRCID ->	256095	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 9488 - 11837		
02		7672 X	6441	-0-	-1231	-0-	6441 2		N	-0-		-0-	
03		8494 X	7170	-0-	-1324	-0-	7170 2		N	-0-		-0-	
04		7380 X	6772	-0-	-608	-0-	6772 2		N	-0-		-0-	
05		7130 X	6546	-0-	-584	-0-	6546 2		N	-0-		-0-	
06		6930 X	6348	-0-	-582	-0-	6348 2		N	-0-		-0-	
07		7161 X	6323	-0-	-838	-0-	6323 2		N	-0-		-0-	

BBC TRWD A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256134	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 7418 - 11744		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PETRIE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	256141	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	6687	PERF. 7057 - 9283		
02		14084 X	12831	-0-	-1253	-0-	12831 2		N	-0-		-0-	
03		15407 X	14304	-0-	-1103	-0-	14304 2		N	-0-		-0-	
04		14550 X	13754	-0-	-796	-0-	13754 2		N	-0-		-0-	
05		14663 X	14439	-0-	-224	-0-	14439 2		N	-0-		-0-	
06		13920 X	13560	-0-	-360	-0-	13560 2		N	-0-		-0-	
07		14291 X	13638	-0-	-653	-0-	13638 2		N	-0-		-0-	

BASPED UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	256148	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 8175 - 9819		
02		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	115 1	5513 2	N	-0-		-0-	
03		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	90 1	6992 2	N	-0-		-0-	
04		5940 X	5704	-0-	-236	-0-	118 1	5586 2	N	-0-		-0-	
05		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	162 1	6959 2	N	-0-		-0-	
06		6750 X	6339	-0-	-411	-0-	149 1	6190 2	N	-0-		-0-	
07		6975 X	2000	-0-	-4975	-0-	143 1	1857 2	N	-0-		-0-	

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	256171	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 8291 - 10035		
02		7896 X	7392	-0-	-504	-0-	7392 2		N	-0-		-0-	
03		8742 X	7337	-0-	-1405	-0-	7337 2		N	-0-		-0-	
04		7950 X	6884	-0-	-1066	-0-	6884 2		N	-0-		-0-	
05		8215 X	6192	-0-	-2023	-0-	6192 2		N	-0-		-0-	
06		7950 X	7100	-0-	-850	-0-	7100 2		N	-0-		-0-	
07		8184 X	7437	-0-	-747	-0-	7437 2		N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
YMCA		WELL #: B 5H		RRCID -> 256180		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	7476 X	4654	-0-	-2822	-0-	296	1	4358	2	N	-0-	-0-
03	6975 X	1131	-0-	-5844	-0-	300	1	831	2	N	-0-	-0-
04	7110 X	5151	-0-	-1959	-0-	364	1	4787	2	N	-0-	-0-
05	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	402	1	9333	2	N	-0-	-0-
06	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	448	1	7210	2	N	-0-	-0-
*07	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	420	1	7077	2	N	-0-	-0-

YMCA		WELL #: B 4H		RRCID -> 256181		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174				
02	12964 X	11595	-0-	-1369	-0-	11595	2		N	-0-	-0-	-0-
03	14353 X	11575	-0-	-2778	-0-	11575	2		N	-0-	-0-	-0-
04	13260 X	11855	-0-	-1405	-0-	11855	2		N	-0-	-0-	-0-
05	13144 X	13099	-0-	-45	-0-	13099	2		N	-0-	-0-	-0-
06	12720 X	11310	-0-	-1410	-0-	11310	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13361	2		N	-0-	-0-	-0-

SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256182		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763				
02	24024 X	10531	-0-	-13493	-0-	10531	2		N	-0-	-0-	-0-
03	32175 X	32175	-0-	-0-	-0-	5	1	32170	2	N	-0-	-0-
04	29949 X	29949	-0-	-0-	-0-	1	1	29948	2	N	-0-	-0-
05	29915 X	29915	-0-	-0-	-0-	29915	2		N	-0-	-0-	-0-
06	28980 X	27703	-0-	-1277	-0-	27703	2		N	-0-	-0-	-0-
07	29946 X	27195	-0-	-2751	-0-	27195	2		N	-0-	-0-	-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 256183		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547				
02	17052 X	11261	-0-	-5791	-0-	11261	2		N	-0-	-0-	-0-
03	15345 X	12369	-0-	-2976	-0-	12369	2		N	-0-	-0-	-0-
04	14850 X	12138	-0-	-2712	-0-	12138	2		N	-0-	-0-	-0-
05	14384 X	6954	-0-	-7430	-0-	6954	2		N	-0-	-0-	-0-
06	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	18111	2		N	-0-	-0-	-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 5H		RRCID -> 256192		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413				
02	9856 X	9340	-0-	-516	-0-	9340	2		N	-0-	-0-	-0-
03	9982 X	8051	-0-	-1931	-0-	8051	2		N	-0-	-0-	-0-
04	10230 X	6766	-0-	-3464	-0-	6766	2		N	-0-	-0-	-0-
05	10571 X	6618	-0-	-3953	-0-	6618	2		N	-0-	-0-	-0-
06	10230 X	7395	-0-	-2835	-0-	7395	2		N	-0-	-0-	-0-
07	10354 X	7297	-0-	-3057	-0-	7297	2		N	-0-	-0-	-0-

HOWLING HOUND COA		WELL #: 1H		RRCID -> 256228		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554				
02	6440 X	1559	-0-	-4881	-0-	1559	2		N	-0-	-0-	-0-
03	6510 X	1997	-0-	-4513	-0-	1997	2		N	-0-	-0-	-0-
04	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		N	-0-	-0-	-0-
05	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2		N	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	6944 X	2536	-0-	-4408	-0-	2536	2		N	-0-	-0-	-0-

VETERAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256229		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958				
02	T. A.	14580	-0-	14580	48695	14580	2		N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	59	-0-	59	48754	59	2		N	-0-	-0-	-0-
04	48754 X	-0-	-0-	-48754	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	17918 X	1613	-0-	-16305	-0-	1613	2		N	-0-	-0-	-0-
06	17340 X	14281	-0-	-3059	-0-	14281	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	21718	2		N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HOPKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 256230		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7402 - 9100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5180 X	4870	-0-	-310	-0-	4870	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4470 X	4409	-0-	-61	-0-	4409	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5394 X	4818	-0-	-576	-0-	4818	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5220 X	4049	-0-	-1171	-0-	4049	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5394 X	4477	-0-	-917	-0-	4477	2	N	-0-	-0-	-0-

RITCHIE UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 256319		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 6944		PERF. 7303 - 9001	
02	7812 X	7263	-0-	-549	-0-	7263	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8649 X	8454	-0-	-195	-0-	8454	2	N	-0-	-0-	-0-
04	8010 X	7648	-0-	-362	-0-	7648	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8277 X	7484	-0-	-793	-0-	7484	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8190 X	6615	-0-	-1575	-0-	6615	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	6315	-0-	-2148	-0-	6315	2	N	-0-	-0-	-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 256371		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 6728		PERF. 7658 - 8976	
02	5152 X	1000	-0-	-4152	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5704 X	1546	-0-	-4158	-0-	1546	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6138 X	4003	-0-	-2135	-0-	4003	2	N	-0-	-0-	-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256454		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 7202 - 9010	
02	6580 X	6290	-0-	-290	-0-	6290	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7285 X	1779	-0-	-5506	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	-0-
04	7560 X	5961	-0-	-1599	-0-	5961	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7812 X	6755	-0-	-1057	-0-	6755	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7560 X	6788	-0-	-772	-0-	6788	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2	N	-0-	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 256519		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 7695 - 13605	
02	41692 X	34597	-0-	-7095	-0-	34597	2	N	-0-	-0-	-0-
03	46159 X	33872	-0-	-12287	-0-	33872	2	N	-0-	-0-	-0-
04	42180 X	31134	-0-	-11046	-0-	31134	2	N	-0-	-0-	-0-
05	40393 X	13734	-0-	-26659	-0-	13734	2	N	-0-	-0-	-0-
06	39090 X	5638	-0-	-33452	-0-	5638	2	N	-0-	-0-	-0-
07	38316 X	19753	-0-	-18563	-0-	19753	2	N	-0-	-0-	-0-

WALSH CRESSON RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 256566		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6594		PERF. 6941 - 10077	
02	4732 X	4156	-0-	-576	-0-	4113	2	43 9 Y	39	32 1	31
03	5022 X	4019	-0-	-1003	-0-	3990	2	29 9 Y	26	28 1	29
04	4860 X	2039	-0-	-2821	-0-	2026	2	13 9 Y	12	26 1	15
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4945	2	7 9 Y	6		21
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4138	2	21 9 Y	19	27 1	13
*07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4352	2	22 9 Y	20	12 1	21

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256570		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7211 - 10769	
02	34902 X	34902	-0-	-0-	-0-	34902	2	N	-0-	-0-	-0-
03	37758 X	34550	-0-	-3208	-0-	34550	2	N	-0-	-0-	-0-
04	36540 X	31091	-0-	-5449	-0-	31091	2	N	-0-	-0-	-0-
05	37758 X	31307	-0-	-6451	-0-	31307	2	N	-0-	-0-	-0-
06	36540 X	28798	-0-	-7742	-0-	28798	2	N	-0-	-0-	-0-
07	37758 X	29073	-0-	-8685	-0-	29073	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BUNNY LEECH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256571	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	8094 -	9774
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3892 X	3376	-0-	-516	-0-	336	1	3040	2	N	-0-		-0-
03	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	373	1	3179	2	N	-0-		-0-
04	4170 X	13	-0-	-4157	-0-	13	1			N	-0-		-0-
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-		-0-
06	3930 X	2803	-0-	-1127	-0-	200	1	2603	2	N	-0-		-0-
07	3751 X	2664	-0-	-1087	-0-	291	1	2373	2	N	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256572	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	7206 -	9685
02	9744 X	7333	-0-	-2411	-0-	7333	2			N	-0-		-0-
03	10168 X	8184	-0-	-1984	-0-	8184	2			N	-0-		-0-
04	9570 X	8153	-0-	-1417	-0-	8153	2			N	-0-		-0-
05	8680 X	7336	-0-	-1344	-0-	7336	2			N	-0-		-0-
06	8280 X	6471	-0-	-1809	-0-	6471	2			N	-0-		-0-
07	8432 X	5878	-0-	-2554	-0-	5878	2			N	-0-		-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256573	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	6749	PERF.	7603 -	11291
02	20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	20301	2			N	-0-		-0-
03	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	21947	2			N	-0-		-0-
04	19140 X	18812	-0-	-328	-0-	18812	2			N	-0-		-0-
05	22258 X	4854	-0-	-17404	-0-	4854	2			N	-0-		-0-
06	21540 X	16353	-0-	-5187	-0-	16353	2			N	-0-		-0-
07	22258 X	21508	-0-	-750	-0-	21508	2			N	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	256574	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	7461 -	11149
02	36036 X	33973	-0-	-2063	-0-	33973	2			N	-0-		-0-
03	39897 X	37632	-0-	-2265	-0-	37632	2			N	-0-		-0-
04	38610 X	30345	-0-	-8265	-0-	30345	2			N	-0-		-0-
05	39897 X	27130	-0-	-12767	-0-	27130	2			N	-0-		-0-
06	38610 X	25242	-0-	-13368	-0-	25242	2			N	-0-		-0-
07	37634 X	28518	-0-	-9116	-0-	28518	2			N	-0-		-0-

RYFFEL		WELL #:		A 2H	RRCID ->	256575	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6706	PERF.	7069 -	8227
02	4200 X	2774	-0-	-1426	-0-	2774	2			N	-0-		-0-
03	4123 X	3272	-0-	-851	-0-	3272	2			N	-0-		-0-
04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-		-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-		-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-		-0-
07	3503 X	3083	-0-	-420	-0-	3083	2			N	-0-		-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	256610	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7171 -	13922
02	30408 X	27422	-0-	-2986	-0-	27422	2			N	-0-		-0-
03	32953 X	29663	-0-	-3290	-0-	29663	2			N	-0-		-0-
04	31110 X	28070	-0-	-3040	-0-	28070	2			N	-0-		-0-
05	31372 X	26511	-0-	-4861	-0-	26511	2			N	-0-		-0-
06	29880 X	25424	-0-	-4456	-0-	25424	2			N	-0-		-0-
07	30349 X	26694	-0-	-3655	-0-	26694	2			N	-0-		-0-

ROSEN UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256673	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	6819	PERF.	7293 -	10085
02	14504 X	9766	-0-	-4738	-0-	9766	2			N	-0-		-0-
03	16058 X	12221	-0-	-3837	-0-	12221	2			N	-0-		-0-
04	12090 X	11686	-0-	-404	-0-	11686	2			N	-0-		-0-
05	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-		-0-
06	11820 X	11108	-0-	-712	-0-	11108	2			N	-0-		-0-
07	12214 X	11390	-0-	-824	-0-	11390	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OLE GIESER UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	256710	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	7685	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9156 X	5982	-0-	-3174	-0-	5982 2	N	-0-		-0-
03	10664 X	3871	-0-	-6793	-0-	3871 2	N	-0-		-0-
04	10320 X	9661	-0-	-659	-0-	9661 2	N	-0-		-0-
05	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11933 2	N	-0-		-0-
06	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9583 2	N	-0-		-0-
07	9982 X	7911	-0-	-2071	-0-	7911 2	N	-0-		-0-

COPPER CAR UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	256816	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8869 - 11261
02	9856 X	5589	-0-	-4267	-0-	5589 2	N	-0-		-0-
03	10912 X	6684	-0-	-4228	-0-	6684 2	N	-0-		-0-
04	10560 X	8635	-0-	-1925	-0-	8635 2	N	-0-		-0-
05	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	10228 2	N	-0-		-0-
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	8928 X	1979	-0-	-6949	-0-	1979 2	N	-0-		-0-

NW TARRANT PARTNERS		WELL #: 3H		RRCID ->	256822	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 7293 - 9101
02	15428 X	14235	-0-	-1193	-0-	14235 2	N	-0-		-0-
03	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	15915 2	N	-0-		-0-
04	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	15343 2	N	-0-		-0-
05	15748 X	14823	-0-	-925	-0-	14823 2	N	-0-		-0-
06	15390 X	13388	-0-	-2002	-0-	13388 2	N	-0-		-0-
07	15903 X	13444	-0-	-2459	-0-	13444 2	N	-0-		-0-

QUARRY		WELL #: B 3H		RRCID ->	256828	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	7038	PERF. 7962 - 10788
02	13860 X	11865	-0-	-1995	-0-	11865 2	N	-0-		-0-
03	14384 X	11456	-0-	-2928	-0-	11456 2	N	-0-		-0-
04	12120 X	9252	-0-	-2868	-0-	9252 2	N	-0-		-0-
05	13144 X	12852	-0-	-292	-0-	12852 2	N	-0-		-0-
06	12720 X	6115	-0-	-6605	-0-	6115 2	N	-0-		-0-
07	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TEXAS STEEL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256832	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	7256	PERF. 7692 - 9907
02	7924 X	4591	-0-	-3333	-0-	4591 2	N	-0-		-0-
03	8773 X	6187	-0-	-2586	-0-	6187 2	N	-0-		-0-
04	7650 X	6920	-0-	-730	-0-	6920 2	N	-0-		-0-
05	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2	N	-0-		-0-
06	6000 X	3488	-0-	-2512	-0-	3488 2	N	-0-		-0-
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WILDLIFE A W UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	256843	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 7131 - 9777
02	17864 X	15883	-0-	-1981	-0-	15883 2	N	-0-		-0-
03	18445 X	16745	-0-	-1700	-0-	16745 2	N	-0-		-0-
04	17580 X	16424	-0-	-1156	-0-	16424 2	N	-0-		-0-
05	18011 X	17031	-0-	-980	-0-	17031 2	N	-0-		-0-
06	17160 X	16230	-0-	-930	-0-	16230 2	N	-0-		-0-
07	17577 X	16451	-0-	-1126	-0-	16451 2	N	-0-		-0-

WILDLIFE A W UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	256849	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6654	PERF. 7080 - 9726
02	16856 X	13618	-0-	-3238	-0-	13618 2	N	-0-		-0-
03	16554 X	14671	-0-	-1883	-0-	14671 2	N	-0-		-0-
04	16020 X	14136	-0-	-1884	-0-	14136 2	N	-0-		-0-
05	15686 X	13964	-0-	-1722	-0-	13964 2	N	-0-		-0-
06	15090 X	13836	-0-	-1254	-0-	13836 2	N	-0-		-0-
07	15066 X	14231	-0-	-835	-0-	14231 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CE OWENS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	256857	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6950 - 9110
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-			N	-0-		-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-		-0-
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARTNETT UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	256878	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8191 - 9849
02	10108 X	9346	-0-	-762	-0-		9346 2	N	-0-		-0-
03	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-		10771 2	N	-0-		-0-
04	10260 X	8960	-0-	-1300	-0-		8960 2	N	-0-		-0-
05	10540 X	9689	-0-	-851	-0-		9689 2	N	-0-		-0-
06	10410 X	8373	-0-	-2037	-0-		8373 2	N	-0-		-0-
07	10757 X	8304	-0-	-2453	-0-		8304 2	N	-0-		-0-

BONHAM UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	256881	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	7870 - 10732
02	5572 X	2307	-0-	-3265	-0-		2307 2	N	-0-		-0-
03	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-		11004 2	N	-0-		-0-
04	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-		11363 2	N	-0-		-0-
05	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-		10154 2	N	-0-		-0-
06	9570 X	9252	-0-	-318	-0-		9252 2	N	-0-		-0-
07	9889 X	8740	-0-	-1149	-0-		8740 2	N	-0-		-0-

TODD UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	256888	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	8096 - 11010
02	12572 X	11690	-0-	-882	-0-		11690 2	N	-0-		-0-
03	14322 X	13033	-0-	-1289	-0-		13033 2	N	-0-		-0-
04	13860 X	12010	-0-	-1850	-0-		12010 2	N	-0-		-0-
05	14322 X	12689	-0-	-1633	-0-		12689 2	N	-0-		-0-
06	12750 X	11960	-0-	-790	-0-		11960 2	N	-0-		-0-
*07	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-		13184 2	N	-0-		-0-

DALTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256892	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8345 - 10025
02	21196 X	16763	-0-	-4433	-0-		16763 2	N	-0-		-0-
03	24459 X	18228	-0-	-6231	-0-		18228 2	N	-0-		-0-
04	23670 X	14685	-0-	-8985	-0-		14685 2	N	-0-		-0-
05	24459 X	15244	-0-	-9215	-0-		15244 2	N	-0-		-0-
06	19860 X	14708	-0-	-5152	-0-		14708 2	N	-0-		-0-
07	18569 X	13767	-0-	-4802	-0-		13767 2	N	-0-		-0-

FREDDIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256895	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	7441	PERF.	8055 - 10447
02	9632 X	7582	-0-	-2050	-0-		7582 2	N	-0-		-0-
03	8463 X	7147	-0-	-1316	-0-		7147 2	N	-0-		-0-
04	8820 X	8583	-0-	-237	-0-		8583 2	N	-0-		-0-
05	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-		9245 2	N	-0-		-0-
06	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-		10825 2	N	-0-		-0-
*07	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-		14390 2	N	-0-		-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	256897	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7433 - 11261
02	30212 X	26216	-0-	-3996	-0-		26216 2	N	-0-		-0-
03	32333 X	28291	-0-	-4042	-0-		28291 2	N	-0-		-0-
04	31680 X	20215	-0-	-11465	-0-		20215 2	N	-0-		-0-
05	32736 X	32643	-0-	-93	-0-		32643 2	N	-0-		-0-
06	31680 X	29415	-0-	-2265	-0-		29415 2	N	-0-		-0-
07	29016 X	25432	-0-	-3584	-0-		25432 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	256898	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7346 - 9283			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13328	X	12406	-0-	-922	-0-		12406	2	N	-0-				-0-
03	14291	X	13130	-0-	-1161	-0-		13130	2	N	-0-				-0-
04	14940	X	12413	-0-	-2527	-0-		12413	2	N	-0-				-0-
05	15438	X	12393	-0-	-3045	-0-		12393	2	N	-0-				-0-
06	14940	X	11955	-0-	-2985	-0-		11955	2	N	-0-				-0-
07	13733	X	12149	-0-	-1584	-0-		12149	2	N	-0-				-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256922	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	7230 - 10658			
02	23268	X	21231	-0-	-2037	-0-		21231	2	N	-0-				-0-
03	25110	X	23021	-0-	-2089	-0-		23021	2	N	-0-				-0-
04	26430	X	17735	-0-	-8695	-0-		17735	2	N	-0-				-0-
05	27311	X	22282	-0-	-5029	-0-		22282	2	N	-0-				-0-
06	26430	X	20964	-0-	-5466	-0-		20964	2	N	-0-				-0-
07	23498	X	20590	-0-	-2908	-0-		20590	2	N	-0-				-0-

BONHAM UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	256944	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7933 - 11691			
02	12600	X	11342	-0-	-1258	-0-		288	1	11054	2	N	-0-		-0-
03	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-		395	1	14723	2	N	-0-		-0-
04	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-		389	1	13472	2	N	-0-		-0-
05	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-		380	1	12502	2	N	-0-		-0-
06	14640	X	12213	-0-	-2427	-0-		353	1	11860	2	N	-0-		-0-
07	15128	X	11619	-0-	-3509	-0-		327	1	11292	2	N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256971	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	6657	PERF.	7239 - 10065			
02	0	W	21291	-0-	21291	285890		21291	2		N	-0-			-0-
03	313278	X	27388	-0-	-285890	-0-		27388	2		N	-0-			-0-
04	26520	X	26472	-0-	-48	-0-		26472	2		N	-0-			-0-
05	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-		27995	2		N	-0-			-0-
06	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-		26506	2		N	-0-			-0-
07	27373	X	26093	-0-	-1280	-0-		26093	2		N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256973	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8753 - 10789			
02	9212	X	6870	-0-	-2342	-0-		6870	2		N	-0-			-0-
03	10199	X	4937	-0-	-5262	-0-		4937	2		N	-0-			-0-
04	9870	X	5725	-0-	-4145	-0-		5725	2		N	-0-			-0-
05	9796	X	4153	-0-	-5643	-0-		4153	2		N	-0-			-0-
06	7680	X	5435	-0-	-2245	-0-		5435	2		N	-0-			-0-
*07	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-		8234	2		N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	256976	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7291 - 10213			
02	19124	X	17984	-0-	-1140	-0-		17984	2		N	-0-			-0-
03	21173	X	13845	-0-	-7328	-0-		13845	2		N	-0-			-0-
04	20490	X	14980	-0-	-5510	-0-		14980	2		N	-0-			-0-
05	20429	X	16579	-0-	-3850	-0-		16579	2		N	-0-			-0-
06	19590	X	18295	-0-	-1295	-0-		18295	2		N	-0-			-0-
07	19902	X	18379	-0-	-1523	-0-		18379	2		N	-0-			-0-

EDGAR L HUFFMAN		WELL #:		3H	RRCID ->	256978	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8490 - 10458			
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-			-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-		3178	2		N	-0-			-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-		4929	2		N	-0-			-0-
*07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-		5489	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TODD UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 256988		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	17080 X	15716	-0-	-1364	-0-	15716 2	N	-0-		-0-
03	18910 X	17254	-0-	-1656	-0-	17254 2	N	-0-		-0-
04	17790 X	13813	-0-	-3977	-0-	13813 2	N	-0-		-0-
05	17949 X	12176	-0-	-5773	-0-	12176 2	N	-0-		-0-
06	16830 X	15023	-0-	-1807	-0-	15023 2	N	-0-		-0-
07	17391 X	10597	-0-	-6794	-0-	10597 2	N	-0-		-0-

HATCHER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257013		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768		
02	9912 X	2025	-0-	-7887	-0-	2025 2	N	-0-		-0-
03	11687 X	8558	-0-	-3129	-0-	199 1	N	-0-		-0-
04	11310 X	8461	-0-	-2849	-0-	269 1	N	-0-		-0-
05	11687 X	7682	-0-	-4005	-0-	284 1	N	-0-		-0-
06	8280 X	7010	-0-	-1270	-0-	271 1	N	-0-		-0-
07	8742 X	6234	-0-	-2508	-0-	257 1	N	-0-		-0-

HATCHER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257014		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484		
02	11172 X	6309	-0-	-4863	-0-	6309 2	N	-0-		-0-
03	12989 X	6138	-0-	-6851	-0-	242 1	N	-0-		-0-
04	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	361 1	N	-0-		-0-
05	14198 X	12841	-0-	-1357	-0-	363 1	N	-0-		-0-
06	13740 X	12374	-0-	-1366	-0-	354 1	N	-0-		-0-
07	14415 X	12721	-0-	-1694	-0-	370 1	N	-0-		-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A		WELL #: 2H		RRCID -> 257017		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299		
02	6244 X	5079	-0-	-1165	-0-	5079 2	N	-0-		70
03	6665 X	5642	-0-	-1023	-0-	5543 2	N	90		160
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5495 2	N	5	150 1	15
05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874 2	N	-0-		15
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5652 2	N	53	44 1	24
*07	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5844 2	N	57		81

EULESS B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257061		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627		
02	10948 X	10941	-0-	-7	-0-	10941 2	N	-0-		-0-
03	13330 X	8526	-0-	-4804	-0-	8526 2	N	-0-		-0-
04	12900 X	7835	-0-	-5065	-0-	7835 2	N	-0-		-0-
05	13330 X	5751	-0-	-7579	-0-	5751 2	N	-0-		-0-
06	11730 X	4458	-0-	-7272	-0-	4458 2	N	-0-		-0-
07	12121 X	4570	-0-	-7551	-0-	4570 2	N	-0-		-0-

TRWD B UNIT		WELL #: D 10H		RRCID -> 257062		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801		
02	16800 X	14710	-0-	-2090	-0-	14710 2	N	-0-		-0-
03	18600 X	16915	-0-	-1685	-0-	16915 2	N	-0-		-0-
04	18000 X	15573	-0-	-2427	-0-	15573 2	N	-0-		-0-
05	17887 X	14442	-0-	-3445	-0-	14442 2	N	-0-		-0-
06	17310 X	14068	-0-	-3242	-0-	14068 2	N	-0-		-0-
07	16926 X	13709	-0-	-3217	-0-	13709 2	N	-0-		-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257077		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987		
02	37464 X	31540	-0-	-5924	-0-	31540 2	N	-0-		-0-
03	39897 X	34268	-0-	-5629	-0-	34268 2	N	-0-		-0-
04	37590 X	32664	-0-	-4926	-0-	32664 2	N	-0-		-0-
05	37479 X	32951	-0-	-4528	-0-	32951 2	N	-0-		-0-
06	34800 X	31027	-0-	-3773	-0-	31027 2	N	-0-		-0-
07	34906 X	26517	-0-	-8389	-0-	26517 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KWS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 257086		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7506		PERF. 8069 - 10887			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	25872 X	20185	-0-	-5687	-0-	20185	2		N	-0-			-0-
03	27807 X	23317	-0-	-4490	-0-	23317	2		N	-0-			-0-
04	26190 X	21516	-0-	-4674	-0-	21516	2		N	-0-			-0-
05	22351 X	20625	-0-	-1726	-0-	20625	2		N	-0-			-0-
06	22560 X	17000	-0-	-5560	-0-	17000	2		N	-0-			-0-
07	23312 X	15175	-0-	-8137	-0-	15175	2		N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 257087		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8090 - 10602			
02	8260 X	7667	-0-	-593	-0-	7667	2		N	-0-			-0-
03	9486 X	8355	-0-	-1131	-0-	8355	2		N	-0-			-0-
04	9180 X	8009	-0-	-1171	-0-	8009	2		N	-0-			-0-
05	9486 X	8519	-0-	-967	-0-	8519	2		N	-0-			-0-
06	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2		N	-0-			-0-
*07	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2		N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 257131		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 8027 - 10775			
02	14504 X	9042	-0-	-5462	-0-	9042	2		N	-0-			-0-
03	14136 X	10005	-0-	-4131	-0-	10005	2		N	-0-			-0-
04	11340 X	6121	-0-	-5219	-0-	6121	2		N	-0-			-0-
05	11718 X	1927	-0-	-9791	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
06	10320 X	4	-0-	-10316	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 257172		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8352 - 10858			
02	16100 X	15741	-0-	-359	-0-	15741	2		N	-0-			-0-
03	18414 X	16911	-0-	-1503	-0-	16911	2		N	-0-			-0-
04	17820 X	16392	-0-	-1428	-0-	16392	2		N	-0-			-0-
05	18414 X	17230	-0-	-1184	-0-	17230	2		N	-0-			-0-
06	17220 X	16252	-0-	-968	-0-	16252	2		N	-0-			-0-
07	17422 X	16687	-0-	-735	-0-	16687	2		N	-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 257224		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7908 - 9293			
02	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2		N	-0-			-0-
03	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2		N	-0-			-0-
04	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2		N	-0-			-0-
05	9455 X	7543	-0-	-1912	-0-	7543	2		N	-0-			-0-
06	9270 X	7870	-0-	-1400	-0-	7870	2		N	-0-			-0-
*07	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2		N	-0-			-0-

WARREN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 257236		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7722 - 9402			
02	12460 X	10188	-0-	-2272	-0-	10188	2		N	-0-			-0-
03	13299 X	12115	-0-	-1184	-0-	12115	2		N	-0-			-0-
04	12270 X	9811	-0-	-2459	-0-	9811	2		N	-0-			-0-
05	12276 X	11920	-0-	-356	-0-	11920	2		N	-0-			-0-
06	11730 X	11081	-0-	-649	-0-	11081	2		N	-0-			-0-
*07	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2		N	-0-			-0-

CURRY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257262		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 6672		PERF. 7437 - 10815			
02	10668 X	3679	-0-	-6989	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
03	11005 X	3896	-0-	-7109	-0-	3896	2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4553	-0-	-217	-0-	4553	2		N	-0-			-0-
05	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
06	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2		N	-0-			-0-
*07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILKINSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	257267	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	8069 PERF. 8647 - 11039	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	21224 X	17988	-0-	-3236	-0-	17988 2	N	-0-		-0-
03	23157 X	20040	-0-	-3117	-0-	20040 2	N	-0-		-0-
04	21990 X	18263	-0-	-3727	-0-	18263 2	N	-0-		-0-
05	22723 X	15231	-0-	-7492	-0-	15231 2	N	-0-		-0-
06	20070 X	17115	-0-	-2955	-0-	17115 2	N	-0-		-0-
07	20026 X	16883	-0-	-3143	-0-	16883 2	N	-0-		-0-

WARREN UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	257268	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	7384 PERF. 8896 - 10232	
02	9296 X	8811	-0-	-485	-0-	8811 2	N	-0-		-0-
03	10292 X	9495	-0-	-797	-0-	9495 2	N	-0-		-0-
04	9960 X	9180	-0-	-780	-0-	9180 2	N	-0-		-0-
05	9765 X	9242	-0-	-523	-0-	9242 2	N	-0-		-0-
06	9450 X	8199	-0-	-1251	-0-	8199 2	N	-0-		-0-
07	9765 X	6696	-0-	-3069	-0-	6696 2	N	-0-		-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257270	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	8304 PERF. 8701 - 12529	
02	64137 X	64137	-0-	-0-	-0-	64137 2	N	-0-		-0-
03	52745 X	52745	-0-	-0-	-0-	52745 2	N	-0-		-0-
04	65220 X	32174	-0-	-33046	-0-	32174 2	N	-0-		-0-
05	71021 X	36136	-0-	-34885	-0-	36136 2	N	-0-		-0-
06	68730 X	46686	-0-	-22044	-0-	46686 2	N	-0-		-0-
07	71021 X	45963	-0-	-25058	-0-	45963 2	N	-0-		-0-

CLEBURNE STATE PARK		WELL #: 9H		RRCID ->	257289	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	6253 PERF. 6584 - 10510	
02	8736 X	6635	-0-	-2101	-0-	6635 2	N	-0-		-0-
03	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	12396 2	N	-0-		-0-
04	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	12755 2	N	-0-		-0-
05	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	11947 2	N	-0-		-0-
06	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11201 2	N	-0-		-0-
*07	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929 2	N	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	257300	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	6832 PERF. 7270 - 9279	
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-		N	-0-		-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-		N	-0-		-0-
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	257393	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7696 PERF. 8096 - 10081	
02	16520 X	15385	-0-	-1135	-0-	15385 2	N	-0-		-0-
03	18972 X	15427	-0-	-3545	-0-	15427 2	N	-0-		-0-
04	18360 X	14547	-0-	-3813	-0-	14547 2	N	-0-		-0-
05	18972 X	15775	-0-	-3197	-0-	15775 2	N	-0-		-0-
06	16740 X	14209	-0-	-2531	-0-	14209 2	N	-0-		-0-
07	17019 X	14826	-0-	-2193	-0-	14826 2	N	-0-		-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	257397	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	7788 PERF. 8282 - 11118	
02	11228 X	10737	-0-	-491	-0-	10737 2	N	-0-		-0-
03	11315 X	4104	-0-	-7211	-0-	4104 2	N	-0-		-0-
04	10770 X	34	-0-	-10736	-0-	34 2	N	-0-		-0-
05	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-		N	-0-		-0-
06	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-		N	-0-		-0-
07	11873 X	5766	-0-	-6107	-0-	5766 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILKINSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257398		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	18816 X	16241	-0-	-2575	-0-	16241	2	N	-0-			-0-
03	20801 X	16116	-0-	-4685	-0-	16116	2	N	-0-			-0-
04	18930 X	14002	-0-	-4928	-0-	14002	2	N	-0-			-0-
05	18569 X	13243	-0-	-5326	-0-	13243	2	N	-0-			-0-
06	17400 X	14070	-0-	-3330	-0-	14070	2	N	-0-			-0-
07	17980 X	14242	-0-	-3738	-0-	14242	2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 257401		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978			
02	7252 X	5400	-0-	-1852	-0-	5400	2	N	-0-			-0-
03	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2	N	-0-			-0-
04	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2	N	-0-			-0-
05	6975 X	5156	-0-	-1819	-0-	5156	2	N	-0-			-0-
06	7620 X	6929	-0-	-691	-0-	6929	2	N	-0-			-0-
07	8804 X	5667	-0-	-3137	-0-	5667	2	N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257402		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003			
02	23044 X	21072	-0-	-1972	-0-	21072	2	N	-0-			-0-
03	24025 X	22276	-0-	-1749	-0-	22276	2	N	-0-			-0-
04	23250 X	21274	-0-	-1976	-0-	21274	2	N	-0-			-0-
05	23591 X	21200	-0-	-2391	-0-	21200	2	N	-0-			-0-
06	22590 X	20497	-0-	-2093	-0-	20497	2	N	-0-			-0-
07	23343 X	20312	-0-	-3031	-0-	20312	2	N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 257458		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850			
02	19600 X	18230	-0-	-1370	-0-	18230	2	N	-0-			-0-
03	21700 X	19854	-0-	-1846	-0-	19854	2	N	-0-			-0-
04	20700 X	18238	-0-	-2462	-0-	18238	2	N	-0-			-0-
05	21018 X	18249	-0-	-2769	-0-	18249	2	N	-0-			-0-
06	19770 X	18429	-0-	-1341	-0-	18429	2	N	-0-			-0-
07	20181 X	19131	-0-	-1050	-0-	19131	2	N	-0-			-0-

TRADITION UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 257467		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214			
02	8232 X	7793	-0-	-439	-0-	237	1	7556	2	N	-0-	41
03	8959 X	7783	-0-	-1176	-0-	269	1	7514	2	N	-0-	41
04	8670 X	6932	-0-	-1738	-0-	278	1	6654	2	N	-0-	41
05	8618 X	7326	-0-	-1292	-0-	276	1	6819	2	N	210	57
						231	9					
06	8340 X	7371	-0-	-969	-0-	293	1	7078	2	N	-0-	57
07	8618 X	7382	-0-	-1236	-0-	297	1	7074	2	N	10	67
						11	9					

TRWD C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 257698		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551			
02	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	23223	2	N	-0-			-0-
03	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	2	N	-0-			-0-
04	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	24179	2	N	-0-			-0-
05	25699 X	24848	-0-	-851	-0-	24848	2	N	-0-			-0-
06	24870 X	23927	-0-	-943	-0-	23927	2	N	-0-			-0-
07	25699 X	24370	-0-	-1329	-0-	24370	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GAFFORD UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	257769	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7641 PERF. 8004 - 11108	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9436 X	7498	-0-	-1938	-0-	7498 2	N	-0-		-0-
03	10447 X	9612	-0-	-835	-0-	9612 2	N	-0-		-0-
04	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520 2	N	-0-		-0-
05	9796 X	9511	-0-	-285	-0-	9511 2	N	-0-		-0-
06	9300 X	8892	-0-	-408	-0-	8892 2	N	-0-		-0-
07	9827 X	9648	-0-	-179	-0-	9648 2	N	-0-		-0-

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	257832	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7771 PERF. 8209 - 10695	
02	11872 X	9612	-0-	-2260	-0-	9612 2	N	-0-		-0-
03	13144 X	10258	-0-	-2886	-0-	10258 2	N	-0-		-0-
04	11790 X	10262	-0-	-1528	-0-	10262 2	N	-0-		-0-
05	11377 X	10848	-0-	-529	-0-	10848 2	N	-0-		-0-
06	10410 X	10115	-0-	-295	-0-	10115 2	N	-0-		-0-
07	10633 X	10441	-0-	-192	-0-	10441 2	N	-0-		-0-

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 30H		RRCID ->	257833	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6895 PERF. 7295 - 10427	
02	19152 X	-0-	-0-	-19152	-0-		N	-0-		-0-
03	10292 X	3912	-0-	-6380	-0-	3912 2	N	-0-		-0-
04	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	17255 2	N	-0-		-0-
05	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	20671 2	N	-0-		-0-
06	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	15436 2	N	-0-		-0-
07	17825 X	35	-0-	-17790	-0-	35 2	N	-0-		-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	257837	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 7711 - 12355	
02	35028 X	24287	-0-	-10741	-0-	24287 2	N	-0-		-0-
03	38471 X	23366	-0-	-15105	-0-	23366 2	N	-0-		-0-
04	35010 X	26608	-0-	-8402	-0-	26608 2	N	-0-		-0-
05	30566 X	25802	-0-	-4764	-0-	25802 2	N	-0-		-0-
06	29580 X	22573	-0-	-7007	-0-	22573 2	N	-0-		-0-
07	27497 X	23624	-0-	-3873	-0-	23624 2	N	-0-		-0-

CD FINCHER UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	257840	COMPL. DATE	10/10/2010	TOTAL DEPTH	7728 PERF. 8100 - 9616	
02	8204 X	7913	-0-	-291	-0-	7913 2	N	-0-		-0-
03	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395 2	N	-0-		-0-
04	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10798 2	N	-0-		-0-
05	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657 2	N	-0-		-0-
06	9090 X	8886	-0-	-204	-0-	8886 2	N	-0-		-0-
07	10323 X	8222	-0-	-2101	-0-	8222 2	N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #: B 25H		RRCID ->	257849	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	6908 PERF. 7179 - 9685	
02	23100 X	-0-	-0-	-23100	-0-		N	-0-		-0-
03	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-		N	-0-		-0-
04	24480 X	11800	-0-	-12680	-0-	11800 2	N	-0-		-0-
05	21399 X	21399	-0-	-0-	-0-	21399 2	N	-0-		-0-
06	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	22134 2	N	-0-		-0-
07	12183 X	8903	-0-	-3280	-0-	8903 2	N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #: W 15H		RRCID ->	257850	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6910 PERF. 7504 - 11372	
02	23369 X	23369	-0-	-0-	-0-	23369 2	N	-0-		-0-
03	17019 X	14095	-0-	-2924	-0-	14095 2	N	-0-		-0-
04	18600 X	2776	-0-	-15824	-0-	2776 2	N	-0-		-0-
05	25885 X	7479	-0-	-18406	-0-	7479 2	N	-0-		-0-
06	25050 X	3422	-0-	-21628	-0-	3422 2	N	-0-		-0-
07	25885 X	290	-0-	-25595	-0-	290 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEATHERBY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	257885	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 8100 - 9820
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12068 X	10015	-0-	-2053	-0-	10015	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13361 X	13238	-0-	-123	-0-	13238	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12930 X	10885	-0-	-2045	-0-	10885	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13051 X	9802	-0-	-3249	-0-	9802	2	N	-0-	-0-	-0-
06	12810 X	8204	-0-	-4606	-0-	8204	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13237 X	8588	-0-	-4649	-0-	8588	2	N	-0-	-0-	-0-

BRITT UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	257886	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	6698	PERF. 7603 - 9763
02	9744 X	9032	-0-	-712	-0-	9032	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10788 X	9951	-0-	-837	-0-	9951	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9660 X	8904	-0-	-756	-0-	8904	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10013 X	9179	-0-	-834	-0-	9179	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9690 X	9194	-0-	-496	-0-	9194	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10013 X	9063	-0-	-950	-0-	9063	2	N	-0-	-0-	-0-

LYNN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257895	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 8652 - 10996
02	15400 X	9036	-0-	-6364	-0-	9036	2	N	-0-	-0-	-0-
03	17050 X	7460	-0-	-9590	-0-	7460	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16500 X	9033	-0-	-7467	-0-	9033	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13299 X	2730	-0-	-10569	-0-	2730	2	N	-0-	-0-	-0-
06	16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	16818	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	23076 X	23076	-0-	-0-	-0-	23076	2	N	-0-	-0-	-0-

LYNN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	257898	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 8800 - 12018
02	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2	N	-0-	-0-	-0-
03	10261 X	7991	-0-	-2270	-0-	7991	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10602 X	3421	-0-	-7181	-0-	3421	2	N	-0-	-0-	-0-
06	19799 X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	16273	2	N	-0-	-0-	-0-

MEACHAM		WELL #:		W 17H	RRCID ->	257941	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 7500 - 11810
02	27580 X	8549	-0-	-19031	-0-	8549	2	N	-0-	-0-	-0-
03	32519 X	14690	-0-	-17829	-0-	14690	2	N	-0-	-0-	-0-
04	31470 X	27456	-0-	-4014	-0-	27456	2	N	-0-	-0-	-0-
05	32519 X	29886	-0-	-2633	-0-	29886	2	N	-0-	-0-	-0-
06	29622 X	29622	-0-	-0-	-0-	29622	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	30462	2	N	-0-	-0-	-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	257986	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 7342 - 9680
02	12712 X	11542	-0-	-1170	-0-	11542	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2	N	-0-	-0-	-0-
04	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2	N	-0-	-0-	-0-
05	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	2	N	-0-	-0-	-0-
06	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14074 X	13374	-0-	-700	-0-	13374	2	N	-0-	-0-	-0-

HASLET 78 GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258007	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7808 - 10946
02	21588 X	14350	-0-	-7238	-0-	14350	2	N	-0-	-0-	-0-
03	19840 X	15140	-0-	-4700	-0-	15140	2	N	-0-	-0-	-0-
04	16770 X	14394	-0-	-2376	-0-	14394	2	N	-0-	-0-	-0-
05	15903 X	14634	-0-	-1269	-0-	14634	2	N	-0-	-0-	-0-
06	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	2	N	-0-	-0-	-0-
07	15903 X	14388	-0-	-1515	-0-	14388	2	N	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRITT UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258022		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7672 X	7576	-0-	-96	-0-	7576 2		N	-0-			-0-
03	8463 X	8122	-0-	-341	-0-	8122 2		N	-0-			-0-
04	8070 X	7311	-0-	-759	-0-	7311 2		N	-0-			-0-
05	8401 X	8393	-0-	-8	-0-	8393 2		N	-0-			-0-
06	8130 X	6956	-0-	-1174	-0-	6956 2		N	-0-			-0-
07	8401 X	7237	-0-	-1164	-0-	7237 2		N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 258052		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499				
02	18788 X	10695	-0-	-8093	-0-	10695 2		N	-0-			-0-
03	22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	22832 2		N	-0-			-0-
04	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	20911 2		N	-0-			-0-
05	20977 X	20977	-0-	-0-	-0-	20977 2		N	-0-			-0-
06	22110 X	19537	-0-	-2573	-0-	19537 2		N	-0-			-0-
07	22847 X	19463	-0-	-3384	-0-	19463 2		N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258069		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678				
02	18788 X	17857	-0-	-931	-0-	17857 2		N	-0-			-0-
03	20460 X	19122	-0-	-1338	-0-	19122 2		N	-0-			-0-
04	19680 X	17699	-0-	-1981	-0-	17699 2		N	-0-			-0-
05	20336 X	20155	-0-	-181	-0-	20155 2		N	-0-			-0-
06	20374 X	20374	-0-	-0-	-0-	20374 2		N	-0-			-0-
07	19778 X	19230	-0-	-548	-0-	19230 2		N	-0-			-0-

VANCE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 258073		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142				
02	19180 X	9064	-0-	-10116	-0-	9064 2		N	-0-			-0-
03	18228 X	13588	-0-	-4640	-0-	13588 2		N	-0-			-0-
04	15540 X	12838	-0-	-2702	-0-	12838 2		N	-0-			-0-
05	14074 X	12896	-0-	-1178	-0-	12896 2		N	-0-			-0-
06	13140 X	11212	-0-	-1928	-0-	11212 2		N	-0-			-0-
07	13578 X	11265	-0-	-2313	-0-	11265 2		N	-0-			-0-

VANCE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 258075		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903				
02	7924 X	6235	-0-	-1689	-0-	6235 2		N	-0-			-0-
03	8773 X	6798	-0-	-1975	-0-	6798 2		N	-0-			-0-
04	8430 X	6622	-0-	-1808	-0-	6622 2		N	-0-			-0-
05	7626 X	7323	-0-	-303	-0-	7323 2		N	-0-			-0-
06	7380 X	6601	-0-	-779	-0-	6601 2		N	-0-			-0-
07	6913 X	6380	-0-	-533	-0-	6380 2		N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 258101		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844				
02	17304 X	15630	-0-	-1674	-0-	15630 2		N	-0-			-0-
03	18693 X	16757	-0-	-1936	-0-	16757 2		N	-0-			-0-
04	17820 X	15539	-0-	-2281	-0-	15539 2		N	-0-			-0-
05	18290 X	16056	-0-	-2234	-0-	16056 2		N	-0-			-0-
06	17250 X	14888	-0-	-2362	-0-	14888 2		N	-0-			-0-
07	17298 X	15021	-0-	-2277	-0-	15021 2		N	-0-			-0-

COTTEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258104		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197				
02	4200 X	3008	-0-	-1192	-0-	3008 2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3503	-0-	-487	-0-	3503 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	2235	-0-	-1888	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
06	3990 X	2148	-0-	-1842	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2287	-0-	-1340	-0-	2287 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 5H		RRCID ->	258108	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8230 - 11334	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	15316 X	13055	-0-	-2261	-0-	13055	2	N	-0-			-0-
03	16957 X	14196	-0-	-2761	-0-	14196	2	N	-0-			-0-
04	16410 X	13795	-0-	-2615	-0-	13795	2	N	-0-			-0-
05	15500 X	13646	-0-	-1854	-0-	13646	2	N	-0-			-0-
06	14100 X	14070	-0-	-30	-0-	14070	2	N	-0-			-0-
*07	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 3H		RRCID ->	258122	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	8355 - 10807	
02	15932 X	12418	-0-	-3514	-0-	12418	2	N	-0-			-0-
03	16120 X	13372	-0-	-2748	-0-	13372	2	N	-0-			-0-
04	15510 X	13193	-0-	-2317	-0-	13193	2	N	-0-			-0-
05	15717 X	11472	-0-	-4245	-0-	11472	2	N	-0-			-0-
06	13800 X	13025	-0-	-775	-0-	13025	2	N	-0-			-0-
07	13764 X	13746	-0-	-18	-0-	13746	2	N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258156	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	7974 - 10336	
02	18704 X	17163	-0-	-1541	-0-	17163	2	N	-0-			-0-
03	20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	20702	2	N	-0-			-0-
04	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	20737	2	N	-0-			-0-
05	20398 X	19620	-0-	-778	-0-	19620	2	N	-0-			-0-
06	20040 X	18801	-0-	-1239	-0-	18801	2	N	-0-			-0-
07	21421 X	17310	-0-	-4111	-0-	17310	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT		WELL #: C 1H		RRCID ->	258168	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8098 - 11195	
02	20944 X	18859	-0-	-2085	-0-	18859	2	N	-0-			-0-
03	23188 X	20601	-0-	-2587	-0-	20601	2	N	-0-			-0-
04	22440 X	16895	-0-	-5545	-0-	16895	2	N	-0-			-0-
05	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2	N	-0-			-0-
06	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	21709	2	N	-0-			-0-
*07	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	258169	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF.	8029 - 10115	
02	17584 X	11751	-0-	-5833	-0-	11751	2	N	-0-			-0-
03	18941 X	17815	-0-	-1126	-0-	17815	2	N	-0-			-0-
04	18330 X	17137	-0-	-1193	-0-	17137	2	N	-0-			-0-
05	18817 X	17519	-0-	-1298	-0-	17519	2	N	-0-			-0-
06	17250 X	15395	-0-	-1855	-0-	15395	2	N	-0-			-0-
07	17825 X	17345	-0-	-480	-0-	17345	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	258176	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	8122 - 10634	
02	9688 X	3287	-0-	-6401	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
03	8060 X	5888	-0-	-2172	-0-	5888	2	N	-0-			-0-
04	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2	N	-0-			-0-
05	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2	N	-0-			-0-
06	11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2	N	-0-			-0-
*07	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258187	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	8308 - 12192	
02	15876 X	13806	-0-	-2070	-0-	13806	2	N	-0-			-0-
03	17577 X	14433	-0-	-3144	-0-	14433	2	N	-0-			-0-
04	16470 X	13734	-0-	-2736	-0-	13734	2	N	-0-			-0-
05	16543 X	16543	-0-	-0-	-0-	210	1	16333	2	N	-0-	-0-
06	15030 X	12371	-0-	-2659	-0-	272	1	12099	2	N	-0-	-0-
07	15283 X	13612	-0-	-1671	-0-	404	1	13208	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PACIFIC UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	258193	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	8287 - 11390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		21588 X	18465	-0-	-3123	-0-	18465 2	N	-0-		-0-
03		23901 X	19673	-0-	-4228	-0-	19673 2	N	-0-		-0-
04		21390 X	12509	-0-	-8881	-0-	12509 2	N	-0-		-0-
05		21731 X	12446	-0-	-9285	-0-	12446 2	N	-0-		-0-
06		20250 X	13222	-0-	-7028	-0-	13222 2	N	-0-		-0-
07		20429 X	15555	-0-	-4874	-0-	15555 2	N	-0-		-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258207	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8614 - 9780
02		6692 X	4438	-0-	-2254	-0-	4438 2	N	-0-		-0-
03		7409 X	2691	-0-	-4718	-0-	2691 2	N	-0-		-0-
04		6420 X	4378	-0-	-2042	-0-	4378 2	N	-0-		-0-
05		6200 X	5010	-0-	-1190	-0-	5010 2	N	-0-		-0-
06		5310 X	4254	-0-	-1056	-0-	4254 2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4442	-0-	-487	-0-	4442 2	N	-0-		-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #: B 6H		RRCID ->	258262	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7962 - 10354
02		17584 X	17115	-0-	-469	-0-	17115 2	N	-0-		-0-
03		19468 X	17461	-0-	-2007	-0-	17461 2	N	-0-		-0-
04		19230 X	17715	-0-	-1515	-0-	17715 2	N	-0-		-0-
05		19871 X	13742	-0-	-6129	-0-	13742 2	N	-0-		-0-
06		19230 X	11926	-0-	-7304	-0-	11926 2	N	-0-		-0-
07		18941 X	15540	-0-	-3401	-0-	15540 2	N	-0-		-0-

HBB UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	258274	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7147	PERF.	7480 - 10068
02		21000 X	20265	-0-	-735	-0-	20265 2	N	-0-		-0-
03		21638 X	21278	-0-	-360	-0-	21278 2	N	-0-		-0-
04		21930 X	19028	-0-	-2902	-0-	19028 2	N	-0-		-0-
05		22661 X	19230	-0-	-3431	-0-	19230 2	N	-0-		-0-
06		21930 X	13820	-0-	-8110	-0-	13820 2	N	-0-		-0-
07		22444 X	9770	-0-	-12674	-0-	137 1 9633 2	N	-0-		-0-

MT BIRDIE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	258277	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7249	PERF.	7471 - 13425
02		41076 X	34074	-0-	-7002	-0-	34074 2	N	-0-		-0-
03		43896 X	39501	-0-	-4395	-0-	39501 2	N	-0-		-0-
04		40530 X	37480	-0-	-3050	-0-	37480 2	N	-0-		-0-
05		40827 X	37421	-0-	-3406	-0-	37421 2	N	-0-		-0-
06		38220 X	34315	-0-	-3905	-0-	34315 2	N	-0-		-0-
07		39494 X	34071	-0-	-5423	-0-	34071 2	N	-0-		-0-

BONHAM UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	258331	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	7869 - 10493
02		19283 X	19283	-0-	-0-	-0-	19283 2	N	-0-		-0-
03		21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	21458 2	N	-0-		-0-
04		20185 X	20185	-0-	-0-	-0-	20185 2	N	-0-		-0-
05		21359 X	19566	-0-	-1793	-0-	19566 2	N	-0-		-0-
06		20760 X	11055	-0-	-9705	-0-	11055 2	N	-0-		-0-
07		21452 X	18267	-0-	-3185	-0-	18267 2	N	-0-		-0-

KNAPP F UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258334	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8384 - 11970
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-		-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	228 1	N	-0-		-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	767 1 154 2	N	-0-		-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	331 1 36 2	N	-0-		-0-
06		240 N	1	-0-	-239	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HRS JIMENEZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	258337	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8379 - 11367
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		25900 X	24065	-0-	-1835	-0-	24065 2		N	-0-		-0-
03		28427 X	26442	-0-	-1985	-0-	26442 2		N	-0-		-0-
04		26760 X	25028	-0-	-1732	-0-	25028 2		N	-0-		-0-
05		27528 X	24539	-0-	-2989	-0-	24539 2		N	-0-		-0-
06		25770 X	22987	-0-	-2783	-0-	22987 2		N	-0-		-0-
07		26629 X	24576	-0-	-2053	-0-	24576 2		N	-0-		-0-

KNAPP E UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258338	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	7813	PERF.	8611 - 12213
02		41076 X	21996	-0-	-19080	-0-	21996 2		N	-0-		-0-
03		45477 X	23577	-0-	-21900	-0-	23577 2		N	-0-		-0-
04		27960 X	21958	-0-	-6002	-0-	21958 2		N	-0-		-0-
05		26536 X	22948	-0-	-3588	-0-	22948 2		N	-0-		-0-
06		24614 X	24614	-0-	-0-	-0-	24614 2		N	-0-		-0-
*07		25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	25948 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	258341	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	8024 - 9653
02		8428 X	2813	-0-	-5615	-0-	2813 2		N	-0-		-0-
03		7316 X	3510	-0-	-3806	-0-	3510 2		N	-0-		-0-
04		5580 X	4355	-0-	-1225	-0-	4355 2		N	-0-		-0-
05		5766 X	4784	-0-	-982	-0-	4784 2		N	-0-		-0-
06		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N	-0-		-0-
07		4495 X	4481	-0-	-14	-0-	4481 2		N	-0-		-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	258357	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8390 - 10695
02		14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	14976 2		N	-0-		-0-
03		17150 X	17150	-0-	-0-	-0-	17150 2		N	-0-		-0-
04		12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	12285 2		N	-0-		-0-
05		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090 2		N	-0-		-0-
06		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570 2		N	-0-		-0-
*07		12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871 2		N	-0-		-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7446 - 11682
02		9044 X	8150	-0-	-894	-0-	8150 2		Y	-0-		54
03		14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	14225 2	74 9	Y	67	62 1	59
04		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	11667 2		Y	-0-		59
05		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694 2		Y	-0-		59
06		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030 2		Y	-0-		59
*07		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8888 2		Y	-0-		59

HOWETH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	258369	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	7120 - 9822
02		16436 X	12053	-0-	-4383	-0-	12053 2		N	-0-		-0-
03		16089 X	12958	-0-	-3131	-0-	12958 2		N	-0-		-0-
04		13800 X	11457	-0-	-2343	-0-	11457 2		N	-0-		-0-
05		14260 X	12669	-0-	-1591	-0-	12669 2		N	-0-		-0-
06		13320 X	10319	-0-	-3001	-0-	10319 2		N	-0-		-0-
07		13330 X	11708	-0-	-1622	-0-	11708 2		N	-0-		-0-

HOWETH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258381	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	6648	PERF.	7058 - 9760
02		13552 X	12520	-0-	-1032	-0-	12520 2		N	-0-		-0-
03		15004 X	13492	-0-	-1512	-0-	13492 2		N	-0-		-0-
04		14070 X	12390	-0-	-1680	-0-	12390 2		N	-0-		-0-
05		14043 X	12554	-0-	-1489	-0-	12554 2		N	-0-		-0-
06		13410 X	12360	-0-	-1050	-0-	12360 2		N	-0-		-0-
07		13857 X	11890	-0-	-1967	-0-	11890 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 4H		RRCID -> 258386		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 6739		PERF. 7157 - 10289		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2	Y	-0-	200	1	31
03	13330 X	10948	-0-	-2382	-0-	10948	2	Y	-0-			31
04	12900 X	11668	-0-	-1232	-0-	11668	2	Y	-0-			31
05	14198 X	12007	-0-	-2191	-0-	12007	2	Y	-0-			31
06	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2	Y	-0-			31
*07	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11302	2	Y	76	54	1	53

RAFTER J UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 258393		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 8186 - 11453		
02	20328 X	16637	-0-	-3691	-0-	16637	2	N	-0-			-0-
03	22506 X	16824	-0-	-5682	-0-	16824	2	N	-0-			-0-
04	22255 X	22255	-0-	-0-	-0-	22255	2	N	-0-			-0-
05	25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	25301	2	N	-0-			-0-
06	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2	N	-0-			-0-
07	23002 X	17246	-0-	-5756	-0-	17246	2	N	-0-			-0-

OK CORRAL A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 258395		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 9215 - 12017		
02	5236 X	4668	-0-	-568	-0-	424	1	4244	2	N	-0-	-0-
03	6014 X	5154	-0-	-860	-0-	442	1	4712	2	N	-0-	-0-
04	6180 X	4891	-0-	-1289	-0-	413	1	4478	2	N	-0-	-0-
05	6386 X	4773	-0-	-1613	-0-	338	1	4435	2	N	-0-	-0-
06	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	277	1	6100	2	N	-0-	-0-
*07	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	262	1	5967	2	N	-0-	-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: D 3H		RRCID -> 258396		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 7641		PERF. 8104 - 10560		
02	11788 X	10824	-0-	-964	-0-	10824	2	N	-0-			-0-
03	13051 X	12156	-0-	-895	-0-	12156	2	N	-0-			-0-
04	12300 X	12219	-0-	-81	-0-	12219	2	N	-0-			-0-
05	15479 X	15479	-0-	-0-	-0-	15479	2	N	-0-			-0-
06	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	2	N	-0-			-0-
*07	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 258397		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8849 - 10403		
02	16184 X	7651	-0-	-8533	-0-	7651	2	N	-0-			-0-
03	17918 X	16442	-0-	-1476	-0-	16442	2	N	-0-			-0-
04	17340 X	15692	-0-	-1648	-0-	15692	2	N	-0-			-0-
05	17143 X	15021	-0-	-2122	-0-	15021	2	N	-0-			-0-
06	15900 X	9737	-0-	-6163	-0-	9737	2	N	-0-			-0-
07	16430 X	9993	-0-	-6437	-0-	9993	2	N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 258399		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 8106 - 10036		
02	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	14531	2	N	-0-			-0-
03	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2	N	-0-			-0-
04	15630 X	8005	-0-	-7625	-0-	8005	2	N	-0-			-0-
05	16151 X	15355	-0-	-796	-0-	15355	2	N	-0-			-0-
06	15630 X	15522	-0-	-108	-0-	15522	2	N	-0-			-0-
07	16089 X	15612	-0-	-477	-0-	15612	2	N	-0-			-0-

MT ACE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258407		COMPL. DATE 02/15/2011		TOTAL DEPTH 7241		PERF. 7666 - 14810		
02	35252 X	30875	-0-	-4377	-0-	30875	2	N	-0-			-0-
03	39029 X	37117	-0-	-1912	-0-	37117	2	N	-0-			-0-
04	37770 X	32941	-0-	-4829	-0-	32941	2	N	-0-			-0-
05	38750 X	33011	-0-	-5739	-0-	33011	2	N	-0-			-0-
06	35910 X	32382	-0-	-3528	-0-	32382	2	N	-0-			-0-
07	37107 X	34873	-0-	-2234	-0-	34873	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GAFFORD UNIT		WELL #: D 12H		RRCID ->	258411	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	7632 PERF. 7996 - 10182
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10836 X	9921	-0-	-915	-0-	9921 2		N	-0-
03	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	14575 2		N	-0-
04	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	13831 2		N	-0-
05	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	14773 2		N	-0-
06	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	14384 2		N	-0-
*07	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	13804 2		N	-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	258423	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	7159 PERF. 7700 - 10844
02	12516 X	10446	-0-	-2070	-0-	10446 2		N	-0-
03	13454 X	13092	-0-	-362	-0-	13092 2		N	-0-
04	12600 X	11738	-0-	-862	-0-	11738 2		N	-0-
05	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11877 2		N	-0-
06	12660 X	12149	-0-	-511	-0-	12149 2		N	-0-
*07	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15386 2		N	-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	258432	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	8291 PERF. 8749 - 11684
02	21168 X	18812	-0-	-2356	-0-	18812 2		N	-0-
03	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	20136 2		N	-0-
04	21420 X	17778	-0-	-3642	-0-	17778 2		N	-0-
05	22134 X	18942	-0-	-3192	-0-	18942 2		N	-0-
06	21420 X	17977	-0-	-3443	-0-	17977 2		N	-0-
07	20832 X	18036	-0-	-2796	-0-	18036 2		N	-0-

TNGC UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258517	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6892 PERF. 7452 - 12817
*02	28728 X	15222	-0-	-13506	-0-	15222 2		N	-0-
*03	31806 X	15385	-0-	-16421	-0-	15385 2		N	-0-
*04	30780 X	14287	-0-	-16493	-0-	14287 2		N	-0-
*05	31806 X	14712	-0-	-17094	-0-	440 1 14272 2		N	-0-
*06	30780 X	14643	-0-	-16137	-0-	447 1 14196 2		N	-0-
*07	31806 X	14989	-0-	-16817	-0-	509 1 14480 2		N	-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #: C 3H		RRCID ->	258619	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	6866 PERF. 8779 - 14066
02	58212 X	53494	-0-	-4718	-0-	53494 2		N	-0-
03	64449 X	59387	-0-	-5062	-0-	59387 2		N	-0-
04	57780 X	54697	-0-	-3083	-0-	54697 2		N	-0-
05	59706 X	57780	-0-	-1926	-0-	1727 1 56053 2		N	-0-
06	60800 X	60800	-0-	-0-	-0-	1857 1 58943 2		N	-0-
*07	61271 X	61271	-0-	-0-	-0-	2080 1 59191 2		N	-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	258620	COMPL. DATE	01/15/2011	TOTAL DEPTH	8331 PERF. 8828 - 10512
02	18256 X	16178	-0-	-2078	-0-	16178 2		N	-0-
03	17949 X	17084	-0-	-865	-0-	17084 2		N	-0-
04	17370 X	15027	-0-	-2343	-0-	15027 2		N	-0-
05	17949 X	16271	-0-	-1678	-0-	16271 2		N	-0-
06	17370 X	15083	-0-	-2287	-0-	15083 2		N	-0-
07	17918 X	10900	-0-	-7018	-0-	10900 2		N	-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	258636	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	6766 PERF. 7230 - 12270
02	36344 X	32145	-0-	-4199	-0-	32145 2		N	-0-
03	39246 X	33450	-0-	-5796	-0-	33450 2		N	-0-
04	37830 X	31047	-0-	-6783	-0-	31047 2		N	-0-
05	36859 X	30813	-0-	-6046	-0-	30813 2		N	-0-
06	34530 X	28229	-0-	-6301	-0-	28229 2		N	-0-
07	35588 X	29237	-0-	-6351	-0-	29237 2		N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HYLES		WELL #:		4H	RRCID ->	258743	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	6786 - 9292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2		N	-0-			33
03	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2		N	-0-			33
04	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	9272	2	196	9	178	195	1	16
05	11160 X	2417	-0-	-8743	-0-	2417	2		N	-0-			16
06	10800 X	2372	-0-	-8428	-0-	2372	2		N	-0-			16
07	11160 X	9898	-0-	-1262	-0-	9898	2		N	-0-			16

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 4H	RRCID ->	258883	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	7875 - 10617	
02	13804 X	12214	-0-	-1590	-0-	12214	2		N	-0-			-0-
03	15283 X	13926	-0-	-1357	-0-	13926	2		N	-0-			-0-
04	14790 X	12790	-0-	-2000	-0-	12790	2		N	-0-			-0-
05	15066 X	13650	-0-	-1416	-0-	13650	2		N	-0-			-0-
06	15021 X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	2		N	-0-			-0-
07	13919 X	13842	-0-	-77	-0-	13842	2		N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	258947	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	6883	PERF.	7370 - 11148	
02	24416 X	575	-0-	-23841	-0-	575	2		N	-0-			-0-
03	26195 X	953	-0-	-25242	-0-	953	2		N	-0-			-0-
04	15450 X	297	-0-	-15153	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	224	1	8024	2	N			-0-
06	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	260	1	6451	2	N			-0-
*07	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	205	1	15647	2	N			-0-

SANSOM PARK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258948	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	6871	PERF.	7310 - 10888	
02	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2		N	-0-			-0-
03	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	21180	2		N	-0-			-0-
04	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	70	1	5422	2	N			-0-
05	13485 X	6353	-0-	-7132	-0-	355	1	5998	2	N			-0-
06	20490 X	10200	-0-	-10290	-0-	389	1	9811	2	N			-0-
07	21173 X	7296	-0-	-13877	-0-	456	1	6840	2	N			-0-

PAGE STREET B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258960	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	7799 - 10059	
02	17192 X	15594	-0-	-1598	-0-	15594	2		N	-0-			-0-
03	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	17367	2		N	-0-			-0-
04	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	17042	2		N	-0-			-0-
05	17267 X	15866	-0-	-1401	-0-	15866	2		N	-0-			-0-
06	16800 X	8068	-0-	-8732	-0-	8068	2		N	-0-			-0-
07	17608 X	-0-	-0-	-17608	-0-				N	-0-			-0-

WESCO A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258966	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	7421 - 12491	
02	39508 X	25431	-0-	-14077	-0-	25431	2		N	-0-			-0-
03	40982 X	37610	-0-	-3372	-0-	37610	2		N	-0-			-0-
04	43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	43151	2		N	-0-			-0-
05	45904 X	45904	-0-	-0-	-0-	45904	2		N	-0-			-0-
06	36390 X	25888	-0-	-10502	-0-	25888	2		N	-0-			-0-
07	44578 X	-0-	-0-	-44578	-0-				N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	258990	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	7619 - 15285	
02	36400 X	25495	-0-	-10905	-0-	25495	2		N	-0-			-0-
03	40300 X	29497	-0-	-10803	-0-	29497	2		N	-0-			-0-
04	39000 X	24487	-0-	-14513	-0-	24487	2		N	-0-			-0-
05	40300 X	27693	-0-	-12607	-0-	828	1	26865	2	N			-0-
06	28560 X	28328	-0-	-232	-0-	865	1	27463	2	N			-0-
*07	29702 X	29702	-0-	-0-	-0-	1008	1	28694	2	N			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
D LOVE UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	258995	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	7580 PERF. 7996 - 10336
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	2	N	-0-
03	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	15156	2	N	-0-
04	16530 X	13774	-0-	-2756	-0-	13774	2	N	-0-
05	17081 X	14064	-0-	-3017	-0-	14064	2	N	-0-
06	16530 X	11925	-0-	-4605	-0-	11925	2	N	-0-
07	15159 X	11806	-0-	-3353	-0-	11806	2	N	-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 7H		RRCID ->	258996	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7818 PERF. 8184 - 10220
02	15344 X	14251	-0-	-1093	-0-	14251	2	N	-0-
03	17391 X	14751	-0-	-2640	-0-	14751	2	N	-0-
04	16830 X	12375	-0-	-4455	-0-	12375	2	N	-0-
05	17391 X	14163	-0-	-3228	-0-	14163	2	N	-0-
06	15630 X	13620	-0-	-2010	-0-	13620	2	N	-0-
07	15779 X	13860	-0-	-1919	-0-	13860	2	N	-0-

LEWIS UNIT		WELL #: B 9H		RRCID ->	258998	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	7738 PERF. 8129 - 9287
02	6692 X	6052	-0-	-640	-0-	6052	2	N	-0-
03	7347 X	6387	-0-	-960	-0-	6387	2	N	-0-
04	6450 X	6183	-0-	-267	-0-	6183	2	N	-0-
05	6696 X	5265	-0-	-1431	-0-	5265	2	N	-0-
06	6480 X	4719	-0-	-1761	-0-	4719	2	N	-0-
07	6696 X	6047	-0-	-649	-0-	6047	2	N	-0-

DWG UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	258999	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	8297 PERF. 8738 - 12902
02	T. A.	10739	-0-	10739	10779	10739	2	N	-0-
03	T. A.	37711	-0-	37711	48490	37711	2	N	-0-
04	94887 X	46397	-0-	-48490	-0-	46397	2	N	-0-
05	15710 X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2	N	-0-
06	36480 X	10	-0-	-36470	-0-	10	2	N	-0-
07	47957 X	33743	-0-	-14214	-0-	33743	2	N	-0-

DWG UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259000	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	8251 PERF. 8733 - 14625
02	T. A.	24111	-0-	24111	24128	24111	2	N	-0-
03	T. A.	32756	-0-	32756	56884	32756	2	N	-0-
04	T. A.	38391	-0-	38391	95275	38391	2	N	-0-
05	103865 X	8590	-0-	-95275	-0-	8590	2	N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
*07	52310 X	52310	-0-	-0-	-0-	52310	2	N	-0-

WESCO A UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	259029	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7114 PERF. 7518 - 9926
02	25200 X	19045	-0-	-6155	-0-	19045	2	N	-0-
03	27466 X	24210	-0-	-3256	-0-	24210	2	N	-0-
04	24819 X	24819	-0-	-0-	-0-	24819	2	N	-0-
05	24988 X	24988	-0-	-0-	-0-	24988	2	N	-0-
06	23430 X	12811	-0-	-10619	-0-	12811	2	N	-0-
07	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-	-0-	2	N	-0-

TRWD III		WELL #: 3H		RRCID ->	259031	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	6549 PERF. 7407 - 8643
02	8652 X	7949	-0-	-703	-0-	7949	2	N	-0-
03	9331 X	8851	-0-	-480	-0-	8851	2	N	-0-
04	8940 X	8113	-0-	-827	-0-	8113	2	N	-0-
05	8928 X	8273	-0-	-655	-0-	8273	2	N	-0-
06	8580 X	7849	-0-	-731	-0-	7849	2	N	-0-
07	8866 X	7802	-0-	-1064	-0-	7802	2	N	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PAGE STREET D UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259033	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7516 - 10152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		21364 X	17487	-0-	-3877	-0-	17487 2		N	-0-		-0-
03		23095 X	20219	-0-	-2876	-0-	20219 2		N	-0-		-0-
04		20700 X	20523	-0-	-177	-0-	20523 2		N	-0-		-0-
05		19964 X	17721	-0-	-2243	-0-	17721 2		N	-0-		-0-
06		19560 X	7645	-0-	-11915	-0-	7645 2		N	-0-		-0-
07		21204 X	-0-	-0-	-21204	-0-			N	-0-		-0-

WESCO B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259034	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	7173	PERF.	7685 - 11656
02		22232 X	17264	-0-	-4968	-0-	17264 2		N	-0-		-0-
03		23963 X	20531	-0-	-3432	-0-	20531 2		N	-0-		-0-
04		21870 X	21196	-0-	-674	-0-	21196 2		N	-0-		-0-
05		21824 X	21433	-0-	-391	-0-	21433 2		N	-0-		-0-
06		19860 X	11055	-0-	-8805	-0-	11055 2		N	-0-		-0-
07		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-			N	-0-		-0-

FOREST PARK B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259038	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	6933	PERF.	7440 - 9564
02		18200 X	14835	-0-	-3365	-0-	14835 2		N	-0-		-0-
03		20150 X	14665	-0-	-5485	-0-	14665 2		N	-0-		-0-
04		19500 X	9801	-0-	-9699	-0-	11 1 9790 2		N	-0-		-0-
05		18197 X	13450	-0-	-4747	-0-	93 1 13357 2		N	-0-		-0-
06		17610 X	11815	-0-	-5795	-0-	98 1 11717 2		N	-0-		-0-
07		16430 X	13956	-0-	-2474	-0-	136 1 13820 2		N	-0-		-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 5H	RRCID ->	259040	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7919 - 10205
02		9352 X	8240	-0-	-1112	-0-	8240 2		N	-0-		-0-
03		10354 X	8856	-0-	-1498	-0-	8856 2		N	-0-		-0-
04		9720 X	8447	-0-	-1273	-0-	8447 2		N	-0-		-0-
05		9114 X	8036	-0-	-1078	-0-	8036 2		N	-0-		-0-
06		8820 X	7202	-0-	-1618	-0-	7202 2		N	-0-		-0-
07		9114 X	8421	-0-	-693	-0-	8421 2		N	-0-		-0-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259043	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7056 - 9678
02		34188 X	31395	-0-	-2793	-0-	31395 2		N	-0-		-0-
03		37262 X	34106	-0-	-3156	-0-	34106 2		N	-0-		-0-
04		35370 X	32364	-0-	-3006	-0-	32364 2		N	-0-		-0-
05		35929 X	32911	-0-	-3018	-0-	32911 2		N	-0-		-0-
06		34050 X	31902	-0-	-2148	-0-	31902 2		N	-0-		-0-
07		34751 X	32808	-0-	-1943	-0-	32808 2		N	-0-		-0-

SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259046	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6698	PERF.	7723 - 10345
02		33768 X	30613	-0-	-3155	-0-	30613 2		N	-0-		-0-
03		34162 X	33292	-0-	-870	-0-	33292 2		N	-0-		-0-
04		33060 X	29277	-0-	-3783	-0-	29277 2		N	-0-		-0-
05		34162 X	28999	-0-	-5163	-0-	28999 2		N	-0-		-0-
06		32790 X	20481	-0-	-12309	-0-	20481 2		N	-0-		-0-
07		33883 X	19070	-0-	-14813	-0-	19070 2		N	-0-		-0-

OLE GIESER UNIT		WELL #:		D 6H	RRCID ->	259080	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	7596	PERF.	8039 - 10575
02		11480 X	11150	-0-	-330	-0-	11150 2		N	-0-		-0-
03		12214 X	11783	-0-	-431	-0-	11783 2		N	-0-		-0-
04		11820 X	10768	-0-	-1052	-0-	10768 2		N	-0-		-0-
05		12338 X	10000	-0-	-2338	-0-	10000 2		N	-0-		-0-
06		11940 X	9969	-0-	-1971	-0-	9969 2		N	-0-		-0-
07		12338 X	10872	-0-	-1466	-0-	10872 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GERY SMITH UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 259094		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7564		PERF. 8060 - 10572	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14840 X	13996	-0-	-844	-0-	13996	2	N	-0-		-0-
03	16957 X	16014	-0-	-943	-0-	16014	2	N	-0-		-0-
04	16410 X	14373	-0-	-2037	-0-	14373	2	N	-0-		-0-
05	16957 X	16875	-0-	-82	-0-	16875	2	N	-0-		-0-
06	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	2	N	-0-		-0-
*07	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2	N	-0-		-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 259095		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8304 - 10958	
02	18312 X	16660	-0-	-1652	-0-	16660	2	N	-0-		-0-
03	19995 X	18996	-0-	-999	-0-	18996	2	N	-0-		-0-
04	18450 X	15434	-0-	-3016	-0-	15434	2	N	-0-		-0-
05	19065 X	15528	-0-	-3537	-0-	15528	2	N	-0-		-0-
06	18390 X	12161	-0-	-6229	-0-	12161	2	N	-0-		-0-
07	19003 X	4646	-0-	-14357	-0-	4646	2	N	-0-		-0-

GERY SMITH UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 259096		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 8132 - 10769	
02	22288 X	17528	-0-	-4760	-0-	17528	2	N	-0-		-0-
03	24676 X	17557	-0-	-7119	-0-	17557	2	N	-0-		-0-
04	22740 X	16315	-0-	-6425	-0-	16315	2	N	-0-		-0-
05	21638 X	16072	-0-	-5566	-0-	16072	2	N	-0-		-0-
06	19590 X	15248	-0-	-4342	-0-	15248	2	N	-0-		-0-
07	19406 X	15925	-0-	-3481	-0-	15925	2	N	-0-		-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259113		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 7117 - 11216	
02	17892 X	16928	-0-	-964	-0-	16928	2	N	-0-		-0-
03	19809 X	16597	-0-	-3212	-0-	16597	2	N	-0-		-0-
04	18060 X	13976	-0-	-4084	-0-	13976	2	N	-0-		-0-
05	18755 X	3911	-0-	-14844	-0-	3911	2	N	-0-		-0-
06	18150 X	15360	-0-	-2790	-0-	15360	2	N	-0-		-0-
*07	21341 X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	2	N	-0-		-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 259116		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7878 - 10014	
02	12012 X	10502	-0-	-1510	-0-	10502	2	N	-0-		-0-
03	13299 X	11600	-0-	-1699	-0-	11600	2	N	-0-		-0-
04	12720 X	10987	-0-	-1733	-0-	10987	2	N	-0-		-0-
05	13144 X	11649	-0-	-1495	-0-	11649	2	N	-0-		-0-
06	12600 X	11106	-0-	-1494	-0-	11106	2	N	-0-		-0-
07	11625 X	10613	-0-	-1012	-0-	10613	2	N	-0-		-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259122		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 8048 - 11688	
02	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2	N	-0-		-0-
03	10757 X	3988	-0-	-6769	-0-	3988	2	N	-0-		-0-
04	18748 X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2	N	-0-		-0-
05	25814 X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2	N	-0-		-0-
06	26446 X	26446	-0-	-0-	-0-	26446	2	N	-0-		-0-
*07	23610 X	23610	-0-	-0-	-0-	23610	2	N	-0-		-0-

FREDDIE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259124		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 7945 - 9599	
02	10976 X	8753	-0-	-2223	-0-	8753	2	N	-0-		-0-
03	11532 X	9943	-0-	-1589	-0-	9943	2	N	-0-		-0-
04	10590 X	9599	-0-	-991	-0-	9599	2	N	-0-		-0-
05	10943 X	9618	-0-	-1325	-0-	9618	2	N	-0-		-0-
06	10590 X	9213	-0-	-1377	-0-	9213	2	N	-0-		-0-
*07	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PROFESSOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259137	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 7987 - 9411
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	8414	-0-	8414	8414	2	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	3696	-0-	3696	12110	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	6978	-0-	6978	19088	2	N	-0-		-0-	
05	19301 X	213	-0-	-19088	-0-	2	N	-0-		-0-	
06	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
*07	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT		WELL #:		A 6H	RRCID ->	259138	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF. 7856 - 10436
02	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-	
03	8804 X	5397	-0-	-3407	-0-	3	N	-0-		-0-	
04	8520 X	5457	-0-	-3063	-0-	3	N	-0-		-0-	
05	8804 X	4853	-0-	-3951	-0-	3	N	79	64	1	15
06	8520 X	7463	-0-	-1057	-0-	3	N	-0-		-0-	15
07	7626 X	6946	-0-	-680	-0-	3	N	-0-		-0-	15

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT		WELL #:		A 4H	RRCID ->	259139	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7579 - 10711
02	11256 X	9586	-0-	-1670	-0-	3	N	-0-		-0-	22
03	11656 X	9425	-0-	-2231	-0-	3	N	-0-		-0-	22
04	12240 X	9651	-0-	-2589	-0-	3	N	-0-		-0-	22
05	12648 X	10557	-0-	-2091	-0-	3	N	122	129	1	15
06	12240 X	11301	-0-	-939	-0-	3	N	-0-		-0-	15
07	10602 X	9402	-0-	-1200	-0-	3	N	-0-		-0-	15

FOREST PARK A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259161	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 7346 - 9936
02	40852 X	26446	-0-	-14406	-0-	2	N	-0-		-0-	
03	34410 X	27435	-0-	-6975	-0-	2	N	-0-		-0-	
04	33300 X	23030	-0-	-10270	-0-	2	N	-0-		-0-	
05	33232 X	23257	-0-	-9975	-0-	2	N	-0-		-0-	
06	30660 X	21463	-0-	-9197	-0-	2	N	-0-		-0-	
07	29295 X	25346	-0-	-3949	-0-	2	N	-0-		-0-	

LOWERY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259164	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 8571 - 11807
02	16884 X	15447	-0-	-1437	-0-	2	N	-0-		-0-	
03	18600 X	15410	-0-	-3190	-0-	2	N	-0-		-0-	
04	18000 X	12571	-0-	-5429	-0-	2	N	-0-		-0-	
05	18197 X	13188	-0-	-5009	-0-	2	N	-0-		-0-	
06	17610 X	12506	-0-	-5104	-0-	2	N	-0-		-0-	
07	17112 X	12730	-0-	-4382	-0-	2	N	-0-		-0-	

ROCHIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259165	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	7769	PERF. 8257 - 12647
02	23744 X	20531	-0-	-3213	-0-	2	N	-0-		-0-	
03	24986 X	22656	-0-	-2330	-0-	2	N	-0-		-0-	
04	24180 X	21053	-0-	-3127	-0-	2	N	-0-		-0-	
05	22723 X	18751	-0-	-3972	-0-	2	N	-0-		-0-	
06	21990 X	19649	-0-	-2341	-0-	2	N	-0-		-0-	
07	22723 X	19116	-0-	-3607	-0-	2	N	-0-		-0-	

SWEET ADDIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259168	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 7260 - 9882
02	30184 X	26600	-0-	-3584	-0-	2	N	-0-		-0-	
03	32798 X	28489	-0-	-4309	-0-	2	N	-0-		-0-	
04	30960 X	26794	-0-	-4166	-0-	2	N	-0-		-0-	
05	31713 X	27513	-0-	-4200	-0-	2	N	-0-		-0-	
06	29550 X	26482	-0-	-3068	-0-	2	N	-0-		-0-	
07	29450 X	29288	-0-	-162	-0-	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LOWERY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	259197	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7628	PERF.	8158 - 10794
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9688 X	8259	-0-	-1429	-0-	8259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	10447 X	8241	-0-	-2206	-0-	8241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9780 X	5853	-0-	-3927	-0-	5853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10106 X	4724	-0-	-5382	-0-	4724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9780 X	4117	-0-	-5663	-0-	4117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9145 X	4264	-0-	-4881	-0-	4264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259208	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8866 - 11002
02	7672 X	5876	-0-	-1796	-0-	5876	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9827 X	8841	-0-	-986	-0-	8841	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9510 X	8404	-0-	-1106	-0-	8404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9827 X	8035	-0-	-1792	-0-	8035	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8550 X	7466	-0-	-1084	-0-	7466	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8835 X	7519	-0-	-1316	-0-	7519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259209	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8155 - 12115
02	25956 X	23930	-0-	-2026	-0-	23930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	27776 X	25630	-0-	-2146	-0-	25630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25890 X	25680	-0-	-210	-0-	25680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	28983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	29769	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	30510 X	30510	-0-	-0-	-0-	30510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259210	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8871 - 10631
02	4256 X	2928	-0-	-1328	-0-	2928	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4402 X	1984	-0-	-2418	-0-	1984	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MFG		WELL #:		2H	RRCID ->	259213	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	8033 - 9345
02	2296 X	1794	-0-	-502	-0-	1794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984 X	204	-0-	-1780	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-1920	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	-7564	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILDLIFE A NE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	259214	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7167 - 9439
02	16212 X	14547	-0-	-1665	-0-	14547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17577 X	15865	-0-	-1712	-0-	15865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17010 X	15164	-0-	-1846	-0-	15164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16771 X	15478	-0-	-1293	-0-	15478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15630 X	14911	-0-	-719	-0-	14911	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	16120 X	15048	-0-	-1072	-0-	15048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

POYNOR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259215	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	8042 - 10378
02	14084 X	13985	-0-	-99	-0-	13985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	17275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	17238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	17825 X	16318	-0-	-1507	-0-	16318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRANTS		WELL #: 8H		RRCID -> 259216		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20300 X	18660	-0-	-1640	-0-	18660	2		N	-0-		-0-
03	21824 X	20078	-0-	-1746	-0-	20078	2		N	-0-		-0-
04	20640 X	18592	-0-	-2048	-0-	18592	2		N	-0-		-0-
05	21173 X	18503	-0-	-2670	-0-	18503	2		N	-0-		-0-
06	19980 X	17411	-0-	-2569	-0-	17411	2		N	-0-		-0-
07	20646 X	17974	-0-	-2672	-0-	17974	2		N	-0-		-0-

BRANTS		WELL #: 18H		RRCID -> 259217		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062				
02	16884 X	14741	-0-	-2143	-0-	14741	2		N	-0-		-0-
03	18693 X	15663	-0-	-3030	-0-	15663	2		N	-0-		-0-
04	18090 X	13700	-0-	-4390	-0-	13700	2		N	-0-		-0-
05	18569 X	12863	-0-	-5706	-0-	12863	2		N	-0-		-0-
06	16620 X	12030	-0-	-4590	-0-	12030	2		N	-0-		-0-
07	16306 X	12986	-0-	-3320	-0-	12986	2		N	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 259219		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859				
02	10836 X	8947	-0-	-1889	-0-	8947	2		N	-0-		-0-
03	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2		N	-0-		-0-
04	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2		N	-0-		-0-
05	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2		N	-0-		-0-
06	11640 X	11517	-0-	-123	-0-	11517	2		N	-0-		-0-
07	13919 X	11600	-0-	-2319	-0-	11600	2		N	-0-		-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259287		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249				
02	14420 X	12693	-0-	-1727	-0-	12693	2		N	-0-		-0-
03	15965 X	13191	-0-	-2774	-0-	13191	2		N	-0-		-0-
04	14850 X	10343	-0-	-4507	-0-	10343	2		N	-0-		-0-
05	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2		N	-0-		-0-
06	13590 X	13519	-0-	-71	-0-	13519	2		N	-0-		-0-
07	14043 X	11679	-0-	-2364	-0-	11679	2		N	-0-		-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 259288		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411				
02	T. A.	50158	-0-	50158	80217	50158	2		N	-0-		-0-
03	T. A.	41538	-0-	41538	121755	41538	2		N	-0-		-0-
04	147715 X	25960	-0-	-121755	-0-	25960	2		N	-0-		-0-
05	55521 X	27787	-0-	-27734	-0-	27787	2		N	-0-		-0-
06	53730 X	25166	-0-	-28564	-0-	25166	2		N	-0-		-0-
07	55521 X	23509	-0-	-32012	-0-	23509	2		N	-0-		-0-

RUTH TURNER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259289		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507				
02	25900 X	24104	-0-	-1796	-0-	24104	2		N	-0-		-0-
03	28675 X	26895	-0-	-1780	-0-	26895	2		N	-0-		-0-
04	27750 X	23765	-0-	-3985	-0-	23765	2		N	-0-		-0-
05	26691 X	22749	-0-	-3942	-0-	22749	2		N	-0-		-0-
06	26040 X	21383	-0-	-4657	-0-	21383	2		N	-0-		-0-
07	26908 X	23261	-0-	-3647	-0-	23261	2		N	-0-		-0-

BRANTS		WELL #: 9H		RRCID -> 259328		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853				
02	21070 X	21070	-0-	-0-	-0-	21070	2		N	-0-		-0-
03	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	24887	2		N	-0-		-0-
04	22847 X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	2		N	-0-		-0-
05	24644 X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2		N	-0-		-0-
06	24263 X	24263	-0-	-0-	-0-	24263	2		N	-0-		-0-
*07	25639 X	25639	-0-	-0-	-0-	25639	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DIXON UNIT		WELL #: B 6H		RRCID -> 259329		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 8500 - 11012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	15400 X	14763	-0-	-637	-0-	14763	2	N	-0-		-0-
03	16957 X	15097	-0-	-1860	-0-	15097	2	N	-0-		-0-
04	15960 X	11238	-0-	-4722	-0-	11238	2	N	-0-		-0-
05	16337 X	14169	-0-	-2168	-0-	14169	2	N	-0-		-0-
06	15810 X	13031	-0-	-2779	-0-	13031	2	N	-0-		-0-
07	16337 X	14125	-0-	-2212	-0-	14125	2	N	-0-		-0-

BRANTS		WELL #: 10H		RRCID -> 259330		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 6654		PERF. 7109 - 9731	
02	16912 X	12511	-0-	-4401	-0-	12511	2	N	-0-		-0-
03	15965 X	13247	-0-	-2718	-0-	13247	2	N	-0-		-0-
04	14820 X	12610	-0-	-2210	-0-	12610	2	N	-0-		-0-
05	14973 X	13200	-0-	-1773	-0-	13200	2	N	-0-		-0-
06	13860 X	11870	-0-	-1990	-0-	11870	2	N	-0-		-0-
07	13857 X	12487	-0-	-1370	-0-	12487	2	N	-0-		-0-

WEST FORK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259431		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 7429 - 9259	
02	7448 X	5995	-0-	-1453	-0-	5995	2	N	-0-		-0-
03	8091 X	7298	-0-	-793	-0-	7298	2	N	-0-		-0-
04	7350 X	6941	-0-	-409	-0-	6941	2	N	-0-		-0-
05	7161 X	6979	-0-	-182	-0-	6979	2	N	-0-		-0-
06	7050 X	6681	-0-	-369	-0-	6681	2	N	-0-		-0-
07	7285 X	6859	-0-	-426	-0-	6859	2	N	-0-		-0-

LINDA VISTA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 259499		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 7268 - 9296	
02	6888 X	6138	-0-	-750	-0-	6138	2	N	-0-		122
03	7533 X	4967	-0-	-2566	-0-	4967	2	N	-0-		122
04	7290 X	4492	-0-	-2798	-0-	4492	2	N	-0-		122
05	7533 X	6299	-0-	-1234	-0-	6198	2	101 9 N	92	201 1	13
06	7170 X	6146	-0-	-1024	-0-	6146	2	N	-0-		13
*07	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7374	2	1 9 N	1		14

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259796		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 7119 - 9877	
02	13944 X	12405	-0-	-1539	-0-	12405	2	N	-0-		-0-
03	15190 X	12780	-0-	-2410	-0-	12780	2	N	-0-		-0-
04	13890 X	13759	-0-	-131	-0-	13759	2	N	-0-		-0-
05	14167 X	12246	-0-	-1921	-0-	12246	2	N	-0-		-0-
06	13290 X	11450	-0-	-1840	-0-	11450	2	N	-0-		-0-
07	14229 X	10001	-0-	-4228	-0-	10001	2	N	-0-		-0-

YMCA		WELL #: B 6H		RRCID -> 259809		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 7286 - 8720	
02	14924 X	7200	-0-	-7724	-0-	202	1	6998 2 N	-0-		-0-
03	12307 X	10467	-0-	-1840	-0-	238	1	10229 2 N	-0-		-0-
04	14647 X	14647	-0-	-0-	-0-	227	1	14420 2 N	-0-		-0-
05	15283 X	15283	-0-	-0-	-0-	237	1	15046 2 N	-0-		-0-
06	14722 X	14722	-0-	-0-	-0-	226	1	14496 2 N	-0-		-0-
07	15128 X	14824	-0-	-304	-0-	212	1	14612 2 N	-0-		-0-

YMCA		WELL #: B 7H		RRCID -> 259811		COMPL. DATE 03/19/2011		TOTAL DEPTH 3714		PERF. 7356 - 8832	
02	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	119	1	11759 2 N	-0-		-0-
03	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	139	1	12937 2 N	-0-		-0-
04	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	135	1	13646 2 N	-0-		-0-
05	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	146	1	14123 2 N	-0-		-0-
06	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	139	1	8821 2 N	-0-		-0-
*07	11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	123	1	11280 2 N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
YMCA		WELL #: B 9H		RRCID -> 259917		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	132	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	137	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	2130 X	59	-0-	-2071	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420 X	30	-0-	-3390	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	10	-0-	-3524	-0-	10	2			N	-0-					-0-

YMCA		WELL #: B 8H		RRCID -> 259921		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035								
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 259931		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444								
02	12432 X	11130	-0-	-1302	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
03	13764 X	12432	-0-	-1332	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
04	13320 X	13089	-0-	-231	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
05	13299 X	12508	-0-	-791	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
06	12510 X	12177	-0-	-333	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
07	13516 X	12650	-0-	-866	-0-	12650	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT		WELL #: C 6H		RRCID -> 259978		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354								
02	11956 X	10562	-0-	-1394	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
03	13237 X	8557	-0-	-4680	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
05	11687 X	11509	-0-	-178	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
06	11310 X	11048	-0-	-262	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
07	12152 X	11214	-0-	-938	-0-	11214	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260063		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134								
02	T. A.	35489	-0-	35489	44826	35489	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	52760	-0-	52760	97586	52760	2			N	-0-					-0-
04	146041 X	48455	-0-	-97586	-0-	48455	2			N	-0-					-0-
05	39277 X	12393	-0-	-26884	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
06	51060 X	9534	-0-	-41526	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
*07	81630 X	81630	-0-	-0-	-0-	81630	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260078		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232								
02	13048 X	11475	-0-	-1573	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
03	14446 X	12569	-0-	-1877	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
04	13980 X	11328	-0-	-2652	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
05	13113 X	10326	-0-	-2787	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
06	12690 X	12679	-0-	-11	-0-	359	1	12320	2	N	-0-					-0-
07	12710 X	12135	-0-	-575	-0-	427	1	11708	2	N	-0-					-0-

BRANTS		WELL #: 11H		RRCID -> 260193		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966								
02	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
03	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
04	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
05	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
06	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
*07	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
TRAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260195	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8366 - 11102			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	13972 X	10936	-0-	-3036	-0-	10936	2			N	-0-				-0-
03	15345 X	13090	-0-	-2255	-0-	13090	2			N	-0-				-0-
04	16330 X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-				-0-
05	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-				-0-
06	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	14823	2			N	-0-				-0-
07	16802 X	14598	-0-	-2204	-0-	14598	2			N	-0-				-0-

TRAN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260202	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8437 - 11170			
02	10444 X	9654	-0-	-790	-0-	9654	2			N	-0-				-0-
03	11563 X	10544	-0-	-1019	-0-	10544	2			N	-0-				-0-
04	11190 X	10167	-0-	-1023	-0-	10167	2			N	-0-				-0-
05	11408 X	10010	-0-	-1398	-0-	10010	2			N	-0-				-0-
06	10590 X	10498	-0-	-92	-0-	10498	2			N	-0-				-0-
*07	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-				-0-

FREIGHT TRAIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260203	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8627 - 11213			
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-				-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-				-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MB A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260206	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7851 - 10551			
02	35084 X	24829	-0-	-10255	-0-	24829	2			N	-0-				-0-
03	36084 X	26226	-0-	-9858	-0-	26226	2			N	-0-				-0-
04	32880 X	23476	-0-	-9404	-0-	23476	2			N	-0-				-0-
05	30597 X	23602	-0-	-6995	-0-	749	1	22853	2	N	-0-				-0-
06	28800 X	20630	-0-	-8170	-0-	1207	1	19423	2	N	-0-				-0-
07	27497 X	21524	-0-	-5973	-0-	1311	1	20213	2	N	-0-				-0-

MB A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260210	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7912 - 10598			
02	44520 X	33655	-0-	-10865	-0-	33655	2			N	-0-				-0-
03	45632 X	36074	-0-	-9558	-0-	36074	2			N	-0-				-0-
04	41580 X	32757	-0-	-8823	-0-	32757	2			N	-0-				-0-
05	40951 X	33134	-0-	-7817	-0-	1051	1	32083	2	N	-0-				-0-
06	38910 X	31280	-0-	-7630	-0-	1831	1	29449	2	N	-0-				-0-
07	37262 X	28537	-0-	-8725	-0-	1738	1	26799	2	N	-0-				-0-

MB B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260213	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF.	7767 - 10613			
02	47432 X	41376	-0-	-6056	-0-	41376	2			N	-0-				-0-
03	51274 X	44612	-0-	-6662	-0-	44612	2			N	-0-				-0-
04	48990 X	39989	-0-	-9001	-0-	39989	2			N	-0-				-0-
05	49197 X	38045	-0-	-11152	-0-	1207	1	36838	2	N	-0-				-0-
06	47610 X	36434	-0-	-11176	-0-	2132	1	34302	2	N	-0-				-0-
07	45818 X	34147	-0-	-11671	-0-	2080	1	32067	2	N	-0-				-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260214	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	6644	PERF.	7253 - 9749			
02	13048 X	11279	-0-	-1769	-0-	11273	3	6	9	Y	5				5
03	13671 X	12412	-0-	-1259	-0-	12406	3	6	9	Y	5	10	1		-0-
04	13170 X	11671	-0-	-1499	-0-	11671	3			Y	-0-				-0-
05	12927 X	11503	-0-	-1424	-0-	11484	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			Y	-0-				-0-
*07	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			Y	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SMITH UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 260227		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 7866 - 12256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	21252 X	19882	-0-	-1370	-0-	19882 2		N	-0-			-0-
03	22909 X	21673	-0-	-1236	-0-	21673 2		N	-0-			-0-
04	21660 X	20227	-0-	-1433	-0-	20227 2		N	-0-			-0-
05	22382 X	20191	-0-	-2191	-0-	20191 2		N	-0-			-0-
06	21330 X	19640	-0-	-1690	-0-	19640 2		N	-0-			-0-
07	22010 X	19774	-0-	-2236	-0-	19774 2		N	-0-			-0-

ROWAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260300		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 6695		PERF. 7392 - 10604		
02	15484 X	12616	-0-	-2868	-0-	12616 3		Y	-0-			36
03	16833 X	16036	-0-	-797	-0-	16036 3		Y	-0-			36
04	15810 X	15060	-0-	-750	-0-	15060 3		Y	-0-			36
05	15500 X	15161	-0-	-339	-0-	15160 3	1 9	Y	1	15 1		22
06	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	13193 3		Y	-0-			22
*07	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9475 3	169 9	Y	154			176

PRIME RAIL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 260302		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7071		PERF. 8199 - 12057		
02	18676 X	11124	-0-	-7552	-0-	11124 2		N	-0-			-0-
03	20677 X	10075	-0-	-10602	-0-	10075 2		N	-0-			-0-
04	9720 X	7860	-0-	-1860	-0-	7860 2		N	-0-			-0-
05	12307 X	356	-0-	-11951	-0-	356 2		N	-0-			-0-
06	11910 X	1960	-0-	-9950	-0-	223 1	1737 2	N	-0-			-0-
07	12307 X	6238	-0-	-6069	-0-	264 1	5974 2	N	-0-			-0-

SMITH UNIT		WELL #: C 3H		RRCID -> 260370		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 7336		PERF. 7961 - 11649		
02	19488 X	17466	-0-	-2022	-0-	17466 2		N	-0-			-0-
03	20801 X	18853	-0-	-1948	-0-	18853 2		N	-0-			-0-
04	19770 X	17987	-0-	-1783	-0-	17987 2		N	-0-			-0-
05	20429 X	17419	-0-	-3010	-0-	17419 2		N	-0-			-0-
06	19770 X	56	-0-	-19714	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	19344 X	6664	-0-	-12680	-0-	6664 2		N	-0-			-0-

ROSEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260416		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7690 - 10482		
02	10164 X	9522	-0-	-642	-0-	9522 2		N	-0-			-0-
03	11253 X	10395	-0-	-858	-0-	10395 2		N	-0-			-0-
04	10620 X	9118	-0-	-1502	-0-	9118 2		N	-0-			-0-
05	10540 X	9231	-0-	-1309	-0-	9231 2		N	-0-			-0-
06	10200 X	8889	-0-	-1311	-0-	8889 2		N	-0-			-0-
07	10540 X	8318	-0-	-2222	-0-	8318 2		N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 260498		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8009 - 11221		
02	19152 X	13317	-0-	-5835	-0-	13317 2		N	-0-			-0-
03	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	20621 2		N	-0-			-0-
04	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	20830 2		N	-0-			-0-
05	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	20904 2		N	-0-			-0-
06	20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	20509 2		N	-0-			-0-
07	21514 X	16585	-0-	-4929	-0-	16585 2		N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT		WELL #: B 5H		RRCID -> 260500		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 7729		PERF. 8052 - 10312		
02	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	11088 2		N	-0-			-0-
03	12679 X	11267	-0-	-1412	-0-	11267 2		N	-0-			-0-
04	12270 X	8015	-0-	-4255	-0-	8015 2		N	-0-			-0-
05	12679 X	5262	-0-	-7417	-0-	5262 2		N	-0-			-0-
06	11940 X	8680	-0-	-3260	-0-	8680 2		N	-0-			-0-
07	12276 X	10853	-0-	-1423	-0-	10853 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LITOGRAFIA		WELL #: B 4H		RRCID -> 260503		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 7468 - 10238		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	20636	X	15994	-0-	-4642	-0-	15994 2	N	-0-		-0-	
03	22847	X	22102	-0-	-745	-0-	22102 2	N	-0-		-0-	
04	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142 2	N	-0-		-0-	
05	19034	X	18554	-0-	-480	-0-	18554 2	N	-0-		-0-	
06	21390	X	16822	-0-	-4568	-0-	16822 2	N	-0-		-0-	
07	23901	X	16780	-0-	-7121	-0-	16780 2	N	-0-		-0-	

ROSEN		WELL #: 6H		RRCID -> 260533		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 6798		PERF. 7251 - 10043		
02	10192	X	8275	-0-	-1917	-0-	8275 2	N	-0-		-0-	
03	11284	X	9065	-0-	-2219	-0-	9065 2	N	-0-		-0-	
04	10920	X	7544	-0-	-3376	-0-	7544 2	N	-0-		-0-	
05	10385	X	7205	-0-	-3180	-0-	7205 2	N	-0-		-0-	
06	10050	X	6047	-0-	-4003	-0-	6047 2	N	-0-		-0-	
07	9176	X	9133	-0-	-43	-0-	9133 2	N	-0-		-0-	

DIXON UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260555		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 8280 - 10792		
02	15652	X	11107	-0-	-4545	-0-	11107 2	N	-0-		-0-	
03	15469	X	13577	-0-	-1892	-0-	13577 2	N	-0-		-0-	
04	14670	X	13468	-0-	-1202	-0-	13468 2	N	-0-		-0-	
05	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	15721 2	N	-0-		-0-	
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	13937 2	N	-0-		-0-	
*07	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	15832 2	N	-0-		-0-	

RAFAEL UNIT		WELL #: B 7H		RRCID -> 260582		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 7982 - 11369		
02	13580	X	12077	-0-	-1503	-0-	12077 2	N	-0-		-0-	
03	15035	X	13493	-0-	-1542	-0-	13493 2	N	-0-		-0-	
04	13710	X	12701	-0-	-1009	-0-	12701 2	N	-0-		-0-	
05	13733	X	12780	-0-	-953	-0-	12780 2	N	-0-		-0-	
06	13050	X	11107	-0-	-1943	-0-	11107 2	N	-0-		-0-	
07	13485	X	11473	-0-	-2012	-0-	11473 2	N	-0-		-0-	

DIXON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 260623		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7794		PERF. 8240 - 10000		
02	8344	X	5658	-0-	-2686	-0-	5658 2	N	-0-		-0-	
03	9238	X	7364	-0-	-1874	-0-	7364 2	N	-0-		-0-	
04	7170	X	6968	-0-	-202	-0-	6968 2	N	-0-		-0-	
05	6324	X	4012	-0-	-2312	-0-	4012 2	N	-0-		-0-	
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200 2	N	-0-		-0-	
*07	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378 2	N	-0-		-0-	

DIXON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260635		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 8005 - 9765		
02	14588	X	3405	-0-	-11183	-0-	3405 2	N	-0-		-0-	
03	16151	X	10919	-0-	-5232	-0-	10919 2	N	-0-		-0-	
04	15630	X	9223	-0-	-6407	-0-	9223 2	N	-0-		-0-	
05	12183	X	11666	-0-	-517	-0-	11666 2	N	-0-		-0-	
06	10560	X	9854	-0-	-706	-0-	9854 2	N	-0-		-0-	
07	10912	X	10854	-0-	-58	-0-	10854 2	N	-0-		-0-	

TWU B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260639		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 7804 - 11362		
02	25928	X	23050	-0-	-2878	-0-	23050 2	N	-0-		-0-	
03	28706	X	25451	-0-	-3255	-0-	25451 2	N	-0-		-0-	
04	27210	X	23613	-0-	-3597	-0-	23613 2	N	-0-		-0-	
05	27683	X	23897	-0-	-3786	-0-	23897 2	N	-0-		-0-	
06	25320	X	23190	-0-	-2130	-0-	23190 2	N	-0-		-0-	
07	25513	X	20105	-0-	-5408	-0-	20105 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TWU A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260643	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7512 - 9357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9268 X	7463	-0-	-1805	-0-	7463	2		N	-0-	-0-
03	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-				N	-0-	-0-
04	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				N	-0-	-0-
05	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2		N	-0-	-0-
06	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2		N	-0-	-0-
*07	15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	15944	2		N	-0-	-0-

FREDDIE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	260646	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 11066 - 12382
02	31630 X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	2		N	-0-	-0-
03	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	32937	2		N	-0-	-0-
04	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	26196	2		N	-0-	-0-
05	25335 X	25335	-0-	-0-	-0-	25335	2		N	-0-	-0-
06	25396 X	25396	-0-	-0-	-0-	25396	2		N	-0-	-0-
*07	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	15824	2		N	-0-	-0-

TUBBS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	260689	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 8151 - 9535
02	13020 X	10175	-0-	-2845	-0-	10175	2		N	-0-	-0-
03	14415 X	12357	-0-	-2058	-0-	12357	2		N	-0-	-0-
04	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-				N	-0-	-0-
05	13578 X	13156	-0-	-422	-0-	13156	2		N	-0-	-0-
06	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	14521	2		N	-0-	-0-
*07	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	2		N	-0-	-0-

MOLAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260695	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 8175 - 11991
02	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2		N	-0-	-0-
03	10571 X	8633	-0-	-1938	-0-	8633	2		N	-0-	-0-
04	10230 X	6056	-0-	-4174	-0-	6056	2		N	-0-	-0-
05	10571 X	1007	-0-	-9564	-0-	1007	2		N	-0-	-0-
06	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2		N	-0-	-0-
*07	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2		N	-0-	-0-

MOLAR UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260696	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 8158 - 11262
02	25452 X	21413	-0-	-4039	-0-	21413	2		N	-0-	-0-
03	27280 X	24123	-0-	-3157	-0-	24123	2		N	-0-	-0-
04	25710 X	22954	-0-	-2756	-0-	22954	2		N	-0-	-0-
05	25420 X	23664	-0-	-1756	-0-	23664	2		N	-0-	-0-
06	23670 X	20302	-0-	-3368	-0-	20302	2		N	-0-	-0-
07	24118 X	18694	-0-	-5424	-0-	18694	2		N	-0-	-0-

JACKSON JERRY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	260698	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7617	PERF. 8172 - 10684
02	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12997	2		N	-0-	-0-
03	14374 X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2		N	-0-	-0-
04	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2		N	-0-	-0-
05	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2		N	-0-	-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	118	1	3452	2	N	-0-
*07	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	239	1	18357	2	N	-0-

TUBBS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260712	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 8306 - 9690
02	14112 X	12817	-0-	-1295	-0-	12817	2		N	-0-	-0-
03	15624 X	13725	-0-	-1899	-0-	13725	2		N	-0-	-0-
04	14340 X	14105	-0-	-235	-0-	14105	2		N	-0-	-0-
05	14198 X	13580	-0-	-618	-0-	13580	2		N	-0-	-0-
06	13740 X	9891	-0-	-3849	-0-	9891	2		N	-0-	-0-
07	14570 X	10167	-0-	-4403	-0-	10167	2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TUBBS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260738	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8219 - 9703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-			N	-0-	-0-	
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	
05		279 X	85	-0-	-194	-0-	85 2		N	-0-	-0-	
06		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	-0-	
*07		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-	-0-	

HUFFMAN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	260765	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF. 7599 - 10777	
02		24556 X	17933	-0-	-6623	-0-	17933 2		N	-0-	-0-	
03		26102 X	17860	-0-	-8242	-0-	17860 2		N	-0-	-0-	
04		22350 X	17110	-0-	-5240	-0-	17110 2		N	-0-	-0-	
05		20057 X	16959	-0-	-3098	-0-	16959 2		N	-0-	-0-	
06		19200 X	16659	-0-	-2541	-0-	16659 2		N	-0-	-0-	
07		19840 X	16348	-0-	-3492	-0-	16348 2		N	-0-	-0-	

DUNCAN UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	260925	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 8122 - 10258	
02		14196 X	9898	-0-	-4298	-0-	9898 2		N	-0-	-0-	
03		15717 X	10784	-0-	-4933	-0-	10784 2		N	-0-	-0-	
04		13170 X	11357	-0-	-1813	-0-	11357 2		N	-0-	-0-	
05		14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	14406 2		N	-0-	-0-	
06		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	11604 2		N	-0-	-0-	
07		11749 X	11129	-0-	-620	-0-	11129 2		N	-0-	-0-	

DIXON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	260929	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 8050 - 9810	
02		14588 X	13926	-0-	-662	-0-	13926 2		N	-0-	-0-	
03		16151 X	14336	-0-	-1815	-0-	14336 2		N	-0-	-0-	
04		14760 X	13032	-0-	-1728	-0-	13032 2		N	-0-	-0-	
05		15407 X	13656	-0-	-1751	-0-	13656 2		N	-0-	-0-	
06		14910 X	13227	-0-	-1683	-0-	13227 2		N	-0-	-0-	
07		15407 X	13440	-0-	-1967	-0-	13440 2		N	-0-	-0-	

RAFTER J UNIT		WELL #:		B 1H	RRCID ->	261004	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 8214 - 13271	
02		32284 X	27967	-0-	-4317	-0-	27967 2		N	-0-	-0-	
03		35743 X	31569	-0-	-4174	-0-	31569 2		N	-0-	-0-	
04		34590 X	30727	-0-	-3863	-0-	30727 2		N	-0-	-0-	
05		34255 X	28840	-0-	-5415	-0-	28840 2		N	-0-	-0-	
06		31200 X	27694	-0-	-3506	-0-	27694 2		N	-0-	-0-	
07		31744 X	23833	-0-	-7911	-0-	23833 2		N	-0-	-0-	

RAFTER J UNIT		WELL #:		B 2H	RRCID ->	261006	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 8213 - 10349	
02		17416 X	17159	-0-	-257	-0-	17159 2		N	-0-	-0-	
03		19282 X	15227	-0-	-4055	-0-	15227 2		N	-0-	-0-	
04		18000 X	15438	-0-	-2562	-0-	15438 2		N	-0-	-0-	
05		19003 X	15561	-0-	-3442	-0-	15561 2		N	-0-	-0-	
06		18390 X	14550	-0-	-3840	-0-	14550 2		N	-0-	-0-	
07		19003 X	15756	-0-	-3247	-0-	15756 2		N	-0-	-0-	

RFS UNIT		WELL #:		B 7H	RRCID ->	261007	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7909 - 10745	
02		19600 X	14740	-0-	-4860	-0-	14740 2		N	-0-	-0-	
03		23963 X	17268	-0-	-6695	-0-	17268 2		N	-0-	-0-	
04		23190 X	11071	-0-	-12119	-0-	11071 2		N	-0-	-0-	
05		23963 X	16746	-0-	-7217	-0-	16746 2		N	-0-	-0-	
06		19020 X	15708	-0-	-3312	-0-	15708 2		N	-0-	-0-	
*07		17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	17957 2		N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COLONIAL A UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261034	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	7698 PERF. 8052 - 12824	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	32648 X	27429	-0-	-5219	-0-	27429 2	N	-0-	-0-	
03	35681 X	30467	-0-	-5214	-0-	30467 2	N	-0-	-0-	
04	33810 X	28576	-0-	-5234	-0-	28576 2	N	-0-	-0-	
05	31589 X	15250	-0-	-16339	-0-	15250 2	N	-0-	-0-	
06	30570 X	29459	-0-	-1111	-0-	29459 2	N	-0-	-0-	
07	30473 X	27853	-0-	-2620	-0-	27853 2	N	-0-	-0-	

COLONIAL A UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	261035	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7634 PERF. 9608 - 12756	
02	25956 X	20599	-0-	-5357	-0-	20599 2	N	-0-	-0-	
03	26567 X	20946	-0-	-5621	-0-	20946 2	N	-0-	-0-	
04	23970 X	19916	-0-	-4054	-0-	19916 2	N	-0-	-0-	
05	23963 X	16700	-0-	-7263	-0-	16700 2	N	-0-	-0-	
06	22770 X	20717	-0-	-2053	-0-	20717 2	N	-0-	-0-	
07	22816 X	22409	-0-	-407	-0-	22409 2	N	-0-	-0-	

ARLINGTON SURBER C UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	261176	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	7725 PERF. 8429 - 11473	
02	22428 X	16981	-0-	-5447	-0-	16981 2	N	-0-	-0-	
03	23963 X	15978	-0-	-7985	-0-	15978 2	N	-0-	-0-	
04	21210 X	13027	-0-	-8183	-0-	13027 2	N	-0-	-0-	
05	21669 X	18010	-0-	-3659	-0-	18010 2	N	-0-	-0-	
06	24740 X	24740	-0-	-0-	-0-	24740 2	N	-0-	-0-	
*07	29175 X	29175	-0-	-0-	-0-	29175 2	N	-0-	-0-	

GENE ESTES WINERY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261264	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7371 PERF. 7850 - 9610	
02	17192 X	11943	-0-	-5249	-0-	11943 2	N	-0-	-0-	
03	17670 X	16761	-0-	-909	-0-	16761 2	N	-0-	-0-	
04	17100 X	10396	-0-	-6704	-0-	10396 2	N	-0-	-0-	
05	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	17741 2	N	-0-	-0-	
06	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16445 2	N	-0-	-0-	
*07	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	19376 2	N	-0-	-0-	

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	261276	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6794 PERF. 6999 - 10377	
02	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148 2	N	-0-	-0-	
03	6820 X	1309	-0-	-5511	-0-	1309 2	N	-0-	-0-	
04	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7330 2	N	-0-	-0-	
05	6820 X	2530	-0-	-4290	-0-	2530 2	N	-0-	-0-	
06	6600 X	1146	-0-	-5454	-0-	1146 2	N	-0-	-0-	
*07	6820 X	649	-0-	-6171	-0-	649 2	N	-0-	-0-	

DOLLAR BOOTH UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	261277	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	7637 PERF. 8580 - 11844	
02	20860 X	17272	-0-	-3588	-0-	17272 2	N	-0-	-0-	
03	23095 X	18898	-0-	-4197	-0-	18898 2	N	-0-	-0-	
04	21780 X	18237	-0-	-3543	-0-	18237 2	N	-0-	-0-	
05	20336 X	16725	-0-	-3611	-0-	16725 2	N	-0-	-0-	
06	20875 X	20875	-0-	-0-	-0-	20875 2	N	-0-	-0-	
*07	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	20601 2	N	-0-	-0-	

COLONIAL A UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	261282	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7684 PERF. 9411 - 11216	
02	13608 X	745	-0-	-12863	-0-	745 2	N	-0-	-0-	
03	12431 X	10	-0-	-12421	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
04	12030 X	-0-	-0-	-12030	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	12431 X	2	-0-	-12429	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
06	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	207 1	7831 2	N	-0-	
*07	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	320 1	11796 2	N	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COLONIAL A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	261283	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 9652 - 11457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14028 X	11678	-0-	-2350	-0-	11678 2		N	-0-		-0-
03		14880 X	12499	-0-	-2381	-0-	12499 2		N	-0-		-0-
04		14400 X	12751	-0-	-1649	-0-	12751 2		N	-0-		-0-
05		14880 X	3652	-0-	-11228	-0-	3652 2		N	-0-		-0-
06		14400 X	12177	-0-	-2223	-0-	12177 2		N	-0-		-0-
*07		14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14085 2		N	-0-		-0-

WADSWORTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261287	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7657	PERF. 8038 - 11447	
02		21336 X	19382	-0-	-1954	-0-	19382 2		N	-0-		-0-
03		24955 X	20370	-0-	-4585	-0-	20370 2		N	-0-		-0-
04		24150 X	18812	-0-	-5338	-0-	18812 2		N	-0-		-0-
05		24955 X	14900	-0-	-10055	-0-	14900 2		N	-0-		-0-
06		21990 X	19471	-0-	-2519	-0-	60 1	19411 2	N	-0-		-0-
07		21452 X	19836	-0-	-1616	-0-	91 1	19745 2	N	-0-		-0-

WADSWORTH UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	261289	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 8038 - 11367	
02		22008 X	19603	-0-	-2405	-0-	19603 2		N	-0-		-0-
03		23157 X	20496	-0-	-2661	-0-	20496 2		N	-0-		-0-
04		22410 X	18738	-0-	-3672	-0-	18738 2		N	-0-		-0-
05		23157 X	14076	-0-	-9081	-0-	14076 2		N	-0-		-0-
06		21000 X	17572	-0-	-3428	-0-	60 1	17512 2	N	-0-		-0-
07		21700 X	18294	-0-	-3406	-0-	92 1	18202 2	N	-0-		-0-

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		I 8H	RRCID ->	261301	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 7600 - 11944	
02		20608 X	-0-	-0-	-20608	-0-			N	-0-		39
03		21421 X	-0-	-0-	-21421	-0-			N	-0-		39
04		18840 X	10590	-0-	-8250	-0-	10590 2		N	-0-		39
05		18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	18108 2		N	-0-		39
06		18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	18466 2		N	-0-		39
*07		18832 X	18832	-0-	-0-	-0-	18832 2		N	-0-		39

MOUSER UNIT		WELL #:		C 4H	RRCID ->	261314	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7717	PERF. 8239 - 10374	
02		10780 X	9517	-0-	-1263	-0-	9517 2		N	-0-		-0-
03		11625 X	10160	-0-	-1465	-0-	10160 2		N	-0-		-0-
04		11040 X	10790	-0-	-250	-0-	10790 2		N	-0-		-0-
05		11408 X	10904	-0-	-504	-0-	10904 2		N	-0-		-0-
06		10800 X	10697	-0-	-103	-0-	10697 2		N	-0-		-0-
07		11160 X	10188	-0-	-972	-0-	10188 2		N	-0-		-0-

MOUSER UNIT		WELL #:		C 5H	RRCID ->	261315	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 8176 - 12275	
02		26516 X	22480	-0-	-4036	-0-	22480 2		N	-0-		-0-
03		28117 X	24919	-0-	-3198	-0-	24919 2		N	-0-		-0-
04		25500 X	23225	-0-	-2275	-0-	23225 2		N	-0-		-0-
05		25947 X	23096	-0-	-2851	-0-	23096 2		N	-0-		-0-
06		24120 X	22280	-0-	-1840	-0-	22280 2		N	-0-		-0-
07		24924 X	21867	-0-	-3057	-0-	21867 2		N	-0-		-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261318	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 7492 - 10510	
02		16548 X	14789	-0-	-1759	-0-	14789 2		N	-0-		-0-
03		19530 X	16843	-0-	-2687	-0-	16843 2		N	-0-		-0-
04		18900 X	15370	-0-	-3530	-0-	15370 2		N	-0-		-0-
05		19530 X	18439	-0-	-1091	-0-	18439 2		N	-0-		-0-
06		18180 X	15210	-0-	-2970	-0-	15210 2		N	-0-		-0-
*07		20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	20776 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID ->	261319	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9408 - 13324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		27888 X	6356	-0-	-21532	-0-	6356 2	N	-0-	-0-	
03		24955 X	22288	-0-	-2667	-0-	22288 2	N	-0-	-0-	
04		28260 X	26375	-0-	-1885	-0-	26375 2	N	-0-	-0-	
05		29202 X	26470	-0-	-2732	-0-	26470 2	N	-0-	-0-	
06		29693 X	29693	-0-	-0-	-0-	29693 2	N	-0-	-0-	
*07		28535 X	28535	-0-	-0-	-0-	28535 2	N	-0-	-0-	

RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #: 2H		RRCID ->	261378	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7795 - 10431
02		19740 X	16748	-0-	-2992	-0-	16748 2	N	-0-	-0-	
03		20956 X	19398	-0-	-1558	-0-	19398 2	N	-0-	-0-	
04		20280 X	18460	-0-	-1820	-0-	18460 2	N	-0-	-0-	
05		20956 X	18909	-0-	-2047	-0-	18909 2	N	-0-	-0-	
06		18780 X	17970	-0-	-810	-0-	17970 2	N	-0-	-0-	
07		19406 X	17284	-0-	-2122	-0-	17284 2	N	-0-	-0-	

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	261402	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	7074 - 9866
02		23028 X	23028	-0-	-0-	-0-	23028 2	N	-0-	-0-	
03		23467 X	23411	-0-	-56	-0-	23411 2	N	-0-	-0-	
04		22710 X	21571	-0-	-1139	-0-	21571 2	N	-0-	-0-	
05		25327 X	21276	-0-	-4051	-0-	21276 2	N	-0-	-0-	
06		24510 X	19940	-0-	-4570	-0-	19940 2	N	-0-	-0-	
07		25327 X	19554	-0-	-5773	-0-	19554 2	N	-0-	-0-	

COLONIAL A UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	261455	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7693	PERF.	8340 - 12706
02		18792 X	18792	-0-	-0-	-0-	18792 2	N	-0-	-0-	
03		20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20379 2	N	-0-	-0-	
04		16226 X	16226	-0-	-0-	-0-	16226 2	N	-0-	-0-	
05		14074 X	7272	-0-	-6802	-0-	7272 2	N	-0-	-0-	
06		13620 X	12918	-0-	-702	-0-	12918 2	N	-0-	-0-	
07		14074 X	6459	-0-	-7615	-0-	6459 2	N	-0-	-0-	

COLONIAL A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261476	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	9732 - 12474
02		16156 X	11933	-0-	-4223	-0-	11933 2	N	-0-	-0-	
03		14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714 2	N	-0-	-0-	
04		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	16569 2	N	-0-	-0-	
05		15283 X	10109	-0-	-5174	-0-	10109 2	N	-0-	-0-	
06		20389 X	20389	-0-	-0-	-0-	20389 2	N	-0-	-0-	
*07		17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	17188 2	N	-0-	-0-	

WILKINSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261492	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8663 - 11767
02		29372 X	26966	-0-	-2406	-0-	26966 2	N	-0-	-0-	
03		32271 X	28839	-0-	-3432	-0-	28839 2	N	-0-	-0-	
04		30660 X	27104	-0-	-3556	-0-	27104 2	N	-0-	-0-	
05		31682 X	28659	-0-	-3023	-0-	28659 2	N	-0-	-0-	
06		29400 X	27454	-0-	-1946	-0-	27454 2	N	-0-	-0-	
07		29853 X	23809	-0-	-6044	-0-	23809 2	N	-0-	-0-	

MCGUFFIN UNIT		WELL #: B 2H		RRCID ->	261493	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	6179 - 9115
02		9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9689 3	28 9 N	25		102
03		10509 X	8864	-0-	-1645	-0-	8864 3				102
04		10170 X	8564	-0-	-1606	-0-	8534 3	30 9 N	27		129
05		10509 X	9142	-0-	-1367	-0-	9142 3				129
06		10170 X	9563	-0-	-607	-0-	9563 3				129
07		10509 X	9727	-0-	-782	-0-	9633 3	94 9 N	85	191 1	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PROPS FINDLEY A UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261529	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 6164 - 9182		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7056 X	5928	-0-	-1128	-0-	5893	3	35	9	N	32	110
03	7812 X	6964	-0-	-848	-0-	6934	3	30	9	N	27	137
04	7440 X	6695	-0-	-745	-0-	6669	3	26	9	N	24	161
05	7626 X	7145	-0-	-481	-0-	7145	3			N	-0-	161
06	6870 X	6745	-0-	-125	-0-	6715	3	30	9	N	27	81
07	6975 X	6550	-0-	-425	-0-	6550	3			N	-0-	81

WILDLIFE A NW UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	261532	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6991 - 9817		
02	13356 X	12741	-0-	-615	-0-	12741	2			N	-0-	-0-
03	14539 X	13106	-0-	-1433	-0-	13106	2			N	-0-	-0-
04	14070 X	7748	-0-	-6322	-0-	7748	2			N	-0-	-0-
05	14136 X	13729	-0-	-407	-0-	13729	2			N	-0-	-0-
06	13650 X	13466	-0-	-184	-0-	13466	2			N	-0-	-0-
07	14105 X	13266	-0-	-839	-0-	13266	2			N	-0-	-0-

WILDLIFE A NE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	261577	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	6731	PERF. 6850 - 9122		
02	9548 X	8011	-0-	-1537	-0-	8011	2			N	-0-	-0-
03	10292 X	8877	-0-	-1415	-0-	8877	2			N	-0-	-0-
04	9810 X	8674	-0-	-1136	-0-	8674	2			N	-0-	-0-
05	9641 X	8170	-0-	-1471	-0-	8170	2			N	-0-	-0-
06	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-	-0-
*07	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-	-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	261589	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 7602 - 10394		
02	10276 X	9188	-0-	-1088	-0-	9188	2			N	-0-	-0-
03	11377 X	10384	-0-	-993	-0-	10384	2			N	-0-	-0-
04	10800 X	9917	-0-	-883	-0-	9917	2			N	-0-	-0-
05	10726 X	9425	-0-	-1301	-0-	9425	2			N	-0-	-0-
06	10080 X	9550	-0-	-530	-0-	9550	2			N	-0-	-0-
07	10385 X	9711	-0-	-674	-0-	9711	2			N	-0-	-0-

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	261594	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 7418 - 9718		
02	17347 X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2			N	-0-	-0-
03	19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	19987	2			N	-0-	-0-
04	19038 X	19038	-0-	-0-	-0-	19038	2			N	-0-	-0-
05	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	2			N	-0-	-0-
06	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	18030	2			N	-0-	-0-
*07	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-	-0-

COLONIAL A UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	261598	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 7963 - 11267		
02	13832 X	13371	-0-	-461	-0-	13371	2			N	-0-	-0-
03	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-	-0-
04	11370 X	11276	-0-	-94	-0-	11276	2			N	-0-	-0-
05	14818 X	5235	-0-	-9583	-0-	5235	2			N	-0-	-0-
06	14340 X	9500	-0-	-4840	-0-	9500	2			N	-0-	-0-
07	14818 X	9020	-0-	-5798	-0-	9020	2			N	-0-	-0-

COLONIAL B UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261601	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7684	PERF. 8543 - 12572		
02	35364 X	29897	-0-	-5467	-0-	29897	2			N	-0-	-0-
03	37634 X	32624	-0-	-5010	-0-	32624	2			N	-0-	-0-
04	35250 X	31094	-0-	-4156	-0-	31094	2			N	-0-	-0-
05	36208 X	29844	-0-	-6364	-0-	29844	2			N	-0-	-0-
06	32280 X	29154	-0-	-3126	-0-	29154	2			N	-0-	-0-
07	33108 X	28162	-0-	-4946	-0-	28162	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SITTING BULL UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	261603	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6671 PERF. 7152 - 9617	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10668 X	9506	-0-	-1162	-0-	9506 2	N	-0-		25
03	11377 X	10789	-0-	-588	-0-	10789 2	N	-0-		25
04	11010 X	9945	-0-	-1065	-0-	9945 2	N	-0-		25
05	11377 X	9225	-0-	-2152	-0-	9225 2	N	-0-		25
06	10590 X	9115	-0-	-1475	-0-	9115 2	N	-0-		25
07	10788 X	8790	-0-	-1998	-0-	8756 2	N	31		56

SITTING BULL UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261604	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6701 PERF. 7308 - 9102	
02	9128 X	4605	-0-	-4523	-0-	4605 2	N	-0-		-0-
03	10106 X	5368	-0-	-4738	-0-	5368 2	N	-0-		-0-
04	6390 X	2392	-0-	-3998	-0-	172 1	N	2220 2		-0-
05	5084 X	2883	-0-	-2201	-0-	137 1	N	2746 2		-0-
06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	361 1	N	5479 2		-0-
07	5363 X	5095	-0-	-268	-0-	356 1	N	4739 2		-0-

SORROW SOUTH UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	261606	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	6699 PERF. 6975 - 10353	
02	T. A.	18794	-0-	18794	22555	18794 2	N	-0-		-0-
03	T. A.	19151	-0-	19151	41706	19151 2	N	-0-		-0-
04	58954 X	17248	-0-	-41706	-0-	17248 2	N	-0-		-0-
05	20801 X	11066	-0-	-9735	-0-	11066 2	N	-0-		-0-
06	20130 X	6919	-0-	-13211	-0-	6919 2	N	-0-		-0-
*07	20801 X	865	-0-	-19936	-0-	865 2	N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #: A 8H		RRCID ->	261607	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	6928 PERF. 7198 - 10776	
02	24332 X	20784	-0-	-3548	-0-	20784 2	N	-0-		-0-
03	26939 X	21912	-0-	-5027	-0-	21912 2	N	-0-		-0-
04	26070 X	24190	-0-	-1880	-0-	24190 2	N	-0-		-0-
05	23002 X	20495	-0-	-2507	-0-	20495 2	N	-0-		-0-
06	22260 X	6156	-0-	-16104	-0-	6156 2	N	-0-		-0-
07	24986 X	4175	-0-	-20811	-0-	4175 2	N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #: A 11H		RRCID ->	261608	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	6877 PERF. 7213 - 11327	
02	24500 X	21604	-0-	-2896	-0-	21604 2	N	-0-		-0-
03	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	26258 2	N	-0-		-0-
04	24786 X	24786	-0-	-0-	-0-	24786 2	N	-0-		-0-
05	24304 X	23752	-0-	-552	-0-	23752 2	N	-0-		-0-
06	25410 X	17054	-0-	-8356	-0-	17054 2	N	-0-		-0-
07	26257 X	13154	-0-	-13103	-0-	13154 2	N	-0-		-0-

MEACHAM		WELL #: A 12H		RRCID ->	261609	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6917 PERF. 7301 - 11767	
02	31584 X	23530	-0-	-8054	-0-	23530 2	N	-0-		-0-
03	32581 X	19421	-0-	-13160	-0-	19421 2	N	-0-		-0-
04	27360 X	-0-	-0-	-27360	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	26536 X	-0-	-0-	-26536	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	25680 X	186	-0-	-25494	-0-	186 2	N	-0-		-0-
07	26040 X	328	-0-	-25712	-0-	328 2	N	-0-		-0-

TRWD WILDLIFE UNIT		WELL #: B 3H		RRCID ->	261982	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	6756 PERF. 7288 - 10160	
02	18284 X	14571	-0-	-3713	-0-	14571 2	N	-0-		-0-
03	18228 X	15007	-0-	-3221	-0-	15007 2	N	-0-		-0-
04	17520 X	11307	-0-	-6213	-0-	11307 2	N	-0-		-0-
05	18104 X	10366	-0-	-7738	-0-	10366 2	N	-0-		-0-
06	15600 X	10366	-0-	-5234	-0-	10366 2	N	-0-		-0-
07	16120 X	10494	-0-	-5626	-0-	10494 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RFS JIMENEZ UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	262008	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8022 - 10708
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732 2	N	-0-			-0-	
03	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	15040 2	N	-0-			-0-	
04	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	20729 2	N	-0-			-0-	
05	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	21121 2	N	-0-			-0-	
06	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	17569 2	N	-0-			-0-	
07	17670 X	13121	-0-	-4549	-0-	13121 2	N	-0-			-0-	

ANDERSON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262009	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	7289 - 9365
02	9352 X	8189	-0-	-1163	-0-	8189 2	Y	-0-			-0-	
03	10416 X	8246	-0-	-2170	-0-	8246 2	Y	-0-			-0-	
04	10080 X	8541	-0-	-1539	-0-	8541 2	Y	-0-			-0-	
05	10416 X	8087	-0-	-2329	-0-	8087 2	Y	-0-			-0-	
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709 2	Y	-0-			-0-	
*07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105 2	Y	-0-			-0-	

WILKINSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	262025	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8543 - 11872
02	24192 X	22498	-0-	-1694	-0-	22498 2	N	-0-			-0-	
03	26567 X	24333	-0-	-2234	-0-	24333 2	N	-0-			-0-	
04	25710 X	22664	-0-	-3046	-0-	22664 2	N	-0-			-0-	
05	26567 X	23333	-0-	-3234	-0-	23333 2	N	-0-			-0-	
06	24630 X	22477	-0-	-2153	-0-	22477 2	N	-0-			-0-	
07	24924 X	19842	-0-	-5082	-0-	19842 2	N	-0-			-0-	

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	262088	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	7557 - 10769
02	14924 X	12649	-0-	-2275	-0-	12614 2	35 9 Y	32	32 1		13	
03	14880 X	3015	-0-	-11865	-0-	3015 2	Y	-0-			13	
04	13530 X	364	-0-	-13166	-0-	364 2	Y	-0-			13	
05	13981 X	10603	-0-	-3378	-0-	10603 2	Y	-0-			13	
06	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	11775 2	Y	-0-			13	
*07	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11677 2	13 9 Y	12	5 1		20	

TRWD WILDLIFE C UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262111	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	7351 - 9717
02	9772 X	8510	-0-	-1262	-0-	8510 2	N	-0-			-0-	
03	9982 X	9470	-0-	-512	-0-	9470 2	N	-0-			-0-	
04	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10090 2	N	-0-			-0-	
05	10199 X	10191	-0-	-8	-0-	10191 2	N	-0-			-0-	
06	9870 X	9150	-0-	-720	-0-	9150 2	N	-0-			-0-	
07	10416 X	8640	-0-	-1776	-0-	8640 2	N	-0-			-0-	

CARTER		WELL #:		B 11H	RRCID ->	262256	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	7421 - 9927
02	1848 X	643	-0-	-1205	-0-	643 2	N	-0-			-0-	
03	2046 X	13	-0-	-2033	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
04	1980 X	240	-0-	-1740	-0-	240 2	N	-0-			-0-	
05	1767 X	52	-0-	-1715	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
06	960 X	39	-0-	-921	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
07	713 X	52	-0-	-661	-0-	52 2	N	-0-			-0-	

CARTER B UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	262296	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	6843	PERF.	7405 - 11621
02	30968 X	28605	-0-	-2363	-0-	28605 2	N	-0-			-0-	
03	33573 X	31613	-0-	-1960	-0-	31613 2	N	-0-			-0-	
04	32280 X	31400	-0-	-880	-0-	31400 2	N	-0-			-0-	
05	34336 X	34336	-0-	-0-	-0-	34336 2	N	-0-			-0-	
06	32388 X	32388	-0-	-0-	-0-	32388 2	N	-0-			-0-	
*07	32529 X	32529	-0-	-0-	-0-	32529 2	N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ANDERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262326		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 6591		PERF. 6923 - 8777			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9352 X	8453	-0-	-899	-0-	8453	2		Y	-0-			-0-
03	10292 X	9021	-0-	-1271	-0-	9021	2		Y	-0-			-0-
04	9600 X	8901	-0-	-699	-0-	8901	2		Y	-0-			-0-
05	9765 X	9213	-0-	-552	-0-	9213	2		Y	-0-			-0-
06	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2		Y	-0-			-0-
*07	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2		Y	-0-			-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 22H		RRCID -> 262377		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 7243 - 9749			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HRS PARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262395		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 8243 - 10967			
02	10136 X	8311	-0-	-1825	-0-	8311	2		N	-0-			-0-
03	11222 X	8986	-0-	-2236	-0-	8986	2		N	-0-			-0-
04	10860 X	9822	-0-	-1038	-0-	9822	2		N	-0-			-0-
05	9207 X	8937	-0-	-270	-0-	8937	2		N	-0-			-0-
06	8910 X	7033	-0-	-1877	-0-	7033	2		N	-0-			-0-
07	10137 X	8990	-0-	-1147	-0-	8990	2		N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 262402		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8194 - 10780			
02	32060 X	23232	-0-	-8828	-0-	23232	2		N	-0-			-0-
03	34503 X	30678	-0-	-3825	-0-	30678	2		N	-0-			-0-
04	32880 X	28654	-0-	-4226	-0-	28654	2		N	-0-			-0-
05	32891 X	27899	-0-	-4992	-0-	27899	2		N	-0-			-0-
06	30390 X	27171	-0-	-3219	-0-	27171	2		N	-0-			-0-
07	30690 X	27509	-0-	-3181	-0-	27509	2		N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT		WELL #: B 23H		RRCID -> 262404		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6947		PERF. 7461 - 9827			
02	2968 X	489	-0-	-2479	-0-	489	2		N	-0-			-0-
03	1085 X	349	-0-	-736	-0-	349	2		N	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
05	713 X	107	-0-	-606	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	690 X	78	-0-	-612	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	527 X	87	-0-	-440	-0-	87	2		N	-0-			-0-

CARTER		WELL #: A 3H		RRCID -> 262495		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6772		PERF. 7557 - 9307			
02	16296 X	13159	-0-	-3137	-0-	13159	2		N	-0-			-0-
03	16244 X	14336	-0-	-1908	-0-	14336	2		N	-0-			-0-
04	15090 X	12858	-0-	-2232	-0-	12858	2		N	-0-			-0-
05	15593 X	13138	-0-	-2455	-0-	13138	2		N	-0-			-0-
06	14460 X	12760	-0-	-1700	-0-	12760	2		N	-0-			-0-
07	14570 X	13783	-0-	-787	-0-	13783	2		N	-0-			-0-

CARTER NE UNIT		WELL #: B 21H		RRCID -> 262549		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 7266 - 9772			
02	25900 X	359	-0-	-25541	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03	27590 X	-0-	-0-	-27590	-0-				N	-0-			-0-
04	26700 X	-0-	-0-	-26700	-0-				N	-0-			-0-
05	27590 X	-0-	-0-	-27590	-0-				N	-0-			-0-
06	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-				N	-0-			-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COLONIAL B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	262563	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	8074 - 12165	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		37772 X	32708	-0-	-5064	-0-	32708	2	N	-0-			-0-
03		40300 X	35762	-0-	-4538	-0-	35762	2	N	-0-			-0-
04		37980 X	32890	-0-	-5090	-0-	32890	2	N	-0-			-0-
05		37138 X	28560	-0-	-8578	-0-	28560	2	N	-0-			-0-
06		35940 X	26901	-0-	-9039	-0-	26901	2	N	-0-			-0-
07		36208 X	24498	-0-	-11710	-0-	24498	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	262591	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	7461 - 9761	
02		18536 X	14682	-0-	-3854	-0-	477	1	14205	2	N	-0-	-0-
03		20088 X	18388	-0-	-1700	-0-	541	1	17847	2	N	-0-	-0-
04		17670 X	16763	-0-	-907	-0-	492	1	16271	2	N	-0-	-0-
05		18259 X	15323	-0-	-2936	-0-	514	1	14809	2	N	-0-	-0-
06		17790 X	14597	-0-	-3193	-0-	499	1	14098	2	N	-0-	-0-
07		18383 X	15517	-0-	-2866	-0-	538	1	14979	2	N	-0-	-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	262601	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7063	PERF.	7447 - 9747	
02		11872 X	10909	-0-	-963	-0-	355	1	10554	2	N	-0-	-0-
03		12989 X	11098	-0-	-1891	-0-	326	1	10772	2	N	-0-	-0-
04		12570 X	10400	-0-	-2170	-0-	305	1	10095	2	N	-0-	-0-
05		12617 X	11830	-0-	-787	-0-	397	1	11433	2	N	-0-	-0-
06		12210 X	11199	-0-	-1011	-0-	383	1	10816	2	N	-0-	-0-
07		12090 X	10988	-0-	-1102	-0-	381	1	10607	2	N	-0-	-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	262602	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7603 - 9931	
02		13496 X	10887	-0-	-2609	-0-	354	1	10533	2	N	-0-	-0-
03		15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	469	1	15499	2	N	-0-	-0-
04		17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	505	1	16684	2	N	-0-	-0-
05		12772 X	12290	-0-	-482	-0-	412	1	11878	2	N	-0-	-0-
06		15450 X	11730	-0-	-3720	-0-	401	1	11329	2	N	-0-	-0-
07		17763 X	11539	-0-	-6224	-0-	400	1	11139	2	N	-0-	-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 6H	RRCID ->	262631	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	7413 - 11527	
02		28476 X	26236	-0-	-2240	-0-	26236	2	N	-0-			-0-
03		30659 X	28306	-0-	-2353	-0-	28306	2	N	-0-			-0-
04		29670 X	25876	-0-	-3794	-0-	25876	2	N	-0-			-0-
05		30659 X	25740	-0-	-4919	-0-	25740	2	N	-0-			-0-
06		29550 X	25121	-0-	-4429	-0-	25121	2	N	-0-			-0-
07		29047 X	NO RPT	-0-	-29047	-0-			N	NO RPT			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 5H	RRCID ->	262632	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	7444 - 11558	
02		23744 X	23099	-0-	-645	-0-	23099	2	N	-0-			-0-
03		26288 X	25543	-0-	-745	-0-	25543	2	N	-0-			-0-
04		24780 X	24256	-0-	-524	-0-	24256	2	N	-0-			-0-
05		25575 X	25190	-0-	-385	-0-	25190	2	N	-0-			-0-
06		24750 X	18123	-0-	-6627	-0-	18123	2	N	-0-			-0-
07		25575 X	17095	-0-	-8480	-0-	17095	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #:		Q 3H	RRCID ->	262633	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6943	PERF.	7272 - 11508	
02		24052 X	7104	-0-	-16948	-0-	7104	2	N	-0-			-0-
03		26928 X	26928	-0-	-0-	-0-	26928	2	N	-0-			-0-
04		23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	23624	2	N	-0-			-0-
05		25605 X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2	N	-0-			-0-
06		26070 X	22982	-0-	-3088	-0-	22982	2	N	-0-			-0-
07		26939 X	22649	-0-	-4290	-0-	22649	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 262635		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 7355 - 10487	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29064 X	27824	-0-	-1240	-0-	27824 2	N	-0-			-0-
03	31031 X	29238	-0-	-1793	-0-	29238 2	N	-0-			-0-
04	30090 X	26989	-0-	-3101	-0-	26989 2	N	-0-			-0-
05	31093 X	27091	-0-	-4002	-0-	27091 2	N	-0-			-0-
06	30090 X	24393	-0-	-5697	-0-	24393 2	N	-0-			-0-
07	30814 X	24672	-0-	-6142	-0-	24672 2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT		WELL #: Q 2H		RRCID -> 262636		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 7511 - 10813	
02	23128 X	22959	-0-	-169	-0-	22959 2	N	-0-			-0-
03	25606 X	22869	-0-	-2737	-0-	22869 2	N	-0-			-0-
04	24420 X	21096	-0-	-3324	-0-	21096 2	N	-0-			-0-
05	25420 X	19861	-0-	-5559	-0-	19861 2	N	-0-			-0-
06	24600 X	20051	-0-	-4549	-0-	20051 2	N	-0-			-0-
07	25420 X	20415	-0-	-5005	-0-	20415 2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262680		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 7082 - 10179	
02	20384 X	18521	-0-	-1863	-0-	18521 2	Y	-0-			-0-
03	22134 X	20906	-0-	-1228	-0-	20906 2	Y	-0-			-0-
04	20970 X	19059	-0-	-1911	-0-	19059 2	Y	-0-			-0-
05	21669 X	17929	-0-	-3740	-0-	17929 2	Y	-0-			-0-
06	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	16741 2	Y	-0-			-0-
*07	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	16562 2	Y	-0-			-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262681		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6791		PERF. 6988 - 9615	
02	17584 X	14191	-0-	-3393	-0-	14191 2	Y	-0-			31
03	18197 X	15560	-0-	-2637	-0-	15449 2	Y	101	132 1		-0-
04	17100 X	15679	-0-	-1421	-0-	15679 2	Y	-0-			-0-
05	17205 X	15653	-0-	-1552	-0-	15653 2	Y	-0-			-0-
06	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	14416 2	Y	-0-			-0-
*07	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	14168 2	Y	134	117 1		17

DOBSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 262682		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6759		PERF. 7129 - 10687	
02	22316 X	18208	-0-	-4108	-0-	18208 2	Y	-0-			-0-
03	23033 X	19078	-0-	-3955	-0-	19078 2	Y	-0-			-0-
04	21150 X	19462	-0-	-1688	-0-	19462 2	Y	-0-			-0-
05	21452 X	19877	-0-	-1575	-0-	19877 2	Y	-0-			-0-
06	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	18725 2	Y	-0-			-0-
*07	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	18124 2	Y	-0-			-0-

QUARRY		WELL #: B 7H		RRCID -> 262839		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6882		PERF. 7227 - 9667	
02	26348 X	21325	-0-	-5023	-0-	21325 2	N	-0-			-0-
03	29171 X	23244	-0-	-5927	-0-	23244 2	N	-0-			-0-
04	28230 X	20289	-0-	-7941	-0-	20289 2	N	-0-			-0-
05	26784 X	21131	-0-	-5653	-0-	21131 2	N	-0-			-0-
06	25920 X	21764	-0-	-4156	-0-	21764 2	N	-0-			-0-
07	23622 X	21760	-0-	-1862	-0-	21760 2	N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT		WELL #: E 1H		RRCID -> 262857		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 8691 - 10786	
02	86134 X	86134	-0-	-0-	-0-	86134 2	N	-0-			-0-
03	78055 X	78055	-0-	-0-	-0-	78055 2	N	-0-			-0-
04	60000 X	53940	-0-	-6060	-0-	53940 2	N	-0-			-0-
05	62137 X	62137	-0-	-0-	-0-	62137 2	N	-0-			-0-
06	64212 X	64212	-0-	-0-	-0-	64212 2	N	-0-			-0-
07	62000 X	59347	-0-	-2653	-0-	59347 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
QUARRY		WELL #: B 10H		RRCID ->	262865	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	6932 PERF. 7381 - 11265	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	30912 X	27112	-0-	-3800	-0-	27112 2	N	-0-	-0-	
03	34224 X	27931	-0-	-6293	-0-	27931 2	N	-0-	-0-	
04	33120 X	27709	-0-	-5411	-0-	27709 2	N	-0-	-0-	
05	30008 X	23170	-0-	-6838	-0-	23170 2	N	-0-	-0-	
06	29040 X	27088	-0-	-1952	-0-	27088 2	N	-0-	-0-	
07	30008 X	27377	-0-	-2631	-0-	27377 2	N	-0-	-0-	

SITTING BULL UNIT		WELL #: B 4H		RRCID ->	262899	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	6530 PERF. 7243 - 9342	
02	14000 X	13006	-0-	-994	-0-	13006 2	N	-0-	-0-	
03	15500 X	14171	-0-	-1329	-0-	14171 2	N	-0-	-0-	
04	14490 X	13789	-0-	-701	-0-	13789 2	N	-0-	-0-	
05	14849 X	13628	-0-	-1221	-0-	13628 2	N	-0-	-0-	
06	13980 X	12934	-0-	-1046	-0-	12934 2	N	-0-	-0-	
07	14415 X	13255	-0-	-1160	-0-	13255 2	N	-0-	-0-	

TRWD WC UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	262913	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	6481 PERF. 6919 - 9079	
02	14812 X	12280	-0-	-2532	-0-	12280 2	N	-0-	-0-	
03	15562 X	15066	-0-	-496	-0-	15066 2	N	-0-	-0-	
04	15720 X	13793	-0-	-1927	-0-	13793 2	N	-0-	-0-	
05	16244 X	14662	-0-	-1582	-0-	14662 2	N	-0-	-0-	
06	15720 X	13701	-0-	-2019	-0-	13701 2	N	-0-	-0-	
07	15066 X	14090	-0-	-976	-0-	14090 2	N	-0-	-0-	

TRWD WC UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	262930	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6521 PERF. 7003 - 9163	
02	5768 X	5129	-0-	-639	-0-	5129 2	N	-0-	-0-	
03	6386 X	5169	-0-	-1217	-0-	5169 2	N	-0-	-0-	
04	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 2	N	-0-	-0-	
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847 2	N	-0-	-0-	
06	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621 2	N	-0-	-0-	
07	7068 X	6782	-0-	-286	-0-	6782 2	N	-0-	-0-	

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	262931	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8535 PERF. 9274 - 12251	
02	23999 X	23999	-0-	-0-	-0-	23999 2	N	-0-	-0-	
03	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	24775 2	N	-0-	-0-	
04	27000 X	19355	-0-	-7645	-0-	19355 2	N	-0-	-0-	
05	27900 X	19708	-0-	-8192	-0-	19708 2	N	-0-	-0-	
06	27000 X	17421	-0-	-9579	-0-	17421 2	N	-0-	-0-	
07	26567 X	18079	-0-	-8488	-0-	18079 2	N	-0-	-0-	

MEACHAM		WELL #: W 14H		RRCID ->	262937	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6996 PERF. 7369 - 11549	
02	T. A.	231	-0-	231	231	2 2	N	-0-	-0-	
03	T. A.	129	-0-	129	360	129 2	N	-0-	-0-	
04	T. A.	124	-0-	124	484	124 2	N	-0-	-0-	
05	536 X	52	-0-	-484	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
06	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
07	248 X	84	-0-	-164	-0-	84 2	N	-0-	-0-	

MEACHAM		WELL #: W 16H		RRCID ->	262943	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	7005 PERF. 7342 - 11522	
02	34896 X	34896	-0-	-0-	-0-	34896 2	N	-0-	-0-	
03	39877 X	39877	-0-	-0-	-0-	39877 2	N	-0-	-0-	
04	38250 X	36974	-0-	-1276	-0-	36974 2	N	-0-	-0-	
05	39525 X	36780	-0-	-2745	-0-	36780 2	N	-0-	-0-	
06	38580 X	34826	-0-	-3754	-0-	34826 2	N	-0-	-0-	
07	39866 X	37176	-0-	-2690	-0-	37176 2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MEACHAM		WELL #: W 19H		RRCID -> 262945		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 7296 - 11212		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	32396	X	29107	-0-	-3289	-0-	29107 2	N	-0-			-0-
03	35867	X	34366	-0-	-1501	-0-	34366 2	N	-0-			-0-
04	34800	X	27662	-0-	-7138	-0-	27662 2	N	-0-			-0-
05	35960	X	30329	-0-	-5631	-0-	30329 2	N	-0-			-0-
06	34800	X	33390	-0-	-1410	-0-	33390 2	N	-0-			-0-
*07	36570	X	36570	-0-	-0-	-0-	36570 2	N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262946		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8942 - 13106		
02	22988	X	14664	-0-	-8324	-0-	14664 2	N	-0-			-0-
03	38746	X	38746	-0-	-0-	-0-	38746 2	N	-0-			-0-
04	37403	X	37403	-0-	-0-	-0-	37403 2	N	-0-			-0-
05	27825	X	27825	-0-	-0-	-0-	27825 2	N	-0-			-0-
06	33810	X	26486	-0-	-7324	-0-	26486 2	N	-0-			-0-
07	34937	X	22133	-0-	-12804	-0-	22133 2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT		WELL #: C 4H		RRCID -> 262948		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 8461 - 14045		
02	12992	X	12316	-0-	-676	-0-	12316 2	N	-0-			-0-
03	14601	X	13406	-0-	-1195	-0-	13406 2	N	-0-			-0-
04	14130	X	12767	-0-	-1363	-0-	12767 2	N	-0-			-0-
05	14601	X	13027	-0-	-1574	-0-	13027 2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12538	-0-	-932	-0-	12538 2	N	-0-			-0-
07	13640	X	12625	-0-	-1015	-0-	12625 2	N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 262955		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 8523		PERF. 9652 - 12032		
02	21812	X	16214	-0-	-5598	-0-	16214 2	N	-0-			-0-
03	24025	X	1831	-0-	-22194	-0-	1831 2	N	-0-			-0-
04	23250	X	1324	-0-	-21926	-0-	1324 2	N	-0-			-0-
05	22971	X	13815	-0-	-9156	-0-	13815 2	N	-0-			-0-
06	22230	X	19811	-0-	-2419	-0-	19811 2	N	-0-			-0-
07	17949	X	16669	-0-	-1280	-0-	16669 2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 262958		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 8239 - 13823		
02	21420	X	19337	-0-	-2083	-0-	19337 2	N	-0-			-0-
03	23591	X	21973	-0-	-1618	-0-	21973 2	N	-0-			-0-
04	22680	X	19558	-0-	-3122	-0-	19558 2	N	-0-			-0-
05	23436	X	19284	-0-	-4152	-0-	19284 2	N	-0-			-0-
06	21270	X	19908	-0-	-1362	-0-	19908 2	N	-0-			-0-
07	21979	X	18044	-0-	-3935	-0-	18044 2	N	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #: W 18H		RRCID -> 262975		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 7306 - 11660		
02	31360	X	428	-0-	-30932	-0-	428 2	N	-0-			-0-
03	34720	X	577	-0-	-34143	-0-	577 2	N	-0-			-0-
04	33600	X	148	-0-	-33452	-0-	148 2	N	-0-			-0-
05	13733	X	206	-0-	-13527	-0-	206 2	N	-0-			-0-
06	1530	X	532	-0-	-998	-0-	532 2	N	-0-			-0-
*07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #: W 20H		RRCID -> 262976		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7018		PERF. 7402 - 11116		
02	25872	X	2775	-0-	-23097	-0-	2775 2	N	-0-			-0-
03	28644	X	11392	-0-	-17252	-0-	11392 2	N	-0-			-0-
04	28526	X	28526	-0-	-0-	-0-	28526 2	N	-0-			-0-
05	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	31587 2	N	-0-			-0-
06	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466 2	N	-0-			-0-
07	29481	X	6219	-0-	-23262	-0-	6219 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DOBSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 262981		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7108 - 9118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14840 X	12039	-0-	-2801	-0-	12039 2		Y	-0-		-0-
03	15841 X	12930	-0-	-2911	-0-	12930 2		Y	-0-		-0-
04	14400 X	11987	-0-	-2413	-0-	11987 2		Y	-0-		-0-
05	13764 X	11355	-0-	-2409	-0-	11355 2		Y	-0-		-0-
06	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	10974 2		Y	-0-		-0-
*07	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10998 2		Y	-0-		-0-

SHIPMAN UNIT		WELL #: C 5H		RRCID -> 262990		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 8381 - 14295	
02	17192 X	15313	-0-	-1879	-0-	15313 2		N	-0-		-0-
03	18848 X	17984	-0-	-864	-0-	17984 2		N	-0-		-0-
04	18240 X	15977	-0-	-2263	-0-	15977 2		N	-0-		-0-
05	18321 X	17332	-0-	-989	-0-	17332 2		N	-0-		-0-
06	17400 X	16126	-0-	-1274	-0-	16126 2		N	-0-		-0-
07	17980 X	16737	-0-	-1243	-0-	16737 2		N	-0-		-0-

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 262991		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 6741		PERF. 7448 - 10490	
02	9912 X	9685	-0-	-227	-0-	9659 2	26 9	Y	24	48 1	-0-
03	9951 X	9494	-0-	-457	-0-	9438 2	56 9	Y	51	51 1	-0-
04	9570 X	8515	-0-	-1055	-0-	8464 2	51 9	Y	46	46 1	-0-
05	10695 X	9234	-0-	-1461	-0-	9234 2		Y	-0-		-0-
06	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365 2		Y	-0-		-0-
*07	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8645 2	98 9	Y	89	46 1	43

JOHNSON THR J UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 263000		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 6943		PERF. 7353 - 11331	
02	21532 X	15526	-0-	-6006	-0-	15503 2	23 9	Y	21	73 1	-0-
03	22382 X	20026	-0-	-2356	-0-	19973 2	53 9	Y	48	48 1	-0-
04	20100 X	19912	-0-	-188	-0-	19853 2	59 9	Y	54	54 1	-0-
05	20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	20860 2		Y	-0-		-0-
06	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	19641 2		Y	-0-		-0-
*07	20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	20052 2	98 9	Y	89	46 1	43

TRWD II		WELL #: B 4H		RRCID -> 263005		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 7019 - 10061	
02	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10409 2		N	-0-		-0-
03	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345 2		N	-0-		-0-
04	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992 2		N	-0-		-0-
05	11346 X	7717	-0-	-3629	-0-	7717 2		N	-0-		-0-
06	10980 X	5938	-0-	-5042	-0-	5938 2		N	-0-		-0-
*07	11346 X	1495	-0-	-9851	-0-	1495 2		N	-0-		-0-

RICE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263035		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7946 - 12037	
02	30744 X	14608	-0-	-16136	-0-	14608 2		N	-0-		-0-
03	32860 X	30275	-0-	-2585	-0-	30275 2		N	-0-		-0-
04	30900 X	27129	-0-	-3771	-0-	27129 2		N	-0-		-0-
05	29574 X	28817	-0-	-757	-0-	28817 2		N	-0-		-0-
06	29310 X	27283	-0-	-2027	-0-	27283 2		N	-0-		-0-
07	30287 X	25700	-0-	-4587	-0-	25700 2		N	-0-		-0-

DOBSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263054		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 6803		PERF. 7128 - 10225	
02	25200 X	21894	-0-	-3306	-0-	21894 2		Y	-0-		-0-
03	27404 X	23149	-0-	-4255	-0-	23149 2		Y	-0-		-0-
04	25740 X	22358	-0-	-3382	-0-	22358 2		Y	-0-		-0-
05	26164 X	22568	-0-	-3596	-0-	22568 2		Y	-0-		-0-
06	21472 X	21472	-0-	-0-	-0-	21472 2		Y	-0-		-0-
*07	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	20998 2		Y	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HATCHER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263070	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	7799 - 9835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14980 X	4607	-0-	-10373	-0-	4607	2	N	-0-			-0-
03		16182 X	9688	-0-	-6494	-0-	9688	2	N	-0-			-0-
04		14790 X	11408	-0-	-3382	-0-	11408	2	N	-0-			-0-
05		13454 X	10521	-0-	-2933	-0-	10521	2	N	-0-			-0-
06		13020 X	6310	-0-	-6710	-0-	6310	2	N	-0-			-0-
07		11780 X	9077	-0-	-2703	-0-	9077	2	N	-0-			-0-

HATCHER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	263103	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	7204	PERF.	7749 - 10141	
02		18284 X	5028	-0-	-13256	-0-	5028	2	N	-0-			-0-
03		20243 X	15081	-0-	-5162	-0-	15081	2	N	-0-			-0-
04		14850 X	13550	-0-	-1300	-0-	204	1	N	-0-	13346	2	-0-
05		17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	285	1	N	-0-	17652	2	-0-
06		16654 X	16654	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-	16378	2	-0-
*07		15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	280	1	N	-0-	15579	2	-0-

RICE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263106	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8021 - 12112	
02		24108 X	1484	-0-	-22624	-0-	57	1	N	-0-	1427	2	-0-
03		25451 X	20833	-0-	-4618	-0-	323	1	N	-0-	20510	2	-0-
04		23010 X	19234	-0-	-3776	-0-	318	1	N	-0-	18916	2	-0-
05		19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-	18952	2	-0-
06		20160 X	17247	-0-	-2913	-0-	351	1	N	-0-	16896	2	-0-
07		20832 X	17451	-0-	-3381	-0-	337	1	N	-0-	17114	2	-0-

CV MOORE B UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	263107	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8370 - 10656	
02		17472 X	14065	-0-	-3407	-0-	14065	2	N	-0-			-0-
03		19344 X	16121	-0-	-3223	-0-	16121	2	N	-0-			-0-
04		18030 X	14567	-0-	-3463	-0-	14567	2	N	-0-			-0-
05		16213 X	14358	-0-	-1855	-0-	14358	2	N	-0-			-0-
06		15600 X	11780	-0-	-3820	-0-	11780	2	N	-0-			-0-
07		16120 X	10872	-0-	-5248	-0-	10872	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263114	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7179 - 10757	
02		14896 X	13284	-0-	-1612	-0-	13284	2	N	-0-			-0-
03		14880 X	12858	-0-	-2022	-0-	12858	2	N	-0-			-0-
04		14880 X	13202	-0-	-1678	-0-	13202	2	N	-0-			-0-
05		15376 X	12915	-0-	-2461	-0-	12915	2	N	-0-			-0-
06		14880 X	11966	-0-	-2914	-0-	11966	2	N	-0-			-0-
07		14694 X	10542	-0-	-4152	-0-	10542	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263115	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	7050 - 10628	
02		24332 X	19616	-0-	-4716	-0-	19616	2	N	-0-			-0-
03		25761 X	21019	-0-	-4742	-0-	21019	2	N	-0-			-0-
04		22860 X	19427	-0-	-3433	-0-	19427	2	N	-0-			-0-
05		22599 X	19434	-0-	-3165	-0-	19434	2	N	-0-			-0-
06		21870 X	18211	-0-	-3659	-0-	18211	2	N	-0-			-0-
07		21731 X	17461	-0-	-4270	-0-	17461	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263116	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8318 - 12156	
02		20972 X	13036	-0-	-7936	-0-	13036	2	N	-0-			-0-
03		15748 X	13098	-0-	-2650	-0-	13098	2	N	-0-			-0-
04		15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	15017	2	N	-0-			-0-
05		15221 X	13106	-0-	-2115	-0-	13106	2	N	-0-			-0-
06		17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2	N	-0-			-0-
07		15531 X	13738	-0-	-1793	-0-	13738	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TXU TRWD N UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	263120	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	6930	- 10308
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	26852 X	23209	-0-	-3643	-0-	23209 2	N	-0-		-0-	
03	29202 X	24920	-0-	-4282	-0-	24920 2	N	-0-		-0-	
04	27870 X	24116	-0-	-3754	-0-	24116 2	N	-0-		-0-	
05	28396 X	25835	-0-	-2561	-0-	25835 2	N	-0-		-0-	
06	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	29600 2	N	-0-		-0-	
*07	31312 X	31312	-0-	-0-	-0-	31312 2	N	-0-		-0-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	263203	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	6638	PERF.	8209	- 10649
02	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14301 2	N	-0-		-0-	
03	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	16763 2	N	-0-		-0-	
04	15371 X	15371	-0-	-0-	-0-	15371 2	N	-0-		-0-	
05	15841 X	15177	-0-	-664	-0-	15177 2	N	-0-		-0-	
06	15810 X	13151	-0-	-2659	-0-	13151 2	N	-0-		-0-	
07	16337 X	12246	-0-	-4091	-0-	12246 2	N	-0-		-0-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	263211	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	7238	- 10722
02	21420 X	19350	-0-	-2070	-0-	19350 2	N	-0-		-0-	
03	23126 X	20110	-0-	-3016	-0-	20110 2	N	-0-		-0-	
04	21900 X	19208	-0-	-2692	-0-	19208 2	N	-0-		-0-	
05	22351 X	19601	-0-	-2750	-0-	19601 2	N	-0-		-0-	
06	21150 X	18238	-0-	-2912	-0-	18238 2	N	-0-		-0-	
07	21421 X	18223	-0-	-3198	-0-	18223 2	N	-0-		-0-	

CURRY UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	263224	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	7319	- 9289
02	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345 2	N	-0-		-0-	
03	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959 2	N	-0-		-0-	
04	7350 X	6166	-0-	-1184	-0-	6166 2	N	-0-		-0-	
05	8122 X	5257	-0-	-2865	-0-	5257 2	N	-0-		-0-	
06	7860 X	5618	-0-	-2242	-0-	5618 2	N	-0-		-0-	
07	8122 X	5423	-0-	-2699	-0-	5423 2	N	-0-		-0-	

HATCHER UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	263352	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7386	- 9422
02	12040 X	6784	-0-	-5256	-0-	6784 2	N	-0-		-0-	
03	13237 X	12497	-0-	-740	-0-	12497 2	N	-0-		-0-	
04	12240 X	11860	-0-	-380	-0-	11860 2	N	-0-		-0-	
05	12648 X	11635	-0-	-1013	-0-	11635 2	N	-0-		-0-	
06	12240 X	11204	-0-	-1036	-0-	11204 2	N	-0-		-0-	
07	12493 X	11208	-0-	-1285	-0-	11208 2	N	-0-		-0-	

TXU TRWD N UNIT	WELL #:	5H	RRCID ->	263356	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	8452	- 10958
02	15568 X	14144	-0-	-1424	-0-	14144 2	N	-0-		-0-	
03	16709 X	15433	-0-	-1276	-0-	15433 2	N	-0-		-0-	
04	15870 X	14359	-0-	-1511	-0-	14359 2	N	-0-		-0-	
05	16337 X	14554	-0-	-1783	-0-	14554 2	N	-0-		-0-	
06	15240 X	13724	-0-	-1516	-0-	13724 2	N	-0-		-0-	
07	15655 X	14125	-0-	-1530	-0-	14125 2	N	-0-		-0-	

TRADITION UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	263357	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7221	- 10263
02	12656 X	10640	-0-	-2016	-0-	10427 2	N	194	194	1	246
03	12741 X	12352	-0-	-389	-0-	12352 2	N	-0-			246
04	12060 X	10962	-0-	-1098	-0-	10962 2	N	-0-			246
05	11966 X	11512	-0-	-454	-0-	11512 2	N	-0-			246
06	11940 X	10028	-0-	-1912	-0-	10028 2	N	-0-			246
07	12338 X	10527	-0-	-1811	-0-	10527 2	N	-0-			246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TXU TRWD N UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	263359	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	7436 - 11442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		24164 X	22343	-0-	-1821	-0-	22343 2	N	-0-		-0-
03		26350 X	23850	-0-	-2500	-0-	23850 2	N	-0-		-0-
04		24420 X	23116	-0-	-1304	-0-	23116 2	N	-0-		-0-
05		25234 X	23897	-0-	-1337	-0-	23897 2	N	-0-		-0-
06		26361 X	26361	-0-	-0-	-0-	26361 2	N	-0-		-0-
*07		25523 X	25523	-0-	-0-	-0-	25523 2	N	-0-		-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	263360	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6627	PERF.	8216 - 11794
02		16828 X	16713	-0-	-115	-0-	16713 2	N	-0-		-0-
03		18631 X	18095	-0-	-536	-0-	18095 2	N	-0-		-0-
04		17790 X	17448	-0-	-342	-0-	17448 2	N	-0-		-0-
05		18507 X	17800	-0-	-707	-0-	17800 2	N	-0-		-0-
06		17910 X	16653	-0-	-1257	-0-	16653 2	N	-0-		-0-
07		18507 X	1468	-0-	-17039	-0-	1468 2	N	-0-		-0-

FEDERAL		WELL #:		C 4H	RRCID ->	263385	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	7037 - 9659
*01		26536 X	21623	-0-	-4913	-0-	21623 2	N	-0-		-0-	
*02		23576 X	18023	-0-	-5553	-0-	18023 2	N	-0-		-0-	
*03		25265 X	19854	-0-	-5411	-0-	19854 2	N	-0-		-0-	
*04		27120 X	19493	-0-	-7627	-0-	19493 2	N	-0-		-0-	
*05		28024 X	19819	-0-	-8205	-0-	19819 2	N	-0-		-0-	
*06		27120 X	18915	-0-	-8205	-0-	18915 2	N	-0-		-0-	
07		28024 X	18616	-0-	-9408	-0-	18616 2	N	-0-		-0-	

TXU TRWD N UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	263388	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	6674	PERF.	7139 - 12189
02		23156 X	7623	-0-	-15533	-0-	7623 2	N	-0-		-0-
03		24304 X	10596	-0-	-13708	-0-	10596 2	N	-0-		-0-
04		22320 X	9235	-0-	-13085	-0-	9235 2	N	-0-		-0-
05		23064 X	6795	-0-	-16269	-0-	6795 2	N	-0-		-0-
06		15450 X	5128	-0-	-10322	-0-	5128 2	N	-0-		-0-
*07		17699 X	17699	-0-	-0-	-0-	17699 2	N	-0-		-0-

TXU TRWD N UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	263451	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6636	PERF.	949 - 12455
02		22484 X	22234	-0-	-250	-0-	22234 2	N	-0-		-0-
03		23560 X	22388	-0-	-1172	-0-	22388 2	N	-0-		-0-
04		22560 X	21020	-0-	-1540	-0-	21020 2	N	-0-		-0-
05		24614 X	20259	-0-	-4355	-0-	20259 2	N	-0-		-0-
06		23820 X	3987	-0-	-19833	-0-	3987 2	N	-0-		-0-
07		24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-		N	-0-		-0-

TRWD HEARNE		WELL #:	5H	RRCID ->	263454	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	6993 - 8801
02		16828 X	14724	-0-	-2104	-0-	14724 2	N	-0-		-0-
03		18011 X	1705	-0-	-16306	-0-	1705 2	N	-0-		-0-
04		16590 X	10058	-0-	-6532	-0-	10058 2	N	-0-		-0-
05		17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	17707 2	N	-0-		-0-
06		16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	16459 2	N	-0-		-0-
07		16306 X	14568	-0-	-1738	-0-	14568 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RICE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 263469		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 8011 - 12102		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	27524	X	15779	-0-	-11745	-0-	15779 2	N	-0-			-0-
03	29481	X	28629	-0-	-852	-0-	28629 2	N	-0-			-0-
04	28860	X	24954	-0-	-3906	-0-	24954 2	N	-0-			-0-
05	29822	X	25799	-0-	-4023	-0-	25799 2	N	-0-			-0-
06	28860	X	25048	-0-	-3812	-0-	25048 2	N	-0-			-0-
07	28644	X	25230	-0-	-3414	-0-	25230 2	N	-0-			-0-

FEDERAL		WELL #: C 2H		RRCID -> 263475		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 6876		PERF. 7126 - 9918		
02	31892	X	25853	-0-	-6039	-0-	25853 2	N	-0-			-0-
03	33480	X	23520	-0-	-9960	-0-	23520 2	N	-0-			-0-
04	30270	X	20387	-0-	-9883	-0-	20387 2	N	-0-			-0-
05	31279	X	22123	-0-	-9156	-0-	22123 2	N	-0-			-0-
06	30030	X	19756	-0-	-10274	-0-	19756 2	N	-0-			-0-
07	28613	X	21037	-0-	-7576	-0-	21037 2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 263482		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 7090 - 10472		
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-		Y	-0-			9
03	10168	X	4353	-0-	-5815	-0-	4351 2	Y	2	2 8		9
04	9840	X	9764	-0-	-76	-0-	9764 2	Y	-0-			9
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085 2	Y	-0-			9
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9417 2	Y	7			16
*07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230 2	Y	-0-			16

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263487		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 6691		PERF. 7182 - 10484		
02	14476	X	14409	-0-	-67	-0-	14409 2	Y	-0-			36
03	16027	X	15738	-0-	-289	-0-	15693 2	Y	41	41 1		36
04	15510	X	14738	-0-	-772	-0-	14738 2	Y	-0-			36
05	16027	X	15012	-0-	-1015	-0-	15012 2	Y	-0-			36
06	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080 2	Y	-0-			36
*07	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242 2	Y	-0-			36

EDWARDS RANCH A UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263488		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 7107 - 9081		
02	17584	X	14653	-0-	-2931	-0-	14653 2	Y	-0-			-0-
03	19189	X	15979	-0-	-3210	-0-	15979 2	Y	-0-			-0-
04	17400	X	15230	-0-	-2170	-0-	15230 2	Y	-0-			-0-
05	17298	X	14544	-0-	-2754	-0-	14544 2	Y	-0-			-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266 2	Y	-0-			-0-
*07	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993 2	Y	-0-			-0-

RICE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 263489		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7548		PERF. 8026 - 12117		
02	24696	X	12399	-0-	-12297	-0-	12399 2	N	-0-			-0-
03	26381	X	25481	-0-	-900	-0-	25481 2	N	-0-			-0-
04	25350	X	23093	-0-	-2257	-0-	23093 2	N	-0-			-0-
05	26195	X	22972	-0-	-3223	-0-	22972 2	N	-0-			-0-
06	24660	X	21228	-0-	-3432	-0-	21228 2	N	-0-			-0-
07	25482	X	20868	-0-	-4614	-0-	20868 2	N	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263490		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 6719		PERF. 6983 - 8177		
02	12432	X	10784	-0-	-1648	-0-	10784 2	N	-0-			-0-
03	12710	X	12004	-0-	-706	-0-	12004 2	N	-0-			-0-
04	12030	X	10980	-0-	-1050	-0-	10980 2	N	-0-			-0-
05	12431	X	11234	-0-	-1197	-0-	11234 2	N	-0-			-0-
06	12030	X	10823	-0-	-1207	-0-	10823 2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10729	-0-	-1268	-0-	10729 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
AZCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263491	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	6984 -	8624
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	12292 X	10265	-0-	-2027	-0-	10265 2	N	-0-				-0-	
03	12927 X	11328	-0-	-1599	-0-	11328 2	N	-0-				-0-	
04	11730 X	11670	-0-	-60	-0-	11670 2	N	-0-				-0-	
05	11749 X	11450	-0-	-299	-0-	11450 2	N	-0-				-0-	
06	11370 X	10784	-0-	-586	-0-	10784 2	N	-0-				-0-	
07	12059 X	10757	-0-	-1302	-0-	10757 2	N	-0-				-0-	

AZCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263492	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6902 -	8542
02	14308 X	13459	-0-	-849	-0-	13459 2	N	-0-				-0-	
03	16182 X	14336	-0-	-1846	-0-	14336 2	N	-0-				-0-	
04	15900 X	13334	-0-	-2566	-0-	13334 2	N	-0-				-0-	
05	16430 X	13339	-0-	-3091	-0-	13339 2	N	-0-				-0-	
06	15900 X	12209	-0-	-3691	-0-	12209 2	N	-0-				-0-	
07	14911 X	12293	-0-	-2618	-0-	12293 2	N	-0-				-0-	

AZCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263496	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6761	PERF.	6822 -	8462
02	21532 X	16302	-0-	-5230	-0-	16302 2	N	-0-				-0-	
03	21607 X	17985	-0-	-3622	-0-	17985 2	N	-0-				-0-	
04	19260 X	17776	-0-	-1484	-0-	17776 2	N	-0-				-0-	
05	18042 X	17702	-0-	-340	-0-	17702 2	N	-0-				-0-	
06	17460 X	16604	-0-	-856	-0-	16604 2	N	-0-				-0-	
07	18383 X	17062	-0-	-1321	-0-	17062 2	N	-0-				-0-	

JOHNSON COOK G UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263564	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	6683	PERF.	7349 -	11233
02	18228 X	17408	-0-	-820	-0-	17408 2	Y	-0-				-0-	
03	20181 X	18617	-0-	-1564	-0-	18564 2	Y	48	6	1		42	
04	18990 X	17676	-0-	-1314	-0-	17676 2	Y	-0-				42	
05	19282 X	17413	-0-	-1869	-0-	17413 2	Y	-0-				42	
06	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	16095 2	Y	-0-				42	
*07	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16445 2	Y	-0-				42	

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263589	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	6689	PERF.	7310 -	11960
02	19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	19723 2	Y	51	45	1		21	
03	20367 X	2754	-0-	-17613	-0-	2754 2	Y	-0-				21	
04	21150 X	13162	-0-	-7988	-0-	13162 2	Y	-0-				21	
05	21855 X	16513	-0-	-5342	-0-	16513 2	Y	-0-				21	
06	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	14266 2	Y	-0-				21	
*07	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14386 2	Y	12	9	1		24	

TRWD HEARNE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263611	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	6907 -	8605
02	11984 X	10559	-0-	-1425	-0-	10559 2	N	-0-				-0-	
03	13268 X	2895	-0-	-10373	-0-	2895 2	N	-0-				-0-	
04	12360 X	4064	-0-	-8296	-0-	4064 2	N	-0-				-0-	
05	12772 X	11898	-0-	-874	-0-	11898 2	N	-0-				-0-	
06	11820 X	11665	-0-	-155	-0-	11665 2	N	-0-				-0-	
07	11687 X	11204	-0-	-483	-0-	11204 2	N	-0-				-0-	

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 4H	RRCID ->	263671	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	7415 -	11299
02	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	17731 2	Y	-0-				14	
03	18446 X	18446	-0-	-0-	-0-	18417 2	Y	26	40	1		-0-	
04	16950 X	15138	-0-	-1812	-0-	15138 2	Y	-0-				-0-	
05	19623 X	17133	-0-	-2490	-0-	17133 2	Y	-0-				-0-	
06	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	16661 2	Y	-0-				-0-	
*07	15991 X	15991	-0-	-0-	-0-	15967 2	Y	22				22	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRWD HEARNE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	263672	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	6728	PERF.	7589 - 9449
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16492 X	13233	-0-	-3259	-0-	13233	2	N	-0-			-0-
03	17298 X	14563	-0-	-2735	-0-	14563	2	N	-0-			-0-
04	15660 X	13633	-0-	-2027	-0-	13633	2	N	-0-			-0-
05	15004 X	14718	-0-	-286	-0-	14718	2	N	-0-			-0-
06	14190 X	13663	-0-	-527	-0-	13663	2	N	-0-			-0-
07	14663 X	13822	-0-	-841	-0-	13822	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	263682	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6554	PERF.	6758 - 8090
02	8820 X	7664	-0-	-1156	-0-	7664	2	N	-0-			-0-
03	9579 X	8183	-0-	-1396	-0-	8183	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	7957	-0-	-893	-0-	7957	2	N	-0-			-0-
05	8525 X	7824	-0-	-701	-0-	7824	2	N	-0-			-0-
06	8220 X	7567	-0-	-653	-0-	7567	2	N	-0-			-0-
07	8494 X	7612	-0-	-882	-0-	7612	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT		WELL #:		B 3H	RRCID ->	263712	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8137 - 10232
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-			N	-0-			-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
*07	16385 X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	2	N	-0-			-0-

TRWD HEARNE		WELL #:		13H	RRCID ->	263768	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	7041 - 8395
02	5572 X	4709	-0-	-863	-0-	4709	2	N	-0-			-0-
03	6169 X	1230	-0-	-4939	-0-	1230	2	N	-0-			-0-
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2	N	-0-			-0-
05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	5008	-0-	-32	-0-	5008	2	N	-0-			-0-
07	7285 X	4946	-0-	-2339	-0-	4946	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	263792	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7961 - 11921
02	26964 X	12360	-0-	-14604	-0-	12360	2	N	-0-			-0-
03	26753 X	23204	-0-	-3549	-0-	23204	2	N	-0-			-0-
04	25380 X	22937	-0-	-2443	-0-	22937	2	N	-0-			-0-
05	24150 X	24150	-0-	-0-	-0-	24150	2	N	-0-			-0-
06	23250 X	22681	-0-	-569	-0-	22681	2	N	-0-			-0-
07	23715 X	21783	-0-	-1932	-0-	21783	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 2H	RRCID ->	263877	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	6791	PERF.	7001 - 9081
02	11508 X	9727	-0-	-1781	-0-	9727	2	Y	-0-			14
03	12741 X	10597	-0-	-2144	-0-	10580	2	Y	15	29	1	-0-
04	11610 X	10009	-0-	-1601	-0-	10009	2	Y	-0-			-0-
05	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2	Y	-0-			-0-
06	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2	Y	-0-			-0-
*07	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	10676	2	Y	22			22

R E PETTY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263895	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	7208 - 10170
02	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	17991	2	Y	39	100	1	59
03	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	19708	2	Y	28			87
04	18840 X	18262	-0-	-578	-0-	18248	2	Y	13			100
05	19964 X	17481	-0-	-2483	-0-	17455	2	Y	24			124
06	16633 X	16633	-0-	-0-	-0-	16622	2	Y	10	94	1	40
*07	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	17116	2	Y	17			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
R E PETTY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263896		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 7288 - 10080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	300 2	6 9	Y	5	27	1	11
03	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	19057 2	57 9	Y	52			63
04	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	13169 2	32 9	Y	29			92
05	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	11929 2	35 9	Y	32			124
06	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7312 2	15 9	Y	14	84	1	54
*07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1159 2	15 9	Y	14			68

R E PETTY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 263898		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 7036		PERF. 7225 - 10017		
02	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	19202 2	46 9	Y	42			110
03	21883 X	21883	-0-	-0-	-0-	21838 2	45 9	Y	41	125	1	26
04	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	22944 2	25 9	Y	23			49
05	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	22647 2	39 9	Y	35	1	8	83
06	21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	21163 2	33 9	Y	30			113
*07	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	20502 2	24 9	Y	22			135

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264013		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 6747 - 8079		
02	5684 X	4271	-0-	-1413	-0-	4271 2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5076	-0-	-1031	-0-	5076 2		N	-0-			-0-
04	5880 X	4857	-0-	-1023	-0-	4857 2		N	-0-			-0-
05	5797 X	5324	-0-	-473	-0-	5324 2		N	-0-			-0-
06	5250 X	4754	-0-	-496	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
07	5084 X	2708	-0-	-2376	-0-	2708 2		N	-0-			-0-

RICE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 264030		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7908 - 10856		
02	14112 X	61	-0-	-14051	-0-	61 1		N	-0-			-0-
03	15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	429 1	15230 2	N	-0-			-0-
04	15120 X	11069	-0-	-4051	-0-	454 1	10615 2	N	-0-			-0-
05	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	482 1	11745 2	N	-0-			-0-
06	15150 X	8348	-0-	-6802	-0-	505 1	7843 2	N	-0-			-0-
07	15655 X	6045	-0-	-9610	-0-	479 1	5566 2	N	-0-			-0-

RICE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264032		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 7558		PERF. 7874 - 10822		
02	23940 X	8769	-0-	-15171	-0-	8769 2		N	-0-			-0-
03	23219 X	12382	-0-	-10837	-0-	194 1	12188 2	N	-0-			-0-
04	24720 X	22873	-0-	-1847	-0-	363 1	22510 2	N	-0-			-0-
05	25544 X	22786	-0-	-2758	-0-	385 1	22401 2	N	-0-			-0-
06	24720 X	20494	-0-	-4226	-0-	401 1	20093 2	N	-0-			-0-
07	23622 X	21194	-0-	-2428	-0-	385 1	20809 2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 4H		RRCID -> 264035		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8147 - 10407		
02	12656 X	10764	-0-	-1892	-0-	10764 2		N	-0-			-0-
03	14012 X	11537	-0-	-2475	-0-	11537 2		N	-0-			-0-
04	13560 X	12117	-0-	-1443	-0-	12117 2		N	-0-			-0-
05	13671 X	12566	-0-	-1105	-0-	12566 2		N	-0-			-0-
06	12270 X	12246	-0-	-24	-0-	12246 2		N	-0-			-0-
07	12524 X	12369	-0-	-155	-0-	12369 2		N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT		WELL #: A 6H		RRCID -> 264036		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 8295 - 11583		
02	27160 X	25174	-0-	-1986	-0-	25174 2		N	-0-			-0-
03	29326 X	27911	-0-	-1415	-0-	27911 2		N	-0-			-0-
04	28380 X	24358	-0-	-4022	-0-	24358 2		N	-0-			-0-
05	29326 X	23236	-0-	-6090	-0-	23236 2		N	-0-			-0-
06	27840 X	21883	-0-	-5957	-0-	21883 2		N	-0-			-0-
07	27900 X	20379	-0-	-7521	-0-	20379 2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	264037	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	6971 - 9707	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17220 X	16537	-0-	-683	-0-	16537 2	Y	-0-			-0-
03		19065 X	17653	-0-	-1412	-0-	17653 2	Y	-0-			-0-
04		18180 X	16745	-0-	-1435	-0-	16745 2	Y	-0-			-0-
05		18631 X	17166	-0-	-1465	-0-	17166 2	Y	-0-			-0-
06		16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	16109 2	Y	-0-			-0-
*07		16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	16042 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	264043	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7052 - 9437	
02		13524 X	4771	-0-	-8753	-0-	4771 2	Y	-0-			-0-
03		9424 X	3983	-0-	-5441	-0-	3983 2	Y	-0-			-0-
04		7260 X	2510	-0-	-4750	-0-	2510 2	Y	-0-			-0-
05		7502 X	81	-0-	-7421	-0-	81 2	Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

AZCO UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	264044	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	7097 - 8957	
02		15764 X	14429	-0-	-1335	-0-	14429 2	N	-0-			-0-
03		17236 X	15110	-0-	-2126	-0-	15110 2	N	-0-			-0-
04		16920 X	14118	-0-	-2802	-0-	14118 2	N	-0-			-0-
05		17484 X	13928	-0-	-3556	-0-	13928 2	N	-0-			-0-
06		16920 X	13362	-0-	-3558	-0-	13362 2	N	-0-			-0-
07		15965 X	13719	-0-	-2246	-0-	13719 2	N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	264046	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6895 - 9155	
02		16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	16700 2	Y	-0-			-0-
03		18507 X	17880	-0-	-627	-0-	17880 2	Y	-0-			-0-
04		17940 X	17348	-0-	-592	-0-	17348 2	Y	-0-			-0-
05		18538 X	15819	-0-	-2719	-0-	15819 2	Y	-0-			-0-
06		13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	13988 2	Y	-0-			-0-
*07		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	11636 2	Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:	L 7H	RRCID ->	264047	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6823	PERF.	7097 - 10484	
02		30772 X	23884	-0-	-6888	-0-	23884 2	N	-0-			-0-
03		30256 X	24484	-0-	-5772	-0-	24484 2	N	-0-			-0-
04		27330 X	23878	-0-	-3452	-0-	23878 2	N	-0-			-0-
05		28241 X	23016	-0-	-5225	-0-	23016 2	N	-0-			-0-
06		27330 X	21870	-0-	-5460	-0-	21870 2	N	-0-			-0-
07		26443 X	22113	-0-	-4330	-0-	22113 2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	264049	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	7004 - 9389	
02		18004 X	14737	-0-	-3267	-0-	14737 2	Y	-0-			-0-
03		17980 X	15815	-0-	-2165	-0-	15815 2	Y	-0-			-0-
04		17400 X	14885	-0-	-2515	-0-	14885 2	Y	-0-			-0-
05		17360 X	14817	-0-	-2543	-0-	14817 2	Y	-0-			-0-
06		13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	13974 2	Y	-0-			-0-
*07		14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	14329 2	Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	264052	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7456 - 9728	
02		19572 X	17427	-0-	-2145	-0-	17427 2	N	-0-			-0-
03		21669 X	20101	-0-	-1568	-0-	20101 2	N	-0-			-0-
04		20970 X	20158	-0-	-812	-0-	20158 2	N	-0-			-0-
05		20925 X	19893	-0-	-1032	-0-	19893 2	N	-0-			-0-
06		19950 X	18446	-0-	-1504	-0-	18446 2	N	-0-			-0-
07		20832 X	19279	-0-	-1553	-0-	19279 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON RANCH		WELL #: E 6H		RRCID -> 264072		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7060 - 11970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18648 X	11238	-0-	-7410	-0-	11238 2		Y	-0-		14
03	19933 X	13238	-0-	-6695	-0-	13199 2	39 9	Y	35	49 1	-0-
04	18780 X	11472	-0-	-7308	-0-	11472 2		Y	-0-		-0-
05	18848 X	11991	-0-	-6857	-0-	11991 2		Y	-0-		-0-
06	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12252 2		Y	-0-		-0-
*07	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11696 2	24 9	Y	22		22

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 264077		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 6837		PERF. 7017 - 9277	
02	17332 X	13409	-0-	-3923	-0-	13409 2		N	-0-		-0-
03	17174 X	13825	-0-	-3349	-0-	13825 2		N	-0-		-0-
04	16290 X	12407	-0-	-3883	-0-	12407 2		N	-0-		-0-
05	16089 X	11494	-0-	-4595	-0-	11494 2		N	-0-		-0-
06	15150 X	10356	-0-	-4794	-0-	10356 2		N	-0-		-0-
07	14849 X	10168	-0-	-4681	-0-	10168 2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264078		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7017 - 9482	
02	16128 X	15983	-0-	-145	-0-	15983 2		N	-0-		-0-
03	17639 X	17376	-0-	-263	-0-	17376 2		N	-0-		-0-
04	17070 X	16525	-0-	-545	-0-	16525 2		N	-0-		-0-
05	17701 X	16500	-0-	-1201	-0-	16500 2		N	-0-		-0-
06	17130 X	13285	-0-	-3845	-0-	13285 2		N	-0-		-0-
07	17701 X	10821	-0-	-6880	-0-	10821 2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 264098		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 7229 - 10266	
02	22568 X	13	-0-	-22555	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	93 X	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	20634 2		N	-0-		-0-
*07	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	23052 2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK A UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 264099		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 6673		PERF. 7186 - 9651	
02	20272 X	19216	-0-	-1056	-0-	19216 2		N	-0-		-0-
03	22444 X	21212	-0-	-1232	-0-	21212 2		N	-0-		-0-
04	21720 X	20011	-0-	-1709	-0-	20011 2		N	-0-		-0-
05	21700 X	20130	-0-	-1570	-0-	20130 2		N	-0-		-0-
06	21000 X	17504	-0-	-3496	-0-	17504 2		N	-0-		-0-
07	21266 X	16307	-0-	-4959	-0-	16307 2		N	-0-		-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 264100		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7003 - 8861	
02	17164 X	12291	-0-	-4873	-0-	12291 2		Y	-0-		-0-
03	17050 X	12898	-0-	-4152	-0-	12898 2		Y	-0-		-0-
04	15210 X	11861	-0-	-3349	-0-	11861 2		Y	-0-		-0-
05	15004 X	11740	-0-	-3264	-0-	11740 2		Y	-0-		-0-
06	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10230 2		Y	-0-		-0-
*07	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10550 2		Y	-0-		-0-

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 264101		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7680 - 9598	
02	18340 X	14954	-0-	-3386	-0-	14954 2		N	-0-		-0-
03	18879 X	15551	-0-	-3328	-0-	15551 2		N	-0-		-0-
04	17820 X	13906	-0-	-3914	-0-	13906 2		N	-0-		-0-
05	18104 X	9844	-0-	-8260	-0-	9844 2		N	-0-		-0-
06	16470 X	8106	-0-	-8364	-0-	8106 2		N	-0-		-0-
07	16554 X	9051	-0-	-7503	-0-	9051 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		30212 X	22890	-0-	-7322	-0-	22890	2	N	-0-		-0-
03		33449 X	23970	-0-	-9479	-0-	23970	2	N	-0-		-0-
04		32370 X	14081	-0-	-18289	-0-	14081	2	N	-0-		-0-
05		28892 X	24419	-0-	-4473	-0-	24419	2	N	-0-		-0-
06		26070 X	23536	-0-	-2534	-0-	23536	2	N	-0-		-0-
07		25358 X	23293	-0-	-2065	-0-	23293	2	N	-0-		-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991												
02		37180 X	37180	-0-	-0-	-0-	37180	2	N	-0-		-0-
03		40847 X	40847	-0-	-0-	-0-	40847	2	N	-0-		-0-
04		37463 X	37463	-0-	-0-	-0-	37463	2	N	-0-		-0-
05		35278 X	32094	-0-	-3184	-0-	32094	2	N	-0-		-0-
06		34140 X	24851	-0-	-9289	-0-	24851	2	N	-0-		-0-
07		35278 X	31434	-0-	-3844	-0-	31434	2	N	-0-		-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082												
02		17332 X	15834	-0-	-1498	-0-	15834	2	N	-0-		-0-
03		19096 X	17682	-0-	-1414	-0-	17682	2	N	-0-		-0-
04		17910 X	16666	-0-	-1244	-0-	16666	2	N	-0-		-0-
05		18104 X	16903	-0-	-1201	-0-	16903	2	N	-0-		-0-
06		17220 X	16301	-0-	-919	-0-	16301	2	N	-0-		-0-
07		17670 X	16410	-0-	-1260	-0-	16410	2	N	-0-		-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273												
02		5236 X	4354	-0-	-882	-0-	4354	2	N	-0-		-0-
03		5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2	N	-0-		-0-
04		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2	N	-0-		-0-
05		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2	N	-0-		-0-
06		5010 X	4316	-0-	-694	-0-	4316	2	N	-0-		-0-
07		5673 X	4223	-0-	-1450	-0-	4223	2	N	-0-		-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739												
02		23800 X	20201	-0-	-3599	-0-	20201	2	N	-0-		-0-
03		26350 X	22194	-0-	-4156	-0-	22194	2	N	-0-		-0-
04		25350 X	7218	-0-	-18132	-0-	7218	2	N	-0-		-0-
05		24459 X	17308	-0-	-7151	-0-	17308	2	N	-0-		-0-
06		21630 X	10822	-0-	-10808	-0-	10822	2	N	-0-		-0-
07		22351 X	18623	-0-	-3728	-0-	18623	2	N	-0-		-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256												
02		18004 X	11405	-0-	-6599	-0-	11405	2	N	-0-		-0-
03		17918 X	14963	-0-	-2955	-0-	14963	2	N	-0-		-0-
04		14520 X	14339	-0-	-181	-0-	14339	2	N	-0-		-0-
05		15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	15009	2	N	-0-		-0-
06		14490 X	12395	-0-	-2095	-0-	12395	2	N	-0-		-0-
07		14973 X	14112	-0-	-861	-0-	14112	2	N	-0-		-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658												
02		27244 X	19026	-0-	-8218	-0-	19026	2	N	-0-		-0-
03		29822 X	20973	-0-	-8849	-0-	20973	2	N	-0-		-0-
04		27840 X	19242	-0-	-8598	-0-	19242	2	N	-0-		-0-
05		27931 X	20627	-0-	-7304	-0-	20627	2	N	-0-		-0-
06		27030 X	20318	-0-	-6712	-0-	20318	2	N	-0-		-0-
07		21080 X	19314	-0-	-1766	-0-	19314	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LAKE PLACE		WELL #: A 6H		RRCID ->	264225	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	6765 PERF. 7391 - 11397		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	32144 X	20686	-0-	-11458	-0-	20686	2	N	-0-	-0-	
03	35588 X	24038	-0-	-11550	-0-	24038	2	N	-0-	-0-	
04	34440 X	23937	-0-	-10503	-0-	23937	2	N	-0-	-0-	
05	29822 X	24584	-0-	-5238	-0-	24584	2	N	-0-	-0-	
06	24930 X	23319	-0-	-1611	-0-	23319	2	N	-0-	-0-	
*07	28031 X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2	N	-0-	-0-	

MT BIRDIE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	264257	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7176 PERF. 7621 - 12343		
02	48552 X	44215	-0-	-4337	-0-	44215	2	N	-0-	-0-	
03	50344 X	47864	-0-	-2480	-0-	47864	2	N	-0-	-0-	
04	48540 X	45180	-0-	-3360	-0-	45180	2	N	-0-	-0-	
05	48949 X	45222	-0-	-3727	-0-	45222	2	N	-0-	-0-	
06	47370 X	41836	-0-	-5534	-0-	41836	2	N	-0-	-0-	
07	48949 X	45180	-0-	-3769	-0-	45180	2	N	-0-	-0-	

LIBERTY SCHOOL UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	264322	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	6806 PERF. 7239 - 9099		
02	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2	N	-0-	-0-	
03	13702 X	2056	-0-	-11646	-0-	2056	2	N	-0-	-0-	
04	13260 X	11774	-0-	-1486	-0-	11774	2	N	-0-	-0-	
05	14260 X	12782	-0-	-1478	-0-	12782	2	N	-0-	-0-	
06	13800 X	12185	-0-	-1615	-0-	12185	2	N	-0-	-0-	
07	14260 X	12710	-0-	-1550	-0-	12710	2	N	-0-	-0-	

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264394	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	6674 PERF. 6967 - 9392		
02	12572 X	10971	-0-	-1601	-0-	10971	2	Y	-0-	-0-	
03	13919 X	11692	-0-	-2227	-0-	11692	2	Y	-0-	-0-	
04	13380 X	10797	-0-	-2583	-0-	10797	2	Y	-0-	-0-	
05	13206 X	10644	-0-	-2562	-0-	10644	2	Y	-0-	-0-	
06	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2	Y	-0-	-0-	
*07	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2	Y	-0-	-0-	

HUGH WHITE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	264395	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	7231 PERF. 7669 - 10053		
02	19936 X	17617	-0-	-2319	-0-	17617	2	N	-0-	-0-	
03	21762 X	20136	-0-	-1626	-0-	20136	2	N	-0-	-0-	
04	20880 X	19325	-0-	-1555	-0-	19325	2	N	-0-	-0-	
05	21576 X	19031	-0-	-2545	-0-	19031	2	N	-0-	-0-	
06	19500 X	18649	-0-	-851	-0-	18649	2	N	-0-	-0-	
07	20150 X	19249	-0-	-901	-0-	19249	2	N	-0-	-0-	

EDWARDS BENBROOK UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	264438	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	6062 PERF. 7101 - 10087		
02	18228 X	16609	-0-	-1619	-0-	16609	2	Y	-0-	-0-	
03	20181 X	17705	-0-	-2476	-0-	17705	2	Y	-0-	-0-	
04	18240 X	16938	-0-	-1302	-0-	16938	2	Y	-0-	-0-	
05	18662 X	16692	-0-	-1970	-0-	16692	2	Y	-0-	-0-	
06	14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2	Y	-0-	-0-	
*07	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2	Y	-0-	-0-	

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT		WELL #: 33H		RRCID ->	264440	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6888 PERF. 7407 - 10293		
02	33460 X	30343	-0-	-3117	-0-	30343	2	N	-0-	-0-	
03	36487 X	29668	-0-	-6819	-0-	29668	2	N	-0-	-0-	
04	34410 X	20958	-0-	-13452	-0-	20958	2	N	-0-	-0-	
05	35557 X	23812	-0-	-11745	-0-	23812	2	N	-0-	-0-	
06	34410 X	22037	-0-	-12373	-0-	22037	2	N	-0-	-0-	
07	33604 X	22703	-0-	-10901	-0-	22703	2	N	-0-	-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDWARDS OVERLAND NW F UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	264441	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6923	PERF. 7262 - 11802	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	37678	2	N	-0-			-0-
03	37851 X	37371	-0-	-480	-0-	37371	2	N	-0-			-0-
04	37410 X	34734	-0-	-2676	-0-	34734	2	N	-0-			-0-
05	41726 X	35460	-0-	-6266	-0-	35460	2	N	-0-			-0-
06	40380 X	33650	-0-	-6730	-0-	33650	2	N	-0-			-0-
07	41726 X	35323	-0-	-6403	-0-	35323	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	264442	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6883	PERF. 7665 - 10050	
02	33264 X	28379	-0-	-4885	-0-	28379	2	N	-0-			-0-
03	34472 X	29715	-0-	-4757	-0-	29715	2	N	-0-			-0-
04	33300 X	21677	-0-	-11623	-0-	21677	2	N	-0-			-0-
05	34410 X	28482	-0-	-5928	-0-	28482	2	N	-0-			-0-
06	33300 X	23438	-0-	-9862	-0-	23438	2	N	-0-			-0-
07	31434 X	22382	-0-	-9052	-0-	22382	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	264448	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	6951	PERF. 7367 - 9827	
02	29260 X	25485	-0-	-3775	-0-	25485	2	N	-0-			-0-
03	29760 X	25450	-0-	-4310	-0-	25450	2	N	-0-			-0-
04	33570 X	19933	-0-	-13637	-0-	19933	2	N	-0-			-0-
05	34689 X	26071	-0-	-8618	-0-	26071	2	N	-0-			-0-
06	33570 X	22628	-0-	-10942	-0-	22628	2	N	-0-			-0-
07	28210 X	20783	-0-	-7427	-0-	20783	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	264484	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 7465 - 9105	
02	7812 X	7502	-0-	-310	-0-	7502	2	N	-0-			-0-
03	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	13710 X	2336	-0-	-11374	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
05	14167 X	172	-0-	-13995	-0-	172	1	N	-0-			-0-
06	13710 X	4963	-0-	-8747	-0-	441	1	N	-0-	4522	2	-0-
07	8308 X	5665	-0-	-2643	-0-	460	1	N	-0-	5205	2	-0-

TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264743	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6993 - 9729	
02	22428 X	17588	-0-	-4840	-0-	17588	2	N	-0-			-0-
03	21824 X	16561	-0-	-5263	-0-	16561	2	N	-0-			-0-
04	19140 X	16275	-0-	-2865	-0-	16275	2	N	-0-			-0-
05	19468 X	15655	-0-	-3813	-0-	15655	2	N	-0-			-0-
06	18840 X	14357	-0-	-4483	-0-	14357	2	N	-0-			-0-
07	19468 X	13875	-0-	-5593	-0-	13875	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 3H	RRCID ->	264744	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7182 - 9320	
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-			Y	-0-			14
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	22	36	1	-0-
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			22

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264745	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7152	PERF. 7562 - 12380	
02	33413 X	33413	-0-	-0-	-0-	33413	2	N	-0-			-0-
03	36611 X	36253	-0-	-358	-0-	36253	2	N	-0-			-0-
04	35430 X	30633	-0-	-4797	-0-	30633	2	N	-0-			-0-
05	36983 X	30047	-0-	-6936	-0-	30047	2	N	-0-			-0-
06	35790 X	27704	-0-	-8086	-0-	27704	2	N	-0-			-0-
07	36983 X	30835	-0-	-6148	-0-	30835	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
TIMBER CREEK B UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	264747	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	6771	PERF. 7122 - 9958	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22568 X	17559	-0-	-5009	-0-	17559 2	N	-0-			-0-
03	23002 X	20359	-0-	-2643	-0-	20359 2	N	-0-			-0-
04	20880 X	19353	-0-	-1527	-0-	19353 2	N	-0-			-0-
05	20243 X	19025	-0-	-1218	-0-	19025 2	N	-0-			-0-
06	19710 X	17771	-0-	-1939	-0-	17771 2	N	-0-			-0-
07	20367 X	17670	-0-	-2697	-0-	17670 2	N	-0-			-0-

DALTON UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	264748	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8498 - 10152	
02	24780 X	18324	-0-	-6456	-0-	18324 2	N	-0-			-0-
03	26474 X	21903	-0-	-4571	-0-	21903 2	N	-0-			-0-
04	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	19196 2	N	-0-			-0-
05	20274 X	19225	-0-	-1049	-0-	19225 2	N	-0-			-0-
06	21210 X	19093	-0-	-2117	-0-	19093 2	N	-0-			-0-
07	21917 X	17119	-0-	-4798	-0-	17119 2	N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	264749	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 7500 - 10924	
02	22148 X	6	-0-	-22142	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03	20677 X	18058	-0-	-2619	-0-	18058 2	N	-0-			-0-
04	29248 X	29248	-0-	-0-	-0-	29248 2	N	-0-			-0-
05	23760 X	23760	-0-	-0-	-0-	23760 2	N	-0-			-0-
06	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	20680 2	N	-0-			-0-
07	28365 X	25729	-0-	-2636	-0-	25729 2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:	A 1H	RRCID ->	264750	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	6813	PERF. 7240 - 14326	
02	38451 X	38451	-0-	-0-	-0-	38451 2	N	-0-			-0-
03	48155 X	48155	-0-	-0-	-0-	48155 2	N	-0-			-0-
04	42718 X	42718	-0-	-0-	-0-	42718 2	N	-0-			-0-
05	45316 X	45316	-0-	-0-	-0-	45316 2	N	-0-			-0-
06	46728 X	46728	-0-	-0-	-0-	46728 2	N	-0-			-0-
*07	46753 X	46753	-0-	-0-	-0-	46753 2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	264753	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 7212 - 9020	
02	20832 X	19072	-0-	-1760	-0-	19072 2	N	-0-			-0-
03	22165 X	17900	-0-	-4265	-0-	17900 2	N	-0-			-0-
04	21030 X	16668	-0-	-4362	-0-	16668 2	N	-0-			-0-
05	21452 X	12068	-0-	-9384	-0-	12068 2	N	-0-			-0-
06	20430 X	17085	-0-	-3345	-0-	17085 2	N	-0-			-0-
07	21111 X	14448	-0-	-6663	-0-	14448 2	N	-0-			-0-

EAGLECREST UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	264754	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6917 - 8937	
02	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	17221 2	N	-0-			-0-
03	18755 X	18217	-0-	-538	-0-	18217 2	N	-0-			-0-
04	18150 X	16365	-0-	-1785	-0-	16365 2	N	-0-			-0-
05	19065 X	15105	-0-	-3960	-0-	15105 2	N	-0-			-0-
06	18450 X	12548	-0-	-5902	-0-	12548 2	N	-0-			-0-
07	19065 X	12988	-0-	-6077	-0-	12988 2	N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	264782	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 7760 - 13574	
02	50372 X	44840	-0-	-5532	-0-	44840 2	N	-0-			-0-
03	55738 X	48842	-0-	-6896	-0-	48842 2	N	-0-			-0-
04	52800 X	45914	-0-	-6886	-0-	45914 2	N	-0-			-0-
05	49631 X	46108	-0-	-3523	-0-	46108 2	N	-0-			-0-
06	48030 X	43085	-0-	-4945	-0-	43085 2	N	-0-			-0-
07	49631 X	48045	-0-	-1586	-0-	48045 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DIAMOND HILL UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264806	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7496 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		29036 X	247	-0-	-28789	-0-	247 2		N	-0-		-0-
03		30442 X	12172	-0-	-18270	-0-	12172 2		N	-0-		-0-
04		24600 X	18315	-0-	-6285	-0-	18315 2		N	-0-		-0-
05		21434 X	21434	-0-	-0-	-0-	21434 2		N	-0-		-0-
06		16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	16531 2		N	-0-		-0-
07		18941 X	14597	-0-	-4344	-0-	14597 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264808	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 6739 - 8227	
02		10696 X	9994	-0-	-702	-0-	9994 2		N	-0-		-0-
03		11904 X	10518	-0-	-1386	-0-	10518 2		N	-0-		-0-
04		11520 X	10334	-0-	-1186	-0-	10334 2		N	-0-		-0-
05		11904 X	10394	-0-	-1510	-0-	10394 2		N	-0-		-0-
06		10710 X	10255	-0-	-455	-0-	10255 2		N	-0-		-0-
07		11067 X	10805	-0-	-262	-0-	10805 2		N	-0-		-0-

RFS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264860	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8116 - 10012	
02		11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11747 2		N	-0-		-0-
03		11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	11684 2		N	-0-		-0-
04		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	10245 2		N	-0-		-0-
05		13020 X	8594	-0-	-4426	-0-	8594 2		N	-0-		-0-
06		12600 X	3714	-0-	-8886	-0-	3714 2		N	-0-		-0-
07		13020 X	7225	-0-	-5795	-0-	7225 2		N	-0-		-0-

BRITT UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	264870	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	6728	PERF. 7429 - 9069	
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
03		434 N	-0-	-434	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		720 N	107	-0-	-613	-0-	107 2		N	-0-		-0-
05		744 N	229	-0-	-515	-0-	229 1		N	-0-		-0-
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 1		N	-0-		-0-
*07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 1		N	-0-		-0-

JOE POOL GEE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	264936	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 9009 - 11765	
02		18732 X	17974	-0-	-758	-0-	17974 2		N	-0-		-0-
03		20739 X	17601	-0-	-3138	-0-	17601 2		N	-0-		-0-
04		21600 X	12661	-0-	-8939	-0-	12661 2		N	-0-		-0-
05		22320 X	13532	-0-	-8788	-0-	13532 2		N	-0-		-0-
06		21600 X	16991	-0-	-4609	-0-	16991 2		N	-0-		-0-
07		19902 X	17928	-0-	-1974	-0-	17928 2		N	-0-		-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	264993	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6969	PERF. 7629 - 9839	
02		35846 X	35846	-0-	-0-	-0-	35846 2		N	-0-		-0-
03		37014 X	35333	-0-	-1681	-0-	35333 2		N	-0-		-0-
04		36000 X	32164	-0-	-3836	-0-	32164 2		N	-0-		-0-
05		39680 X	31073	-0-	-8607	-0-	31073 2		N	-0-		-0-
06		38400 X	27693	-0-	-10707	-0-	27693 2		N	-0-		-0-
07		39680 X	27519	-0-	-12161	-0-	27519 2		N	-0-		-0-

EAGLECREST		WELL #:		4H	RRCID ->	264994	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6931 - 8951	
02		18228 X	15237	-0-	-2991	-0-	15237 2		N	-0-		-0-
03		19189 X	16590	-0-	-2599	-0-	16590 2		N	-0-		-0-
04		17910 X	16294	-0-	-1616	-0-	16294 2		N	-0-		-0-
05		17949 X	17395	-0-	-554	-0-	17395 2		N	-0-		-0-
06		17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	17255 2		N	-0-		-0-
*07		18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	18679 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILSHIRE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265015	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7998 -	9522
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	30940 X	25881	-0-	-5059	-0-	25881 2	N	-0-				-0-
03	32984 X	27994	-0-	-4990	-0-	27994 2	N	-0-				-0-
04	31650 X	26586	-0-	-5064	-0-	26586 2	N	-0-				-0-
05	32705 X	26754	-0-	-5951	-0-	26754 2	N	-0-				-0-
06	28380 X	23710	-0-	-4670	-0-	23710 2	N	-0-				-0-
07	28644 X	16630	-0-	-12014	-0-	16630 2	N	-0-				-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265016	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7786 -	9921
02	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	345 1	8451 2	N	-0-			-0-
03	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	360 1	9670 2	N	-0-			-0-
04	8820 X	7963	-0-	-857	-0-	347 1	7616 2	N	-0-			-0-
05	9734 X	7180	-0-	-2554	-0-	347 1	6833 2	N	-0-			-0-
06	9720 X	6466	-0-	-3254	-0-	346 1	6120 2	N	-0-			-0-
07	10044 X	6047	-0-	-3997	-0-	359 1	5688 2	N	-0-			-0-

TRWD		WELL #:		M 5H	RRCID ->	265017	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 7660 -	8976
02	9800 X	8078	-0-	-1722	-0-	8078 2	N	-0-				-0-
03	10075 X	8921	-0-	-1154	-0-	8921 2	N	-0-				-0-
04	9210 X	8321	-0-	-889	-0-	8321 2	N	-0-				-0-
05	9517 X	8384	-0-	-1133	-0-	8384 2	N	-0-				-0-
06	9030 X	7914	-0-	-1116	-0-	7914 2	N	-0-				-0-
07	8959 X	7863	-0-	-1096	-0-	7863 2	N	-0-				-0-

LMRA WEST UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	265122	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	6743	PERF. 7016 -	9872
02	17136 X	14849	-0-	-2287	-0-	14849 2	N	-0-				-0-
03	17949 X	14832	-0-	-3117	-0-	14832 2	N	-0-				-0-
04	17370 X	8631	-0-	-8739	-0-	8631 2	N	-0-				-0-
05	17949 X	12772	-0-	-5177	-0-	12772 2	N	-0-				-0-
06	16470 X	11862	-0-	-4608	-0-	11862 2	N	-0-				-0-
07	16430 X	11085	-0-	-5345	-0-	11085 2	N	-0-				-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265126	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7810 -	10460
02	25480 X	22330	-0-	-3150	-0-	22330 2	N	-0-				-0-
03	27497 X	26002	-0-	-1495	-0-	26002 2	N	-0-				-0-
04	26610 X	23613	-0-	-2997	-0-	23613 2	N	-0-				-0-
05	24738 X	22604	-0-	-2134	-0-	22604 2	N	-0-				-0-
06	25170 X	19871	-0-	-5299	-0-	19871 2	N	-0-				-0-
07	26009 X	19247	-0-	-6762	-0-	19247 2	N	-0-				-0-

MIRA VISTA UNIT		WELL #:		A 2H	RRCID ->	265309	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 7227 -	14313
02	41216 X	40789	-0-	-427	-0-	40789 2	N	-0-				-0-
03	47688 X	47688	-0-	-0-	-0-	47688 2	N	-0-				-0-
04	46279 X	46279	-0-	-0-	-0-	46279 2	N	-0-				-0-
05	46905 X	46905	-0-	-0-	-0-	46905 2	N	-0-				-0-
06	48233 X	48233	-0-	-0-	-0-	48233 2	N	-0-				-0-
*07	51317 X	51317	-0-	-0-	-0-	51317 2	N	-0-				-0-

TRWD		WELL #:		M 4H	RRCID ->	265310	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	6773	PERF. 7673 -	9049
02	8736 X	8003	-0-	-733	-0-	8003 2	N	-0-				-0-
03	9579 X	8469	-0-	-1110	-0-	8469 2	N	-0-				-0-
04	8730 X	7940	-0-	-790	-0-	7940 2	N	-0-				-0-
05	8866 X	8340	-0-	-526	-0-	8340 2	N	-0-				-0-
06	8580 X	7997	-0-	-583	-0-	7997 2	N	-0-				-0-
07	8866 X	8356	-0-	-510	-0-	8356 2	N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LMRA WEST UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 265311		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6826		PERF. 7252 - 10108	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20300 X	17794	-0-	-2506	-0-	17794 2	N	-0-			-0-
03	20336 X	19167	-0-	-1169	-0-	19167 2	N	-0-			-0-
04	19080 X	18392	-0-	-688	-0-	18392 2	N	-0-			-0-
05	19716 X	18044	-0-	-1672	-0-	18044 2	N	-0-			-0-
06	19080 X	15276	-0-	-3804	-0-	15276 2	N	-0-			-0-
07	19716 X	15870	-0-	-3846	-0-	15870 2	N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265337		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7401 - 10257	
02	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	17254 2	N	-0-			-0-
03	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	19706 2	N	-0-			-0-
04	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	19246 2	N	-0-			-0-
05	19685 X	18764	-0-	-921	-0-	18764 2	N	-0-			-0-
06	19080 X	17533	-0-	-1547	-0-	17533 2	N	-0-			-0-
07	19902 X	15755	-0-	-4147	-0-	15755 2	N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265364		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 7265 - 11293	
02	34524 X	29241	-0-	-5283	-0-	29241 2	N	-0-			-0-
03	34565 X	30082	-0-	-4483	-0-	30082 2	N	-0-			-0-
04	33720 X	14927	-0-	-18793	-0-	14927 2	N	-0-			-0-
05	34844 X	28046	-0-	-6798	-0-	28046 2	N	-0-			-0-
06	33720 X	26505	-0-	-7215	-0-	26505 2	N	-0-			-0-
07	32364 X	25837	-0-	-6527	-0-	25837 2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT		WELL #: B 3H		RRCID -> 265565		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 7752		PERF. 8016 - 10026	
02	18648 X	13533	-0-	-5115	-0-	13533 2	N	-0-			-0-
03	17236 X	14074	-0-	-3162	-0-	14074 2	N	-0-			-0-
04	16470 X	12853	-0-	-3617	-0-	12853 2	N	-0-			-0-
05	16306 X	13442	-0-	-2864	-0-	13442 2	N	-0-			-0-
06	15000 X	12785	-0-	-2215	-0-	12785 2	N	-0-			-0-
07	14973 X	12871	-0-	-2102	-0-	12871 2	N	-0-			-0-

MT ACE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 265570		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 7792 - 13130	
02	T. A.	1	-0-	1	58517	1 1	N	-0-			-0-
03	T. A.	1317	-0-	1317	59834	1317 2	N	-0-			-0-
04	59834 X	-0-	-0-	-59834	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	29264 X	181	-0-	-29083	-0-	181 1	N	-0-			-0-
06	36702 X	36702	-0-	-0-	-0-	333 1 36369 2	N	-0-			-0-
*07	39451 X	39451	-0-	-0-	-0-	365 1 39086 2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 265574		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 7859		PERF. 8102 - 10112	
02	18480 X	13221	-0-	-5259	-0-	13221 2	N	-0-			-0-
03	17639 X	13814	-0-	-3825	-0-	13814 2	N	-0-			-0-
04	16350 X	11324	-0-	-5026	-0-	11324 2	N	-0-			-0-
05	16182 X	13989	-0-	-2193	-0-	13989 2	N	-0-			-0-
06	14730 X	13535	-0-	-1195	-0-	13535 2	N	-0-			-0-
07	14632 X	13486	-0-	-1146	-0-	13486 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 265581		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 8025 - 10751	
02	23828 X	22448	-0-	-1380	-0-	22448 2	N	-0-			-0-
03	25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	25854 2	N	-0-			-0-
04	24630 X	19387	-0-	-5243	-0-	19387 2	N	-0-			-0-
05	24862 X	16495	-0-	-8367	-0-	16495 2	N	-0-			-0-
06	25020 X	16795	-0-	-8225	-0-	16795 2	N	-0-			-0-
07	25854 X	15353	-0-	-10501	-0-	15353 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265584		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6659		PERF. 6930 - 10214	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	18228 X	12836	-0-	-5392	-0-	12799 2	34	35 1		14	
03	20181 X	18438	-0-	-1743	-0-	18438 2	-0-			14	
04	18360 X	15206	-0-	-3154	-0-	15206 2	-0-			14	
05	17794 X	12816	-0-	-4978	-0-	12816 2	-0-			14	
06	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	14988 2	-0-			14	
*07	14912 X	14912	-0-	-0-	-0-	14899 2	12	6 1		20	

RIDDLE		WELL #: B 2H		RRCID -> 265614		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 9251 - 11987	
02	19404 X	16095	-0-	-3309	-0-	16095 2	N	-0-		18	
03	20367 X	17385	-0-	-2982	-0-	17385 2	N	-0-		18	
04	19710 X	16455	-0-	-3255	-0-	16455 2	N	-0-		18	
05	19716 X	16567	-0-	-3149	-0-	16567 2	N	-0-		18	
06	18030 X	15176	-0-	-2854	-0-	15176 2	N	-0-		18	
07	17825 X	14429	-0-	-3396	-0-	14429 2	N	-0-		18	

RIDDLE		WELL #: B 5H		RRCID -> 265619		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 6368		PERF. 6782 - 10550	
02	42896 X	35196	-0-	-7700	-0-	35126 2	70 9 N	64	198 1	48	
03	46066 X	36669	-0-	-9397	-0-	36669 2	N	-0-		48	
04	40890 X	34164	-0-	-6726	-0-	34140 2	24 9 N	22		70	
05	41633 X	33816	-0-	-7817	-0-	33816 2	N	-0-		70	
06	38850 X	31995	-0-	-6855	-0-	31973 2	22 9 N	20		90	
07	38967 X	32976	-0-	-5991	-0-	32976 2	N	-0-		90	

BARBER W UNIT		WELL #: S 3H		RRCID -> 265664		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 6428		PERF. 6876 - 8822	
02	12404 X	10430	-0-	-1974	-0-	10430 2	Y	-0-		93	
03	13733 X	11214	-0-	-2519	-0-	11214 2	Y	-0-		93	
04	12990 X	10544	-0-	-2446	-0-	10544 2	Y	-0-		93	
05	11966 X	10667	-0-	-1299	-0-	10667 2	Y	-0-	76 1	17	
06	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10117 2	Y	-0-		17	
*07	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10470 2	Y	-0-		17	

BARBER W UNIT		WELL #: S 10H		RRCID -> 265665		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6783 - 9099	
02	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12922 2	Y	-0-		22	
03	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14559 2	Y	-0-		22	
04	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	13138 2	Y	-0-		22	
05	13082 X	12843	-0-	-239	-0-	12843 2	Y	-0-	18 1	4	
06	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	12233 2	Y	-0-		4	
*07	12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	12411 2	Y	-0-		4	

BARBER W UNIT		WELL #: W 6H		RRCID -> 265666		COMPL. DATE 06/11/2012		TOTAL DEPTH 6451		PERF. 6789 - 8795	
02	8988 X	8028	-0-	-960	-0-	8028 2	Y	-0-		23	
03	9920 X	8716	-0-	-1204	-0-	8716 2	Y	-0-		23	
04	9120 X	8143	-0-	-977	-0-	8143 2	Y	-0-		23	
05	9424 X	8413	-0-	-1011	-0-	8388 2	25 9 Y	23	38 1	8	
06	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786 2	Y	-0-		8	
*07	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7979 2	4 9 Y	4		12	

BARBER W UNIT		WELL #: E 12H		RRCID -> 265667		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 6442		PERF. 7106 - 12017	
02	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15889 2	1 9 Y	1	81 1	14	
03	16089 X	15908	-0-	-181	-0-	15908 2	Y	-0-		14	
04	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-	-0-	Y	-0-		14	
05	17763 X	15090	-0-	-2673	-0-	15028 2	62 9 Y	56	63 1	7	
06	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13290 2	Y	-0-		7	
*07	13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	13525 2	Y	-0-		7	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MOSITES		WELL #: B 2H		RRCID -> 265680		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 6744 - 10306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	18480 X	17088	-0-	-1392	-0-	17088	3	Y	-0-		8
03	20460 X	17999	-0-	-2461	-0-	17898	3	Y	92	84 1	16
04	19560 X	17235	-0-	-2325	-0-	17235	3	Y	-0-		16
05	18910 X	17552	-0-	-1358	-0-	17552	3	Y	-0-		16
06	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15325	3	Y	76	81 1	11
*07	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	16424	3	Y	24	26 9	35

MOSITES		WELL #: B 3H		RRCID -> 265681		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 6416		PERF. 6811 - 11679	
02	22680 X	20468	-0-	-2212	-0-	20468	3	Y	-0-		9
03	23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	23738	3	Y	123	111 1	21
04	22140 X	22077	-0-	-63	-0-	22077	3	Y	-0-		21
05	22661 X	22327	-0-	-334	-0-	22327	3	Y	-0-		21
06	21326 X	21326	-0-	-0-	-0-	21219	3	Y	97	104 1	14
*07	20792 X	20792	-0-	-0-	-0-	20767	3	Y	23	25 9	37

LMRA WEST UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 265744		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 7111 - 9967	
02	16072 X	15526	-0-	-546	-0-	15526	2	N	-0-		-0-
03	20274 X	16463	-0-	-3811	-0-	16463	2	N	-0-		-0-
04	19620 X	9713	-0-	-9907	-0-	9713	2	N	-0-		-0-
05	20274 X	16214	-0-	-4060	-0-	16214	2	N	-0-		-0-
06	17100 X	15953	-0-	-1147	-0-	15953	2	N	-0-		-0-
07	17205 X	15908	-0-	-1297	-0-	15908	2	N	-0-		-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265745		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7679 - 12439	
02	43624 X	39238	-0-	-4386	-0-	39238	2	N	-0-		-0-
03	47151 X	43719	-0-	-3432	-0-	43719	2	N	-0-		-0-
04	41970 X	41076	-0-	-894	-0-	41076	2	N	-0-		-0-
05	43431 X	41479	-0-	-1952	-0-	41479	2	N	-0-		-0-
06	42300 X	39072	-0-	-3228	-0-	39072	2	N	-0-		-0-
07	43710 X	41882	-0-	-1828	-0-	41882	2	N	-0-		-0-

ROCKERFELLOW UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265746		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 7730 - 10661	
02	21588 X	20557	-0-	-1031	-0-	20557	2	N	-0-		-0-
03	23901 X	19631	-0-	-4270	-0-	19631	2	N	-0-		-0-
04	23130 X	19537	-0-	-3593	-0-	19537	2	N	-0-		-0-
05	23901 X	20609	-0-	-3292	-0-	20609	2	N	-0-		-0-
06	22860 X	19024	-0-	-3836	-0-	19024	2	N	-0-		-0-
07	22754 X	16670	-0-	-6084	-0-	16670	2	N	-0-		-0-

MT ACE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265748		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 7130		PERF. 8839 - 14723	
02	T. A.	26354	-0-	26354	86406	7	1	26347	2	N	-0-
03	T. A.	21712	-0-	21712	108118	57	1	21655	2	N	-0-
04	129696 X	21578	-0-	-108118	-0-	13	1	21565	2	N	-0-
05	35309 X	24836	-0-	-10473	-0-	278	1	24558	2	N	-0-
06	28230 X	20130	-0-	-8100	-0-	280	1	19850	2	N	-0-
07	29171 X	21438	-0-	-7733	-0-	275	1	21163	2	N	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: I 6H		RRCID -> 265758		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7062 - 9424	
02	20608 X	17919	-0-	-2689	-0-	17919	2	Y	-0-		4
03	22630 X	19279	-0-	-3351	-0-	19223	2	Y	51	50 1	5
04	21210 X	18109	-0-	-3101	-0-	18108	2	Y	1		5
05	21917 X	18022	-0-	-3895	-0-	18022	2	Y	-0-		5
06	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	2	Y	-0-		5
*07	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	17099	2	Y	34	33 1	6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DIAMOND HILL UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	265765	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	7636 - 10478
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	25424 X	17248	-0-	-8176	-0-	17248 2	N	-0-			-0-
03	26691 X	23866	-0-	-2825	-0-	23866 2	N	-0-			-0-
04	28247 X	28247	-0-	-0-	-0-	28247 2	N	-0-			-0-
05	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	24239 2	N	-0-			-0-
06	23100 X	20705	-0-	-2395	-0-	20705 2	N	-0-			-0-
07	29202 X	21332	-0-	-7870	-0-	21332 2	N	-0-			-0-

WINDRUSH UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	265766	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6941 - 10743
02	20860 X	17743	-0-	-3117	-0-	17665 3	78 9 Y	71	197 1		101
03	22661 X	20547	-0-	-2114	-0-	20458 3	89 9 Y	81	182 1		-0-
04	21030 X	18990	-0-	-2040	-0-	18990 3	Y	-0-			-0-
05	21204 X	19484	-0-	-1720	-0-	19290 3	194 9 Y	176	176 1		-0-
06	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	16927 3	Y	-0-			-0-
*07	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11283 3	150 9 Y	136			136

JOHNSON RANCH		WELL #: I 5H		RRCID ->	265769	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	6682	PERF.	7009 - 9461
02	14196 X	3531	-0-	-10665	-0-	3531 2	Y	-0-			3
03	15655 X	14859	-0-	-796	-0-	14808 2	51 9 Y	46	44 1		5
04	15150 X	13629	-0-	-1521	-0-	13629 2	Y	-0-			4
05	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	12604 2	1 9 Y	1			5
06	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	11467 2	Y	-0-			5
*07	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	11221 2	37 9 Y	34	33 1		6

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	265771	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	7263 - 9999
02	26040 X	22585	-0-	-3455	-0-	22585 2	N	-0-			-0-
03	27311 X	23673	-0-	-3638	-0-	23673 2	N	-0-			-0-
04	28020 X	22468	-0-	-5552	-0-	22468 2	N	-0-			-0-
05	28954 X	21495	-0-	-7459	-0-	21495 2	N	-0-			-0-
06	28020 X	19221	-0-	-8799	-0-	19221 2	N	-0-			-0-
07	25017 X	18314	-0-	-6703	-0-	18314 2	N	-0-			-0-

DULANEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	265776	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7012 - 9374
02	14812 X	15	-0-	-14797	-0-	15 1	Y	-0-			-0-
03	15469 X	10447	-0-	-5022	-0-	185 1	10262 2 Y	-0-			-0-
04	13950 X	12893	-0-	-1057	-0-	193 1	12700 2 Y	-0-			-0-
05	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	197 1	11651 2 Y	-0-			-0-
06	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	191 1	10701 2 Y	-0-			-0-
*07	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	194 1	10838 2 Y	-0-			-0-

MEACHAM		WELL #: B 24H		RRCID ->	265780	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	7444 - 9998
02	13272 X	2461	-0-	-10811	-0-	2461 2	N	-0-			-0-
03	4154 X	2938	-0-	-1216	-0-	2938 2	N	-0-			-0-
04	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	12659 2	N	-0-			-0-
05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221 2	N	-0-			-0-
06	2850 X	47	-0-	-2803	-0-	47 2	N	-0-			-0-
07	13082 X	6708	-0-	-6374	-0-	6708 2	N	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #: B 28H		RRCID ->	265784	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7453 - 10737
02	19740 X	-0-	-0-	-19740	-0-		N	-0-			-0-
03	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-		N	-0-			-0-
04	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-		N	-0-			-0-
05	22041 X	22041	-0-	-0-	-0-	22041 2	N	-0-			-0-
06	23951 X	23951	-0-	-0-	-0-	23951 2	N	-0-			-0-
*07	22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	22526 2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JOHNSON RANCH		WELL #: I 4H		RRCID -> 265789		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6669		PERF. 6942 - 9361		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			Y	-0-	3
03	17763 X	4009	-0-	-13754	-0-	3988	2	21	9	Y	19	2
04	17190 X	10767	-0-	-6423	-0-	10767	2			Y	-0-	2
05	18166 X	14918	-0-	-3248	-0-	14918	2			Y	-0-	2
06	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			Y	-0-	2
*07	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	13146	2	37	9	Y	34	6

JOHNSON COOK I UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 265790		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6742		PERF. 7192 - 9894		
02	19572 X	16563	-0-	-3009	-0-	16517	2	46	9	Y	42	17
03	20460 X	17587	-0-	-2873	-0-	17587	2			Y	-0-	17
04	19560 X	16208	-0-	-3352	-0-	16208	2			Y	-0-	17
05	19592 X	16312	-0-	-3280	-0-	16312	2			Y	-0-	17
06	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			Y	-0-	17
*07	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	15596	2	13	9	Y	12	22

JOHNSON RANCH		WELL #: I 9H		RRCID -> 265791		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 6633		PERF. 6967 - 9499		
02	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			Y	-0-	3
03	15748 X	14241	-0-	-1507	-0-	14199	2	42	9	Y	38	4
04	17610 X	12879	-0-	-4731	-0-	12879	2			Y	-0-	4
05	18197 X	12580	-0-	-5617	-0-	12580	2			Y	-0-	4
06	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	2			Y	-0-	4
*07	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11686	2	37	9	Y	34	6

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265792		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 6885		PERF. 8001 - 10737		
02	42743 X	42743	-0-	-0-	-0-	42743	2			N	-0-	-0-
03	48049 X	48049	-0-	-0-	-0-	48049	2			N	-0-	-0-
04	47951 X	47951	-0-	-0-	-0-	47951	2			N	-0-	-0-
05	49693 X	49693	-0-	-0-	-0-	49693	2			N	-0-	-0-
06	48230 X	48230	-0-	-0-	-0-	48230	2			N	-0-	-0-
*07	45979 X	45979	-0-	-0-	-0-	45979	2			N	-0-	-0-

ROCHIN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 265793		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 7852		PERF. 9450 - 12666		
02	36008 X	33001	-0-	-3007	-0-	33001	2			N	-0-	-0-
03	37727 X	35392	-0-	-2335	-0-	35392	2			N	-0-	-0-
04	34860 X	33060	-0-	-1800	-0-	33060	2			N	-0-	-0-
05	36549 X	32716	-0-	-3833	-0-	32716	2			N	-0-	-0-
06	35370 X	30496	-0-	-4874	-0-	30496	2			N	-0-	-0-
07	36549 X	29328	-0-	-7221	-0-	29328	2			N	-0-	-0-

OK CORRAL B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 265795		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 7867		PERF. 8746 - 11382		
02	22820 X	103	-0-	-22717	-0-	103	2			N	-0-	-0-
03	23839 X	16	-0-	-23823	-0-	16	2			N	-0-	-0-
04	20430 X	4488	-0-	-15942	-0-	19	1	4469	2	N	-0-	-0-
05	25644 X	25644	-0-	-0-	-0-	155	1	25489	2	N	-0-	-0-
06	20416 X	20416	-0-	-0-	-0-	107	1	20309	2	N	-0-	-0-
*07	19288 X	19288	-0-	-0-	-0-	233	1	19055	2	N	-0-	-0-

BARBER W UNIT		WELL #: N 8H		RRCID -> 265796		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6759 - 9125		
02	18116 X	16949	-0-	-1167	-0-	16949	2			N	-0-	139
03	19964 X	17712	-0-	-2252	-0-	17712	2			N	-0-	139
04	18720 X	16895	-0-	-1825	-0-	16895	2			N	-0-	139
05	19220 X	17097	-0-	-2123	-0-	16994	2	103	9	N	94	39
06	18600 X	15683	-0-	-2917	-0-	15683	2			N	-0-	39
07	18755 X	15829	-0-	-2926	-0-	15829	2			N	-0-	39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MEACHAM		WELL #: B 21H		RRCID ->	265797	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7318 - 9850	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	31388	X	19514	-0-	-11874	-0-	19514 2	N	-0-		-0-	
03	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	26112 2	N	-0-		-0-	
04	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	25562 2	N	-0-		-0-	
05	21607	X	20429	-0-	-1178	-0-	20429 2	N	-0-		-0-	
06	25260	X	24415	-0-	-845	-0-	24415 2	N	-0-		-0-	
07	26412	X	21252	-0-	-5160	-0-	21252 2	N	-0-		-0-	

MEACHAM		WELL #: B 23H		RRCID ->	265798	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7418 - 9780	
02	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	24187 2	N	-0-		-0-	
03	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	27314 2	N	-0-		-0-	
04	23040	X	20931	-0-	-2109	-0-	20931 2	N	-0-		-0-	
05	26784	X	24844	-0-	-1940	-0-	24844 2	N	-0-		-0-	
06	26430	X	22695	-0-	-3735	-0-	22695 2	N	-0-		-0-	
07	27311	X	26157	-0-	-1154	-0-	26157 2	N	-0-		-0-	

MEACHAM		WELL #: B 22H		RRCID ->	265800	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	7420 - 9506	
02	22064	X	-0-	-0-	-22064	-0-		N	-0-		-0-	
03	24428	X	5	-0-	-24423	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
04	23640	X	4368	-0-	-19272	-0-	4368 2	N	-0-		-0-	
05	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971 2	N	-0-		-0-	
06	0	W	8887	-0-	8887	8887	8887 2	N	-0-		-0-	
07	0	W	168	-0-	168	9055	168 2	N	-0-		-0-	

ROCHIN UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	265801	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8645 - 12488	
02	35028	X	27018	-0-	-8010	-0-	27018 2	N	-0-		-0-	
03	35278	X	28867	-0-	-6411	-0-	28867 2	N	-0-		-0-	
04	31710	X	26190	-0-	-5520	-0-	26190 2	N	-0-		-0-	
05	31651	X	25251	-0-	-6400	-0-	25251 2	N	-0-		-0-	
06	30630	X	23686	-0-	-6944	-0-	23686 2	N	-0-		-0-	
07	29915	X	22390	-0-	-7525	-0-	22390 2	N	-0-		-0-	

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	265803	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	7481 - 9877	
02	27300	X	18568	-0-	-8732	-0-	18568 2	N	-0-		-0-	
03	27869	X	19165	-0-	-8704	-0-	19165 2	N	-0-		-0-	
04	26970	X	17941	-0-	-9029	-0-	17941 2	N	-0-		-0-	
05	27869	X	20209	-0-	-7660	-0-	20209 2	N	-0-		-0-	
06	22740	X	20380	-0-	-2360	-0-	20380 2	N	-0-		-0-	
*07	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	21366 2	N	-0-		-0-	

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	265805	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	7629 - 10753	
02	21000	X	18845	-0-	-2155	-0-	18845 2	N	-0-		-0-	
03	23250	X	20478	-0-	-2772	-0-	20478 2	N	-0-		-0-	
04	20820	X	18347	-0-	-2473	-0-	18347 2	N	-0-		-0-	
05	21514	X	17915	-0-	-3599	-0-	17915 2	N	-0-		-0-	
06	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	22131 2	N	-0-		-0-	
*07	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289 2	N	-0-		-0-	

SHALE HOUSE ROCK UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	265806	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	7047	PERF.	7556 - 10462	
02	26320	X	18775	-0-	-7545	-0-	18775 2	N	-0-		-0-	
03	24521	X	16494	-0-	-8027	-0-	16494 2	N	-0-		-0-	
04	17910	X	16931	-0-	-979	-0-	16931 2	N	-0-		-0-	
05	20801	X	18297	-0-	-2504	-0-	18297 2	N	-0-		-0-	
06	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	22054 2	N	-0-		-0-	
*07	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	22585 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TIMBER CREEK MW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265911	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	6836	PERF.	7967 - 11354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		47068 X	43100	-0-	-3968	-0-	43100 2		N	-0-			-0-
03		51863 X	49869	-0-	-1994	-0-	49869 2		N	-0-			-0-
04		47940 X	47700	-0-	-240	-0-	47700 2		N	-0-			-0-
05		49059 X	49059	-0-	-0-	-0-	49059 2		N	-0-			-0-
06		48270 X	43709	-0-	-4561	-0-	43709 2		N	-0-			-0-
07		49879 X	NO RPT	-0-	-49879	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		I 10H	RRCID ->	265917	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	6759 - 9211	
02		14476 X	2856	-0-	-11620	-0-	2856 2		Y	-0-			2
03		16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	16132 2	54 9	Y	49	46 1		5
04		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	15429 2	1 9	Y	1			3
05		12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12122 2	2 9	Y	2			5
06		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10839 2		Y	-0-			5
*07		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10359 2	37 9	Y	34	33 1		6

BRITT UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	265979	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	7492 - 9132	
02		20888 X	14906	-0-	-5982	-0-	14906 2		N	-0-			-0-
03		20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	20860 2		N	-0-			-0-
04		20115 X	20115	-0-	-0-	-0-	20115 2		N	-0-			-0-
05		16492 X	7190	-0-	-9302	-0-	7190 2		N	-0-			-0-
06		20190 X	10091	-0-	-10099	-0-	387 1	9704 2	N	-0-			-0-
07		20863 X	16829	-0-	-4034	-0-	195 1	16634 2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT		WELL #:		B 5H	RRCID ->	265980	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	6830 - 9532	
02		12796 X	10803	-0-	-1993	-0-	10803 2		Y	-0-			-0-
03		14167 X	11792	-0-	-2375	-0-	11792 2		Y	-0-			-0-
04		12510 X	11131	-0-	-1379	-0-	11131 2		Y	-0-			-0-
05		12524 X	11448	-0-	-1076	-0-	11448 2		Y	-0-			-0-
06		13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	13044 2		Y	-0-			-0-
*07		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	12096 2		Y	-0-			-0-

MEACHAM SOUTH UNIT		WELL #:		B 29H	RRCID ->	266010	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	7374 - 10418	
02		20832 X	-0-	-0-	-20832	-0-			N	-0-			-0-
03		23064 X	21896	-0-	-1168	-0-	21896 2		N	-0-			-0-
04		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	25453 2		N	-0-			-0-
05		23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	23251 2		N	-0-			-0-
06		21180 X	19765	-0-	-1415	-0-	19765 2		N	-0-			-0-
07		26288 X	19524	-0-	-6764	-0-	19524 2		N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266069	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	6704 - 8680	
02		25088 X	19671	-0-	-5417	-0-	19671 2		N	-0-			-0-
03		27776 X	21835	-0-	-5941	-0-	21835 2		N	-0-			-0-
04		26880 X	20687	-0-	-6193	-0-	20687 2		N	-0-			-0-
05		23467 X	20664	-0-	-2803	-0-	20664 2		N	-0-			-0-
06		22500 X	19883	-0-	-2617	-0-	19883 2		N	-0-			-0-
07		21824 X	19819	-0-	-2005	-0-	19819 2		N	-0-			-0-

DULANEY UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	266070	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6800 - 9184	
02		18704 X	40	-0-	-18664	-0-	40 1		Y	-0-			-0-
03		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	170 1	12086 2	Y	-0-			-0-
04		10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	185 1	10650 2	Y	-0-			-0-
05		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	190 1	9616 2	Y	-0-			-0-
06		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	227 1	8461 2	Y	-0-			-0-
*07		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	277 1	7646 2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HBB UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 266071		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	21224 X	19531	-0-	-1693	-0-	19531	2	N	-0-		-0-	
03	22196 X	21792	-0-	-404	-0-	21792	2	N	-0-		-0-	
04	21900 X	17089	-0-	-4811	-0-	17089	2	N	-0-		-0-	
05	22630 X	16975	-0-	-5655	-0-	16975	2	N	-0-		-0-	
06	21900 X	17903	-0-	-3997	-0-	17903	2	N	-0-		-0-	
07	21793 X	14145	-0-	-7648	-0-	14145	2	N	-0-		-0-	

HBB UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 266072		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817				
02	26737 X	26737	-0-	-0-	-0-	26737	2	N	-0-		-0-	
03	30724 X	30724	-0-	-0-	-0-	30724	2	N	-0-		-0-	
04	31912 X	31912	-0-	-0-	-0-	31912	2	N	-0-		-0-	
05	30846 X	30846	-0-	-0-	-0-	30846	2	N	-0-		-0-	
06	27630 X	27271	-0-	-359	-0-	27271	2	N	-0-		-0-	
07	28551 X	27670	-0-	-881	-0-	27670	2	N	-0-		-0-	

HBB UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 266073		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865				
02	16156 X	14144	-0-	-2012	-0-	14144	2	N	-0-		-0-	
03	18666 X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2	N	-0-		-0-	
04	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	17514	2	N	-0-		-0-	
05	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2	N	-0-		-0-	
06	18060 X	16079	-0-	-1981	-0-	16079	2	N	-0-		-0-	
07	18662 X	17035	-0-	-1627	-0-	17035	2	N	-0-		-0-	

HBB UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 266075		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971				
02	29792 X	26719	-0-	-3073	-0-	26719	2	N	-0-		-0-	
03	32984 X	30600	-0-	-2384	-0-	30600	2	N	-0-		-0-	
04	31920 X	28836	-0-	-3084	-0-	28836	2	N	-0-		-0-	
05	30752 X	27833	-0-	-2919	-0-	27833	2	N	-0-		-0-	
06	29760 X	25676	-0-	-4084	-0-	25676	2	N	-0-		-0-	
07	30597 X	26890	-0-	-3707	-0-	26890	2	N	-0-		-0-	

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 266078		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732				
02	30688 X	22148	-0-	-8540	-0-	259	1	21889	2	N	-0-	
03	33976 X	21207	-0-	-12769	-0-	284	1	20923	2	N	-0-	
04	28140 X	17161	-0-	-10979	-0-	295	1	16866	2	N	-0-	
05	24521 X	18123	-0-	-6398	-0-	323	1	17800	2	N	-0-	
06	23730 X	17143	-0-	-6587	-0-	311	1	16832	2	N	-0-	
07	24521 X	16196	-0-	-8325	-0-	309	1	15887	2	N	-0-	

SHADY OAK FARM SA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 266081		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996				
02	16408 X	6202	-0-	-10206	-0-	6202	2	N	-0-		-0-	
03	18166 X	6362	-0-	-11804	-0-	6362	2	N	-0-		-0-	
04	15840 X	9294	-0-	-6546	-0-	9294	2	N	-0-		-0-	
05	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2	N	-0-		-0-	
06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2	N	-0-		-0-	
*07	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2	N	-0-		-0-	

QUINCY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266083		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983				
02	24024 X	16291	-0-	-7733	-0-	16291	2	N	-0-		-0-	
03	26598 X	19451	-0-	-7147	-0-	19451	2	N	-0-		-0-	
04	25740 X	17999	-0-	-7741	-0-	17999	2	N	-0-		-0-	
05	21142 X	17513	-0-	-3629	-0-	17513	2	N	-0-		-0-	
06	20100 X	17342	-0-	-2758	-0-	17342	2	N	-0-		-0-	
07	19437 X	16970	-0-	-2467	-0-	16970	2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHADY OAK FARM C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266085	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	8008 - 10308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		23576 X	16840	-0-	-6736	-0-	16840 2		N	-0-			-0-
03		24614 X	22536	-0-	-2078	-0-	22536 2		N	-0-			-0-
04		21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	21871 2		N	-0-			-0-
05		22599 X	21041	-0-	-1558	-0-	21041 2		N	-0-			-0-
06		21810 X	19217	-0-	-2593	-0-	19217 2		N	-0-			-0-
07		22599 X	19612	-0-	-2987	-0-	19612 2		N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	266089	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	7654 - 11232	
02		31388 X	26374	-0-	-5014	-0-	26374 2		N	-0-			-0-
03		33821 X	28572	-0-	-5249	-0-	28572 2		N	-0-			-0-
04		31020 X	26552	-0-	-4468	-0-	26552 2		N	-0-			-0-
05		30287 X	26959	-0-	-3328	-0-	26959 2		N	-0-			-0-
06		28260 X	25114	-0-	-3146	-0-	25114 2		N	-0-			-0-
07		29202 X	25982	-0-	-3220	-0-	25982 2		N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266091	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	7862 - 11346	
02		32704 X	28076	-0-	-4628	-0-	337 1	27739 2	N	-0-			-0-
03		36208 X	21634	-0-	-14574	-0-	363 1	21271 2	N	-0-			-0-
04		31680 X	940	-0-	-30740	-0-	339 1	601 2	N	-0-			-0-
05		31093 X	23777	-0-	-7316	-0-	407 1	23370 2	N	-0-			-0-
06		30090 X	10967	-0-	-19123	-0-	411 1	10556 2	N	-0-			-0-
07		31093 X	8681	-0-	-22412	-0-	396 1	8285 2	N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266092	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7724 - 10310	
02		38864 X	33623	-0-	-5241	-0-	33623 2		N	-0-			-0-
03		43028 X	38180	-0-	-4848	-0-	38180 2		N	-0-			-0-
04		40620 X	34256	-0-	-6364	-0-	34256 2		N	-0-			-0-
05		40951 X	31366	-0-	-9585	-0-	31366 2		N	-0-			-0-
06		38250 X	28763	-0-	-9487	-0-	28763 2		N	-0-			-0-
07		38192 X	29216	-0-	-8976	-0-	29216 2		N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266094	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	8504 - 10288	
02		32508 X	28082	-0-	-4426	-0-	28082 2		N	-0-			-0-
03		35991 X	30061	-0-	-5930	-0-	30061 2		N	-0-			-0-
04		34080 X	27841	-0-	-6239	-0-	27841 2		N	-0-			-0-
05		34534 X	27631	-0-	-6903	-0-	27631 2		N	-0-			-0-
06		31830 X	24075	-0-	-7755	-0-	24075 2		N	-0-			-0-
07		31093 X	23237	-0-	-7856	-0-	23237 2		N	-0-			-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266096	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7167 - 9851	
02		17080 X	13336	-0-	-3744	-0-	13336 2		N	-0-			15
03		17515 X	15134	-0-	-2381	-0-	15134 2		N	-0-			15
04		16920 X	14179	-0-	-2741	-0-	14011 2	168 9	N	153	122 1		46
05		16647 X	14014	-0-	-2633	-0-	14014 2		N	-0-			46
06		15300 X	13252	-0-	-2048	-0-	13252 2		N	-0-			46
07		15128 X	13492	-0-	-1636	-0-	13324 2	168 9	N	153	149 1		50

JOHNSON-NEELEY UNIT		WELL #:		A 3H	RRCID ->	266097	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	6769	PERF.	7324 - 10426	
02		22792 X	-0-	-0-	-22792	-0-			Y	-0-			31
03		25234 X	1726	-0-	-23508	-0-	1711 2	15 9	Y	14	45 1		-0-
04		20610 X	16347	-0-	-4263	-0-	16347 2		Y	-0-			-0-
05		18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	18361 2		Y	-0-			-0-
06		17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	17623 2		Y	-0-			-0-
*07		17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	17673 2	68 9	Y	62	48 1		14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	266183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 8385 - 10595		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	19236 X	5559	-0-	-13677	-0-	5559	2		N	-0-			-0-
03	15190 X	7413	-0-	-7777	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
04	11790 X	5715	-0-	-6075	-0-	5715	2		N	-0-			-0-
05	10044 X	5046	-0-	-4998	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
06	7170 X	1427	-0-	-5743	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
07	7409 X	3587	-0-	-3822	-0-	3587	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	266184	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 8531 - 11568		
02	37912 X	17126	-0-	-20786	-0-	17126	2		N	-0-			-0-
03	38502 X	13962	-0-	-24540	-0-	13962	2		N	-0-			-0-
04	30390 X	15706	-0-	-14684	-0-	15706	2		N	-0-			-0-
05	25575 X	11295	-0-	-14280	-0-	11295	2		N	-0-			-0-
06	21930 X	19665	-0-	-2265	-0-	19665	2		N	-0-			-0-
07	18972 X	17926	-0-	-1046	-0-	17926	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	266185	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 9718 - 13105		
02	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2		N	-0-			-0-
03	32891 X	5031	-0-	-27860	-0-	5031	2		N	-0-			-0-
04	28350 X	16826	-0-	-11524	-0-	16826	2		N	-0-			-0-
05	24211 X	19260	-0-	-4951	-0-	19260	2		N	-0-			-0-
06	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2		N	-0-			-0-
07	17391 X	13157	-0-	-4234	-0-	13157	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	266187	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6947	PERF. 7270 - 12966		
02	36477 X	36477	-0-	-0-	-0-	36477	2		N	-0-			-0-
03	44014 X	44014	-0-	-0-	-0-	44014	2		N	-0-			-0-
04	38610 X	37056	-0-	-1554	-0-	37056	2		N	-0-			-0-
05	40393 X	39148	-0-	-1245	-0-	39148	2		N	-0-			-0-
06	42600 X	34178	-0-	-8422	-0-	34178	2		N	-0-			-0-
07	44020 X	30543	-0-	-13477	-0-	30543	2		N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	266189	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 7178 - 11066		
02	48272 X	42335	-0-	-5937	-0-	42335	2		N	-0-			-0-
03	53444 X	49762	-0-	-3682	-0-	49762	2		N	-0-			-0-
04	50010 X	48165	-0-	-1845	-0-	48165	2		N	-0-			-0-
05	50468 X	49810	-0-	-658	-0-	49810	2		N	-0-			-0-
06	48150 X	45094	-0-	-3056	-0-	45094	2		N	-0-			-0-
07	49786 X	45687	-0-	-4099	-0-	45687	2		N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	266192	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 7114 - 12780		
02	42374 X	42374	-0-	-0-	-0-	42374	2		N	-0-			-0-
03	50009 X	50009	-0-	-0-	-0-	50009	2		N	-0-			-0-
04	47798 X	47798	-0-	-0-	-0-	47798	2		N	-0-			-0-
05	47817 X	47817	-0-	-0-	-0-	47817	2		N	-0-			-0-
06	45930 X	44554	-0-	-1376	-0-	44554	2		N	-0-			-0-
07	49321 X	43440	-0-	-5881	-0-	43440	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	266194	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 8252 - 12641		
02	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	25767	2		N	-0-			-0-
03	36859 X	15224	-0-	-21635	-0-	15224	2		N	-0-			-0-
04	35670 X	20800	-0-	-14870	-0-	20800	2		N	-0-			-0-
05	33697 X	587	-0-	-33110	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	32610 X	-0-	-0-	-32610	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07	28520 X	16769	-0-	-11751	-0-	16769	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	266200	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 7246 - 11860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		39537 X	39537	-0-	-0-	-0-	39537 2	N	-0-	-0-
03		46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	46102 2	N	-0-	-0-
04		38953 X	38953	-0-	-0-	-0-	38953 2	N	-0-	-0-
05		37665 X	34783	-0-	-2882	-0-	34783 2	N	-0-	-0-
06		36450 X	30869	-0-	-5581	-0-	30869 2	N	-0-	-0-
07		37665 X	29926	-0-	-7739	-0-	29926 2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	266377	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 8018 - 10403
02		33796 X	23912	-0-	-9884	-0-	23912 2	N	-0-	-0-
03		34937 X	10034	-0-	-24903	-0-	10034 2	N	-0-	-0-
04		24300 X	20750	-0-	-3550	-0-	20750 2	N	-0-	-0-
05		26474 X	20319	-0-	-6155	-0-	20319 2	N	-0-	-0-
06		25620 X	18782	-0-	-6838	-0-	18782 2	N	-0-	-0-
07		26474 X	13456	-0-	-13018	-0-	13456 2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT		WELL #:	29H	RRCID ->	266378	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 8361 - 13360
02		42952 X	35125	-0-	-7827	-0-	35125 2	N	-0-	-0-
03		45012 X	42815	-0-	-2197	-0-	42815 2	N	-0-	-0-
04		40245 X	40245	-0-	-0-	-0-	40245 2	N	-0-	-0-
05		43458 X	43458	-0-	-0-	-0-	43458 2	N	-0-	-0-
06		41430 X	41157	-0-	-273	-0-	41157 2	N	-0-	-0-
07		42811 X	41393	-0-	-1418	-0-	41393 2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	266380	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 7805 - 11693
02		42672 X	31893	-0-	-10779	-0-	31893 2	N	-0-	-0-
03		47244 X	37088	-0-	-10156	-0-	37088 2	N	-0-	-0-
04		38760 X	31470	-0-	-7290	-0-	31470 2	N	-0-	-0-
05		35309 X	29390	-0-	-5919	-0-	29390 2	N	-0-	-0-
06		35880 X	25852	-0-	-10028	-0-	25852 2	N	-0-	-0-
07		37076 X	24738	-0-	-12338	-0-	24738 2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:	31H	RRCID ->	266381	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 7851 - 11485
02		40348 X	34436	-0-	-5912	-0-	34436 2	N	-0-	-0-
03		47377 X	47377	-0-	-0-	-0-	47377 2	N	-0-	-0-
04		43243 X	43243	-0-	-0-	-0-	43243 2	N	-0-	-0-
05		41047 X	41047	-0-	-0-	-0-	41047 2	N	-0-	-0-
06		45840 X	37943	-0-	-7897	-0-	37943 2	N	-0-	-0-
07		47368 X	43745	-0-	-3623	-0-	43745 2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	267059	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	6943	PERF. 7261 - 13402
02		41472 X	41472	-0-	-0-	-0-	41472 2	N	-0-	-0-
03		48966 X	48966	-0-	-0-	-0-	48966 2	N	-0-	-0-
04		45240 X	43070	-0-	-2170	-0-	43070 2	N	-0-	-0-
05		46748 X	44624	-0-	-2124	-0-	44624 2	N	-0-	-0-
06		45240 X	42292	-0-	-2948	-0-	42292 2	N	-0-	-0-
07		46748 X	45081	-0-	-1667	-0-	45081 2	N	-0-	-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:	30H	RRCID ->	267060	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 8303 - 13302
02		41782 X	41782	-0-	-0-	-0-	41782 2	N	-0-	-0-
03		47862 X	47862	-0-	-0-	-0-	47862 2	N	-0-	-0-
04		43597 X	43597	-0-	-0-	-0-	43597 2	N	-0-	-0-
05		46252 X	43444	-0-	-2808	-0-	43444 2	N	-0-	-0-
06		45960 X	39899	-0-	-6061	-0-	39899 2	N	-0-	-0-
07		47492 X	43631	-0-	-3861	-0-	43631 2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RIDDLES		WELL #: C 2H		RRCID -> 267061		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 6599 - 9811	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	14868 X	11229	-0-	-3639	-0-	11124 2	105 9	Y	95		121
03	13361 X	11749	-0-	-1612	-0-	11713 2	36 9	Y	33		154
04	12930 X	10877	-0-	-2053	-0-	10877 2		Y	-0-		154
05	12431 X	10388	-0-	-2043	-0-	10348 2	40 9	Y	36		190
06	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	9594 2	1 9	Y	1	173 1	18
*07	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9411 2	50 9	Y	45		63

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 267065		COMPL. DATE 06/06/2013		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 7212 - 11996	
02	36229 X	36229	-0-	-0-	-0-	36229 2		N	-0-		-0-
03	46612 X	46612	-0-	-0-	-0-	46612 2		N	-0-		-0-
04	32610 X	32368	-0-	-242	-0-	32368 2		N	-0-		-0-
05	42622 X	42622	-0-	-0-	-0-	42622 2		N	-0-		-0-
06	45120 X	42968	-0-	-2152	-0-	42968 2		N	-0-		-0-
07	46624 X	43700	-0-	-2924	-0-	43700 2		N	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 267066		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 7457 - 12937	
02	36858 X	36858	-0-	-0-	-0-	36858 2		N	-0-		-0-
03	46362 X	46362	-0-	-0-	-0-	46362 2		N	-0-		-0-
04	34740 X	19717	-0-	-15023	-0-	19717 2		N	-0-		-0-
05	44433 X	44433	-0-	-0-	-0-	44433 2		N	-0-		-0-
06	44880 X	42967	-0-	-1913	-0-	42967 2		N	-0-		-0-
07	46376 X	43805	-0-	-2571	-0-	43805 2		N	-0-		-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267096		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 9336 - 14095	
02	60872 X	46015	-0-	-14857	-0-	46015 2		N	-0-		-0-
03	67084 X	45964	-0-	-21120	-0-	45964 2		N	-0-		-0-
04	64920 X	28732	-0-	-36188	-0-	28732 2		N	-0-		-0-
05	67084 X	-0-	-0-	-67084	-0-			N	-0-		-0-
06	55620 X	-0-	-0-	-55620	-0-			N	-0-		-0-
07	50933 X	12953	-0-	-37980	-0-	12953 2		N	-0-		-0-

ROSE A UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 267144		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8053 - 11030	
*02	73892 X	41950	-0-	-31942	-0-	41950 3		N	-0-		-0-
*03	81809 X	42080	-0-	-39729	-0-	42080 3		N	-0-		-0-
*04	79170 X	34428	-0-	-44742	-0-	34428 3		N	-0-		-0-
*05	81809 X	30593	-0-	-51216	-0-	30593 3		N	-0-		-0-
*06	79170 X	19079	-0-	-60091	-0-	19079 3		N	-0-		-0-
*07	81809 X	5517	-0-	-76292	-0-	5517 3		N	-0-		-0-

VINSON FEE G		WELL #: 34H		RRCID -> 267152		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 7041		PERF. 7308 - 11450	
02	31192 X	30976	-0-	-216	-0-	30976 2		N	-0-		-0-
03	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	34984 2		N	-0-		-0-
04	33420 X	32852	-0-	-568	-0-	32852 2		N	-0-		-0-
05	34286 X	26450	-0-	-7836	-0-	26450 2		N	-0-		-0-
06	33870 X	24691	-0-	-9179	-0-	24691 2		N	-0-		-0-
07	34999 X	23901	-0-	-11098	-0-	23901 2		N	-0-		-0-

TIMBER CREEK C UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 267315		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 7101 - 9717	
02	35180 X	35180	-0-	-0-	-0-	35180 2		N	-0-		-0-
03	34433 X	34433	-0-	-0-	-0-	34433 2		N	-0-		-0-
04	35280 X	29438	-0-	-5842	-0-	29438 2		N	-0-		-0-
05	38037 X	26464	-0-	-11573	-0-	26464 2		N	-0-		-0-
06	36810 X	24002	-0-	-12808	-0-	24002 2		N	-0-		-0-
07	38037 X	22256	-0-	-15781	-0-	22256 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TIMBER CREEK C UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	267544	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 8034 - 11176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		42257 X	42257	-0-	-0-	-0-	42257 2		N	-0-		-0-
03		49002 X	49002	-0-	-0-	-0-	49002 2		N	-0-		-0-
04		43089 X	43089	-0-	-0-	-0-	43089 2		N	-0-		-0-
05		44361 X	38356	-0-	-6005	-0-	38356 2		N	-0-		-0-
06		42930 X	32916	-0-	-10014	-0-	32916 2		N	-0-		-0-
07		44361 X	31431	-0-	-12930	-0-	31431 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE G		WELL #:		28H	RRCID ->	267582	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7187 - 11733	
02		28504 X	28212	-0-	-292	-0-	28212 2		N	-0-		-0-
03		31558 X	31248	-0-	-310	-0-	31248 2		N	-0-		-0-
04		30210 X	29297	-0-	-913	-0-	29297 2		N	-0-		-0-
05		31248 X	25589	-0-	-5659	-0-	25589 2		N	-0-		-0-
06		30240 X	21934	-0-	-8306	-0-	21934 2		N	-0-		-0-
07		31248 X	21773	-0-	-9475	-0-	21773 2		N	-0-		-0-

ROSE A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	267783	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	7984	PERF. 9049 - 12737	
*02		70163 X	70163	-0-	-0-	-0-	70163 3		N	-0-		-0-
*03		71140 X	71140	-0-	-0-	-0-	71140 3		N	-0-		-0-
04		60960 X	56812	-0-	-4148	-0-	56812 3		N	-0-		-0-
05		77686 X	54151	-0-	-23535	-0-	54151 3		N	-0-		-0-
06		75180 X	46913	-0-	-28267	-0-	46913 3		N	-0-		-0-
07		77686 X	43849	-0-	-33837	-0-	43849 3		N	-0-		-0-

DULANEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	267794	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	6734	PERF. 7184 - 9344	
02		19880 X	-0-	-0-	-19880	-0-			Y	-0-		-0-
03		16647 X	11200	-0-	-5447	-0-	145 1	11055 2	Y	-0-		-0-
04		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	193 1	12976 2	Y	-0-		-0-
05		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	193 1	9824 2	Y	-0-		-0-
06		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	187 1	8390 2	Y	-0-		-0-
*07		10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	192 1	10236 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT		WELL #:		32H	RRCID ->	267800	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 8805 - 12297	
02		41888 X	37568	-0-	-4320	-0-	37568 2		N	-0-		-0-
03		45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	45278 2		N	-0-		-0-
04		41245 X	41245	-0-	-0-	-0-	41245 2		N	-0-		-0-
05		41602 X	40684	-0-	-918	-0-	40684 2		N	-0-		-0-
06		43830 X	40096	-0-	-3734	-0-	40096 2		N	-0-		-0-
07		45291 X	43868	-0-	-1423	-0-	43868 2		N	-0-		-0-

TCU B UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	267869	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7448	PERF. 7986 - 10724	
02		39508 X	25432	-0-	-14076	-0-	25432 2		N	-0-		-0-
03		39897 X	26644	-0-	-13253	-0-	26644 2		N	-0-		-0-
04		33720 X	24985	-0-	-8735	-0-	24985 2		N	-0-		-0-
05		30783 X	23123	-0-	-7660	-0-	23123 2		N	-0-		-0-
06		27810 X	18087	-0-	-9723	-0-	18087 2		N	-0-		-0-
07		28148 X	19920	-0-	-8228	-0-	19920 2		N	-0-		-0-

VINSON FEE G		WELL #:		31H	RRCID ->	267892	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	7142	PERF. 7223 - 11875	
02		35299 X	35299	-0-	-0-	-0-	35299 2		N	-0-		-0-
03		41612 X	41612	-0-	-0-	-0-	41612 2		N	-0-		-0-
04		36694 X	36694	-0-	-0-	-0-	36694 2		N	-0-		-0-
05		38843 X	38843	-0-	-0-	-0-	38843 2		N	-0-		-0-
06		38429 X	38429	-0-	-0-	-0-	38429 2		N	-0-		-0-
*07		39526 X	39526	-0-	-0-	-0-	39526 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
VINSON FEE F		WELL #: 9H		RRCID -> 268090		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	33544 X	32864	-0-	-680	-0-	32864 2	N	-0-		-0-
03	37138 X	36631	-0-	-507	-0-	36631 2	N	-0-		-0-
04	38592 X	38592	-0-	-0-	-0-	38592 2	N	-0-		-0-
05	39247 X	39247	-0-	-0-	-0-	39247 2	N	-0-		-0-
06	36862 X	36862	-0-	-0-	-0-	36862 2	N	-0-		-0-
07	39866 X	38246	-0-	-1620	-0-	38246 2	N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 268098		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697		
02	40712 X	25784	-0-	-14928	-0-	25784 2	N	-0-		-0-
03	43493 X	26340	-0-	-17153	-0-	26340 2	N	-0-		-0-
04	37950 X	23508	-0-	-14442	-0-	23508 2	N	-0-		-0-
05	30969 X	23356	-0-	-7613	-0-	23356 2	N	-0-		-0-
06	29610 X	19727	-0-	-9883	-0-	19727 2	N	-0-		-0-
07	28551 X	27270	-0-	-1281	-0-	27270 2	N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268099		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309		
02	44856 X	31133	-0-	-13723	-0-	31133 2	N	-0-		-0-
03	47988 X	32269	-0-	-15719	-0-	32269 2	N	-0-		-0-
04	41580 X	29398	-0-	-12182	-0-	29398 2	N	-0-		-0-
05	39370 X	29625	-0-	-9745	-0-	29625 2	N	-0-		-0-
06	35460 X	26141	-0-	-9319	-0-	26141 2	N	-0-		-0-
07	34472 X	25123	-0-	-9349	-0-	25123 2	N	-0-		-0-

MILNE CARROLL UNIT		WELL #: A 12H		RRCID -> 268118		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387		
02	34720 X	34537	-0-	-183	-0-	34537 2	N	-0-		-0-
03	36983 X	35499	-0-	-1484	-0-	35499 2	N	-0-		-0-
04	42470 X	42470	-0-	-0-	-0-	42470 2	N	-0-		-0-
05	39612 X	39612	-0-	-0-	-0-	39612 2	N	-0-		-0-
06	37530 X	35752	-0-	-1778	-0-	35752 2	N	-0-		-0-
07	43896 X	39146	-0-	-4750	-0-	39146 2	N	-0-		-0-

KNAPP B-KNAPP C SA		WELL #: 1H		RRCID -> 268120		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554		
02	36260 X	-0-	-0-	-36260	-0-		N	-0-		-0-
03	33046 X	-0-	-0-	-33046	-0-		N	-0-		-0-
04	31980 X	-0-	-0-	-31980	-0-		N	-0-		-0-
05	40146 X	40146	-0-	-0-	-0-	92 1	N	-0-	40054 2	-0-
06	37038 X	37038	-0-	-0-	-0-	37038 2	N	-0-		-0-
*07	32407 X	32407	-0-	-0-	-0-	32407 2	N	-0-		-0-

JOHNSON TXU UNIT		WELL #: F 5H		RRCID -> 268125		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803		
02	19180 X	17679	-0-	-1501	-0-	17679 2	N	-0-		50
03	20677 X	17271	-0-	-3406	-0-	17271 2	N	-0-		50
04	19230 X	15940	-0-	-3290	-0-	15940 2	N	-0-		50
05	19561 X	15580	-0-	-3981	-0-	15580 2	N	-0-		50
06	18930 X	14304	-0-	-4626	-0-	14304 2	N	-0-		50
07	19561 X	13938	-0-	-5623	-0-	13805 2	N	-0-	133 9	121 143 1 28

VINSON FEE E		WELL #: 10H		RRCID -> 268138		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246		
02	33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	33474 2	N	-0-		-0-
03	36417 X	36417	-0-	-0-	-0-	36417 2	N	-0-		-0-
04	34830 X	32852	-0-	-1978	-0-	32852 2	N	-0-		-0-
05	37076 X	32368	-0-	-4708	-0-	32368 2	N	-0-		-0-
06	35880 X	30905	-0-	-4975	-0-	30905 2	N	-0-		-0-
07	37076 X	33008	-0-	-4068	-0-	33008 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//	65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
VINSON FEE F		WELL #:	13H	RRCID ->	268140	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 7248 - 10132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	37660 X	29594	-0-	-8066	-0-	29594	2	N	-0-			-0-
03	40752 X	40752	-0-	-0-	-0-	40752	2	N	-0-			-0-
04	40844 X	40844	-0-	-0-	-0-	40844	2	N	-0-			-0-
05	39228 X	39228	-0-	-0-	-0-	39228	2	N	-0-			-0-
06	39450 X	37793	-0-	-1657	-0-	37793	2	N	-0-			-0-
*07	43674 X	43674	-0-	-0-	-0-	43674	2	N	-0-			-0-

ROSE B UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	268145	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8138	PERF. 9722 - 13569		
02	73808 X	68547	-0-	-5261	-0-	68547	3	N	-0-			-0-
03	81716 X	68451	-0-	-13265	-0-	68451	3	N	-0-			-0-
04	79080 X	62310	-0-	-16770	-0-	62310	3	N	-0-			-0-
05	81716 X	64181	-0-	-17535	-0-	64181	3	N	-0-			-0-
06	79080 X	61042	-0-	-18038	-0-	61042	3	N	-0-			-0-
07	0 W	62743	-0-	62743	62743	62743	3	N	-0-			-0-

GUY UNIT		WELL #:	A 4H	RRCID ->	268151	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7307	PERF. 7819 - 10856		
02	66080 X	52960	-0-	-13120	-0-	52960	2	N	-0-			-0-
03	73160 X	44646	-0-	-28514	-0-	44646	2	N	-0-			-0-
04	70800 X	38833	-0-	-31967	-0-	38833	2	N	-0-			-0-
05	66898 X	37058	-0-	-29840	-0-	37058	2	N	-0-			-0-
06	61920 X	34267	-0-	-27653	-0-	34267	2	N	-0-			-0-
07	58621 X	40883	-0-	-17738	-0-	40883	2	N	-0-			-0-

GUY UNIT		WELL #:	A 5H	RRCID ->	268164	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7393	PERF. 7866 - 10602		
02	61040 X	47068	-0-	-13972	-0-	47068	2	N	-0-			-0-
03	65534 X	46197	-0-	-19337	-0-	46197	2	N	-0-			-0-
04	63420 X	39641	-0-	-23779	-0-	39641	2	N	-0-			-0-
05	58621 X	37752	-0-	-20869	-0-	37752	2	N	-0-			-0-
06	54360 X	40662	-0-	-13698	-0-	40662	2	N	-0-			-0-
07	52111 X	38547	-0-	-13564	-0-	38547	2	N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT		WELL #:	E 2H	RRCID ->	268166	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8557 - 10602		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	38363	-0-	38363	38363	38363	2	N	-0-			-0-
04	92377 X	54014	-0-	-38363	-0-	54014	2	N	-0-			-0-
05	56172 X	47016	-0-	-9156	-0-	47016	2	N	-0-			-0-
06	54360 X	52423	-0-	-1937	-0-	52423	2	N	-0-			-0-
07	56172 X	54974	-0-	-1198	-0-	54974	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE E-A SA		WELL #:	2H	RRCID ->	268167	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 7323 - 11161		
02	27493 X	27493	-0-	-0-	-0-	27493	2	N	-0-			-0-
03	36084 X	31282	-0-	-4802	-0-	31282	2	N	-0-			-0-
04	35786 X	35786	-0-	-0-	-0-	35786	2	N	-0-			-0-
05	36641 X	36641	-0-	-0-	-0-	36641	2	N	-0-			-0-
06	35510 X	35510	-0-	-0-	-0-	35510	2	N	-0-			-0-
07	36983 X	35490	-0-	-1493	-0-	35490	2	N	-0-			-0-

FOREST PARK C UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	268212	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6949	PERF. 7507 - 12733		
02	25395 X	25395	-0-	-0-	-0-	25395	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2640 X	560	-0-	-2080	-0-	26	1	534	2	N		-0-
05	19474 X	19474	-0-	-0-	-0-	309	1	19165	2	N		-0-
06	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	343	1	17980	2	N		-0-
*07	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	472	1	13230	2	N		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRWD GANTT C UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	268214	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	6727	PERF.	7205 - 9324
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	27776 X	20305	-0-	-7471	-0-	20305 3	N	-0-		-0-	
03	27621 X	20807	-0-	-6814	-0-	20807 3	N	-0-		-0-	
04	26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	26815 3	N	-0-		-0-	
05	27286 X	27286	-0-	-0-	-0-	27286 3	N	-0-		-0-	
06	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	25819 3	N	-0-		-0-	
07	27714 X	26600	-0-	-1114	-0-	26600 3	N	-0-		-0-	

VINSON FEE E		WELL #: 14H		RRCID ->	268218	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	7190 - 11162
02	34104 X	28208	-0-	-5896	-0-	28208 2	N	-0-		-0-	
03	34813 X	32636	-0-	-2177	-0-	32636 2	N	-0-		-0-	
04	32730 X	30784	-0-	-1946	-0-	30784 2	N	-0-		-0-	
05	33573 X	30551	-0-	-3022	-0-	30551 2	N	-0-		-0-	
06	31590 X	28834	-0-	-2756	-0-	28834 2	N	-0-		-0-	
07	32643 X	29456	-0-	-3187	-0-	29456 2	N	-0-		-0-	

EAST SANDLIN UNIT		WELL #: E 2H		RRCID ->	268229	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8930 - 12231
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	23148	-0-	23148	23148	23148 2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	75074	-0-	75074	98222	75074 2	N	-0-		-0-	
*05	169010 X	70788	-0-	-98222	-0-	70788 2	N	-0-		-0-	
*06	86010 X	79913	-0-	-6097	-0-	79913 2	N	-0-		-0-	
*07	88877 X	78064	-0-	-10813	-0-	78064 2	N	-0-		-0-	

VINSON FEE E		WELL #: 12H		RRCID ->	268349	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7237 - 11209
02	35644 X	29409	-0-	-6235	-0-	29409 2	N	-0-		-0-	
03	38409 X	36576	-0-	-1833	-0-	36576 2	N	-0-		-0-	
04	34200 X	33204	-0-	-996	-0-	33204 2	N	-0-		-0-	
05	33057 X	33057	-0-	-0-	-0-	33057 2	N	-0-		-0-	
06	35400 X	31249	-0-	-4151	-0-	31249 2	N	-0-		-0-	
07	36580 X	32506	-0-	-4074	-0-	32506 2	N	-0-		-0-	

TCU A-TCU B SA		WELL #: 1H		RRCID ->	268362	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7409	PERF.	7589 - 10590
02	40152 X	25686	-0-	-14466	-0-	25686 2	N	-0-		-0-	
03	40703 X	27586	-0-	-13117	-0-	27586 2	N	-0-		-0-	
04	31020 X	26447	-0-	-4573	-0-	26447 2	N	-0-		-0-	
05	28427 X	22522	-0-	-5905	-0-	22522 2	N	-0-		-0-	
06	27510 X	18880	-0-	-8630	-0-	18880 2	N	-0-		-0-	
07	28427 X	23248	-0-	-5179	-0-	23248 2	N	-0-		-0-	

FEDERAL		WELL #: B 2H		RRCID ->	268551	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	6903 - 9063
02	0 W	18448	-0-	18448	187968	18448 2	N	-0-		-0-	
03	208456 X	20488	-0-	-187968	-0-	20488 2	N	-0-		-0-	
04	22350 X	19547	-0-	-2803	-0-	19547 2	N	-0-		-0-	
05	21700 X	19907	-0-	-1793	-0-	19907 2	N	-0-		-0-	
06	20550 X	18917	-0-	-1633	-0-	18917 2	N	-0-		-0-	
07	20491 X	19136	-0-	-1355	-0-	19136 2	N	-0-		-0-	

FEDERAL		WELL #: B 4H		RRCID ->	268552	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	7097 - 9297
02	0 W	20657	-0-	20657	207458	20657 2	N	-0-		-0-	
03	0 W	23767	-0-	23767	231225	23767 2	N	-0-		-0-	
04	0 W	22594	-0-	22594	253819	22594 2	N	-0-		-0-	
05	0 W	22986	-0-	22986	276805	22986 2	N	-0-		-0-	
06	298557 X	21752	-0-	-276805	-0-	21752 2	N	-0-		-0-	
07	23777 X	22128	-0-	-1649	-0-	22128 2	N	-0-		-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WANN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	268553	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	4698	PERF. 5091 -	8859
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		20860 X	-0-	-0-	-20860	-0-			N	-0-		80
03		21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-			N	-0-		80
04		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	151 1	9887 3	N	2		82
							2 9					
05		20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	202 1	20061 3	N	59		141
							65 9					
06		17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	178 1	17379 3	N	66	177 1	30
							73 9					
*07		16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	145 1	16439 3	N	68		98
							75 9					

FEDERAL NORTH				WELL #:		B 12H	RRCID ->	268556	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6926 PERF. 7226 - 10033
02		52920 X	40859	-0-	-12061	-0-	40859 2		N	-0-		-0-
03		54622 X	43215	-0-	-11407	-0-	43215 2		N	-0-		-0-
04		51120 X	40787	-0-	-10333	-0-	40787 2		N	-0-		-0-
05		51398 X	43596	-0-	-7802	-0-	43596 2		N	-0-		-0-
06		46710 X	39731	-0-	-6979	-0-	39731 2		N	-0-		-0-
07		45229 X	42642	-0-	-2587	-0-	42642 2		N	-0-		-0-

FEDERAL NORTH				WELL #:		B 9H	RRCID ->	268557	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	6876 PERF. 7567 - 9587
02		48216 X	40278	-0-	-7938	-0-	40278 2		N	-0-		-0-
03		51491 X	41831	-0-	-9660	-0-	41831 2		N	-0-		-0-
04		47670 X	40006	-0-	-7664	-0-	40006 2		N	-0-		-0-
05		46593 X	41819	-0-	-4774	-0-	41819 2		N	-0-		-0-
06		43170 X	39006	-0-	-4164	-0-	39006 2		N	-0-		-0-
07		44609 X	39125	-0-	-5484	-0-	39125 2		N	-0-		-0-

FEDERAL NORTH				WELL #:		E 13H	RRCID ->	268560	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	6841 PERF. 7130 - 10014
02		393373 X	28044	-0-	-365329	-0-	28044 2		N	-0-		-0-
03		39587 X	30623	-0-	-8964	-0-	30623 2		N	-0-		-0-
04		34980 X	29651	-0-	-5329	-0-	29651 2		N	-0-		-0-
05		33666 X	29964	-0-	-3702	-0-	29964 2		N	-0-		-0-
06		32223 X	32223	-0-	-0-	-0-	32223 2		N	-0-		-0-
*07		32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	32763 2		N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT				WELL #:		21H	RRCID ->	268624	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	6682 PERF. 7311 - 9933
02		34016 X	34016	-0-	-0-	-0-	34016 2		N	-0-		-0-
03		35885 X	35885	-0-	-0-	-0-	35885 2		N	-0-		-0-
04		40020 X	32245	-0-	-7775	-0-	32245 2		N	-0-		-0-
05		41354 X	31881	-0-	-9473	-0-	31881 2		N	-0-		-0-
06		40020 X	30192	-0-	-9828	-0-	30192 2		N	-0-		-0-
07		37665 X	29229	-0-	-8436	-0-	29229 2		N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT				WELL #:		22H	RRCID ->	268626	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6718 PERF. 7398 - 9978
02		47516 X	34062	-0-	-13454	-0-	34062 2		N	-0-		-0-
03		51274 X	35877	-0-	-15397	-0-	35877 2		N	-0-		-0-
04		45600 X	34441	-0-	-11159	-0-	34441 2		N	-0-		-0-
05		41943 X	32283	-0-	-9660	-0-	32283 2		N	-0-		-0-
06		38670 X	28705	-0-	-9965	-0-	28705 2		N	-0-		-0-
07		37727 X	28111	-0-	-9616	-0-	28111 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	268660	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	7142 - 11462
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	65772 X	46725	-0-	-19047	-0-	46725 2	N	-0-			-0-
03	72819 X	49675	-0-	-23144	-0-	49675 2	N	-0-			-0-
04	66120 X	45663	-0-	-20457	-0-	45663 2	N	-0-			-0-
05	55645 X	44953	-0-	-10692	-0-	44953 2	N	-0-			-0-
06	53850 X	40827	-0-	-13023	-0-	40827 2	N	-0-			-0-
07	51739 X	40930	-0-	-10809	-0-	40930 2	N	-0-			-0-

BALLARD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268973	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	6207 - 9695
02	28336 X	22840	-0-	-5496	-0-	22660 3	180 9 Y	164	198 1		191
03	29295 X	23771	-0-	-5524	-0-	23466 3	305 9 Y	277	392 1		76
04	26130 X	23054	-0-	-3076	-0-	22797 3	257 9 Y	234	190 1		120
05	25296 X	22241	-0-	-3055	-0-	21985 3	256 9 Y	233	190 1		163
06	20672 X	20672	-0-	-0-	-0-	20454 3	218 9 Y	198	196 1		165
*07	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	20160 3	193 9 Y	175	192 1		148

SANSOM UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268974	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7428 - 9868
02	34972 X	28258	-0-	-6714	-0-	28258 2	N	-0-			-0-
03	36797 X	29587	-0-	-7210	-0-	29587 2	N	-0-			-0-
04	33810 X	27521	-0-	-6289	-0-	27521 2	N	-0-			-0-
05	31682 X	27130	-0-	-4552	-0-	27130 2	N	-0-			-0-
06	30660 X	22339	-0-	-8321	-0-	22339 2	N	-0-			-0-
07	31279 X	21071	-0-	-10208	-0-	21071 2	N	-0-			-0-

ROSE A UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	269021	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	9291 - 12467
*02	88956 X	56249	-0-	-32707	-0-	56249 3	N	-0-			-0-
*03	81902 X	67203	-0-	-14699	-0-	67203 3	N	-0-			-0-
*04	71280 X	54875	-0-	-16405	-0-	54875 3	N	-0-			-0-
*05	62279 X	53214	-0-	-9065	-0-	53214 3	N	-0-			-0-
*06	65040 X	41552	-0-	-23488	-0-	41552 3	N	-0-			-0-
*07	67208 X	39408	-0-	-27800	-0-	39408 3	N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH		WELL #: B 8H		RRCID ->	269040	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7097 - 12491
02	62748 X	44051	-0-	-18697	-0-	44051 2	N	-0-			-0-
03	65038 X	44601	-0-	-20437	-0-	44601 2	N	-0-			-0-
04	59910 X	42068	-0-	-17842	-0-	42068 2	N	-0-			-0-
05	58032 X	43858	-0-	-14174	-0-	43858 2	N	-0-			-0-
06	52590 X	42078	-0-	-10512	-0-	42078 2	N	-0-			-0-
07	48763 X	42411	-0-	-6352	-0-	42411 2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	269107	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	7590 - 10096
02	51828 X	37979	-0-	-13849	-0-	37979 2	N	-0-			-0-
03	55335 X	40048	-0-	-15287	-0-	40048 2	N	-0-			-0-
04	48870 X	36353	-0-	-12517	-0-	36353 2	N	-0-			-0-
05	44888 X	35470	-0-	-9418	-0-	35470 2	N	-0-			-0-
06	43440 X	32772	-0-	-10668	-0-	32772 2	N	-0-			-0-
07	42036 X	32532	-0-	-9504	-0-	32532 2	N	-0-			-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	269121	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	6577 - 10757
02	35084 X	-0-	-0-	-35084	-0-		Y	-0-			25
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-		Y	-0-			25
04	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-		Y	-0-			25
05	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15516 2	Y	-0-			25
06	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	12215 2	Y	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	104			129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GREAT LAKES NYMPH UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	269149	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6739 - 10559
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	65548 X	30115	-0-	-35433	-0-	29999 2	116 9	Y	105	136 1	-0-
03	58001 X	33223	-0-	-24778	-0-	32917 2	306 9	Y	278	262 1	16
04	56130 X	30006	-0-	-26124	-0-	29845 2	161 9	Y	146	135 1	27
05	41075 X	34495	-0-	-6580	-0-	34345 2	150 9	Y	136	141 1	22
06	34755 X	34755	-0-	-0-	-0-	34755 2		Y	-0-		22
*07	30145 X	30145	-0-	-0-	-0-	29930 2	215 9	Y	195	54 1	163

FEDERAL NORTH		WELL #: B 10H		RRCID ->	269324	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	6864	PERF.	7077 - 12845
02	56541 X	56541	-0-	-0-	-0-	56541 2		N	-0-		-0-
03	61187 X	61187	-0-	-0-	-0-	61187 2		N	-0-		-0-
04	58152 X	58152	-0-	-0-	-0-	58152 2		N	-0-		-0-
05	58316 X	58316	-0-	-0-	-0-	58316 2		N	-0-		-0-
06	54563 X	54563	-0-	-0-	-0-	54563 2		N	-0-		-0-
07	56079 X	54623	-0-	-1456	-0-	54623 2		N	-0-		-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269331	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8569 - 14376
02	64624 X	60688	-0-	-3936	-0-	60688 2		N	-0-		-0-
03	73333 X	73333	-0-	-0-	-0-	73333 2		N	-0-		-0-
04	71099 X	71099	-0-	-0-	-0-	71099 2		N	-0-		-0-
05	69645 X	69645	-0-	-0-	-0-	69645 2		N	-0-		-0-
06	70980 X	64876	-0-	-6104	-0-	64876 2		N	-0-		-0-
07	73470 X	65940	-0-	-7530	-0-	65940 2		N	-0-		-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID ->	269345	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	8443 - 12832
02	70812 X	56935	-0-	-13877	-0-	56935 3		N	-0-		-0-
03	78399 X	60293	-0-	-18106	-0-	60293 3		N	-0-		-0-
04	69360 X	63929	-0-	-5431	-0-	63929 3		N	-0-		-0-
05	66836 X	60766	-0-	-6070	-0-	60766 3		N	-0-		-0-
06	62790 X	55947	-0-	-6843	-0-	55947 3		N	-0-		-0-
07	66061 X	55653	-0-	-10408	-0-	55653 3		N	-0-		-0-

INDIAN HILLS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	269410	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	6713	PERF.	7373 - 9673
02	22764 X	19249	-0-	-3515	-0-	19249 2		N	-0-		-0-
03	24645 X	19992	-0-	-4653	-0-	19992 2		N	-0-		-0-
04	22050 X	18404	-0-	-3646	-0-	18404 2		N	-0-		-0-
05	21297 X	18022	-0-	-3275	-0-	18022 2		N	-0-		-0-
06	20610 X	14065	-0-	-6545	-0-	14065 2		N	-0-		-0-
07	21297 X	16978	-0-	-4319	-0-	16978 2		N	-0-		-0-

SUE BARNETT UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	269514	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	8332	PERF.	8583 - 11259
02	47404 X	36064	-0-	-11340	-0-	36064 2		N	-0-		-0-
03	52483 X	38407	-0-	-14076	-0-	38407 2		N	-0-		-0-
04	48060 X	35022	-0-	-13038	-0-	35022 2		N	-0-		-0-
05	43369 X	31399	-0-	-11970	-0-	31399 2		N	-0-		-0-
06	41970 X	31293	-0-	-10677	-0-	31293 2		N	-0-		-0-
07	39928 X	28990	-0-	-10938	-0-	28990 2		N	-0-		-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	269559	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF.	8721 - 12489
02	37016 X	32181	-0-	-4835	-0-	32181 2		N	-0-		-0-
03	38161 X	34042	-0-	-4119	-0-	34042 2		N	-0-		-0-
04	36930 X	27333	-0-	-9597	-0-	27333 2		N	-0-		-0-
05	35619 X	29515	-0-	-6104	-0-	29515 2		N	-0-		-0-
06	34470 X	33788	-0-	-682	-0-	33788 2		N	-0-		-0-
07	35619 X	35159	-0-	-460	-0-	35159 2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FEDERAL NORTH		WELL #:		F 3H	RRCID ->	269570	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 6971 - 11577
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-			N	-0-	-0-
03		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-			N	-0-	-0-
04		19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-			N	-0-	-0-
05		10199 X	8885	-0-	-1314	-0-	440 1	8445 2	N	-0-	-0-
06		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 1		N	-0-	-0-
*07		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	594 1	15423 2	N	-0-	-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA				WELL #:	1H	RRCID ->	269644	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8118 PERF. 8554 - 13710
02		67368 X	65488	-0-	-1880	-0-	65488 3		N	-0-	-0-
03		74896 X	66344	-0-	-8552	-0-	66344 3		N	-0-	-0-
04		75930 X	58123	-0-	-17807	-0-	58123 3		N	-0-	-0-
05		78461 X	57173	-0-	-21288	-0-	57173 3		N	-0-	-0-
06		75930 X	54176	-0-	-21754	-0-	54176 3		N	-0-	-0-
07		72509 X	55791	-0-	-16718	-0-	55791 3		N	-0-	-0-

FORRESTER A UNIT SA				WELL #:	3H	RRCID ->	269646	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	7436 PERF. 7861 - 12475
02		36400 X	30977	-0-	-5423	-0-	30977 2		N	-0-	-0-
03		39942 X	39942	-0-	-0-	-0-	39942 2		N	-0-	-0-
04		35910 X	35751	-0-	-159	-0-	35751 2		N	-0-	-0-
05		37297 X	37297	-0-	-0-	-0-	37297 2		N	-0-	-0-
06		38640 X	34998	-0-	-3642	-0-	34998 2		N	-0-	-0-
07		39928 X	34326	-0-	-5602	-0-	34326 2		N	-0-	-0-

FEDERAL NORTH				WELL #:	F 4H	RRCID ->	269668	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	6838 PERF. 7109 - 12317
02		50372 X	24255	-0-	-26117	-0-	24255 2		N	-0-	-0-
03		50127 X	31129	-0-	-18998	-0-	31129 2		N	-0-	-0-
04		47670 X	29017	-0-	-18653	-0-	29017 2		N	-0-	-0-
05		46934 X	41764	-0-	-5170	-0-	41764 2		N	-0-	-0-
06		41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	41036 2		N	-0-	-0-
*07		41750 X	41750	-0-	-0-	-0-	41750 2		N	-0-	-0-

COPELAND UNIT				WELL #:	I 4H	RRCID ->	269672	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	6766 PERF. 7084 - 8952
02		48188 X	43278	-0-	-4910	-0-	43278 2		N	-0-	-0-
03		52297 X	45669	-0-	-6628	-0-	45669 2		N	-0-	-0-
04		50610 X	42486	-0-	-8124	-0-	42486 2		N	-0-	-0-
05		50096 X	44168	-0-	-5928	-0-	44168 2		N	-0-	-0-
06		48300 X	41511	-0-	-6789	-0-	41511 2		N	-0-	-0-
07		47926 X	41698	-0-	-6228	-0-	41698 2		N	-0-	-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA				WELL #:	1H	RRCID ->	269722	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7509 PERF. 8127 - 11809
02		34356 X	29886	-0-	-4470	-0-	29886 2		N	-0-	-0-
03		40158 X	40158	-0-	-0-	-0-	40158 2		N	-0-	-0-
04		36810 X	34077	-0-	-2733	-0-	34077 2		N	-0-	-0-
05		33585 X	33585	-0-	-0-	-0-	33585 2		N	-0-	-0-
06		38850 X	37304	-0-	-1546	-0-	37304 2		N	-0-	-0-
07		40145 X	37009	-0-	-3136	-0-	37009 2		N	-0-	-0-

COPELAND				WELL #:	I 3H	RRCID ->	269784	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	6791 PERF. 7527 - 8503
02		31892 X	25049	-0-	-6843	-0-	25049 2		N	-0-	-0-
03		33170 X	26677	-0-	-6493	-0-	26677 2		N	-0-	-0-
04		31260 X	24706	-0-	-6554	-0-	24706 2		N	-0-	-0-
05		30380 X	25034	-0-	-5346	-0-	25034 2		N	-0-	-0-
06		27750 X	23527	-0-	-4223	-0-	23527 2		N	-0-	-0-
07		27745 X	23359	-0-	-4386	-0-	23359 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		59724 X	37282	-0-	-22442	-0-	37282	2		N	-0-	-0-
03		59334 X	47339	-0-	-11995	-0-	47339	2		N	-0-	-0-
04		53220 X	47068	-0-	-6152	-0-	47068	2		N	-0-	-0-
05		50623 X	45046	-0-	-5577	-0-	45046	2		N	-0-	-0-
06		45810 X	43152	-0-	-2658	-0-	43152	2		N	-0-	-0-
07		48639 X	42488	-0-	-6151	-0-	42488	2		N	-0-	-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628												
02		30436 X	19405	-0-	-11031	-0-	19405	2		N	-0-	-0-
03		27776 X	22579	-0-	-5197	-0-	22579	2		N	-0-	-0-
04		25320 X	20180	-0-	-5140	-0-	20180	2		N	-0-	-0-
05		23622 X	11396	-0-	-12226	-0-	11396	2		N	-0-	-0-
06		22710 X	11308	-0-	-11402	-0-	11308	2		N	-0-	-0-
07		22568 X	11324	-0-	-11244	-0-	11324	2		N	-0-	-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833												
02		0 W	5507	-0-	5507	71108	5440	3	67	9	N	29
03		76686 X	5578	-0-	-71108	-0-	5578	3			N	29
04		6150 X	5581	-0-	-569	-0-	5581	3			N	29
05		6200 X	5809	-0-	-391	-0-	5809	3			N	29
*06		5910 X	5633	-0-	-277	-0-	5568	3	65	9	Y	88
07		6107 X	5721	-0-	-386	-0-	5641	3	80	9	Y	81

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498												
02		31808 X	13232	-0-	-18576	-0-	13207	2	25	9	Y	39
03		35216 X	14687	-0-	-20529	-0-	14656	2	31	9	Y	67
04		18486 X	18486	-0-	-0-	-0-	18468	2	18	9	Y	83
05		17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	17277	2	23	9	Y	104
06		16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	16166	2	10	9	Y	35
*07		16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	16740	2	12	9	Y	46

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692												
02		42868 X	32759	-0-	-10109	-0-	32759	2			N	-0-
03		40083 X	34348	-0-	-5735	-0-	34348	2			N	-0-
04		38790 X	29100	-0-	-9690	-0-	29100	2			N	-0-
05		37820 X	29153	-0-	-8667	-0-	29153	2			N	-0-
06		36600 X	23734	-0-	-12866	-0-	23734	2			N	-0-
07		36270 X	22371	-0-	-13899	-0-	22371	2			N	-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A												
02		SHUT IN	15465	-0-	15465	149326	15434	2	31	9	Y	65
03		SHUT IN	12073	-0-	12073	161399	12051	2	22	9	Y	13
04		SHUT IN	5225	-0-	5225	166624	5207	2	18	9	Y	29
05		SHUT IN	13596	-0-	13596	180220	13570	2	26	9	Y	53
06		192459 X	12239	-0-	-180220	-0-	12224	2	15	9	Y	67
07		17112 X	11644	-0-	-5468	-0-	11634	2	10	9	Y	76

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747												
02		18788 X	15302	-0-	-3486	-0-	15271	2	31	9	Y	69
03		18321 X	16409	-0-	-1912	-0-	16377	2	32	9	Y	98
04		17730 X	17017	-0-	-713	-0-	16999	2	18	9	Y	114
05		17267 X	16781	-0-	-486	-0-	16762	2	19	9	Y	131
06		16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	16058	2	19	9	Y	60
*07		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16150	2	12	9	Y	71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARKSDALE A UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	269950	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8832	- 12726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		64456 X	41234	-0-	-23222	-0-	41234	2	N	-0-			-0-
03		71362 X	43665	-0-	-27697	-0-	43665	2	N	-0-			-0-
04		69060 X	41752	-0-	-27308	-0-	41752	2	N	-0-			-0-
05		47647 X	38813	-0-	-8834	-0-	38813	2	N	-0-			-0-
06		46110 X	36207	-0-	-9903	-0-	36207	2	N	-0-			-0-
07		45663 X	34612	-0-	-11051	-0-	34612	2	N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE		WELL #:		B 3H	RRCID ->	269953	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 6976	- 9190	
02		23072 X	13282	-0-	-9790	-0-	13282	2	N	-0-			-0-
03		25544 X	12387	-0-	-13157	-0-	12387	2	N	-0-			-0-
04		19650 X	10223	-0-	-9427	-0-	10223	2	N	-0-			-0-
05		16554 X	13326	-0-	-3228	-0-	13326	2	N	-0-			-0-
06		15510 X	11950	-0-	-3560	-0-	11950	2	N	-0-			-0-
07		14694 X	11994	-0-	-2700	-0-	11994	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269957	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8947	- 13733	
02		60004 X	-0-	-0-	-60004	-0-			N	-0-			-0-
03		66433 X	-0-	-0-	-66433	-0-			N	-0-			-0-
04		64290 X	5924	-0-	-58366	-0-	5924	2	N	-0-			-0-
05		75202 X	75202	-0-	-0-	-0-	75202	2	N	-0-			-0-
06		66289 X	66289	-0-	-0-	-0-	66289	2	N	-0-			-0-
*07		66598 X	66598	-0-	-0-	-0-	66598	2	N	-0-			-0-

WEST RIM UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270048	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	5645	PERF. 6064	- 8890	
02		18508 X	-0-	-0-	-18508	-0-			N	-0-			13
03		27689 X	27689	-0-	-0-	-0-	27306	2	N	348	210	1	151
04		19206 X	19206	-0-	-0-	-0-	18923	2	N	257	333	1	75
05		17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17196	2	N	141			216
06		26790 X	15200	-0-	-11590	-0-	15029	2	N	155	193	1	178
07		27683 X	15412	-0-	-12271	-0-	15222	2	N	173	178	1	173

BARKSDALE A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270069	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8808	- 13594	
02		78064 X	76828	-0-	-1236	-0-	76828	2	N	-0-			-0-
03		86428 X	64815	-0-	-21613	-0-	64815	2	N	-0-			-0-
04		83640 X	66041	-0-	-17599	-0-	66041	2	N	-0-			-0-
05		86428 X	68152	-0-	-18276	-0-	68152	2	N	-0-			-0-
06		83640 X	62290	-0-	-21350	-0-	62290	2	N	-0-			-0-
07		85064 X	56226	-0-	-28838	-0-	56226	2	N	-0-			-0-

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	270147	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 6520	- 10128	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	36760	-0-	36760	36760	36691	2	Y	63			63
*04		90109 X	53349	-0-	-36760	-0-	53149	2	Y	182	160	1	85
*05		77345 X	45787	-0-	-31558	-0-	45725	2	Y	56			141
*06		74850 X	40288	-0-	-34562	-0-	40181	2	Y	97	129	1	109
*07		77345 X	37448	-0-	-39897	-0-	37380	2	Y	62			171

PROPS FINDLEY C UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	270151	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 6327	- 10717	
02		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2	Y	-0-			-0-
03		36936 X	36936	-0-	-0-	-0-	36731	2	Y	186			186
04		16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	16532	2	Y	80	229	1	37
05		13702 X	12139	-0-	-1563	-0-	12099	2	Y	36			73
06		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2	Y	-0-	67	1	6
*07		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9379	2	Y	13			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.// 65280 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KELSOE		WELL #: 2H		RRCID -> 270172		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19460 X	14162	-0-	-5298	-0-	13572 2	590 9	N	261
03	20119 X	14538	-0-	-5581	-0-	14091 2	447 9	N	93
04	17670 X	14408	-0-	-3262	-0-	13962 2	446 9	N	111
05	16027 X	13402	-0-	-2625	-0-	13004 2	398 9	N	281
06	15510 X	10616	-0-	-4894	-0-	10343 2	273 9	N	362
07	15686 X	6370	-0-	-9316	-0-	6249 2	121 9	N	193

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270310		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 270321		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BASS ARLINGTON A UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270322		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BLM DENTON		WELL #: B 4H		RRCID -> 270517		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 8817 PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALEDO FARMS		WELL #: A 2 H		RRCID -> 270523		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669	
02	6048 X	5843	-0-	-205	-0-	5631 3	212 9	N	64
03	6603 X	6114	-0-	-489	-0-	6114 3		N	64
04	6300 X	5792	-0-	-508	-0-	5792 3		N	64
05	6479 X	5982	-0-	-497	-0-	5982 3		N	64
*06	6270 X	6004	-0-	-266	-0-	5934 3	70 9	Y	128
07	6479 X	6238	-0-	-241	-0-	6153 3	85 9	Y	89

ALEDO FARMS		WELL #: D 1 H		RRCID -> 270524		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767	
02	4340 X	4189	-0-	-151	-0-	4189 3		N	145
03	4774 X	4641	-0-	-133	-0-	4641 3		N	145
04	4620 X	4457	-0-	-163	-0-	4387 3	70 9	N	17
05	4774 X	4484	-0-	-290	-0-	4484 3		N	17
06	4500 X	4344	-0-	-156	-0-	4304 3	40 9	N	53
07	4650 X	4432	-0-	-218	-0-	4432 3		N	53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WISE							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710										COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5966	-	8968
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
02	21840 X	15610	-0-	-6230	-0-	15566	3	44	9	N	40		132				
03	21297 X	15673	-0-	-5624	-0-	15617	3	56	9	N	51		183				
04	20340 X	15176	-0-	-5164	-0-	15150	3	26	9	N	24		207				
05	19375 X	16041	-0-	-3334	-0-	15995	3	46	9	N	42	196 1	53				
06	17910 X	14780	-0-	-3130	-0-	14759	3	21	9	N	19		72				
07	17298 X	14760	-0-	-2538	-0-	14716	3	44	9	N	40		112				

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714										COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8488	-	12517
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	40498	-0-	40498	40498	40498	2			N	-0-		-0-				
04	110119 X	69621	-0-	-40498	-0-	69621	2			N	-0-		-0-				
05	65509 X	65509	-0-	-0-	-0-	65509	2			N	-0-		-0-				
06	81445 X	81445	-0-	-0-	-0-	81445	2			N	-0-		-0-				
*07	89623 X	89623	-0-	-0-	-0-	89623	2			N	-0-		-0-				

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722										COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	40866	-0-	40866	40866	40866	2			N	-0-		-0-				
04	SHUT IN	52956	-0-	52956	93822	52956	2			N	-0-		-0-				
05	SHUT IN	47374	-0-	47374	141196	47374	2			N	-0-		-0-				
06	SHUT IN	57747	-0-	57747	198943	57747	2			N	-0-		-0-				
07	SHUT IN	54869	-0-	54869	253812	54869	2			N	-0-		-0-				

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729										COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	8793	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777										COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	9064	-	13183
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	22370	-0-	22370	22370	22370	2			N	-0-		-0-				
04	SHUT IN	44731	-0-	44731	67101	44731	2			N	-0-		-0-				
05	117629 X	50528	-0-	-67101	-0-	50528	2			N	-0-		-0-				
06	78480 X	78480	-0-	-0-	-0-	78480	2			N	-0-		-0-				
*07	87103 X	87103	-0-	-0-	-0-	87103	2			N	-0-		-0-				

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862										COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8641	-	12249
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	31635	-0-	31635	31635	31635	2			N	-0-		-0-				
04	87751 X	56116	-0-	-31635	-0-	56116	2			N	-0-		-0-				
05	59746 X	59746	-0-	-0-	-0-	59746	2			N	-0-		-0-				
06	84072 X	84072	-0-	-0-	-0-	84072	2			N	-0-		-0-				
*07	92225 X	92225	-0-	-0-	-0-	92225	2			N	-0-		-0-				

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949										COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	9305	-	12913
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	SHUT IN	37766	-0-	37766	37766	37766	2			N	-0-		-0-				
04	0 W	80651	-0-	80651	118417	80651	2			N	-0-		-0-				
05	0 W	77751	-0-	77751	196168	77751	2			N	-0-		-0-				
06	0 W	97965	-0-	97965	294133	97965	2			N	-0-		-0-				
07	0 W	96513	-0-	96513	390646	96513	2			N	-0-		-0-				

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE)		//CONT.//		65280 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WISE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EDEN SOUTHWEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271950	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8788 - 12862	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	15579	-0-	15579	15579	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	6108	-0-	6108	21687	2		N	-0-			-0-
05	81533 X	59846	-0-	-21687	-0-	2		N	-0-			-0-
06	135908 X	135908	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*07	130273 X	130273	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

BLM DENTON		WELL #:		B 2H	RRCID ->	271973	COMPL. DATE	07/10/2013	TOTAL DEPTH	8761	PERF. N/A	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272188	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8305	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELKINS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272189	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8290	PERF. N/A	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		A 5H	RRCID ->	272190	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 7200 - 9724	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	15211	-0-	15211	15211	2		Y	-0-			-0-
04	81360 X	39884	-0-	-41476	-0-	2		Y	-0-			-0-
05	84072 X	28428	-0-	-55644	-0-	2	173 9	Y	157	157	1	-0-
06	81360 X	22520	-0-	-58840	-0-	2		Y	-0-			-0-
07	41199 X	20382	-0-	-20817	-0-	2	89 9	Y	81	46	1	35

POWELL-COZART UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	272487	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	7345	PERF. N/A	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	16725	-0-	16725	16725	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	25938	-0-	25938	25938	25938	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	54501	-0-	54501	80439	54501	2			N	-0-			-0-
05	124810 X	44371	-0-	-80439	-0-	44371	2			N	-0-			-0-
06	92550 X	36307	-0-	-56243	-0-	36307	2			N	-0-			-0-
07	95635 X	34656	-0-	-60979	-0-	34656	2			N	-0-			-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

02	SHUT IN	47620	-0-	47620	54006	47620	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	37139	-0-	37139	91145	37139	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	28826	-0-	28826	119971	28826	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	27591	-0-	27591	147562	27591	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	23335	-0-	23335	170897	23335	2			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	21542	-0-	21542	192439	21542	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800)												
RUBIS OIL, INC. SHIPP												
65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY												
732600												
WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1230 3	12 9		N	11	97
03		1798 N	1340	-0-	-458	-0-	1319 3	21 9		N	19	116
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1191 3	13 9		N	12	128
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1362 3	2 9		N	2	17
*06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1561 3	6 9		N	5	22
*07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1393 3	7 9		N	6	28

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.)												
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) WICLER, FRANCES IRENE UNIT												
65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE												
517060												
WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991												
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	337 3	11 9		N	10	60
03		403 N	312	-0-	-91	-0-	312 3			N	-0-	60
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-	60
05		372 N	230	-0-	-142	-0-	230 3			N	-0-	60
06		300 N	118	-0-	-182	-0-	118 3			N	-0-	60
*07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-	60

WICKER, FRANCES IRENE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900												
02		84 N	20	-0-	-64	-0-	20 3			N	-0-	-0-
03		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3			N	-0-	-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-	-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRUITT OIL & GAS												
LONG, O. W.												
682020												
WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812												
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-	29
03		434 N	247	-0-	-187	-0-	247 2			N	-0-	29
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-	29
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			N	-0-	29
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-	29
07		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2			N	-0-	29

NEWPORT, S. (BEND CONGL.)												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY GARLINGTON												
65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK												
265140												
WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910												
02		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-	192
03		341 #	338	-0-	-3	-0-	338 2			N	-0-	192
04		330 #	214	-0-	-116	-0-	214 2			N	-0-	192
05		430 R	430	-0-	-0-	-0-	379 2	51 9		N	46	238
06		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-	238
*07		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-	26

LYON OPERATING COMPANY INC.(III)												
ZUBER, E.												
517060												
WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.)		//CONT.//		65362 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: JACK		
OZARK EXPLORATION, INC.				630611								
DAUBE, LEON ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	086756	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	5928	PERF. 5852 -	5858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		60
03		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		60
04		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		60
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		60
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	85 3		N	-0-		60
07		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		60

HINDS-CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	095258	COMPL. DATE	07/15/1981	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5868 -	5872
02		364 #	277	-0-	-87	-0-	277 3		N	-0-		14
03		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		14
04		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		14
05		403 #	301	-0-	-102	-0-	301 3		N	-0-		14
06		510 #	320	-0-	-190	-0-	320 3		N	-0-		14
07		527 #	324	-0-	-203	-0-	324 3		N	-0-		14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	084107	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5954 -	5964
HALEY, E. L.												
02		28 #	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		-0-
06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

HALEY, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	132044	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6040 -	6128
02		112 #	80	-0-	-32	-0-	80 2		N	-0-		-0-
03		124 #	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-		-0-
04		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
05		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
*07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-

PRUITT OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	072693	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
TUCKER, J. M.												
02		796 R	796	-0-	-0-	-0-	793 2	3 9	N	3		32
03		716 R	716	-0-	-0-	-0-	710 2	6 9	N	5		37
04		757 R	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		37
05		868 #	774	-0-	-94	-0-	767 2	7 9	N	6		43
06		840 #	597	-0-	-243	-0-	589 2	8 9	N	7		50
07		868 #	204	-0-	-664	-0-	196 2	8 9	N	7		57

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	052844	COMPL. DATE	02/03/1970	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5663 -	5668
BAPTIST FOUNDATION												
02		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	251 1	794 3	Y	-0-		-0-
03		1054 #	635	-0-	-419	-0-	118 1	517 3	Y	-0-		-0-
04		1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-
05		1085 #	465	-0-	-620	-0-	465 3		Y	-0-		-0-
06		5110 R	5110	-0-	-0-	-0-	5110 3		Y	-0-		-0-
07		1147 #	1032	-0-	-115	-0-	179 1	853 3	Y	-0-		-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.)		//CONT.//		65362 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
WALKER, W.N.		WELL #:		1 T	RRCID ->	133932	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	5980 - 6006		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		56 #	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	3	Y	-0-		34
03		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-		34
04		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-		34
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-		34
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-		34
07		62 #	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-		34

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940										
KIBLER		WELL #:		1	RRCID ->	115281	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5722 - 5728		
02		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
03		124 #	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-		-0-
04		120 #	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-		-0-
05		124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-		-0-
06		120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-		-0-
07		124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-		-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800)				65362 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
CAMPBELL, MARY I.		WELL #:		2	RRCID ->	156491	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5818 - 5831		
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	394	2	7	9	Y	6		17
03		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-		17
04		494 R	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3		20
05		372 #	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-		20
06		487 R	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2		22
*07		544 R	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3		25

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
WALKER, W. N.		WELL #:		1 C	RRCID ->	058943	COMPL. DATE	02/14/1968	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	5889 - 5905		
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-		14
03		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-		14
04		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-		14
05		372 #	72	-0-	-300	-0-	8	1	64	3	Y	-0-		14
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-		14
*07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE)				65365 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK							
PRC OPERATING, INC.				675993										
BRANTLEY, OLA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219709	COMPL. DATE	07/01/1976	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	5662 - 5718		
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-		-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		-0-
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-		-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-		-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-		-0-
*07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-		-0-

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)				66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACK							
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788										
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178773	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4444 - 4462		
02		2296 N	1810	-0-	-486	-0-	90	1	1720	2	N	-0-	4 5	90
03		1767 N	945	-0-	-822	-0-	87	1	858	2	N	-0-		90
04		2520 N	556	-0-	-1964	-0-	97	1	459	2	N	-0-		90
05		2015 N	1832	-0-	-183	-0-	103	1	1729	2	N	-0-		90
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	93	1	1586	2	N	-0-		90
*07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	97	1	1474	2	N	-0-		90

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK														
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788														
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P. H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472														
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	93	1	2548	2	N	-0-	5	5	11
03	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	90	1	2535	2	N	-0-	1	5	10
04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	100	1	2803	2	N	12	22	1	-0-
						13	9							
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	103	1	2896	2	N	4			4
						4	9							
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	100	1	2699	2	N	3			7
						3	9							
*07	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	103	1	2759	2	N	-0-			7

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223														
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536														
02	168 N	32	-0-	-136	-0-	30	3	2	9	N	2			18
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	N	2			20
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2			22
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	210	3	40	9	N	36	52	1	6
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	N	4			10
07	341 N	178	-0-	-163	-0-	175	3	3	9	N	3			13

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554														
02	168 N	37	-0-	-131	-0-	35	3	2	9	N	2			16
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	120	3	3	9	N	3			19
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3			22
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	190	3	45	9	N	41	58	1	5
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	165	3	7	9	N	6			11
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	N	5			16

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566														
02	168 N	46	-0-	-122	-0-	44	3	2	9	N	2			25
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	113	3	2	9	N	2			27
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	N	3			30
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	203	3	47	9	N	43	65	1	8
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	190	3	7	9	N	6			14
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	203	3	6	9	N	5			19

J. A. M. PRODUCTION 427284														
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068														
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1773	3	19	9	N	17			40
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3337	3	22	9	N	20			60
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3108	3	6	9	N	5			65
05	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2936	3	11	9	N	10			75
*06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	3	11	9	N	10			85
*07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3005	3	6	9	N	5			90

NORTHBRIDGE (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		66118 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
PITCOCK, INC.				665870									
CLAYTON-PRICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	223706	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	5257	PERF.	4698 - 4708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	980 N	559	-0-	-421	-0-	559	2	N	-0-			58	
03	1023 N	358	-0-	-665	-0-	358	2	N	-0-			58	
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	793	2	N	-0-			58	
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			58	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			58	
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			58	

RWA, LLC				687608									
CRAFT, E. M.				WELL #:	3	RRCID ->	088979	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4473 - 4487
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	153	1	33	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	147	1	32	3	N	-0-	-0-	
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	137	1	33	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	169	1	45	3	N	-0-	-0-	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	180	1	45	3	N	-0-	-0-	
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	169	3	N	-0-	-0-	

ODELL, W. (5900 CHESTER)				66748 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WILBARGER				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
KESTER, C.				WELL #:	1	RRCID ->	127356	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5895 - 5899
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OMEGA (4950 CONGL.)				67320 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACK				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
RICHARDS				WELL #:	1	RRCID ->	087381	COMPL. DATE	01/07/1980	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4928 - 4936
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-			-0-	
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	N	-0-			-0-	
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-	
06	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	3	N	-0-			-0-	
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-	

OSAGE (MISSISSIPPIAN)				67697 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTAGUE				
DIMOCK OPERATING COMPANY				220696									
BRITE, J. K.				WELL #:	1	RRCID ->	021565	COMPL. DATE	01/20/1954	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6600 - 6710
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-			153	
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			153	
04	1830 N	1661	-0-	-169	-0-	1661	3	N	-0-			153	
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-			153	
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3	N	-0-			153	
*07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3	N	-0-			153	

TEAGUE, B.				WELL #:	1	RRCID ->	021567	COMPL. DATE	10/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6325 - 6610
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3	N	-0-			182	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			182	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			182	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			182	
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3	N	-0-			182	
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			182	

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	364 N	267	-0-	-97	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2	N	-0-			-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

02	672 #	588	-0-	-84	-0-	582	2	6	9	N	5	251
03	713 #	637	-0-	-76	-0-	633	2	4	9	N	4	255
04	690 #	671	-0-	-19	-0-	668	2	3	9	N	3	258
05	713 #	585	-0-	-128	-0-	581	2	4	9	N	4	262
06	660 #	552	-0-	-108	-0-	549	2	3	9	N	3	265
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	265

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	81	2	40	9	N	36	383
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	69	2	36	9	N	33	416
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	486
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-	486
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	39	2	81	9	N	74	401
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	61	2	63	9	N	57	458

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

02	2268 X	2168	-0-	-100	-0-	2150	2	18	9	N	16	241
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2657	2	14	9	N	13	254
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2525	2	9	9	N	8	262
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2632	2	17	9	N	15	277
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2446	2	21	9	N	19	296
*07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20	316

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43	3	N	-0-			74
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			74
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			74
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			74
06	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3	N	-0-			74
*07	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3	N	-0-			74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
 RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	336 #	174	-0-	-162	-0-	166	2	8 9 N	7	140	1	37
03	372 #	187	-0-	-185	-0-	180	2	7 9 N	6			43
04	300 #	262	-0-	-38	-0-	260	2	2 9 N	2			45
05	310 #	226	-0-	-84	-0-	209	2	17 9 N	15			60
06	353 R	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15 9 N	14			74
*07	302 R	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11 9 N	10			84

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	197	2	33 9 N	30			51
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33 9 N	30			81
*07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	136	2	11 9 N	10			91

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			-0-
*03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
 DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3	N	-0-			37
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			37
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			37
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			37
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3	N	-0-			37
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-			37

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE													
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043													
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728													
02		140 #	73	-0-	-67	-0-	73	3		N	-0-		25
03		124 #	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	N	1	26
04		120 #	113	-0-	-7	-0-	112	3	1	9	N	1	27
05		153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	N	1	28
06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	28
07		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-	28

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784													
02		84 #	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-	84
03		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-	84
04		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-	84
05		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-	84
06		90 #	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-	84
07		93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-	84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230													
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772													
02		280 #	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-	135
03		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	135
04		300 #	283	-0-	-17	-0-	281	2	2	9	N	2	137
05		310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-	137
06		300 #	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-	137
07		310 #	234	-0-	-76	-0-	232	2	2	9	N	2	139

DAHAB ENERGY INC. 197200													
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766													
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	2	184
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	186
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	190
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	191
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	192
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	192

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776													
02		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	146
03		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	146
04		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	146
05		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	146
*06		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	146
07		186 # NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	146

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.//		197200									
SUTHERLAND UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188247	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5759 - 5818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-			73
03	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-			73
04	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-			73
05	992 #	937	-0-	-55	-0-	937 2			N	-0-			73
06	960 #	834	-0-	-126	-0-	834 2			N	-0-			73
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			73

EAGLE OIL & GAS CO.				238634									
TIPTON, LEOTA		WELL #:		1	RRCID ->	074373	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	N/A	
02	728 #	667	-0-	-61	-0-	666 2	1 9		N	1			93
03	775 #	716	-0-	-59	-0-	715 2	1 9		N	1			94
04	750 #	418	-0-	-332	-0-	410 2	8 9		N	7			101
05	744 #	409	-0-	-335	-0-	405 2	4 9		N	4			105
06	720 #	260	-0-	-460	-0-	243 2	17 9		N	15			120
07	744 #	216	-0-	-528	-0-	206 2	10 9		N	9			129

GENERAL OPERATING COMPANY				300160									
MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066488	COMPL. DATE	04/15/1976	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	100856	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5812 - 5826
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	1			149
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			151
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			152
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			153
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			154

GEORGETOWN OPERATING COMPANY				301276									
PIGG, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	104670	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5749 - 5889	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2008													

L A PRODUCTIONS				479881									
WATSON, CARL H.		WELL #:		1	RRCID ->	206698	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	5839	PERF.	5540 - 5556	
02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-			-0-
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			-0-
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-			-0-
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-			-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-			-0-
*07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: WISE			
LAMBERT, WAYLAND V				484277								
COX ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	217595	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5630 - 5640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		280 #	183	-0-	-97	-0-	183 3	N	-0-			150
03		310 #	153	-0-	-157	-0-	153 3	N	-0-			150
04		300 #	238	-0-	-62	-0-	238 3	N	-0-			150
05		310 #	258	-0-	-52	-0-	258 3	N	-0-			150
06		300 #	253	-0-	-47	-0-	253 3	N	-0-			150
07		248 #	246	-0-	-2	-0-	246 3	N	-0-			150

MCCCOMMONS OIL COMPANY				541740								
ROGERS, M. S. "A"				WELL #:		1	RRCID ->	060755	COMPL. DATE	11/23/1974	TOTAL DEPTH	6950 PERF. N/A
02		392 #	356	-0-	-36	-0-	356 2	N	-0-			28
03		434 #	410	-0-	-24	-0-	410 2	N	-0-			28
04		420 #	386	-0-	-34	-0-	386 2	N	-0-			28
05		434 #	408	-0-	-26	-0-	408 2	N	-0-			28
*06		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			28
*07		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION				544550								
JONES UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	163425	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	5857 PERF. 5672 - 5682
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	77	77	1	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
GRAHAM-RICHEY UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	075353	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	6030 PERF. N/A
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2004												

RUBIS OIL, INC.				732600								
ALEXANDER				WELL #:		1	RRCID ->	066205	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	5870 PERF. N/A
02		392 #	331	-0-	-61	-0-	331 3	N	-0-			30
03		434 #	359	-0-	-75	-0-	359 3	N	-0-			30
04		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			30
05		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-			30
06		360 #	349	-0-	-11	-0-	349 3	N	-0-			30
07		434 #	375	-0-	-59	-0-	375 3	N	-0-			30

SMITH, W. H.				WELL #:		1	RRCID ->	066316	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	5825 PERF. N/A
02		56 #	26	-0-	-30	-0-	26 3	N	-0-			21
03		62 #	24	-0-	-38	-0-	24 3	N	-0-			21
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			21
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	47 3	N	4	4		25
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			25
07		93 #	24	-0-	-69	-0-	24 3	N	-0-			25

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.// 69175 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
RUBIS OIL, INC.		//CONT.// 732600										
MCKAY, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 104673		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5714 - 5832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	728 #	338	-0-	-390	-0-	327 3	11 9	N	10			56
03	744 #	374	-0-	-370	-0-	372 3	2 9	N	2			58
04	660 #	655	-0-	-5	-0-	655 3		N	-0-			58
05	902 R	902	-0-	-0-	-0-	893 3	9 9	N	8			66
06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	786 3	3 9	N	3			69
*07	794 R	794	-0-	-0-	-0-	786 3	8 9	N	7			76

RODDEN		WELL #: 1		RRCID -> 104674		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5783 - 5826		
02	196 #	24	-0-	-172	-0-	24 3		N	-0-			61
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			61
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			61
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	N	2			63
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			63
*07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			63

JEWELL, STELLA A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 168227		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 5821 - 5827		
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-

YOUNGER, P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 224910		COMPL. DATE 04/08/1974		TOTAL DEPTH 5913		PERF. 5731 - 5814		
02	224 #	126	-0-	-98	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03	217 #	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-			-0-
04	210 #	155	-0-	-55	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-			-0-

YOUNGER, M. P.		WELL #: 1		RRCID -> 224912		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5791 - 5796		
02	644 #	275	-0-	-369	-0-	273 3	2 9	N	2			76
03	682 #	621	-0-	-61	-0-	619 3	2 9	N	2	66 1		12
04	716 R	716	-0-	-0-	-0-	704 3	12 9	N	11			23
05	729 R	729	-0-	-0-	-0-	721 3	8 9	N	7			30
06	710 R	710	-0-	-0-	-0-	700 3	10 9	N	9			39
07	744 #	724	-0-	-20	-0-	717 3	7 9	N	6			45

CABLE		WELL #: 1		RRCID -> 240592		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A		
02	415 R	415	-0-	-0-	-0-	411 3	4 9	N	4			39
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	459 3	3 9	N	3			42
04	420 #	415	-0-	-5	-0-	413 3	2 9	N	2			44
05	465 #	427	-0-	-38	-0-	427 3		N	-0-			44
06	450 #	416	-0-	-34	-0-	413 3	3 9	N	3			47
07	465 #	415	-0-	-50	-0-	413 3	2 9	N	2			49

PARK SPRINGS (CONGL.)		//CONT.//		69175 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WISE					
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC				781909									
HANKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170826	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6062 - 6072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12													

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: WISE					
CARROL, W. J.				WELL #:	1	RRCID ->	072265	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	6193	PERF.	5884 - 5888
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2	167
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-	167
04	360	#	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-	167
05	372	#	332	-0-	-40	-0-	331	3	1	9	N	1	168
06	360	#	316	-0-	-44	-0-	315	3	1	9	N	1	169
07	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-	169

WINFIELD OPERATING COMPANY				931940				CNTY: WISE					
WADSWORTH				WELL #:	1	RRCID ->	082698	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	5852 - 5858
02	532	#	294	-0-	-238	-0-	294	3			N	-0-	90
03	589	#	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-	90
04	540	#	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-	90
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-	90
06	435	R	435	-0-	-0-	-0-	422	3	13	9	N	12	102
*07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-	102

PARK SPRINGS (MISS.)				69175 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
ANTLE OPERATING, INC.				026646									
BUCKNER UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	149608	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6564 - 6655
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	47
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	883	2	20	9	N	18	65
04	1110	N	786	-0-	-324	-0-	778	2	8	9	N	7	72
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	188	2			N	-0-	72
06	870	N	197	-0-	-673	-0-	197	2			N	-0-	72
07	806	N	413	-0-	-393	-0-	407	2	6	9	N	5	77

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.)				69179 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
STALLINGS				WELL #:	1	RRCID ->	200787	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5706 - 5736
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14													

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: WISE					
MCDONALD, J. T., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	246672	COMPL. DATE	11/17/1959	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	5680 - 5782
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-	42
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	42
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	42
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	42
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	42
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	42

OIL AND GAS DIVISION

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1205	-0-	-251	-0-	1205 2			N	-0-			111
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			N	-0-			111
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2			N	-0-			111
05	1333 N	1158	-0-	-175	-0-	1156 2	2 9		N	2			113
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622 2	4 9		N	4			117
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			117

GO OIL CORP. 311420
 LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101

MYERS, A. J. 597440
 DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			118
03	14B DENY	36	-0-	36	36	25 3	11 9		N	10			128
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36				N	10			138
05	14B DENY	52	-0-	52	88	50 3	2 9		N	2			140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
 MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

02	DLQ G-10	92	-0-	92	395	92 2			Y	-0-			102
03	DLQ G-10	259	-0-	259	654	259 2			Y	-0-			102
04	857 N	203	-0-	-654	-0-	203 2			Y	-0-			102
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			Y	-0-			102
06	240 N	7	-0-	-233	-0-	7 2			Y	-0-			102
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2			Y	-0-			102

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER)		//CONT.//		69961 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK				
PERRY OPERATING INC.		//CONT.//		656847								
MARLEY		WELL #:		8505	RRCID ->	117780	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	197	46 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	129	-0-	129	326	129 2	Y	-0-			-0-
04		427 N	101	-0-	-326	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	Y	-0-			-0-

PURSLEY, JOHN				683191	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
THOMPSON				1								
		WELL #:		1	RRCID ->	220124	COMPL. DATE	06/24/1986	TOTAL DEPTH	5669	PERF. 4739 -	4746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		5 N	3	-0-	-2	-0-	2 1	1 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.)				69964 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
PERRY OPERATING INC.				656847								
MARLEY-FRANSSSEN		WELL #:		8505A	RRCID ->	140826	COMPL. DATE	12/24/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 -	4754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	197	46 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	129	-0-	129	326	129 2	Y	-0-			-0-
04		428 N	102	-0-	-326	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	Y	-0-			-0-

PEEK (CADD0 LIME)				70205 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK				
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942								
HANNA HEIRS "C"		WELL #:		1	RRCID ->	196835	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4558 -	4583
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-

PEEK (MARBLE FALLS)				70205 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACK				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
BLOODWORTH, F.C.		WELL #:		2	RRCID ->	114605	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4518 -	4528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		588 #	146	-0-	-442	-0-	134 1	12 2	N	-0-		145
03		527 #	140	-0-	-387	-0-	129 1	11 2	N	-0-		145
04		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		145
05		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		145
06		150 #	87	-0-	-63	-0-	80 1	7 2	N	-0-		145
07		155 #	72	-0-	-83	-0-	6 1	64 2	N	2		147
							2 9					

PERRIN (MARBLE FALLS) PATTON EXPLORATION, INC. WOODS		70640 300 643730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
WELL #:		1		RRCID -> 095762		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 N	60	-0-	-304	-0-	60	2		N	-0-					59
03	341 N	81	-0-	-260	-0-	18	1	63	2	N	-0-				59
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	110	1	474	2	N	-0-				59
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-				59
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	N	-0-				59
07	589 N	192	-0-	-397	-0-	54	1	138	2	N	-0-				59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) JANLO OPERATING H-B		70641 050 429835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
WELL #:		1		RRCID -> 245359		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP THACKER		70641 111 033523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK							
WELL #:		1		RRCID -> 076633		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE HENDERSON		194204		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
WELL #:		3		RRCID -> 202816		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868							
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-					-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-					-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. MOORE		271640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
WELL #:		1		RRCID -> 259791		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798							
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-					-0-
03	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		N	-0-					-0-
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-					-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-					-0-
06	2700 N	2668	-0-	-32	-0-	2668	2		N	-0-					-0-
07	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC COX, G. R. "A"		310223		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK							
WELL #:		1		RRCID -> 040745		COMPL. DATE 12/10/1966		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884							
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-					47
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					47
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					47
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					47
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-					47
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-					47

PERRIN, EAST (CADD CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-				-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-				-0-
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				-0-

PERRIN, EAST (CADD CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 MUNSON, DAVID M. INC. 593201
 WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2				63
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2				65
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	N	3				68
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1				69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3023	3023	-0-	-0-	-0-	3001	2	22	9	N	20				156
03	3224	2880	-0-	-344	-0-	2862	2	18	9	N	16				172
04	3120	2447	-0-	-673	-0-	2435	2	12	9	N	11				183
05	3485	3485	-0-	-0-	-0-	3453	2	32	9	N	29				212
06	3574	3574	-0-	-0-	-0-	3552	2	22	9	N	20				232
*07	3498	3498	-0-	-0-	-0-	3494	2	4	9	N	4	156	1		80

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	588 N	297	-0-	-291	-0-	297	2			N	-0-				-0-
03	620 N	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-				-0-
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-

FLARE OIL INC. 271640
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-				5
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				5
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-				5
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				5
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				5
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				5

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 M-B OPERATING CO., INC. 517790
 YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

02	588 N	490	-0-	-98	-0-	203	1	285	2	Y	2					4
						2	9									
03	682 N	53	-0-	-629	-0-	30	1	21	2	Y	2					6
						2	9									
04	330 N	6	-0-	-324	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					6
05	527 N	39	-0-	-488	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					6
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	24	1	21	2	Y	2					8
						2	9									
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	150	1	208	2	Y	1					9
						1	9									

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 WISE EXPLORATION 932980
 YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 4632

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-			81
03	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	3			N	-0-			81
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
 CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-			-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	240	1	2043	2	N	2			30
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	230	1	2945	2	N	1			31
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	290	1	3457	2	N	3			34
05	2511 X	997	-0-	-1514	-0-	210	1	787	2	N	-0-			34
06	2430 X	2133	-0-	-297	-0-	220	1	1913	2	N	-0-			34
07	2511 X	1623	-0-	-888	-0-	270	1	1353	2	N	-0-			34

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2	N	-0-		10
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		10
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	14	1	N	-0-		10
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		10
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	8	1	N	-0-		10
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	9	1	N	-0-		10

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

02	728 N	713	-0-	-15	-0-	709	3	N	4	9	130
03	837 N	704	-0-	-133	-0-	693	3	N	11	9	140
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N			140
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	N	1	9	141
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N			141
07	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	3	N			141

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
 BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

02	392 N	253	-0-	-139	-0-	253	2	N	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

02	196 N	191	-0-	-5	-0-	190	2	N	1	9	121
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	N	1	9	122
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	N	2	9	124
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	N	1	9	125
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	N	1	9	126
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	240	2	N	1	9	127

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 D L OPERATING 196262
 CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEMONS (4250) PURSLEY, JOHN GULF-SIMPSON		71954 800 683191		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK		
WELL #:		1		RRCID -> 134346		COMPL. DATE 01/21/1972			TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	21 1	32 2	N	-0-	194	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	37 1	76 2	N	-0-	194	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	20 1	35 2	N	-0-	194	
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	14 1	22 2	N	-0-	194	
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	20 1	30 2	N	-0-	194	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	194	

POOL (VIOLA LIME) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. POOL "B"		72286 500 216378		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DENTON		
WELL #:		1		RRCID -> 036303		COMPL. DATE 04/15/1965			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PORTER (MISS.) PURSLEY, JOHN COOPER, FLORA B. ET AL		72453 500 683191		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK		
WELL #:		1		RRCID -> 224119		COMPL. DATE 04/06/1984			TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420		
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	4 1	408 2	N	-0-	36	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	4 1	414 2	N	-0-	36	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	3 1	406 2	N	-0-	36	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	4 1	522 2	N	-0-	36	
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	3 1	456 2	N	-0-	36	
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	36	

POST OAK (CONGLOMERATE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. RATER, DON		72585 250 216378		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACK		
WELL #:		1		RRCID -> 048864		COMPL. DATE 07/14/1970			TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436		
02	1536 R	1536	-0-	-0-	-0-	65 1	1453 3	Y	16	43	
03	1689 R	1689	-0-	-0-	-0-	18 9	1585 3	Y	30	73	
04	1830 #	1392	-0-	-438	-0-	33 9	1330 3	Y	2	75	
05	1891 #	1329	-0-	-562	-0-	60 1	1273 3	Y	12	87	
06	1830 #	1224	-0-	-606	-0-	2 9	1170 3	Y	14	101	
07	1333 #	300	-0-	-1033	-0-	43 1	275 3	Y	14	115	
						13 9					
						39 1					
						15 9					
						10 1					
						15 9					

BLOODWORTH-CAMPSEY		WELL #:		1		RRCID -> 093809		COMPL. DATE 04/27/1981			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772		
02	1680 #	1474	-0-	-206	-0-	168 1	1241 3	N	59	173 1	144		
03	1860 #	1576	-0-	-284	-0-	65 9	1318 3	N	68		212		
04	1620 #	1576	-0-	-44	-0-	183 1	1311 3	N	77	175 1	114		
05	1643 #	1520	-0-	-123	-0-	75 9	1252 3	N	79		193		
06	1590 #	610	-0-	-980	-0-	85 9	466 3	N	7		200		
07	1643 #	353	-0-	-1290	-0-	181 1	211 3	N	10		210		
						87 9							
						136 1							
						8 9							
						131 1							
						11 9							

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	169	1	1281	3	Y	85			200
						94	9							
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	187	1	1416	3	Y	34			234
						37	9							
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	182	1	1385	3	Y	34	176	1	92
						37	9							
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	194	1	1537	3	Y	20			112
						22	9							
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	185	1	1455	3	Y	33			145
						36	9							
*07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	190	1	1479	3	Y	23			168
						25	9							

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
 LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

02	3509	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-			133
03	3815	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-			133
04	3658	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			133
05	3824	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			133
06	3677	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			133
*07	3896	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-			133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
 LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	9			204
03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	161	2	11	9	N	10			214
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			222
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			232
*06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	202	2	9	9	N	8			240
07	186 #	156	-0-	-30	-0-	147	2	9	9	N	8			248

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.)														
ATOKA OPERATING, INC.														
HUDGINS														
72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON														
036606														
WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	336 #	164	-0-	-172	-0-	164	2			N	-0-			20
03	279 #	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-			20
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-			20
05	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-			20
06	180 #	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-			20
07	186 #	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-			20

PRESTON (DAVIS, UPPER)														
ATOKA OPERATING, INC.														
HUDGINS, JOHN														
73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON														
036606														
WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972														

02	1344 N	1246	-0-	-98	-0-	1246	2			N	-0-			62
03	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-			62
04	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-			62
05	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-			62
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			62
*07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			62

HUDGINS, JOHN														
WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972														

02	1708 N	1586	-0-	-122	-0-	1586	2			N	-0-			86
03	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			N	-0-			86
04	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1596	2			N	-0-			86
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-			86
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			86
*07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			86

PRUITT (VIOLA LIME)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
SCHWARZ, DIETER														
73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE														
216378														
WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320														

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A"														
WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160														

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURSLEY (CADDO LIME)														
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.														
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C														
73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK														
035430														
WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105														

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

R.F.W. (4300 CONGL.)		74012 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WISE		
MKS NATURAL GAS COMPANY		518491								
JONES		WELL #: 1 A		RRCID -> 093900		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	14
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	14
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	14
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-	14
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	14
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	14

R. J. STONE (STRAWN)		74042 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
BOWLING		WELL #: 1		RRCID -> 106637		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597		
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3	N	-0-	-0-
*07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-

RALEY (4120 CONGL.)		74288 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C.		857738								
RALEY, S. W.		WELL #: 5		RRCID -> 218052		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534		
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	278	2	1 9 N	1	33
03	341 N	257	-0-	-84	-0-	256	2	1 9 N	1	34
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	262	2	1 9 N	1	35
05	310 N	184	-0-	-126	-0-	183	2	1 9 N	1	36
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1 9 N	1	37
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1 9 N	1	38

RALEY, S. W.		WELL #: 2		RRCID -> 232126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REEVES (MARBLE FALLS)		75553 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG		
BEREN CORPORATION		066750								
REEVES		WELL #: 4		RRCID -> 077843		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A		
02	224 N	163	-0-	-61	-0-	163	2	N	-0-	33
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	33
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	33
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	33
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	33
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	33

ITX CORPORATION		427179								
CEARLEY, DONALD		WELL #: 1		RRCID -> 081872		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500		
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	104
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	104
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	104
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-	104
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-				-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-				-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-				-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-				-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-				-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-				-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

02	532 N	517	-0-	-15	-0-	22	1	495	3	N	-0-				-0-
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	24	1	546	3	N	-0-				-0-
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	22	1	476	3	N	-0-				-0-
05	558 N	460	-0-	-98	-0-	20	1	440	3	N	-0-				-0-
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	21	1	461	3	N	-0-				-0-
*07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	N	-0-				-0-

RHOME (CADD0) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	Y	-0-				-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-				-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	Y	-0-				-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	48	1	1054	3	Y	-0-				-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	Y	-0-				-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	46	1	1023	3	Y	-0-				-0-

RHOME (CADD0) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	Y	2					25
						2	9									
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	37	1	828	3	Y	-0-					25
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	36	1	795	3	Y	-0-					25
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	37	1	805	3	Y	-0-					25
06	840 N	450	-0-	-390	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					25
07	868 N	694	-0-	-174	-0-	317	1	377	3	Y	-0-					25

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	11	1	321	3	N	-0-					-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

02	1036 N	1035	-0-	-1	-0-	44	1	991	3	N	-0-					-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1149	3	N	-0-					-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	3	N	-0-					-0-
*07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADD)		//CONT.//		76258 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WISE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WALKER, MABEL		WELL #:		3	RRCID ->	169446	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 4450 - 6383		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	N	-0-	-0-	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	14	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-	-0-	-0-

WALKER, MABEL		WELL #:		1	RRCID ->	183606	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	6348	PERF. 3942 - 6230		
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-	-0-	-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-	-0-	-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	021584	COMPL. DATE	09/14/1950	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3558 - 3620		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RICE (CONGL.)		WELL #:		76355 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG					
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC		WELL #:		291942	RRCID ->	260648	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4112 - 4120		
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-	-0-	-0-
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-	-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-	-0-
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-	-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-	-0-
07	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-	-0-	-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA)		WELL #:		76455 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK					
BUCK PRODUCTION CO.		WELL #:		105557	RRCID ->	089024	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 5285 - 5305		
02	DLQ G-10	143	-0-	143	369	143	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	646	277	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	201	-0-	201	847	201	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	DLQ G-10	205	-0-	205	1052	205	2			Y	-0-	-0-	-0-
06	DLQ G-10	212	-0-	212	1264	212	2			Y	-0-	-0-	-0-
*07	1536 N	272	-0-	-1264	-0-	272	2			Y	-0-	-0-	-0-

RIDER (MARBLE FALLS)		WELL #:		76590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK					
XSTAR RESOURCES LLC		WELL #:		945934	RRCID ->	265320	COMPL. DATE	08/12/2012	TOTAL DEPTH	5572	PERF. 4980 - 5278		
02	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	-0-	702
03	2751 R	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-	-0-	702
04	3236 R	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-	-0-	702
05	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-	-0-	702
06	2670 #	1668	-0-	-1002	-0-	1668	2			N	-0-	-0-	702
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	702

RIDER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		76590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACK				
XSTAR RESOURCES LLC		//CONT.//		945934							
LEACH		WELL #: R 2		RRCID -> 273281	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 4935	- 5364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	25410	NO RPT	-0-	-25410	-0-			N	NO RPT		-0-
04	25410	NO RPT	-0-	-25410	-0-			N	NO RPT		-0-
05	26257	NO RPT	-0-	-26257	-0-			N	NO RPT		-0-
06	25410	NO RPT	-0-	-25410	-0-			N	NO RPT		-0-
07	26257	NO RPT	-0-	-26257	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRGIL MAXWELL		WELL #: N 1		RRCID -> 273282	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANK		WELL #: N 1		RRCID -> 273283	COMPL. DATE 10/06/2012	TOTAL DEPTH 5410	PERF. 4843	- 5336			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	15540	NO RPT	-0-	-15540	-0-			N	NO RPT		-0-
04	15540	NO RPT	-0-	-15540	-0-			N	NO RPT		-0-
05	16058	NO RPT	-0-	-16058	-0-			N	NO RPT		-0-
06	15540	NO RPT	-0-	-15540	-0-			N	NO RPT		-0-
07	16058	NO RPT	-0-	-16058	-0-			N	NO RPT		-0-

LEACH		WELL #: R 3		RRCID -> 273284	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4954	- 5350			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	15150	NO RPT	-0-	-15150	-0-			N	NO RPT		-0-
04	15150	NO RPT	-0-	-15150	-0-			N	NO RPT		-0-
05	15655	NO RPT	-0-	-15655	-0-			N	NO RPT		-0-
06	15150	NO RPT	-0-	-15150	-0-			N	NO RPT		-0-
07	15655	NO RPT	-0-	-15655	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGGS (CONGLOMERATE)		76684 400		ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK					
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287									
GUNTER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 079194	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 5578	PERF. N/A				
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		25
03	496 #	270	-0-	-226	-0-	270 2		N	-0-		25
04	480 #	211	-0-	-269	-0-	211 2		N	-0-		25
05	558 #	345	-0-	-213	-0-	344 2	1 9	N	1		26
06	540 #	435	-0-	-105	-0-	427 2	8 9	N	7		33
07	465 #	274	-0-	-191	-0-	268 2	6 9	N	5		38

PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852		ASSOCIATED	021588	COMPL. DATE 07/01/1952	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5108	- 5120		
RIGGS, J. C.		WELL #: 2									
02	DLQ G-10	306	-0-	306	587	306 3		Y	-0-		109
03	867 R	280	-0-	-587	-0-	280 3		Y	-0-		109
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	267 3	80 9	Y	73	73 1	109
05	341 #	275	-0-	-66	-0-	275 3		Y	-0-		109
06	330 #	301	-0-	-29	-0-	301 3		Y	-0-		109
07	372 #	302	-0-	-70	-0-	302 3		Y	-0-		109

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 7684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
 NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

02	DLQ G-10	3164	-0-	3164	6177	3164	3		N	-0-			37
03	9189 R	3012	-0-	-6177	-0-	3012	3		N	-0-			37
04	3074 R	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3		N	-0-			37
05	3100 #	3007	-0-	-93	-0-	3007	3		N	-0-			37
06	3000 #	2859	-0-	-141	-0-	2859	3		N	-0-			37
07	3100 #	2840	-0-	-260	-0-	2840	3		N	-0-			37

RIGGS, J. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150166 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5416 - 5419

02	196 #	159	-0-	-37	-0-	159	3		N	-0-	191	1	-0-
*03	65 #	47	-0-	-18	-0-	47	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2014 - P&A 03/14/14

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

02	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			225
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			225
04	721 R	721	-0-	-0-	-0-	568	3	153 9	N	139	139	1	225
05	651 #	360	-0-	-291	-0-	360	3		N	-0-			225
06	630 #	344	-0-	-286	-0-	344	3		N	-0-			225
07	744 #	336	-0-	-408	-0-	336	3		N	-0-			225

RISCH MYERS, A. J. LEWIS 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 597440
 WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RISCH, EAST (CADD CONGL.) BRIAR ENERGY CORPORATION GREGORY 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 090877
 WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

02	392 #	254	-0-	-138	-0-	253	3	1 9	N	1			89
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	418	3	22 9	N	20			109
04	409 R	409	-0-	-0-	-0-	400	3	9 9	N	8	98	1	19
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			19
06	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			19
07	434 #	313	-0-	-121	-0-	313	3		N	-0-			19

RISCH, EAST (CADDO CONGL.)		//CONT.//		76871 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: WISE			
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043								
BROOKS				WELL #: 1	RRCID -> 104440	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	4265 - 4290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	21		
03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	21		
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-	21		
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	21		
06	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	21		
*07	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-	21		

RISCH, EAST (STRAWN 3100)				76871 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WISE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
STEWART, MARY. F.				WELL #: 3	RRCID -> 176894	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	2951 - 3236	
02	224 N	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	3	Y	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	Y	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	7	1	175	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-	-0-

WOMACK, T. W. UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 179601	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3014 - 3294	
02	644 N	542	-0-	-102	-0-	131	1	405	3	Y	5	35
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	152	1	634	3	Y	3	38
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	143	1	523	3	Y	5	43
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	617	3	Y	6	49
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	146	1	563	3	Y	6	55
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	149	1	557	3	Y	7	62

LITTLE, J. A.				WELL #: 3	RRCID -> 186558	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	5908	PERF.	3009 - 3034	
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	85	1	31	3	N	-0-	-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	95	1	54	3	N	-0-	-0-
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	3	N	-0-	-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	189	1	2100	3	N	-0-	-0-
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	195	1	2328	3	N	-0-	-0-
*07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	3	N	-0-	-0-

LAKOTA ENERGY, LTD.				483657	RRCID -> 163644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	2964 - 2971	
STEWART				WELL #: 2								
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-	7
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	7
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2	9
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-	9
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-	9
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-	9

STEWART				WELL #: 4	RRCID -> 192673	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	3080 - 3115	
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-	17
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	441	3	12	9	N	11	28
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	371	3	8	9	N	7	35
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	458	3	6	9	N	5	40
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3	43
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	43

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
 SABRE OPERATING, INC. 742261
 STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					16
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					16
04	540 N	295	-0-	-245	-0-	291	2	4	9	N	4					20
05	682 N	321	-0-	-361	-0-	318	2	3	9	N	3					23
06	540 N	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					23
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

02	364 #	103	-0-	-261	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	403 #	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	403 #	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	240 #	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	527 #	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

*09	2731 R	2731	-0-	-0-	-0-	204	1	2502	3	Y	23	119	1			32
						25	9									
*10	1953 #	335	-0-	-1618	-0-	7	1	328	3	Y	-0-					32
*11	3371 R	3371	-0-	-0-	-0-	230	1	3141	3	Y	-0-	10	1			22
12	3286 #	3066	-0-	-220	-0-	213	1	2840	3	Y	12	12	1			22
						13	9									
01	3503 #	3373	-0-	-130	-0-	230	1	3081	3	Y	56	3	1			75
						62	9									
02	3164 #	2392	-0-	-772	-0-	181	1	2183	3	Y	25					100
						28	9									
03	3654 R	3654	-0-	-0-	-0-	244	1	3380	3	Y	27					127
						30	9									
04	3390 #	3042	-0-	-348	-0-	218	1	2824	3	Y	-0-	127	1			-0-
05	3379 #	3277	-0-	-102	-0-	231	1	3029	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
06	2851 R	2851	-0-	-0-	-0-	208	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*07	3217 R	3217	-0-	-0-	-0-	226	1	2991	3	Y	-0-					-0-

OXXN 630579
 WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

02	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	939	3			N	-0-					158
03	1147 N	980	-0-	-167	-0-	978	3	2	9	N	2					160
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	951	3	15	9	N	14	158	1			16
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	3	13	9	N	12					28
*06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	949	3	15	9	N	14					42
*07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	936	3	19	9	N	17					59

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE)		77120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DENTON		
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC.		068287								
COLE, BOB		WELL #: 1B		RRCID -> 190052		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 196428		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880		
02	784 N	635	-0-	-149	-0-	635 2			N	-0-
03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518 2			N	-0-
04	570 N	339	-0-	-231	-0-	339 2			N	-0-
05	713 N	287	-0-	-426	-0-	287 2			N	-0-
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	344 2			N	-0-
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 2			N	-0-
GILBERT		WELL #: 1A		RRCID -> 237868		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 3828		
02	784 N	635	-0-	-149	-0-	635 2			N	-0-
03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518 2			N	-0-
04	570 N	339	-0-	-231	-0-	339 2			N	-0-
05	713 N	287	-0-	-426	-0-	287 2			N	-0-
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	344 2			N	-0-
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	258 2			N	-0-
RONEY (CONGLOMERATE)		78095 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
RONEY, VERA		WELL #: 4L		RRCID -> 138567		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
ROPAR (CONGL)		78154 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
PURSLEY, JOHN		683191								
PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 199510		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.)		78541 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK		
PURSLEY, JOHN		683191								
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 120849		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026		
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2		N	-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	5 1	626 2		N	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	4 1	553 2		N	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	3 1	462 2		N	-0-
06	600 N	327	-0-	-273	-0-	2 1	325 2		N	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT

ROY (CONGLOMERATE)		78753 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
CHERRYHOMES, ROY "F"		WELL #:	20	RRCID ->	173587	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	5856	PERF. 5550 - 5560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROYE (MISS.)		78815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC.		232290									
THOMAS-WATSON		WELL #:	1	RRCID ->	224114	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4320 - 4330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	361	-0-	-171	-0-	360	2	1 9	N	1	20
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1 9	N	1	21
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6 9	N	5	26
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3 9	N	3	29
06	660 N	377	-0-	-283	-0-	377	2		N	-0-	29
*07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-	29

RUSMAG		78972 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763									
SHAWVER, A. W.		WELL #:	1	RRCID ->	108841	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4832 - 4841	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2		N	-0-	117
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-	117
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-	117
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-	117
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-	117
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-	117

RUSMAG (BLAINNEY SAND)		78972 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763									
SLUSHER "E"		WELL #:	3	RRCID ->	129775	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5434 - 5444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		N	-0-	16
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-	16
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	16
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-	16
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	16
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2		N	-0-	16

RUSMAG (CMM SAND)		78972 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763									
ELLIS		WELL #:	4	RRCID ->	131168	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	5395	PERF. 5320 - 5336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

TDC ENGINEERING, INC.		840400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
ROPER		141763									
		WELL #:	1	RRCID ->	147539	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	5696	PERF. 5322 - 5330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2		N	-0-	44
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	44
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	44
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-	44
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-	44
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	44

RUSMAG (GC SAND)		78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK								
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763														
SLUSHER		WELL #: 3 L		RRCID -> 125937		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5144 - 5156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY		WELL #: 6A		RRCID -> 127508		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150								
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					33
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					33
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					33
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					33
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					33
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					33

ABERNATHIE		WELL #: 4		RRCID -> 129432		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132								
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130092		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA		WELL #: 1		RRCID -> 130093		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273								
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					13
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					13
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					13
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					13
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					13
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					13

MILLER, W. Q.		WELL #: 1		RRCID -> 130680		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE		WELL #: 5		RRCID -> 132394		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290								
02	DLQ G-10	164	-0-	164	394	164	2			N	-0-					11
03	585 N	191	-0-	-394	-0-	191	2			N	-0-					11
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					11
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					11
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					11
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
 JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	2	N	-0-	96			
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-	96			
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	96			
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-	96			
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-	96			
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-	96			

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

02	560 N	461	-0-	-99	-0-	461	2	N	-0-	-0-
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2	N	-0-	-0-
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	431	2	N	-0-	-0-
05	496 N	373	-0-	-123	-0-	373	2	N	-0-	-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2	N	-0-	-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	111

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	2	N	-0-	1
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	1
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2	N	-0-	1
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	1
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	1

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	30
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	30
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	30
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	30
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-	30
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-	30

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	33

RUSMAG (GC SAND)		//CONT.// 78972 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		//CONT.// 141763									
JACKSON HEIRS "A"		WELL #: R 7		RRCID -> 165313		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
DELYNN				WELL #: R 1		RRCID -> 168439		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
RUSMAG (EAST GC OIL SAND)		78972 576		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763									
SLUSHER "H"		WELL #: 7		RRCID -> 142032		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258			
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2	N	-0-		17
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-		17
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		17
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-		17
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		17
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		17
ROPER				WELL #: 6		RRCID -> 148559		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278	
02	280 N	204	-0-	-76	-0-	204	2	N	-0-		12
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		12
04	300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2	N	-0-		12
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-		12
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2	N	-0-		12
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		12
RUSMAG (KEN SAND)		78972 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
CENTURY PETROLEUM, INC.		141763									
JACKSON HEIRS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203073		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813			
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		60
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2	N	-0-		60
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2	N	-0-		60
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-		60
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-		60
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-		60
RUSMAG (MISSISSIPPIAN)		78972 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
XTO ENERGY INC.		945936									
MURPHY, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 130916		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 5928			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

RUSMAG (SMITH SAND) CENTURY PETROLEUM, INC. FORE		78972 800 141763		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RUSMAG (SMITH SAND) CENTURY PETROLEUM, INC. FORE		78972 800 141763		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #: 4		RRCID -> 217098		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 4870 - 4880		
02	DLQ G-10	149	-0-	149	386	149	2	N	-0-			24
03	547 N	161	-0-	-386	-0-	161	2	N	-0-			24
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			24
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			24
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			24
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			24

SLUSHER "C"		78974 333 311420		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #: 4T		RRCID -> 245702		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4918 - 4945		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) GO OIL CORP. YATES		78974 333 311420		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #: 1 T		RRCID -> 047374		COMPL. DATE 01/04/1963		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4940 - 4946		
02	DLQ G-10	48	-0-	48	104	48	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	42	-0-	42	146	42	2	Y	-0-			-0-
04	196 N	50	-0-	-146	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WISE EXPLORATION SIMS		932980		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #: 1		RRCID -> 133337		COMPL. DATE 11/18/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4872 - 4881		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) PURSLEY, JOHN BOYD ET AL		78980 500 683191		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #: 1		RRCID -> 099788		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5084 - 5092		
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			153
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			153
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			153
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			153
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			153
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			153

WELCH		78972 800 141763		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
		WELL #: 2		RRCID -> 100426		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4833 - 4859		
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2	N	-0-			8
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			8
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			8
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			8
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			8
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

02	2240	1562	-0-	-678	-0-	1562 2		N	-0-			73
03	1829 #	1821	-0-	-8	-0-	1813 2	8 9	N	7			80
04	1920 #	1708	-0-	-212	-0-	1708 2		N	-0-			80
05	1984 #	1811	-0-	-173	-0-	1782 2	29 9	N	26			106
06	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1708 2	7 9	N	6			112
*07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1817 2	141 9	N	128	178 1		62

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

02	364 N	350	-0-	-14	-0-	293 2	57 9	N	52			209
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	559 2	55 9	N	50			259
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	527 2	14 9	N	13	172 1		100
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	367 2	83 9	N	75			175
06	600 N	422	-0-	-178	-0-	366 2	56 9	N	51			226
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	619 2	40 9	N	36	174 1		88

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
 HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300)		//CONT.//		78980 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
MYERS, A. J.				597440								
PEEL				WELL #: 3	RRCID -> 176609	COMPL. DATE 03/08/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4790	- 5310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	224 N	100	-0-	-124	-0-	100	2	N	-0-			90
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-			90
04	360 N	237	-0-	-123	-0-	237	2	N	-0-			90
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			90
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			90
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			90

PEEL				WELL #: 4	RRCID -> 178070	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 4920	- 5164			
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-			17
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			17
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			17
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			17

HOOTEN				WELL #: 1	RRCID -> 179814	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 5200	- 5306			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002												

WIMBERLY				WELL #: 1	RRCID -> 182199	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 5580	PERF. 4956	- 4966			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004												

BEITEL				WELL #: 1	RRCID -> 186300	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5016	- 5026			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIMBERLY				WELL #: 3	RRCID -> 190340	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5300	- 5320			
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	700	2	43 9	N	39		69
03	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	2		N	-0-		69
04	810 N	600	-0-	-210	-0-	600	2		N	-0-		69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		69
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT		69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 MYERS, A. J. //CONT.// 597440
 WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N		70	-0-	-70	-0-	61	2	9	9	N	8	41	
03	124 N		70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-	41	
04	113 N		113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	41	
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41	
06	60 N	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT	41	
07	124 N	NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT	41	

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

02	144 N		144	-0-	-0-	-0-	100	2	44	9	N	40	55
03	150 N		150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	55
04	87 N		87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	55
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
06	150 N	NO RPT		-0-	-150	-0-					N	NO RPT	55
07	93 N	NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT	55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

02	0 Z		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-	6
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-	6
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	974					N	-0-	6
05	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	974					N	NO RPT	6
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	974					N	NO RPT	6
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	974					N	NO RPT	6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

02	112 N		93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-	79
03	118 N		118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	79
04	113 N		113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	79
05	124 N		124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	79
06	120 N		119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-	79
07	124 N	NO RPT		-0-	-124	-0-					N	NO RPT	79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

02	5133		5133	-0-	-0-	-0-	598	1	4535	2	N	-0-	143
03	6033		6033	-0-	-0-	-0-	644	1	5202	2	N	170	145
04	6526		6526	-0-	-0-	-0-	187	9					
							690	1	5821	2	N	14	159
05	5568		5568	-0-	-0-	-0-	15	9					
							713	1	4727	2	N	116	104
							128	9				1	8
06	5040		4271	-0-	-769	-0-	690	1	3544	2	N	34	138
							37	9					
07	5208		4080	-0-	-1128	-0-	713	1	3255	2	N	102	70
							112	9					

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		79656 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COOKE			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
LUCAS - STATE #1				WELL #: 1		RRCID -> 264157		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 8067 - 8559	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	373 3	140 9	N	127	175 1			158
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	253 3	151 9	N	137	165 1			130
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-				130
05	558 N	52	-0-	-506	-0-	52 3		N	-0-				130
06	390 N	184	-0-	-206	-0-	121 3	63 9	N	57				187
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	932 3	411 9	N	374	351 1			210

LUCAS UNIT #2				WELL #: 1		RRCID -> 267648		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8704		PERF. 7982 - 8375	
02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-				167
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-				167
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				167
05	744 #	9	-0-	-735	-0-	9 3		N	-0-	115 1			52
06	720 #	22	-0-	-698	-0-	22 3		N	-0-				52
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-				52

LUCAS-OBN UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 267649		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7931 - 8513	
02	3761 R	3761	-0-	-0-	-0-	3594 3	167 9	N	152	184 1			128
03	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-				128
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-				128
05	4154 #	118	-0-	-4036	-0-	118 3		N	-0-				128
06	4020 #	675	-0-	-3345	-0-	299 3	376 9	N	342	180 1			290
*07	7750	8710	-0-	960	-0-	960	7722 3	988 9	N	898	1066 1		122

SAM EASTER (CADD0)				80024 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
D L OPERATING				196262									
FLO-COOP EASTER UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 218572		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 4907		PERF. 1445 - 4768	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-				-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-				-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-				-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-				-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-				-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-				-0-

SAYED (CONGLOMERATE, UP.)				81325 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
STOVAL OPERATING CO.				824339									
ALLAR-HUNT				WELL #: 2		RRCID -> 176884		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4136 - 4131	
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1897 2	31 9	N	28				181
03	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1954 2	40 9	N	36				217
04	2100 N	1815	-0-	-285	-0-	1792 2	23 9	N	21	192 1			46
05	2139 N	1835	-0-	-304	-0-	1810 2	25 9	N	23				69
06	1920 N	361	-0-	-1559	-0-	354 2	7 9	N	6				75
07	1891 N	919	-0-	-972	-0-	911 2	8 9	N	7				82

SAYED, NE. (CONGL.)				81329 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942									
ALLAR UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 194014		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4420 - 4250	
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	168 2	2 9	N	2				86
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	218 2	3 9	N	3				89
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	196 2	2 9	N	2				91
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	217 2	3 9	N	3				94
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-				94
07	217 #	213	-0-	-4	-0-	204 2	9 9	N	8	65 1			37

SCAN (CONGL)		81385 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RAY HERRING ESTATE		695237										
CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 52		RRCID -> 119097		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3982 - 3992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		700 N	110	-0-	-590	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2	N	-0-			-0-
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-			-0-
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2	N	-0-			-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-			-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 26		RRCID -> 119141		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4434		PERF. 4054 - 4072		
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-		N	NO RPT			-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	105	-0-	105	-0-	105 2	N	-0-			-0-
06		215 N	110	-0-	-105	-0-	110 2	N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS		WELL #: 35		RRCID -> 120683		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4142 - 4236		
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150)		81634 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140										
NESBITT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 224142		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3143 - 3202		
02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	107 2	15 9	N	14	169 1	16
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		16
04		120 #	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		16
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	32		48
06		120 #	79	-0-	-41	-0-	70 2	9 9	N	8		56
07		124 #	78	-0-	-46	-0-	77 2	1 9	N	1		57

SCIENCE (E. CONGLOMERATE)		81704 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
CARIBOU OPERATING, INC.		131827										
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 122663		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5804 - 5820		
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	658 2	23 9	N	21		70
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	772 2	22 9	N	20		90
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	723 2	15 9	N	14		104
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	668 2	11 9	N	10		114
06		780 N	558	-0-	-222	-0-	549 2	9 9	N	8		122
*07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	418 2	7 9	N	6		128

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 124392		COMPL. DATE 04/18/1987		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5768 - 5778		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE)		//CONT.//		81704 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
STAMPER OPERATING CO., INC.				812133								
STALEY				WELL #: 2	RRCID -> 125523	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 5788	PERF. 5688	- 5698			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	246	-0-	246	309	246 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	392	-0-	392	701	392 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	542	-0-	542	1243	542 2		Y	-0-		-0-
*06	1737	N	494	-0-	-1243	-0-	494 2		Y	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEWELL (CADD)				82450 111	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: YOUNG		
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
STEELE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 021608	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3730	- 3878			
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18 2		N	-0-		-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.				665870								
STEELE ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 067241	COMPL. DATE 07/01/1976	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3723	- 3782			
02	1036	N	299	-0-	-737	-0-	290 2	9 9	N	8		62
03	899	N	312	-0-	-587	-0-	298 2	14 9	N	13		75
04	870	N	559	-0-	-311	-0-	550 2	9 9	N	8		83
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	569 2	12 9	N	11		94
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	569 2	10 9	N	9		103
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	565 2	11 9	N	10		113

STEELE, MARK E.				816891								
VAUGHN "D"				WELL #: 1	RRCID -> 021606	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEWELL (MARBLE FALLS)				82450 555	ASSOCIATED			49B		CNTY: YOUNG		
BIG W OIL COMPANY				070715								
HOBS				WELL #: 1	RRCID -> 112040	COMPL. DATE 06/21/1984	TOTAL DEPTH 4078	PERF. 4050	- 4078			
02	112	#	32	-0-	-80	-0-	32 2		N	-0-		-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

SHABAY (CONGLOMERATE)				82508 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK		
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
WILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 057063	COMPL. DATE 12/02/1973	TOTAL DEPTH 4951	PERF. N/A				
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409 2		N	-0-		-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300 2		N	-0-		-0-

SHABAY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		82508 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK						
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.//		068360												
GREEN-AMOT		WELL #:		1 T	RRCID ->	072996	COMPL. DATE	06/30/1977	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

GREEN AMOT		WELL #:		2	RRCID ->	085120	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4674 - 4915				
02		1030 N	564	-0-	-466	-0-	564	2			Y	-0-				104
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-				104
04		540 N	507	-0-	-33	-0-	505	2	2	9	Y	2				106
05		620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-				106
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	Y	7				113
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	507	2	1	9	Y	1				114

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005														
JOHNSON RITCHIE		WELL #:		1	RRCID ->	099684	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	5203	PERF.	4804 - 4809				
02		532 N	486	-0-	-46	-0-	486	2			N	-0-				87
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				87
04		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				87
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				87
06		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				87
07		837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-				87

PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852														
JOHNSON, L. & W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	031055	COMPL. DATE	08/17/1963	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4725 - 4922				
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-				106
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-				106
04		2190 N	2040	-0-	-150	-0-	2040	3			N	-0-				106
05		2139 N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3			N	-0-				106
06		2010 N	1687	-0-	-323	-0-	1687	3			N	-0-				106
07		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			N	-0-				106

SHAHAN (CONGL.)		82582 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACK							
SUNRISE ENTERPRISES		829800														
CORY 3-S		WELL #:		1	RRCID ->	161889	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	5650 - 5660				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CORY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	219477	COMPL. DATE	03/16/1987	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5662 - 5671				
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

SHANAFELT (MARBLE FALLS)		82649 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 2		RRCID -> 074366		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475	

02	168 N	148	-0-	-20	-0-	148 3		N	-0-		-0-
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-		-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-		-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-		-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-		-0-

SHANAFELT "D"		82649 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 1		RRCID -> 079211		COMPL. DATE 10/19/1978		TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME)		82649 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 4		RRCID -> 115031		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411	

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHAWVER (STRAWN 2600)		82808 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
BAJA PRODUCTION		044650		WELL #: 1		RRCID -> 095731		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628	

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
MADER UNIT II		044650		WELL #: 5		RRCID -> 174315		COMPL. DATE 08/23/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884	

02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		9

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACK			
BOLEY		044650		WELL #: 4		RRCID -> 172895		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAWVER (STRAWN 2600)		//CONT.//		82808 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACK				
CUMMING COMPANY, INC. THE		//CONT.//		194204								
WIMBERLY		WELL #:		3	RRCID ->	180727	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	5499	PERF. 3714 - 3722	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIMBERLY		WELL #:		4	RRCID ->	181412	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3679 - 3686	
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN (DAVIS)				83162 153	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
DOOLAREE CORPORATION				223275								
GOBLE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	021616	COMPL. DATE	07/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7826 - 7872	
02	3248 #	2942	-0-	-306	-0-	2942 2		N	-0-			28
03	3813 #	2916	-0-	-897	-0-	2916 2		N	-0-			28
04	3690 #	2647	-0-	-1043	-0-	2647 2		N	-0-			28
05	3813 #	2855	-0-	-958	-0-	2855 2		N	-0-			28
06	3480 #	3277	-0-	-203	-0-	3277 2		N	-0-			28
*07	3272 R	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		N	-0-			28

M-B OPERATING CO., INC.				517790				CNTY: GRAYSON				
COFFMAN, A. L.		WELL #:		6UT	RRCID ->	068493	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	9285	PERF. N/A	
02	DLQ G-10	297	-0-	297	685	297 2		Y	-0-			-0-
03	1039 N	354	-0-	-685	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
*07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT		WELL #:		1 V	RRCID ->	076428	COMPL. DATE	03/24/1978	TOTAL DEPTH	11002	PERF. N/A	
02	DLQ G-10	2181	-0-	2181	4315	2181 2		Y	-0-			90
03	2300 N	2243	-0-	-57	4258	2243 2		Y	-0-			90
04	3000 N	2017	-0-	-983	3275	2017 2		Y	-0-			90
05	3100 N	2306	-0-	-794	2481	2306 2		Y	-0-			90
06	3000 N	2208	-0-	-792	1689	2208 2		Y	-0-			90
*07	3100 N	2365	-0-	-735	954	2365 2		Y	-0-			90

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: GRAYSON				
WOODSON, GLEN D. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	078869	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-			-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	5658 R	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3				N	-0-			129
03	6169 #	5922	-0-	-247	-0-	5922	3				N	-0-			129
04	5550 #	5345	-0-	-205	-0-	5345	3				N	-0-			129
05	6262 #	5242	-0-	-1020	-0-	5241	3	1	9		N	1			130
06	6060 #	6002	-0-	-58	-0-	6001	3	1	9		N	1			131
*07	6316 R	6316	-0-	-0-	-0-	6315	3	1	9		N	1			132

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

02	INC G-10	767	-0-	767	3221	767	3				Y	-0-			-0-
03	3471 R	250	-0-	-3221	-0-	250	3				Y	-0-			-0-
04	1410 #	230	-0-	-1180	-0-	230	3				Y	-0-			-0-
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
07	155 #	41	-0-	-114	-0-	41	3				Y	-0-			-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

02	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3				Y	-0-			-0-
03	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3				Y	-0-			-0-
04	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3				Y	-0-			-0-
05	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3				Y	-0-			-0-
06	2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3				Y	-0-			-0-
*07	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3				Y	-0-			-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

02	855 R	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9		Y	3	4	1	-0-
03	963 R	963	-0-	-0-	-0-	952	3	11	9		Y	10	9	1	1
04	926 R	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9		Y	4	5	1	-0-
05	996 R	996	-0-	-0-	-0-	989	3	7	9		Y	6	6	1	-0-
06	DLQ G-10	847	-0-	847	847	843	3	4	9		Y	4	4	1	-0-
07	DLQ G-10	1040	-0-	1040	1887	1036	3	4	9		Y	4	4	1	-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

02	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-			30
03	837 #	831	-0-	-6	-0-	831	2				N	-0-			30
04	840 #	818	-0-	-22	-0-	818	2				N	-0-			30
05	868 #	846	-0-	-22	-0-	846	2				N	-0-			30
06	840 #	831	-0-	-9	-0-	831	2				N	-0-			30
*07	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2				N	-0-			30

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

02	1708 #	875	-0-	-833	-0-	875	2				N	-0-			140
03	1891 #	1842	-0-	-49	-0-	1842	2				N	-0-			140
04	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2				N	-0-			140
05	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2				N	-0-			140
06	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2				N	-0-			140
07	2108 #	1878	-0-	-230	-0-	1878	2				N	-0-			140

SHERMAN (OIL CREEK)		83162 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON							
XTO ENERGY INC.		945936													
BAKER, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 177805		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 10220 - 10254					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450)		83162 431		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON							
BKM PRODUCTION		072533													
ROBERTSON, JOE		WELL #: 4		RRCID -> 187396		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12003		PERF. 9418 - 9438					
02	2632 #	2465	-0-	-167	-0-	2312	3	153	9	N	139	169	1		169
03	2914 #	2737	-0-	-177	-0-	2509	3	228	9	N	207	174	1		202
04	2730 #	2681	-0-	-49	-0-	2477	3	204	9	N	185	174	1		213
05	2816 R	2816	-0-	-0-	-0-	2599	3	217	9	N	197	193	1		217
*06	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2538	3	209	9	N	190	185	1		222
*07	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2596	3	174	9	N	158	163	1		217

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: GRAYSON							
BAKER, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 229777		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9364 - 9390					
02	2100 #	1861	-0-	-239	-0-	1825	3	36	9	Y	33	32	1		4
03	2263 #	2031	-0-	-232	-0-	1998	3	33	9	Y	30	32	1		2
04	2160 #	1908	-0-	-252	-0-	1869	3	39	9	Y	35	35	1		2
05	2201 #	2030	-0-	-171	-0-	1993	3	37	9	Y	34	34	1		2
06	DLQ G-10	1938	-0-	1938	1938	1902	3	36	9	Y	33	32	1		3
07	DLQ G-10	2020	-0-	2020	3958	1984	3	36	9	Y	33	32	1		4

SHERMAN (PENNSYLVANIAN)		83162 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON							
M-B OPERATING CO., INC.		517790													
COFFMAN, A. L.		WELL #: 6MT		RRCID -> 068494		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 9285		PERF. N/A					
02	DLQ G-10	144	-0-	144	327	144	2			Y	-0-				-0-
03	503 N	176	-0-	-327	-0-	176	2			Y	-0-				-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-				-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-				-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900)		83162 595		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON							
XTO ENERGY INC.		945936													
SHERMAN (8900 PENN) UNIT		WELL #: 6105 L		RRCID -> 073986		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8670 - 8767					
02	6020 #	5858	-0-	-162	-0-	5822	3	36	9	Y	33	33	1		4
03	7014 R	7014	-0-	-0-	-0-	6974	3	40	9	Y	36	37	1		3
04	6819 R	6819	-0-	-0-	-0-	6795	3	24	9	Y	22	24	1		1
05	7007 R	7007	-0-	-0-	-0-	6987	3	20	9	Y	18	18	1		1
06	DLQ G-10	6772	-0-	6772	6772	6762	3	10	9	Y	9	9	1		1
07	DLQ G-10	6988	-0-	6988	13760	6981	3	7	9	Y	6	6	1		1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT		WELL #: 6108 M		RRCID -> 078870		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A					
02	INC G-10	318	-0-	318	636	318	3			Y	-0-				12
03	973 R	337	-0-	-636	-0-	337	3			Y	-0-				12
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-				12
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-				12
06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-				12
*07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-				12

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3			Y	-0-	-0-
03		2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3			Y	-0-	-0-
04		2380 R	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3			Y	-0-	-0-
05		3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3			Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	2960	-0-	2960	2960	2960 3			Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10	3001	-0-	3001	5961	3001 3			Y	-0-	-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009												
02		INC G-10	117	-0-	117	336	117 3			Y	-0-	-0-
03		519 R	183	-0-	-336	-0-	183 3			Y	-0-	-0-
04		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 3			Y	-0-	-0-
05		703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 3			Y	-0-	-0-
06		1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3			Y	-0-	-0-
*07		2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3			Y	-0-	-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 3			Y	-0-	-0-
03		567 R	567	-0-	-0-	-0-	567 3			Y	-0-	-0-
04		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737 3			Y	-0-	-0-
05		491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3			Y	-0-	-0-
06		1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1510 3	2 9		Y	2	2 1
*07		3166 R	3166	-0-	-0-	-0-	3155 3	11 9		Y	10	9 1

SHERMAN 8900 PENN. UNIT WELL #: 501 RRCID -> 210210 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9184 - 9270												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - P/A 03-19-2014												

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON												
JACO, TROY INC. 429415												
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
ATOKA OPERATING, INC. 036606												
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442												
02		2800 #	2445	-0-	-355	-0-	2445 2			N	-0-	75
03		2976 #	2722	-0-	-254	-0-	2722 2			N	-0-	75
04		2760 #	2603	-0-	-157	-0-	2603 2			N	-0-	75
05		2728 #	2673	-0-	-55	-0-	2673 2			N	-0-	75
06		2640 #	2479	-0-	-161	-0-	2479 2			N	-0-	75
07		2728 #	2545	-0-	-183	-0-	2545 2			N	-0-	75

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
 ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
 HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	532 #	513	-0-	-19	-0-	513	2			N	-0-			107
03	2666 #	593	-0-	-2073	-0-	593	2			N	-0-			107
04	2580 #	527	-0-	-2053	-0-	527	2			N	-0-			107
05	2666 #	539	-0-	-2127	-0-	539	2			N	-0-			107
06	600 #	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-			107
07	589 #	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-			107

DOOLAREE CORPORATION 223275
 MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

02	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
03	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
04	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
05	1798 #	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
06	1740 #	1330	-0-	-410	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
07	1798 #	1667	-0-	-131	-0-	1667	2			N	-0-			-0-

M-B OPERATING CO., INC. 517790
 COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

XTO ENERGY INC. 945936
 LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	282	-0-	282	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	588	306	3		Y	-0-			-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

02	2741 R	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-			-0-
03	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-			-0-
04	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
05	3160 R	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
06	3517 R	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-			-0-
*07	3968 R	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-			-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

02	10931	3429	-0-	-7502	-0-	3422	3	7	9	Y	6			113
03	3469	3469	-0-	-0-	-0-	3458	3	11	9	Y	10			123
04	3266	3266	-0-	-0-	-0-	3260	3	6	9	Y	5			128
05	3688	3688	-0-	-0-	-0-	3678	3	10	9	Y	9			137
06	3413	3413	-0-	-0-	-0-	3411	3	2	9	Y	2			139
07	DLQ G-10	3384	-0-	3384	-0-	3383	3	1	9	Y	1			140

SHERMAN (9400)		83162 918		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON								
M-B OPERATING CO., INC.		517790														
COFFMAN, A. L.		WELL #: 6LT		RRCID -> 068495		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 076427		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A								
02	DLQ	G-10	1310	-0-	1310	3355	1310	2		Y	-0-					-0-
03		2300 N	1668	-0-	-632	2723	1668	2		Y	-0-					-0-
04		3000 N	1675	-0-	-1325	1398	1675	2		Y	-0-					-0-
05		3100 N	2023	-0-	-1077	321	2023	2		Y	-0-					-0-
06		2450 N	2129	-0-	-321	-0-	2129	2		Y	-0-					-0-
*07		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WOODSON, GLEN D. ET AL		WELL #: 8 L		RRCID -> 079213		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-					-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-					-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-					-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100)		83163 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAYSON								
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC		487327														
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021614		COMPL. DATE 06/27/1960		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225								
02		1623 N	1623	-0-	-0-	1623	2		N	-0-						51
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		N	-0-					51
04		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-					51
05		3100 N	3301	-0-	201	201	3301	3		N	-0-					51
06		2873 N	2672	-0-	-201	-0-	2672	2		N	-0-					51
07		2945 N	1566	-0-	-1379	-0-	1566	2		N	-0-					51

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK)		83167 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAYSON								
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE		503711														
GARR, W. N.		WELL #: 1		RRCID -> 021625		COMPL. DATE 04/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 10318 - 10325								
02		1736 #	1590	-0-	-146	-0-	1562	2	28	9	N	25				68
03		1891 #	1887	-0-	-4	-0-	1857	2	30	9	N	27				95
04		1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1818	2	28	9	N	25				120
05		1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1870	2	29	9	N	26				146
06		1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	1806	2	25	9	N	23				169
07		1922 #	1895	-0-	-27	-0-	1866	2	29	9	N	26	174	1		21

SHOALEH (MISS.)		83396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG								
NEW ERA INTERNATIONAL		606072														
WO-MAC		WELL #: 1		RRCID -> 145703		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481								
02		672 N	640	-0-	-32	-0-	563	2	77	9	N	70				153
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	617	2	77	9	N	70	169	1		54
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	596	2	77	9	N	70				124
05		713 N	661	-0-	-52	-0-	584	2	77	9	N	70	168	1		26
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	594	2	77	9	N	70				96
*07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	607	2	83	9	N	75	170	1		1

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.)		83418 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
FARMER OPERATING, LLC		262463										
SHEPHERD, ELAINE		WELL #: 2		RRCID -> 217591		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1624	1155	-0-	-469	-0-	1155 2		N	-0-			52
03	1798	1280	-0-	-518	-0-	1280 2		N	-0-			52
04	1530 N	759	-0-	-771	-0-	759 2		N	-0-			52
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-			52
06	3000 N	3593	-0-	593	593	3593 2		N	-0-			52
*07	3100 N	3133	-0-	33	626	3133 2		N	-0-			52

SHEPHERD, ELAINE		WELL #: 3		RRCID -> 217592		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4528 - 4570				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEPHERD, ELAINE		WELL #: 4		RRCID -> 217593		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557				
02	1624	1156	-0-	-468	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
03	1798	1280	-0-	-518	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
04	1530 N	759	-0-	-771	-0-	759 2		N	-0-			-0-
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3594	-0-	594	594	3594 2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3134	-0-	34	628	3134 2		N	-0-			-0-

SOUTH BEND (CONGL.)		84707 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
AKERS, B. F.		009430										
GRAHAM-HARRISON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 044952		COMPL. DATE 06/10/1968		TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A				
02	196 N	101	-0-	-95 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	150 N	71	-0-	-79 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*05	124 N	20	-0-	-104 B	-0-	20 4		N	-0-			-0-
*06	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20 4		N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 4		N	-0-			-0-

GRAHAM-HARRISON		WELL #: 8		RRCID -> 052060		COMPL. DATE 10/04/1971		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM-HARRISON		WELL #: 13		RRCID -> 095730		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896				
02	280 N	101	-0-	-179 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	210 N	71	-0-	-139 B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*05	124 N	20	-0-	-104 B	-0-	20 4		N	-0-			-0-
*06	60 N	20	-0-	-40 B	-0-	20 4		N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 4		N	-0-			-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW)		84740 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490										
EPPERSON, DONNIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 219794		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 4846 - 4852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
07		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-		-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADD0)		84740 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK				
MYERS, A. J.		597440										
DEATON TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 118842		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4410 - 4422		
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		15
03		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		15
*04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		15
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		15
06		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		15
*07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		15

DEATON TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 118844		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 5314		PERF. 4264 - 4272		
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		22
03		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		22
*04		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		22
05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-		22
06		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		22
*07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.)		84740 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490										
GARRISON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5195 - 5203		
02		196 N	114	-0-	-82	-0-	114 2		N	-0-		-0-
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-		-0-

NEWBY		WELL #: 1		RRCID -> 148556		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5234		PERF. 5181 - 5186		
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		42
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		42
04		270 N	192	-0-	-78	-0-	192 2		N	-0-		42
05		248 N	152	-0-	-96	-0-	152 2		N	-0-		42
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		42
07		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2		N	-0-		42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA)		84788 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669										
WALSH		WELL #: 4		RRCID -> 172045		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7467 - 7633		
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-		202
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-		202
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1711 3	63 9	N	57	156 1	103
05		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2195 3	185 9	N	168	154 1	117
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1802 3	121 9	N	110		227
*07		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2217 3	190 9	N	173	316 1	84

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON												
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669												
LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 7901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725												
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-	184
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2392	3	32	9	N	213
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2359	3	50	9	N	258
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	3	9	9	N	266
06	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	3			N	266
07	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2350	3	28	9	N	135

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909												
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296												
02	308	#	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-
03	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-
05	341	#	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-
*07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909												
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624												
02	896	#	361	-0-	-535	-0-	361	2			N	-0-
03	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-
04	960	#	248	-0-	-712	-0-	248	2			N	-0-
05	992	#	728	-0-	-264	-0-	728	2			N	-0-
06	1080	#	459	-0-	-621	-0-	459	2			N	-0-
07	1116	#	710	-0-	-406	-0-	710	2			N	-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774												
02	56	#	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF)		84826 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
SHIELDS, ADDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 094848		COMPL. DATE 02/02/1971		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	146	1	534	2	N	-0-
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	2	N	-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	125	1	1108	2	N	-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	186	1	1197	2	N	-0-
*06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	N	-0-
07	1271 N	807	-0-	-464	-0-	155	1	652	2	N	-0-

MCCONNELL, H. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136891		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STARKE (CONGL)		85656 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK			
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC		739823									
STARKE		WELL #: 1		RRCID -> 096932		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 5715			
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STEED		85787 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
O'DONNELL, JOHN		618490									
DARK CORNERS		WELL #: 1		RRCID -> 121895		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960)		85812 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: YOUNG			
STEELE, MARK E.		816891									
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 121849		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55

STEWART (MARBLE FALLS)		86109 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOUNG			
BRIDWELL OIL CO.		092480									
SANDERS, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 120767		COMPL. DATE 02/02/1986		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
 BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
 STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14 #		8	-0-	-6	-0-		8	2		Y	-0-			33
03	124 #		-0-	-0-	-124	-0-					Y	2			35
04	120 #		-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			35
05	124 #		-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			35
06	11 #		-0-	-0-	-11	-0-					Y	1			36
07	8 #		3	-0-	-5	-0-		3	2		Y	-0-			36

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

02	28 #		10	-0-	-18	-0-		10	2		Y	-0-			15
03	155 #		-0-	-0-	-155	-0-					Y	1			16
04	150 #		-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			16
05	155 #		-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			16
06	14 #		2	-0-	-12	-0-		1	2	1	9	Y	1		17
07	10 #		4	-0-	-6	-0-		4	2		Y	-0-			17

STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 4892

02	10 #		8	-0-	-2	-0-		6	2	2	9	Y	2		61
03	93 #		-0-	-0-	-93	-0-					Y	3			64
04	90 #		-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			64
05	93 #		-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			64
06	8 #		-0-	-0-	-8	-0-					Y	3			67
07	8 #		2	-0-	-6	-0-		2	2		Y	-0-			67

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

02	28 #		17	-0-	-11	-0-		17	2		Y	-0-			32
03	155 #		-0-	-0-	-155	-0-					Y	2			34
04	150 #		-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			34
05	155 #		-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			34
06	30 #		2	-0-	-28	-0-		1	2	1	9	Y	1		35
07	31 #		7	-0-	-24	-0-		7	2		Y	-0-			35

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

02	1176 #		1164	-0-	-12	-0-		1164	2		Y	-0-			-0-
03	1830 R		1830	-0-	-0-	-0-		1830	2		Y	-0-			-0-
04	2007 R		2007	-0-	-0-	-0-		2007	2		Y	-0-			-0-
05	2046 R		2046	-0-	-0-	-0-		2046	2		Y	-0-			-0-
06	1697 R		1697	-0-	-0-	-0-		1697	2		Y	-0-			-0-
*07	1718 R		1718	-0-	-0-	-0-		1718	2		Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

02	588 #		550	-0-	-38	-0-		550	2		Y	-0-			-0-
03	865 R		865	-0-	-0-	-0-		865	2		Y	-0-			-0-
04	948 R		948	-0-	-0-	-0-		948	2		Y	-0-			-0-
05	967 R		967	-0-	-0-	-0-		967	2		Y	-0-			-0-
06	803 R		803	-0-	-0-	-0-		803	2		Y	-0-			-0-
07	961 #		812	-0-	-149	-0-		812	2		Y	-0-			-0-

STEWART (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86109 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: YOUNG			
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.//		857738										
STEWART		WELL #:		3	RRCID -> 113403	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4917	PERF. 4858	-	4864		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		420 #	402	-0-	-18	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
03		632 R	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-		-0-
04		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
05		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-		-0-
06		587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-		-0-
07		713 #	593	-0-	-120	-0-	593 2		Y	-0-		-0-

STEWARTON (CONGL)				86110 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
GILMORE, LEO OIL, INC.				306981								
MARY-THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 103403	COMPL. DATE 11/05/1982	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 5449	-	5464		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEWARTON, S. (CONGL)				86111 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
GILMORE, LEO OIL, INC.				306981								
MARY-THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 103418	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 5610	PERF. 5320	-	5324		
02		896 N	337	-0-	-559	-0-	337 3		N	-0-		58
03		961 N	78	-0-	-883	-0-	78 3		N	-0-		58
04		930 N	836	-0-	-94	-0-	836 3		N	-0-		58
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-		58
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-		58
*07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		58

STONEBURG, S. (MISS.)				86329 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTAGUE			
GRAND OPERATING, INC.				324735								
NEELY		WELL #:		1	RRCID -> 195949	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6203	-	6338		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19			N	NO RPT		-0-

STONEMAN (BEND CONGL.)				86343 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACK			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
CARPENTER, TOM "167"		WELL #:		1	RRCID -> 057271	COMPL. DATE 10/19/1973	TOTAL DEPTH 5570	PERF. N/A				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

STRAHNER (CONGL. A)		86438 300		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACK		
SUNRISE ENTERPRISES		829800										
CORY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 219482		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5805		PERF. 5634 - 5649		
02	560 N	387	-0-	-173	-0-	387 2		N	-0-			-0-
03	620 N	349	-0-	-271	-0-	349 2		N	-0-			-0-
04	600 N	402	-0-	-198	-0-	402 2		N	-0-			-0-
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 2		N	-0-			-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-

STRAHAN (CONGL)		86441 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACK		
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
EATHERLY		WELL #: 1		RRCID -> 122664		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 5009		PERF. 4434 - 4440		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAHAN (ELLENBURGER)		86441 550		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACK		
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
WOODHOUSE		WELL #: 4		RRCID -> 158682		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 4842		PERF. 4742 - 4748		
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	N	1			124
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	141 2	57 9	N	52	79 1		97
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	N	1			98
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	N	1			99
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9	N	1			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

STRAHAN (STRAWN)		86441 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACK		
STAMPER OPERATING CO., INC.		812133										
EATHERLY-BETHESDA LTD		WELL #: 1		RRCID -> 094083		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3364 - 3370		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL)		86441 760		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACK		
TARGO OIL & GAS, INC.		836095										
SHANAFELT, S. C.		WELL #: 1		RRCID -> 102567		COMPL. DATE 07/11/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3322 - 3336		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	214	-0-	214	214	214 2		N	-0-			-0-
03	434 N	220	-0-	-214	-0-	220 2		N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
 WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
 CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
 HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 #	30	-0-	-26	-0-	30 3		N	-0-			29
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			29
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-			29
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			29
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			29
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
 DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
 PRC OPERATING, INC. 675993
 SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			86
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			86
04	450 N	305	-0-	-145	-0-	305 3		N	-0-			86
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3		N	-0-			86
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			86
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			86

SWICK (MCLISH)		87750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRAYSON				
BEND PETROLEUM CORP.		064129										
MCMILLAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 072776		COMPL. DATE 03/08/1977		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			49
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-			49
04	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2	N	-0-			49
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			49
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2	N	-0-			49
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			49

SMITH-HAMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076053		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 6747		PERF. N/A		
02	532 N	346	-0-	-186	-0-	346	2	N	-0-			85
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	2	N	-0-			85
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			85
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			85
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			85
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			85

T. C. W. B. (ATOKA 5800)		87917 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WISE				
MILAGRO EXPLORATION, LLC		566789										
WEST CHICO UNIT		WELL #: 711		RRCID -> 042670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5668 - 5712		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TDC CROWLEY (CADD)		87927 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK				
RAY HERRING ESTATE		695237										
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 197399		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4747 - 4805		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	193	1	103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		2	113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		8	123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			127
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

TJN (CONGLOMERATE)		87998 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP		617342										
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 124827		COMPL. DATE 08/18/1984		TOTAL DEPTH 5036		PERF. 4812 - 4818		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XSTAR RESOURCES LLC		945934		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
ELLIS		WELL #: 1		RRCID -> 147135		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4792 - 4802		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TUN (STRAWN)		87998 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK			
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592									
NOBLE		WELL #: 5		RRCID -> 110840		COMPL. DATE 11/09/1983		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOUN		WELL #: 6		RRCID -> 117071		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRITTON OPERATING, INC.		094640		RRCID -> 114607		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112			
RHODES, F. H.		WELL #: 1									
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	38
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	40
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4	9	N	44
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	44
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	207	2	1	9	N	45
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	45

TTE (STRAWN)		88055 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACK			
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360									
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 061657		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A			
02	1316 N	1314	-0-	-2 B	-0-	1314	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362	2			N	-0-
04	1350 N	1261	-0-	-89 B	-0-	1261	2			N	-0-
05	1457 N	1323	-0-	-134 B	-0-	1323	2			N	-0-
06	1320 N	1317	-0-	-3 B	-0-	1317	2			N	-0-
07	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2			N	-0-

FERGUSON		WELL #: 2		RRCID -> 063421		COMPL. DATE 08/23/1975		TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A			
02	644 N	503	-0-	-141 B	-0-	503	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	552	-0-	-161 B	-0-	552	2			N	-0-
04	600 N	538	-0-	-62 B	-0-	538	2			N	-0-
05	558 N	333	-0-	-225 B	-0-	333	2			N	-0-
06	540 N	418	-0-	-122 B	-0-	418	2			N	-0-
*07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-

RAINES-BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 065224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680			
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	26	1	289	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	26	1	304	2	N	-0-
04	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	26	1	269	2	N	-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	26	1	339	2	N	-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	26	1	326	2	N	-0-
*07	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	26	1	311	2	N	-0-

TALLY (CONGL.)		88221 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
PRC OPERATING, INC.		675993									
DEWEBER, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 165996		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 6120		PERF. 5982 - 6016	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	280 #	231	-0-	-49	-0-	231 3	N	-0-			-0-
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259 3	N	-0-			-0-
04	270 #	249	-0-	-21	-0-	249 3	N	-0-			-0-
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
*07	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 165997		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5629 - 5635	
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			47
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-			47
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-			47
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			47
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			47
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			47

3-T EXPLORATION, INC.		953682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CLAY			
PENNARTZ		WELL #: 1		RRCID -> 110843		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5800 - 5810	
02	308 #	-0-	-0-	-308	-0-		N	-0-			18
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			18
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			18
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			18
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			18
*07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-			18

TERESA (CONGLOMERATE)		88868 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043									
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 091368		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 6086		PERF. 5198 - 6064	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3	N	-0-			-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-

CHAPMAN-MANN		WELL #: 3		RRCID -> 116581		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5796 - 5802	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-			37
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-			37
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-			37
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			37
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3	N	-0-			37

TERESA (CONGLOMERATE) //CONT.// 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	355	1	1411	3	Y	-0-
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	389	1	1426	3	Y	60
							66	9				
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	387	1	1683	3	Y	60
05		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	414	1	2140	3	Y	60
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	400	1	2089	3	Y	10
							11	9				
07		2139 N	1785	-0-	-354	-0-	387	1	1383	3	Y	14
							15	9				20

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK												
ATLAS BARNETT, LLC 036556												
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068												
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	1
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	1
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	1
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	1
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	1
*07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD												
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059												
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458												
02		168 N	35	-0-	-133	-0-	35	3			N	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-
06		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974												
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950												
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-
04		180 N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	3	N	-0-
05		155 N	76	-0-	-79	-0-	4	1	72	3	N	-0-
06		150 N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	N	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748												
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	N	-0-
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	N	-0-
07		93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-

THALIA (CISCO)		//CONT.//		89215 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059				TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1730 - 1756		
MORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	197623	COMPL. DATE	09/23/2003				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3	N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	N	-0-	62	3	-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	N	-0-	65	3	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	N	-0-	38	3	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

THALIA (TANNEHILL)				89215 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059				TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1446 - 1466		
MATTHEWS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	171920	COMPL. DATE	11/09/1998				
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-			-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	N	-0-	103	3	-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	N	-0-	80	3	-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	5	1	N	-0-	54	3	-0-
07	124 N	15	-0-	-109	-0-	6	1	N	-0-	9	3	-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	177927	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1386 - 1396	
02	504 N	168	-0-	-336	-0-	168	3	N	-0-			-0-
03	558 N	103	-0-	-455	-0-	103	3	N	-0-			-0-
04	210 N	124	-0-	-86	-0-	7	1	N	-0-	117	3	-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	N	-0-	165	3	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	124	3	-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	41	1	N	-0-	55	3	-0-

DURRETT		WELL #:		7	RRCID ->	181409	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1380 - 1400	
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	3	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	116	3	-0-
04	270 N	36	-0-	-234	-0-	1	1	N	-0-	35	3	-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-			-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	181751	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	1886	PERF. 1318 - 1608	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	30	3	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	36	3	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	N	-0-	19	3	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

SWAN		WELL #:		5	RRCID ->	197622	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 1410 - 1426	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3	N	-0-			-0-
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	13	1	N	-0-	266	3	-0-
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	11	1	N	-0-	180	3	-0-
06	300 N	111	-0-	-189	-0-	9	1	N	-0-	102	3	-0-
07	279 N	2	-0-	-277	-0-	1	1	N	-0-	1	3	-0-

THALIA (TANNEHILL)		//CONT.//		89215 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
MORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	199802	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL DEPTH	2061	PERF.	1510 - 1522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	N	-0-			-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	6 1	89 3	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	N	-0-			-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	-0-	5 1	7 3	N	-0-			-0-

SWAN		WELL #:		2	RRCID ->	201296	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1589 - 1596	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	88 3	N	-0-			-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	-0-	4 1	57 3	N	-0-			-0-
06	120 N	39	-0-	-81	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	057987	COMPL. DATE	02/08/1962	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	2 1	48 3	N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	2 1	38 3	N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	057988	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	N	-0-			-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-			-0-

MATUS, J.		WELL #:		3	RRCID ->	060581	COMPL. DATE	12/18/1974	TOTAL DEPTH	970	PERF.	N/A	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	5 1	107 3	N	-0-			-0-
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	3 1	48 3	N	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	-0-	5 1	50 3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	067236	COMPL. DATE	06/27/1976	TOTAL DEPTH	1011	PERF.	910 - 952	
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FOARD					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
MATTHEWS, J. F. JR.		WELL #:		3	RRCID ->	067238	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1019	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-		-0-

MATUS, J. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	067239	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	1019	PERF.	N/A	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-		-0-
03	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-		-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	N	-0-		-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-		-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	121419	COMPL. DATE	05/21/1986	TOTAL DEPTH	965	PERF.	854 - 868	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-		-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	121522	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	866 - 928	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-		-0-
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	4	1	40	3	N	-0-		-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-		-0-

KUEHN		WELL #:		5	RRCID ->	122288	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	2106	PERF.	900 - 965	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-		-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-		-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		-0-

GAMBLE, WAYNE		WELL #:		1	RRCID ->	127793	COMPL. DATE	08/20/1986	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	910 - 950	
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	N	-0-		-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130303	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	1027	PERF.	931 - 975	
02	DLQ G-10	73	-0-	73	173	73	3			N	-0-		-0-
03	256 N	83	-0-	-173	-0-	3	1	80	3	N	-0-		-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	N	-0-		-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-		-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MATUS, JOHN JR.		WELL #: 1		RRCID -> 135151		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	4	1	N	-0-		-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	2	1	N	-0-		-0-

GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 141552		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972			
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	N	-0-		-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

ABSTON		WELL #: 1		RRCID -> 153662		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938			
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	13	1	N	-0-		-0-

MATHEWS, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157960		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975			
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	N	-0-		-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 2		RRCID -> 160098		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008			
02	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	3	N	-0-		-0-
03	558 N	426	-0-	-132	-0-	24	1	N	-0-		-0-
04	630 N	519	-0-	-111	-0-	22	1	N	-0-		-0-
05	775 N	360	-0-	-415	-0-	18	1	N	-0-		-0-
06	420 N	100	-0-	-320	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-

HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 170301		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937			
02	DLQ G-10	97	-0-	97	222	97	3	N	-0-		-0-
03	370 N	148	-0-	-222	-0-	148	3	N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	3	1	N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #: 2		RRCID -> 171919		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965			
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	186 N	47	-0-	-139	-0-	3	1	N	-0-		-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059									
KUEHN, WARD		WELL #:		7	RRCID ->	172755	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	910 - 972	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-			-0-
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	4 1	163 3		N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	8 1	169 3		N	-0-			-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	8 1	138 3		N	-0-			-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	7 1	83 3		N	-0-			-0-
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	25 1	42 3		N	-0-			-0-

GAMBLE		WELL #:		7	RRCID ->	172757	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	964	PERF.	848 - 882	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3			N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38 3		N	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 3		N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3 1	32 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172759	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	1006	PERF.	905 - 966	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 3		N	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	7 1	112 3		N	-0-			-0-
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	6 1	59 3		N	-0-			-0-
07	155 N	2	-0-	-153	-0-	1 1	1 3		N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		6	RRCID ->	172763	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	2174	PERF.	912 - 974	
02	DLQ G-10	30	-0-	30	-62	30 3			N	-0-			-0-
03	97 N	35	-0-	-62	-0-	35 3			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	173608	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	1036	PERF.	930 - 938	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 3		N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 3		N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	1 1	1 3		N	-0-			-0-

KUEHN, WARD		WELL #:		8	RRCID ->	173611	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	1055	PERF.	902 - 936	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	5 1	179 3		N	-0-			-0-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	7 1	165 3		N	-0-			-0-
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	8 1	152 3		N	-0-			-0-
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	7 1	89 3		N	-0-			-0-
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	26 1	44 3		N	-0-			-0-

COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	174188	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	986	PERF.	866 - 912	
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73 3			N	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3			N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	3 1	64 3		N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	4 1	59 3		N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	3 1	35 3		N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3			N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 174686		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	50	-0-	50	114	50	1	N	-0-		-0-
03	183 N	69	-0-	-114	-0-	69	3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	N	-0-		-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-

KUEHN, WARD		WELL #: 6		RRCID -> 174687		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952			
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

KUEHN		WELL #: 1		RRCID -> 175461		COMPL. DATE 11/27/1999		TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942			
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	N	-0-		-0-

KUEHN-THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 177466		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894			
02	140 N	93	-0-	-47	-0-	93	3	N	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	N	-0-		-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	4	1	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 177467		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945			
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 177468		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926			
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
03	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	3	N	-0-		-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	7	1	N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	N	-0-		-0-
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	4	1	N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

BURSEY		WELL #: 1		RRCID -> 177469		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955			
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	N	-0-		-0-
*07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177470		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	N	-0-		-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	N	-0-		-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	10	1	N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #: 4		RRCID -> 177945		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987			
02	DLQ G-10	73	-0-	73	150	73	3	N	-0-		-0-
03	236 N	86	-0-	-150	-0-	86	3	N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	N	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

PAIGE		WELL #: 1		RRCID -> 179351		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914			
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 1		RRCID -> 179368		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002			
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	N	-0-		-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 179369		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015			
02	DLQ G-10	66	-0-	66	170	66	3	N	-0-		-0-
03	241 N	71	-0-	-170	-0-	71	3	N	-0-		-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	18	1	N	-0-		-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 4		RRCID -> 180513		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912			
02	DLQ G-10	37	-0-	37	84	37	3	N	-0-		-0-
03	118 N	34	-0-	-84	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

KUEHN		WELL #: 3		RRCID -> 180754		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934			
02	252 N	107	-0-	-145	-0-	107	3	N	-0-		-0-
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3	N	-0-		-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	8	1	N	-0-		-0-
07	217 N	20	-0-	-197	-0-	8	1	N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FOARD		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	180756	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	852 -	900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	N	71	3	-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	N	85	3	-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	N	45	3	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N			-0-

MATUS, JOHN JR.		WELL #:		3	RRCID ->	181410	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	1008 PERF.	942 -	986
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	N	64	3	-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	N	53	3	-0-
05		93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	N	22	3	-0-
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	N	31	3	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N			-0-

SWAN		WELL #:		3	RRCID ->	182854	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	976 PERF.	859 -	924
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	N	79	3	-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	N	38	3	-0-
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	N	30	3	-0-
07		93 N	10	-0-	-83	-0-	4	1	N	6	3	-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #:		2	RRCID ->	182942	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	2110 PERF.	860 -	908
02	DLQ G-10		40	-0-	40	-92	40	3	N	-0-	-0-	-0-
03		129 N	37	-0-	-92	-0-	1	1	N	36	3	-0-
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	N	36	3	-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	N	36	3	-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	N	18	3	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N			-0-

GRAY		WELL #:		3	RRCID ->	191913	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	1038 PERF.	890 -	958
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	N	44	3	-0-
05		62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	N	39	3	-0-
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	N	23	3	-0-
07		62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	N	1	3	-0-

RAMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	191914	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	1079 PERF.	962 -	1016
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
03		15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	N	12	3	-0-
04		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	N	18	3	-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	N	15	3	-0-
07		5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	N	1	3	-0-

RAMSEY		WELL #:		2	RRCID ->	191915	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	1080 PERF.	972 -	1002
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	N	20	3	-0-
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	N	31	3	-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	N	25	3	-0-
07		9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	N	2	3	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191917		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191918		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986			
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191919		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003			
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 3		RRCID -> 192650		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991			
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 4		RRCID -> 192651		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002			
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON-HAMMONDS		WELL #: 5		RRCID -> 192652		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010			
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-

GAMBLE, S. V.		WELL #: 1		RRCID -> 193905		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924			
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MATTHEWS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 193906		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 1015		PERF. 885 - 930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55 3	N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47 3	N	-0-	-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28 3	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

KUEHN		WELL #: 9		RRCID -> 193907		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 1023		PERF. 903 - 948	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157 3	N	-0-	-0-
05	217 N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129 3	N	-0-	-0-
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77 3	N	-0-	-0-
07	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2 3	N	-0-	-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 6		RRCID -> 194033		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 1088		PERF. 970 - 1013	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41 3	N	-0-	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43 3	N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48 3	N	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41 3	N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27 3	N	-0-	-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194034		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 1084		PERF. 970 - 1016	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35 3	N	-0-	-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18 3	N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31 3	N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20 3	N	-0-	-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2 3	N	-0-	-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194272		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 1605		PERF. 889 - 934	
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120 3	N	-0-	-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104 3	N	-0-	-0-
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62 3	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-

MATTHEWS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 194273		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 1786		PERF. 880 - 927	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99 3	N	-0-	-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85 3	N	-0-	-0-
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	5	1	51 3	N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

KUEHN		WELL #: 10		RRCID -> 194274		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1661 - 1742	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127 3	N	-0-	-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104 3	N	-0-	-0-
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63 3	N	-0-	-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2 3	N	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.//		89215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FOARD						
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
MATUS, JOHN JR.		WELL #:		4	RRCID ->	194286	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	1830	PERF.	916 - 958		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16 3			N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3		N	-0-			-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3		N	-0-			-0-
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	1 1	6 3		N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	1 1	1 3		N	-0-			-0-

GAMBLE		WELL #:		8	RRCID ->	197624	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	856 - 906		
02		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 3			N	-0-			-0-
03		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3			N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3		N	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		3C	RRCID ->	197692	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	2636	PERF.	862 - 902		
02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3			N	-0-			-0-
04		120 N	74	-0-	-46	-0-	3 1	71 3		N	-0-			-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 3		N	-0-			-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 3		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	197693	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	882 - 930		
02		84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3			N	-0-			-0-
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3			N	-0-			-0-
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	3 1	62 3		N	-0-			-0-
05		93 N	58	-0-	-35	-0-	3 1	55 3		N	-0-			-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 3		N	-0-			-0-
07		62 N	8	-0-	-54	-0-	3 1	5 3		N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	201290	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	876 - 924		
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3		N	-0-			-0-
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 3		N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		12	RRCID ->	201291	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	2348	PERF.	888 - 938		
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3		N	-0-			-0-
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 3		N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		15	RRCID ->	201292	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	894 - 938		
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-
03		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3			N	-0-			-0-
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	5 1	108 3		N	-0-			-0-
05		155 N	107	-0-	-48	-0-	6 1	101 3		N	-0-			-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3		N	-0-			-0-
07		124 N	14	-0-	-110	-0-	6 1	8 3		N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MORRIS		WELL #: 16		RRCID -> 201294		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-

MORRIS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201548		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978			
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 14		RRCID -> 201993		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920			
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 4		RRCID -> 202156		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DURRETT		WELL #: 8		RRCID -> 213574		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950			
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 213576		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906			
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DURRETT		WELL #: 9		RRCID -> 213577		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950			
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
MORRIS		WELL #: 17		RRCID -> 213578		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3	N	-0-		-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35 3	N		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34 3	N		-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32 3	N		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1 3	N		-0-

MORRIS		WELL #: 11		RRCID -> 213580		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-

MATUS		WELL #: 4		RRCID -> 214637		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913			
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-
04	270 N	187	-0-	-83	-0-	9	1	178 3	N		-0-
05	248 N	171	-0-	-77	-0-	10	1	161 3	N		-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	8	1	96 3	N		-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3	N	-0-		-0-

ABSTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214638		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889			
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3	N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89 3	N		-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77 3	N		-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57 3	N		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 5		RRCID -> 214639		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901			
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3	N	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 3	N		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39 3	N		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21 3	N		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 214640		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924			
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27 3	N		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33 3	N		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17 3	N		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

GAMBLE		WELL #: 9		RRCID -> 214641		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141 3	N		-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	7	1	110 3	N		-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	7	1	71 3	N		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
GAMBLE		WELL #: 11		RRCID -> 214642		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111 3	N	-0-	-0-
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76 3	N	-0-	-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	5	1	50 3	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 6		RRCID -> 214643		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918			
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158 3	N	-0-	-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77 3	N	-0-	-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	5	1	52 3	N	-0-	-0-
07	186 N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3 3	N	-0-	-0-

MATUS		WELL #: 8		RRCID -> 214644		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920			
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32 3	N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13 3	N	-0-	-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6 3	N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1 3	N	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 7		RRCID -> 214645		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950			
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51 3	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30 3	N	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21 3	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 18		RRCID -> 214646		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918			
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	9	1	170 3	N	-0-	-0-
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	9	1	139 3	N	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138 3	N	-0-	-0-
07	186 N	20	-0-	-166	-0-	8	1	12 3	N	-0-	-0-

GAMBLE		WELL #: 10		RRCID -> 215187		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911			
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48 3	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48 3	N	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49 3	N	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24 3	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 20		RRCID -> 228932		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966			
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57 3	N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74 3	N	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47 3	N	-0-	-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	10	1	16 3	N	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD							
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
MORRIS		WELL #: 19		RRCID -> 228933		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATUS ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 228934		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958							
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

MATUS		WELL #: 7		RRCID -> 228935		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931							
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

MATUS		WELL #: 6		RRCID -> 228936		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958							
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-

KUEHN		WELL #: 11		RRCID -> 228937		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970							
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-			-0-
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228938		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964							
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-			-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #: 11		RRCID -> 228939		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970							
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
DURRETT		WELL #: 10		RRCID -> 228941		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11 3	N	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9 3	N	-0-	-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-

MATUS		WELL #: 5		RRCID -> 228943		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924			
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3	N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49 3	N	-0-	-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21 3	N	-0-	-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9 3	N	-0-	-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2 3	N	-0-	-0-

MATUS ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 229739		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918			
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52 3	N	-0-	-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47 3	N	-0-	-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44 3	N	-0-	-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3 3	N	-0-	-0-

MATUS ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 229740		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934			
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51 3	N	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22 3	N	-0-	-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9 3	N	-0-	-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2 3	N	-0-	-0-

SWAN		WELL #: 9		RRCID -> 229767		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982			
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238 3	N	-0-	-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	9	1	140 3	N	-0-	-0-
06	210 N	106	-0-	-104	-0-	9	1	97 3	N	-0-	-0-
07	248 N	2	-0-	-246	-0-	1	1	1 3	N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 21		RRCID -> 229768		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49 3	N	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51 3	N	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30 3	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 22		RRCID -> 229769		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980			
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3	N	-0-		-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53 3	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69 3	N	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44 3	N	-0-	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15 3	N	-0-	-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD							
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059													
MORRIS		WELL #: 23		RRCID -> 229771		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1061		PERF. 941 - 984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-				-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-				-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST		WELL #: 7		RRCID -> 229773		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 1063		PERF. 930 - 998					
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	19	1	33	3	N	-0-			-0-

MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 229778		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 1060		PERF. 938 - 986					
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3		N	-0-				-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	6	1	9	3	N	-0-			-0-

GAMBLE		WELL #: 12		RRCID -> 229780		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 1072		PERF. 883 - 933					
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-				-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-				-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-			-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

GRAY		WELL #: 2		RRCID -> 229793		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1059		PERF. 912 - 962					
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-				-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-				-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

MATUS, JOHN JR.		WELL #: 5		RRCID -> 229997		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 1065		PERF. 920 - 966					
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-			-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	N	-0-			-0-
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229998		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1060		PERF. 930 - 978					
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	8	1	95	3	N	-0-			-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	9	1	14	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS)		//CONT.// 89215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FOARD			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059									
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230000		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	N	-0-		-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	4	1	N	-0-		-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	1	1	N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #: 13		RRCID -> 230001		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970			
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230002		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973			
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	N	-0-		-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	N	-0-		-0-
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	2	1	N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #: 12		RRCID -> 230003		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985			
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	N	-0-		-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230004		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967			
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	3	N	-0-		-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	4	1	N	-0-		-0-
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	4	1	N	-0-		-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	N	-0-		-0-
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	9	1	N	-0-		-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	6	1	N	-0-		-0-

BACCUS		WELL #: 1		RRCID -> 230005		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920			
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		-0-
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	N	-0-		-0-

ABSTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 230006		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908			
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3	N	-0-		-0-
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	6	1	N	-0-		-0-
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	6	1	N	-0-		-0-
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

THALIA (WICHITA FALLS)														
//CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD														
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059														
MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-			-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-			-0-

COOPER														
WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408														
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-			-0-

THALIA, N. (CANYON)														
BLACKBRUSH O & G, LLC 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD														
MORRIS "C" 073059														
WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820														
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-

THOMAS (CONGLOMERATE)														
STOVALL, TROY 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG														
KING 824450														
WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	292	2	22	9	N	20			29
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	298	2	23	9	N	21			50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

THOMAS (CONGL.)														
STOVALL, TROY 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG														
CLARK 824450														
WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			116
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			116
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1			117
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE														
MYERS, H. E. 216378														
WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430														
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	Y	1			82
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			82
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			82
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			82
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	252	3	17	9	Y	15	53	1	44
07	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-			44

OIL AND GAS DIVISION

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	420 #	304	-0-	-116	-0-	13	1	291	3	Y	-0-					15
03	403 #	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					15
04	390 #	329	-0-	-61	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					15
05	372 #	279	-0-	-93	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					15
06	330 #	229	-0-	-101	-0-	7	1	222	3	Y	-0-					15
07	341 #	310	-0-	-31	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
 LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2			N	-0-					49
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					49
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					49
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
06	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					49
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	700 N	454	-0-	-246	-0-	83	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	455	-0-	-295	-0-	72	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	90	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	3	Y	-0-					-0-
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	115	1	384	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 COLEY, THOMAS 167321
 COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
 BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME)			91410 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK			
COLEY, THOMAS			167321										
COLEY			WELL #: 1		RRCID -> 128266		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE)			92436 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTAGUE			
D AND J RESOURCES INCORPORATED			196230										
GAMBLIN			WELL #: 1		RRCID -> 218050		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536			
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		104
03		403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-		104
04		420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2		N	-0-		104
05		558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2		N	-0-		104
06		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-		104
*07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		104

VAUGHAN (MARBLE FALLS)			93260 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG			
BARNETT ENERGY, INC.			051290										
VAUGHAN			WELL #: 1		RRCID -> 095373		COMPL. DATE 05/13/1981			TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068			
02	DLQ	G-10	146	-0-	146	781	146	3		Y	-0-		76
03	DLQ	G-10	177	-0-	177	958	167	3	10	9	Y	9	85
04		1142 N	184	-0-	-958	-0-	181	3	3	9	Y	3	88
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-		88
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	150	3	3	9	Y	3	90
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5	17

VAUGHAN			WELL #: 2		RRCID -> 099325		COMPL. DATE 12/20/1981			TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081			
02	DLQ	G-10	441	-0-	441	1076	440	3	1	9	Y	1	81
03	DLQ	G-10	511	-0-	511	1587	500	3	11	9	Y	10	91
04		2134 N	547	-0-	-1587	-0-	543	3	4	9	Y	4	95
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-		95
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2	97
*07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4	22

VAUGHAN(1400)			93260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: YOUNG			
PERRY OPERATING INC.			656847										
VAUGHAN, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 090237		COMPL. DATE 12/18/1979			TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-		-0-
07		713 N	548	-0-	-165	-0-	548	2		N	-0-		-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)			94054 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: ARCHER			
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC			167891										
MAAG, J. B.			WELL #: 1 A		RRCID -> 224110		COMPL. DATE 06/24/1987			TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494			
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
05		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
07		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-		-0-

VOGTSBERGER, SOUTH (CONGLOMERATE) // CONT. // 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
 COLLIER OIL FIELD SERVICES INC // CONT. // 167891
 MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	196 #	150	-0-	-46	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

02	T. A.	-0-	-0-	-44	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 HAYS PARTNERSHIP 369057
 BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS. CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	532	1	710	2	N	-0-		26
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	570	1	735	2	N	-0-		26
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	570	1	674	2	N	-0-	9 1	17
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	589	1	610	2	N	-0-		17
06	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	570	1	615	2	N	-0-		17
07	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	589	1	632	2	N	-0-		17

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 PALEO OIL & GAS, INC. 635123
 PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 J.J. ENERGY COMPANY 427710
 SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	458 3	2 9	N	2			72
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	508 3	1 9	N	1			73
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	491 3	1 9	N	1			74
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501 3	1 9	N	1			75
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
 WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
 WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
03	775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1247	-0-	-148	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
*07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			-0-

WALSH 94947 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 WALSH WELL #: 1 RRCID -> 222536 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324 2	3 9	N	3			49
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	171 2	6 9	N	5			54
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	364 2	14 9	N	13			67
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	286 2	11 9	N	10			77
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	277 2	10 9	N	9			86
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	269 2	11 9	N	10			96

WEATHERBEE (CADD0 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
 DOUBLE L OPERATING 224866
 MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEILER (MARBLE FALLS) REPUBLIC ENERGY INC. GRACE		95928 333 702645		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK					
		WELL #:	1	RRCID ->	218040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5585 - 5757		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		168 #	160	-0-	-8	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
04		180 #	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-			-0-
05		186 #	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
06		180 #	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-			-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. LEWIS, H. H.		742261		RRCID ->		070446		COMPL. DATE 02/20/1977		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760			
02		1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1109 2	1 9	N	1			54
03		992 #	950	-0-	-42	-0-	950 2		N	-0-			54
04		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			54
05		1240 #	1050	-0-	-190	-0-	1050 2		N	-0-			54
06		1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			54
07		1488 #	1389	-0-	-99	-0-	1389 2		N	-0-			54

WISE PRODUCTION COMPANY MORRIS, R. L.		933825		RRCID ->		142207		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828			
02		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03		186 #	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-			-0-
04		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
05		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
06		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07		248 #	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-			-0-

MORRIS, R. L.		WELL #:		3		RRCID ->		142209		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814	
02		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
03		372 #	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-			-0-
04		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
05		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
06		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
07		496 #	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-			-0-

WES-MOR (CONGL) WES-MOR DRILLING, INC. RIDER, ELSIE		96394 500 908800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK					
		WELL #:	3	RRCID ->	057429	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A		
02		364 N	347	-0-	-17	-0-	347 2		N	-0-			44
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			44
04		450 N	407	-0-	-43	-0-	407 2		N	-0-			44
05		372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2		N	-0-			44
06		360 N	279	-0-	-81	-0-	279 2		N	-0-			44
07		434 N	330	-0-	-104	-0-	330 2		N	-0-			44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) ATOKA OPERATING, INC. HAUN UNIT		96966 500 036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAYSON					
		WELL #:	1	RRCID ->	115871	COMPL. DATE	01/01/1985	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	10796 - 10804		
02		168 N	113	-0-	-55	-0-	113 2		N	-0-			55
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			55
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			55
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			55
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			55
*07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			55

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND)		//CONT.//		96966 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GRAYSON				
ATOKA OPERATING, INC.		//CONT.//		036606										
HAUN		WELL #:		1A	RRCID ->	246501	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	13541	PERF.10883	- 10900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	36834	-0-	36834	80366	36687	2	147	9	N	134	184	1	217
03	111490 X	31124	-0-	-80366	-0-	31118	2	6	9	N	5			222
04	20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	20807	2	123	9	N	112	185	1	149
05	42315 X	41116	-0-	-1199	-0-	41027	2	89	9	N	81			230
06	40950 X	35678	-0-	-5272	-0-	35613	2	65	9	N	59	177	1	112
07	40796 X	31098	-0-	-9698	-0-	31008	2	90	9	N	82			194

GRAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256742	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10178	- 10193		
02	DLQ G-10	5960	-0-	5960	19500	5960	2			N	-0-			249
03	33704 X	14204	-0-	-19500	-0-	14191	2	13	9	N	12	167	1	94
04	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9447	2	17	9	N	15			109
05	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13892	2	50	9	N	45			154
06	13740 X	11233	-0-	-2507	-0-	11200	2	33	9	N	30			184
07	14198 X	9821	-0-	-4377	-0-	9790	2	31	9	N	28			212

WHITSITT (CONGL. 4900)		97105 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
PURSLEY, JOHN		683191												
WHITSITT		WELL #:		1	RRCID ->	191538	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	4922	PERF. 4902	- 4922		
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	2	N	-0-			112
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	2	N	-0-			112
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-			112
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	2	N	-0-			112
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	2	N	-0-			112
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT)		97169 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WICHITA					
CAMPBELL, ROBERT F. JR.		128550												
HOLMAN, T. H., -A-		WELL #:		3	RRCID ->	021651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1504	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILEY (MISS.)		97390 590		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: YOUNG					
GRECO OILFIELD SERVICES, INC.		330115												
DECLIVA, BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	174835	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	4426	PERF. 3976	- 3981		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS (CONGL.)		97595 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACK					
PURSLEY, JOHN		683191												
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	109581	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	5778	PERF. 5680	- 5688		
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
 ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
 WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64 2	N	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
*07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			69
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			69
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			69
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	109 2	9 9	N	8		21
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	283 2	20 9	N	18		39
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	107 2	9 9	N	8		47
05	124 #	72	-0-	-52	-0-	65 2	7 9	N	6	33 1	20
06	120 #	108	-0-	-12	-0-	97 2	11 9	N	10		30
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		30

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
 MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		58
03	217 #	19	-0-	-198	-0-	19 2		N	-0-		58
04	210 #	17	-0-	-193	-0-	17 2		N	-0-		58
05	186 #	112	-0-	-74	-0-	112 2		N	-0-		58
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	147 2		N	-0-		58
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

02	756 R	756	-0-	-0-	-0-	755 3	1 9	Y	1		102
03	868 #	729	-0-	-139	-0-	729 3		Y	-0-		102
04	840 #	763	-0-	-77	-0-	763 3		Y	-0-	102 1	-0-
05	868 #	393	-0-	-475	-0-	371 3	22 9	Y	20	14 1	6
06	810 #	636	-0-	-174	-0-	635 3	1 9	Y	1	1 1	6
07	837 #	682	-0-	-155	-0-	667 3	15 9	Y	14		20

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282															
02		320 R	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	Y	-0-			23
03		362 R	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	-0-			23
04		359 R	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-			23
05		356 R	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-			23
06		330 #	326	-0-	-4	-0-	11	1	315	3	Y	-0-			23
*07		343 R	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	3	Y	-0-			23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462 NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156															
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634 WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852															
02		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
04		300 #	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-			-0-
05		372 #	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-			-0-
06		360 #	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07		372 #	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835 HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223															
02		364 #	300	-0-	-64	-0-	288	3	12	9	N	11			74
03		403 #	245	-0-	-158	-0-	245	3			N	-0-			74
04		390 #	313	-0-	-77	-0-	302	3	11	9	N	10			84
05		341 #	285	-0-	-56	-0-	283	3	2	9	N	2			86
06		406 R	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	N	4			90
*07		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			90

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE							
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491										
DONALDSON				WELL #:	1	RRCID ->	186559	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3976 - 4322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2013 - PLUGGED 04/11/13														

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
ALBRIGHT, A. E. "B"				WELL #:	1 L	RRCID ->	121420	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	5273 - 5291	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PENNY, RALPH E.				652335										
MCGEE, INEZ				WELL #:	1	RRCID ->	110296	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5734 - 5742	
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
04	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
*07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
SIMONS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	150514	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5920 - 5935	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
SHILLING, HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	219598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5389	PERF.	5250 - 5923	
02	252 #	188	-0-	-64	-0-	31	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	292 R	292	-0-	-0-	-0-	52	1	240	3	Y	-0-			-0-
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	3	Y	-0-			-0-
05	357 R	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	354	-0-	354	354	56	1	298	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	193	-0-	193	547	29	1	164	3	Y	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	225201	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	5972 - 5982	
02	140 #	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-			547
03	155 #	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-			547
04	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-			547
05	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			547
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			547
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			547

WISE COUNTY REGULAR		//CONT.//		98246 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WISE						
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808									
MCDONALD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	152417	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2596 - 2616
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON				WELL #:	1	RRCID ->	159297	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	5578 - 5586
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY				933825			RRCID ->	222841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	4529 - 4651
HANEY, L. A.				WELL #:	3									
02	280 #	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS)				98246 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
BRADLEY, JOHN W. INC.				087325									
SEELIGSON				WELL #:	1	RRCID ->	118554	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	4344	PERF.	4060 - 4090
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-		10
03	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-		10
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-		10
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-		10
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-		10
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			RRCID ->	162585	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	3824 - 3930
REDDELL, E. T.				WELL #:	1									
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-		7	
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-		7	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-		7	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-		7	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-		7	
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-		7	

SHAWN, LORENE				WELL #:	1L	RRCID ->	178248	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5687 - 5702
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	-0-		26
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-		26
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	-0-		26
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	-0-		26
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-		26
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-		26

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	119 1	793 3	Y	-0-		-0-
03		992 N	727	-0-	-265	-0-	120 1	607 3	Y	-0-		-0-
04		810 N	679	-0-	-131	-0-	116 1	563 3	Y	-0-		-0-
05		1023 N	624	-0-	-399	-0-	116 1	508 3	Y	-0-		-0-
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	117 1	595 3	Y	-0-		-0-
*07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	128 1	774 3	Y	-0-		-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	47522			Y	NO RPT		-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942												
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENNY, RALPH E. 652335												
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792												
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-		-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
06		570 N	368	-0-	-202	-0-	368 3		N	-0-		-0-
07		589 N	381	-0-	-208	-0-	381 3		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662												
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		20
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		20
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		20
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 3		N	-0-		20
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-		20
07		465 N	429	-0-	-36	-0-	429 3		N	-0-		20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240												
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230												
02		504 N	157	-0-	-347	-0-	157 3		N	-0-		-0-
03		558 N	473	-0-	-85	-0-	473 3		N	-0-		-0-
04		510 N	460	-0-	-50	-0-	460 3		N	-0-		-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
06		450 N	297	-0-	-153	-0-	297 3		N	-0-		-0-
07		465 N	310	-0-	-155	-0-	310 3		N	-0-		-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE																	
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240																	
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966																	
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	-0-					-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	-0-					-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	-0-					-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	8	1	374	3	Y	-0-					-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
07		341 N	339	-0-	-2	-0-	7	1	332	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168																	
02		756 N	568	-0-	-188	-0-	13	1	555	3	Y	-0-					-0-
03		1023 N	811	-0-	-212	-0-	17	1	794	3	Y	-0-					-0-
04		870 N	729	-0-	-141	-0-	16	1	713	3	Y	-0-					-0-
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	904	3	Y	-0-					-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-
07		744 N	622	-0-	-122	-0-	13	1	609	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825																	
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	109	1	468	3	Y	-0-					-0-
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	124	1	519	3	Y	-0-					-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	118	1	521	3	Y	-0-					-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	138	1	568	3	Y	-0-					-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	141	1	565	3	Y	-0-					-0-
07		651 N	638	-0-	-13	-0-	123	1	515	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026																	
02		756 N	719	-0-	-37	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					31
03		806 N	803	-0-	-3	-0-	26	1	777	3	Y	-0-					31
04		780 N	673	-0-	-107	-0-	22	1	651	3	Y	-0-					31
05		806 N	505	-0-	-301	-0-	17	1	488	3	Y	-0-					31
06		780 N	428	-0-	-352	-0-	14	1	414	3	Y	-0-					31
07		651 N	374	-0-	-277	-0-	12	1	362	3	Y	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829																	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	3	11	9	Y	10			58
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1592	3	8	9	Y	7			65
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1373	3	8	9	Y	7			72
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1727	3	3	9	Y	3			75
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3			78
*07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	3	4	9	Y	4			82

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	3	17	9	Y	15			185
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1880	3	24	9	Y	22			207
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1595	3	10	9	Y	9	184	1	32
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	3	9	9	Y	8			40
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1754	3	21	9	Y	19			59
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	3	13	9	Y	12			71

PENNY, RALPH E. 652335
 MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
 ATLAS BARNETT, LLC 036556
 CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			5
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-			5
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			5
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			5
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			5
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			5

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS, INC. 068287
 HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	2			N	-0-			291
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			291
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			291
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			291
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	291	7	-0-
*07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550)		//CONT.//		98340 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACK				
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
NORTERN LAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	130918	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5429 - 5456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		234
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		234
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		234
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-	234 7	-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-		-0-

LARID, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	134002	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5395 - 5472
02	252 N	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-	-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-

MYERS, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	133369	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	5483 - 5490
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO)		WELL #:		1	RRCID ->	037702	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4626 - 4656
02	DLQ G-10	671	-0-	671	-0-	660	2	11 9	Y	10		45
03	DLQ G-10	748	-0-	748	-0-	741	2	7 9	Y	6		51
04	2898 N	738	-0-	-2160	-0-	737	2	1 9	Y	1		52
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-		52
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-		52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		52

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL)		WELL #:		5	RRCID ->	256260	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5596 - 5606
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	58
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	58
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	58
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	58
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-	58
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	58

WOLFE (CONGLOMERATE)		WELL #:		1	RRCID ->	021694	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4856 - 4862
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	120	3			N	-0-	22
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	281	3	186 9	N	169	173 1	18
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		18
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	353	3	194 9	N	176	169 1	25
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3		N	-0-		25
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	354	3	205 9	N	186	162 1 1 8	48

WOLFE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		98415 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACK							
BELL, JOHNNY INC.				063255											
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	092608	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	5098	PERF.	4902 - 4906		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		112 N	80	-0-	-32	-0-		80	2		N	-0-			121
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2		N	-0-			121
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			121
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-			121
06		120 N	81	-0-	-39	-0-		81	2		N	-0-			121
07		124 N	62	-0-	-62	-0-		62	2		N	-0-			121

JOHNSON, S. D.				438260	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
WOLFE, L. N.				WELL #:	1	RRCID ->	021695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWAN PC, LP				831614	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
MAXWELL WEST				WELL #:	1	RRCID ->	118115	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4792 - 4796
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150

XSTAR RESOURCES LLC				945934	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK				
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	111848	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4992 - 5004
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODKIRK (CONGL 4950)				98535 340	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACK					
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001									
GOWAN, H. R.				WELL #:	2	RRCID ->	148248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	4637 - 4647
02	14B2	EXT	148	-0-	148	148	148	2		N	-0-		63
03	14B2	EXT	684	-0-	684	832	684	2		N	-0-		63
04	14B2	EXT	1303	-0-	1303	2135	1303	2		N	-0-		63
05	14B2	EXT	1460	-0-	1460	3595	1460	2		N	-0-		63
06		1323	1323	-0-	-0-	3595	1323	2		N	-0-		63
*07		1206	1206	-0-	-0-	3595	1206	2		N	-0-		63

WORKS (CONGLOMERATE)				98782 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WISE					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
STONE, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	102460	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	5945	PERF.	5776 - 5783
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

WORKS (CONGLOMERATE)		//CONT.//	98782 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WISE						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
JOHNSON, SAM		WELL #:	3C	RRCID -> 130610	COMPL. DATE 01/02/1989	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5634	- 5648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	109	1	132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	191	1	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	4	8	78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	4	8	129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			155

WORSHAM-STEED			98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC			942345						
WORSHAM STEED UNIT		WELL #:	P 49	RRCID -> 226672	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH	4726	PERF. 4592	- 4606
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORSHAM-STEED UNIT			WELL #:	P 48	RRCID -> 226673	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH	4744	PERF. 4615	- 4656
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT			WELL #:	P 47	RRCID -> 226674	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4615	- 4650
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT			WELL #:	P 46	RRCID -> 226675	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 4496	- 4632
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT			WELL #:	P 68	RRCID -> 231916	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 4552	- 4626
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345						
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 57		RRCID -> 231917	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4566	-		4596
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 55		RRCID -> 231918	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4579	-		4612
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 54		RRCID -> 231919	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4589	-		4618
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 53		RRCID -> 231920	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4592	-		4620
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 52		RRCID -> 231921	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 4669	PERF. 4580	-		4620
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 51		RRCID -> 231922	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 4732	PERF. 4578	-		4602
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 50		RRCID -> 231923	COMPL. DATE 08/06/2007	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4587	-		4628
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345								
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 67		RRCID -> 231924	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4568	- 4622				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 66		RRCID -> 231925	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4582	- 4666				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 65		RRCID -> 231926	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4574	- 4634				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 64		RRCID -> 231927	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4597	- 4643				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 63		RRCID -> 231929	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4576	- 4592				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 62		RRCID -> 231932	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4613	- 4629				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 61		RRCID -> 231933	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4536	- 4614				
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORSHAM-STEED		//CONT.//		98851 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: JACK			
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		942345								
WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 60		RRCID -> 231934	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4588	- 4610				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	-----	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 59		RRCID -> 231935	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 4705	PERF. 4577	- 4596				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 56		RRCID -> 231936	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4570	- 4590				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: C 1		RRCID -> 245143	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 4785	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: C 2		RRCID -> 245150	COMPL. DATE 09/22/2007	TOTAL DEPTH 4810	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 245151	COMPL. DATE 09/07/2007	TOTAL DEPTH 4750	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

WORSHAM STEED UNIT		WELL #: P 71		RRCID -> 259367	COMPL. DATE 10/19/2010	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4579	- 4595				
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-----	

WORTHINGTON		98890 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
CD CONSULTING & OPERATING CO.		120043							
JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 142907		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		5490		PERF.		5388 - 5396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2520	1760	-0-	-760	-0-	1727 3	33 9	43
03		2790	2229	-0-	-561	-0-	2183 3	46 9	85
04		2700	2187	-0-	-513	-0-	2144 3	43 9	123
05		2573 #	1971	-0-	-602	-0-	1943 3	28 9	148
06		2160 #	1840	-0-	-320	-0-	1818 3	22 9	167
07		2263 #	1823	-0-	-440	-0-	1808 3	15 9	181

ENERGYPRO, INC.		252085							
JAMISON		WELL #: 1		RRCID -> 126485		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		5604		PERF.		5290 - 5297	
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	235 2	7 9	62
03		310 N	213	-0-	-97	-0-	205 2	8 9	69
04		300 N	189	-0-	-111	-0-	167 2	22 9	89
05		279 N	187	-0-	-92	-0-	153 2	34 9	120
06		210 N	166	-0-	-44	-0-	143 2	23 9	141
07		186 N	152	-0-	-34	-0-	148 2	4 9	145

WORTHINGTON (CONGLOMERATE)		98890 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACK	
KADANE, CHAS. H. ETAL		449310							
JAMESON		WELL #: 1		RRCID -> 021705		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G.		504902							
JAMESON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 021711		COMPL. DATE 05/12/1960		TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WASOFF, HARRY K.		900090							
STATE LEASE FS 21954		WELL #: 1		RRCID -> 021713		COMPL. DATE 10/14/1958		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 5298	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

WYNN (MISS. LIME)		99056 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CLAY	
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		810580							
SPIKES, EMMA		WELL #: 2 A		RRCID -> 104072		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151	
02		504 N	469	-0-	-35	-0-	425 2	44 9	38
03		744 N	472	-0-	-272	-0-	430 2	42 9	76
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		76
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		76
06		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

YOUNG COUNTY REGULAR			99480 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: YOUNG					
AKERS, B. F.			009430												
GRAHAM-HARRISON			WELL #: 9		RRCID -> 267727			COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

02		580	101	-0-	-479	164	101	3		N	-0-				-0-
03		217 R	53	-0-	-164	-0-	53	3		N	-0-				-0-
04		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
*05		124 #	20	-0-	-104	-0-	20	4		N	-0-				-0-
*06		120 #	20	-0-	-100	-0-	20	4		N	-0-				-0-
07		124 #	20	-0-	-104	-0-	20	4		N	-0-				-0-

AKERS, ALMA, ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 271214			COMPL. DATE 01/27/1969		TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094					
02		84 #	7	-0-	-77	-0-	7	3		N	-0-				-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-				-0-
05		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-				-0-
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
*07		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-

AKERS, ALMA, ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 271216			COMPL. DATE 06/30/1969		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4139 - 4144					
02		224 #	6	-0-	-218	-0-	6	3		N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	5	-0-	5	11	5	3		N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	8	-0-	8	19	8	3		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	42	-0-	42	61	42	3		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61				N	-0-				-0-

ANTLE OPERATING, INC.			026646		RRCID -> 143076			COMPL. DATE 11/09/1983		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280					
SHEPARD, BOBBY JOE			WELL #: 3												
02		392 #	379	-0-	-13	-0-	377	2	2	9	N	2			118
03		434 #	405	-0-	-29	-0-	401	2	4	9	N	4			122
04		397 R	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3			125
05		434 #	406	-0-	-28	-0-	405	2	1	9	N	1			126
06		420 #	386	-0-	-34	-0-	384	2	2	9	N	2			128
07		434 #	385	-0-	-49	-0-	384	2	1	9	N	1			129

BARNETT ENERGY, INC.			051290		RRCID -> 091797			COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000					
HALL-PARKS			WELL #: 2												
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		Y	-0-				-0-
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-				-0-
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-				-0-
05		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-				-0-
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-				-0-
*07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-				-0-

HALL PARKS "B"			WELL #: 6		RRCID -> 122670			COMPL. DATE 10/01/1986		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373					
02		DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3		Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	43	-0-	43	83	43	3		Y	-0-				-0-
04		DLQ G-10	38	-0-	38	121	38	3		Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	39	-0-	39	160	39	3		Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10	51	-0-	51	211	51	3		Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	53	-0-	53	264	53	3		Y	-0-				-0-

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG						
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999										
ATWOOD, FRED				WELL #: 1	RRCID -> 225265	COMPL. DATE	01/00/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D M OIL COMPANY				196675										
HALL, J.F.				WELL #: 1	RRCID -> 153352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4126 -	4200		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
GRAHAM, M.K. "E"				WELL #: 3	RRCID -> 105267	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	650	PERF.	590 -	598		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE L OPERATING				224866										
SCOTT-REMMINGTON				WELL #: C 3	RRCID -> 144900	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	5022	PERF.	3524 -	3544		
02	224 #	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-			-0-
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-			-0-
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-			-0-
05	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
*06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*07	217 # NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140										
ROSE, GLENDON				WELL #: 1	RRCID -> 261812	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	2970 -	3208		
02	700 #	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-			204
03	651 #	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-			204
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	90			294
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	21	187	1	128
06	780 #	711	-0-	-69	-0-	678	2	33	9	N	30			158
07	682 #	463	-0-	-219	-0-	462	2	1	9	N	1			159

FIVE K PARTNERSHIP				271317										
JONES				WELL #: 1	RRCID -> 118843	COMPL. DATE	08/26/1984	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	4186 -	4590		
02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			31
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-			31
04	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-			31
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			31
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			31
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			31

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: YOUNG				
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942								
HEROY				WELL #: 2	RRCID -> 117072	COMPL. DATE 03/20/1985	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 2180	- 2184			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		168 #	143	-0-	-25	-0-	143 2	N	-0-			-0-
03		186 #	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-			-0-
04		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
05		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
06		180 #	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-			-0-
07		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2	N	-0-			-0-

ROGERS "B"				WELL #: 1B	RRCID -> 164507	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3122	- 3132			
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
04		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
05		155 #	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			-0-
06		150 #	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-			-0-
*07		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-

MORRISON-FEE				WELL #: 2	RRCID -> 259866	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2064	- 2070			
02		112 #	80	-0-	-32	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-			-0-
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
05		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-			-0-
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2	N	-0-			-0-
07		93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC.				302025								
BRISCOE-JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 108846	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2943	- 2947			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GUINN INVESTMENTS, INC.				337485								
ATWOOD 1-"A"				WELL #: 1	RRCID -> 135908	COMPL. DATE 11/16/1995	TOTAL DEPTH 4405	PERF. 1224	- 1234			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL, R.M. OPERATING INC.				387991								
ALLAR 1723 "A"				WELL #: 1	RRCID -> 219509	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4206	- 4210			
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-			53
03		155 #	78	-0-	-77	-0-	78 2	N	-0-			53
04		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-			53
05		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-			53
06		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			53
07		589 #	479	-0-	-110	-0-	479 2	N	-0-			53

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG				
KRAMER OPERATING, LLC				476586							
JOHNSON, C. W. JR.				WELL #: 5	RRCID -> 122667	COMPL. DATE 02/01/1970	TOTAL DEPTH 4697	PERF. 4200	- 4210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 #	234	-0-	-46	-0-	234 3		N	-0-		-0-
03	310 #	275	-0-	-35	-0-	275 3		N	-0-		-0-
04	300 #	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-		-0-
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
06	270 #	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-		-0-
*07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-

BROOKS, L. W.				WELL #: 1	RRCID -> 125673	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4651	PERF. 4210	- 4225		
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81 3		N	-0-		122
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		122
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		122
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		122
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		122
*07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		122

KRAMER-TONK VALLEY				WELL #: 2	RRCID -> 217650	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4126	- 4130		
02	168 #	117	-0-	-51	-0-	91 3	26 9	N	24		52
03	186 #	102	-0-	-84	-0-	95 3	7 9	N	6		58
04	150 #	137	-0-	-13	-0-	96 3	41 9	N	37	57 1	38
05	155 #	89	-0-	-66	-0-	75 3	14 9	N	13		51
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	110 3	13 9	N	12		63
07	155 #	105	-0-	-50	-0-	95 3	10 9	N	9	57 1	15

KRAMER-TONK VALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 217662	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3224	- 3232		
02	308 #	233	-0-	-75	-0-	181 3	52 9	N	47		102
03	341 #	206	-0-	-135	-0-	193 3	13 9	N	12		114
04	300 #	278	-0-	-22	-0-	192 3	86 9	N	78	115 1	77
05	310 #	181	-0-	-129	-0-	151 3	30 9	N	27		104
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	222 3	28 9	N	25		129
07	279 #	212	-0-	-67	-0-	192 3	20 9	N	18	111 1	36

KRAMER, FRANK "B"				WELL #: 1B	RRCID -> 217663	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3925	- 3928		
02	224 #	200	-0-	-24	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03	248 #	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-		-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-		-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198 3		N	-0-		-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-

MAYO, EDDIE CARTER				536900	WELL #: 1	RRCID -> 161122	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 4534	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//	99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG						
PALEO OIL & GAS, INC.			635123									
LENNINGTON			WELL #: 4	RRCID -> 123761	COMPL. DATE 07/27/1986	TOTAL DEPTH 3031	PERF. 2917	- 2929				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROMAC OIL COMPANY, INC.			727003			CNTY: YOUNG						
DONNELL, SALLIE			WELL #: 17	RRCID -> 168664	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 555	- 565				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.			740251			CNTY: YOUNG						
GOODE			WELL #: 1	RRCID -> 129676	COMPL. DATE 11/01/1988	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 4052	- 4058				
02	1288	#	767	-0-	-521	-0-	755 3	12 9	Y	11	17 1	12
03	1426	#	832	-0-	-594	-0-	823 3	9 9	Y	8	16 1	4
04	1380	#	814	-0-	-566	-0-	804 3	10 9	Y	9		13
05	1085	#	849	-0-	-236	-0-	840 3	9 9	Y	8	17 1	4
06	870	#	834	-0-	-36	-0-	824 3	10 9	Y	9		13
07	837	#	801	-0-	-36	-0-	792 3	9 9	Y	8	16 1	5
KISSINGER			WELL #: 2	RRCID -> 195737	COMPL. DATE 09/20/1980	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4080	- 4090				
02	DLQ	G-10	838	-0-	838	-0-	831 3	7 9	Y	6		16
03	DLQ	G-10	832	-0-	832	-0-	828 3	4 9	Y	4	16 1	4
04	1276		865	-0-	-411	-0-	1259	859 3	6 9	Y	5	9
05	1798		903	-0-	-895	-0-	897 3	6 9	Y	5		14
06	1230	R	866	-0-	-364	-0-	862 3	4 9	Y	4		18
07	930	#	892	-0-	-38	-0-	886 3	6 9	Y	5	17 1	6
THE ALLAR COMPANY			WELL #: 3	RRCID -> 217942	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 4441	PERF. 4373	- 4383				
02	448	#	413	-0-	-35	-0-	413 3		N	-0-		3
03	496	#	418	-0-	-78	-0-	418 3		N	-0-		3
04	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		3
05	496	#	473	-0-	-23	-0-	473 3		N	-0-		3
06	450	#	424	-0-	-26	-0-	424 3		N	-0-		3
07	589	#	537	-0-	-52	-0-	537 3		N	-0-		3
THE ALLAR COMPANY			WELL #: 2	RRCID -> 217944	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4131	- 5101				
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207 3		N	-0-		3
03	248	#	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-		3
04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		3
05	248	#	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-		3
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	211 3		N	-0-		3
07	310	#	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-		3

YOUNG COUNTY REGULAR		//CONT.//		99480 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: YOUNG							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
DONNELL, J. D.				WELL #: 2	RRCID -> 217941	COMPL. DATE 06/05/2006	TOTAL DEPTH 4056	PERF. 4052	- 4054					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	289 3				N	-0-			-0-
03	341 #	330	-0-	-11	-0-	330 3				N	-0-			-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 3				N	-0-			-0-
05	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3				N	-0-			-0-
*06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3				N	-0-			-0-
*07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 3				N	-0-			-0-

DONNELL, J. D.				WELL #: 3	RRCID -> 222695	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 3273	- 3280					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALDWIN, C. R.				WELL #: 1	RRCID -> 256527	COMPL. DATE 05/17/1982	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4030	- 4036					
02	167 R	167	-0-	-0-	-0-	130 3	37 9			N	34			104
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	85 3	31 9			N	28			132
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	122 3	39 9			N	35			167
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	135 3	32 9			N	29	160 1		36
*06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	136 3	2 9			N	2	1 8		37
*07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	108 3	78 9			N	71			108

STOVALL OPERATING CO.				824339	WELL #: 3	RRCID -> 129679	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 3082	- 3090				
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2				N	-0-			-0-
03	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2				N	-0-			-0-
04	14 #	13	-0-	-1	-0-	13 2				N	-0-			-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2				N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2				N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2				N	-0-			-0-

STOVALL, TROY				824450	WELL #: 2	RRCID -> 104487	COMPL. DATE 10/10/1981	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 2542	- 2545				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSER				WELL #: 1	RRCID -> 104488	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 2233	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG													
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738													
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

02		1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		-0-	
03		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-	
04		1380 #	1102	-0-	-278	-0-	1102 2		N	-0-		-0-	
05		1426 #	1109	-0-	-317	-0-	1109 2		N	-0-		-0-	
06		1380 #	1081	-0-	-299	-0-	1081 2		N	-0-		-0-	
07		1271 #	1104	-0-	-167	-0-	1104 2		N	-0-		-0-	

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG													
A.D. OPERATING 000211													
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AKERS, B. F. 009430													
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-	
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-	
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-	
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-	
*07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-	

ANDREWS OPERATING, INC. 025135													
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954													
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANTLE OPERATING, INC. 026646													
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487													
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 2	2 9	N	2		122	
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 2	4 9	N	4		126	
04		420 N	292	-0-	-128	-0-	290 2	2 9	N	2		128	
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		128	
06		390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2		N	-0-		128	
*07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		128	

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418													
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	250 2	12 9	N	11	1 8	143	
03		310 N	232	-0-	-78	-0-	221 2	11 9	N	10		153	
04		330 N	177	-0-	-153	-0-	166 2	11 9	N	10		163	
05		279 N	151	-0-	-128	-0-	148 2	3 9	N	3	1 8	165	
06		210 N	176	-0-	-34	-0-	163 2	13 9	N	12	1 8	176	
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	177 2	6 9	N	5	161 1	1 8	19

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	124288	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	465 - 468
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	269575	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4036 - 4042
02		532 #	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		13
03		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		13
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

BARNETT ENERGY, INC.		051290			RRCID ->	033568	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4230 - 4242
JOHNSON, C. W. EST		WELL #:		1 G								
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		93
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	N	-0-		93
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3	N	-0-		93
05		186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	N	-0-		93
06		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3	N	-0-		93
07		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-		93

BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860			RRCID ->	266744	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4862 - 4870
PETERSON A UNIT		WELL #:		1								
02		476 N	445	-0-	-31	-0-	362	2	83	9	N	75
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	538	2	85	9	N	77
04		450 N	418	-0-	-32	-0-	343	2	75	9	N	68
05		496 N	406	-0-	-90	-0-	326	2	80	9	N	73
06		600 N	346	-0-	-254	-0-	280	2	66	9	N	60
07		434 N	345	-0-	-89	-0-	272	2	73	9	N	66

BORDERLINE OPERATING CORP.		082999			RRCID ->	048452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
KING, WOOTEN "B"		WELL #:		1								
02		DLQ G-10	1267	-0-	1267	-0-	2729	1267	3	Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	1237	-0-	1237	-0-	3966	1237	3	Y	-0-	-0-
04		2500 N	1387	-0-	-1113	-0-	2853	1387	3	Y	-0-	-0-
05		3100 N	1386	-0-	-1714	-0-	1139	1386	3	Y	-0-	-0-
*06		2497 N	1358	-0-	-1139	-0-	1358	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	Y	-0-	-0-	-0-

KING-WOOTEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099394	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3860 - 3892
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
BORDERLINE OPERATING CORP.		//CONT.//		082999									
KISINGER WILDCATTER		WELL #:		7 U	RRCID ->	121738	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4053 - 4057	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS-TIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	147790	COMPL. DATE	10/15/1993	TOTAL DEPTH	4537	PERF.	3284 - 3292
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	42	3	7	9	N	6		107
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-		107
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1		108
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-		108
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-		108
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	149	3	23	9	N	21	94 1	35

ATCHINSON "D"				WELL #:	13	RRCID ->	214853	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	4072 - 4082
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-		20
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-		20
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-		20
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-		20
*06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-		20
*07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-		20

BRITTON OPERATING, INC. DEATS, P. K. "B"				WELL #:	094640 1	RRCID ->	130082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	882 - 886
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARIBOU OPERATING, INC. DENNING				WELL #:	131827 1	RRCID ->	115286	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3220 - 3254
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CROSS, J. E. OIL CO. WHITTENBURG, M. C.				WELL #:	190330 1	RRCID ->	113630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2946 - 2970
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
D & B OIL COMPANY				195869											
SLATER				WELL #:	4	RRCID ->	118111	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	4835	PERF. 3996 - 4004			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	279	139	1	Y	-0-			-0-		
03	DLQ	G-10	140	-0-	140	419	140	1	Y	-0-			-0-		
04	DLQ	G-10	120	-0-	120	539	120	1	Y	-0-			-0-		
*05		663 R	124	-0-	-539	-0-	124	1	Y	-0-			-0-		
*06		150 #	125	-0-	-25	-0-	125	1	Y	-0-			-0-		
07		155 #	126	-0-	-29	-0-	126	1	Y	-0-			-0-		

SLATER				WELL #:	5	RRCID ->	118320	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4299 - 4303			
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	82	40	1	Y	-0-			2		
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	129	47	1	Y	-0-			2		
04	DLQ	G-10	48	-0-	48	177	48	1	Y	-0-			2		
05	DLQ	G-10	56	-0-	56	233	56	1	Y	-0-			2		
06		268 N	35	-0-	-233	-0-	35	1	Y	-0-			2		
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	Y	-0-			2		

SLATER				WELL #:	6	RRCID ->	119142	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 3804 - 3814			
02	DLQ	G-10	40	-0-	40	82	40	1	Y	-0-			2		
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	129	47	1	Y	-0-			2		
04	DLQ	G-10	48	-0-	48	177	48	1	Y	-0-			2		
05		232 N	55	-0-	-177	-0-	55	1	Y	-0-			2		
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	1	Y	-0-			2		
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	Y	-0-			2		

SLATER				WELL #:	5	RRCID ->	265834	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4140 - 4150			
02		252 N	251	-0-	-1	-0-	55	3	196	9	N	178	178	1	2
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	95	3	99	9	N	90			92
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	79	3	102	9	N	93	183	1	2
05		279 N	259	-0-	-20	-0-	68	3	191	9	N	174	174	1	2
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	117	3	198	9	N	180	180	1	2
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

DELANEY OIL AND GAS COMPANY				210850											
PETROX-STEELE				WELL #:	12	RRCID ->	105105	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3963 - 3996			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

DIAMOND B OIL CO. II LLC				216912											
SLATER				WELL #:	1	RRCID ->	104703	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	4940	PERF. 3852 - 3862			
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-		
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG															
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319															
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	167	2	29	9	N	26			93
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			93
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			93
*05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			93
*06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			93
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086															
*10	DLQ	G-10	3380	-0-	3380	27834	3345	2	35	9	N	32			192
*11	DLQ	G-10	3031	-0-	3031	30865	3031	2			N	-0-			192
*12	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	33825	2958	2	2	9	N	2			194
*01		7750	2255	-0-	-5495	28330	2255	2			N	-0-	192	1	2
*02		7000	1686	-0-	-5314	23016	1686	2			N	-0-			2
*03		7750	1275	-0-	-6475	16541	1275	2			N	-0-			2
*04		7500	2911	-0-	-4589	11952	2911	2			N	-0-			2
*05		7750	2735	-0-	-5015	6937	2735	2			N	-0-			2
*06		7500	2055	-0-	-5445	1492	2055	2			N	-0-			2
07		1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			2
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290															
TAYLOR, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132															
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001															
ECHO PRODUCTION, INC. 240125															
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A															
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
03		806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-			-0-
04		840 N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
*07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A															
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	N	18			159
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			159
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			159
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	343	2	43	9	N	39			198
06		330 N	277	-0-	-53	-0-	276	2	1	9	N	1			199
07		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			159

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG			
FOUR H OIL PROPERTIES				280597						
KENDALL				WELL #: 1	RRCID -> 074364	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4182	- 4186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC				291942						
HEROY, M. C.				WELL #: 1	RRCID -> 045165	COMPL. DATE 10/15/1968	TOTAL DEPTH 2205	PERF. 2066	- 2076	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			-0-
07		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2			-0-

AIRPORT				WELL #: 1	RRCID -> 102043	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 2084	- 2088	
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82 3			57
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			57
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			57
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			57
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			57
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			57

GALA RESOURCES, LTD.				293081						
BRYAN				WELL #: 1	RRCID -> 099392	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4406	- 4416	
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	703 2	1 9	N	64
03		837 N	706	-0-	-131	-0-	705 2	1 9	N	65
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	740 2	1 9	N	66
05		775 N	308	-0-	-467	-0-	307 2	1 9	N	67
06		690 N	507	-0-	-183	-0-	506 2	1 9	N	68
*07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9	N	69

GERRY-MAC OIL, INC.				302025						
MAHANEY, EARL				WELL #: 6	RRCID -> 097672	COMPL. DATE 10/13/1979	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3984	- 3990	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				183
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				183
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				188
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				191
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				193
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				193

GRECO OILFIELD SERVICES, INC.				330115						
LISLES, J. B.				WELL #: 2 C	RRCID -> 036695	COMPL. DATE 05/15/1965	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3773	- 3799	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG														
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. //CONT.// 330115														
LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3835 - 3860														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135														
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004														
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03		186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-

HW OPERATING, LLC 341598														
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298														
02		308 N	258	-0-	-50	-0-	252	3	6	9	N	5		79
03		310 N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-		79
04		300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-		79
05		279 N	207	-0-	-72	-0-	201	3	6	9	N	5		84
06		240 N	196	-0-	-44	-0-	192	2	4	9	N	4		88
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	201	2	1	9	N	1		89

HAYS, JOHN H. 369100														
RAMSEY-CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582														
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	99480 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
HENDERSON & ERICKSON, INC.			376810									
ALLAR			WELL #:	1	RRCID ->	042051	COMPL. DATE	06/09/1967	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4145 - 4152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-			-0-
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			-0-
*04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
*05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL, R.M. OPERATING INC.			387991									
WRIGHT, MINTA			WELL #:	1	RRCID ->	110080	COMPL. DATE	05/28/1979	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4158 - 4170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			9
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			13
06	41	41	-0-	-0-	-0-	30 4	11 9	N	10			23
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	30 4	11 9	N	10			33

ALLAR-CHRISTIE "C"			WELL #:	1	RRCID ->	172748	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	4583	PERF.	4157 - 4166
02	672 N	509	-0-	-163	-0-	509 2		N	-0-			31
03	682 N	495	-0-	-187	-0-	495 2		N	-0-			31
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	562 2		N	-0-			31
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			31
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			31
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2		N	-0-			31

JONES UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	193235	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	4398 - 4491
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ITX CORPORATION			427179									
GUINN, C. W.			WELL #:	1	RRCID ->	061753	COMPL. DATE	07/01/1974	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4170 - 4220
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		Y	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUINN, C. W.			WELL #:	2	RRCID ->	061754	COMPL. DATE	07/01/1974	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	N/A
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	291 3	35 9	Y	32	172 1		2
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	306 3	20 9	Y	18			20
04	330 N	142	-0-	-188	-0-	110 3	32 9	Y	29			49
05	372 N	124	-0-	-248	-0-	106 3	18 9	Y	16			65
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101 3	18 9	Y	16			81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			81

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	99480 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
KEATING ENERGY, INC.			453142								
MCGEE, WALTER		WELL #:	1	RRCID ->	133058	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	3986 - 4004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	923 3	12 9	N	11		152
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	955 3	22 9	N	20		172
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	940 3	20 9	N	18		190
05	1023 N	941	-0-	-82	-0-	926 3	15 9	N	14		204
06	960 N	913	-0-	-47	-0-	901 3	12 9	N	11		215
07	992 N	970	-0-	-22	-0-	906 3	64 9	N	58	188 1	85

KRAMER OPERATING, LLC			476586								
EASTERLY		WELL #:		RRCID ->	073631	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	4331	PERF.	N/A
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2011											

PETTUS		WELL #:	1	RRCID ->	139616	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4062 - 4066
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	523 3	7 9	N	6		168
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	550 3	14 9	N	13		181
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	485 3	20 9	N	18	166 1	33
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	434 3	12 9	N	11		44
06	540 N	370	-0-	-170	-0-	370 3		N	-0-		44
07	527 N	220	-0-	-307	-0-	211 3	9 9	N	8		52

DAVIDSON		WELL #:	1	RRCID ->	147839	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	4384	PERF.	4012 - 4020
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		Y	-0-		11
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		11
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-		11
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-		11
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-		11
07	713 N	403	-0-	-310	-0-	403 3		Y	-0-		11

DAVIDSON		WELL #:	2	RRCID ->	147840	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	4386	PERF.	3990 - 4012
02	DLQ G-10	947	-0-	947	1290	947 3		Y	-0-		9
03	1691 N	401	-0-	-1290	-0-	401 3		Y	-0-		9
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		9
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 3		Y	-0-		9
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-		9
07	682 N	403	-0-	-279	-0-	403 3		Y	-0-		9

JOHNSON, C. W. JR.		WELL #:	6	RRCID ->	179598	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	3211 - 3215
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		9
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		9
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		9
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		9
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		9
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
LYON OPERATING COMPANY INC. (III)		517060		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4058 - 4072				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

KURK, WILLIAM		WELL #:		30	RRCID ->	095979	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4058 - 4072	
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-		-0-	
03	682 N	605	-0-	-77	-0-	605 3			N	-0-		-0-	
04	690 N	536	-0-	-154	-0-	536 3			N	-0-		-0-	
05	713 N	405	-0-	-308	-0-	405 3			N	-0-		-0-	
06	600 N	324	-0-	-276	-0-	324 3			N	-0-		-0-	
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-		-0-	

SEWELL		WELL #:		7	RRCID ->	099395	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3382 - 3390	
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-		-0-	
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-		-0-	
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3			N	-0-		-0-	
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3			N	-0-		-0-	
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SEWELL		WELL #:		11	RRCID ->	103023	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4124 - 4130	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PETEX		659782		WELL #:	3	RRCID ->	107006	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	4038 - 4044
AKERS, C. W.		WELL #:		3	RRCID ->	107006	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	4038 - 4044	
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-		-0-	
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2			N	-0-		-0-	
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-		-0-	
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-		-0-	
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2			N	-0-		-0-	
*07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			N	-0-		-0-	

ALLAR "J"		WELL #:		1	RRCID ->	109427	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	3855 - 3861	
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346 2			N	-0-		-0-	
03	465 N	327	-0-	-138	-0-	327 2			N	-0-		-0-	
04	420 N	337	-0-	-83	-0-	337 2			N	-0-		-0-	
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2			N	-0-		-0-	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-		-0-	
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-		-0-	

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION		660219		WELL #:		RRCID ->	138888	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4235 - 4242
CLOUD RANCH		WELL #:			RRCID ->	138888	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4235 - 4242	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46	

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/1995													

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: YOUNG		
PITCOCK, INC.				665870									
BRAZOS RIVER BED /YC-8/		WELL #:		1	RRCID ->	021732	COMPL. DATE	11/15/1960	TOTAL DEPTH	4474	PERF.	4039 - 4054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			83
03		310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-			83
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			83
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			83
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			83
07		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-			83

AKERS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	116387	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3128 - 3226	
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	119 2		Y	-0-			9
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			9
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			9
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			9
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			9
*07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-			9

BYERLY-AKERS		WELL #:		2	RRCID ->	142276	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3506 - 3514	
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2		N	-0-			-0-
03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-

RAINWATER, JOHN GRIMES, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	115287	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	4212 - 4222	
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 2	2 9	N	2			16
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	255 2	2 9	N	2			18
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	232 2	2 9	N	2			20
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	N	2			22
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	N	1			23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

ALLEN-MAYES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	129678	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3552 - 3557	
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	N	1			60
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	N	1			61
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	N	1			62
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	N	1			63
06		90 N	30	-0-	-60	-0-	29 2	1 9	N	1			64
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

RANGER OPERATING CO. HAZELTON		WELL #:		1	RRCID ->	104819	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4000 - 4005	
02		476 N	417	-0-	-59	-0-	417 2		N	-0-			5
03		434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-			5
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			5
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			5
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			5
07		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-			5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG				
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776									
SLATER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112907	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4882	PERF.	3831 -	3894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	140 N	77	-0-	-63	-0-		77	2	N	-0-			14
03	124 N	74	-0-	-50	-0-		74	2	N	-0-			14
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-			14
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2	N	-0-			14
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2	N	-0-			14
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2	N	-0-			14

WEST, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	253495	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4138 -	4145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

RAY HERRING ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	149209	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4080 -	4085
02	DLQ G-10	193	-0-	193	401	193	2		Y	-0-			1
03	DLQ G-10	250	-0-	250	651	250	2		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	234	-0-	234	885	234	2		Y	-0-			1
05	DLQ G-10	240	-0-	240	1125	240	2		Y	-0-			1
06	DLQ G-10	243	-0-	243	1368	243	2		Y	-0-			1
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	1368				Y	NO RPT			1

WHITTENBURG		WELL #:		3A	RRCID ->	149220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3935 -	3942
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2 9	N	2			115
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	214	2	2 9	N	2			117
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1 9	N	1			118
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			118
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			118
07	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-				N	NO RPT			118

MCCLUSKEY		WELL #:		2	RRCID ->	162110	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3998 -	4008
02	DLQ G-10	98	-0-	98	211	98	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	330	119	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	444	114	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	118	-0-	118	562	118	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	116	-0-	116	678	116	2		Y	-0-			-0-
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	678				Y	NO RPT			-0-

MOBLEY		WELL #:		5	RRCID ->	191082	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4688 -	4698
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2		N	-0-			143
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			143
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			143
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			143
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			143
07	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-				N	NO RPT			143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG																
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237																
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178																
02		280 N	262	-0-	-18	-0-	-0-	260	2	2	9	N	2			155
03		310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2			157
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2			159
05		279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2			161
06		300 N	142	-0-	-158	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1			162
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			162

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731																
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380																
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028																
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028																
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	-0-	75	2			N	-0-			32
03		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2			N	-0-			32
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			32
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			32
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			32
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2			N	-0-			32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406																
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3			81
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	N	6			87
04		600 N	580	-0-	-20	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3			90
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4			94
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3			97
07		589 N	543	-0-	-46	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4			101

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG										
SINGLETON, W. 784875										
CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408										
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004										
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339										
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053										
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-
05		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2	N	-0-
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032										
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	56	1	N	65
							1	9		
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	N	65
04		450 N	386	-0-	-64	-0-	56	1	N	66
							1	9		
05		434 N	389	-0-	-45	-0-	56	1	N	66
06		390 N	370	-0-	-20	-0-	56	1	N	67
							1	9		
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	67

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985										
02		980 N	907	-0-	-73	-0-	905	2	N	76
03		992 N	954	-0-	-38	-0-	948	2	N	81
04		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	84
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	87
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	89
07		1054 N	779	-0-	-275	-0-	777	2	N	91

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076										
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	56
03		899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2	N	56
04		810 N	801	-0-	-9	-0-	801	2	N	56
05		868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2	N	56
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	56
07		837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2	N	56

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339												
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 141783		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 3344 - 3398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			16
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1			17
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	N	11			28
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1	1	8	28
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	300	2	24	9	N	22			50

S & S RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 144906		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3913 - 3915				
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1	9	N	1			201
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1			202
04	870 N	799	-0-	-71	-0-	798	2	1	9	N	1			203
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8			211
*06	810 N	801	-0-	-9	-0-	786	2	15	9	N	14			225
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	2			227

STOVALL-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 150449		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4004 - 4014				
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-

MCKINLEY UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 166032		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 4431		PERF. 4023 - 4404				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM ESTATE 1112		WELL #: 1		RRCID -> 256545		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4192 - 4201				
02	2800 N	2911	-0-	111	111	1987	2	924	9	N	840	917	1	1 8 56
03	3100 N	3892	-0-	792	903	2914	2	978	9	N	889	746	1	1 8 198
04	3000 N	4369	-0-	1369	2272	3500	2	869	9	N	790	924	1	1 8 63
05	6450 N	4178	-0-	-2272	-0-	3428	2	750	9	N	682	543	1	202
06	3742	3742	-0-	-0-	-0-	3076	2	666	9	N	605	552	1	1 8 254
*07	3551	3551	-0-	-0-	-0-	2947	2	604	9	N	549	723	1	80

GRAHAM "37"		WELL #: 1		RRCID -> 259019		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 3999 - 4009				
02	980 N	916	-0-	-64	-0-	916	2			N	-0-			74
03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-			74
04	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-			74
05	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-			74
06	990 N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-			74
07	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-			74

WILD BEND		WELL #: 1		RRCID -> 261045		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 4281 - 4291				
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1275	2	100	9	N	91	2	8	124
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1334	2	105	9	N	95	3	8	216
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1297	2	109	9	N	99	182	1	2 8 131
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1425	2	116	9	N	105	2	8	234
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1265	2	101	9	N	92	181	1	4 8 141
07	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1254	2	91	9	N	83	182	1	2 8 40

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		99480 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOUNG						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
GRAHAM 1820		WELL #:		1	RRCID ->	265319	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4094 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 #	1240	-0-	-1504	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
03	2666 #	1515	-0-	-1151	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
04	2250 #	1096	-0-	-1154	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	911	-0-	-559	-0-	911	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	635	-0-	-512	-0-	635	2		N	-0-			-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	267441	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4144 - 4154	
02	2520	1745	-0-	-775	-0-	1701	2	44	9	N	40	1 8	157
03	2759 #	2457	-0-	-302	-0-	2391	2	66	9	N	60	1 8	216
04	2580 #	2219	-0-	-361	-0-	2163	2	56	9	N	51	170 1	97
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28		125
06	2370 N	1613	-0-	-757	-0-	1591	2	22	9	N	20		145
07	2294 N	1702	-0-	-592	-0-	1677	2	25	9	N	23		168

STOVALL, TROY		WELL #:		1	RRCID ->	069542	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	4867	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEAVY-HEIGHTEN		WELL #:		3	RRCID ->	121850	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4326 - 4329	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	156628	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3312 - 3317	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			9
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			9
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			9
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			9
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			9
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			9

WES-MOR DRILLING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	083652	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4047 - 4073	
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289	2		N	-0-			5
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			5
04	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2		N	-0-			5
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			5
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		N	-0-			5
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 99480 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOUNG			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800									
NORRED		WELL #: 1		RRCID -> 104952		COMPL. DATE 04/13/1983		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	84 N	14	-0-	-70	-0-	14	2	N	-0-		29
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		29
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		29
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		29
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		29
07	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2	N	-0-		29

EASTLAND		WELL #: 2		RRCID -> 106571		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914			
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	246	2	153 9	N	139	153
03	341 N	256	-0-	-85	-0-	168	2	88 9	N	80	67
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	221	2	134 9	N	122	12
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	233	1	153 9	N	139	151
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	194	2	135 9	N	123	97
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	209	2	155 9	N	141	72

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4		WELL #: 3		RRCID -> 140174		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 4154			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2013											

SCHLITTLER-NORRED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184525		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112			
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	36	1	39 2	N	2	115
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	40	1	31 2	N	2	115
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	29	1	37 2	N	-0-	115
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	47	1	36 2	N	-0-	115
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	45	1	41 2	N	1	115
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	49	1	38 2	N	1	115

STOFFERS		WELL #: 15		RRCID -> 192023		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913			
02	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	93	40	1 9	Y	1	-0-
03	DLQ G-10	44	-0-	44	-0-	137	43	2	Y	1	-0-
04	DLQ G-10	39	-0-	39	-0-	176	39	2	Y	1	-0-
05	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	2	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1 9	Y	1	-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A)		99514 083		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
HAND		WELL #: 1		RRCID -> 077796		COMPL. DATE 07/30/1978		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A			
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2		N	-0-	-0-
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2		N	-0-	-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
 MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8 N		8	-0-	-0-		8 2	Y	-0-			-0-
03	101 N		101	-0-	-0-		101 2	Y	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
 GRECO OPERATING, LLC 330135
 CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

02	672 N		655	-0-	-17		655 2	N	-0-			-0-
03	744 N		727	-0-	-17		727 2	N	-0-			-0-
04	673 N		673	-0-	-0-		673 2	N	-0-			-0-
05	713 N		674	-0-	-39		674 2	N	-0-			-0-
06	690 N		660	-0-	-30		660 2	N	-0-			-0-
*07	689 N		689	-0-	-0-		689 2	N	-0-			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
 KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		577	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		577	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		577	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		577	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		577	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		577	N	-0-			-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

02	DELQ PR		282	-0-	282		282 3	N	-0-			-0-
03	636 R		354	-0-	-282		354 3	N	-0-			-0-
04	586 R		586	-0-	-0-		586 3	N	-0-			-0-
05	3518 R		3518	-0-	-0-		3518 3	N	-0-			-0-
06	3580 R		3580	-0-	-0-		3548 3	N	29	32 9		29
*07	2881 R		2881	-0-	-0-		2808 3	N	66	73 9		66

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
 BRIDWELL OIL CO. 092480
 MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

02	364 #		335	-0-	-29		335 2	N	-0-			-0-
03	433 R		433	-0-	-0-		433 2	N	-0-			-0-
04	390 #		326	-0-	-64		326 2	N	-0-			-0-
05	403 #		371	-0-	-32		371 2	N	-0-			-0-
06	422 R		422	-0-	-0-		422 2	N	-0-			-0-
07	434 #		378	-0-	-56		378 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

02	728 #		284	-0-	-444		284 3	N	-0-			87
03	806 #		683	-0-	-123		683 3	N	-0-			87
04	902 R		902	-0-	-0-		902 3	N	-0-			87
05	920 R		920	-0-	-0-		920 3	N	-0-			87
06	906 R		906	-0-	-0-		906 3	N	-0-			87
07	930 #		895	-0-	-35		895 3	N	-0-			87

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D)		99514 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACK						
SYNERGY OPERATING CO., LLC		833621												
MANSFIELD, MOLLIE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 100621		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5823 - 5852				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10		6	-0-	6	13	6	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		109	-0-	109	122	109	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		100	-0-	100	222	100	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10		102	-0-	102	324	102	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10		20	-0-	20	344	20	2	Y	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT		-0-	-31	313			Y	NO RPT			-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G"		WELL #: 1		M RRCID -> 194985		COMPL. DATE 02/00/1961		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5933 - 5945				
02	DLQ	G-10		3	-0-	3	10	3	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		32	-0-	32	42	32	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT		-0-	-31	11			Y	NO RPT			-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F)		99514 664		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WISE						
SYNERGY OPERATING CO., LLC		833621												
MANSFIELD, MOLLIE "G"		WELL #: 1		L RRCID -> 194984		COMPL. DATE 02/00/1961		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5976 - 5986				
02	DLQ	G-10		3	-0-	3	10	3	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10		31	-0-	31	41	31	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	41			Y	NO RPT			-0-

YOWELL (MARBLE FALLS)		99540 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACK						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
CRANFORD, L. A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 210214		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5400 - 5500				
02		308 N		244	-0-	-64	-0-	244	3	N	-0-			114
03		297 N		297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			114
04		225 N		225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			114
05		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			114
06		300 N		-0-	-0-	-300	-0-	-0-		N	-0-			114
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114

(GWN415)

09/16/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS